

**SDØE-PORTEFØLJEN**  
**Første kvartal**  
**2004**



# STABIL KONTANTSTRØM FRA STATENS OLJE OG GASS

Netto kontantstrøm fra Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) på norsk sokkel i første kvartal 2004 var 19,5 milliarder kroner, som er på nivå med samme periode i 2003. Driftsresultatet var 19,4 milliarder. Samlet olje- og gassproduksjon de første tre månedene i år var 1,44 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.) per dag mot 1,48 millioner fat o.e. i 2003.

Redusert produksjon i forhold til første kvartal 2003 skyldes i hovedsak underliggende nedgang i produksjonen fra norsk sokkel, forsterket av tekniske problemer ved flere felt i Norskehavet. Petoro har satt fokus på produksjon i første kvartal og har tatt initiativer overfor operatører av flere felt i så vel Nordsjøen som Norskehavet for å øke produksjonen.

9. mars ble en Kon-Kraft-rapport om kostnadsbildet på norsk sokkel levert til Topplederforum av en bredt sammensatt styringsgruppe ledet av Petoros administrerende direktør, Kjell Pedersen. Rapporten viser at norsk sokkel har et høyt nivå på driftskostnader sammenlignet med andre petroleumsprovinser. Petoro har iverksatt et eget kostnadsprosjekt for å følge opp Kon-Kraft-rapporten i de viktigste lisensene der Petoro er rettighetshaver.

Stortinget godkjente utbygging av Ormen Lange-feltet og transportsystemet Langeled den 2. april. Petoro forvalter 36,475 prosent eierandel i Ormen Lange. Skirnefeltet kom i produksjon 3. mars i henhold til plan. Gassmottakeranlegget på Kollsnes ble formelt overført fra Troll-lisensen til Gassled 1. februar.

RESULTAT for første kvartal var 19,5 milliarder kroner mot 19,4 året før. Resultat før finansposter var 19,4 milliarder mot 19 milliarder i 2003. Netto finansinntekter på 120 millioner kroner var hovedsakelig netto realisert og urealisert valutagevinst.

TOTALE DRIFTSINNTEKTER for første kvartal 2004 var NOK 28,9 mrd, mot 26,9 mrd for samme periode i fjor. Differansen skyldes delvis en omlegging i håndtering av kjøp av gass for videresalg. Inntekter fra olje og NGL utgjorde 61 prosent av totale driftsinntekter mot 67 prosent for samme periode i 2003. Gassinntektene utgjorde 32 prosent mot 29 prosent for året før.

DRIFTSKOSTNADENE var NOK 9,6 mrd, mot 7,9 mrd for samme periode i fjor. Differansen skyldes delvis samme omlegging som nevnt i avsnittet ovenfor. Høyere driftskostnader kommer i tillegg som følge av høyere transportkostnader relatert til gassalg samt høyere avskrivninger som følge av nye investeringer og oppstart av nye felt.



	Første kvartal		Hele året
	2004	2003	2003
Driftsinntekter	28 931	26 906	101 699
Totale driftskostnader	9 578	7 865	33 552
Driftsresultat	19 353	19 041	68 147
Netto finansposter	120	359	-179
Resultat etter finansposter	19 473	19 400	67 968
Totale investeringer	3 753	3 325	15 338
Netto kontantstrøm overført til staten	19 466	19 540	69 005
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	31,64	31,68	28,76
Kurs NOK/USD	6,92	7,00	7,07
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	219	222	203
Produksjon olje + NGL (1 000 fat per dag)	926	989	933
Produksjon gass (mill Sm <sup>3</sup> per dag)	81	78	65
Total produksjon (1 000 fat o.e. per dag)	1 437	1 480	1 341

PRODUKSJON av olje, NGL og gass var i første kvartal 1 437 tusen fat o.e. per dag, en reduksjon på 3 prosent fra 2003. Økt gassalg og oppbygging av oljeproduksjonen på Grane har ikke fullt ut kompensert for fall i oljeproduksjon fra flere modne felt. Solgte mengder i 1. kvartal 2004 var 1 420 tusen fat o.e. per dag mot 1 422 for samme periode året før.

OLJE- OG NGL-inntektene i første kvartal var 17,7 milliarder kroner fra et gjennomsnittssalg på 909 tusen fat per dag. Produksjonen av olje og NGL er redusert med 6 prosent sammenlignet med samme periode i 2003. Fallende oljeproduksjonen kommer i hovedsak på grunn av at stadig flere oljefelt har synkende produksjon. Solgte mengder er redusert med 2 prosent sammenlignet med samme periode i 2003.

OLJEPRISEN var den samme som gjennomsnittet for samme periode i 2003; 31,64 dollar per fat (31,68 i 2003). Noe sterkere kronekurs gjorde at oljeprisen i

norske kroner var ubetydelig ned fra i fjor – 219 kroner per fat mot 222 kroner.

GASSALGET har utviklet seg meget positivt og viser en økning i 2004 i forhold til året før. Inntektene fra tørrgass utgjorde 9,3 milliarder kroner mot 8,1 milliarder for samme periode i 2003. Salgvolumet av egenprodusert gass var 7,4 milliarder standard kubikkmeter eller 511 tusen fat o.e. per dag mot 491 tusen i 2003. Gassproduksjonen har økt med 4 prosent sammenlignet med samme periode i 2003.

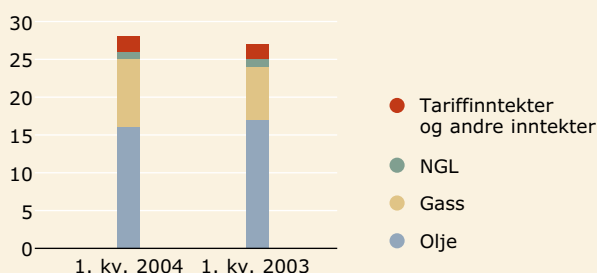
INVESTERINGER hittil i år er 3,8 milliarder kroner, 13 prosent høyere enn for samme periode i 2003, hovedsakelig som følge av Snøhvit og Ormen Lange/Langeled prosjektene.

Stavanger 29.4.2004

Styret i Petoro AS

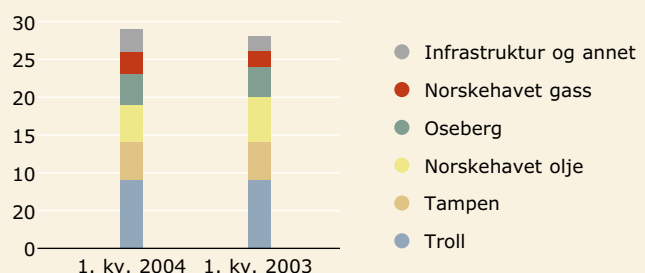
### Inntekter per produkt

Mrd. NOK



### Inntekter per område

Mrd. NOK



# LAVERE PRODUKSJONSKOSTNADER VIL ØKE FELTENES LEVETID

“Uten snarlige tiltak vil fallende produksjon på norsk sokkel føre til dramatisk økte kostnader per produsert fat olje eller kubikkmeter gass. Dette kan resultere i nedstenging av felt tidligere enn nødvendig og at næringen og landet går glipp av store inntekter,” sier Tor Rasmus Skjærpe, teknologidirektør i Petoro.



*Tor Rasmus Skjærpe har ledet prosjektgruppen under Kon-Kraft som har beskrevet kostnadene på norsk sokkel.*

Skjærpe ledet prosjektgruppen i Kon-Kraft som har utarbeidet en omfattende rapport om kostnadene på norsk sokkel. Rapporten ble 9. mars levert til Topplederforum av leder for styringsgruppen, Petoros administrerende direktør Kjell Pedersen. Deltakere i styringsgruppen har vært representanter fra så vel myndigheter som selskaper og fagbevegelsen.

“Myndighetene og bransjen selv må nå spørre seg hvordan de i tide

kan bidra til å snu utviklingen slik at feltenes levetid forlenges og sokkelens robusthet styrkes. Dette er viktig også for å sikre oss muligheter til å anvende ny eller mer effektiv teknologi til økt utvinning og til å kople nye funn til eksisterende plattformer og infrastruktur,” sier Skjærpe.

Kostnadsrapporten som sådan anviser ikke hvilke tiltak som bør iverksettes. “Mandatet har vært å kartlegge kostnadsbildet uten å fordele skylden for at kostnadene er blitt som de er, eller å peke på konsekvenser for aktørene og konkrete tiltak. Hver aktør kan imidlertid

lese seg fram til hva den enkelte organisasjon eller myndighetsorgan kan bidra med,” sier Skjærpe.

Kostnadskartleggingen i rapporten dekker aktiviteter som utgjør drøyt halvparten av de 123 milliarder kronene som i 2003 var knyttet til utvinningslisenser og infrastruktur på norsk sokkel. Sammenlignet med andre petroleumsprovinser har norsk sokkel høye driftskostnader, særlig innenfor borevirksomhet. Også bemanningen er høy sammenlignet med tilsvarende anlegg andre steder.

Det haster med å redusere kostnadene, ifølge Skjærpe. “Uten aktive bidrag fra aktørene, vil flere av innretningene på sokkelen ikke være lønnsomme etter 2010. Det er nå mens produksjon og inntekter er høye at vi har styrefart til å skifte kurs. Etter at kurvene for alvor har snudd nedover, er det atskillig mindre vi kan gjøre,” sier han.

Skjærpe understreker at kostnadsreduksjoner alene ikke er tilstrekkelig til å sikre den såkalte langsiktige utviklingsbanen for norsk petroleumsvirksomhet. I tillegg har industrien pekt på arealtilgang og andre rammevilkår, sier Skjærpe.

Du kan laste ned Kon-Krafts rapport på Petoros hjemmeside: [www.petoro.no](http://www.petoro.no)

