



---

## SDØE-resultater første kvartal 2013

Til stede fra Petoro:

**Kjell Pedersen**, administrerende direktør

**Marion Svihus**, økonomidirektør

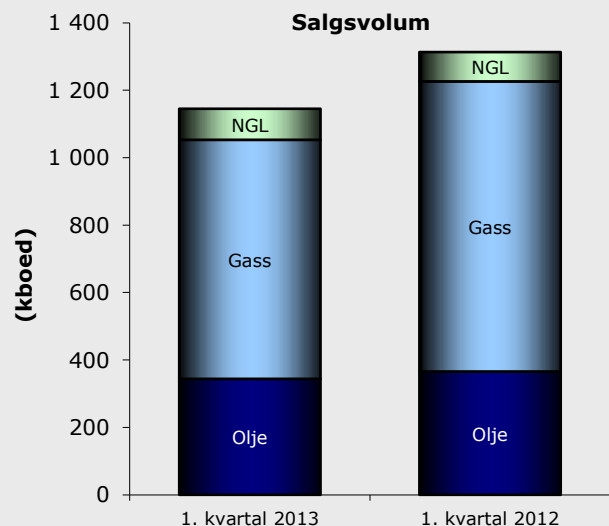
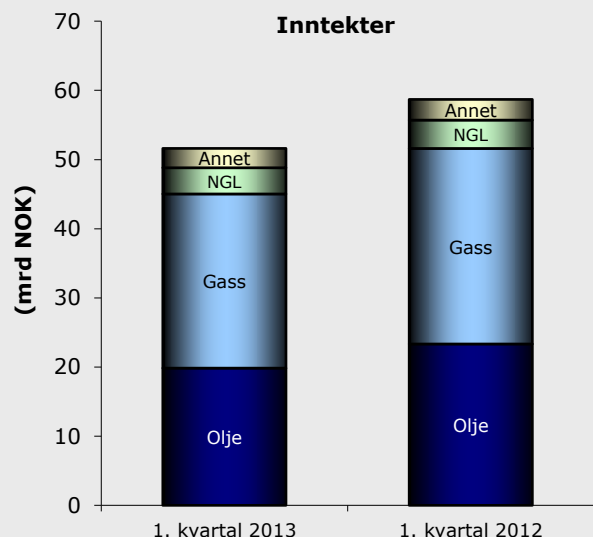
**Sveinung Sletten**, kommunikasjonssjef

# Noe svakere resultat enn 1.kv 2012

|                                                        | 1. kvartal 2013 | 1. kvartal 2012 |
|--------------------------------------------------------|-----------------|-----------------|
| <b>Resultat etter finansposter (milliarder kroner)</b> | <b>36</b>       | <b>43</b>       |
| <b>Kontantstrøm (milliarder kroner)</b>                | <b>37</b>       | <b>43</b>       |
| <b>Produksjon (tusen fat oljeekvivalenter per dag)</b> | <b>1 121</b>    | <b>1 319</b>    |
| <b>Alvorlige hendelser (frekvens)</b>                  | <b>1,3</b>      | <b>1,5</b>      |

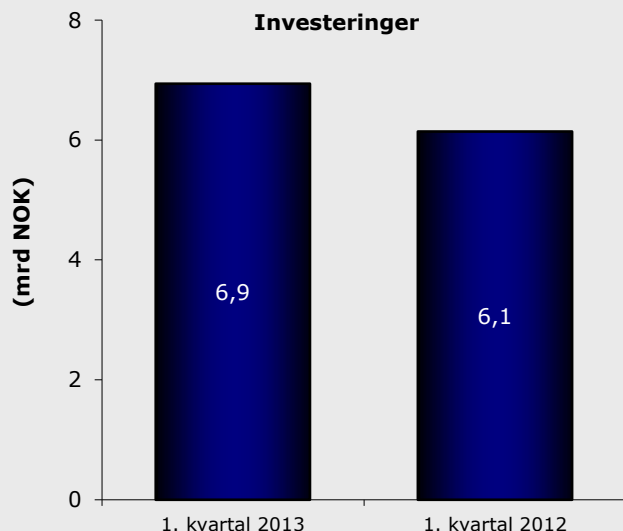
- Gasspris fortsatt høy, noe lavere oljepris
- Produksjonsutfordringer i flere felt
- Høye investeringer

# Priser og salgsvolum redusert

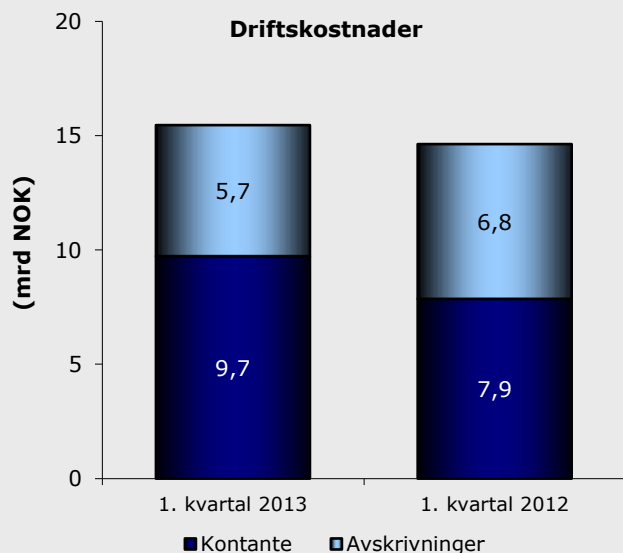


- Totale inntekter 51,6 milliarder
  - Vel 7 milliarder mindre enn samme kvartal 2012
- Lavere gassvolum => 11 prosent lavere gassinntekter
- Inntekter fra oljesalg ned 15 prosent
  - oljepris 641 kroner per fat mot 701 kroner samme kvartal i fjor
- Salgsvolum ned ti prosent
  - Gassvolum 14 prosent lavere
  - Oljesalg syv prosent ned

# Fortsatt høy aktivitet og økte investeringer



- Investeringer økt med 17 prosent
  - Store investeringer på Troll, Gullfaks, Oseberg/Stjerne og Åsgard



- Høyere driftskostnader
  - Ingen vesentlig kostnadsøkning på felt
  - Økt kjøp av gass for videresalg
  - Mindre produksjon gir reduserte avskrivninger



# Store muligheter for økt verdi i modne felt

- ✓ Store gjenværende reserver – og potensial for økt utvinning
- ✓ Større ambisjoner om økt feltlevetid for å sikre reserver
- ✓ Statoil har økt fokus på IOR, flere rigger, hurtigutbygging
- ✓ Temaet «økt boretakt» er kommet høyere på dagsorden

**LIKEVEL UTFORDRENDE BESLUTNINGER I LISENSENE**

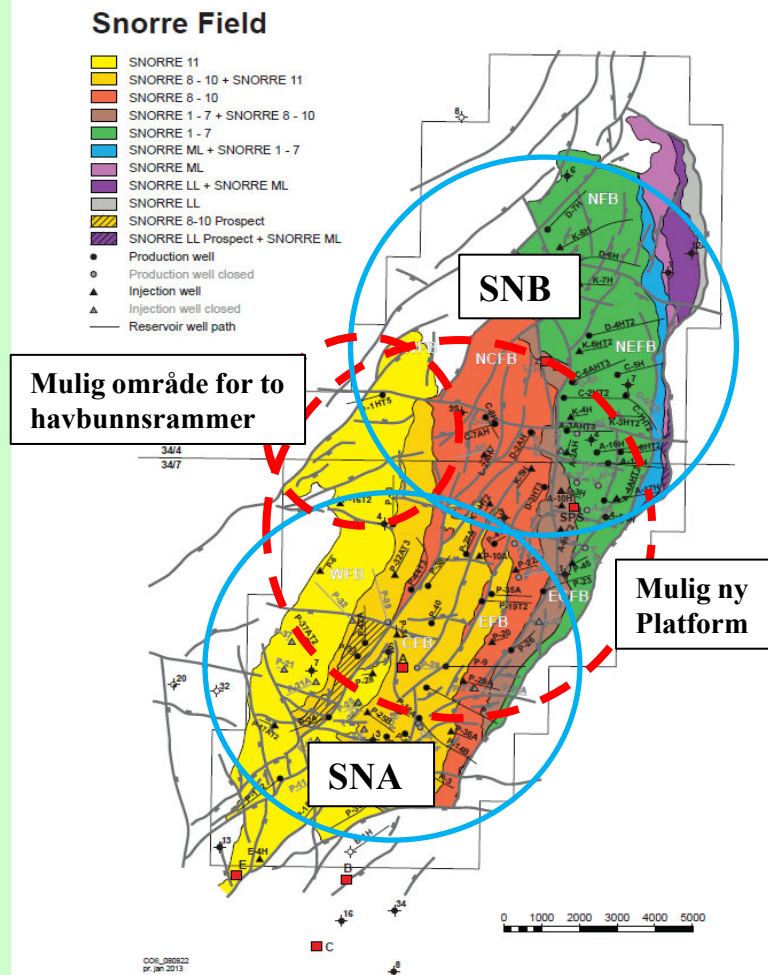
# Snorre-investering kan gi et Goliat i tilleggssreserver

## UTGANGSPUNKT:

- Store gjenværende verdier/volumer
- Altfor lav boretakt

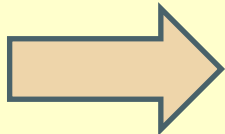
## HVOR GÅR VI?:

- *Snorre 2040* - omfattende prosjekt
  - Planlagt konseptvalg sommeren 2013
  - Petoro har gjort omfattende egne studier
- Alternativer for nye investeringer:
  - Subsea: Lav investering - få brønner – mindre volum
  - Ny plattform: Høy investering - mange brønner, stort volum



# Investeringer i modne felt, hvorfor så vanskelig?

1. For optimistiske basisprognoser  
(Kostnader vil gå ned, boretakten vil bedre seg, moderat økning av utgifter til teknisk integritet på eldre plattformer)
2. Vurderinger av reservegrunnlag preges mer av nedsiderisiko enn oppsidemulighet
  - «Jo bedre kunnskap, dess mer usikkerhet»
3. Mange muligheter og høy aktivitet for selskapene
  - Krav om kapitaldisiplin vil øke – kan gå ut over modne felt
  - Krav om kapitaleffektivitet kan favorisere lavere investering foran større reserver for samme nåverdi (eks. mindre undervannsutbygginger foran ny plattform)
4. Selskapenes viktigste KPI'er gir ikke nødvendigvis støtte for mer investeringer i modne felt
  - Er modne felt «high value barrels» for internasjonale oljeselskaper?



TESTES PÅ SNORRE I LØPET AV SOMMEREN

