



pertra

ÅRSRAPPORT 2005



pertra

Searching for the future



ÅRSRAPPORT 2005

Searching for the future

INNHOLD

Nøkkeltall	5
Ett år på egne bein	6
Oversikt over Pertras lisenser	8
Leting, potensialet og vår tilnærming	12
Fire nye lisenser i TFO 2005	14
HMS	16
Rammevilkår	17
Samfunnsansvar	18
Oljeressurser og reserver	19
Styret og selskapets ledelse	20
Aksjonærer og aksjekapital	21
Ord og uttrykk	22
Styrets årsberetning	25

Årsregnskap	31
Revisjonsberetning	48



Nøkkeltall 2005

Antall lisensandeler 31.12.2005	10
Totalt lisensareal 31.12.2005	1.685,8 km²
Produksjon pr dag (1.6.-31.12)	1.158 fat
P50 reserver 31.12.2005	1,3 mill. fat
Riskede ressurser 31.12.2005	190 mill. fat
Driftsinntekter	94,4 mill. kr
Driftsresultat før avskrivninger og avsetninger	-98,9 mill. kr
Driftsresultat	-128,9 mill. kr
Resultat før skatt	-127,2 mill. kr
Resultat etter skatt	-42,2 mill. kr
Letekostnader	166,3 mill. kr
Investeringer	66,9 mill. kr
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	-53,8 mill. kr
Bokført egenkapital	170,7 mill. kr
Antall aksjer (justert for splitt 27.2.2006) pr 31.12.2005	15.565.650
Pålydende pr aksje (justert for splitt 27.2.2006)	0,20 kr
Antall ansatte pr 31.12.2005	19



Ett år på egne bein

I 2000 vedtok Stortinget en grunnleggende omlegging av konsesjonspolitikken, og senere kom også endringer av petroleumsskattereglene. Dermed var forutsetninger for å lykkes som et lite oljeselskap i Norge lagt.

Ut fra en analyse og forståelse av disse nye betingelsene initierte jeg da, som "Country Manager" for Norge i PGS ASA, dannelsen av et oljeselskap som et datterselskap av PGS. Jeg ble ansatt som administrerende direktør for selskapet, og Kaare M. Gisvold ble selskapets første styreformann.

Pertra kom raskt i dialog med Hydro og Statoil om overtakelse av andeler og operatørskap på Vargfeltet. Pertra satte umiddelbart i gang en kvalifiseringsprosess, og vi kunne overta som operatør allerede 1. august 2002. Etter tre år som operatør av Vargfeltet kunne vi konstatere at letingen etter tilleggsreserver hadde vært en suksess. Produksjonsraten ble fordoblet, og nye beregninger viser at feltet vil kunne ha en levetid til etter 2010. Opprinnelig var planen å stenge feltet i 2002. Selskapet har på denne måten elegant demonstrert at små, uavhengige selskaper kan utføre en nyttig jobb for å øke utvinningsgraden på norsk sokkel.

Pertra og PGS skiller lag

PGS hadde begrensede muligheter og vilje til å utvikle Pertra. Den finansielle restruktureringen av PGS i 2002 gjorde det klart at selskapet ønsket å selge hele Pertra. Ledelsen i Pertra gjorde da et forsøk på å kjøpe deler av selskapet, men dette initiativet mislyktes. Pertra hadde bare eierandeler i én lisens på dette tidspunktet, men troen på videre vekst resulterte blant annet i flere nyansettelser. I den 18. lisensrunden (2004) fikk dessuten Pertra tildelt to nye lisenser, og i tillegg resulterte TFO 2004 (Tildeling i Forhåndsdefinerte Områder) i fire nye lisenser. Pertra var i vekst, og samtidig var det klart for salg av selskapet til Talisman Energy UK. Talisman ønsket å inkorporere Pertras virksomhet i sin egen organisasjon i Stavanger. Det ble derfor forhandlet frem sluttpakker til Pertras ansatte, og oppsigelsene skjedde i vennskapelighet. Men historien slutter ikke her.

Dannelsen av nytt oljeselskap

Med den nye situasjonen som nå var oppstått så ledelsen i Pertra muligheten for å starte et nytt

oljeselskap med de samme menneskene og den kunnskapen vi hadde ervervet oss. Kontakt med mulige investorer gjorde det sannsynlig at vi kunne skaffe tilveie den nødvendige finansieringen.

Pertra fant umiddelbart en god tone med sine nye eiere i Talisman, og det ble gjort avtale om å kjøpe tilbake selskapsnavnet Pertra sammen med selskapets prosedyrer, arkiver og kontormateriell. Vi kunne dessuten tilby nesten alle de oppsagte videre jobb i det nye Pertra. Pertra fortsatte samarbeidet med Talisman gjennom å operere deres operatørskap på Vargfeltet helt frem til 2. mai 2005. Den 29. april 2005 fikk Pertra rekonfirmert sin status som lisenshaver og operatør på norsk sokkel.

Det er grunn til å berømme Talismans opptreden overfor de ansatte i Pertra og tilretteleggingen for det nye Pertra. Vi hadde ikke vært der vi er i dag uten den rasjonelle og kloke behandlingen fra ledelsen i Talisman.

Vårt mål var ikke bare å gjenetablere Pertra, men også å revitalisere selskapet slik at vi kunne utvikle oljeselskapet på en måte som våre tidligere eiere i PGS innså at de ikke kunne gjøre. Kaare M. Gisvold og enkelte sentrale næringslivsfolk innen InvestorForum Midt-Norge lyktes i samarbeid med Pareto Securities å etablere et konsortium av motiverte investorer. Dette gjorde det mulig å fortsette der PGS slapp. Da styret skulle dannes fikk vi til vår glede ja fra alle våre førstevalg av dyktige kandidater.

På egne bein – sterkere enn noen gang

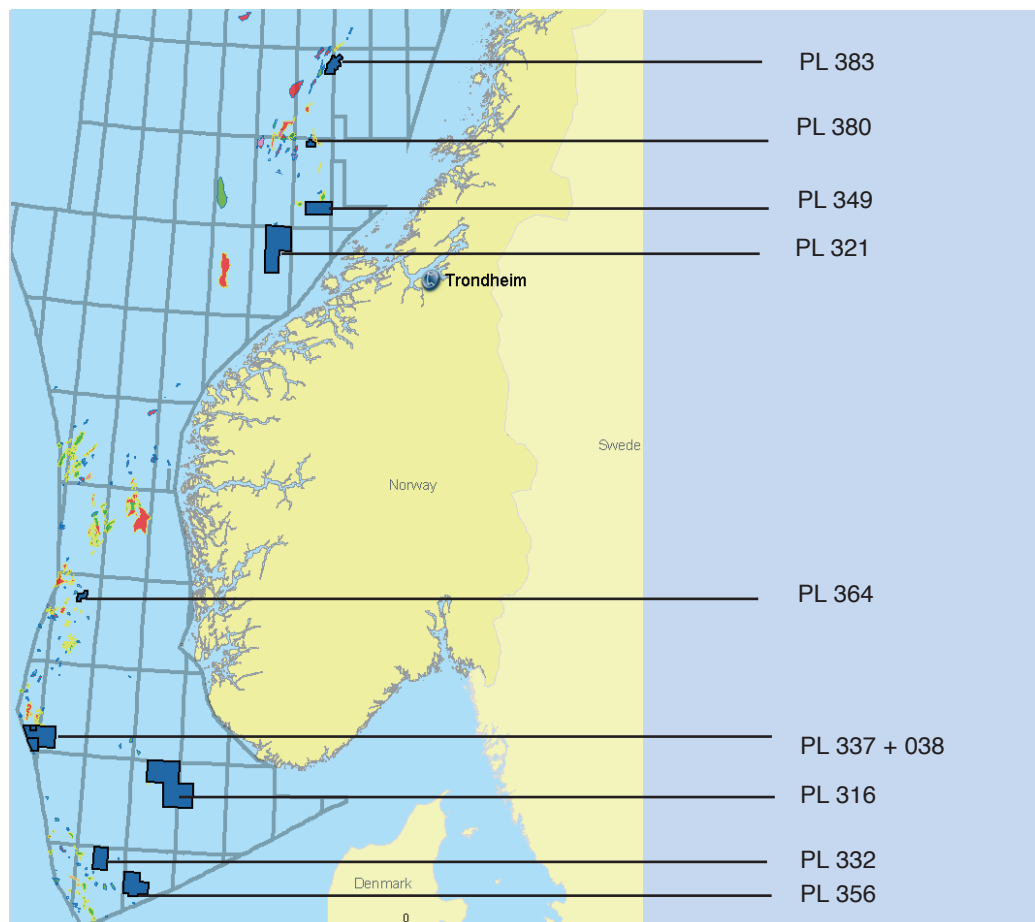
I vårt første år på egne bein har vi hatt den raskeste veksten i engasjement og antall ansatte siden etableringen i 2001. Dette året har gjort det tydelig for alle at det er viktig med et engasjert eierskap. Pertra har bevist at vi har eiere og et styre som er i stand til å ivareta verdiene som ligger i en kompetent organisasjon. I det første året på egne bein har Pertra vist evne til å foreta strategiske disposisjoner som gjør det mulig å vokse slik selskapet legger opp til i årene som kommer. Med langsiktige eiere, en god kapitalbase og en kompetent stab tror jeg derfor Pertra kan bli en betydelig bedrift i Midt-Norge.

Erik Haugane
Administrerende direktør



"Dette året har gjort det tydelig for alle at det er viktig med et engasjert eierskap. Pertra har bevist at vi har eiere og et styre som er i stand til å ivareta verdiene som ligger i en kompetent organisasjon."

Oversikt over Pertras lisenser



PL 380 – Midgard vest

Blokk: 6407/2

Pertra (O) 70 %

DNO 30 %

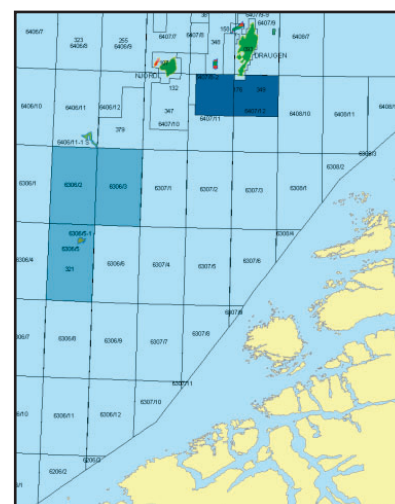
Tildelt: 6.1.2006

Lisensperiode: 5 år

Forlengelsesperiode: 10 år

Arbeidsprogram:

Utføre EM modellering over prospektivt areal. (utført)
Beslutning om boring eller oppgivelse innen 1 år.
Beslutning om videreføring eller oppgivelse innen 3 år.
PUD eller oppgivelse innen 5 år.



PL 349; Sør for Draugen

Blokk: 6407/11 & 12

Pertra 5 %

Marathon (O) 65 %

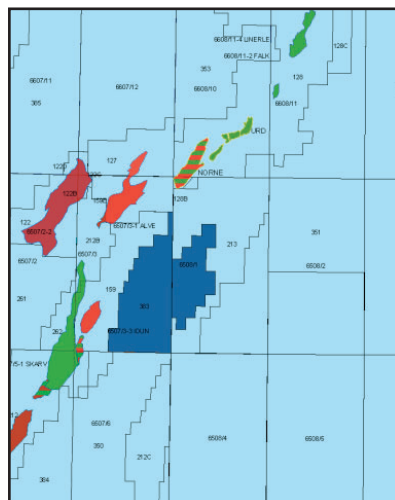
Talisman 30 %

Tildelt: 17.12.2004

Lisensperiode: 5 år

Arbeidsprogram:

Reprosessere 500 km² 3D seismikk,
planlegges gjennomført mai 2006.
Beslutning om boring eller oppgivelse innen 2 år.



PL 383

Blokk: 6507/3 & 6508/1

Pertra 50 %

DNO (O) 50 %

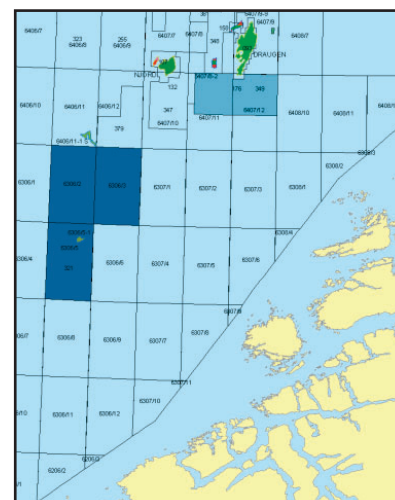
Tildelt: 6.1.2006

Lisensperiode: 5 år

Forlengelsesperiode: 15 år

Arbeidsprogram:

Skaffe til veie full 3D dekning i tildelt areal,
planlegges gjennomført i 2006.
Innsamling og tolking av EM-data,
planlegges gjennomført i 2006.
Beslutning om boring eller oppgivelse innen 2 år.
Beslutning om videreføring eller oppgivelse innen 4 år.
PUD eller oppgivelse innen 5 år.



PL 321 Frøyhøgda

Blokk: 6306/2, 3 & 5

Pertra (O) 40 %

Talisman 40 %

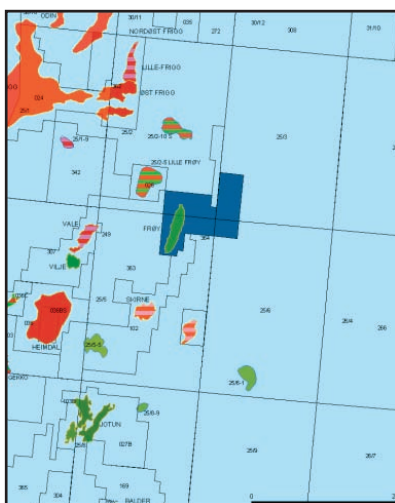
Hydro 20 %

Tildelt: 18.06.2004

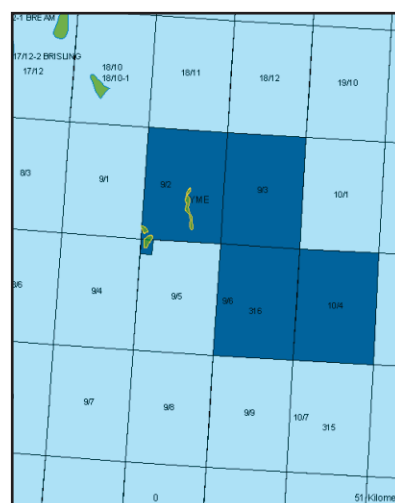
Lisensperiode: 6 år

Arbeidsprogram:

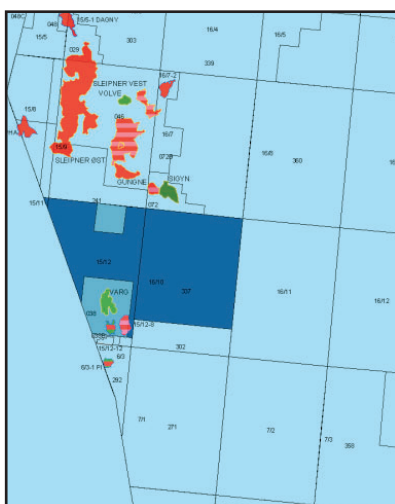
Innsamling av 500 km² 3D seismikk.
260 km² innsamlet, resterende samles inn i
løpet av 2006.
Beslutning om boring eller oppgivelse innen 3 år.



Samle inn 100 km² 3D seismikk over Frøyfeltet (utført).
Kjøpe 3D seismikk som dekker øvrig tildelt areal (utført).
Beslutning om videreføring eller oppgivelse innen 2 år.
PUD eller oppgivelse innen 3 år.



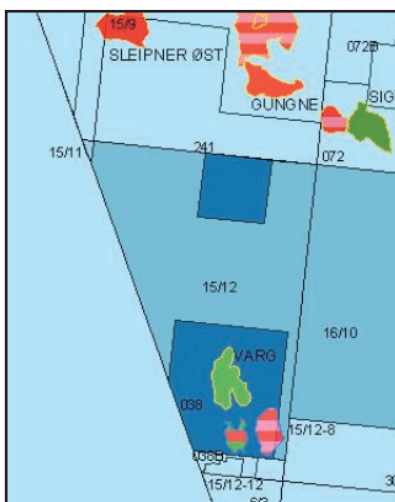
Innsamling av 800 km² 3D seismikk (utført).
Bore 1 fast undersøkelsesbrønn (utført).
Beslutning om videreføring eller oppgivelse innen 5 år.



Relevant G&G-arbeid.
Beslutning om boring eller oppgivelse innen 2 år.
Borebeslutning forventes september 2006.



Reprosessering og skyting av ny 3D seismikk.
Seismikk skytes juni-oktober 2006.
Beslutning om boring eller oppgivelse innen 3 år.



Pågående produksjon fra Vargfeltet.
Boring av ytterligere en produksjonsbrønn sommeren 2006.
Vurdering av nye letebrønner i definerte prospekt.



Samle inn 500 km² 3D seismikk,
gjennomført mars/april 2006.
Beslutning om boring eller oppgivelse innen 3 år.
Beslutning om videreføring eller oppgivelse innen 5 år.
PUD eller oppgivelse innen 6 år.

Leting, potensialet og vår tilnærming

”Vi i Pertra er bevisst vårt ansvar for å administrere og utvikle de lisensene vi får tildelt.”

Pertras hovedmål er å skape verdier gjennom leting etter olje og gass. Prosessen starter med å identifisere interessante prospekter, og etter tildeling av en lisens vil det bli gjort ytterligere studier basert på gamle eller nye data.

Noen av prospektene vil bli boret, og enkelte vil gi funn. Dersom boringen viser at volumet av olje eller gass er stort nok, vil dette kunne føre til utbygging og produksjon. Se figur #1.

Fokus på små og mellomstore forekomster
Oljeselskapene har lett etter og funnet en rekke store olje- og gassfelt på norsk sokkel. Men hydrokarboner fanges ikke bare opp i store felt. Det finnes en rekke små felt som ennå ikke er kartlagt og boret. Flere av dem vil åpenbart være svært lønnsomme, også med langt lavere oljepris enn hva vi erfarer nå.

Letevirksomheten i Pertra har derfor hovedfokus på små og mellomstore prospekter i åpne områder i Nordsjøen og Norskehavet. Vi studerer også områder båndlagt av tidligere og nåværende lisenser for å være forberedt når økte arealavgifter eventuelt vil føre til frigjøring av en del av disse arealene. Dette gjøres også med sikte på å kunne bytte eller kjøpe andeler i eksisterende lisenser.

For å begrense risikoen, har vi inntil videre valgt å ikke engasjere oss i de vestlige områdene i Norskehavet. Disse områdene ligger stort sett på dypt vann og består av dype krittbasenger hvor

hydrokarbonsystemet ennå ikke er godt nok påvist. Pertra vil også etterhvert vurdere et engasjement i Barentshavet når rammene er tilfredsstillende for vår risikoprofil.

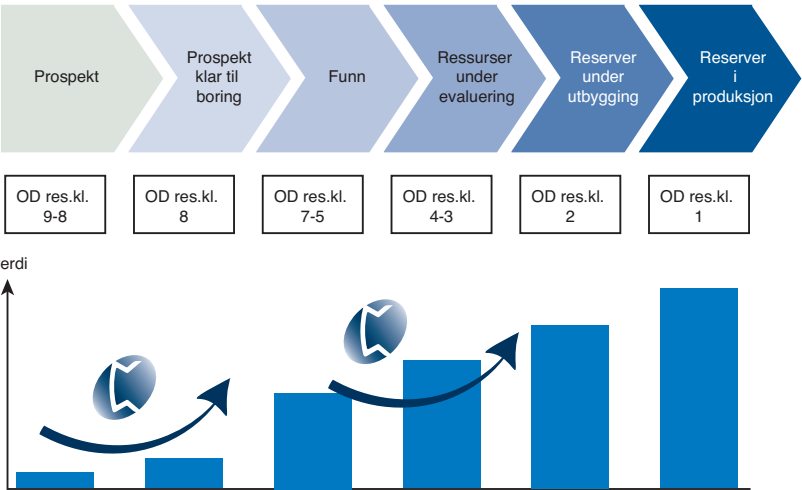
Kunnskap og kompetanse
Verdikjeden starter allerede ett trinn før lisens- og prospektporteføljen. Dette første trinnet omfatter et langsiktig arbeid med oppbygging av data, kompetanse og kunnskap. Vi har bygd opp en god database, og denne forbedres stadig. Vi har videre en kompetent stab bestående av erfarne geologer og geofysikere, og staben skal økes og styrkes også ved ansettelses direkte fra universitetene.

Pertra vil fortsatt basere seg på egne geologiske studier bygd på innkjøpte data. I tillegg tar vi sikte på å leie inn 5-8 årsverk fra konsulentmarkedet. Vår strategi er å bidra til å bygge opp og forsterke lokale miljøer hvor denne kompetansen allerede finnes.

Mål om flere lisenser
Verdikjeden (figur #1) viser at et oljeselskaps største verdibidrag er å finne olje, dernest å utvikle funn fram til produksjon. Dette er derfor fokusområder for Pertra. Gjennom kjøp av andeler i Ymefeltet og operatørskapet på Frøy, skal vi bidra til at funn kommer i produksjon. Den mest omfattende aktiviteten for Pertra vil likevel være å delta i leting etter nye forekomster av olje og gass. Vi vil engasjere oss i flere lisenser med prospektmuligheter hvor borbare prospekt relativt raskt kan frambringes.

Vår strategi er derfor å være aktive i de kommende lisensrundene. Vi i Pertra er bevisst vårt ansvar for å administrere og utvikle de lisensene vi får tildelt. Derfor vil vi sørge for å ha riktig balanse mellom antall operatørlisenser og øvrige oppgaver i forhold til den kompetansen og kapasiteten vi til enhver tid besitter.

FIGUR #1



Olje finner vi bare ved å bore
Pertra planlegger å operere to letebrønner i 2007. I tillegg regner vi med at det blir boret flere prospekter i lisenser hvor vi er en partner. Vi deltar også i to lisenser hvor utbygging forventes å settes i gang i løpet av 2007. Dette vil kreve en betydelig innsats fra Pertra, ikke minst finansielt.

Leting etter olje og gass innebærer en betydelig risiko. På norsk sokkel er det i gjennomsnitt 70% sannsynlighet for at det bare er vann i reservoaret - selv for prospekter som etter industriens målestokk har høy funnsannsynlighet. Dersom vi skal være 90% sikre på å gjøre ett oljefunn - med den

kontrakt med Dolphin AS, om bruk av den halvt nedsenkbare boreriggen Bredford Dolphin. Totalt 7 oljeselskap har blitt med i konsortiet, hvorav flere er partnere og operatører i lisenser sammen med Pertra, som dermed sikres borekapasitet. Pertra sin andel av treårs kontrakten er 115 faste + 75 dager i buffer. Bredford Dolphin borer for tiden på engelsk sokkel og skal oppgraderes til norske krav før den går på kontrakt med konsortiet.

Riggen forventes klar til operasjon på norsk sokkel innen november 2006, hvor den vil bore 20 letebrønner i løpet av treårskontrakten.



Senior Vice President i Maersk Contractors, Paul Carsten Pedersen signerer her sammen med Erik Haugane, avtalen om leie av Mærsk Giant til Pertra.

risikoen Pertra er villig til å ta - må vi delta i minst seks letebrønner. Derfor er arbeidet med å engasjere selskapet i et tilstrekkelig antall gode prosjekter av stor betydning. Dagens ti lisensandeler er ikke tilstrekkelig til at vi står på "trygg" nok grunn. En god leteportefølje, for et selskap med vår risikoprofil og våre ambisjoner, betyr at vi må engasjere oss i enda flere lisenser.

Leteboring
P.g.a. økende aktivitet i markedet for borerigger startet Pertra, sammen med Revus og DNO, allerede i 2004 arbeidet med å sikre borekapasitet. I januar 2006 ble det underskrevet

I tillegg sikret Pertra i desember 2005 kontrakt med Maersk Contractors Norge, for bruk av den oppjekkbare boreriggen Mærsk Giant for en letebrønn. Dette var mulig p.g.a. det lange og gode samarbeidet mellom Maersk Contractors og Pertra under boring på Vargfeltet. Arbeidet med å sikre kapasitet fra 2009 og videre er allerede i gang, og det er flere rigger som vil være tilgjengelig i den perioden.

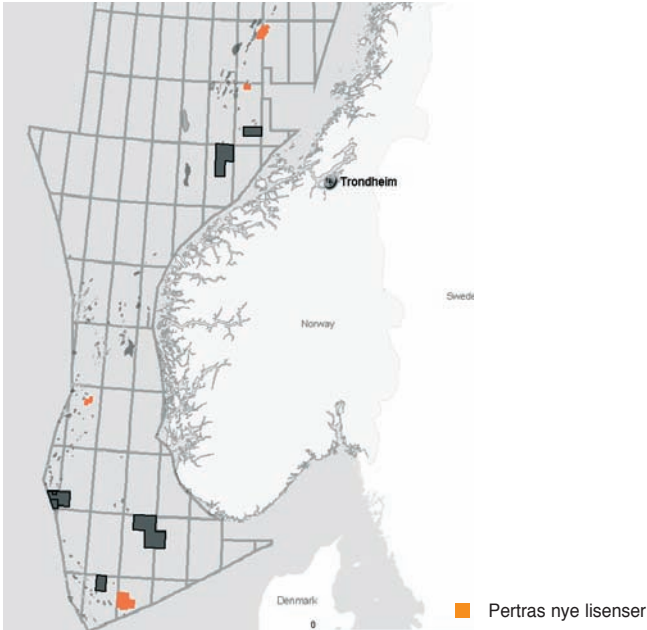
Fire nye lisenser i TFO 2005

Den årlige lisensrunden i 2005 omfattet relativt store områder både i Nordsjøen, Norskehavet og Barentshavet. Lisensene ble utlyst i slutten av januar, med søknadsfrist 30. september. Som nyetablert selskap var det viktig for Pertra å få gode lisenser i denne runden. Arbeidet med søknaden ble derfor satt i gang straks det ble klart at det nye selskapet ville bli etablert.

Klarsignal for fire nye lisenser
Pertra søkte om fire nye lisenser i 2005, med operatøransvar i to av disse. Myndighetene til-delte Pertra alle fire lisensene – og aksepterte de foreslåtte arbeidsprogrammene og fordelingen av lisensandeler med søknadspartnere.

Oversikt over nye lisenser i 2005:

Lisens	Blokknummer	Område	Rettighetshaver
PL 356	3/4 & 3/5	Nordsjøen	DNO (operatør) 50%, Pertra 50%
PL 364	25/2, -3, -5, -6	Nordsjøen, “Frøy”	Pertra (operatør) 50%, Premier 50%
PL 380	6406/2	Norskehavet, “Midgard Vest”	Pertra (operatør) 70%, DNO 30%
PL 383	6507/3 & 6508/1	Norskehavet, Sør for Norne	DNO (operatør) 50%, Pertra 50%



Olje i gamle, nedlagte felt?
Av de nye lisensene er det knyttet spesielt store forventninger til lisens PL 364. Den omfatter det nedstengte feltet “Frøy” som ble operert av Elf og som var i produksjon fra 1995 til 2001. Totalt ble det produsert 35 millioner fat olje og 10 millioner fat oljeekvivalenter gass. Det ga en utvinnings-grad på 18% som var langt mindre enn operatø-ren hadde antatt.

Historisk utvinningsgrad i Nordsjøen ligger nor-malt i størrelsesorden 30-40%. Med dagens teknologi nærmer den seg 50-60%, og for store felt kan den bli over 70%. Vi forventer derfor at det er betydelige utvinnbare oljereserver igjen i feltet som med dagens teknologi og oljeprisnivå bør kunne utvikles og produseres med god økonomi.

Vi har som mål å levere “Plan for Utbygging og Drift” (PUD) for Frøy i løpet av 2007. Foruten innsamling av ny 3D seismikk, har lisensen kjøpt viktige historiske data fra den tidligere operatøren. På den måten håper vi på en god og rask utvikling av feltet. Frøy vil være et særdeles viktig prosjekt for Pertra i tiden fremover.

Flere nye boringer i 2007
Pertra har også store forventninger til de andre tre lisensene som ble tildelt i 2005. For lisens PL 356 i sørlige Nordsjø skal det skytes 500 km² ny 3D-seismikk i 2006, og det vil sannsynlig vis bli tatt en beslutning om boring i løpet av 2007.

Lisens PL 383 sør for Norne i Norskehavet vil trolig bli gjenstand for havbunnslogging (elektro-magnetiske målinger) i 2006 for eventuelt å finne direkte indikasjoner på hydrokarboner for videre prioritering. Lisens PL 380 ligger like ved Midgardfeltet i Norskehavet og her har vi kartlagt et lovende prospekt på tilsvarende reservoarnivå. Eventuell boring vil bli besluttet i løpet av 2006 og gjennom-ført sommeren 2007. Når det gjelder tidligere lisenser har vi som operatør store forhåpninger om å beslutte, sammen med våre lisenspartnere, å bore en lete-brønn på PL 337 i løpet av 2006 for eventuell boring i 2007.

Bygging av gode databaser
Pertra hadde lite datagrunnlag da arbeidet med søknadene startet. Det ble derfor lagt ned et bety-delig arbeid for å etablere en god seismisk data-base og en brønndatabase. Pertra inngikk et samarbeid med Landmark Graphics AS i utviklingen av en seismisk data-base, hvor vi tok i bruk frigitt 2D og 3D seismikk. Pertra bruker også betydelige midler til kjøp av seismiske data fra ulike seismikkselskap. Resultatet er at Pertra i dag sitter med en svært god og enhetlig seismisk database. Pertra valgte videre å kjøpe brønndatabasene fra Aceca-Geologica og Applied Petroleum Technology AS som gjør at vi nå har en konsistent tolkning på et stort antall nøkkelbrønner både i Norskehavet og Nordsjøen.

”Vi forventer derfor at det er betydelige utvinnbare olje-reserver igjen i feltet som med dagens teknologi og oljepris-nivå bør kunne utvik-les og produseres med god økonomi.”



HMS

"Helse-, miljø- og sikkerhetsarbeid skal alltid være i fokus i all vår virksomhet."

Pertra skal drive virksomheten på en måte som ikke skader 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.

Pertra bygde opp et komplett sett av styrings-systemer i perioden 2002-2004. Disse styrings-systemene er fortsatt i Pertra sitt eie, og videre-utvikles i tråd med endringer i regelverk og vår erfaringsbase.

Pertra er medlem av NOFO (Norsk Oljevernforening For Operatørselskap). Dette er viktig for å ivareta vårt ansvar for oljevernbered-skap ved gjennomføring av leteboringer og fram-

tidige produksjonsoperasjoner. Gjennom med-lemskapet får vi dessuten oppdatert vår kompe-tanse innen oljevernberedskap fortløpende. Pertra var i 2004 vert for den til da største oljevernøvelsen i NOFOs regi på norsk sokkel. Gjennom denne og andre øvelser og beredskapssituasjoner har vi tilegnet oss en betydelig operativ erfaring.

Behovet for HMS - personell som følger opp aktiviteten er betydelig redusert som følge av at Pertra for tiden ikke har operatøroppgaver for felt i produksjon. Vår kompetanse innenfor dette området vil imidlertid til en hver tid tilpasses våre behov gjennom ansettelses eller ved bruk av konsulenter.



Pertra var vert for NOFOs oljevernøvelse "Mørejarl 2004". Dette var første gang NOFO brukte popkorn for å simulere olje på vannet. Tidligere brukte man skum, men det blåste bort på en helt annen måte enn olje vil gjøre. Øvelsen demonstrerte at NOFO har en organisering som fungerer godt i samarbeid også med en liten operator.

Rammevilkår

Myndighetene har lagt opp til 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. Dette betyr at vi må være grundige i søknadsprosessen, slik at de lisensene Pertra søker på har en realistisk mulig-het til å etterleve denne tidsplanen. Lisensperiodene for de første TFO-tildelingene går snart ut, og det er vårt håp at myndighetene er tilbakeholdne med å innvilge forlengelse av lisenstiden. Slik kan areal som andre selskap ikke har lyktes med, gjøres tilgjengelig for nye krefter.

Brakt areal

Under de lisensvilkårene som gjaldt til og med 17. lisensrunde, kunne lisenshaverne beholde halvparten av det tildelte arealet i 30 år uten å forplikte seg til ytterligere aktivitet. Konsekvensen av dette er at det i dag finnes et stort areal som etter de nye lisensvilkårene (fra og med 18. runde), ville blitt tilbakelevert. Det finnes også funn som er gjort på 70- og 80-tallet uten at rettig-hetshaverne har utarbeidet planer for utbygging og drift. En rekke interessante prospekt gjøres det ikke borebeslutninger på. 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 rettighetsha-vere, vil skape et stort marked av muligheter både for små og store oljeselskap.

Regjeringen har derfor lagt fram et forslag om å rendyrke arealavgiften og bruke den som et instrument for å frigjøre slike areal. Pertra støtter forslaget og har forhåpninger om at Regjeringen iverksetter disse endringene fra 2007. Det bør også i betydelig større grad enn i dag, sikres at alle relevante data som et selskap har når det forlater et felt, kommer eventuelle nye lisens-haverne tilgode. Det er nødvendig at staten skal delfinansiere dobbelt arbeid.

Rettferdig skattenivå

Bransjen har kritisert det høye skattenivået på norsk sokkel. Skatteprosenten ligger på 78%. Pertra mener derimot at dagens skattesystem gir oljeselskapene mange fordeler.. Slik petroleums-skattesystemet er organisert, er staten i realiteten en 78% finansiell partner. Skattesystemet gjør at Pertra og andre mindre oljeselskap kan ta betyde-lige andeler i letelisenser uten å måtte bære til-

svarende finansiell risiko. At staten også utbetaler det skattemessige underskudd som en følge av letekostnader, har også bedret rammene for lete-fokuserte nykommere på norsk sokkel.

Endringer i lovgivningen i forhold til petroleums-skatten har også åpnet for økt bruk av insentiver for leverandører av tjenester til oljeselskapene ved at disse kan få en andel av verdiskapningen gjennom sin teknologi og innsats. Dette har Pertra praktisert med suksess overfor sentrale leverandører som Maersk Contractors og Halliburton.

Bruk av normpris bør avgrenses

Forhåndssalg av olje er ofte brukt som instrument for å sikre inntektsnivået fra produksjonsfelt og på denne måten gjøre inntjeningen mindre sårbar for variasjoner i oljeprisen. Oljeprissikring er ganske risikabelt i Norge, der Normprisrådet kan fastsette en annen pris enn den prisen oljen er solgt for, som grunnlag for skatteberegningene. Normprisen er innført for å unngå at store selska-per driver internt salg til egne raffinerier til kunstig lave priser og derved reduserer skattegrunnlaget for staten.

Vi mener at bruken av normpris må avgrenses mer enn tilfellet er i dag. Dette vil gi aktørene en større forutsigbarhet, og gi bedre muligheter og reduserte kostnader ved finansiering av utbyg-gingsprosjekter og øvrige investeringer på norsk sokkel. Pertra har derfor bedt departementet se på løsninger som reduserer bruken av normpris. En løsning er å begrense Normprisrådets fullmakt til å fastsette normpris for felt og/eller laster hvor dette åpenbart ikke bidrar til å oppfylle lovens hensikt som er å beregne den frie markedsprisen.

"Brakt areal kan inneholde betydelige verdier som med en annen sammen-setning av rettighets-havere kan skape verdier for samfunnet."

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.”

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 fremgangsrikt og effektivt selskap med henblikk på leting, utbygging og drift av små og mellomstore petroleumsressurser på norsk sokkel. Dette oppnås gjennom ervervelse av nytt leteareal i lisensrunder, og gjennom tilegnelse av leteareal. Utbygging og drift vil utføres i tett samarbeid med underleverandører av relevante tjenester.”*

En aktiv og engasjert aktør

Myndighetenes politikk ovenfor små, norske oljeselskap vil være avgjørende for Pertras lisens-tilgang. 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 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.



Oljeressurser og reserver

Pertras riskede ressurser er ved utgangen av 2005 beregnet til 190 millioner fat, mot 118 millioner fat etter 2. kvartal. TFO- tildelingen 2005 medførte en økning på 72 millioner fat riskede ressurser i form av prospekter og funn.

Pertras andel av ressurser under evaluering utgjør 31 millioner fat i Yme og Frøy, som er en økning på 25 millioner fat siden 2. kvartal.

Pertra har 1,3 millioner fat reserver i produksjon på Vargfeltet, mot 1,5 millioner etter 2. kvartal 2005. Denne nedgangen skyldes produksjon i perioden, endret produksjonsprofil samt korrigering etter 3. parts verifisering av reservene.

Funnsannsynlighet og reserver

Funnsannsynlighet er vurdert etter kriterier vanlige i bransjen for dannelse av olje, oljemigrasjon, felle og reservoarkvalitet, dvs om olje er lagret og om den vil flyte ut til eventuelle produksjonsbrønner. For funn, der det er framlagt PUD, anvendes den utvinningsgrad og produksjonsprofil som er angitt i PUD. For alle andre funn og prospekter hvor vi ikke har konkret informasjon som tilsier noe annet, er det benyttet en utvinningsgrad på 40%. Dette er lavere enn hva industrien mener vil være utvinningsgraden framover, men fordi Pertras portefølje antas å være vektet mot små felt, forventer vi i snitt en lavere utvinningsgrad enn den de store selskapene opererer. Dette selv om vi benytter moderne metoder og teknologi.

Avtaletyper og regnskapsføring

Pertra har i 2005 gjennomført to transaksjoner med samtykke etter petroleumsskattelovens § 10. Det gjelder kjøpsavtale med Talisman Production AS, og en farm-in avtale med Paladin Resources Norge AS.

Disse avtalene behandles forskjellig både regnskapsmessig og skattemessig. Kjøpesummen med Talisman på oppgjørstidspunktet er aktivert regnskapsmessig, og avskrives regnskapsmessig. Kjøpesummen er etter skatt, og dette betyr at den ikke er skattemessig fradragsberettiget. Dermed oppstår store forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig resultat.

Avtalen med Paladin er en farm-in hvor kjøpesummen er før skatt. Det betyr at Pertra dekker Paladin sine kostnader i lisensen, med en

begrensning oppad på USD 35 millioner. Kjøpesummen behandles løpende som en kostnadsreduksjon hos Paladin. Pertra vil både skattemessig og regnskapsmessig kostnadsføre eller balanseføre kjøpesummen alt etter hvordan utgiften ville blitt dersom Pertra selv stod for kostnaden. Paladin er nå kjøpt opp av Talisman.

Selv om det kan argumenteres for at Frøy og Yme har større verdi enn Varg, vil dette ikke framkomme i regnskapet.

Oljesalg

Pertra har inngått en salgsavtale med Talisman som igjen har en avtale med Statoil. Denne avtalen innebærer at Statoil kjøper hele Pertras produksjon på Vargfeltet for videresalg. Prisen er avtalt til faktisk videresalgspris, med fradrag av visse spesifiserte kostnader. Netto inntekt fra salget er gjenstand for selskapsskatt og særskatt. Det beregnes ikke normpris for oljesalg fra Vargfeltet.

Oljeleveranser i 2005 hadde prisreferanse til fem dagers gjennomsnitt av høy og lav notering av Platt's Dated Brent. I tillegg mottas et CIF-differensiale, som i tillegg til fraktkostnader, også er et uttrykk for Varg-kvaliteten i forhold til Brent, konkurransesituasjonen for lett olje i regionen, stabilitet i kvalitet og leveranser samt andre forhold. Råolje fra Varg har historisk oppnådd et lite tillegg i forhold til Brent Blend.

Styret og selskapets ledelse

Styret

	Antall aksjer pr 31.12.2005 *) **)
Kaare M. Gisvold	88.727
Svein Sivertsen	3.000
Ivar Aarseth	2.000
Halfdan Carstens	2.000
Kjetil Grønskag	22.892
Marit Arnstad	0
Eva Henderson Kristensen (fra 24.2.2006)	0
Anton Tronstad	150.600

Det har vært to endringer i styret i 2005. Anita Utseth fratrådte da hun ble utnevnt til statssekretær i OED og Anton Tronstad erstattet henne. Paul Hjelm-Hansen fratrådte da han ble ansatt som finansdirektør i Pertra. Hjelm-Hansen ble erstattet av Eva Henderson Kristensen.

Selskapets ledelse

	Antall aksjer pr 31.12.2005 *) **)
Erik Haugane, administrerende direktør	251.200
Stein Fines, teknologidirektør	137.300
Anton Tronstad, direktør boring/brønn	150.600
Tom Bugge, letesjef	150.600
Paul E. Hjelm-Hansen, finansdirektør	45.504
Sigmund Hanslien, senior G&G rådgiver	10.000

*) Ikke justert for splitt 5:1 den 27.2.2006
**) Direkte eller indirekte gjennom andre selskaper



Styret i Pertra. Fra venstre: Erik Haugane (adm. dir. og er ikke styremedlem), Svein Sivertsen, Ivar Aarseth, Marit Arnstad, Kjetil Grønskag, Kaare M. Gisvold (styreleder), Anton Tronstad og Eva H. Kristensen. Halfdan Carstens var ikke til stede da bildet ble tatt.

Aksjonærer og aksjekapital

Aksjonærer pr 31.12.2005

Sum av A- og B-aksjer

Navn	Beholdning	Eierandel
Petro Midt-Norge AS	1 250 000	40,15 % *)
Pertra Management AS	1 000 000	32,12 % **)
Credit Suisse Secure (Europe) Prime Broke	96 533	3,10 %
Pareto Securities AS	51 192	1,64 %
Bear Stearns Security	43 617	1,40 %
Koteng Ivar	41 020	1,32 %
Staur Holding AS	41 020	1,32 %
Bernhd. Brekke AS	41 020	1,32 %
Jenssen & Co AS	41 020	1,32 %
Kjeldsberg Eiendom AS	41 020	1,32 %
Taubåtkompaniet AS	41 020	1,32 %
Sparebanken Midt-Norge	41 020	1,32 %
Dammåsen AS	41 020	1,32 %
Unikum AS	41 020	1,32 %
Heglund Holding AS	30 777	0,99 %
Danske Bank AS	29 550	0,95 %
Grendahl Holding AS	28 725	0,92 %
Tinbuen AS	20 510	0,66 %
K. Lund Holding AS	20 510	0,66 %
Motor-Trade Eiendom	20 510	0,66 %
Johan Vinje Stål AS	20 510	0,66 %
Andre	131 516	4,22 %
Totalt	3 113 130	100,00 %

*) Eierne i Petro Midt-Norge AS er med ett unntak også direkte eiere i Pertra ASA.
Petro Midt-Norge AS er besluttet avviklet, og dets aksjer i Pertra blir distribuert til dets eiere.
**) Pertra Management AS eies av nærstående selskaper til personer i Pertras ledelse.
Pertra Management AS er besluttet avviklet, og dets aksjer i Pertra blir distribuert til dets eiere.

Aksjekapital pr 31.12.2005

NOK	A-aksjer	B-aksjer	Sum
Antall aksjer	3 085 185	27 945	3 113 130
Pålydende	1,00	1,00	1,00
Aksjekapital	3 085 185	27 945	3 113 130

Ord og uttrykk

HMS	Helse, miljø og sikkerhet
PUD	Plan for utbygging og drift som leveres myndighetene for godkjenning
TFO	Tildeling i forhåndsdefinerte områder (APA på engelsk), en årlig lisensrunde i modne deler av norsk sokkel
OD	Oljedirektoratet
Ptil	Petroleumstilsynet
OED	Olje og energidepartementet
SPE	Society of Petroleum Engineers
CIF	Cost Insurance Freight
G&G	Geologi og geofysikk
2D seismikk	Kraftige ekkolodd som mottar reflektert lyd fra undergrunnen langs rette linjer
3D seismikk	Som 2D seismikk, men hvor lyden fanges opp i et nett av mottakere slik at et 3-dimensjonalt bilde av undergrunnen kan konstrueres. Mindre oljefeller kan oftest bare kartlegges på 3D seismikk. Alle Pertras prospekt er kartlagt på 3D seismikk
EM	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
AMI	Area of Mutual Interest, et formelt samarbeid om lisenssøknad
Prospekt	Et definert volum som er kartlagt hvor det er sannsynlig at hydrokarboner er tilstede
Reserver	Petroleum påvist som med sikkerhet blir satt i produksjon, i hht SPE standard
Ressurser	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 hht Oljedirektoratets definisjoner
P10, P50, P90	Henholdsvis 10%, 50% og 90% sannsynlighet
1 Sm³	En standard kubikkmeter = 6,293 oljefat 1 Sm³ olje tilsvarer 1000 Sm³ gass (en oljeekvivalent; o.e.)
1 oljefat	En vintønne (engelsk: tierce) tilsvarende 1 1/3 tønne = 42 gallon ~ 159 liter





Styrets årsberetning 2005

Historie

Det opprinnelige selskapet Pertra ble etablert av Petroleum Geo-Services ASA (PGS) i 2002 som en direkte oppfølging av St. melding 39 (1999 - 2000) som åpnet for nye aktører på norsk sokkel. Pertra kjøpte 70 % av Vargfeltet som var under nedstegning og overtok som operatør 1. august 2002. Dagsproduksjonen fra Varg ble doblet og det ble funnet ytterligere 40 millioner fat reserver som ble inkludert i Vargfeltet. PGS solgte Pertra til Talisman Energy UK Ltd med effektiv dato 1. januar 2005. Ledelsen i Pertra etablerte et nytt oljeselskap 11. februar 2005 og kjøpte tilbake Pertra-navnet, fysiske eiendeler på land, prosedyrer, datautstyr samt andeler i 5 lisenser fra Talisman, også med effektiv dato 1. januar 2005. Myndighetene godkjente lisensoverdragelsene fra Talisman til Pertra 29. april 2005. Pertra ble i forbindelse med oppstarten operatør for en lete-lisens. 16 av de 19 som var ansatt i Pertra da selskapet ble solgt i januar 2005, fortsatte i det nyetablerte Pertra. Pertra hadde ved årsskiftet 19 ansatte.

Eierforhold

Pertra har i 2005 hentet 213,8 millioner kroner i ny kapital fra norske og internasjonale investorer. Petro Midt-Norge AS og Pertra Management AS er de to største aksjonærer med henholdsvis 40 % og 32 % eierandel pr 31.12.2005. Pertra Management AS og Petro Midt-Norge AS har sendt melding til Brønnøysundregistrene om oppløsning av selskapene. Den faktiske oppløsning vil finne sted omkring april i år. Hensikten med oppløsningen er å gi eierne i disse holding-selskapene direkte eierskap i Pertra. Det vil i seg selv øke likviditeten på Pertra sine aksjer, men er primært et ledd i arbeidet for børsnotering av Pertra.

Virksomhet

Selskapets virksomhet er å drive petroleums-utvinning og hva som dermed står i forbindelse, samt ved aksjetegning eller på annen måte å delta i slik eller annen virksomhet alene eller i samarbeid med andre foretagender og interesser. Selskapet har hovedkontor i Trondheim.

Portefølje

Selskapet har eierandeler i tilsammen 10 lisenser. Andelene varierer fra 5 % til 70 %. Pertra er operatør for i alt fire lisenser.

Pertra har en 5 % eierandel i Vargfeltet som er i produksjon (Varg i PL 038). Pertra har eierandeler i to lisenser hvor det er arbeid igangsatt for innlevering av PUD (Plan for utbygging og drift), PL 316 hvor Ymefeltet ligger og PL 364 hvor Frøyfeltet ligger. Yme og Frøy ble nedstengt i 2001. Det er tre funn i PL 332 som antas å ha kommersiell interesse dersom ytterligere ressurser blir oppdaget i området. Av de til sammen 36 kartlagte prospekt som ennå ikke er boret i våre lisenser, er det pr. i dag bare ett hvor det er lagt planer for boring. Det forventes at ytterligere ett prospekt i en lisens operert av Pertra, kan vedtas boret i løpet av i 2006. På ytterligere to prospekt i partneropererte lisenser kan det bli fremlagt borebeslutning i år.

Pertras lisensandeler ligger alle i kjente petroleumsprovinser i norsk del av Nordsjøen og Norskehavet. Fire lisenser ligger i Norskehavet, og seks lisenser ligger i Nordsjøen. De opererte lisenser fordeler seg likt med to i hvert område.

Lisens	Andel
PL 038	5 %
PL 316	10 %
PL 321 (O)	40 %
PL 332	20 %
PL 337 (O)	35 %
PL 349	5 %
PL 356	50 %
PL 364 (O)	50 %
PL 380 (O)	70 %
PL 383	50 %

Arbeidsprogram for disse tillatelsene krever at det blir gjort geofysiske evalueringer i løpet av to til tre år som resulterer i en beslutning enten å bore en letebrønn eller å levere tilbake utvinningstillatelsen til myndighetene.

Selskapet hadde en omfattende aktivitet i 2005 som resulterte i et grunnlag for utvikling av ressurser. Gjenværende påviste utviklede reserver, beregnet i henhold til retningslinjer fra SEC (Securities and Exchange Commission i USA) på Varg-feltet (hele feltet, hvorav selskapet eier 5 %) pr. 31.12.2005 var 5,7 mill fat (0,9 millioner Sm³). Selskapets estimat for reserver på Varg-feltet er høyere enn dette, og selskapets andel på 5 % av dette estimatet er omtalt i kapitlet Oljeressurser og reserver i form av millioner fat.



Lete og utbyggingsvirksomhet

Selskapet deltok i tre utviklingsbrønner på Vargfeltet i 2005. Selskapet deltok i tillegg i en letebrønn i PL316 (Aimee) i 2005. I 2006 skal det bores ytterligere en produksjonsbrønn på Varg, som kan forlenge produksjonen fra feltet noe.

Oljeressurser og reserver

Ved inngangen til 2005 hadde Pertra ingen lisensandeler, hele porteføljen er således bygd opp på under ett år. Pertras riskede ressurser er beregnet til 190 millioner fat mot 110 millioner fat pr 2. kvartal. TFO-tildelingen (Tildeling av forhåndsdefinerte områder) i desember 2005 medførte en økning på 72 millioner fat riskede ressurser i form av prospekter og funn.

Vi finner det hensiktsmessig å dele prospektene i 6 ressursklasser, jf. tabell nedenfor som også relaterer Pertras ressurser og reserver i henhold til Oljedirektoratets klassifisering av ressursklasser.

Pertras andel av ressurser under evaluering utgjør 31 millioner fat i Yme og Frøy.

Pertra har 1,3 millioner fat reserver i produksjon på Vargfeltet mot 1,5 millioner fat etter 2. kvartal, dette skyldes produksjon, samt korrigering etter 3. parts verifisering av reservene.

Pertras riskede ressurser
Utvikling fra 2. kvartal 05 til 4. kvartal 05

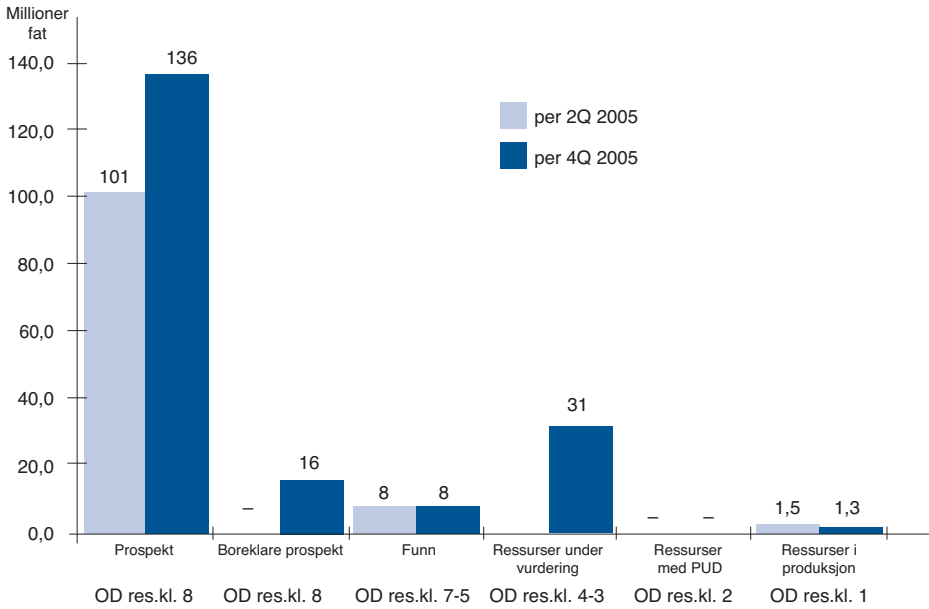


Diagram som viser hvordan Pertra på ett år har bygd opp en betydelig portefølje og gjennom 4. kvartal modnet fram mot produksjon. Ressursklassene referer seg til Oljedirektoratets definisjoner. Ressursanslaget pr 4. kvartal 2005 er sammenlignet med anslaget pr 2. kvartal 2005.

Helse, miljø og sikkerhet

Selskapets mål er at all virksomhet skal gjennomføres uten skader på mennesker eller miljø. Sikkerhet for mennesker, miljø og økonomiske verdier er en integrert del av selskapets styringssystemer. Målet oppnås gjennom systematisk arbeid med oppfølging og stor oppmerksomhet på prosesser for kontinuerlig forbedring. Registrering, rapportering og vurdering av årsaksforhold og mulige konsekvensene er en viktig del av arbeidet.

Selskapet har i 2005 fått god tilbakemelding på sitt arbeid med helse, miljø og sikkerhet gjennom tilsyn utført av Petroleumstilsynet. Selskapet hadde ingen pålegg eller varsel om pålegg i 2005.

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 forekommer 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 19 ansatte er åtte kvinner. I styret var det pr 31.12.2005 en kvinne og sju menn. Etter årsskiftet er forholdet endret til to kvinner og seks menn.

Arbeidstidsordninger i selskapet følger av de ulike stillinger og er uavhengig av kjønn.

Arbeidsmiljø

Det var stor aktivitet i selskapet i 2005 og arbeidsmiljøet ble ansett å være godt. Det iverksettes løpende tiltak for forbedringer. Ved utgangen av 2005 var det 19 faste ansatte i totalt 15,6 stillingsandeler. Det er registrert 24 sykedager, eller 0,9 %, totalt sett i 2005.

Det har ikke forekommet eller blitt rapportert alvorlige arbeidsuhell eller ulykker i løpet av året, som har resultert i personskader eller materielle skader.

Selskapets verneombud har deltatt i planlegging og utforming av nye kontorlokaler.

Det er ikke registrert skader eller ulykker blant selskapets ansatte i 2005.

Miljø

Pertra er ikke operatør for felt i produksjon. For miljødata for Vargfeltet henvises til miljødata, herunder utslipp til luft og vann og bruk av kjemikalier, rapportert av operatøren Talisman Production Norge AS til Petroleumstilsynet, OD og Statens Forurensingstilsyn.



Regnskap 2005

Pertra er med virkning fra 1.1.2006 omdannet til allmennaksjeselskap (ASA). Selskapets regnskap for 2005 er formelt avlagt på bakgrunn av aksjelovens regler.

Styret har ikke kjennskap til noen forhold av betydning som skulle virke inn på vurderingen av selskapets stilling pr. 31.12.2005, eller resultat for 2005, utover det som fremgår av årsberetning og av regnskapet forøvrig.

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

Den samlede omsetning for selskapet var 94,4 millioner kroner.

Råoljen ble solgt CIF for en gjennomsnittlig pris 377,7 NOK/fat, (NOK 2.377/Sm³). Dette er relativt høyt og over forventningene. Selskapet vurderer kontinuerlig behovet for å begrense risikoen for fluktuasjoner i oljeprisen. Selskapets valutaeksponering begrenses av at majoriteten av produksjonskostnader og petroleumsinntekter er i amerikanske dollar. Det er foreløpig ikke funnet behov for å foreta valutasikring.

Driftsresultatet var -129 millioner kroner. Kostnadsføring av omfattende letekostnader, inkludert en letebrønn på PL316 (Aimee), påvirket resultatet i negativ retning.

Skatteinntekten som følge av letekostnadene er beregnet til 82 millioner kroner. Årsresultatet var -42 millioner kroner.

Balanse og likviditet
Selskapet har ved utgangen av 2005 en positiv egenkapital på 171 millioner kroner. Selskapet har ikke fri egenkapital.

Selskapet hadde kortsiktig kassakreditt ved utgangen av året. Ingen langsiktig gjeld er etablert.

Fjernings- og pluggeforpliktelser er ved utgangen av året avsatt med 10 millioner kroner.

Kontantstrøm
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter ble for 2005 -53,8 millioner kroner. Beholdning av betalingsmidler var 106 millioner kroner pr 31.12.2005.

Produksjon
Selskapets samlede andel av produksjonen fra Varg utgjorde 39.373 Sm3 råolje. Selskapets andel av ikke allokert lager ved årets utgang var 2.894 Sm3.

Finansiell risiko
Markedsrisiko
Selskapet er eksponert for endringer i oljepriser og valutakurser, da selskapets inntekter er i utenlandsk valuta. Selskapet har ikke inngått terminkontrakter eller andre avtaler for å redusere selskapets oljepris- og valutarisiko og derigjennom den driftstilknyttede markedsrisiko.

Kreditrisiko
Risiko for at motparter ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses lav, da det historisk sett ikke har vært tap på fordringer.

Likvidetsrisiko
Selskapet vurderer likviditeten i selskapet som god, og det er ikke besluttet å innføre tiltak som endrer likvidetsrisiko. Forfallstidspunkter for kundefordringer opprettholdes.

Årsresultat og disponeringer
Styret foreslår at årsresultatet i Pertra disponeres ved at -0,857 millioner kroner overføres fra annen innskutt egenkapital og at -41,346 millioner kroner overføres fra overkursfondet.

Fortsatt drift
I samsvar med regnskapsloven § 3-3a bekreftes det at forutsetningene for fortsatt drift er til stede. Selskapet har tilstrekkelig likviditet fra gjennomførte emisjoner og eksisterende produksjon, til å gjennomføre de forpliktelser og investeringsprogram som er vedtatt i de ulike lisensene for 2006. Styret ser betydelige muligheter på sikt for vekst i reserver og ikke utbygde ressurser i de ulike lisensene hvor Pertra er rettighetshaver. Dette vil imidlertid kreve ytterligere tilførsel av kapital og selskapet jobber mot en børsnotering som et ledd i arbeidet med å skaffe ytterligere finansiering.

Framtidsutsikter
Pertras andel av produksjonen på Varg forventes å være ca 1.200 fat pr dag i 2006. Det er forventet at produksjonen på Varg avtar gradvis de neste årene. Produksjonen på Varg kan vare fram til i 2011-12, avhengig av oljepris og tilgang på produksjonskapasitet.

Selskapets utsikter de neste 2 årene er i vesentlig grad knyttet til utviklingen av Yme-feltet (PL 316) og Frøy-feltet (PL 364). Det arbeides med plan for utbygging og drift (PUD) innen 2006 for Yme og 2007 for Frøy. En vellykket utbyggingsprosess vil kunne medføre produksjon fra disse feltene i 2008-2009 og utover.

Pertra har som ambisjon å delta i fra seks til ti letebrønner innen utløpet av 2008. For å sikre kapasitet i egenopererte lisenser, har Pertra inngått avtale med Maersk Contractors om leie av "Mærsk Giant" for en brønn i 2007. Pertra har

også inngått avtale sammen med flere andre operatører med Fred Olsen Energy om leie av "Bredford Dolphin" for tre år fra høsten 2006. Det er ikke planlagt letebrønner på selskapets operatørlisenser i 2006. I 2007 er det foreløpig planlagt to letebrønner.

Regjeringen har nylig lyst ut TFO 2006 med i alt 192 blokker. Pertra vil arbeide med henblikk på å oppnå tildeling i TFO 2006.

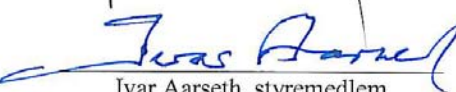
Det vil kunne oppstå store svingninger i selskapets økonomi som følge av oljeprissvingninger, produsert volum, utbyggingskostnader og leteaktivitet. Verdien av selskapets riskede reserver og ressurser vil samvariere med forannevnte faktorer.

Styret presiserer at det er betydelig usikkerhet knyttet til vurderinger av framtidige forhold.

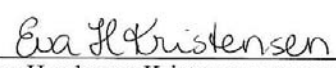
I styret for Pertra ASA:

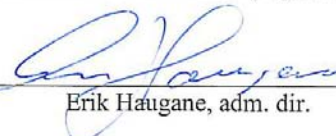
Trondheim, 7. april 2006


Kaare M. Gisvold, styreleder

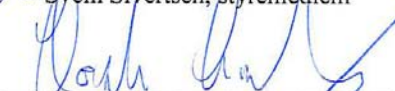

Ivar Aarseth, styremedlem

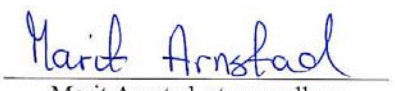

Kjetil Grønskag, styremedlem


Eva Henderson Kristensen, styremedlem


Erik Haugane, adm. dir.


Svein Sivertsen, styremedlem


Halfdan Carstens, styremedlem


Marit Arnstad, styremedlem


Anton E. Tronstad, styremedlem



Årsregnskap

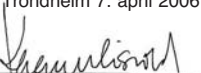
Resultatregnskap 2005

(Alle tall i NOK 1000)	Note	11.02.2005 - 31.12.2005
Petroleumsinntekter	2	93 601
Andre driftsinntekter		884
DRIFTSINNTEKTER		94 485
Utforskningskostnader	6	166 298
Beholdningsendring	4	-1 371
Produksjonskostnader	3	27 703
Lønn og lønnsrelaterte kostnader	5,10	582
Avskrivninger	8	19 941
Avsetning for fjernings- og nedstengingsforpliktelser	15	10 104
Andre driftskostnader		188
DRIFTSKOSTNADER		223 445
DRIFTSRESULTAT		-128 960
Renteinntekter		1 033
Annen finansinntekt	7	3 767
Rentekostnader		1 240
Annen finanskostnad	7	1 834
NETTO FINANSPOSTER		1 726
ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD		-127 233
Skattekostnad (+)/skatteinntekt(-) på ordinært resultat	9	-85 030
ÅRSRESULTAT		-42 203
Overført fra annen innskutt egenkapital		-857
Overført fra overkursfond		-41 346
SUM OVERFØRINGER		-42 203

Balanse

(Alle tall i NOK 1000)	Note	2005
EIENDELER		
Utsatt skattefordel	9	2 796
Varige driftsmidler	8	46 935
SUM ANLEGGSMIDLER		49 732
Varelager	4	4 764
Kundefordringer		9 692
Andre fordringer	11	10 482
Beregnet skatt til utbetaling	9	82 234
Bankinnskudd og kontanter	13	106 634
SUM OMLØPSMIDLER		213 805
SUM EIENDELER		263 537
EGENKAPITAL OG GJELD		
Aksjekapital	14	3 113
Overkursfond	14	167 589
SUM EGENKAPITAL	14	170 702
Pensjonsforpliktelser	10	1 490
Avsetning for fjernings- og nedstengingsforpliktelser	16	10 104
SUM AVSETNING FOR FORPLIKTELSE		11 594
Kassekreditt	13	15 271
Leverandørgjeld		17 794
Offentlige trekk og avgifter		2 291
Annen kortsiktig gjeld	12	45 885
SUM KORTSIKTIG GJELD		81 241
SUM GJELD		92 835
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		263 537

Trondheim 7. april 2006

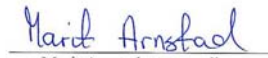

Kaare M. Gisvold, styreleder


Ivar Aarseth, styremedlem

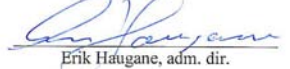

Kjetil Grønskag, styremedlem


Svein Sivertsen, styremedlem


Halfdan Carstens, styremedlem


Marit Arnstad, styremedlem


Eva Henderson Kristensen, styremedlem


Erik Håugane, adm. dir.


Anton E. Tronstad, styremedlem

Kontantstrømoppstilling

(Alle tall i NOK 1000)	11.02.2005 - 31.12.2005
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	
Resultat før skattekostnad	-127 233
Periodens betalte skatter	
Avskrivninger	19 941
Endring i fjernings- og pluggeforpliktelse	10 104
Underkurs aksjer til ansatte	857
Endring i lager, kreditorer og debitorer	3 338
Endringer i netto arbeidskapital og andre tidsavgrensningsposter	39 185
NETTO KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER	-53 809
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter	
Utbetaling ved investering i og utvikling av oljefelt	-60 866
Utbetaling ved investering i software, inventar o.l.	-6 011
NETTO KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER	-66 877
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter	
Innbetalinger av egenkapital	212 048
Trekk på kassekreditt	15 271
NETTO KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER	227 319
Netto endring i betalingsmidler	106 634
Beholdning av betalingsmidler ved periodens begynnelse	
BEHOLDNING AV BETALINGSMIDLER VED PERIODENS SLUTT	106 634
Spesifikasjon av betalingsmidler ved periodens slutt	
Bankinnskudd, kontanter og lignende	106 634

Regnskapsprinsipper

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

Inntekter

Inntektsføring av salg finner sted når eiendomsretten av petroleumsprodukter overføres til kunden.

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.

Varige driftsmidler/utvinningsrett

Boreutgifter aktiveres dersom utbygging av påviste reserver er tilstrekkelig sannsynlig. I tråd med sammenstillings-prinsippet foretas aktivisering selv om levetiden er under tre år. Avskrivninger av boreutgifter og utvinningsrett beregnes etter produksjonshetsmetoden. Forholdet mellom årets produksjon og sikre utviklede reserver danner grunnlag for avskrivningene. Brønner inkluderes i avskrivningsgrunnlaget fra det tidspunkt de settes i produksjon.

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.

Letekostnader

Letekostnader knyttet til boring av letebrønner behandles etter "Successful Effort"-metoden.

Metoden innebærer at kjøp av seismiske data og kostnader knyttet til seismiske 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.

Eierandeler i felles kontrollert virksomhet

Selskapets lisensandeler på den norske kontinentalsokkelen er inkludert i resultatregnskapet og balansen etter bruttometoden.

Beholdninger

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

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 produksjonshetsmetoden.

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%, etter fradrag for friinntekt knyttet til gjennomførte investeringer, på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier ved utgangen av regnskapsåret. 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 balanseføres i den grad det er sannsynlig at den kan bli nyttegjort. 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 fratrasket 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

Kontantstrømoppstillingen er basert på den indirekte metode og selskapets bankbeholdning 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.



Pertra var en av hovedsponsorene for NM i skiskyting i Trondheim. Her ser vi Liv Grete Skjelbreid Poiree som pensjonerte seg som aktiv utøver, etter å ha avsluttet som norgsmester i sitt siste individuelle løp.

Noter

(Alle tall i NOK 1000)

Note 1 Om selskapet og vesentlige hendelser i 2005

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 har følgende eierandeler i produksjons- og letelisenser på norsk sokkel:

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

Godkjennelse som rettighetshaver og operatør

Pertra ble godkjent som rettighetshaver og operatør i april 2005.

Kapitalutvidelser

Selskapet ble tilført 125.000 i egenkapital gjennom en rettet emisjon i mai 2005 og ytterligere 84 073 gjennom en rettet emisjon i desember 2005. Se forøvrig note 14 for ytterligere informasjon om egenkapital.

Talisman kjøpsavtale

Kjøpsavtale med Talisman Production Norge ble gjennomført 1. juni. Kjøpet omfattet andelene i PL 038 inklusive Varg-feltet i produksjon og eksklusive Varg Sør gassfunn, PL 321 Frøyhøgda, PL 337, PL 332 og PL 349. Avtalen hadde overtakelsesdato 1. januar 2005 og gjennomføringsdato 1. juni 2005. Regnskapet viser driftsinntekter og kostnader i disse fem lisensene fra gjennomføringsdato 1. juni. Driftsinntekter og kostnader fra 1. januar til 1. juni inngår i balansen.

Paladin farm-in avtale

Det ble inngått en farm-in avtale med Paladin om overtakelse av en andel på 10 % av PL 316. Avtalen hadde effektiv dato 1. juli 2005. Se note 16 for beskrivelse av forpliktelser relatert til denne avtalen.

Fire nye lisenser i TFO-runden 2005

Pertra fikk tildelt andeler i lisensene PL 364, PL 356, PL 380 og PL 383 i TFO-runden 2005. Avtalene ble formelt signert 2. februar 2006.

Aimee-prospektet

Boringen av Aimee-prospektet i PL 316 ble fullført i november. Brønnen viste ingen spor av hydrokarboner. I tråd med «Successful Effort»-metoden for regnskapsføring av olje- og gassaktiviteter ble 67 607 kostnadsført.

Note 2 Petroleumsinntekter

Petroleumsinntektene er i sin helhet knyttet til Varg-feltet i PL 038 i Nordsjøen. Selskapets samlede andel av produksjonen fra Varg utgjorde 39 373 Sm³ råolje for perioden juni til desember. Selskapets andel av ikke allokert lager ved årets utgang var 2 894 Sm³

Note 3 Petroleumskostnader

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, CO² avgifter m.m.

Leieavtalen med Varg FPSO kan sies opp med 3 måneders varsel dersom normal produksjon faller under 2 500 Sm³ per dag. Leiebeløpet består av et fast element på USD 90 000 per dag i tillegg til USD 6,30 per produsert fat.

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.

	2005
Beholdning 01.06.2005 (gjennomføringsdato for Talisman kjøpsavtale, se note 1)	3 309
Beholdning 31.12.2005	4 680
Beholdningsendring	-1 371

I tillegg er andel av reservedelslager beholdningsført med 84.

Note 5 Lønns- og personalkostnader, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte m.m.

Lønnskostnader	2005
Lønninger	8 675
Pensjonskostnader inkl. arbeidsgiveravgift (note 10)	2 658
Underkurs aksjer til ansatte	857
Arbeidsgiveravgift	1 474
Andre ytelser	295
Andre personalkostnader	831
Reklassifisering lønnskostnader til utforsknings- og produksjonskostnader	-14 208
Sum	582

Gjennomsnittlig antall ansatte i løpet av året har vært 16. Ved utgangen av året var det 19 ansatte.

Aksjebasert betaling

Selskapets ansatte fikk høsten 2005 adgang til å kjøpe aksjer til underkurs. Sist foreliggende emisjonskurs pluss renter ble benyttet som estimat på markedsverdi. Differansen mellom estimert markedsverdi og kjøpspris er vist som lønnskostnad og med motpost under annen innskutt egenkapital.

Ytelser til ledende personer m.m.

Navn	Lønn	Annen godtgjørelse	Andel pensjonspremie	Sum ytelser
Erik Haugane (Adm.dir.)	842	154	176	1 172
Tom Bugge (Letesjef)	520	96	102	718
Anton E Tronstad (Dir. boring/brønn)	510	83	114	707
Stein Fines (Teknologidirektør)	670	70	95	835

Ytelsene gjelder fra ansettelsen i mai og ut året. Annen godtgjørelse inkluderer naturalytelser og kompensasjon for skattebelastning som følge av lønnsinnberettet pensjonspremie over 12G.

Etter fylte 60 år plikter administrerende direktør å fratre 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 livkonto med løpende betalinger for å sikre denne ordningen. Det avsettes løpende i regnskapet for dette, og kostnaden er beregnet etter samme aktuarmessige forutsetninger som selskapets øvrige pensjonsforpliktelser.

Det er utbetalt styrehonorar med 58 for hvert av styremedlemmene og 146 for styreleder.

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

Aksjer eid av ledende personer

Selskapets ledende personer og flere av styremedlemmene har eierandeler i selskapet. Oversikten nedenfor viser antall aksjer og eierandel i selskapet som er eiet både direkte og indirekte via andre selskaper.

Navn	Antall aksjer totalt	Eierandel i %
Erik Haugane (Adm.dir.)	251 200	8,07 %
Tom Bugge (Letesjef)	150 600	4,84 %
Anton E Tronstad (Dir. boring/brønn)	150 600	4,84 %
Stein Fines (Teknologidirektør)	137 300	4,41 %
Kaare M Gisvold (Styreleder)	88 727	2,85 %
Halfdan Carstens (Styremedlem)	2 000	0,06 %
Kjetil Grønskag (Styremedlem)	22 892	0,74 %
Svein Sivertsen (Styremedlem)	3 000	0,10 %
Ivar Aarseth (Styremedlem)	2 000	0,06 %

Revisor

Det er kostnadsført honorar for lovpålagt revisjon med 130 ekskl. mva. Det er ikke kostnadsført honorar i tilknytning til leverte konsulenttjenester fra Deloitte Statsautoriserte Revisorer AS eller samarbeidende selskaper.

Note 6 Utforskningskostnader

Spesifikasjon av utforskningskostnader:	2005
Seismikk, brønndata, feltstudier og andre letekostnader	31 963
Andel utforskningskostnader fra deltakelse i lisenser	48 363
Kostnadsføring av tørr letebrønn PL 316	67 607
Andel lønns- og driftskostnader reklassifisert som utforskningskostnader	18 364
Sum utforskningskostnader	166 298

Note 7 Valuta

I 2005 er det kostnadsført 1 834 i valutatap og inntektsført 3 767 i valutagevinst.

Note 8 Varige driftsmidler

	Utvinningsrett olje- og gassfelt	Aktiverte bore- og utbyggings-utgifter	Inventar, kontor-maskiner, software o.l.	Totalt
Tilgang	45 002	15 864	6 011	66 877
Avgang				
Anskaffelseskost 31.12.2005	45 002	15 864	6 011	66 877
Akk. avskrivninger 31.12.2005	13 711	5 171	1 059	19 941
Balanseført verdi 31.12.2005	31 290	10 694	4 951	46 935
Årets avskrivninger	13 711	5 171	1 059	19 941

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

Note 12Kortsiktig gjeld

Spesifikasjon av annen kortsiktig gjeld	2005
Påløpt gjeld til Paladin relatert til 40 % andel PL 316, ref. note 15	22 959
Kortsiktig gjeld relatert til overcall/undercall fra lisenser	8 767
Andel annen kortsiktig gjeld fra lisenser	10 699
Annen kortsiktig gjeld	3 460
Total annen kortsiktig gjeld	45 885

Note 13Bundne bankinnskudd, kassekreditt

Skattetrekksmidler

De ansattes skattetrekksmidler er innestående på egen skattetrekkskonto. Saldo pr. 31.12.2005 var 1 219.

Kassekreditt

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

Som sikkerhet for benyttet del av garanti- og trekkrettighet har selskapet pantsatt varelager, drifts-tilbehør og enkle krav.

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

Note 14Egenkapital

Endring i egenkapital hittil i år	Aksje-kapital	Overkurs.fond	Annen innskutt egenkapital	Sum
Egenkapital ved stiftelsen	1 000			1 000
Emisjon mai 2005	1 250	123 750		125 000
Kapitalutvidelse september	28	1 948	857	2 832
Emisjon desember 2005	835	84 165		85 000
Emisjonskostnader ved emisjon i desember		-927		-927
Resultat 2005		-41 346	-857	-42 203
Egenkapital 31.12.2005	3 113	167 589		170 702

Aksjekapitalen er NOK 3 113 130 fordelt på 3 085 185 A-aksjer og 27 945 B-aksjer, hver pålydende NOK 1,- fullt innbetalt. B-aksjene er uten stemmerett.

Oversikt over aksjonærer pr. 31.12.	Beholdning	
Navn	31.12.05	Eierandel
Petro Midt-Norge AS	1 250 000	40,15 %
Pertra Management AS	1 000 000	32,12 %
Credit Suisse Secure (Europe) Prime Broke	96 533	3,10 %
Pareto Securities AS	51 192	1,64 %
Bear Stearns Security	43 617	1,40 %
Koteng Ivar	41 020	1,32 %
Staur Holding	41 020	1,32 %
Bernhrd. Brekke AS	41 020	1,32 %
Jenssen & CO AS	41 020	1,32 %
Kjeldsberg Eiendom AS	41 020	1,32 %
Taubåtkompaniet AS	41 020	1,32 %
Sparebanken Midt-Norge	41 020	1,32 %
Dammåsen AS	41 020	1,32 %
Uniquum AS	41 020	1,32 %
Heglund Holding AS	30 777	0,99 %
Danske Bank AS	29 550	0,95 %
Grendahl Holding AS	28 725	0,92 %
Tinbuen AS	20 510	0,66 %
K. Lund Holding AS	20 510	0,66 %
Motor-Trade Eiendom	20 510	0,66 %
Johan Vinje Stål AS	20 510	0,66 %
Andre	131 516	4,22 %
Totalt	3 113 130	100,00 %

Note 15Nærstående parter

Det har ikke vært gjennomført transaksjoner med nærstående parter av betydning.

Det foreligger en aksjonæravtale mellom Pertra Management og Petro Midt-Norge. Avtalen omhandler en rekke forhold som i ettertid er gjennomført. Dette gjelder for eksempel OTC-listing av selskapet, omdanning til allmennaksjeselskap og etablering av incentivordning for ansatte. Avtalen innebærer i tillegg bindingstid for aksjene til de gjenværende stifterne av selskapet. Det er også regulert i avtalen at Pertra Management og Petro Midt-Norge skal av-vikles slik at aksjonærene i de to respektive selskapene blir direkte eiere i Pertra.

Note 16 Forpliktelser

Fjernings- og nedstengingsforpliktelser

Selskapet har overtatt en andel av fjernings- og nedstengingsforpliktelsene for Varg-feltet. 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 27 300. Pr. 31.12.2005 er det avsatt 10 104 beregnet som nominell verdi etter produksjonsenhetsmetoden.

Andre forpliktelser

Farm-in avtale PL 316

Pertra har kjøpt en andel på 10% av PL 316 fra Paladin. Som vederlag for andelen skal Pertra bære kostnadene for Paladins 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. 31.12.2005 var USD 26,0 mill.

Det er knyttet usikkerhet til når forpliktelsen kommer til oppgjør. Dette er avhengig av framdriften i lisensen. Lisensen inkluderer Yme-feltet som for tiden evalueres med henblikk på gjenåpning. PUD forventes levert i løpet av 2006.

Note 17 Reserver (urevidert)

Reserver

Selskapets estimat på gjenværende påviste utviklede reserver for Varg-feltet er beregnet i henhold til retningslinjer fra SEC (Securities and Exchange Commission i USA) og utgjør pr. 31.12.2005 46 719 Sm³ for selskapets 5% andel og 934 386 Sm³ for feltet totalt.

Feltets totale reserver (påviste og sannsynlige) fra Varg-feltet er nå estimert til å overstige 13,0 mill Sm³, hvorav om lag 8,9 mill Sm³ var produsert pr 31. desember 2005. Gjenværende del utgjør da 4,1 Sm³.

Konsesjonsperioden utløper 1. april 2011

Note 18 Segmenter

Selskapets virksomhet har i 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 19 Finansiell markedsrisiko

Pertra er eksponert for markedsrisiko for oljepriser, valutakurser og renter. Selskapets risikoeksponering er under kontinuerlig oppsikt, men selskapet har ikke funnet det nødvendig å benytte finansielle instrumenter i 2005.

Renterisiko

Selskapet har i 2005 ikke vært særlig utsatt for renterisiko, da rentebærende gjeld først oppsto ved slutten av året. Da hadde selskapet rentebærende gjeld på 15 271 til flytende rente. Det er foreløpig ikke fastsatt maksimumsrammer for andel av gjeld med flytende rente.

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 2005 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.

Oljeprisrisiko

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

Note 20 Helse, miljø og sikkerhet

Pertra er ikke operatør for felt i produksjon Det er alikevel 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 16. I tillegg dekker selskapet en andel av de løpende miljøutgiftene på de ulike lisenene hvor selskapet har eierandeler.

Pertra har i 2005 fått god tilbakemelding på sitt arbeid med helse, miljø og sikkerhet gjennom tilsyn utført av Petroleumstilsynet. Selskapet hadde ingen pålegg eller varsel om pålegg i 2005.



Deloitte
Statsautoriserte Revisorer AS
7485 Trondheim

Besøksadresse:
TMV-kaia 23

Telefon: 73 87 69 00
Telefax: 73 87 69 01
www.deloitte.no

Til generalforsamlingen i Pertra ASA

REVISJONSBERETNING FOR 2005

Vi har revidert årsregnskapet for Pertra ASA for regnskapsåret 2005, som viser et underskudd på kr 42.203.000. Vi har også revidert opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til dekning av underskuddet. Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og noteopplysninger. Regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge er anvendt ved utarbeidelsen av regnskapet. Årsregnskapet og årsberetningen er avgitt av selskapets styre og daglig leder. 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 regnskapsestimer, 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 2005 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, 7.4.2006

Deloitte

Karl O. Sanderød
statsautorisert revisor

Audit.Tax & Legal.Consulting.Financial Advisory.

Member of
Deloitte Touche Tohmatsu