

3. kvartal 2008

2. kvartal 2008

1. kvartal 2008

**3. KVARTAL 2008 SDØE**

**KR. 114.195.000.000,-**

# SDØE-resultat per 3. kvartal bedre enn for hele fjoråret

Netto kontantstrøm fra statens direkte andeler på norsk sokkel (SDØE) var per tredje kvartal 118,9 milliarder kroner mot 83,6 milliarder på samme tid i 2007. Resultat for de ni første månedene i år overgår dermed resultatet for hele fjoråret. Resultat etter finansposter var 114,2 milliarder mot 80,9 milliarder per tredje kvartal i fjor. Den sterke økningen skyldes høyere priser på olje og gass.

I tredje kvartal 2008 var netto kontantstrøm 38,3 milliarder mot 26,1 milliarder i samme kvartal året før, mens resultat etter finansposter var 36,4 milliarder mot 27,3 milliarder. Driftsresultatet i tredje kvartal var 35,6 milliarder kroner, opp 27 prosent fra tredje kvartal 2007. For de ni første månedene var driftsresultatet 114,9 milliarder kroner; en økning på 39 prosent sammenlignet med samme periode året før.

Samlet produksjon hittil i 2008 var 1 107 tusen fat oljeekvivalenter (o.e.), som er seks prosent lavere enn for samme periode i fjor. Gassproduksjonen hittil i år er tre prosent lavere enn for samme periode i 2007. Oljeproduksjonen viser en nedgang på åtte prosent, hovedsakelig som følge av det generelle fallet i produksjonen fra flere modne felt på norsk sokkel.

## FINANSIELLE RESULTATER

Totale driftsinntekter per tredje kvartal var 156,4 milliarder kroner, en økning på 37,4 milliarder eller 31 prosent sammenlignet med samme periode i fjor. Inntekter fra olje og NGL utgjorde 54 prosent av de totale driftsinntektene, marginalt lavere andel enn for samme periode i 2007. Gassinntektene utgjorde 35 prosent per tredje kvartal i år, en økning på to prosent sammenlignet med samme periode i fjor. Resterende inntekter kommer i hovedsak fra deltakelse i rørledninger og landanlegg der Gassled er den største bidragsyter.

Olje- og NGL-inntektene hittil i år var 92,6 milliarder kroner fra et gjennomsnittssalg på 599 tusen fat per dag. For samme periode i fjor var inntektene 70,9 milliarder kroner. Solgte

## TREDJE KVARTAL

(ALLE BELØP I MILLIONER KRONER)	TREDJE KVARTAL		PER TREDJE KVARTAL		TOTAL
	2008	2007	2008	2007	2007
Driftsinntekter	49 851	39 854	156 359	118 954	167 724
Totale driftskostnader	14 268	11 737	41 431	36 271	53 231
Driftsresultat	35 583	28 117	114 928	82 683	114 493
Netto finansposter	855	-886	-733	-1 785	-1 852
Resultat etter finansposter	36 438	27 231	114 195	80 898	112 641
Totale investeringer	5 912	5 478	15 303	14 845	20 539
Netto kontantstrøm	38 333	26 137	118 913	83 560	112 281
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	120,55	73,76	112,66	65,92	71,44
Kurs NOK/USD	5,17	5,84	5,20	6,02	5,85
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	624	430	586	397	418
Produksjon olje + NGL (1.000 fat per dag)	557	630	605	660	661
Produksjon gass (mill Sm <sup>3</sup> per dag)	62	79	80	82	86
Total produksjon (1.000 fat o.e. per dag)	947	1125	1107	1178	1202



01 På Gullfaks gjorde Petoro et eget arbeid med reservoar og brønner som viste at det å forlengje haleproduksjonen fra eksisterende brønner sikret reserver og var svært lønnsomt, til tross for høyt vanninnhold. Foto: Øyvind Hagen/StatoilHydro

mengder olje og NGL er redusert med 9 prosent sammenlignet med samme periode i 2007.

Gjennomsnittlig realisert oljepris i norske kroner har vært 48 prosent høyere hittil i 2008 enn for samme tidsrom i 2007, det vil si 586 kroner per fat mot 397 kroner. Oljeprisen i dollar var 71 prosent høyere enn for samme tidsrom i 2007.

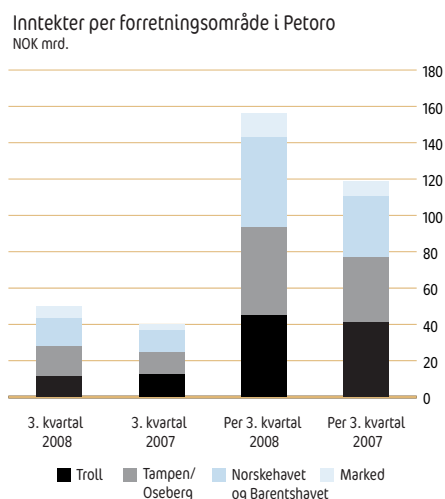
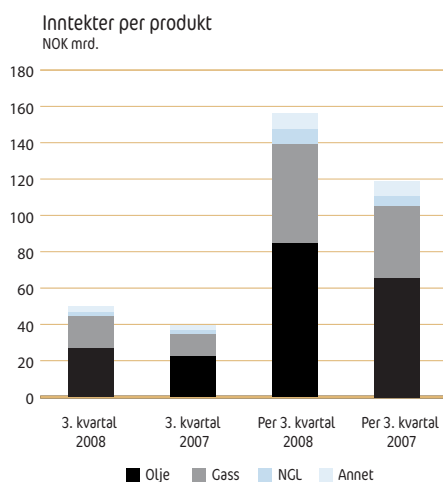
Inntektene fra tørrgass utgjorde 54,8 milliarder kroner, opp 38 prosent fra samme periode i 2007. Økningen skyldes høyere gasspriser. Salgsvolumet av egenprodusert gass per tredje kvartal var 21,9 milliarder standard kubikkmeter, en reduksjon på tre prosent fra 2007.

Driftskostnadene per tredje kvartal var 41,4 milliarder kroner, opp 14 prosent fra samme periode i fjor. Driftskostnadene er i hovedsak økt som følge av økte kostnader ved kjøp av gass for videresalg. Inntekter fra denne aktiviteten er gjenspeilet i gassinntektene.

Investeringer hittil i år er 15,3 milliarder kroner, som er tre prosent høyere enn for de ni første månedene i 2007. Økt utbyggingsaktivitet på Gjøa og Vega er den største enkeltfaktoren for denne økningen.

Ved inngangen til 4. kvartal falt oljeprisen kraftig. Dette er delvis kompensert ved høyere dollarkurs.

## INNETEKTER



# Aktiviteter 3. kvartal

## **HISTORISK HØYE INNTEKTER**

Inntektene til staten fra olje- og gassvirksomheten har hittil i 2008 vært historisk høye. Førrige rekordresultat for et helt år var i 2006, da Petoro kunne overføre en netto kontantstrøm til staten i overkant av 126 milliarder kroner. Med dagens priser er denne rekorden passert innen oktober måned. Denne høye inntekten til staten er med på å gi robusthet til norsk økonomi.

## **HØY AKTIVITET – UTFORDRENDE Å OVERHOLDE PLANER**

Det er fortsatt høyt aktivitetsnivå på norsk sokkel. Denne høye aktiviteten har resultert i press på begrensede ressurser i markedet og har medført økte kostnadene og at timeplaner er vanskeligere å overholde. Denne effekten har vært svært merkbar for Petoros store portefølje av felt og prosjekter. Stadig økende utbyggingskostnader og krevende gjennomføring, kan sette enkelte utbygginger i fare. Også for felt som allerede er i drift merkes problemene med å overholde tidsplaner. Mange inntektsgenererende aktiviteter som boring og brønnarbeid blir ikke gjennomført til planlagt tid, noe som i sin tur vil forskyve SDØE-inntekter ut i tid.

## **STOR LETEAKTIVITET, MEN FÅ FUNN FOR SDØE**

Leteaktiviteten på norsk sokkel har vært høy i 2008, men resultatet for SDØE-porteføljen er skuffende. Av de sju viktigste lete- og avgrensingsbrønnene som er boret per tredje kvartal, har kun én resultert i kommersielt funn. For å sikre en positiv videreutvikling av statens portefølje er det viktig både å delta i nye funn og i prosjekter for økt utvinning fra modne felt.

## **SNORRE-FORHANDLINGER**

Petoro har ledet forhandlinger på vegne av Snorre-lisensen for å sikre videre pro-

sessering og lagring etter at gjeldende avtale med Statfjord A går ut i 2011. Forhandlingene ble sluttført i tredje kvartal og resultatene er ett års forlengelse av avtalen med reduserte tariffer for Snorres bruk av Statfjord A. Dette har gitt betydelig økt nåverdi for SDØEs andel i Snorre.

## **GULLFAKS**

På Gullfaks gjorde Petoro et eget arbeid med reservoar og brønner som viste at det å forlenge haleproduksjonen fra eksisterende brønner sikret reserver og var svært lønnsomt, til tross for høyt vanninnhold. Uten dette arbeidet ville brønnene blitt plugget og brukt for andre boremaal, noe som ville ha ført til tap av reserver.

Stavanger, oktober 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](mailto:post@petoro.no)  
[www.petoro.no](http://www.petoro.no)

