

SDØE ANDRE KVARTAL 2010



ØKENDE GASSPRODUKSJON I SDØE PORTEFØLJEN

Resultat etter finansposter for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i første halvår 2010 var 53,4 milliarder kroner. Netto kontantstrøm til staten var 56,0 milliarder kroner som er på nivå med samme periode året før. Totalt sett er gassprisene betydelig reduserte sammenlignet med fjoråret. Mot slutten av første halvår 2010 har imidlertid gassprisen økt. En mulig styrking av markedsbalansen, sammen med økt gassproduksjon fra SDØE-porteføljen, gir grunnlag for et mer optimistisk syn på gassinntektene for året.

Driftsresultatet i andre kvartal 2010 var 24,8 milliarder kroner mot 24,4 milliarder for samme periode året før. Netto kontantstrøm i andre kvartal 2010 var 25,9 milliarder kroner, 2,1 milliarder kroner høyere enn for samme periode i fjor.

Samlet olje- og gassproduksjon i andre kvartal var 1 060 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed) mot 1 004 kboed for samme periode i 2009. Gassproduksjonen i andre kvartal i 2010 er 25 prosent høyere enn for tilsvarende periode i fjor grunnet høyt avtak under de langsiktige kontraktene. Olje- og NGL-produksjonen viser en reduksjon på 12 prosent, hovedsakelig som følge av det generelle fallet i produksjonen fra modne felt i SDØE-porteføljen, som Heidrun

og Draugen. I tillegg har redusert riggekapasitet på Troll medført et betydelig fall i oljeproduksjon sammenlignet med samme periode i fjor. Dette blir delvis motvirket av økt produksjon fra Kvitebjørn etter produksjonsproblemene der i 2009.

FINANSIELLE RESULTATER

Driftsinntektene var 78,3 milliarder kroner i første halvår 2010, mot 83,7 milliarder for samme periode i fjor. Inntekter fra oljesalg var 15 prosent høyere enn for samme periode i fjor og er et resultat av økt pris. Oljeprisen i norske kroner per første halvår var 37 prosent høyere enn i 2009 – 465 kroner per fat mot 340 kroner i fjor.

ANDRE KVARTAL

	ANDRE KVARTAL		FØRSTE HALVÅR		TOTAL
	2010	2009	2010	2009	2009
Alle beløp i millioner kroner					
Driftsinntekter	36 872	37 522	78 344	83 660	154 186
Totale driftskostnader	12 024	13 083	24 557	26 621	50 222
Driftsresultat	24 848	24 439	53 787	57 039	103 964
Netto finansposter	132	-575	-372	-1 929	-3 312
Resultat etter finansposter	24 980	23 865	53 415	55 110	100 652
Totale investeringer	5 398	6 415	9 894	12 087	22 179
Netto kontantstrøm	25 936	23 876	56 038	57 106	96 992
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	78,53	57,68	77,58	50,48	60,53
Kurs NOK/USD	6,13	6,52	5,99	6,73	6,28
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	481	376	465	340	380
Produksjon olje og NGL (1.000 fat per dag)	466	529	498	573	537
Produksjon gass (mill Sm ³ per dag)	95	75	107	92	85
Total produksjon (1.000 fat o.e. per dag)	1 060	1 004	1 169	1 149	1 074



Europeiske gasskjøpere har tatt ut mer gass under de langsiktige kontraktene - det har bidratt til 25 prosent høyere gassproduksjon i 2. kvartal 2010 enn for samme periode året før. Her fra mottaksterminalen for Europipe-røret i Dornum.

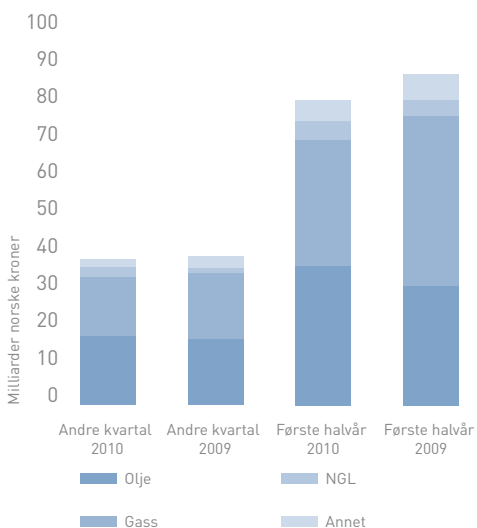
Inntekter fra gassalg hittil i år var 27 prosent lavere enn for samme periode i 2009 hovedsakelig grunnet lavere priser. Per første halvår 2010 utgjorde disse gassinntektene 32,3 milliarder kroner mot 44,2 milliarder for samme periode i fjor. Salgsvolumet av egenprodusert gass var per første halvår 19,3 milliarder Sm³ eller 671 kboed mot 575 kboed i 2009, en økning på 17 prosent. Mot slutten av halvåret viste gassprisene en økning, noe som sammen med produksjonsoppgang bærer bud om økte gassinntekter for 2010.

Totale driftskostnader var 24,6 milliarder kroner, mot 26,6 milliarder for samme periode i fjor. Endret prinsipp for bokføring av SDØEs deltakelse i Statoil Natural Gas LLC (SNG) i USA

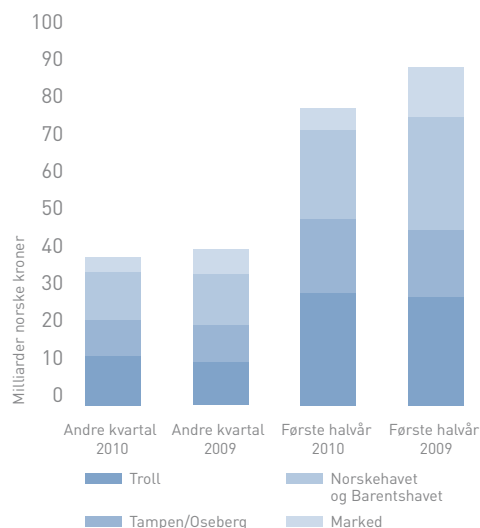
fra brutto- til nettoføring av resultatandelen er den viktigste årsaken til reduksjonen. I tillegg er letekostnadene i første halvår 2010 nesten halvert sammenlignet med samme periode av fjoråret hvor det ble ferdigstilt 14 letebrønner mot 7 hittil i 2010. Kostnader til drift av felt og anlegg er på nivå med samme periode i fjor. Det samme gjelder for kostnader til basis drift og vedlikehold.

Totale investeringer hittil i år er 9,9 milliarder kroner, 18 prosent lavere enn for samme periode i 2009. Hele avviket skyldes redusert utbyggingsaktivitet. Lavere utgifter i sluttfasen på Gjøa og videre feltutvikling av Ormen Lange er de største reduksjonene i investeringsnivået fra i fjor til i år.

INNTEKTER PER PRODUKT



INNTEKTER PER FORRETNINGSOMRÅDE



PETOROS NYE STRATEGI VEDTATT I ANDRE KVARTAL 2010

Styret har i andre kvartal vedtatt en ny selskapsstrategi for Petoro, der oppmerksomheten rettes mot tema av stor forretningsmessig verdi og der Petoros påvirkningskraft er størst.

Strategien er tredelt:

REALISERE POTENSIALET I OG NÆR STORE MODNE FELT

De store feltene i SDØE-porteføljen har stort gjenværende reservepotensial, men det vil være krevende å realisere dette. De store feltene i SDØE-porteføljen opereres av Statoil og med de store internasjonale selskapene og Petoro som partnere. Problemstillingene som de modne områdene står overfor er av et slikt omfang og kompleksitet at utvikling av og meningsbryting om løsningsalternativ er essensiell. Det er en utfordring at partnerne i begrenset grad gjennomfører egne studier for å etablere alternative løsninger i forhold til operatørens løsninger. Dette gjør partnerrollen for Petoro svært viktig og forsterker behovet for innsats fra Petoros side.

Petoros innsats for å realisere potensialet i og nær store felt vil bli rettet mot å øke levetid på prioriterte installasjoner gjennom teknologivalg, effektive dreneringsmetoder og økt antall ferdigstilte produksjonsbrønner per år. Arbeidet vil bidra til å få til en omstilling av hvordan feltene drives. Selskapet vil også arbeide for helhetlige områdeløsninger gjennom å prioritere utvalgte installasjoner til feltentre og sørge for en tidsriktig innfasing av funn. Petoro har størst mulighet for påvirkning tidlig i beslutningsprosessene der Petoro selv eller i samarbeid med andre selskaper har gjort eget arbeid som grunnlag for selvstendig syn og posisjoner.

HELHETLIG OG TIDSRIKTIG VIDERE-UTVIKLING AV GASSVERDIKJEDEN

Endringene i energimarkedet generelt og i gassmarkedet spesielt gjør det utfordrende

å realisere verdiskapingspotensialet for gass. Derfor forventes det at aktiviteter knyttet til å tilrettelegge tilstrekkelig fleksibilitet i gassverdikjeden vil bli mer omfattende og være et viktig arbeidsområde for Petoro fremover.

Petoros rolle innenfor infrastrukturutvikling, som største deltaker i Gassled, er sentral og vil bli mer krevende. Forventet produksjonsutvikling og anleggenes tekniske integritet innebærer vesentlige beslutninger knyttet til prosessanleggene i Gassled de neste fem årene.

SØKE FORRETNINGSMULIGHETER I VØRING OG BARENTSHAVET SØR

Utviklingen i umodne områder preges av mindre funn, noe som utfordrer lønnsomhet. Selskapsvise prioriteringer kan komme i veien for helhetlige områdeløsninger.

Barentshavet Sør og Vøring fremstår som de viktigste umodne områdene i SDØE-porteføljen mht. ressurspotensial og modenhet. For å sikre en optimal utvikling av disse områdene er det behov for parallell leting og modning av ressurser i et helhetlig områdeperspektiv der man ser på flere felt parallelt for å skape lønnsomhet. I Barentshavet Sør er utfordringen å skape lønnsomhet for en videre utvikling av Snøhvit tog 2. Vøring preges av forskjeller i modningsgrad, dvs. fra tidlig tolking av prospekter til enkeltfunn som er kommet langt i modningsløpet.

Petoros innsats vil dreie seg om å bidra til fortsatt leteaktivitet og modning av ressurser gjennom prioritering av leterigger og samtidig legge til rette for at utviklingen i områdene ivaretar SDØEs ressurser.

Stavanger, juli 2010
Styret i Petoro AS