

3. kvartal 2008

2. kvartal 2008

1. kvartal 2008

1. KVARTAL 2008 SDØE

KR. 41.413.000.000,-

Rekordresultat for SDØE

Resultat etter finansposter for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i første kvartal 2008 var 41,4 milliarder kroner som er opp 47 prosent fra 28,1 milliarder i samme periode året før. Økningen skyldes økt gassproduksjon og økte priser.

Driftsresultatet i første kvartal 2008 var 42,4 milliarder kroner mot 28,5 milliarder for samme periode året før. Netto kontantstrøm per mars 2008 var 39,9 milliarder kroner, mot 29,5 milliarder i første kvartal av fjoråret.

Samlet produksjon i første kvartal 2008 var 1 306 tusen fat oljeekvivalenter (o.e.) per dag, en økning på 58 tusen fat o.e. i forhold til samme periode året før. Økningen skyldes 22 prosent høyere gassalg, i all hovedsak fra Trollfeltet.

Oljeproduksjonen viser en nedgang på åtte prosent, primært som følge av det generelle fallet i produksjonen fra flere modne felt på norsk sokkel. I tillegg har det vært forsinkelser i brønnaktivitetene på flere felt. Produksjonstapet er i noen grad blitt motvirket av økt volum fra Norne, Ormen Lange og Kristin.

FINANSIELLE RESULTATER

Totale driftsinntekter i første kvartal 2008 var 57,4 milliarder kroner mot 41,8 milliarder for samme periode i fjor, en økning på 37 prosent. Inntekter fra olje og NGL utgjorde 52 prosent av de totale driftsinntektene, mot 56 prosent for samme periode i 2007. Tilsvarende utgjorde gassinntektene 42 prosent, en økning på fire prosentpoeng fra de første tre måneder av 2007. Resterende inntekter kommer fra deltakelse i rørledninger og landanlegg der SDØEs eierandel i Gassled er det største enkeltbidraget.

Olje- og NGL-inntektene hittil i år var 29,8 milliarder kroner, fra et gjennomsnittssalg på 648 tusen fat per dag. For samme periode i fjor var inntektene 23,5 milliarder kroner. Solgte mengder olje og NGL er redusert med 14 prosent sammenlignet med samme periode i 2007.

FØRSTE KVARTAL

(ALLE BELØP I MILLIONER KRONER)	FØRSTE KVARTAL		TOTAL
	2008	2007	2007
Driftsinntekter	57 438	41 809	167 724
Totale driftskostnader	15 056	13 276	53 231
Driftsresultat	42 382	28 533	114 493
Netto finansposter	-968	-432	-1 852
Resultat etter finansposter	41 413	28 101	112 641
Totale investeringer	4 253	4 554	20 539
Netto kontantstrøm overført til staten	39 866	29 463	112 281
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	97,28	57,16	71,44
Kurs NOK/USD	5,35	6,23	5,85
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	520	356	418
Produksjon olje + NGL (1.000 fat per dag)	647	702	661
Produksjon gass (mill Sm ³ per dag)	105	87	86
Total produksjon (1.000 fat o.e. per dag)	1 306	1 248	1 202



01



02

01 Cove Point-terminalen på USAs østkyst mottok første LNG-last fra Snøhvit i slutten av februar. Foto: Cameron Davidsen / StatoilHydro

02 Petoro er eneste rettighets-haver utenom operatøren StatoilHydro i Gullfaksfeltet og ruster opp for å kunne gjøre mer selvstendig teknisk arbeid her.

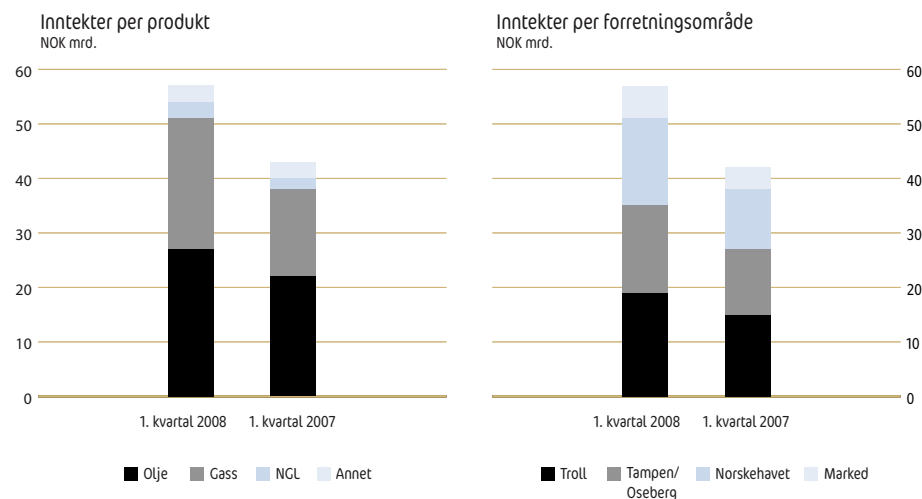
Oljeprisen har hittil i 2008 vært betydelig høyere sammenlignet med samme periode i fjor. Gjennomsnittlig realisert oljepris i norske kroner var 46 prosent høyere enn i første kvartal 2007, det vil si 520 kroner per fat mot 356 kroner i 2007. Oljeprisen i dollar var 70 prosent høyere - 97,3 dollar mot 57,2 dollar per fat i 2007.

Inntekter fra gassalg hittil i år var 55 prosent høyere enn for samme periode i 2007 både som følge av økt volum og høyere priser. Per første kvartal 2008 utgjorde disse gassinntektene 24,3 milliarder kroner mot 15,7 milliarder for samme periode året før. Salgsvolumet av egenprodusert gass var per første kvartal 9,5 milliarder kubikkmeter eller 659 tusen fat oljeekvivalenter per dag (foed) mot 546 tusen foed i 2007, en økning på 21 prosent.

Driftskostnadene var 15,1 milliarder kroner, mot 13,3 milliarder for samme periode i fjor. Driftskostnadene er i hovedsak økt som følge av at nye felt som Snøhvit og Ormen Lange har kommet i drift, samt økte kostnader til kjøp av gass for videresalg. Dette er noe motvirket av lavere leteaktivitet enn forventet så langt i år.

Investeringer hittil i år er 4,3 milliarder kroner, som er sju prosent lavere enn for samme periode i 2007. Lavere aktivitet på Ormen Lange og Snøhvit blir delvis motvirket av økt aktivitet på Gjøa-utbyggingen.

INNETEKTER



Aktiviteter 1. kvartal

11 NYE UTVINNINGSTILLATELSER TIL PETOROS PORTEFØLJE

Tildelingen i forhåndsdefinerte områder (TFO) i februar betyr at Petoro får ansvar for å forvalte statens direkte eierandeler i 11 nye utvinningstillatelser. Olje- og energidepartementet har valgt å ta eierandeler til Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i flere av de utvinningstillatelsene som Petoro selv mener er viktige for SDØE-porteføljen. Dette gjelder blant annet tillatelser sør for Snøhvit, tillatelser ved Åsgard, Gjøa og Veslefrikk samt andre tillatelser i Norskehavet og sør for Troll/Oseberg i Nordsjøen.

RESTRUKTURERINGSKOSTNADER I FORBINDELSE MED STATOILHYDRO FUSJONEN

StatoilHydro har tilbudt en tidligpensjonsordning for alle sine ansatte som er 58 år eller eldre.

Ifølge avtalene som regulerer forholdet mellom operatøren og partnere i interessenskapene har operatøren rett til å belaste partnere for restruktureringskostnader i den grad operatøren sannsynliggjør at kostnaden vil gi en besparelse for partene. Petoro mener, i likhet med andre partnere, at operatøren ikke hittil har sannsynliggjort slike besparelser og har derfor ikke akseptert å ta disse kostnadene inn i lisensbudsjettene. StatoilHydro har på denne bakgrunn valgt å innlede voldgiftssak mot partnerne.

VIDEREUTVIKLING AV GULLFAKS

Petoro er eneste rettighetshaver i Gullfaks (30 prosent) utenom operatøren. Dette gjør at selskapet prioriterer oppfølgingen av dette feltet høyt. Som en del av selskapets strategi etter fusjonen mellom Statoil og Hydro er Petoro i en oppbyggingsfase innenfor undergrunnskompetanse. Dette har gjort det mulig å levere bidrag inn mot viktige tekniske problemstillinger i videreutvikling av Gullfaksområdet mot 2030. Petoro har også gjort opp status

for arbeidet med integrerte operasjoner og mener at de neste årene gir en unik anledning til å få implementert integrerte operasjoner som en ny og mer effektiv måte å drive Gullfaksfeltet.

PILOT FOR UNDERVANNSKOMPRESJON PÅ ORMEN LANGE VIDEREFØRES

I tråd med Petoros strategi for tidlig anvendelse av teknologi, støtter selskapet videreføring av kvalifiseringen av undervannskompresjon til bruk på Ormen Langefeltet, der selskapet forvalter en eierandel på 36,48 prosent. Undervannskompresjon er et alternativ til å bygge en egen plattform til dette formålet. Til tross for betydelige kostnadsøkninger mener Petoro at mange av argumentene bak beslutningen om dette prosjektet, gjelder fortsatt.

Videre antas undervannskompresjon å være den beste løsningen ut fra hensyn til helse, miljø og sikkerhet og utviklingsplanen for piloten stemmer godt overens med tidspunktet da feltet har behov for kompresjon for å opprettholde produksjon og eksport av gass. Havbunnskompresjon vil dessuten kunne brukes på andre felt i og utenfor Norge.

MOTTAKSTERMINALEN I USA MOTTAR SIN FØRSTE SNØHVIT-LNG.

SDØE har kapasitetsrettigheter i Cove Point-terminalen på østkysten av USA for volumer av nedkjølt flytende naturgass (LNG) fra Snøhvit. Terminalen like nord for Washington DC mottok sin første last fra Snøhvitfeltet i slutten av februar. Tekniske problemer med LNG-anlegget på Melkøya utenfor Hammerfest førte imidlertid til ny stans i første kvartal. Produksjonen kom i gang igjen i april – fortsatt på et nivå som er ca 60 prosent av kapasitet. Petoro er rettighetshaver for 30 prosent av Snøhvitfeltet.

Stavanger, april 2008
Styret i Petoro AS



Petoro
Postboks 300 Sentrum, 4002 Stavanger
Telefon 51 50 20 00
Telefaks 51 50 20 01
e-post: post@petoro.no
www.petoro.no

