

# SDØE FØRSTE KVARTAL 2013





# PRODUKSJONSUTFORDRINGER – LAVERE KONTANTSTRØM

Resultat etter finansposter for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i første kvartal 2013 var 36,2 milliarder kroner. Netto kontantstrøm til staten var 37,3 milliarder kroner som er en reduksjon på 5,6 milliarder kroner fra samme periode året før. Reduksjonen fra fjoråret skyldes hovedsakelig lavere produksjon grunnet driftsproblemer samt lavere oljepriser sammenlignet med rekordåret 2012.

Driftsresultatet i første kvartal 2013 var 36,2 milliarder kroner mot 44,1 milliarder for samme periode året før. Netto kontantstrøm per mars 2013 var 37,3 milliarder kroner, mot 42,9 milliarder i første kvartal av fjoråret.

Samlet olje- og gassproduksjon gikk i første kvartal ned med 15 prosent til 1 121 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed) mot 1 319 kboed for samme periode i 2012. Gassproduksjonen har hittil i 2013 vært 19 prosent lavere enn for tilsvarende periode i fjor. Den viktigste grunnen til denne reduksjonen er driftsproblemer på gassfeltene Troll og

Snøhvit. Produksjonen av olje og NGL viser en reduksjon på ti prosent, hovedsakelig som følge av forsinket ankomst av rigg og senere ferdigstillelse av brønner på Troll samt noe fall i produksjonen fra modne felt.

## FINANSIELLE RESULTATER

Driftsinntektene var 51,6 milliarder kroner, mot 58,7 milliarder kroner for samme periode i fjor. Inntekter fra oljesalg var 15 prosent lavere enn første kvartal 2012, noe som er et resultat av både lavere produksjon og lavere pris. Oljeprisen har gjennomsnittlig vært 641 kroner per fat mot 701 kroner per fat i fjor,

	FØRSTE KVARTAL		HELE ÅRET
(Alle beløp i millioner kroner)	2013	2012	2012
Driftsinntekter	51 620	58 708	213 885
Totale driftskostnader	15 463	14 633	61 167
Driftsresultat	36 157	44 075	152 717
Netto finansposter	30	-1 028	-2 731
Resultat etter finansposter	36 187	43 046	149 986
Totale investeringer	6 940	6 142	26 399
Netto kontantstrøm	37 297	42 871	146 930
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	114,75	121,60	113,27
Kurs NOK/USD	5,59	5,77	5,80
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	641	701	657
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/Sm <sup>3</sup> )	2,27	2,26	2,35
Produksjon olje og NGL (1.000 fat per dag)	412	456	430
Produksjon gass (mill Sm <sup>3</sup> per dag)	113	137	112
Total produksjon (1.000 fat o.e. per dag)	1 121	1 319	1 132



Snorre A. Foto: Rune Johansen / Statoil

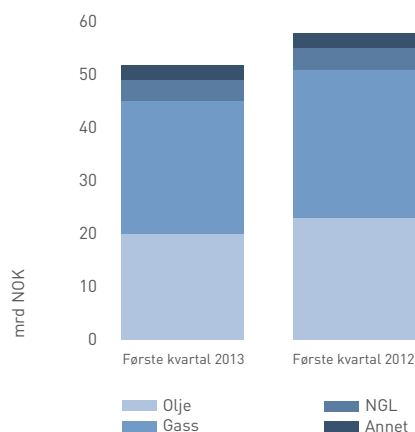
en reduksjon på ni prosent. Lavere oljepris i 1. kvartal i år skyldes en svakere markedsbalanse med redusert etterspørsel i flere land grunnet økonomiske utfordringer samt at redusert geopolitisk uro har styrket tilbudssiden.

Inntekter fra gassalg var i første kvartal 11 prosent lavere enn i samme periode i 2012 som følge av reduserte salgsvolum. Per første kvartal 2013 utgjorde de totale gassinntektene 25,2 milliarder kroner mot 28,3 milliarder for samme periode året før. Salgsvolumet av egenprodusert gass var per første kvartal 10,1 milliarder Sm<sup>3</sup> eller 709 kboed mot 861 kboed i 2012. Reduserte salgsvolum er en konsekvens av driftstekniske utfordringer på Troll og Snøhvit. Gjennomsnittlig gasspris har vært på nivå med fjoråret.

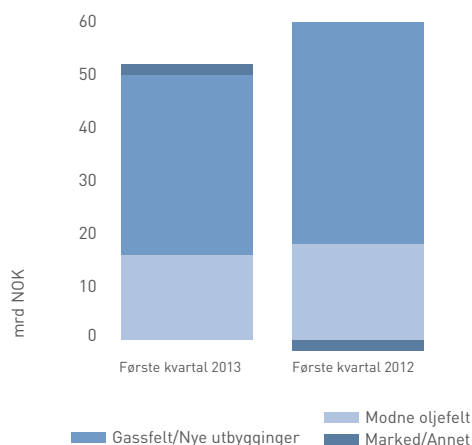
Totale driftskostnader var 15,5 milliarder kroner, mot 14,6 milliarder for samme periode i fjor. Økningen på seks prosent skyldes økte kostnader til kjøp av gass for videresalg samt økte kostnader til drift av felt og anlegg motvirket av lavere avskrivninger. Økte kostnader til drift av felt og anlegg skyldes i hovedsak periodisering av kostnader samt kostnader i forbindelse med tilbakelevering av volumer på Heidrun. Økte inntekter fra denne tilbakeleveringen mer enn kompenserer for disse kostnadene.

Totale investeringer har hittil i år vært 6,9 milliarder kroner, 13 prosent høyere enn for samme periode i 2012. Hovedårsaken er høyere utbyggingsaktivitet i forbindelse med Stjerne, Gullfaks Sør/Statfjord IOR, Valemon og bytte av stigerør for gasseksport på Norne.

### INNTEKTER PER PRODUKT



### INNTEKTER PER FORRETNINGSOMRÅDE



# AKTIVITETER FØRSTE KVARTAL

## NYE ANDELER TIL SDØE

Den norske staten forbeholdt seg andeler i 17 nye lisenser i forbindelse med tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO) i 2012. Petoro blir dermed rettighetshaver til 11 nye lisenser i Nordsjøen, fire i Norskehavet og to i Barentshavet. Videre trådte Petoro Iceland AS inn i to lisenser i havområdene mellom Island og Jan Mayen i forbindelse med 2. konsesjonsrunde på islandsk sokkel. De nye lisensene kan bli grunnlag for nye volumer, både fra modne- og nye områder.

## JOHAN SVERDRUP

I februar ble partnerne i Johan Sverdrup-prosjektet enige om hvilke elementer i utbyggingen som skal studeres frem mot endelig konseptvalg 1. oktober i år. Konseptstudiene gjennomføres av AkerKværner og det pågår nå en optimalisering og gjennomgang av disse elementene. På letesiden ble det gjort funn i PL502-lisensen og dokumentert at Johan Sverdrup-funnet også strekker seg inn i denne lisensen. Det arbeides nå med hvordan PL502 lisensen skal inkluderes i Johan Sverdrup pre-unit. Søknad om Plan for utbygging og drift (PUD) skal være ferdig innen årsskiftet 2014/2015.

## ILANDFØRING AV OLJE I NORD - NY EPOKE

Hovedkonsept for utbygging av Johan Castberg-funnet (tidligere Skrugard og Havis) ble i februar 2013 besluttet av rettighetshaverne i PL532/608. Produksjon fra feltet skal knyttes opp mot en flytende installasjon via et undervannsproduksjonssystem lokalisert på cirka 380 meter vandyp. Daglig produksjon er estimert til 200.000 fat oljeekvivalenter. Oljen føres gjennom et om lag 280 kilometer langt rør til Veidnes utenfor Honningsvåg. Det valgte konseptet legger til rette for videre leting og verdiskaping fra mulige framtidige funn i Barentshavet.

Rettighetshaverne i PL532/608 er Statoil (operatør, 50 prosent), Eni (30 prosent) og Petoro (20 prosent).

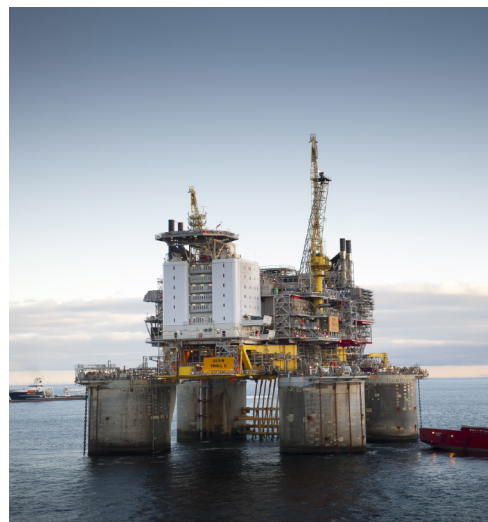
## FØRSTE RUNDE AV HURTIGUTBYGGINGS-PROSJEKTER ER FERDIG

Statoil har i perioden november 2012 til mars 2013 ferdigstilt de første fem hurtigutbyggingsprosjektene. Petoro deltar i fire av disse som vil gi en produksjon på ca. 50.000 fat per dag i 2014 og 2015. Prosjektene er gjennomført i henhold til kostnadsestimat til tross for en betydelig kostnadsøkning i markedet i perioden. Gjennomsnittlig har man oppnådd en gjennomføringstid på tre år, mens målet for hurtigutbyggingsprosjekter er 2,5 år. Det vurderes ulike tiltak for å kunne oppnå dette målet i fremtidige prosjekt.

## FORSINKELSE AV RIGGER UTFORDRER PRODUKSJONSMÅL OG LETEAKTIVITET

Det har i 1. kvartal vært flere forsinkelser av rigger både til produksjons- og leteboring. Hovedårsaken til forsinkelsene er omfanget av ferdigstillelse etter leveranse og klargjøring for arbeid på norsk sokkel.

Stavanger, mai 2013  
Styret i Petoro AS



Troll B, Foto: Øyvind Hagen / Statoil