



PRESSEMELDING FRA PETORO

NOVEMBER 2003

Resultatforbedring for SDØE per tredje kvartal

Resultatet for Statens direkte økonomiske engasjement per tredje kvartal 2003 var 50,7 milliarder kroner, opp fra 44,8 for samme periode i fjor. Netto kontantstrøm til staten var 53,5 milliarder som er en forbedring på 2,1 milliarder. Totale driftsinntekter var 75,0 milliarder kroner. Samlet olje- og gassproduksjon hittil i år var 1,3 millioner fat oljeekvivalenter per dag.

Oljeinntektene utgjorde 63 % av totale driftsinntekter, inntekter fra gass og NGL 29 %. Inntekter generert fra porteføljens rør- og landanlegg samt andre inntekter utgjorde 8 %.

Administrerende direktør Kjell Pedersen i Petoro er fornøyd med resultatene så langt i året. Han viser til at netto kontantstrøm til staten økte med over to milliarder kroner i forhold til fjoråret, til tross for salg av 6,5 % av eierandelene i 2002 og produksjonsproblemer på noen felt.

Produksjonen per tredje kvartal er stabil når man tar hensyn til nedsalget i 2002. Fallende oljeproduksjon fra modne felt har blitt kompensert av økt gassproduksjon.

Antall personskader som førte til fravær eller medisinsk behandling, var per tredje kvartal høyere enn Petoros målsetting. Kjell Pedersen er ikke fornøyd med denne utviklingen, men legger til: "Noen operatører har i løpet av året iverksatt programmer med fokus på holdninger og uønskede hendelser. Dette er gode initiativ som vi venter å se resultater av," sier han.

Kontakt i Petoro:

Informasjonsdirektør Sveinung Sletten

Telefon: 51502024

Mobil: 95075554

SDØE KVARTALSRAPPORT - 3. KV. 2003

Driftsresultatet for tredje kvartal 2003 var NOK 16,7 mrd., mot 14,2 for samme kvartal i fjor. For året til og med tredje kvartal, var driftsresultatet NOK 50,5 mrd mot NOK 46,6 mrd for samme periode i fjor. Resultat etter finansposter var NOK 50,7 mrd. Netto kontantstrøm var NOK 53,5 mrd per tredje kvartal 2003 mot NOK 51,4 mrd. per tredje kvartal 2002.

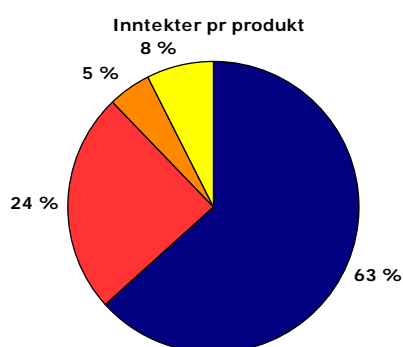
Totalt salgsvolum er redusert med 4 % fra 2002 til 2003 som følge av nedsalg av 6,5 % av porteføljen i 2002. Oljesalg er redusert med 11 %, mens gassalg har økt med 9 %. Det reduserte oljesalg kommer i hovedsak av salg av eierandeler i betydelige oljefelt som Oseberg, Draugen, Njord og Heidrun. Økt gassalg kommer hovedsakelig fra Troll, Åsgard, Oseberg og Tune.

Driftsinntektene for tredje kvartal var NOK 25,8 mrd. Per tredje kvartal var driftsinntektene NOK 75,0 mrd, opp 1 % i forhold til samme periode i fjor som følge av høyere olje- og gasspriser og til tross for lavere salgsvolum.

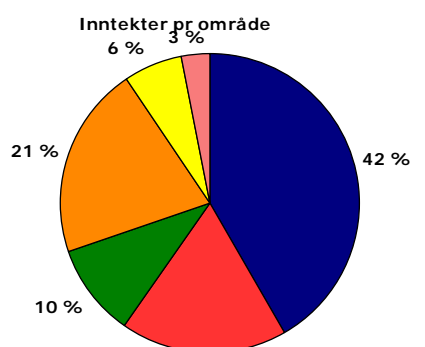
Driftskostnadene per tredje kvartal var NOK 24,5 mrd, 11 % lavere enn for samme periode i fjor grunnet salg av eierandeler samt lavere avskrivninger.

Totale investeringer var 15 % høyere enn for samme periode i fjor. Høyere investeringer på Snøhvit, Kristin og prosjekter relatert til Troll er delvis motvirket av lavere investeringer på Tune og Grane.

NGAAP (mill NOK)	Tredje kvartal		Pr. tredje kvartal		Total
	2003	2002	2003	2002	2002
Driftsinntekter	25 842	23 287	74 968	74 333	103 709
Driftskostnader	9 128	9 091	24 505	27 688	34 057
Driftsresultat	16 714	14 196	50 463	46 645	69 653
Netto finansposter	-168	42	247	-1 883	-2 673
Resultat etter finansposter	16 546	14 238	50 710	44 762	66 980
Totale investeringer	4 411	3 154	11 575	10 059	14 254
Netto kontantstrøm overført til staten	16 696	16 426	53 512	51 414	66 082
Oljepris (USD/fat)	28,29	26,25	28,50	23,63	24,20
Kurs NOK/USD	7,35	7,52	7,11	8,29	8,08
Oljepris (NOK/fat)	208	197	203	196	196
Salg olje per dag (1.000 fat)	833	919	858	967	949
Salg gass (mill Sm ³ per dag)	56	45	61	56	61
Totalt salg (1.000 fat o.e.per dag)	1 285	1 277	1 334	1 391	1 415



- Inntekter olje
- Inntekter gass
- Inntekter våtgass (NGL)
- Tariffinntekter og andre inntekter



- Troll Oseberg
- Tampen
- Norskehavet gass
- Norskehavet olje, Nordsjøen og Snøhvit
- Infrastruktur
- Annet

Salg av olje utgjorde 63 % av totale inntekter per tredje kvartal 2003. De fem største feltene stod for 60 % av oljeinntektene. Oljeproduksjonen fra Troll representerte 24 % av totalt solgt oljevolum.

Gjennomsnittlig oljepris per fat hittil i år var USD 28,50, valutakurs var NOK/USD 7,11, tilsvarende NOK 203 per fat. Oljeprisen for samme periode 2002 var USD 23,63 eller NOK 196 med valutakurs NOK/USD 8,29.

Gassinntektene hittil i år var NOK 18,3 mrd. Tilsvarende inntekter for samme periode i fjor var NOK 14,3 mrd. Økningen på 28 % skyldes høyere solgt gassvolum samt høyere gasspriser.

Aktiviteter

Grane startet produksjonen 23. september, nesten en måned tidligere enn planlagt.

Snøhvit vil fortsatt være i fokus i lys av forsinkelsene i oppstart av prosjektet og kostnadsøkninger på landanlegget.

Det er per september innsendt to nye planer for utbygging; Oseberg Sør J-struktur og Ekofisk Vekst.

Stavanger, 30. oktober 2003
Styret for Petoro AS