

SDØE ANDRE KVARTAL 2011

ØKTE PRISER HAR GITT GODT RESULTAT 1. HALVÅR REDUSERT OLJE- OG GASSPRODUKSJON

Resultat etter finansposter for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i første halvår 2011 var 65 milliarder kroner. Netto kontantstrøm til staten var 67,9 milliarder kroner som er en økning på 11,9 milliarder fra samme periode året før. Økningen fra fjoråret skyldes hovedsakelig høyere olje- og gasspriser enn i året før.

Driftsresultatet i andre kvartal 2011 var 31,0 milliarder kroner mot 24,8 milliarder for samme periode året før. Netto kontantstrøm i andre kvartal 2011 var 33,8 milliarder kroner, 7,8 milliarder høyere enn for samme periode i fjor.

Samlet olje- og gassproduksjon i andre kvartal var 845 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed) mot 1 060 kboed for samme periode i 2010. Gassproduksjonen i andre kvartal 2011 har vært 26 prosent lavere enn tilsvarende periode i fjor, vesentlig som følge av nedstenging av flere felt i forbindelse med planlagt vedlikehold. Årets nedstenging for større vedlikehold var mer omfattende enn tilsvarende i 2010. I tillegg var fjorårets revisjonsstanser fordelt på andre og tredje kvartal.

Produksjonen av olje og NGL viser en reduksjon på 13 prosent, hovedsakelig som følge av fall i produksjonen fra modne felt i porteføljen, operasjonelle utfordringer på Gullfaks og tilbakelevering av volumer i forbindelse med redeterminering. Produksjon fra nye felt som Gjølå og Vega motvirker det totale produksjonsfallet.

HMS er fortsatt et viktig oppfølgingsområde for Petoro. Frekvensen på alvorlige hendelser er på nivå med tilsvarende periode i fjor. Det er fortsatt stor fokus på kontinuerlig forbedring og reduksjon i antall alvorlige hendelser inkludert fallende gjenstander.

ANDRE KVARTAL

	ANDRE KVARTAL		FØRSTE HALVÅR		TOTAL
(Alle beløp i millioner kroner)	2011	2010	2011	2010	2010
Driftsinntekter	43 772	36 872	92 783	78 344	159 270
Totale driftskostnader	12 767	12 025	26 551	24 557	52 045
Driftsresultat	31 005	24 847	66 232	53 787	107 225
Netto finansposter	-248	132	-1 250	-372	-1 846
Resultat etter finansposter	30 757	24 979	64 982	53 415	105 379
Totale investeringer	5 837	5 398	10 924	9 894	19 533
Netto kontantstrøm	33 764	25 936	67 933	56 038	103 572
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	119,94	78,53	112,79	77,58	79,38
Kurs NOK/USD	5,39	6,13	5,55	5,99	6,07
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	647	481	626	465	482
Produksjon olje og NGL (1.000 fat per dag)	403	466	437	498	470
Produksjon gass (mill Sm ³ per dag)	70	95	95	107	97
Total produksjon (1.000 fat o.e. per dag)	845	1 060	1 036	1 169	1 080



Troll eierne har i lengre tid arbeidet med å skaffe flere rigger til Troll feltet. Oljepotensialet i Troll Vest oljeprovins er fortsatt stort, og lisensen har i andre kvartal besluttet en langsiktig riggstrategi med bruk av fire borerigger. (Foto: Øyvind Hagen)

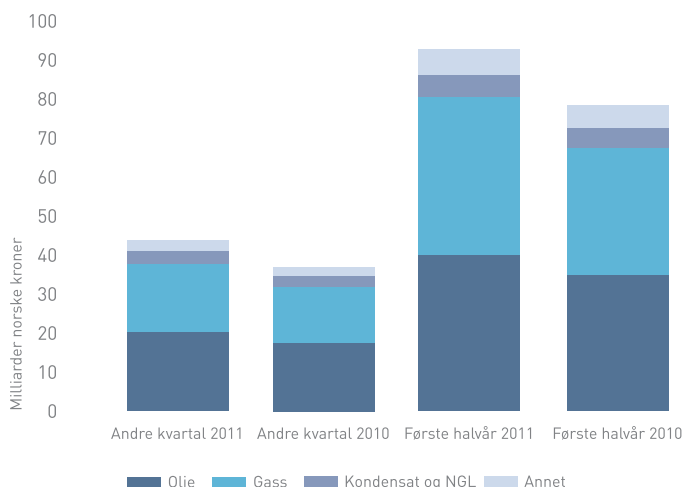
FINANSIELLE RESULTATER

Driftsinntektene var 92,8 milliarder kroner i første halvår 2011, mot 78,3 milliarder kroner i samme periode i fjor. Inntekter fra oljesalg var 14 prosent høyere enn første halvår 2010 og er et resultat av økt pris. Oljeprisen i norske kroner per første halvår var 35 prosent høyere enn i 2010 - 626 kroner per fat mot 465 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.

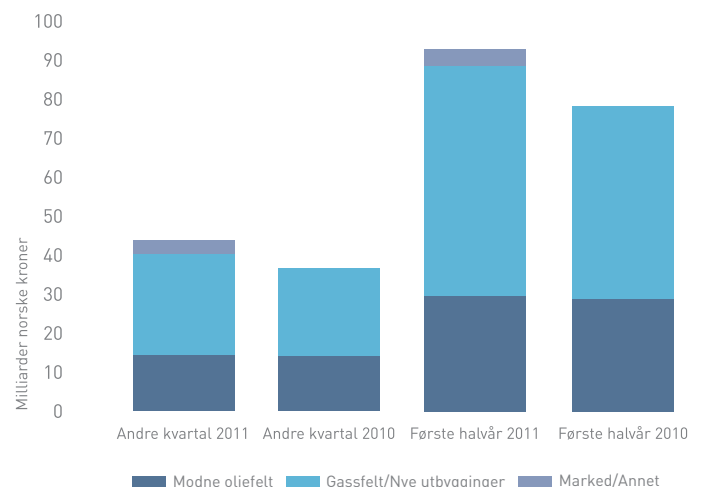
Inntekter fra gassalg hittil i år var 25 prosent høyere enn i samme periode i 2010 hovedsakelig som følge av økte priser. Økte priser på olje og kull samt usikkerhet knyttet til markedsbalansen for gass i Europa har bidratt til en styrking av gassprisen. Per første halvår 2011 utgjorde de totale gassinntektene 40,5 milliarder kroner mot 32,3 milliarder for samme periode året før. Salgsvolumet av egenprodusert gass var per første halvår 17,2 milliarder Sm³ eller 598 kboed mot 671 kboed i 2010.

Totale driftskostnader var 26,6 milliarder kroner i første halvår, mot 24,6 milliarder 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 var på nivå med samme periode i fjor. Totale investeringer hittil i år var 10,9 milliarder kroner, om lag 10 prosent høyere enn for samme periode i 2010. En betydelig del av økningen skyldes økt produksjonsboring på flere felt som Heidrun, Troll og Åsgard.

INNTEKTER PER PRODUKT



INNTEKTER PER FORRETNINGSOMRÅDE



AKTIVITETER ANDRE KVARTAL

ÅSGARD – ØKT UTVINNING GJENNOM UNDERVANNSKOMPRESJON

Åsgard undervannskompresjon er et av de største prosjektene for økt utvinning i SDØE-porteføljen, og beslutning om investering i et undervanns kompresjonsanlegg på Åsgard ble tatt i partnerskapet i juni. Åsgard-lisensen har gjennom flere år investert store beløp i nødvendig teknologiutvikling for å få til en undervanns kompresjonsløsning. Petoro har tidligere gjennomført eget arbeid og vært sentral i valget av denne løsningen fremfor plattformløsning. Prosjektets totale kostnadsramme er på ca. 14,5 milliarder kroner hvor SDØE's andel er 35,69 prosent. Prosjektet bidrar med 79 millioner fat oljeekvivalenter i reservetilvekst for SDØE-porteføljen. Oppstart av kompresjonsanlegget er planlagt i 1. kvartal 2015.

TROLL – HØYERE TEMPO I OLJEUTVINNINGEN GJENNOM EN FIRE-RIGGSTRATEGI

Troll eierne har i lengre tid arbeidet med å skaffe flere rigger til Troll feltet. Oljepotensialet i Troll Vest oljeprovins er fortsatt stort, og lisensen har i andre kvartal besluttet en langsiktig riggstrategi med bruk av fire borerigger. Lisensen har kontrahert to nye spesialbygde rigger for middels havdyp på åtte års kontrakt fra 2014. Dette inngår som en del av Petoros strategiske arbeid med å bore flere brønner på norsk sokkel for å øke utvinningen ytterligere.

PETROLEUMSMELDING MED HOVEDFOKUS PÅ MODNE FELT

Regjeringen la frem sin petroleumsmelding til Stortinget i 2. kvartal. Stortingsmeldingen holder frem som en hovedutfordring det å håndtere modne felt på en best mulig måte og sikre økt utvinning av olje. Dette er i tråd med Petoros analyse og strategi. Petroleumsmeldingen har imøtekommet anbefalinger fra ekspertutvalget som vurderte hva som skal til for å øke utvinningen fra norsk sokkel (det såkalte Åm-utvalget).

Meldingen beskriver betydningen av SDØE for norsk økonomi og regjeringen gir uttrykk for at staten fortsatt vil ta andeler i nye lisenser på sokkelen. Meldingen sier videre at regjeringen vil "styrke Petoros kompetanse i oppfølging av modne felt."

GASSFUNN NORD FOR SNØHVIT I BARENTSHAVET

Det er gjort et nytt gassfunn i lisens 438 i Barentshavet. Brønnen er boret omlag 25 kilometer nord for Snøhvitfeltet. Foreløpig beregning av størrelsen på funnet er mellom 2,5 og 8 milliarder standard kubikkmeter (Sm³) utvinnbar gass. SDØE har en andel på 20% i lisensen. Gassfunnet bidrar til å styrke ressursgrunnlaget for en mulig utvidelse av prosesseringskapasiteten på Melkøya.

Stavanger, august 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