



2. KVARTAL
SDØE

09

2. KVARTAL 2009 / KR. 55.110.000.000,-

1. KVARTAL 2009 / KR. 31.246.000.000,-



KV2



KV1

GODE RESULTATER 1. HALVÅR

USIKKERHET OM NYE PROSJEKTER

Resultat etter finansposter for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i første halvår 2009 var 55,1 milliarder kroner. Netto kontantstrøm til staten var 57,1 milliarder kroner som er en reduksjon på 23,5 milliarder fra samme periode i rekordåret 2008, hovedsakelig grunnet lavere priser. I andre kvartal var Petoro som rettighetshaver med på seks nye funn i modne områder. Dette muliggjør rask oppstart og bidrar til en god områdeutnyttelse på sokkelen. På den negative siden skjedde det en dødsulykke i mai.

Driftsresultatet i andre kvartal 2009 var 24,4 milliarder kroner mot 37,0 milliarder for samme periode året før. Netto kontantstrøm i andre kvartal 2009 var 23,9 milliarder kroner, mot 40,7 milliarder i andre kvartal av fjoråret.

Samlet olje- og gassproduksjon i andre kvartal var 1 004 tusen fat oljeekvivalenter (o.e.) per dag mot 1 069 for samme periode i 2008. Gassproduksjonen i andre kvartal var tre prosent høyere enn for tilsvarende periode i fjor. Produksjonen av olje og NGL viser en reduksjon på 13 prosent, hovedsakelig som følge av fallet i produksjonen fra modne felt i SDØE-porteføljen. Økt produksjon fra nye felt som Ormen Lange og Snøhvit motvirket det totale produksjonsfallet.

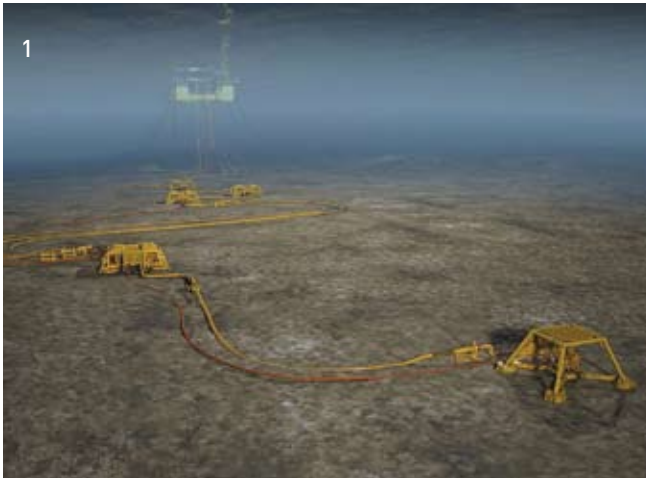
Styret beklager den tragiske dødsulykken som skjedde på Osebergfeltet 7. mai. Innen helse, miljø og sikkerhet (HMS) har det i tillegg vært en kondensatlekkasje på Kollsnes og en kollisjon mellom injeksjonsskip og plattform på Ekofisk. Begge hendelser hadde potensial til å bli storulykke. I første halvår er det også registrert flere fallende gjenstander samt uønskede hendelser i forbindelse med kranløft. Petoro følger opp HMS-hendelser i lisensene og vil ha spesiell oppmerksomhet rettet mot årsakene samt oppfølging av tiltak for å unngå slike hendelser.

FINANSIELLE RESULTATER

Driftsinntektene var 83,7 milliarder kroner i første halvår, mot 106,5 milliarder for samme periode i fjor. Inntekter fra oljesalg var

FØRSTE KVARTAL	2. KVARTAL		FØRSTE HALVÅR		HELE ÅRET
	2009	2008	2009	2008	2008
(Alle beløp i millioner kroner)					
Driftsinntekter	37 522	49 070	83 660	106 508	214 585
Totale driftskostnader	13 083	12 107	26 621	27 163	56 742
Driftsresultat	24 439	36 963	57 039	79 345	157 843
Netto finansposter	-575	-619	-1 929	-1 588	2 063
Resultat etter finansposter	23 865	36 344	55 110	77 757	159 906
Totale investeringer	6 415	5 138	12 087	9 391	21 320
Netto kontantstrøm	23 876	40 714	57 106	80 580	155 420
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	57,68	122,17	50,48	109,28	97,99
Kurs NOK/USD	6,52	5,11	6,73	5,22	5,39
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	376	624	340	570	528
Produksjon olje og NGL (1.000 fat per dag)	529	611	573	629	607
Produksjon gass (mill Sm ³ per dag)	75	73	91	89	86
Total produksjon (1.000 fat o.e. per dag)	1 004	1 069	1 149	1 188	1 148

© STATOLJHYDRO



1

© WOODSIDE



2

I 1 | Petoro er opptatt av å sikre fremdrift i nye prosjekter for å sikre videre utvikling av norsk sokkel etter pågående utbyggingssjekter som Gjøg og besluttede prosjekter som Skarv og Goliat.

I 2 | Et av de viktigste funnene som Petoro var med på i første halvår, er det såkalte «Grevling» i nærheten av Vargfeltet i Nordsjøen. Talisman er operatør for både Varg og «Grevling».

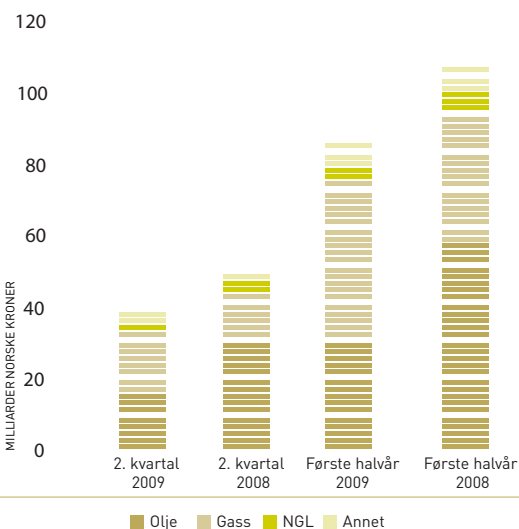
47 prosent lavere enn for samme periode i fjor og er et resultat av det kraftige prisfallet i siste halvdel av 2008. Gjennomsnittlig oljepris har hittil i 2009 vært betydelig lavere enn i fjor, USD 50,5 mot USD 109,3 per fat. I norske kroner var oljeprisen per første halvår 40 prosent lavere enn i 2008, 340 kroner per fat mot 570 kroner i fjor.

Inntekter fra gassalg hittil i år var 18 prosent høyere enn for samme periode i 2008 som følge av høyere priser og volum samt forbedret resultat innen tradingvirksomhet i 2009. Gassprisene har i perioden vært høye som følge av at de står i et forhold til oljeprisen, men beveger seg med et etterslep. For første halvår 2009 utgjorde totale gassinntekter 44,2 milliarder kroner mot 37,3 milliarder for samme periode året før. Salgsvolumet av egenprodusert gass var per første halvår 16,6 milliarder Sm³ eller 575 tusen fat o.e. per dag (kboed) mot 559 kboed i 2008, en økning på tre prosent.

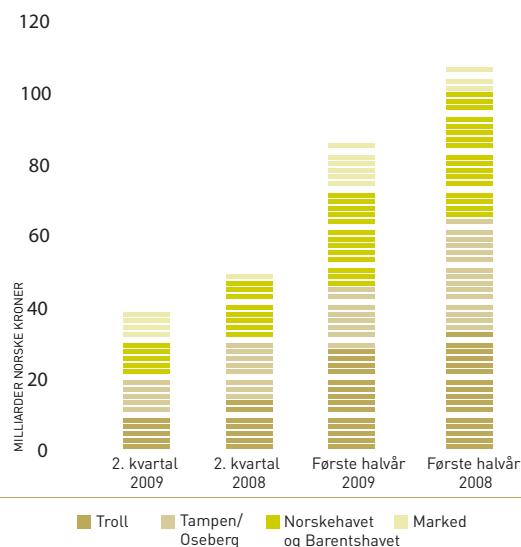
Driftskostnadene for første halvår 2009 var 26,6 milliarder kroner, mot 27,2 milliarder for samme periode i fjor. Kostnader til kjøp av gass for videresalg har vært lavere så langt i 2009, noe som skyldes mindre kjøp av erstatningsgass for Snøhvit og kjøp av tredjepartsgass i det amerikanske markedet. Motsvarende er inntekter fra kjøpt gass inkludert i totale gassalgsinntekter. Kostnader til drift av felt og anlegg har økt med sju prosent sammenlignet med fjoråret. Dette skyldes økte kostnader innen vedlikehold og brønnvedlikehold. Leteaktiviteten har økt betydelig sammenlignet med første halvår i 2008 og har resultert i totalt ti funn hittil i år.

Investeringer hittil i år er 12,1 milliarder kroner, som er 29 prosent høyere enn for samme periode i 2008. Feltutvikling av Ormen Lange og igangsatte prosjekter på Troll Olje representerer de største økningene i investeringsnivået. Dette er ytterligere forsterket av kostnader knyttet til utbyggingen av Gjøgafeltet.

INNETEKTER PER PRODUKT



INNETEKTER PER FORRETNINGSOMRÅDE



AKTIVITETER 2. KVARTAL

HØYE INVESTERINGER I FØRSTE HALVÅR, MEN VIKTIGE PROSJEKTER MISTER FREMDRIFT

Petoro har i første halvår hatt rekord-høye investeringer tross finanskrisen og markedsure. Investeringsnivået skyldes forpliktelse inngått høsten 2008. Det knytter seg imidlertid usikkerhet til høstens beslutninger om investeringene i 2010.

Lavere priser, svekkede resultater, mer presset likviditet og oljeselskapenes behov for å sikre finansiell fleksibilitet viser seg på norsk sokkel i form av ønsker om å utsette lønnsomme prosjekter. I en slik situasjon er Petoro særlig opptatt av å skille mellom utsettelse som har til hensikt å redusere kostnader og sikre kvalitet, og utsettelse som primært dreier seg om å sikre selskapenes finansielle fleksibilitet og prioriteringer av virksomhet i eller utenfor Norge. Petoro vil søke å unngå at det som kan være rasjonell tilpasning for andre selskaper, svekker SDØEs portefølje.

Selskapet har i løpet av første halvår 2009 engasjert seg i flere prosjekter hvor en slik problemstilling har vært aktuell, og i noen av prosjektene førte dette til beslutning i lisensene om å avvise utsettelsene.

Petoro har gjennomgått sin egen portefølje av prosjekter og jobber aktivt med operatører og partnere i de enkelte feltene for å drive frem lønnsomme prosjekter og sikre beslutninger til rett tid. Dette gjelder ikke minst i forhold til StatoilHydro som er operatør for 90 prosent av de kommende prosjektene med SDØE-deltakelse.

FORTSATT POSITIVE LETERESULTATER

Den gode utviklingen innen leting har fortsatt i andre kvartal med interessante funn i seks av åtte ferdigstilte undersøkelsesbrønner. Alle funnene befinner seg

i modne områder nær infrastruktur og vil således kunne settes i produksjon på kort sikt. Samlet utgjør funnene tilleggsressurser på mellom 40 og 80 millioner fat oljeequivalenter for SDØE porteføljen. I 20. konsesjonsrunde ble Petoro rettighets-haver i seks nye utvinningstillatelser, tre utvinningstillatelser på dypt vann i Norskehavet og tre i Barentshavet. Disse gir grunnlag for interessant videreutvikling av nordområdene og kan representere viktig reserveerstatning for SDØE på lang sikt.

KOMMERSIELL DRIFT AV GASSLAGER

Deler av den kommersielle driften ved gasslagringsanlegget i Aldbrough på østkysten av England har startet opp. Dette gir økt operasjonell lagringskapasitet og sikrer ytterligere verdiskaping gjennom mulighet for optimalisering av leveransene til kundene og i markedet. I første omgang vil Aldbrough bidra med en total kapasitet på 60 millioner kubikkmeter i to kaverner. Operatør for lageret er Scottish and Southern Energy, mens StatoilHydro, sammen med SDØE, har rettigheter til en tredel av kapasiteten. Lageret skal etter planen være ferdig utbygget i 2012 og vil da være det største landbaserte gasslageret i Storbritannia og et viktig ledd i det å sikre gassforsyning til det britiske markedet.

VIDEREUTVIKLING AV GULLFAKS-OMRÅDET

Gullfaks har for tiden høy planleggingsaktivitet som skal sikre teknisk tilstand, redusere kostnader og øke reservegrunnlag for produksjon mot 2030. Flere av de større prosjektene er organisert i hovedprosjektet Gullfaks 2030. Et av prosjektene er oppgradering av boreanlegg på Gullfaks A hvor konseptvalg ble foretatt i april. Den oppgraderte boreriggen kan brukes til langtrekkende borer og dermed bidra positivt til Petoros områdetenking innenfor en radius av 10 km. Dette vil bidra til

effektiv utvinning også fra ressurser utenfor Gullfaks' hovedreservoar.

Områdene rundt feltene Gullfaks og Oseberg representerer attraktive leteareal og partnerskapene har våren 2009 oppdatert letestrategien for disse områdene. Flere prospekt er koplet sammen i klynger for å legge til rette for raskere og mer optimal feltutvikling.

Stavanger, august 2009
Styret i Petoro AS