



SDØE FØRSTE KVARTAL 2015



LAVERE OLJEPRISER GA REDUSERT KONTANTSTRØM

Netto kontantstrøm fra Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i olje- og gassvirksomheten var i første kvartal 31 milliarder kroner, en nedgang på 20 prosent fra de tre første månedene av fjoråret. Høy produksjon og salg av olje og gass samt høy dollarkurs motvirket noe av effekten fra reduserte olje- og gasspriser. Investeringene var 6,8 milliarder kroner som er 28 prosent lavere enn for første kvartal 2014.

Resultat etter finansposter i første kvartal var 27,4 milliarder kroner, om lag 28 prosent lavere enn for samme periode i fjor. Samlet olje- og gassproduksjon i første kvartal var 1 167 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), fem prosent høyere enn samme periode i 2014. Gassproduksjonen var om lag 10 prosent høyere enn samme periode i fjor.

FINANSIELLE RESULTATER PER FØRSTE KVARTAL

Driftsinntektene per første kvartal 2015 var 44,7 milliarder kroner, mot 53,2 milliarder for samme periode i fjor. Prisfallet for olje er den vesentligste årsaken.

Inntekter fra oljesalg var 31 prosent lavere enn samme periode i fjor. Salg av olje økte med

	FØRSTE KVARTAL		HELE ÅRET
(Alle beløp i millioner kroner)	2015	2014	2014
Driftsinntekter	44 662	53 244	179 797
Totale driftskostnader	17 024	14 673	59 664
Driftsresultat	27 638	38 571	120 133
Netto finansposter	-267	-769	-462
Resultat etter finansposter	27 370	37 802	119 671
Totale investeringer	6 837	9 553	35 742
Netto kontantstrøm	31 082	38 918	111 068
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	55,51	109,34	99,11
Kurs NOK/USD	7,63	6,13	6,23
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	424	670	617
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/Sm ³)	2,31	2,57	2,23
Produksjon olje og NGL (1.000 fat per dag)	419	428	407
Produksjon gass (mill Sm ³ per dag)	119	108	94
Total produksjon (1.000 fat o.e. per dag)	1 167	1 109	1 000



Valemon feltet startet produksjon 3. januar 2015. Petoro er partner med 30 prosent. Foto: Harald Pettersen / Statoil

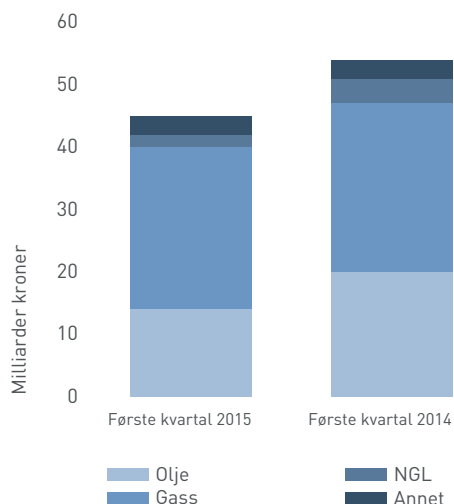
8,5 prosent, men økt volum i første kvartal er motvirket av lavere oljepris i norske kroner per fat på 424 kroner mot 670 kroner per fat i samme periode i 2014.

Gassinntekter hittil i år var 26,3 milliarder kroner som er på nivå med samme periode i 2014. Gjennomsnittlig gasspris hittil i år er om lag ti prosent lavere enn samme periode i 2014. Dette motvirkes av økt salgsvolum (inkludert kjøp av tredjepartsgass) som var nesten ti prosent høyere enn samme periode året før.

Totale driftskostnader per første kvartal var 17 milliarder kroner, mot 14,7 milliarder for samme periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak økte avskrivninger for fjerning og økte kostnader for kjøp av tredjepartsgass som følge av høyere gasspris. Driftskostnader fra felt i produksjon er i samme periode redusert med syv prosent.

Investeringene hittil er 6,8 milliarder kroner, ned 28 prosent fra samme periode i 2014. Nedgangen er som forventet og skyldes i hovedsak lavere utbyggingsinvesteringer.

INNTEKTER PER PRODUKT



HENDELSER FØRSTE KVARTAL

Det dramatiske prisfallet som begynte i tredje kvartal 2014 har ført til strammere prioritering av oljeselskapenes investeringsmidler og gir høyere krav til lønnsomhet for nye prosjekter. Flere prosjekter stanses, utsettes eller videreføres med redusert omfang. Dette rammer særlig investeringer i modne felt, som er marginale i sin karakter. I første kvartal har lave oljepriser og kapitalbegrensninger ført til utsettelse av prosjekter. Beslutning om videreføring av Snorre 2040 er utsatt med et år til fjerde kvartal 2016 og konseptvalg og beslutning om utbygging av Johan Castberg er utsatt til tredje kvartal 2016.

En viktig milepæl ble nådd i første kvartal ved innlevering av PUD for Johan Sverdrup fase 1 13.februar. Olje- og energidepartementet skal fastlegge den endelige eiersplitten. PUD for Gullfaks Rimfaksdalen ble godkjent av myndighetene i første kvartal.

Riksrevisjonen la i april frem resultatene av sin undersøkelse av myndighetenes arbeid for økt oljeutvinning fra modne områder på norsk kontinentalsokkel. I rapporten som ble overlevert til Stortinget 15. april påpeker Riksrevisjonen at Petoros kapasitet kan begrense selskapets muligheter for å maksimere verdien av Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE).

OPPSUMMERING

Petoro observerer at forbedringsarbeidet gir resultater; feltkostnadene går ned, mens regularitet og vedlikeholdsetterslep viser en god utvikling. Samtidig ser Petoro at operatører fremmer og driver i mindre omfang enn tidligere frem nye forretningsmuligheter. Stor usikkerhet omkring fremtidig utvikling av oljeprisen reduserer aktørenes investeringsvilje i nye felt og gjør det mer utfordrende å øke utvinningen fra modne felt.

Stavanger, april 2015
Styret i Petoro AS