



3 KVARTAL 2014 - PRESENTASJON

Stavanger 4. november 2014

Fra Petoro:

Grethe Moen, administrerende direktør

Marion Svihus, økonomidirektør

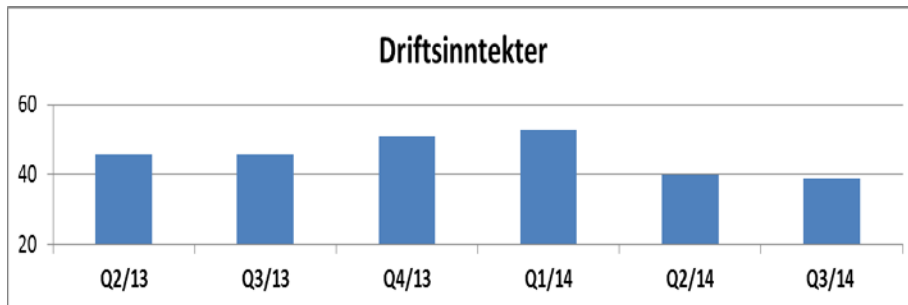
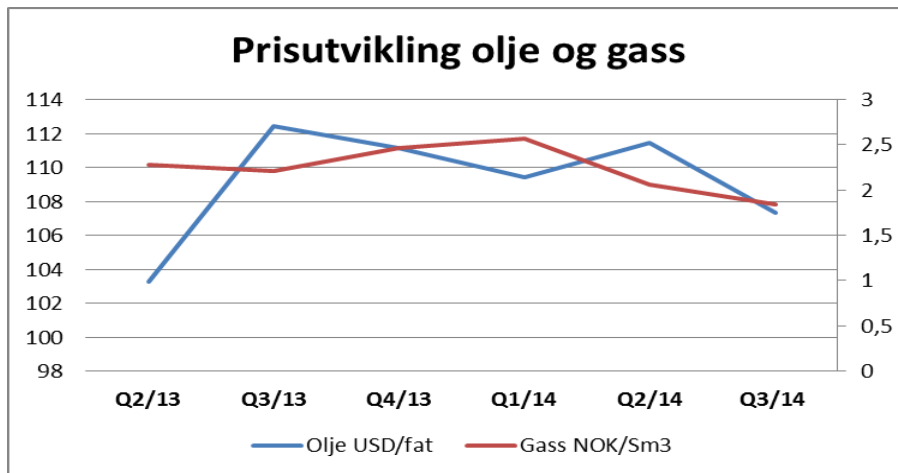
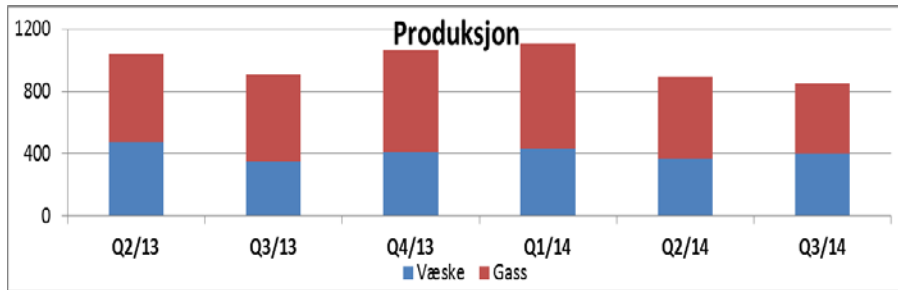
Sveinung Sletten, kommunikasjonssjef

Lavere priser og mindre gassalg ga redusert kontantstrøm

KPI-er	Per 3. kvartal 2014	Per 3. kvartal 2013
Kontantstrøm (milliarder kroner)	83	98
Resultat etter finansposter (milliarder kroner)	88	96
Produksjon (tusen fat oljeekvivalenter per dag)	950	1 022
Alvorlige hendelser (frekvens)	0,7	1,2

- Redusert kontantstrøm påvirket av reduserte gasspriser og lavere gassvolum samt høyere investeringer
- Det høye investeringsnivået i 2013 fortsetter i 2014
- Stabil væskeproduksjon og god regularitet
- God utvikling med redusert frekvens for alvorlige hendelser

Stabil væskeproduksjon - redusert pris



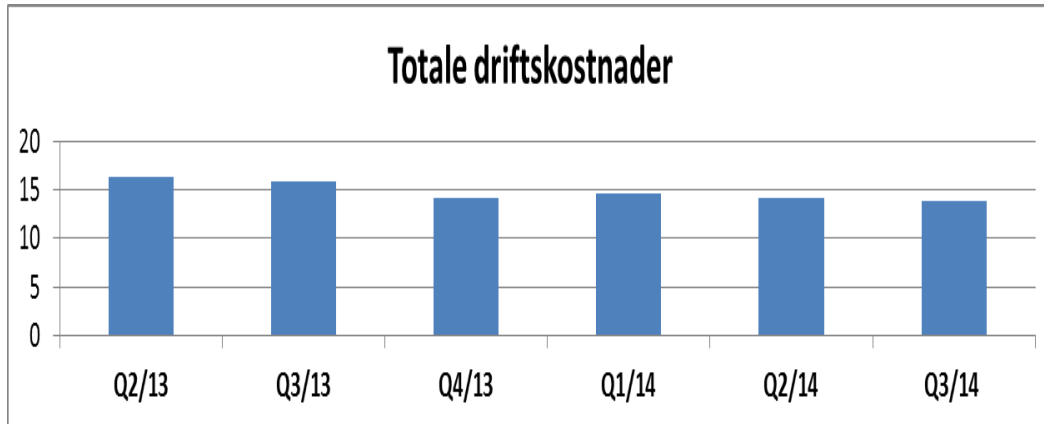
Væskeproduksjonen er stabil og 399 tusen fat per dag hittil i år.

Gassproduksjon var lavere i 3.kvartal 2014. Den varierer med sesong – normalt høyest i vinter-halvåret, når etterspørselen er størst. Gassproduksjon er utsatt for å skape økt verdi.

Priskurvene er nedadgående. Oljeprisen er redusert i tredje kvartal. I oktober har oljeprisen gått ytterligere ned og var per 30.10 om lag 86 USD/fat.

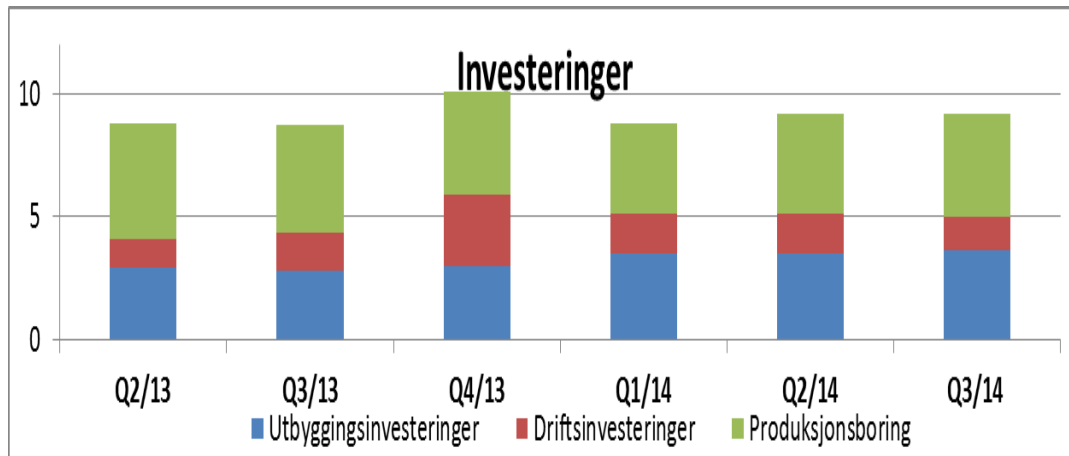
Driftsinntektene er påvirket av lavere volum sammenlignet med tidligere kvartal samt lavere olje- og gasspriser i tredje kvartal. Reduserte driftsinntekter i kvartalet gir en negativ effekt på kontantstrømmen. Negativ utvikling i oljeprisen i USD/fat motvirkes noe av økt vekslingskurs.

Investeringsnivå fortsatt høyt



Totale driftskostnader er som forventet. Nedadgående trend som følge av mindre kjøp av gass til lavere pris.

Kostnader for drift av felt og anlegg er innenfor normal variasjon, effekt av selskapenes forbedringsprogram kan således ikke spores.



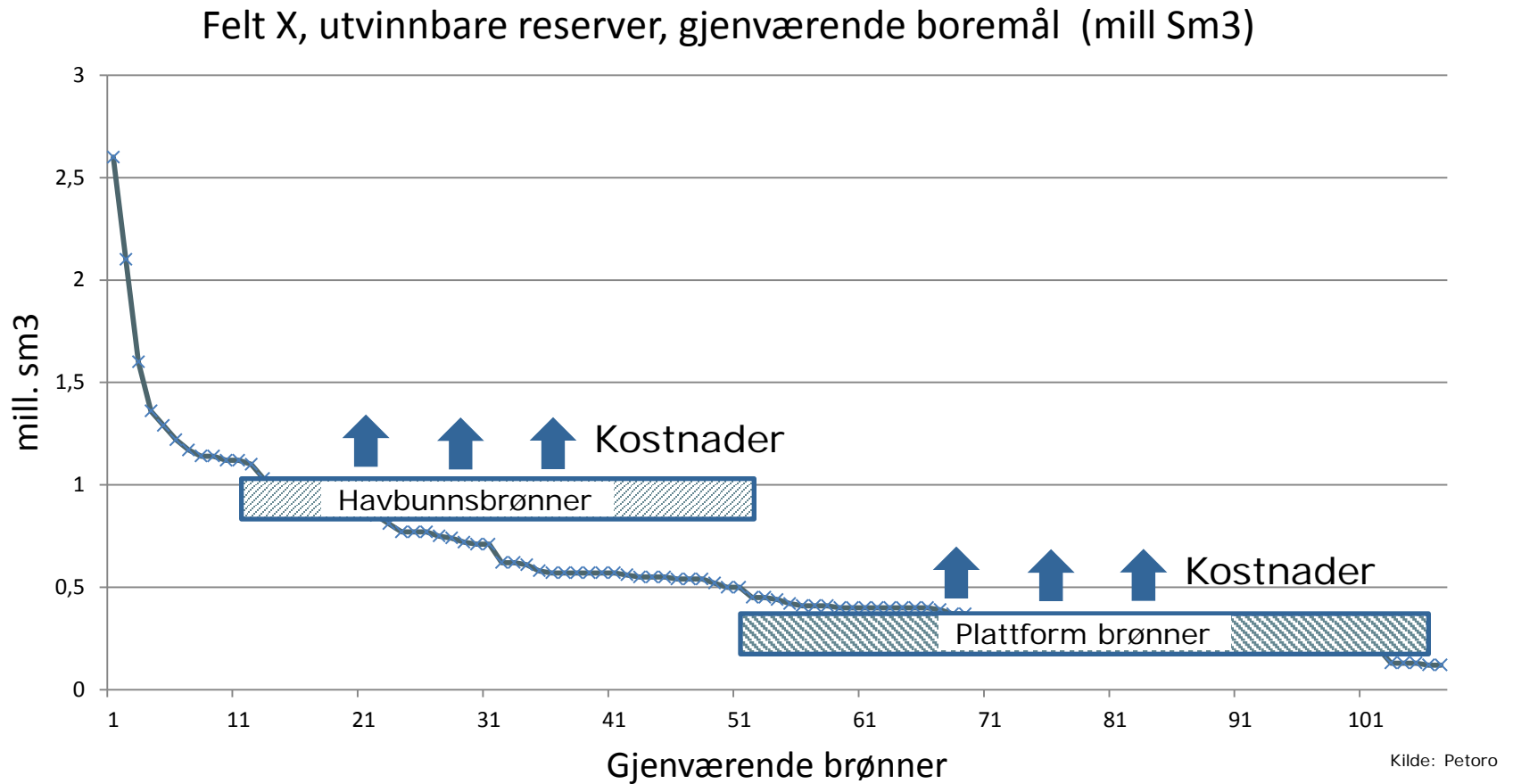
Investeringene forventes å ende på historisk høyt nivå i 2014, om lag 2 milliarder høyere enn rekordåret 2013.

Modifikasjonsporteføljen har redusert omfang i 2014. Det er foreløpig usikkert hvor mye som er kanselleringer og hvor mye som er utsettelse.

Tema:

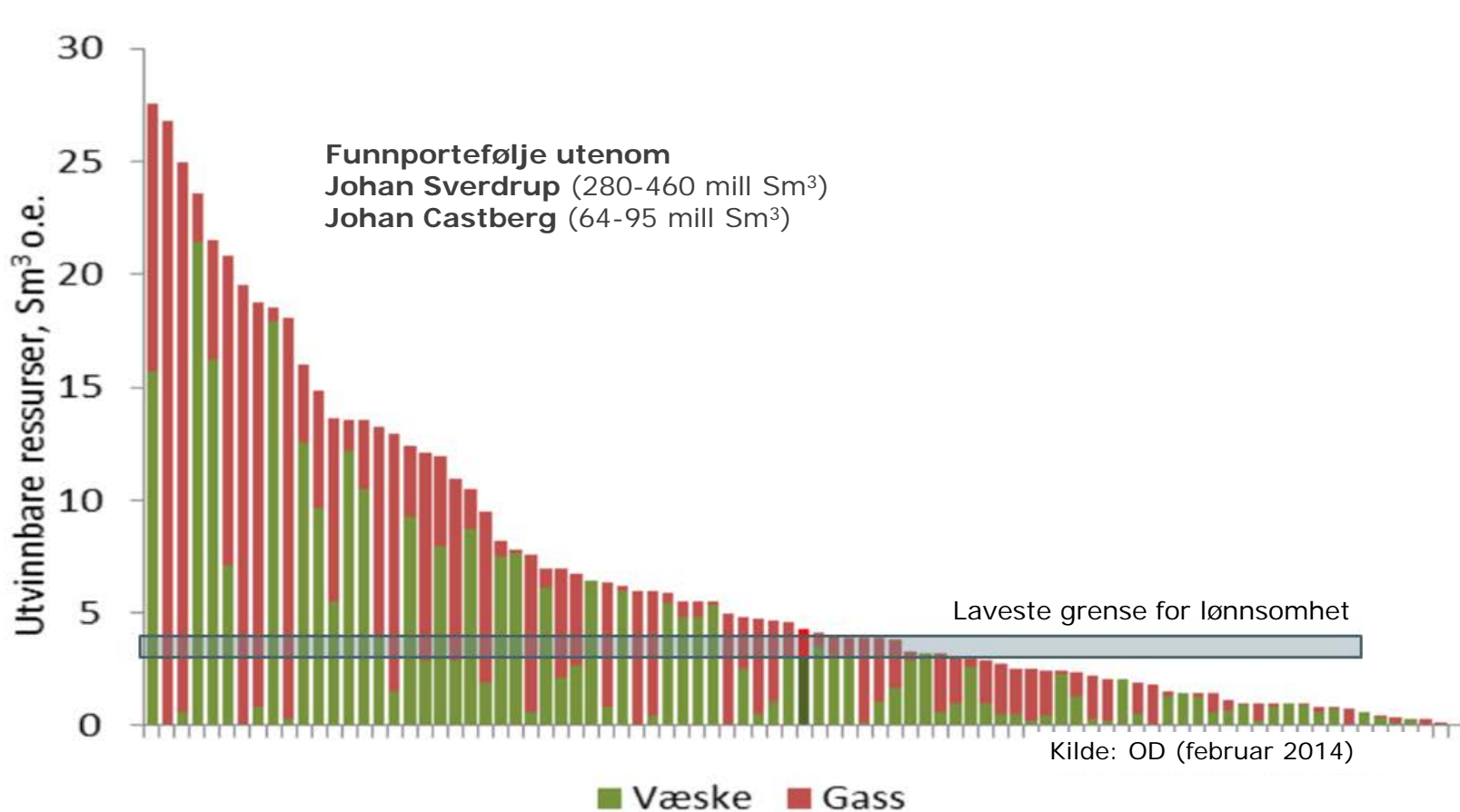
ØKT EFFEKTIVITET FOR Å SIKRE FRAMTIDEN FOR NORSK SOKKEL

Kostnader må ned for lønnsomhet i små boremaal

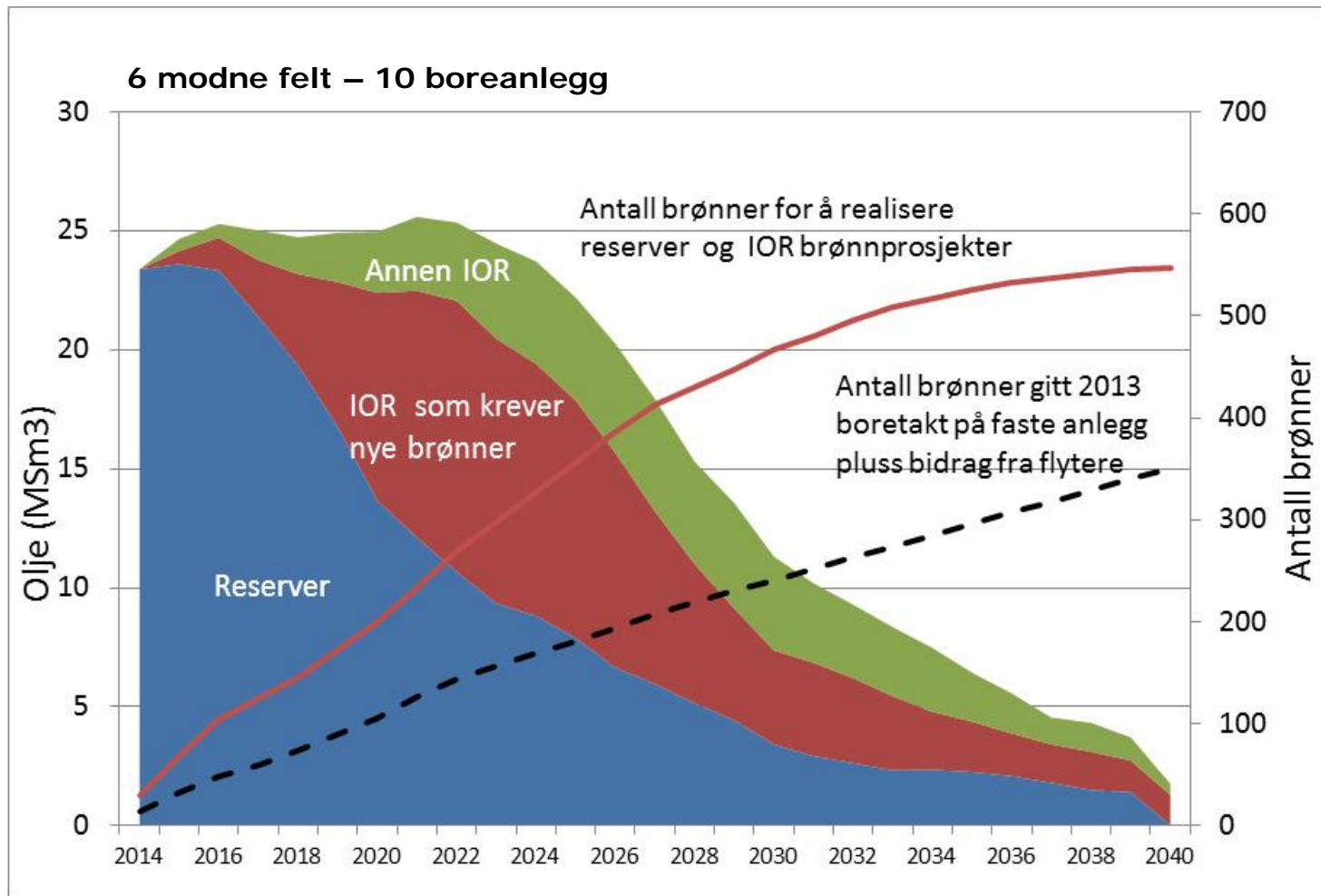


Små funn – stort samlet verdipotensial

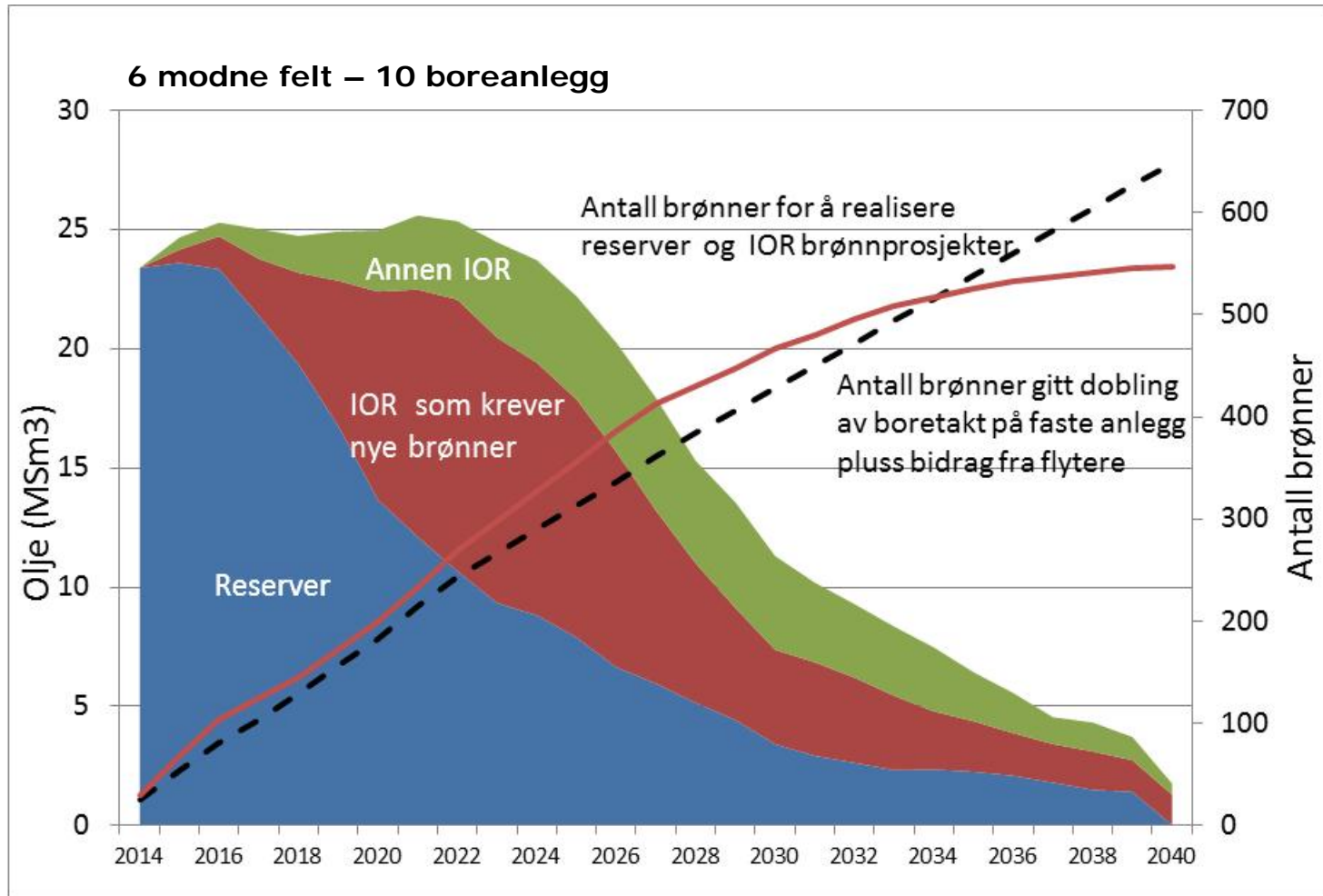
Brønnskostnader avgjør lønnsomheten



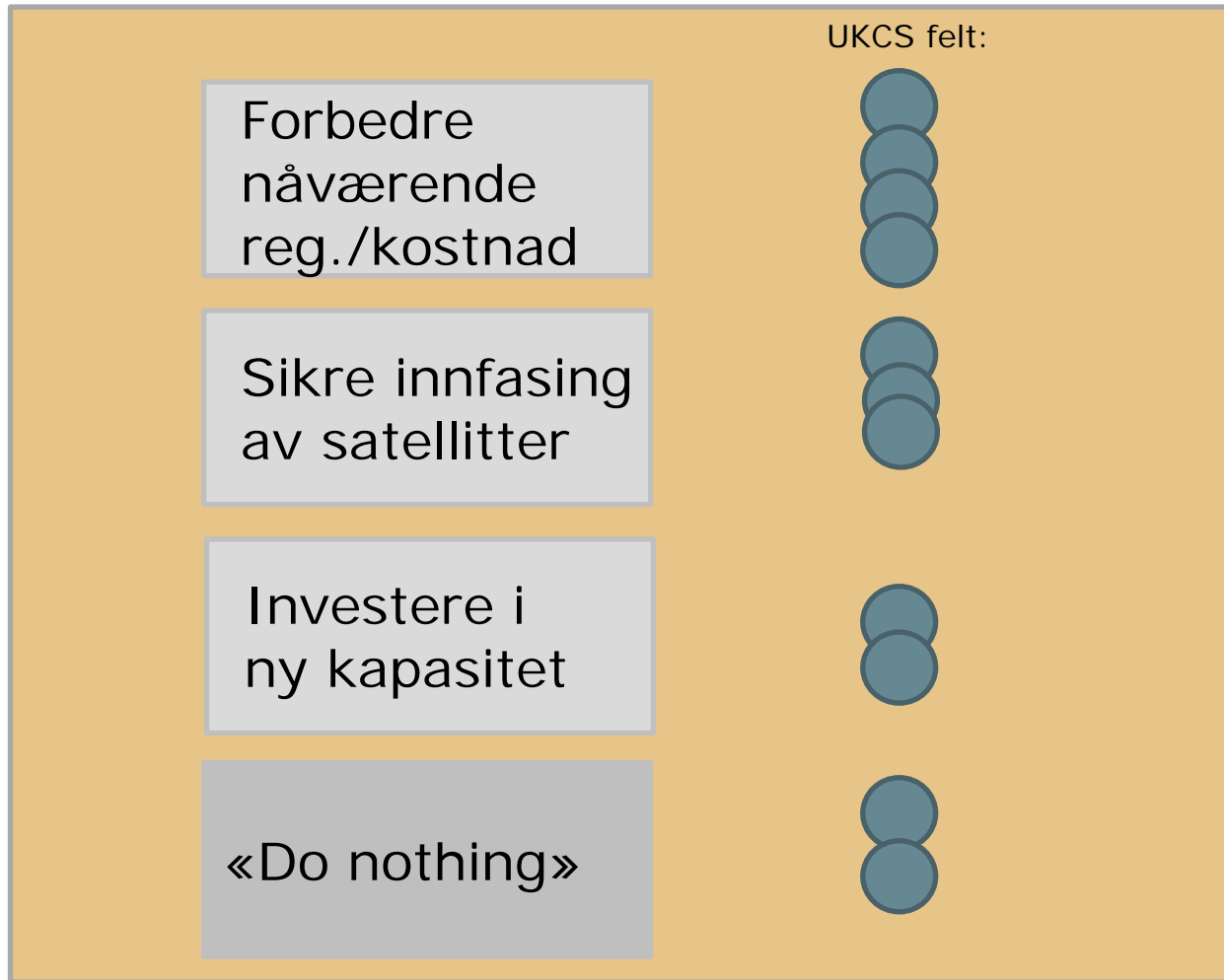
Radikal endring for å sikre nye reserver i modne felt



Radikal endring for å sikre nye reserver i modne felt



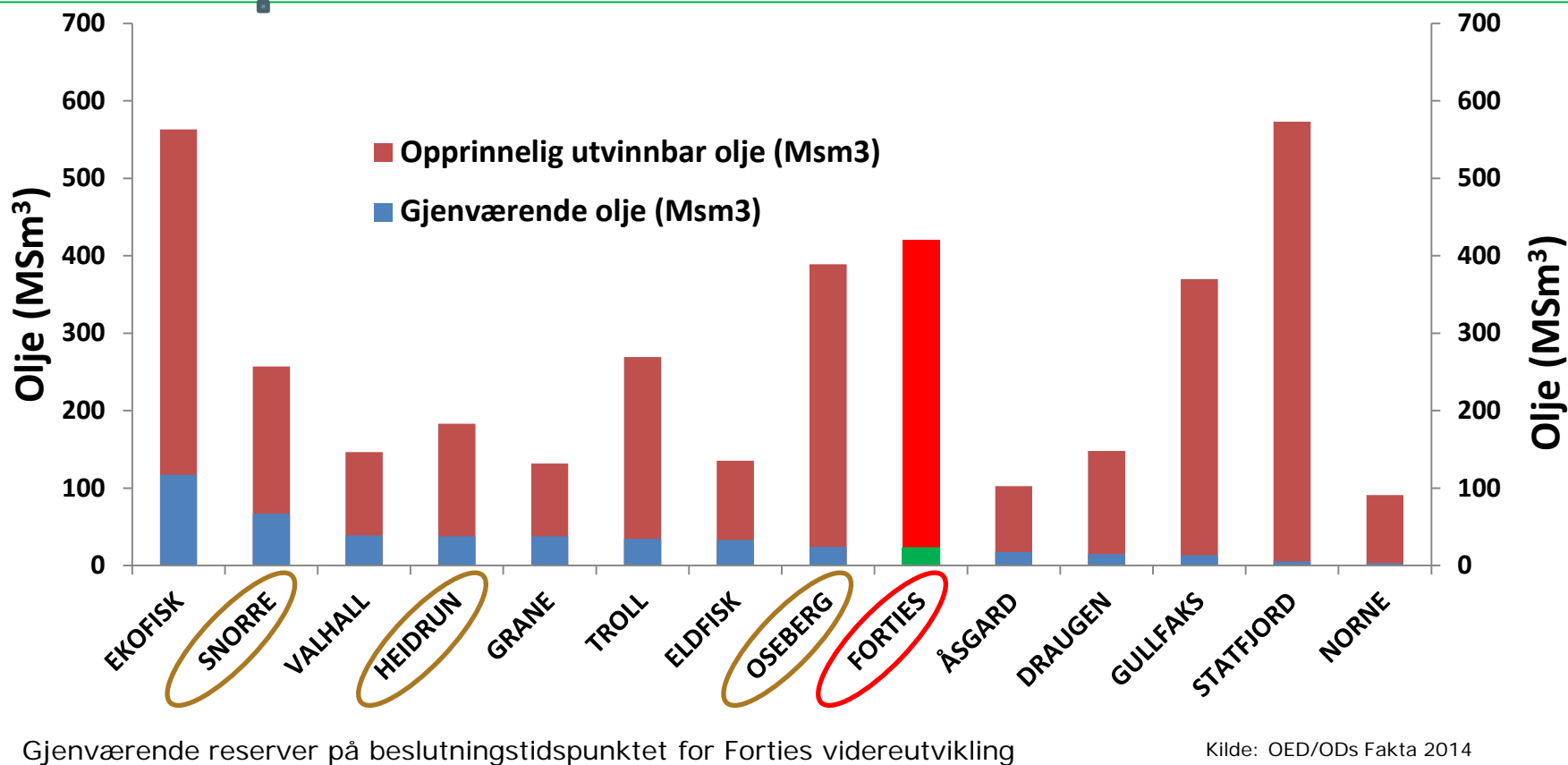
Strategier for økt reserveuttak på britisk sokkel



Læring fra britisk sokkel

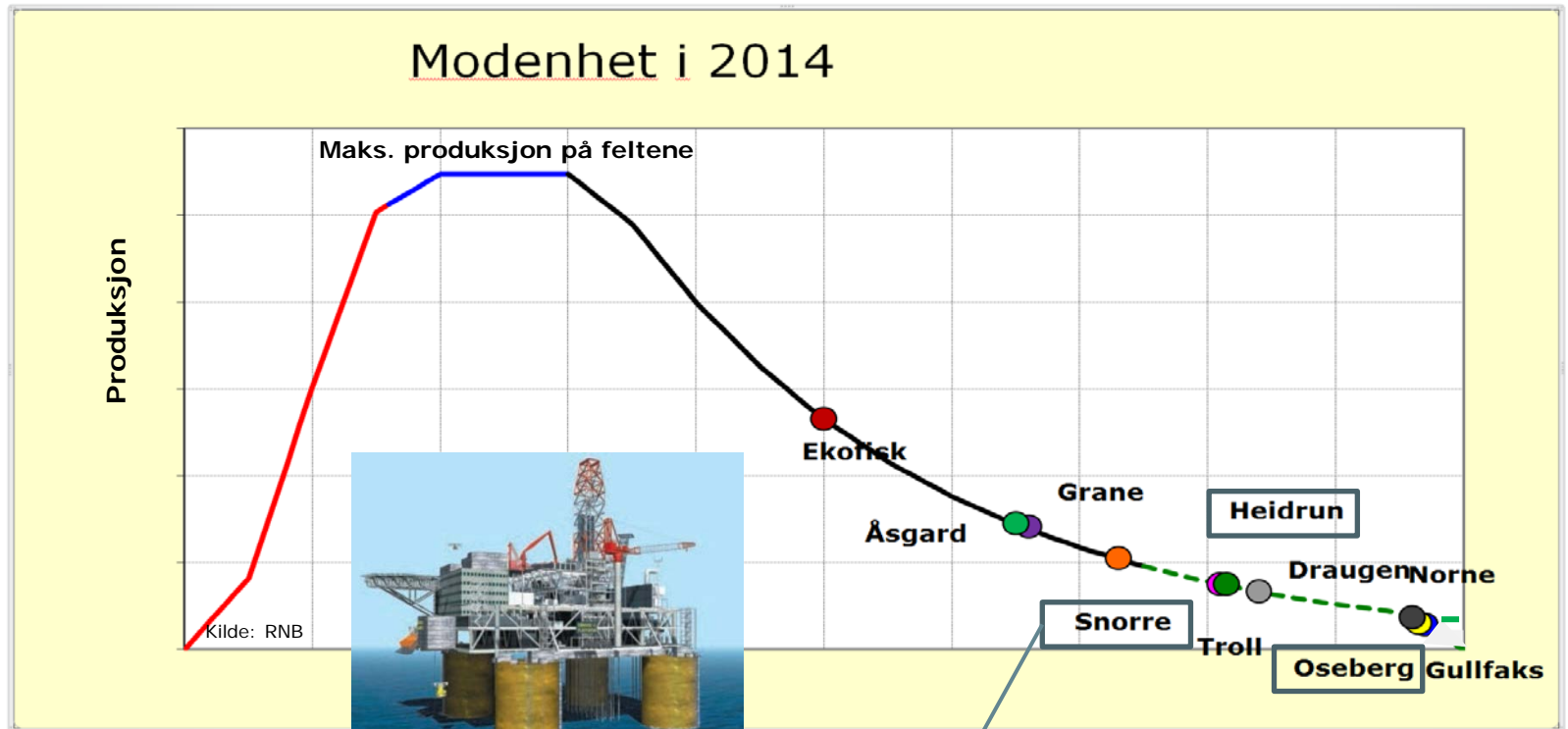
- Opprettholde teknisk integritet og gode HMS-resultater
- Høy regularitet
- Effektivisering og reduksjon av enhetskostnader
- Identifisere nye brønnmål

Investere for å sikre økt reserveuttak



Snorre, Heidrun og Oseberg har til sammen ca 125 mill Sm³ gjenværende olje, dvs. på størrelse med Johan Castberg

Snorre 2040 muligheten kommer først



- Stort potensial for tilleggsreserver
- Betydelig nyinvestering i brønncapasitet
- Tidskritisk – beslutningsplan må holdes



**Økt effektivitet
for å sikre
framtiden
for norsk sokkel**

Stigerør på Snorrefeltet. (Foto: Harald Pettersen, Statoil)



En drivkraft på norsk sokkel
