

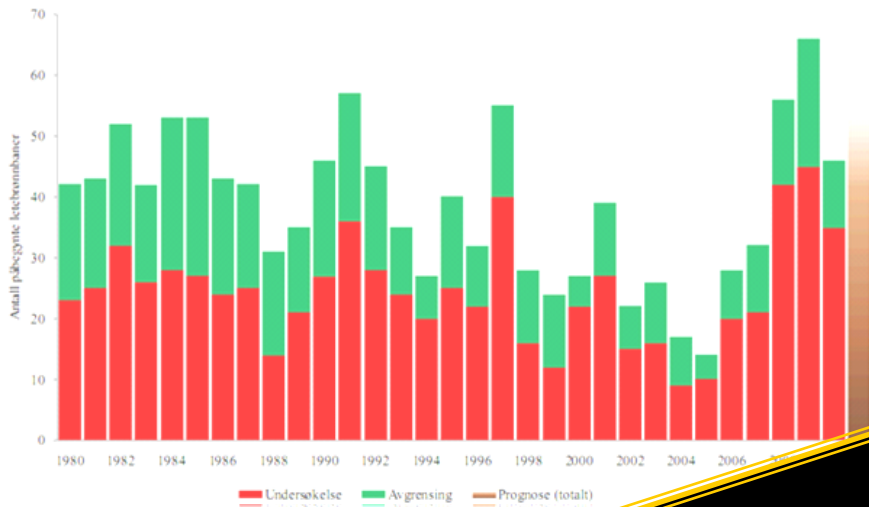


Omstilling - modne felt

Petoros jubileumskonferanse 10.5.2011

Grethe Moen, direktør modne felt, Petoro

Letevirksomheten er på topp

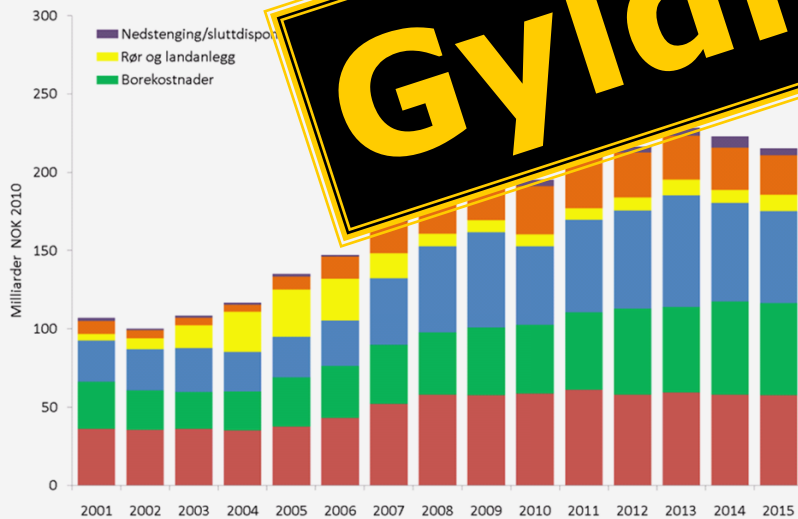


Gassalg historisk høyt

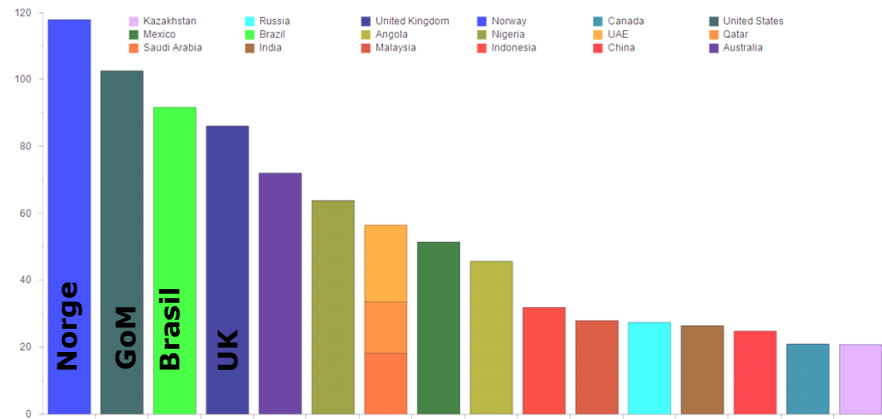


Gyldne tider

Investeringer



Norges største offshore-marked



Kilde: OD

Kilde: INTSOK Annual Market Report 2011-2014 / Rystad Energy

Stort gjenværende potensial – størst i modne felt

Ledelsesfokus preges idag av:

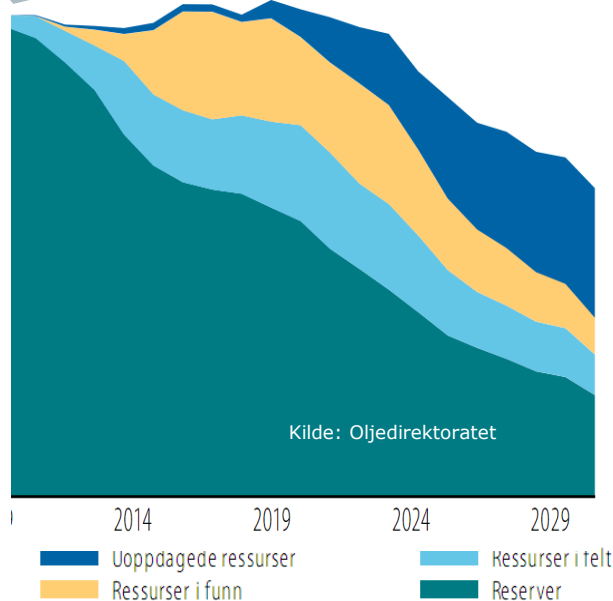
- Alvorlige HMS hendelser
- Levere volum iht. mål
- Investeringsbeslutninger og økt aktivitetsnivå

- Mer å hente fra felt i produksjon enn fra nye funn
- Store, modne felt dominerer og vil produsere lenge

... men det vil sannsynligvis ta enda lenger tid enn vi tror

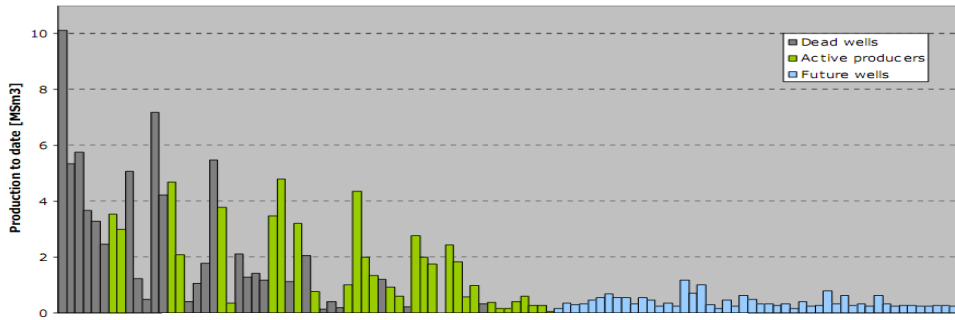
... og koste mer enn vi tror

... og usikkerheten øker



Felt med resterende lønnsomme bore mål kan bli stengt

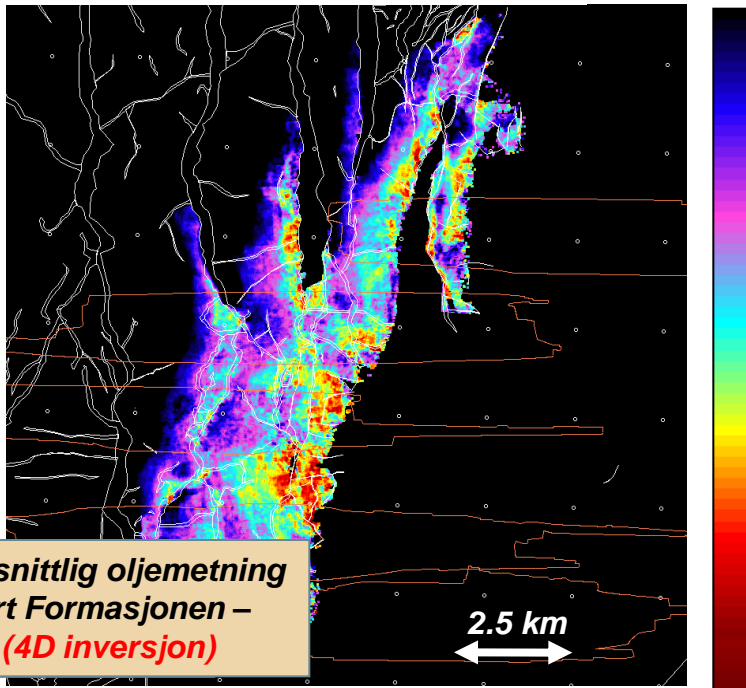
Eksempel: Felt X, prospektstørrelse i oljeproduksjonsbrønner



Kilde: Statoil

Eksempel: Felt Y, Tarbert formasjonen

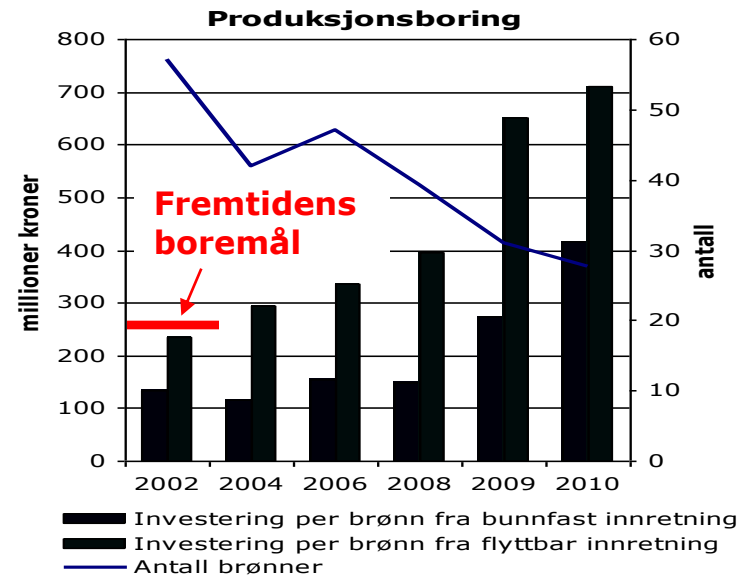
Oljemetning



Gjennomsnittlig oljemetning
- Tarbert Formasjonen -
2005 (4D inversjon)

2.5 km

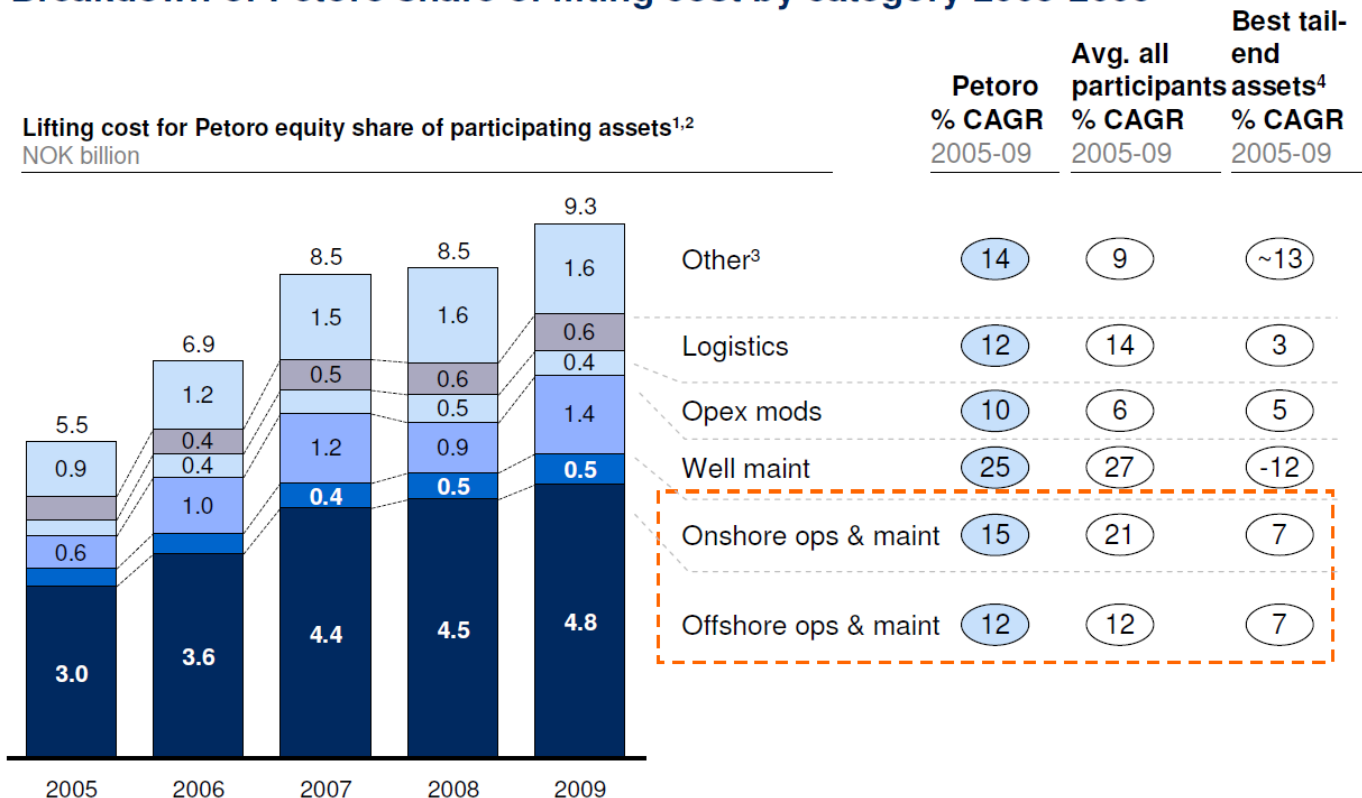
- Mange gjenværende, små bore mål
- Lønnsomheten utfordres - Borekostnadene doblet på 4 år
- Behov for 2-3 ganger flere brønner per år for å få ut reserver innen levetid, men antall brønner per år er halvert siste 8 år
- Gjenværende bore mål vanskelig å lokalisere



Driftskostnader opp – viktig å gå for beste praksis

3 Lifting costs

Breakdown of Petoro share of lifting cost by category 2005-2009



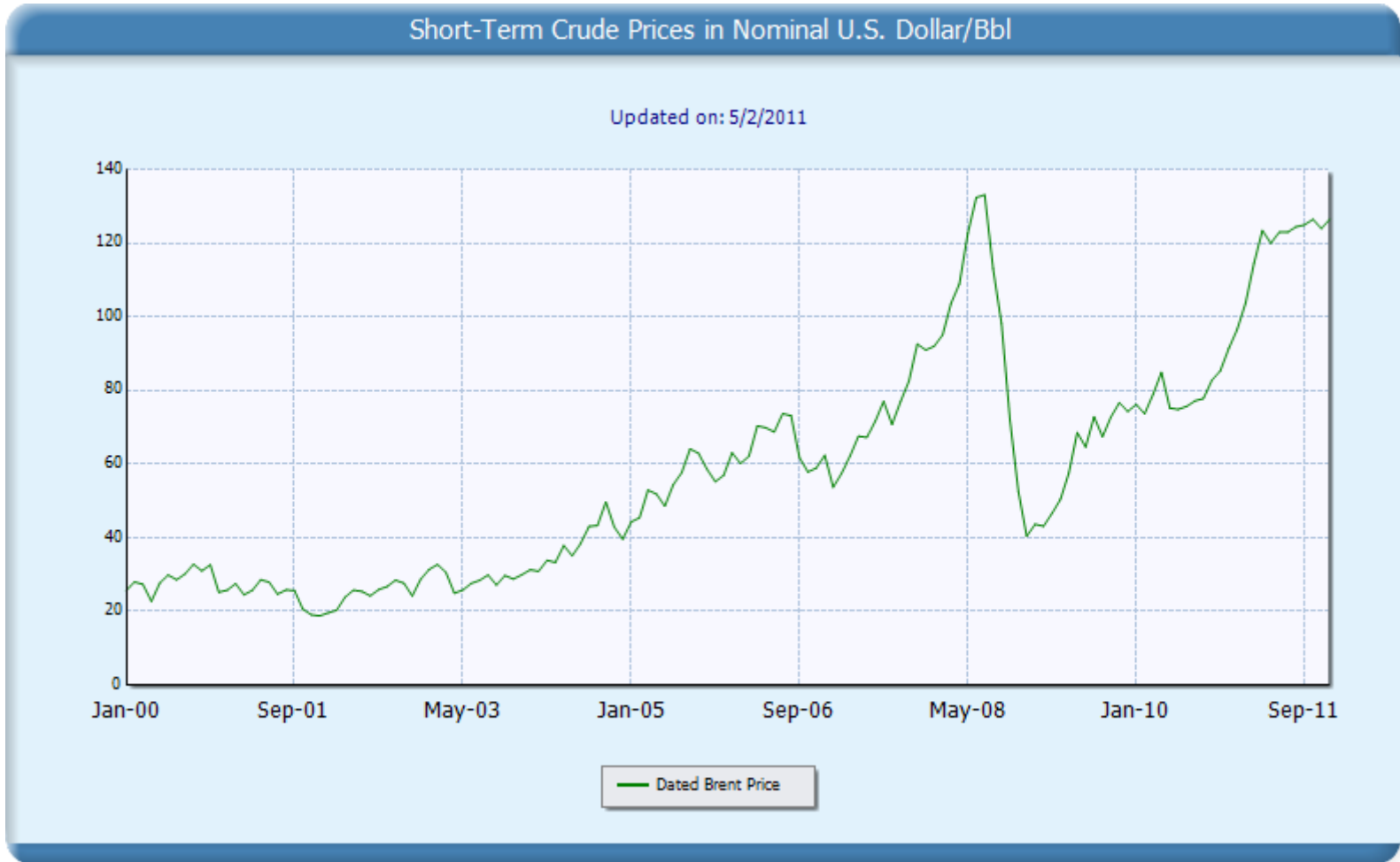
1 Total opex partner billings less export and processing tariff costs, financial items and fees

2 Talisman-operated Varg participated in 2009 only; Statoil-operated Visund and Kristin 2006-09 only, Heimdal 2007-09 only

3 Other includes: Business Dev., Reservoir Mgmt., Head Quarters/R&D

4 Based on four good mature asset cost performers (operated by 2 companies)

... eller skal vi bare satse på flaks ?



Omstilling i modne felt: Fra ord til handling



- Stort gjenværende verdipotensial i modne felt
- Mange krevende investeringsbeslutninger
 - nye brønner, infrastruktur, optimal gasdisponering
- Utfordrende endringsbehov:
 - 2-3 doble antall brønner per år
 - Gjøre små boremaal lønnsomme
 - Flytte operasjoner fra kostbare flyterigger til andre typer fartøy
 - Bedre reservoarovervåking og identifisering av gjenværende reserver
 - Ta i bruk EOR teknikker
 - Ytterligere effektivisere drift