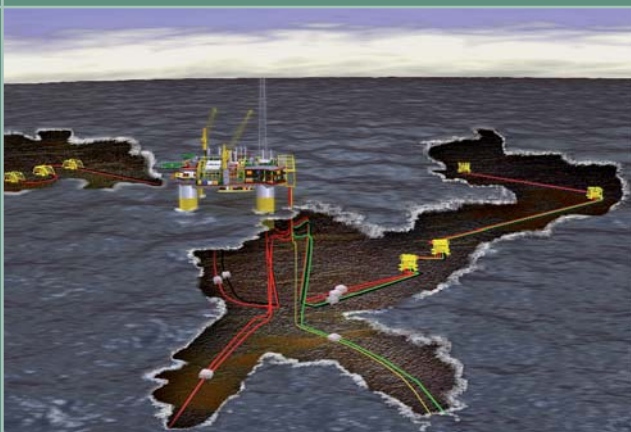


3. kvartal 2006



Funnene Gjøa, Camilla og Belinda ble bragt et stort skritt nærmere utbygging ved inngåelse av intensjonsavtale med Aker Kværner for bygging og sammenstilling av dekket til den halvt nedsenkbare plattformen som er planlagt for Gjøa. Plan for utbygging og drift skal etter planen sendes myndighetene innen utgangen av 2006, med henblikk på produksjonsstart ca 2010. Petoro forvalter 30 prosent i Gjøa og 40 prosent i Camilla og Belinda. Statoil er operatør for utbyggingen mens Gaz de France overtar operatørskapet i driftsfasen.

SDØE-resultat 97 mrd. kroner per 3. kvartal

**Resultat etter finansposter for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i tredje kvartal 2006 var 30,2 milliarder kroner, mot 28,2 milliarder i samme periode året før. Resultatet per tredje kvartal 2006 var 97,0 milliarder kroner, opp 16,1 milliarder fra samme periode i 2005. Viktige begivenheter var klar-
gjøring for start av gassleveranser til Storbritannia gjennom Langeled og intensjonsavtale for utbygging av Gjøa.**

Driftsresultatet i tredje kvartal 2006 var 30,0 milliarder kroner mot 28,3 milliarder for samme periode året før. For de ni første månedene var driftsresultatet 97,8 milliarder kroner, opp 21 prosent fra samme periode i 2005.

Netto kontantstrøm per september 2006 var 98,6 milliarder kroner, mot 73,3 milliarder per tredje kvartal av fjoråret.

De forbedrede resultatene skyldes i hovedsak høyere olje- og gasspriser, noe motvirket av lavere produksjon og økte driftskostnader.

Total produksjon per tredje kvartal 2006 var 1 183 tusen fat oljeekvivalenter (o.e.) per dag, en reduksjon på 59 tusen fat o.e. i forhold til samme periode året før. Reduksjonen skyldes lavere oljeproduksjon fra modne felt. Dette er delvis motvirket av økt oljeproduksjon fra nye felt samt økning i gassproduksjonen.

Gassproduksjonen hittil i 2006 er 73 millioner standard kubikkmeter per dag (456 tusen fat o.e. per dag) mot 71 millioner kubikkmeter (444 tusen fat o.e. per dag) i samme periode i 2005. Økt gassalg blir i hovedsak forsynt fra feltene Troll, Kvitebjørn og Kristin.

Oljeproduksjonen viser en nedgang på ni prosent, hovedsakelig som følge av det generelle fallet i produksjonen fra flere modne felt på norsk sokkel. I tillegg har det vært forsinkelser i brønnaktivitetene på flere felt som følge av knapphet på rigger. Nedgangen fra Troll Olje, Gullfaks og Draugen påvirker porteføljen mest. Produksjonstapet er i noen grad motvirket av økte volum fra nyere felt som Grane, Kristin, Urd og Kvitebjørn.

Alle beløp i millioner kroner	Tredje kvartal		Per tredje kvartal		Total
	2006	2005	2006	2005	2005
Driftsinntekter	40 440	36 332	130 849	107 202	152 683
Totale driftskostnader	10 485	8 018	33 036	26 531	39 614
Driftsresultat	29 956	28 314	97 813	80 671	113 069
Netto finansposter	200	-121	-803	237	103
Resultat etter finansposter	30 156	28 194	97 009	80 909	113 172
Totale investeringer	6 125	5 485	17 216	15 978	21 343
Netto kontantstrøm	30 371	24 508	98 605	73 271	99 175
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	70,78	60,35	66,36	52,47	53,03
Kurs NOK/USD	6,14	6,51	6,38	6,35	6,48
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	434	393	423	333	344
Produksjon olje + NGL (1 000 fat per dag)	708	797	727	797	788
Produksjon gass (mill Sm ³ per dag)	62	63	73	71	73
Total produksjon (1 000 fat o.e. per dag)	1 098	1 195	1 183	1 242	1 244

Finansielle resultater

Totale driftsinntekter i tredje kvartal 2006 var 40,4 milliarder kroner, mot 36,3 milliarder for samme periode i fjor. Hittil i år var driftsinntektene 130,8 milliarder kroner, mot 107,2 milliarder i 2005. Inntekter fra olje og NGL utgjorde 62 prosent av de totale driftsinntektene, mot 66 prosent for de ni første månedene i 2005. Tilsvarende utgjorde gassinntektene 33 prosent, mot 27 prosent for tilsvarende periode i 2005. Resterende inntekter kommer fra deltakelse i rørledninger og land-anlegg der Gassled er største bidragsyter.

Olje- og NGL-inntektene per tredje kvartal var 80,6 milliarder kroner, fra et gjennomsnittssalg på 731 tusen fat per dag. For samme periode i fjor var inntektene 70,8 milliarder kroner. Solgte mengder olje og NGL er redusert med ti prosent sammenlignet med samme periode i 2005.

Gjennomsnittlig realisert oljepris i norske kroner var 27 prosent høyere hittil i 2006 enn for samme tidsrom i 2005, det vil si 423 kroner per fat mot 333 kroner. Oljeprisen i dollar i samme tidsrom var 66,4 dollar mot 52,5 dollar per fat i 2005.

Gassalget hittil i år er tre prosent høyere enn for samme periode i fjor. Inntektene fra tørrgass utgjorde

42,8 milliarder kroner mot 28,8 milliarder for samme periode i 2005. Salgsvolumet av egenprodusert gass var per tredje kvartal 19,8 milliarder standard kubikkmeter eller 456 tusen fat o.e. per dag mot 444 tusen fat o.e. per dag i 2005.

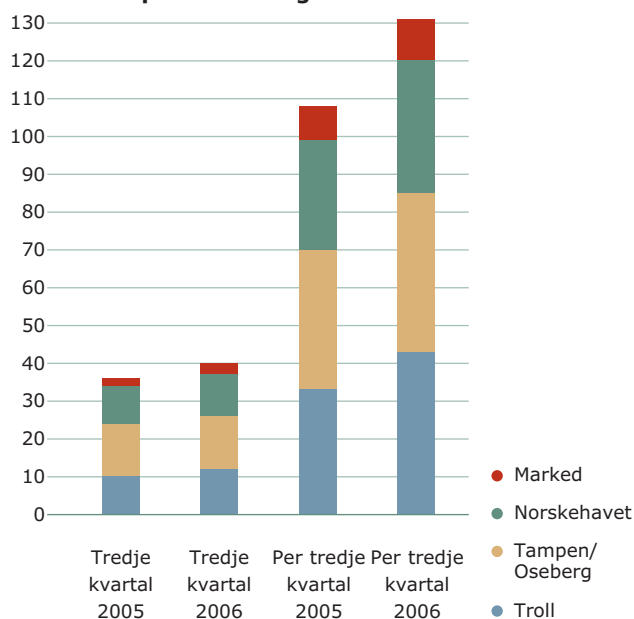
Driftskostnadene var 33,0 milliarder kroner, mot 26,5 milliarder for samme periode i fjor. Største enkeltpost er økte kostnader ved kjøp av gass for videresalg. Denne økningen kommer både fra høyere gasspris samt økt volum. Volumøkningen er en følge av økt omfang av gasskjøp for å dekke kundeforpliktelser i Europa og økt kjøp av LNG for leveranser i USA. Driftskostnadene øker også som følge av høye kostnader for injeksjonsgass på Grane, nye anlegg i drift samt, høyere priser i leverandørmarkedet som også fører til høyere underliggende drifts- og vedlikeholdskostnader. I tillegg øker avskrivningene som følge av nye investeringer i modne felt.

Investeringer hittil i år er 17,2 milliarder kroner, som er åtte prosent høyere enn for samme periode i 2005. Økte investeringer inkluderer balanseføring av lang-siktig leie av skip for transport av LNG fra Snøhvit. Ekskludert balanseføring av leieforpliktelsene, er investeringene noe lavere enn for samme periode i 2005.

Inntekter per produkt Mrd. NOK



Inntekter per forretningsområde Mrd. NOK



Aktiviteter tredje kvartal

Funn

Det ble påvist gass i en undersøkelsesbrønn i Tornerose-strukturen i utvinningstillatelse 110B om lag 60 kilometer øst for Snøhvit-feltet i Barentshavet. Funnet vurderes med tanke på en utvidelse av anlegget for flytende naturgass (LNG) på Melkøya i Finnmark. Petoro forvalter en andel i funnet på 30 %.

Det ble påvist gass i en undersøkelsesbrønn i Trost-prospektet i Norskehavet. Funnet blir nå evaluert med tanke på produksjon knyttet opp til Norne-feltet. Petoro forvalter en andel i funnet på 24,5 %.

Gjøa, Camilla og Belinda

Ved inngåelse av intensjonsavtale for bygging og sammenstilling av dekket på den halvt nedsenkbare Gjøa-plattformen, tok kommersialisering av funnene Gjøa, Camilla og Belinda et viktig steg fremover. Planer for utbygging og drift planlegges innlevert til myndighetene innen utgangen av 2006, og endelig gjennomføring er avhengig av at myndighetene godkjenner planene.

Gjøa-feltet ligger 70 kilometer nord for Troll-feltet. Feltet planlegges utbygd med en halvt nedsenkbar produksjonsplattform knyttet til havbunnskompletterte brønner. Funnene Camilla, Belinda og Fram B blir knyttet opp til Gjøa.

Reservene i Gjøa er beregnet til cirka 80 millioner fat olje og kondensat og 40 milliarder kubikkmeter gass. Gassen skal sendes i den britiske rørledningen Flagg til St. Fergus i Skottland. Oljen skal gå i rør til Troll II-

ledningen og videre til Mongstad. Oppstart av olje- og gassproduksjon er ventet i 2010. Petoro forvalter en andel i funnet på 30 %.

Reservene i Camilla og Belinda er beregnet til cirka 10 millioner fat olje og kondensat og 10 milliarder kubikkmeter gass. Petoro forvalter en andel i funnene på 40 %.

Langeled

1. oktober startet leveranser av gass gjennom den nye rørledningen Langeled. Den ferdigstilte rørledningen går mellom Sleipner Øst og ilandføringsterminalen i Easington i England. Rørledningen har en daglig transportkapasitet på 70 millioner kubikkmeter gass. Nå gjenstår undervannstilkoblinger og testing av den nordlige delen til Nyhamna/Ormen Lange. Dette vil pågå fram til sommeren 2007 og transport av gass fra Ormen Lange-feltet i Norskehavet starter i oktober 2007. Rørledningen vil kunne forsyne Storbritannia med 20 prosent av deres gassbehov.

Statoil har stått for prosjektering og legging av Langeled på oppdrag for operatøren Norsk Hydro. Gassco overtok operatøransvaret for Langeled 1. september 2006. Prisen er 17 milliarder kroner - 3 milliarder lavere enn budsjettet. SDØE-andelen av investeringene er 32,7%.

Stavanger, oktober 2006
Styret i Petoro AS

