

SDØE TREDJE KVARTAL 2011

HØY KONTANTSTRØM OG RESERVEERSTATNING I 3. KVARTAL

Netto kontantstrøm fra Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) til staten var per tredje kvartal 97,3 milliarder kroner som er en økning på 18,8 milliarder fra samme periode året før. Beslutning om investeringer, blant annet i gasskompresjon på Troll, førte til betydelig økning i SDØE-reservene.

Resultat etter finansposter per tredje kvartal 2011 var 94,5 milliarder kroner. Driftsresultatet i tredje kvartal 2011 var 29,5 milliarder kroner mot 22,0 milliarder for samme periode året før. Netto kontantstrøm i tredje kvartal 2011 var 29,3 milliarder kroner, 7,0 milliarder høyere enn for samme periode i fjor. Økningen fra fjoråret skyldes hovedsakelig høyere olje- og gasspriser enn i året før.

Samlet olje- og gassproduksjon i tredje kvartal var 879 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed) mot 810 kboed for samme periode i 2010. Gassproduksjonen i tredje kvartal 2011 har vært 15 prosent høyere enn tilsvarende periode i fjor som var påvirket av nedstenging for større vedlikehold. Produksjonen av olje og NGL viser en økning på 10 tusen fat per dag, hovedsakelig som følge av økt produksjon fra Troll samt produksjon fra nye felt, Gjøa og Vega.

FINANSIELLE RESULTATER

Driftsinntektene var 135,2 milliarder kroner per tredje kvartal 2011, mot 113,1 milliarder kroner i samme periode i fjor. Inntekter fra oljesalg var 19 prosent høyere enn fjoråret og er et resultat av økt pris. Oljeprisen i norske kroner per tredje kvartal var 34 prosent høyere enn i 2010 – 627 kroner per fat mot 469 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 18 prosent høyere enn i samme periode i 2010 som følge av økte priser. Per tredje kvartal 2011 utgjorde de totale gassinntektene 56 milliarder kroner mot 46,8 milliarder for samme periode året før. Salgsvolumet av egenprodusert gass var per tredje kvartal 23,9 milliarder Sm³ eller

TREDJE KVARTAL

	TREDJE KVARTAL		PER TREDJE KVARTAL		HELE ÅRET
	2011	2010	2011	2010	2010
Alle beløp i millioner kroner					
Driftsinntekter	42 404	34 777	135 187	113 121	159 270
Totale driftskostnader	12 946	12 762	39 495	37 319	52 045
Driftsresultat	29 458	22 015	95 691	75 802	107 225
Netto finansposter	107	-950	-1 143	-1 322	-1 846
Resultat etter finansposter	29 565	21 065	94 548	74 480	105 379
Totale investeringer	4 840	4 899	15 764	14 793	19 533
Netto kontantstrøm	29 330	22 378	97 263	78 416	103 572
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	116,89	75,60	114,18	76,98	79,38
Kurs NOK/USD	5,39	6,34	5,50	6,10	6,07
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	630	479	627	469	482
Produksjon olje og NGL (1.000 fat per dag)	421	411	432	469	470
Produksjon gass (mill Sm ³ per dag)	73	63	88	92	97
Total produksjon (1.000 fat o.e. per dag)	879	810	983	1 048	1 080



Ekofisk, september 2011

Petoro deltar med 30 prosent i det betydelige oljefunnet i Aldous Major South i Nordsjøen. Sammen med Avaldsnesfunnet viser anslag at dette kan være tredje største oljefunn på norsk sokkel, etter Statfjord og Ekofisk.

551 kboed mot 579 kboed i 2010, en reduksjon på fem prosent.

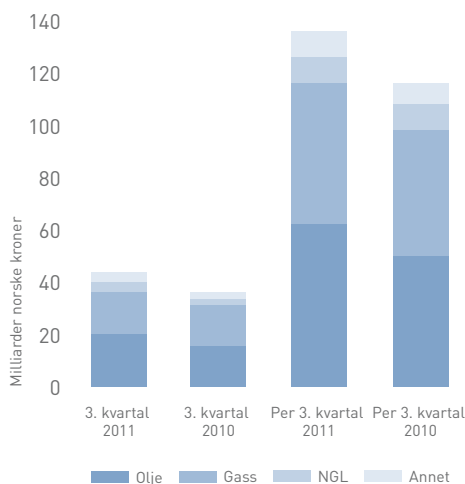
Totale driftskostnader var 39,5 milliarder kroner per tredje kvartal, mot 37,3 milliarder kroner for samme periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak økte kostnader til kjøp av gass for videresalg. Økte inntekter fra videresalg av denne gassen er inkludert i driftsinntektene. Kostnader til drift av felt og anlegg er på nivå med samme periode i fjor.

Totale investeringer hittil i år var

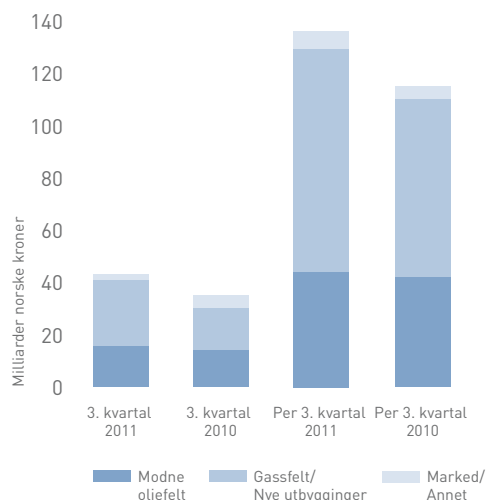
15,8 milliarder kroner, om lag 7 prosent høyere enn for samme periode i 2010. En betydelig del av økningen skyldes økt produksjonsboring Troll, Heidrun og Åsgard.

Reserveøkningen per tredje kvartal var 426 millioner fat oljeekvivalenter og er det høyeste siden 2003 da Ormen Lange ble besluttet utbygd. Det største bidraget kommer fra Troll hvor det i 3. kvartal er gjort investeringsbeslutning for tredje og fjerde kompressor på Troll A samt fra Åsgard hvor det er gjort investeringsbeslutning for havbunnskompressor.

INNTEKTER PER PRODUKT



INNTEKTER PER FORRETNINGSOMRÅDE



AKTIVITETER TREDJE KVARTAL

ALDOUS /AVALDSNES KAN VÆRE STØRSTE FUNN SIDEN 1980-TALLET

Petoro deltar med 30 prosent i det betydelige oljefunnet i Aldous Major South i Nordsjøen (PL 265). Den 21. oktober oppjusterte operatøren Statoil sine anslag til 900-1500 millioner fat utvinnbare oljeekvivalenter basert på resultat fra avgrensingsbrønn. Dette er en dobling i forhold til tidligere kommunisert volumanslag. Reservoaret har en sandtykkelse på over 60 meter.

Det er bekreftet kommunikasjon mellom Aldous Major South og Avaldsnes-funnet i PL 501. Operatøren for Avaldsnes, Lundin Petroleum, anslo sent i september at Avaldsnes kan inneholde 800-1800 millioner fat utvinnbar olje fra mye tynnere sandlag over et stort areal. I så fall vil det samlede funnet være i størrelsesorden 1700-3300 millioner fat. Dersom øvre del av anslaget slår til, er dette tredje største oljefunn på norsk sokkel, etter Statfjord og Ekofisk. SDØE har 30 prosent i Aldous Major (PL 265), men ingen andel i Avaldsnes. Det vil være viktig tidlig å etablere en felles pre-unit for å styre en optimal undersøkelse og utvikling av feltet.

STORE BESLUTNINGER MÅ TAS OM UTVINNINGEN FRA MODNE FELT

Petoro fikk i tredje kvartal gjennomslag for forslag om at brønnhodeplattform skal være del av den videre planleggingen for videreutvikling av Snorrefeltet. Det er potensial for nær to milliarder fat olje i form av gjenværende reserver og økt utvinning på Petoros tre prioriterte felt; Gullfaks, Snorre og Heidrun.

Selskapet anslår at det er behov for to-tre ganger så mange produksjonsbrønner per år som det bores i dag, for å sikre de antatte reservene. Dette er vanskelig å oppnå kun gjennom bruk av eksisterende boreanlegg. Det er blant annet fordi boreanleggene må brukes til andre formål enn å bore brønner, slik som brønnoverhaling og plugging av gamle brønner. Også begrensninger i antall brønnsliiser gjør at det er vanskelig å bore tilstrekkelig antall nye brønner. Brønnhodeplattformer med nye boreanlegg vil gjøre det mulig å få til en radikal økning av boretempoet.

Petoro arbeider også for bruk av avanserte injeksjonsmetoder – såkalte "enhanced oil recovery" (EOR) i modne felt. På Heidrun har

partnerne besluttet utprøving av vann med lavt saltinnhold og vann tilsatt nanopartikler, metoder som på hver sin måte bidrar til økt utvinning. Petoro er tilfreds med at en pilot er gjennomført og vil fortsette å arbeide for å unngå at viktige pilottester blir utsatt.

Verken bokførte reserver eller økt utvinning kommer av seg selv. Nødvendige aksjoner må til mens de modne feltene enda har produksjon og inntekter som gjør det mulig å investere i tiltak som monner. Viktige investeringsbeslutninger må tas i løpet av de neste årene.

INVESTERINGER SIKRER HØYERE UTVINNING FRA TROLL

Et godt eksempel på tiltak for økt utvinning av gass er at partnerne i Troll-lisensen i 3. kvartal besluttet å investere 11 milliarder norske kroner i to nye kompressorer på Troll A-plattformen. Kompressorene vil gjøre det mulig å opprettholde høy produksjonskapasitet i lang tid fremover og produsere gass fra feltet helt fram til rundt 2060. Beslutningen gir et vesentlig bidrag til den økte reserveerstatningen per 3. kvartal. Et annet eksempel på en viktig beslutning om utvinningen fra Troll, er beslutningen om å ha fire mobile bore-rigger i aktivitet på feltet. Dette vil dempe fallet i oljeproduksjonen og sikre en høy utvinning av olje fra Troll.

PETORO-BEVLGNING OPP 17,2 MILLONER KRONER

Regjeringens forslag til statsbudsjett innebærer en økning av Petoros bevilgning med 17,2 millioner kroner. Statsråd Ola Borten Moe la fram sin del av statsbudsjettet på en pressekonferanse hos Petoro den 6. oktober og sa i den forbindelse at økningen både er en anerkjennelse av arbeidet Petoro gjør og en oppfølging av eksisterende felt, slik regjeringen bebudet i petroleumsmeldingen som kom før sommeren.

Petoro har en lang liste med oppgaver selskapet ønsker å gjennomføre de neste årene knyttet til sikring av reserver og økt utvinning fra modne felt. Regjeringens budsjettforslag gjør at Petoro kan ta fatt på deler av denne oppgavelisten og arbeide for å få konkrete aktiviteter gjennomført i lisensene.

Stavanger, oktober 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