

## Styrets rapport, SDØE-porteføljen første halvår 2004

### Betydelig resultatforbedring for SDØE

**Driftsresultatet for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i andre kvartal 2004 var 18,8 milliarder kroner mot 14,7 milliarder for samme periode året før. For første halvår var driftsresultatet 38,1 milliarder mot 33,7 milliarder i 2003. Netto kontantstrøm i første halvår 2004 var 38,7 milliarder kroner. Kontantstrømmen for tilsvarende periode i 2003 var 36,8 milliarder kroner. Resultatforbedringen skyldes i hovedsak høyere olje- og gasspriser samt en høyere totalproduksjon**

Samlet olje- og gassproduksjon de første seks månedene i år var 1,378 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.) per dag mot 1,342 millioner fat o.e. i 2003. Dette tilsvarer en økning på 2,7 prosent fra første halvår 2003. Økt gassalg og gassproduksjon samt oppbygging av oljeproduksjonen på Grane har kompensert for fall i oljeproduksjonen fra flere modne felt på norsk sokkel. Solgte mengder i andre kvartal 2004 var 1,320 millioner fat o.e. per dag mot 1,206 for samme periode året før.

#### Aktiviteter andre kvartal

Streik blant medlemmer i fagforbundene Oljearbeidernes fellessammenslutning (OFS) og Lederne førte til bortfall av oljeproduksjon fra feltene Snorre og Vigdis. Virkningen for SDØE var i underkant av 800 000 fat mindre produksjon enn planlagt, med en utsatt inntekt tilsvarende 170 millioner kroner.

I juni tildelte regjeringen nye utvinningstillatelser i den [18. konsesjonsrunden](#) på norsk sokkel. Petoro er blitt gitt forvaltningen av SDØEs fem nye lisensandeler: tre i nordlige delen av Norskehavet, en i nordlige Nordsjø og en i Egersunds-/Farsunds-bassenget sør i Nordsjøen.

I andre kvartal fremforhandlet Petoro en avtale med [Revus Energy](#) om salg av SDØEs 30 prosent eierandel i produksjonslisens 037D i Statfjord-Murchison-området. Avtalen ble godkjent av [generalforsamlingen](#) i juni, hvor også en vederlagsfri overdragelse fra Hydro til Petoro i PL309 i Oseberg-området ble godkjent.

Statoil som operatør for Snøhvit-utbyggingen varslet mulighet for betydelige kostnadsoverskridelser og forsinkelser av prosjektet. Også Kristin-utbyggingen er gjenstand for utfordringer, spesielt relatert til boring.

Plan for utbygging og drift av Norne-satellittene Svale og Stær ble innsendt i mai og godkjent av myndighetene i juli. På Kollsnes er det besluttet å utvide Trolls kompressorkapasitet.

Det nye Petroleumstilsynet har lagt ut sin første rapport etter [tilsyn av Petoro](#) med gode skussmål til selskapets oppfølging av helse, miljø og sikkerhet.

## Finansielle resultater

Totale driftsinntekter for første halvår 2004 var NOK 56,3 milliarder, mot 49,1 milliarder for samme periode i fjor. Differansen skyldes delvis en omlegging i håndtering av kjøp av gass for videresalg. Inntekter fra olje og NGL utgjorde 65 prosent av totale driftsinntekter mot 71 prosent for samme periode i 2003. Gassinntektene utgjorde 28 prosent mot 22 prosent for året før.

Driftskostnadene var NOK 18,2 milliarder, mot 15,4 milliarder for samme periode i fjor. Differansen skyldes delvis samme omlegging som nevnt ovenfor. Høyere driftskostnader kommer i tillegg som følge av høyere transportkostnader relatert til økt gassalg samt høyere avskrivninger som følge av nye investeringer og oppstart av nye felt.

(mill NOK)	Andre kvartal		Første halvår		Total
	2004	2003	2004	2003	2003
Driftsinntekter	27 355	22 220	56 286	49 126	101 699
Totale driftskostnader	8 590	7 512	18 168	15 377	33 552
Driftsresultat	18 765	14 708	38 118	33 749	68 147
Netto finansposter	134	56	254	415	-179
Resultat etter finansposter	18 899	14 764	38 372	34 164	67 968
Totale investeringer	4 295	3 839	8 048	7 164	15 338
Netto kontantstrøm overført til staten	19 283	17 276	38 749	36 816	69 005
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	35,18	25,79	33,31	28,60	28,76
Kurs (NOK/USD)	6,82	6,99	6,87	7,00	7,07
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	240	180	229	200	203
Produksjon olje + NGL (1 000 fat per dag)	899	892	913	940	933
Produksjon gass (mill Sm <sup>3</sup> per dag)	67	50	74	64	65
Total produksjon (1 000 fat o.e. per dag)	1 320	1 206	1 378	1 342	1 341

Olje- og NGL inntektene i første halvår var NOK 36,5 milliarder fra et gjennomsnittssalg på 913 tusen fat per dag. Solgte mengder olje og NGL er redusert med 6,3 prosent sammenlignet med samme periode i 2003. Oljeprisen i dollar var 16 % høyere i første halvår 2004 sammenlignet med samme periode i 2003; 33,31 dollar mot 28,60 dollar per fat. Oljeprisen i norske kroner var 229 kroner per fat mot 200 kroner i 2003.

Gassalget har utviklet seg meget positivt og viser en økning i 2004 i forhold til året før. Inntektene fra tørrgass utgjorde 15,8 milliarder kroner mot 12,1 milliarder for samme periode i 2003. Salgsvolumet av egenprodusert gass var i første halvår 13,5 milliarder standard kubikkmeter eller 466 tusen fat o.e. per dag mot 401 tusen fat o.e. per dag i 2003. Gassproduksjonen har økt med 16 prosent sammenlignet med samme periode i 2003.

Investeringer hittil i år er 8 milliarder kroner, 12 prosent høyere enn for samme periode i 2003, hovedsakelig som følge av Snøhvit og Ormen Lange/Langeled prosjektene.

Stavanger, juli 2004  
Styret i Petoro AS