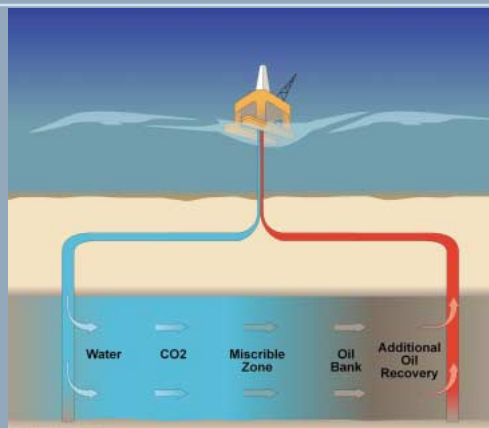




CLAUDE MONET: Interiør Gare St. Lazare, 1877.

1. kvartal 2006

Petoro har i 1. kvartal hatt en egen prosjektgruppe i arbeid med å identifisere felt på norsk sokkel som kan injisere karbondioksid (CO_2) for å øke oljeutvinningen. Petoro har endt opp med seks felt som kandidater til en utvikling i løpet av de nærmeste årene. CO_2 er en såkalt tertiær metode for økt utvinning, og som virker ved at CO_2 sveller oljen og gjør at den flyter lettere gjennom reservoaret. Illustrasjonen fra Hydro viser hvordan man kan veksle mellom vanninjeksjon og CO_2 -injeksjon for å få ut mest mulig olje.



Meget gode resultater i 1. kvartal for statens olje- og gassportefølje

Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) som er forvaltet av Petoro, viser nok en gang meget gode kvartalsresultater. I første kvartal 2006 var driftsresultatet 35,9 milliarder kroner mot 25,6 milliarder for samme periode året før. Det betales ikke skatt for SDØE og resultatet tilsvarer resultat før skatt for ordinære selskaper. Netto kontantstrøm var 36,6 milliarder kroner, mot 22,3 milliarder for samme periode i fjor. Porteføljen ble i 19. konsesjonsrunde tillagt andeler i fem nye utvinningstillatelser, alle i Barentshavet.

Total produksjon i første kvartal 2006 var 1 297 tusen fat oljeekvivalenter (o.e.) per dag, en reduksjon på 42 tusen fat o.e. i forhold til samme periode året før. Reduksjonen skyldes lavere oljeproduksjon fra modne felt.

Gassproduksjonen hittil i 2006 er tre prosent høyere enn for samme periode i 2005. Økt gassalg blir i hovedsak forsynt fra Oseberg, Kvitebjørn og Kristin. Dette har delvis blitt motvirket av operasjonelle problemer på ilandføringsterminalen på Kollsnes samt lavere gassalg fra modne felt i porteføljen.

Oljeproduksjonen viser en nedgang på sju prosent, hovedsakelig som følge av det generelle fallet i produksjonen fra flere modne felt på norsk sokkel. Nedgangen er forsterket på grunn av at Visund har vært nedstengt som følge av reparasjonsarbeid etter gasslekkasjen 19. januar. Produksjonstapet er i noen grad blitt motvirket av økte volum fra nyere felt som Grane, Kvitebjørn, Kristin og Urd samt høyere produksjon fra Snorre.

	Første kvartal		Total
Alle beløp i millioner kroner	2006	2005	2005
Driftsinntekter	48 223	34 599	152 683
Totale driftskostnader	12 288	8 973	39 614
Driftsresultat	35 935	25 626	113 069
Netto finansposter	-437	116	103
Resultat etter finansposter	35 498	25 741	113 172
Totale investeringer	4 785	4 979	21 343
Netto kontantstrøm overført til staten	36 645	22 327	99 175
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	60,76	46,99	53,03
Kurs NOK/USD	6,73	6,19	6,48
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	409	291	344
Produksjon olje + NGL (1 000 fat per dag)	766	824	788
Produksjon gass (mill Sm ³ per dag)	84	82	73
Total produksjon (1 000 fat o.e. per dag)	1 297	1 339	1 244

Finansielle resultater

Totale driftsinntekter i første kvartal 2006 var 48,2 milliarder kroner, mot 34,6 milliarder for samme periode i fjor, en økning på 39 prosent. Inntekter fra olje og NGL utgjorde 59 prosent av de totale driftsinntektene, mot 62 prosent for samme periode i 2005. Tilsvarende utgjorde gassinntektene 38 prosent, mot 31 prosent for de første tre måneder av 2005. Resterende inntekter kommer fra deltakelse i rørledninger og landanlegg der SDØEs eierandel i Gassled er den største bidragsyter.

Olje- og NGL-inntektene hittil i år var 28,3 milliarder kroner, fra et gjennomsnittssalg på 803 tusen fat per dag. For samme periode i fjor var inntektene 21,5 milliarder kroner. Solgte mengder olje og NGL er redusert med 6 prosent sammenlignet med samme periode i 2005.

Gjennomsnittlig realisert oljepris i norske kroner var 41 prosent høyere hittil i 2006 enn for samme tidsrom i 2005, det vil si 409 kroner per fat mot 291 kroner. Oljeprisen i dollar i samme tidsrom var 60,8 dollar mot 47,0 dollar per fat i 2005.

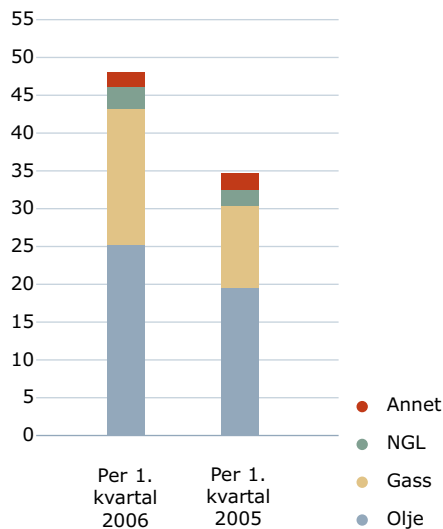
Gassalget hittil i år er opp tre prosent i forhold til året før. Inntektene fra tørrgass utgjorde 18,1 milliarder kroner mot 10,9 milliarder for samme periode i 2005. Salgsvolumet av egenprodusert gass i første kvartal var 7,6 milliarder standard kubikkmeter eller 531 tusen fat o.e. per dag mot 515 tusen fat o.e. per dag i 2005.

Driftskostnadene var 12,3 milliarder kroner, mot 9,0 milliarder for samme periode i fjor. Driftskostnadene er i hovedsak økt som følge av økte kostnader for kjøp av gass for videresalg. I tillegg øker avskrivningene som følge av nye investeringer i modne felt. Driftskostnadene øker også som følge av høye kostnader for injeksjonsgass på Grane og oppstart av Kristin og Urd.

Investeringer hittil i år er 4,8 milliarder kroner, som er fire prosent lavere enn for samme periode i 2005. Fallende investeringer for Snøhvit, Langeled, Gassled, Kristin og Visund har tilnærmet blitt motvirket av økte investeringer på Ormen Lange, Troll Olje, Heidrun og Gullfaks.

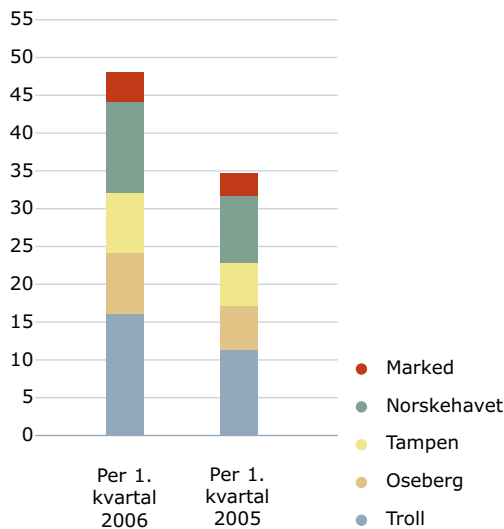
Inntekter per produkt

Mrd. NOK



Inntekter per område

Mrd. NOK



Aktiviteter første kvartal

Tildelingen i 19. konsesjonsrunde ga som resultat at fem nye utvinningstillatelser, alle i Barentshavet, ble tillagt SDØE-porteføljen. Petoro får disse utvinningstillatelsene til forvaltning. Dette betyr at Petoro blir en betydelig større rettighetshaver i Barentshavet. Virksomheten her har til nå vært konsentrert om forvaltningen av statens andel i Snøhvitfeltet.

CO₂-injeksjon i felt på norsk sokkel har stått i fokus for Petoro i første kvartal 2006. Selskapet har identifisert felt på norsk sokkel der CO₂ kan injiseres for å øke oljeutvinningen. Over 20 felt er funnet å ha et teknisk potensial for økt utvinning basert på slik injeksjon. Sju av disse ble vurdert som kandidater til tidlig injeksjon. For fire av disse feltene er det allerede etablert prosjekter for videre utredning, nemlig Draugen i Norskehavet, Oseberg Øst og Brage i nordlige Nordsjøen og Volve i Sleipner-området. Ytterligere et par felt kan være aktuelle.

Petoros prosjektgruppe har funnet at investeringene som kreves er i størrelsesorden 1-5 milliarder kroner per felt.

Resultatene av Petoros arbeid inngår i rapporten som Gassco skal legge fram for Olje- og energidepartementet i juni. I denne rapporten vil betalingsevnen ved aktuelle felt bli holdt opp mot kostnader forbundet med rensing av CO₂ ved aktuelle gasskraftverk og andre anlegg samt transport via rørledninger og eventuelt skip. Rapporten vil slik sett gi grunnlag for et totalt bilde av økonomien i ulike verdikjeder for rensing, transport og injeksjon av CO₂ på sokkelen.

Utvidelse av Vigdisfeltet er et viktig tiltak for økt utvinning. Prosjektet ble besluttet iverksatt av partnerskapet i første kvartal. Med dette prosjektet vil utvinningsgraden fra Vigdis Øst-reservoaret øke fra 29 til 42 prosent. Etter planen skal det bores én oljeproducent og én vanninjeksjonsbrønn fra en brønnramme som installeres på feltet. Den nye brønnrammen skal

kobles opp mot eksisterende havbunnsinstallasjoner på Vigdis-feltet. Produksjonsstart forventes sommeren 2007.

Snøhvit-prosjektet avsluttet i februar boring av de ti produksjonsbrønnene på feltet. Boringen har vært gjennomført uten skadelige utslipp til sjø og innenfor opprinnelig budsjett og tidsplan.

Oseberg vestflanke som ligger 10 kilometer nordvest for Oseberg feltcenter, startet i februar produksjonen fra én av tre planlagte brønner. Ferdig utbygd vil vestflanken produsere 25 000 fat olje per dag. Feltet inneholder utvinnbare reserver på 27 millioner fat olje og 3,5 milliarder kubikkmeter gass. Oljen blir prosessert på Oseberg feltcenter. SDØE-andelen i feltet er 33,6 prosent.

Ringhorne øst startet produksjonen i mars fra den første av fire planlagte brønner. Dagsproduksjonen vil ligge på 15 000 fat olje per dag. Alle brønnene blir boret gjennom eksisterende brønnsliiser på Ringhorne-plattformen. Forventede utvinnbare reserver er 47 millioner fat olje. SDØE-andelen i feltet er 7,8 prosent.

Kvitebjørnfeltet har fått oppjustert reservene med 50 prosent i forhold til anslag i plan for utbygging og drift (PUD). Dette tilsvarer en økning på 29 milliarder kubikkmeter gass og om lag 70 millioner fat kondensat, til totalt 205 millioner fat kondensat og 81 milliarder kubikkmeter gass. SDØE-andelen i feltet er 30 prosent.

Visundfeltet er fortsatt nedstengt etter gasslekkasje 19. januar. Totalt bortfall av produksjon fra Visund er om lag 35 000 fat olje og rundt fem millioner kubikkmeter eksportgass per dag. SDØE-andelen i feltet er 30 prosent.

Stavanger, april 2006
Styret i Petoro AS

