

Styrets rapport SDØE-porteføljen tredje kvartal 2004

SDØE-resultat opp 19 prosent

Driftsresultatet for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i tredje kvartal 2004 var 21,9 milliarder kroner mot 16,7 milliarder for samme periode året før. For de ni første månedene i år var driftsresultatet 60,1 milliarder mot 50,5 milliarder i 2003, en økning på 19 prosent. Netto kontantstrøm per tredje kvartal 2004 var 59,0 milliarder kroner. Kontantstrømmen for tilsvarende periode i 2003 var 53,5 milliarder kroner. Resultatforbedringen skyldes i hovedsak høyere olje- og gasspriser.

Samlet olje- og gassproduksjon de første ni månedene i år var imidlertid 0,8 prosent lavere enn for samme periode i fjor – det vil si at gjennomsnittlig dagsproduksjon var 1,305 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.) mot 1,315 millioner fat o.e. i 2003.

Økt gassalg samt oppbygging av oljeproduksjonen på Grane har bare delvis kompensert for fall i oljeproduksjonen fra flere modne felt på norsk sokkel. Streik og produksjonsproblem på enkelte felt har bidratt til å forsterke den negative effekten.

Total produksjon i tredje kvartal 2004 var 1,161 millioner fat o.e. per dag mot 1,262 for samme periode året før, hovedsakelig som et resultat av lavere oljeproduksjon, vedlikeholdsstanser og lavere avtak av gass i kvartalet sammenlignet med 3. kvartal 2003.

Aktiviteter tredje kvartal

Streik blant medlemmer i fagforbundet Oljearbeidernes fellessammenslutning (OFS) har ført til bortfall av oljeproduksjon. Flere felt er rammet av riggstreiken ved forsinkelse i planlagt lete- og boreprogram. Virkningen for SDØE i tredje kvartal var 400 tusen fat lavere produksjon enn planlagt, med en utsatt inntekt tilsvarende 110 millioner kroner. Streiken er nå avsluttet, men forsinkelser i boreprogrammet vil likevel ha en negativ effekt på produksjonen i fjerde kvartal 2004 og videre inn i 2005.

Kvitebjørnfeltet startet produksjonen 26. september med kostnader innenfor budsjett og oppstart fem dager før plan. Kvitebjørn er et kombinert gass og kondensatfelt der rikgass og kondensat fra feltet skal sendes i rørledninger til henholdsvis Kollsnes og Mongstad. SDØEs andel i Kvitebjørn er 30 prosent.

Samtidig med oppstart av Kvitebjørn feltet, ble et nytt anlegg på Kollsnes for prosessering av rikgass fra Kvitebjørnfeltet satt i drift. Anlegget skal også prosessere rikgass fra Visund og fremtidige felt i Tampen/Sogn-området.

Nytt kostnadsestimat for Snøhvit-utbyggingen ble fremlagt i september med en økning innenfor tidligere varslede kostnadsoverskridelser fra operatøren. Det er fortsatt utfordringer rundt fremdriften av prosjektet.

På Kristinfeltet har det vært problemer knyttet til boring i reservoarer med høyt trykk og høy temperatur, såkalt HPHT. De fleste av problemene er møtt med gode tekniske løsninger. Arbeidet i lisensen er fokusert for å sikre størst mulig utvinnbare reserver fra feltet.

Finansielle resultater

Totale driftsinntekter per tredje kvartal 2004 var 87,8 milliarder kroner, mot 75,0 milliarder for samme periode i fjor. Økningen skyldes hovedsakelig høyere oljepriser og økt gassalg sammenlignet med året før. Inntekter fra olje og NGL utgjorde 68 prosent av totale driftsinntekter - samme andel som for tilsvarende periode i 2003. Gassinntektene utgjorde 25 prosent mot 24 prosent for året før.

Driftskostnadene var 27,7 milliarder kroner, mot 24,5 milliarder for samme periode i fjor. Differansen skyldes hovedsakelig kjøp av større mengder gass for videresalg og kjøp av gass for injeksjon på Grane. I tillegg er driftskostnadene høyere som følge av høyere transportkostnader relatert til økt gassalg samt høyere avskrivninger som følge av nye investeringer og oppstart av nye felt så som Grane og Skirne.

	Tredje kvartal		Per tredje kvartal		Total
	2004	2003	2004	2003	2003
Driftsinntekter	31 495	25 842	87 781	74 968	101 699
Totale driftskostnader	9 556	9 128	27 724	24 505	33 552
Driftsresultat	21 939	16 714	60 057	50 463	68 147
Netto finansposter	-696	-168	-442	247	-179
Resultat etter finansposter	21 244	16 546	59 616	50 710	67 968
Totale investeringer	4 817	4 411	12 865	11 575	15 338
Netto kontantstrøm overført til staten	20 202	16 696	58 951	53 512	69 005
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	40,85	28,29	35,80	28,50	28,76
Kurs NOK/USD	6,96	7,35	6,90	7,11	7,07
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	284	208	247	203	203
Produksjon olje + NGL (1.000 fat per dag)	852	910	892	930	933
Produksjon gass (mill Sm ³ per dag)	50	56	66	61	65
Total produksjon (1.000 fat o.e. per dag)	1 161	1 262	1 305	1 315	1 341

Olje- og NGL-inntektene for de ni første månedene var 59,7 milliarder kroner fra et gjennomsnittssalg på 901 tusen fat per dag. For samme periode i fjor var inntektene 51,0 milliarder kroner. Solgte mengder olje og NGL er redusert med 5,0 prosent sammenlignet med samme periode i 2003.

Gjennomsnittlig realisert oljepris i dollar var 25 prosent høyere per tredje kvartal 2004 enn for samme tidsrom i 2003, det vil si 35,80 dollar mot 28,50 dollar per fat. Oljeprisen i norske kroner var 247 kroner per fat mot 203 kroner i 2003.

Gassalget har utviklet seg positivt og viser en økning i 2004 i forhold til året før. Inntektene fra tørrgass utgjorde 22,3 milliarder kroner mot 18,3 milliarder for samme periode i 2003. Salgsvolumet av egenprodusert gass var per tredje kvartal 18 milliarder standard kubikkmeter eller 413 tusen fat o.e. per dag mot 385 tusen fat o.e. per dag i 2003. Gassproduksjonen har økt med 8 prosent sammenlignet med samme periode i 2003.

Investeringer hittil i år er 12,9 milliarder kroner, som er 11 prosent høyere enn for samme periode i 2003. Økningen skyldes i hovedsak investeringene i Snøhvit, Ormen Lange/Langeled og utvidelse på Kårstø (KEP 2005-prosjektet).

Stavanger, november 2004
Styret i Petoro AS