

# SDØE FØRSTE KVARTAL 2011

# ØKTE OLJE- OG GASSPRISER – GODT RESULTAT

**Resultat etter finansposter for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i første kvartal 2011 var 34,2 milliarder kroner. Netto kontantstrøm til staten var 34,2 milliarder kroner som er en økning på 4,1 milliarder fra samme periode året før. Økningen fra fjoråret skyldes hovedsakelig høyere olje- og gasspriser enn i året før.**

Driftsresultatet i første kvartal 2011 var 35,2 milliarder kroner mot 28,9 milliarder for samme periode året før. Netto kontantstrøm per mars 2011 var 34,2 milliarder kroner, mot 30,1 milliarder i første kvartal av fjoråret.

Samlet olje- og gassproduksjon i første kvartal var 1 228 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed) mot 1 279 kboed for samme periode i 2010. Gassproduksjonen hittil i 2011 har vært på samme nivå som tilsvarende periode i fjor. Produksjonen av olje og NGL viser en reduksjon på 11 prosent, hovedsakelig som følge av fall i produksjonen fra modne felt i porteføljen og noe operasjonelle utfordringer på Gullfaks.

## FINANSIELLE RESULTATER

Driftsinntektene var 49,0 milliarder kroner,

mot 41,5 milliarder kroner for samme periode i fjor. Inntekter fra oljesalg var 12 prosent høyere enn første kvartal 2010 og er et resultat av økt pris. Oljeprisen har gjennomsnittlig vært 105,91 dollar hittil i 2011, en økning på 38 prosent sammenlignet med samme periode i fjor. Oljeprisen i norske kroner per første kvartal var 606 kroner per fat mot 450 kroner i fjor. Økningen i oljeprisen skyldes både en styrking av oljeetterspørselen og usikkerhet på tilbudssiden som følge av urolighetene i Nord-Afrika og Midt-Østen.

Inntekter fra gassalg hittil i år var 28 prosent høyere enn i samme periode i 2010 hovedsakelig som følge av økte priser. Økte priser på olje og kull samt usikkerhet knyttet til gassleveranser til Europa har bidratt til en

## FØRSTE KVARTAL

	FØRSTE KVARTAL		HELE ÅRET
	2011	2010	2010
Alle beløp i millioner kroner			
Driftsinntekter	49 011	41 472	159 270
Totale driftskostnader	13 784	12 532	52 045
Driftsresultat	35 227	28 940	107 225
Netto finansposter	-1 002	-504	-1 846
Resultat etter finansposter	34 225	28 436	105 379
Totale investeringer	5 088	4 496	19 533
Netto kontantstrøm	34 169	30 102	103 572
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	105,91	76,70	79,38
Kurs NOK/USD	5,73	5,87	6,07
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	606	450	482
Produksjon olje og NGL (1.000 fat per dag)	472	531	470
Produksjon gass (mill Sm <sup>3</sup> per dag)	120	119	97
<b>Total produksjon (1.000 fat o.e. per dag)</b>	<b>1 228</b>	<b>1 279</b>	<b>1 080</b>



Det er gjort et betydelig oljefunn i prospektet Skrugard i Barentshavet. Skrugard ligger nord for Snøhvit og estimerte volumer er på mellom 150 og 250 millioner utvinnbare fat oljeekvivalenter.

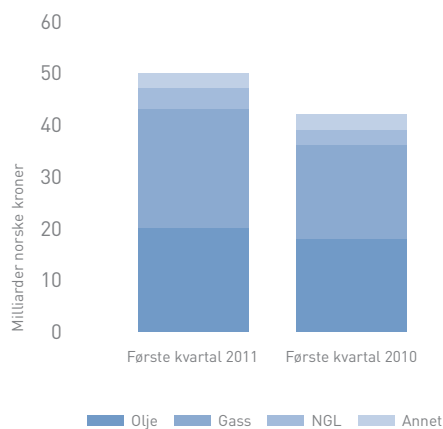
styrking av gassprisen. Per første kvartal 2011 utgjorde de totale gassinntektene 23,0 milliarder kroner mot 18,0 milliarder for samme periode året før. Salgsvolumet av egenprodusert gass var per første kvartal 10,8 milliarder Sm<sup>3</sup> eller 756 kboed mot 748 kboed i 2010.

Totale driftskostnader var 13,8 milliarder kroner, mot 12,5 milliarder for samme periode i fjor. Økningen på 10 prosent skyldes økte kostnader til kjøp av gass for videresalg. Tilsvarende er økte inntekter fra videresalg av denne gassen inkludert i driftsinntektene. Kostnader til drift av felt og anlegg er redusert

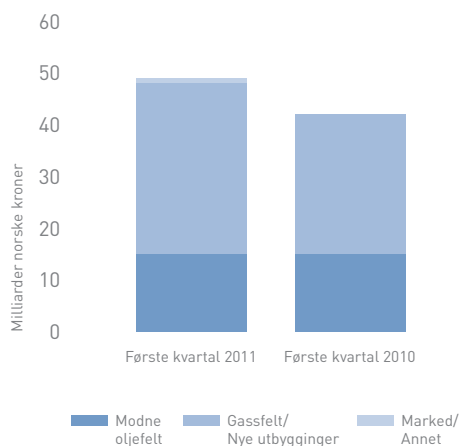
med 6 prosent og skyldes i hovedsak lavere kostnader til vedlikehold og brønnvedlikehold. Kostnader til basis drift og vedlikehold er redusert med 4 prosent i forhold til første kvartal i 2010. Årsaken til kostnadsreduksjonen er lavere aktivitet.

Investeringer hittil i år er 5,1 milliarder kroner, om lag 13 prosent høyere enn for samme periode i 2010. Økte kostnader til produksjonsboring på Heidrun, Norne, Vega og Ormen Lange forklarer dette. Kostnader til produksjonsboring er økt med 0,7 milliarder kroner eller 35 prosent i forhold til samme periode i fjor.

## INNTEKTER PER PRODUKT



## INNTEKTER PER FORRETNINGSOMRÅDE



# AKTIVITETER FØRSTE KVARTAL

## PETORO DELTAKELSE I FIRE NYE UTBYGGINGSPROSJEKT

Planene for utbygging og drift (PUD) på henholdsvis Visund Sør og Vigdis Nordøst er et resultat av Statoils nye konsept for hurtig feltutbygging ("fast track"). Funnene som er i nærheten av etablert infrastruktur bidrar til å forlenge levetiden på installasjonene og er et viktig bidrag for å optimalisere potensialet på sokkelen. I tillegg er det levert PUD for Ekofisk Sør og Eldfisk II som del av en større videreutvikling av Ekofisk området. I planene inngår et stort antall nye brønner, omfattende oppgradering av eksisterende installasjoner samt installasjon av nye plattformer. Totale SDØE investeringer på disse prosjektene er til sammen 6,2 milliarder kroner.

## SKRUGARD – BETYDELIG OLJEFUNN I BARENTSHAVET

Det er gjort et betydelig oljefunn i prospektet Skrugard i Barentshavet. Skrugard ligger nord for Snøhvit og estimerte volumer er på mellom 150 og 250 millioner utvinnbare fat oljeekvivalenter. Funnet betegnes som et gjennombrudd i dette uutforskede området og er det største funnet Petoro har vært med på i selskapets ti-årige historie. Petoro mener det er stor mulighet for at funnet blir bygget ut.

## MARIA

Den 8. april 2011 ble det inngått avtale om bytte av andeler mellom Petoro AS og Faroe Petroleum Norge AS. Avtalen innebærer ifølge melding fra Olje- og energidepartementet at staten, gjennom

Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE), overdrar til Faroe Petroleum Norge AS andeler i feltene Njord, Brage, Brage Sognefjord, Jotun og Ringhorne Øst. Dette representerer små andeler i felt i haleproduksjon.

Som vederlag vil staten overta 30 prosentandeler fra Faroe Petroleum Norge AS i utvinningstillatelsene 475BS og 475CS. Dette omfatter et interessant funn, Maria, i Åsgard-området på Haltenbanken. Staten har sterk posisjon i området gjennom en bred portefølje i flere felt. Transaksjonen forutsetter nødvendige myndighetsgodkjenninger og vil være gjeldende fra 1.1.2011.

## GULLFAKS

Produksjonen på Gullfaks hittil i år er negativt påvirket av redusert vanninjeksjon etter nedstenging av flere injektorer i november 2010. Utfordringene har også medført utsettelse av planlagte investeringer. Omfattende arbeid er igangsatt for å håndtere utfordringene på kort sikt og for å etablere et grunnlag for fremtidige beslutninger i Gullfaks.

Stavanger, mai 2011  
Styret i Petoro AS



**PETORO AS**  
Postboks 300 Sentrum  
4002 Stavanger  
Telefon 51 50 20 00  
Telefaks 51 50 20 01  
post@petoro.no  
[www.petoro.no](http://www.petoro.no)