

SDØE TREDJE KVARTAL 2013



ØKTE INVESTERINGER, LAVERE PRODUKSJON

Resultat etter finansposter for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) per 3. kvartal 2013 var 95,7 milliarder kroner, ned fra 110,5 milliarder etter ni måneder av 2012. Netto kontantstrøm til staten var 97,8 milliarder kroner som er en reduksjon på 17,3 milliarder kroner fra samme periode året før. Reduksjonen skyldes lavere olje- og gasspris sammenlignet med fjoråret, og en lavere totalproduksjon samt økte investeringer.

Driftsresultatet i tredje kvartal 2013 var 30,1 milliarder kroner mot 30 milliarder for samme periode året før. Netto kontantstrøm i tredje kvartal 2013 var 30 milliarder kroner, to prosent lavere enn tilsvarende periode i fjor.

Samlet olje- og gassproduksjon i tredje kvartal var 952 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed) mot 958 kboed for samme periode i 2012. Både gass- og væskeproduksjonen har i tredje kvartal vært på nivå med tilsvarende periode i fjor.

FINANSIELLE RESULTATER PER 3. KVARTAL

Driftsinntektene hittil i år var 143,3 milliarder kroner, mot 155,4 milliarder kroner for samme periode i fjor. Inntekter fra oljesalg var som følge av redusert pris og produksjon seks prosent lavere enn i samme periode i 2012. Oljeprisen har gjennomsnittlig vært 638 kroner per fat hittil i år mot 666 kroner per fat i fjor, en reduksjon på fire prosent. Oljeprisen har i tredje kvartal vært høyere enn tilsvarende periode i fjor.

	TREDJE KVARTAL		PER TREDJE KVARTAL		TOTAL
(Alle beløp i millioner kroner)	2013	2012	2013	2012	2012
Driftsinntekter	45 981	45 165	143 335	155 414	213 885
Totalte driftskostnader	15 839	15 182	47 625	43 087	61 167
Driftsresultat	30 142	29 983	95 710	112 327	152 717
Netto finansposter	-783	-1 018	-36	-1 880	-2 731
Resultat etter finansposter	29 360	28 965	95 674	110 447	149 986
Totalte investeringer	9 459	6 653	25 417	19 779	26 399
Netto kontantstrøm overført til staten	30 049	30 631	97 828	115 127	146 930
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	112,36	109,76	110,06	114,07	113,27
Kurs NOK/USD	6,02	5,95	5,80	5,84	5,80
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/Sm ³)	2,21	2,24	2,26	2,33	2,35
Produksjon olje og NGL (1 000 fat per dag)	395	398	412	429	430
Produksjon gass (mill Sm ³ per dag)	89	89	97	106	112
Total produksjon (1 000 fat o.e. per dag)	952	958	1 022	1 093	1 132



Snorre A (Foto: Rune Johansen, Statoil)

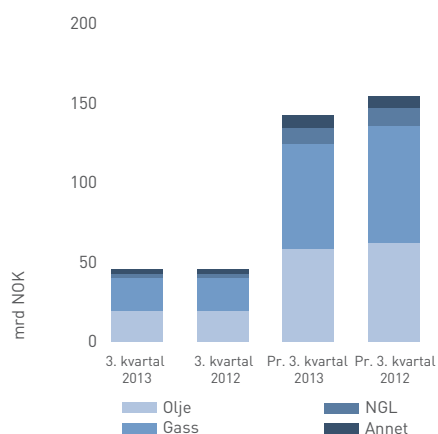
Inntekter fra gassalg hittil i år var 15 prosent lavere enn i samme periode i 2012 som følge av lavere pris og volum. Per tredje kvartal 2013 utgjorde de totale gassinntektene 66,4 milliarder kroner mot 74,1 milliarder for samme periode året før. Salgsvolumet av egenprodusert gass var per tredje kvartal 26,5 milliarder kubikkmeter (Sm³) eller 611 kboed mot 664 kboed i 2012. Gjennomsnittlig gasspris har vært sju øre lavere enn fjoråret.

Totale driftskostnader var 47,6 milliarder kroner, mot 43,1 milliarder for samme periode i fjor. Økningen på ti prosent skyldes økte kostnader til kjøp av gass for videresalg, økte transportkostnader og økte kostnader til drift av felt og anlegg. Økte kostnader til drift av felt og anlegg skyldes i hovedsak periodisering av

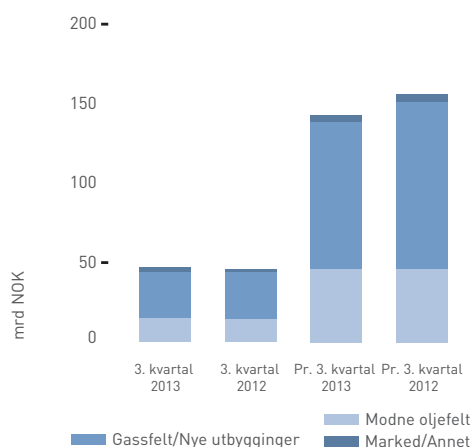
driftskostnader samt kostnader knyttet til en såkalt redeterminering med påfølgende omfordeling av reservene på Heidrunfeltet. Som følge av redetermineringsprosessen har SDØE mottatt høyere andel av produsert petroleum og tilsvarende høyere andel av driftskostnader i denne perioden.

Totale investeringer har hittil i år vært 25,4 milliarder kroner som er om lag seks milliarder eller 29 prosent høyere enn samme periode i 2012. Dette skyldes høyere aktivitet innen feltutbygging med størst økning i prosjektene Stjerne, Gullfaks Sør/Statfjord IOR, Martin Linge og Valemon. Investeringene er også påvirket av tilleggsboring på Draugen og at fire rigger har vært i aktivitet på Troll.

INNETEKTER PER PRODUKT



INNETEKTER PER FORRETNINGSOMRÅDE



AKTIVITETER TREDJE KVARTAL

HMS

Styret er godt fornøyd med den positive utviklingen innen helse, miljø og sikkerhet.

NY STRATEGI VEDTATT I PETORO

Selskapets strategi ble revidert i 2013. I den nye strategien videreføres modne felt som et hovedsatsingsområde. Modne felt utgjør en stor del av Petoros portefølje og det er tidskrittisk at det blir gjennomført investeringsbeslutninger som sikrer utvinning av de gjenværende reservene samt realiserer potensialet for økt utvinning i disse feltene.

Et eksempel er **Snorre-feltet** der Petoro allerede i 2010 foreslo å bygge en ny plattform for å bore et tilstrekkelig antall nye produksjonsbrønner til å sikre uttak av reservene innen feltets levetid samt realisere potensialet for økt utvinning.

Sent i oktober ga partnerskapet på Snorre-lisensen sin tilslutning til Statoils anbefaling om å videreutvikle Snorrefeltet fram mot 2040 basert på en ny plattform. Beslutningen er i tråd med Petoros ønske om å bore flere produksjonsbrønner per år og som ifølge operatøren kan gi til sammen 300 millioner flere fat olje fra Snorre. Dette er til sammenligning betydelig mer enn for eksempel oljemengden i Goliat-feltet som snart kommer i produksjon.

Et annet strategisk hovedtema er feltutvikling. Det største nye feltutviklingsprosjektet er **Johan Sverdrup**. Statoil har anbefalt en løsning for feltutvikling for fase 1, og det planlegges med konseptvalg i fjerde kvartal. En samordning av feltet ("unitisering") vil fremforhandles i løpet av 2014, dvs. før innsendelse av plan for utbygging og drift (PUD).

Nordområdene er valgt som det tredje hovedtema for strategien. Barentshavet Sør fremstår som det viktigste umodne området i SDØE-porteføljen. Petoro er tildelt et betydelig antall letelisenser i 22. runde i tillegg til deltakelse i Johan Castberg-utbyggingen og Snøhvit-feltet. Leting i Barentshavet har gitt både positive og skuffende resultater i 3. kvartal. I den pågående letekampanjen i Johan Castberg ble det i tredje kvartal gjort et funn i Iskrystall-prospektet som inneholdt gass. Forventningen om olje ble dermed ikke innfridd. På den positive siden er det gjort et lovende oljefunn i Wisting som kan være et gjennombrudd for en ny oljeprovinns i HOOP-området i Barentshavet.

Stavanger, oktober 2013
Styret i Petoro AS