



3. kvartalsresultat 2009

Petoro pådriver for lønnsomme prosjekter

Pressekonferanse Stavanger

5. november 2009

SDØE kontantstrøm pr 3. kvartal: 77 milliarder

Resultater	Pr 3. kvartal 2009	Pr 3. kvartal 2008	Hele 2008
Resultat etter finansposter (milliarder kroner)	75	114	157
Kontantstrøm (milliarder kroner)	77	119	155
Viktige prestasjonsindikatorer			
EBITDA (milliarder kroner)*	35	33	50
Produksjon (tusen fat oljeekvivalenter/dag)	1 068	1 107	1 148
Produksjonskostnader (kroner/fat oljeekvivalent)	29	28	27
Alvorlige hendelser (per million arbeidstime)	2,3 ¹⁾	2,4	2,0

- SDØE porteføljen gir et betydelig bidrag til statskassen til tross for lavere priser
- Kontantoverskudd fra driften (EBITDA) er robust
- Gass i ferd med å overta som det dominerende produktet for SDØE
- Produksjonskostnader på nivå med fjoråret
- Fortsatt høy frekvens for alvorlige hendelser

* EBITDA er kalkulert med oljepris 22 USD₂₀₀₅/fat og 6,75 NOK/USD

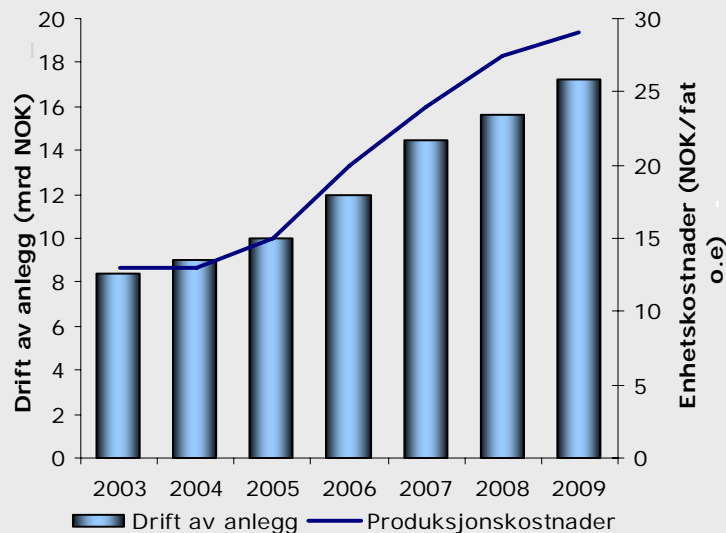
¹⁾ status pr august

20 milliarder til statskassen i 3. kvartal

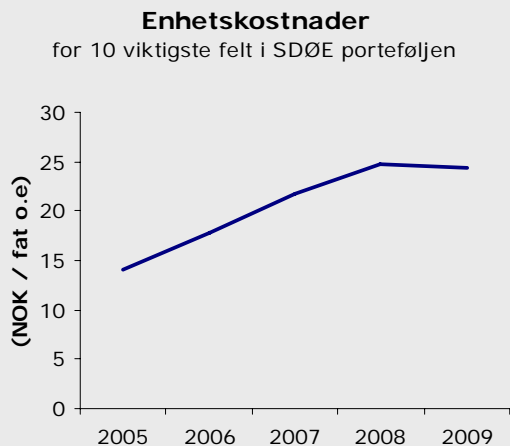
Resultater	3. kvartal 2009	3. kvartal 2008
Resultat etter finansposter (milliarder kroner)	20	36
Kontantstrøm (milliarder kroner)	20	38
Produksjon (tusen fat oljeekvivalenter/dag)	911	947

- Lavere olje- og gasspris reduserte resultatet
 - Oljepris i dollar: -33 prosent
 - Gasspris: -29 prosent
- Høyere gassproduksjon har motvirket reduksjon i væskeproduksjon

Fortsatt økende driftskostnader



- Enhetskostnadene mer enn doblet
- Totalproduksjon redusert med 20 prosent fra 2003



- Enhetskostnader flater ut for våre 10 viktigste felt
 - Forskyvning av driftsaktiviteter

Høyt aktivitetsnivå i 2009



- Investeringer 2,3 milliarder kroner høyere enn i fjor

- Utbygging av GjØa, videreutvikling av Ormen Lange og prosjekter pØ Troll Olje

- HØy leteaktivitet

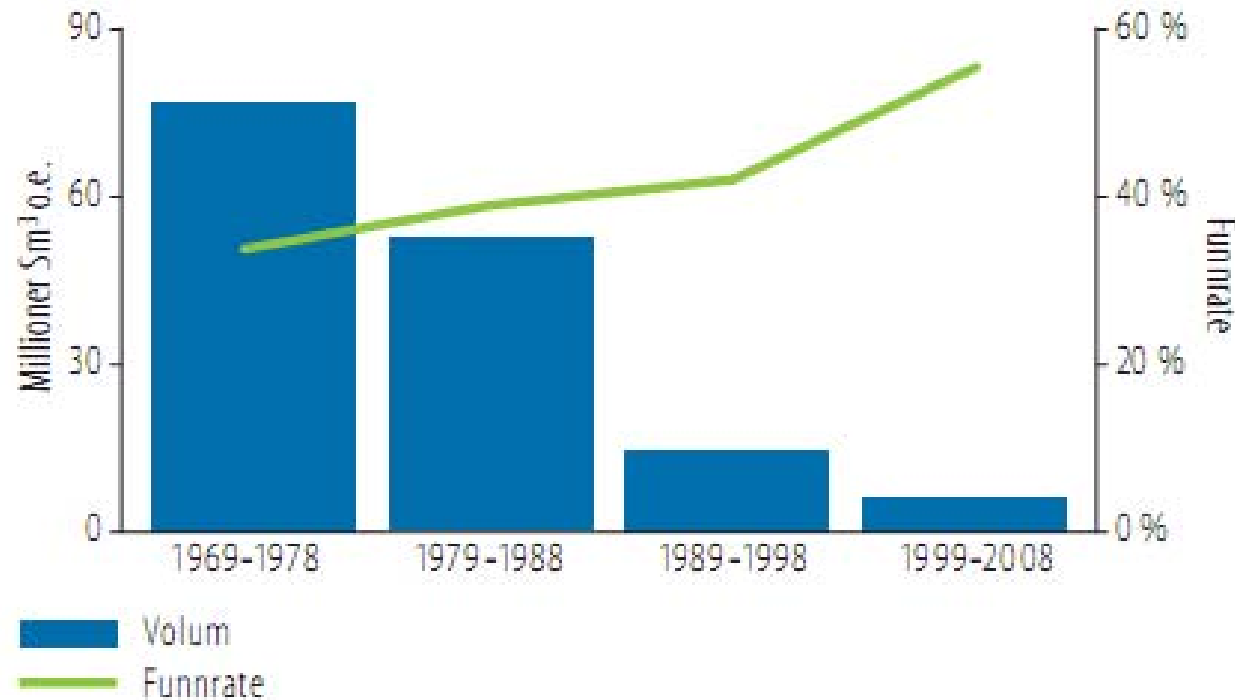
- GjennomfØrt planlagt leting
- Funnet tre til fire ganger mer enn i 2008
- Tre funn i tredje kvartal

* pr. tredje kvartal 2009



Petoro pådriver for lønnsomme prosjekter

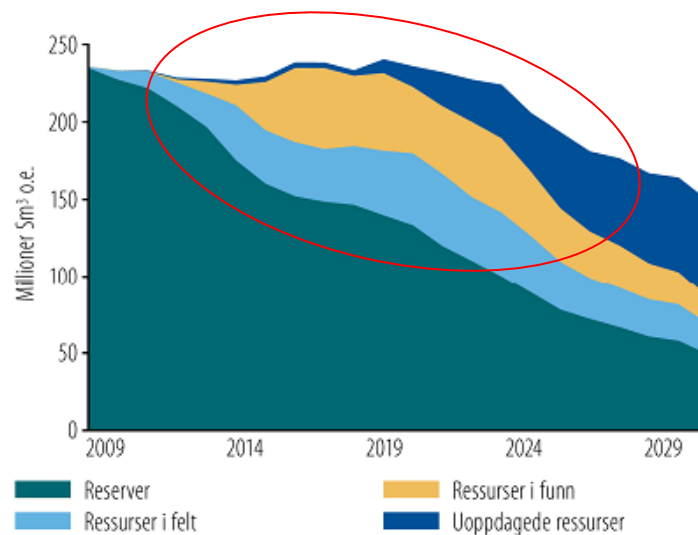
Mange små funn - billige og raske utbygginger



Kilde: Oljedirektoratet

Høy produksjon de neste 10 år

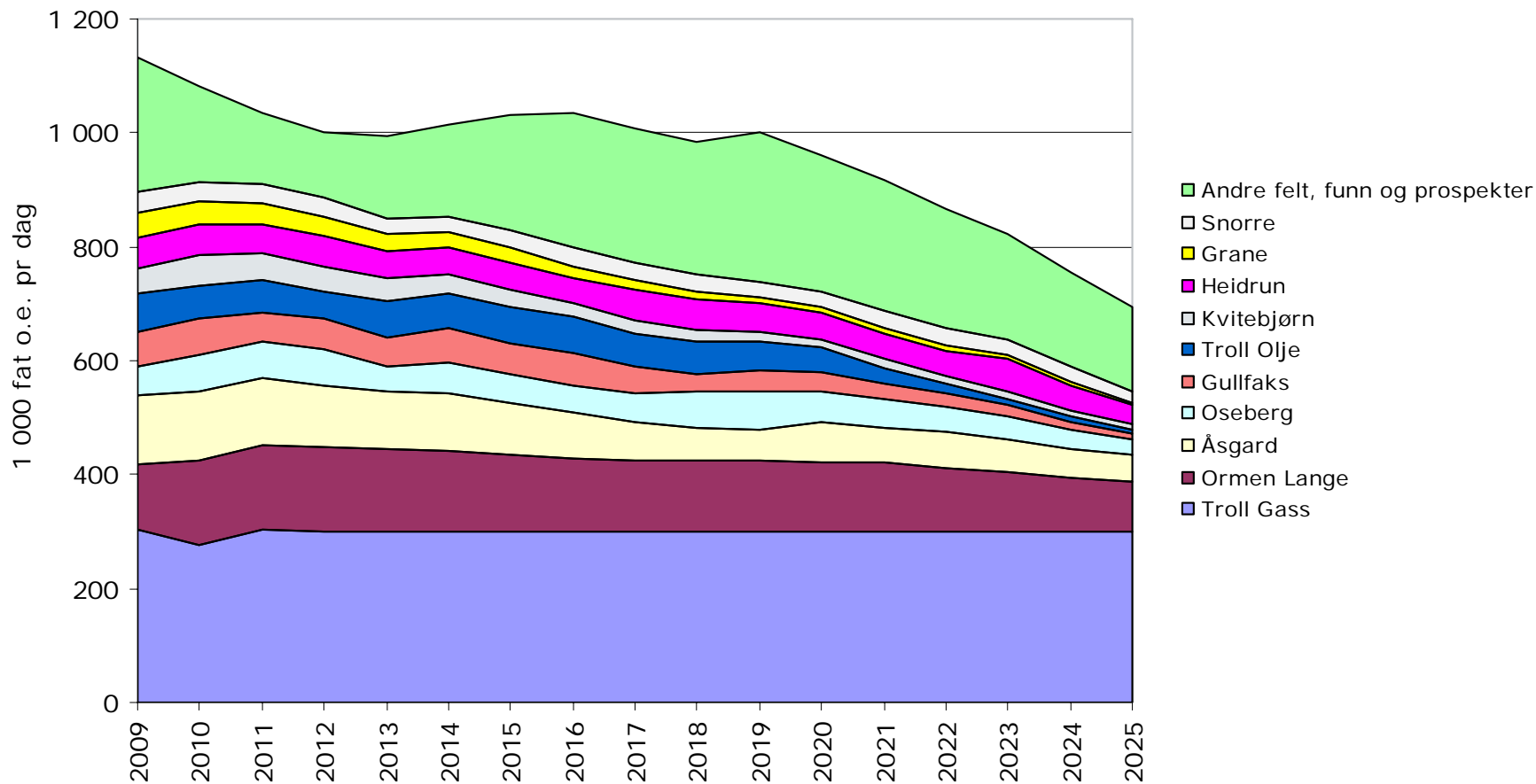
- Siste 60 prosent – mer krevende
- Produksjonsnivået forutsetter høyt aktivitetsnivå;
 - drive fram mange små, men lønnsomme prosjekter
 - ny feltutvikling
 - modifikasjonsprosjekter
 - boreprosjekter
 - økt utvinning
 - opprettholde høy leteaktivitet
 - lavere kostnader
 - standardisering



Kilde: Oljedirektoratet

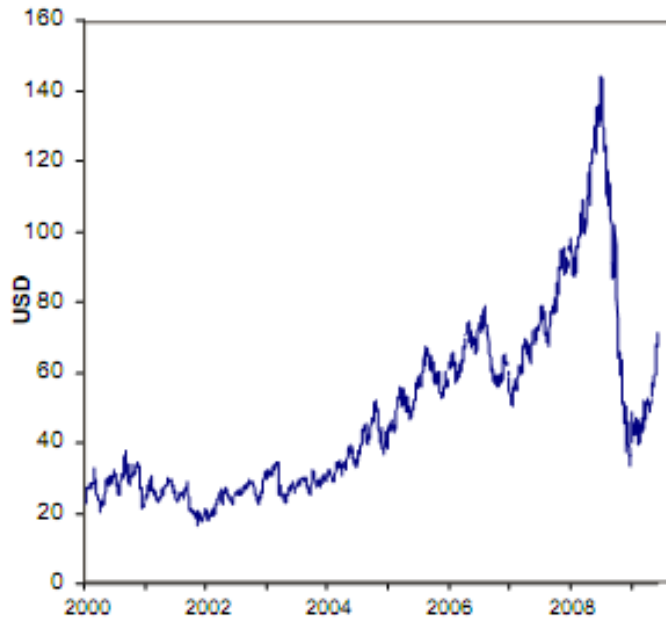
SDØE-produksjonen fra et fåtall, store felt

De 10 største feltene står for om lag 80 prosent av produksjonen både i 2010 og 2025

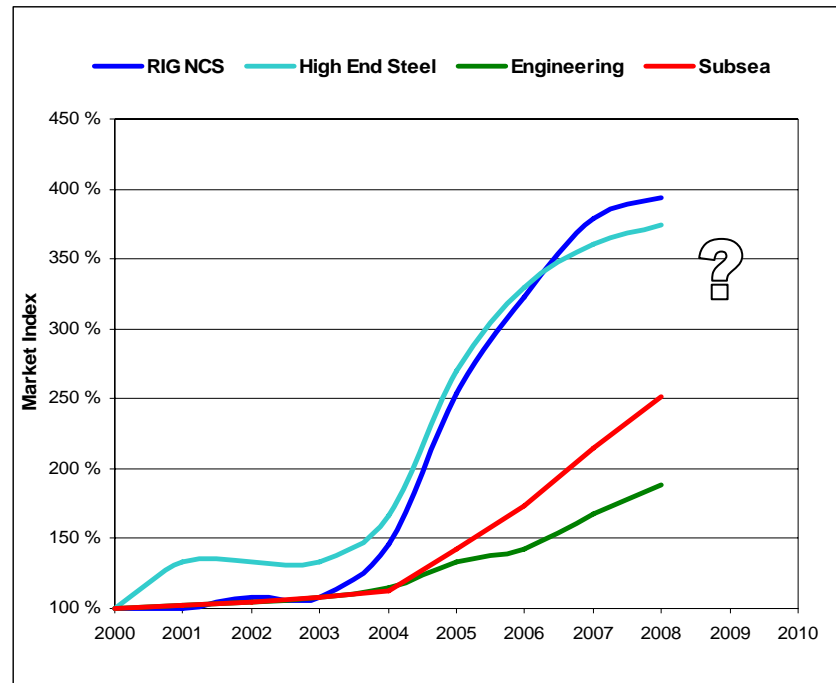


Usikker oljepris - høye kostnader

Oil price collapse



Cost developments



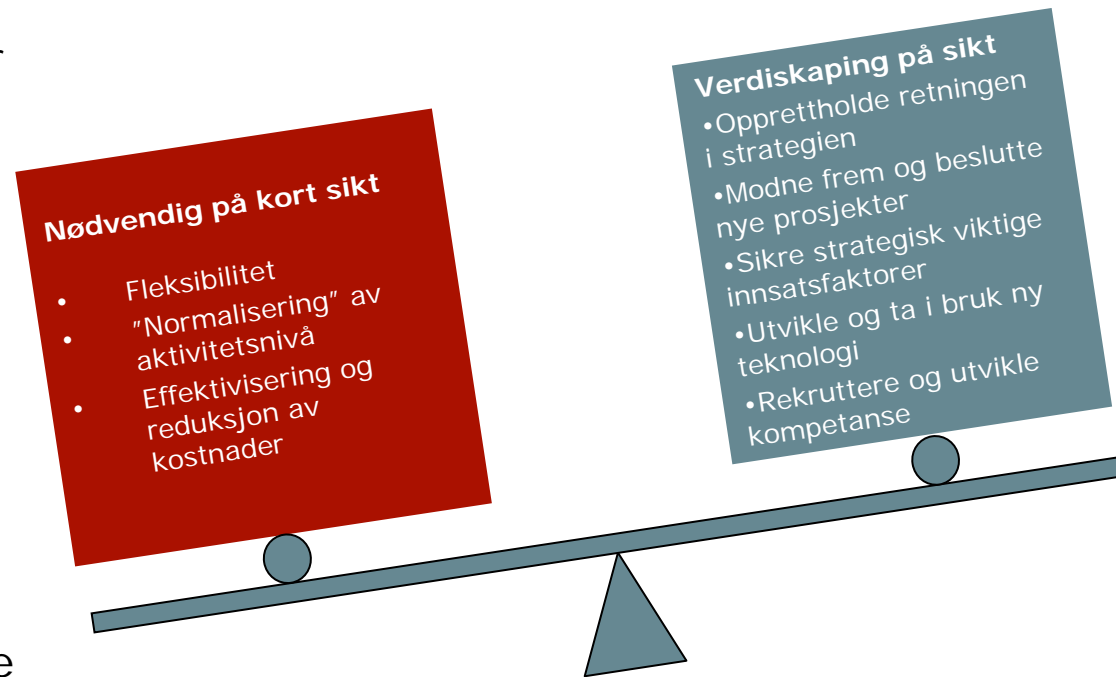
Kilde: Statoil

3. kvartalsresultat 2009



Kortsiktighet kan gi utsettelse av prosjekter

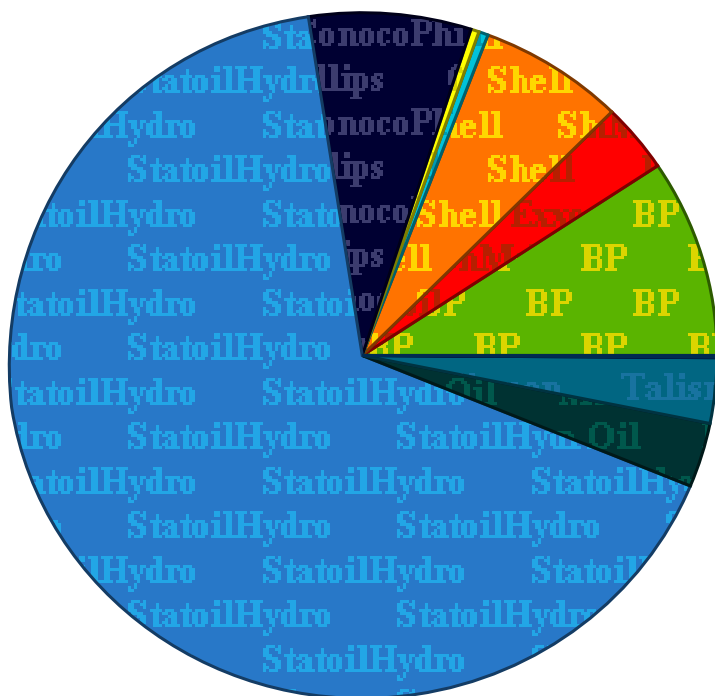
- Kapitaldisiplin
- Kostnadsreduksjoner
 - Lavere aktivitet gir rom for økt kvalitet og kostnadsbesparelser
 - Fare for at nedbygging av kapasitet, spesielt i verkstedsindustrien, kan bidra til fremtidig markedspress og ny kostnadsøking
- Kapasitet
 - pågående aktivitet gir tekniske og organisatoriske begrensninger



Flere operatører utsetter

Operatørsplitt i 2008 i innkjøp på norsk sokkel

100 % = 161 milliarder kroner *

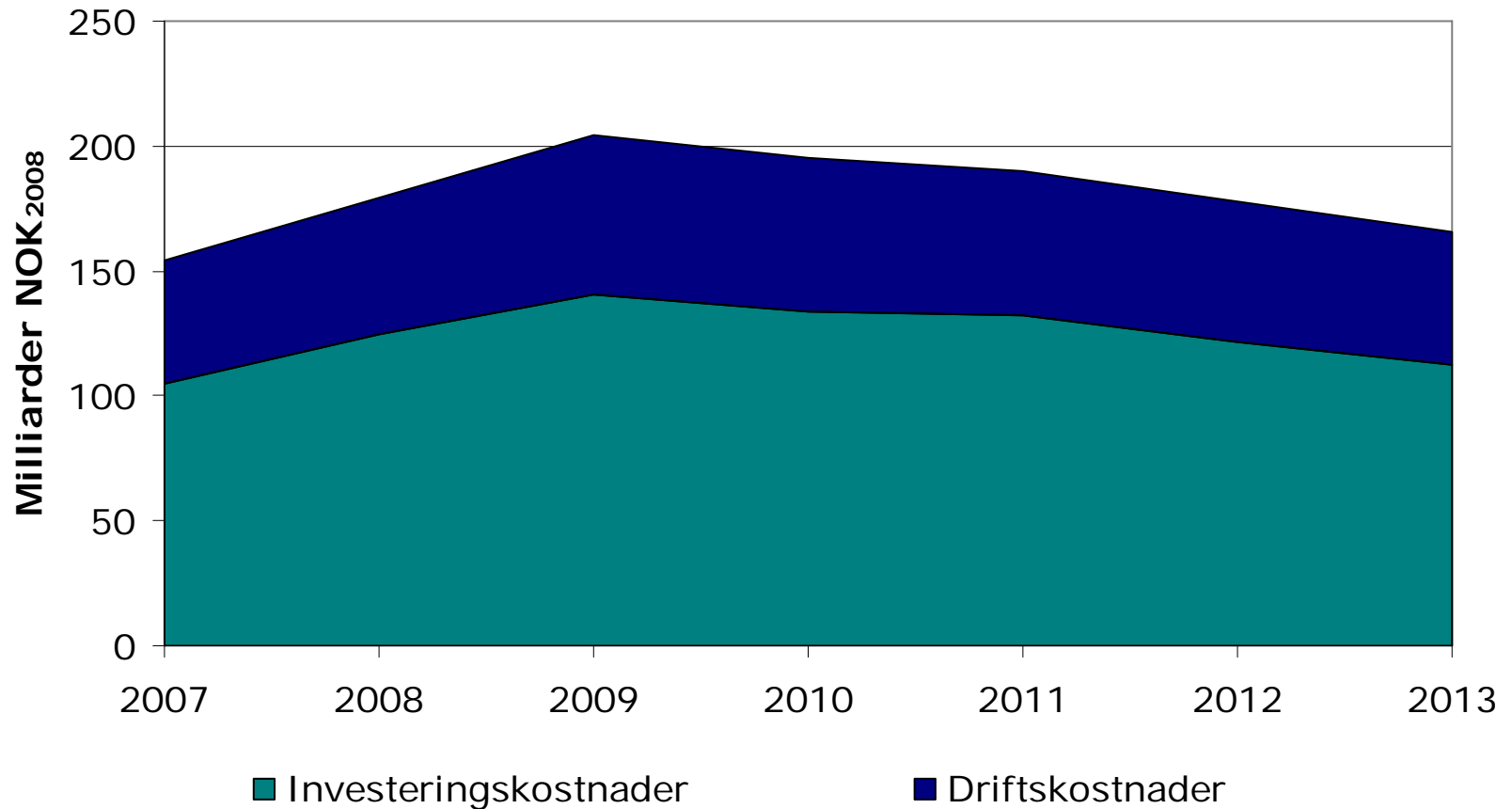


* samlet capex og opex

- **Statoil**
modifikasjonsprosjekter og feltutviklingsprosjekter, f.eks Valemon, PL169 C&M, Gullfaks A riggoppgradering, Snøhvit Tog 2 og Åsgard MF
- **ConocoPhillips**
deler av Ekofisk-planene
- **Andre operatører**
igangsatte prosjekter gjennomføres, mens flere nye prosjekter har vært satt på hold

Oljedirektoratet: svakt fallende aktivitet

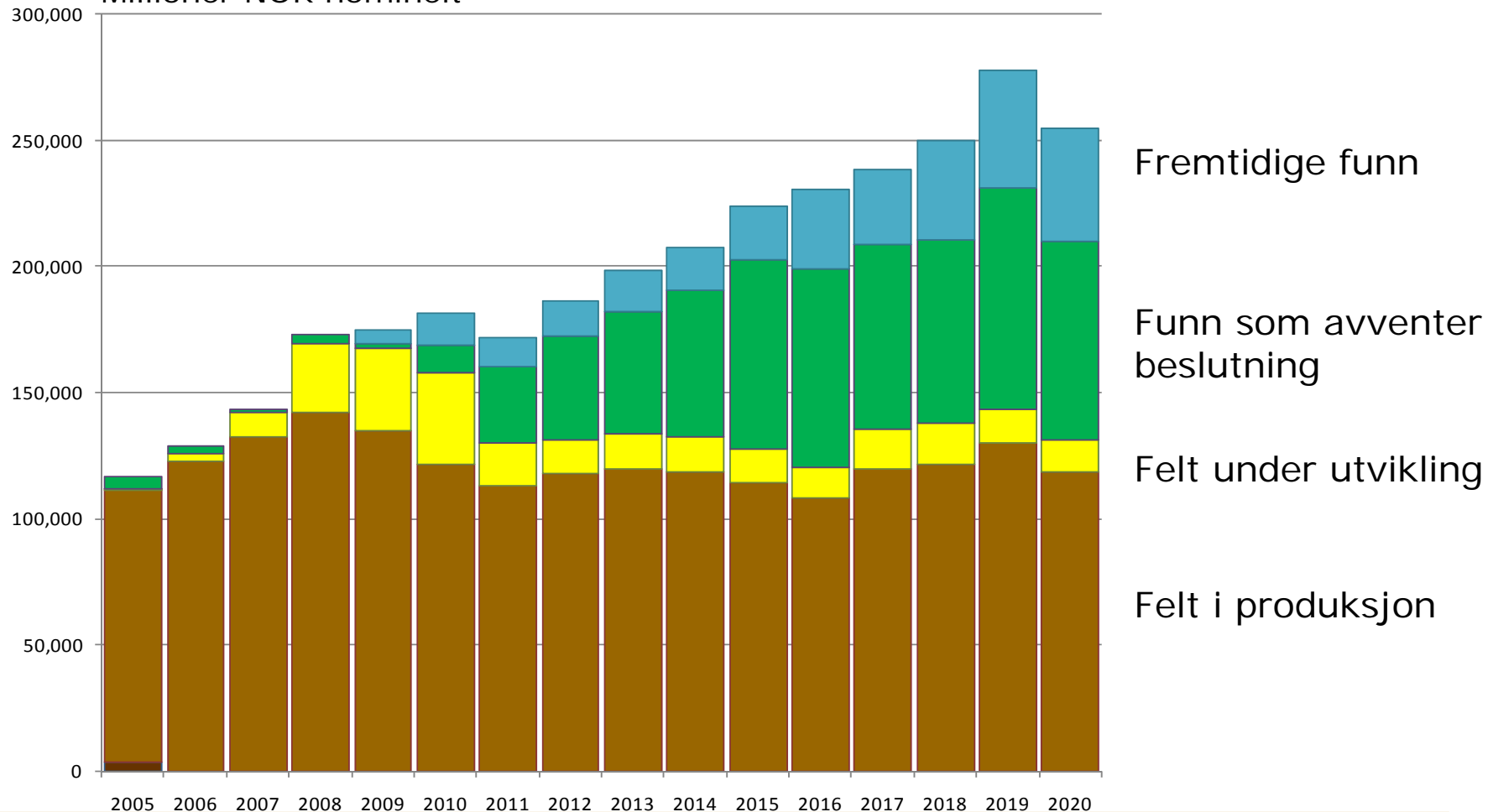
ODs anslag for totale kostnader



Rystad: fortsatt stigende aktivitetsnivå

Offshore Market etter nåværende feltstatus

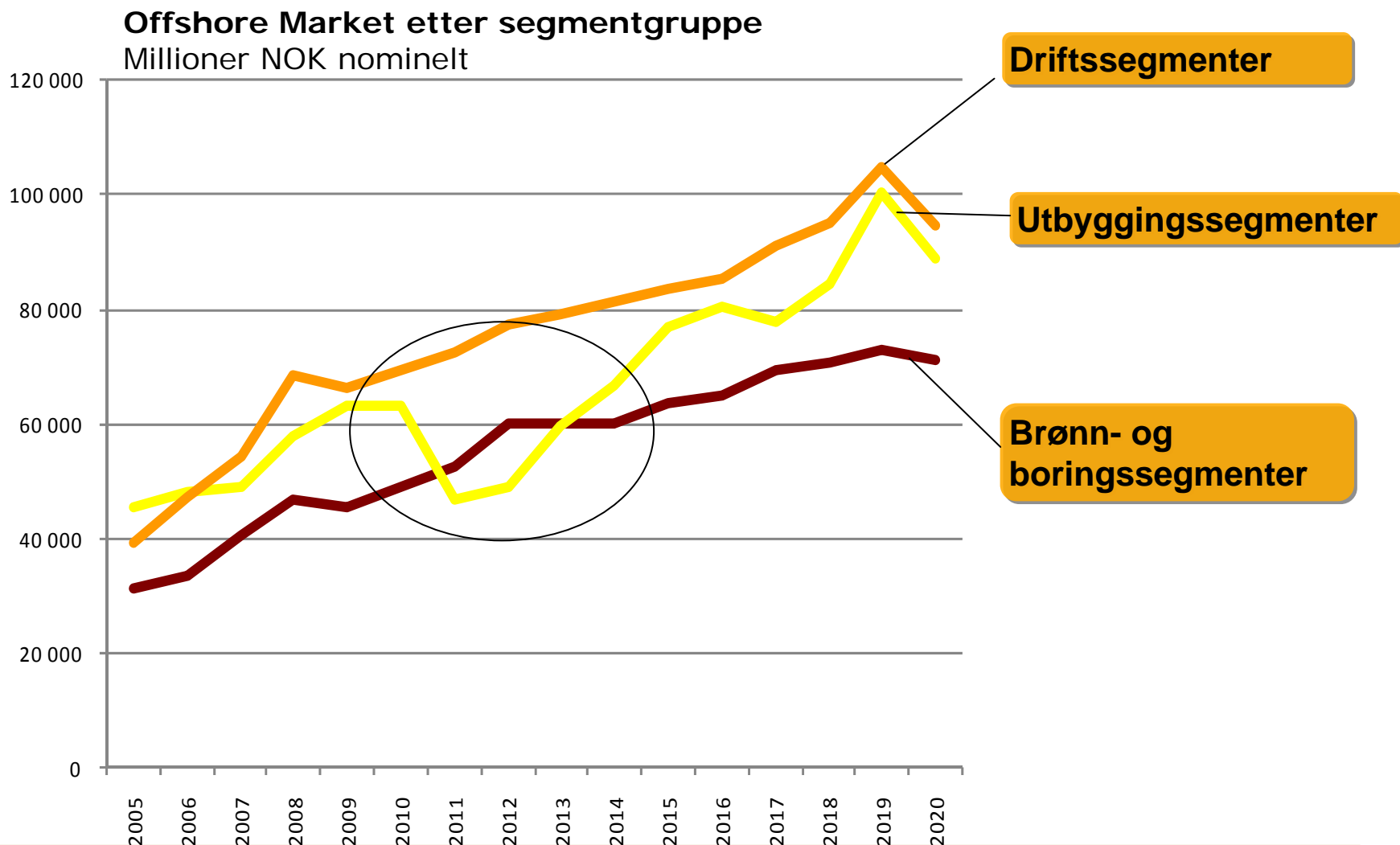
Millioner NOK nominelt



Kilde: Rystad Energy analyse
3. kvartalsresultat 2009



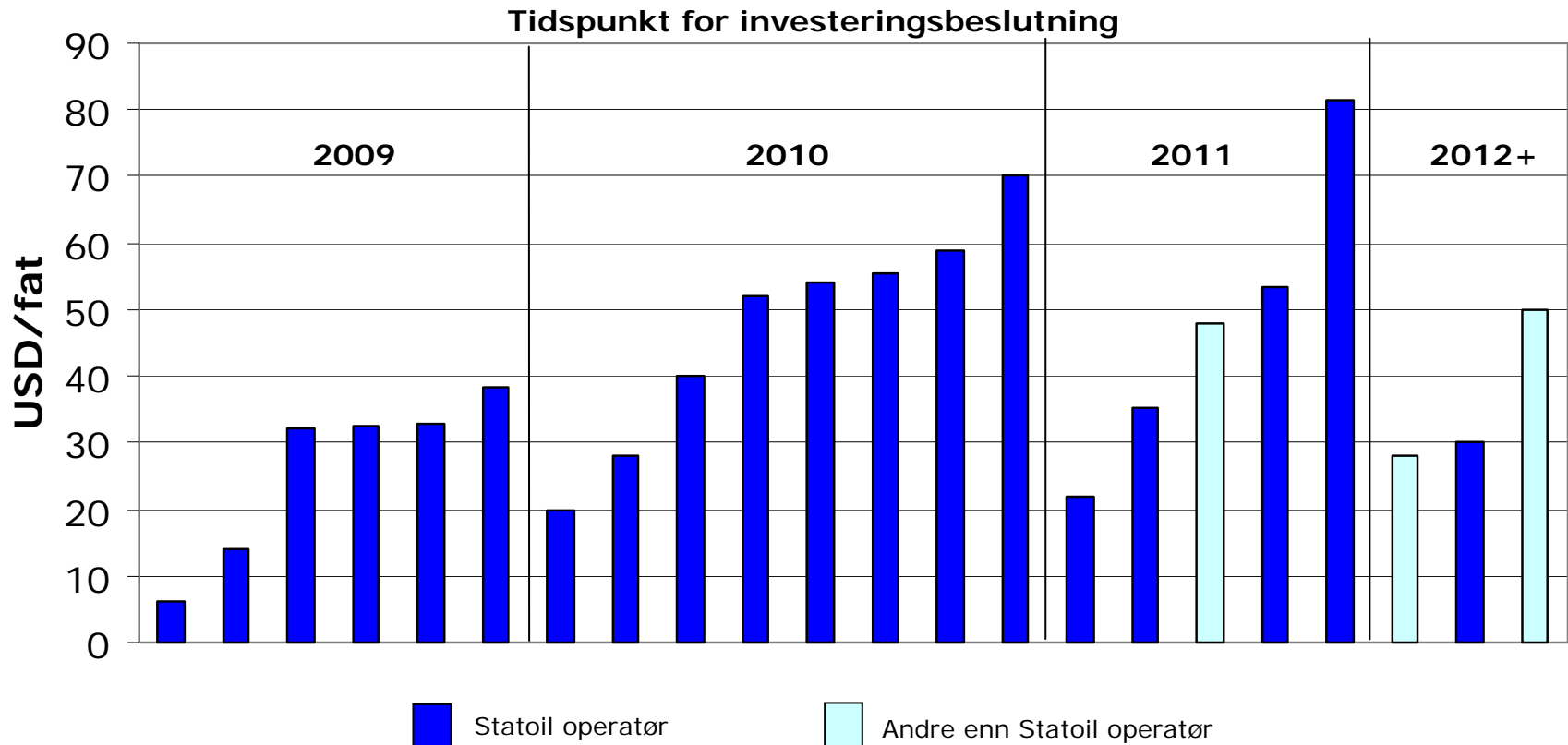
Utbyggingsmarkedet sterkest berørt



Kilde: Rystad Energy analyse
3. kvartalsresultat 2009

Krevende å holde framdrift i flere prosjekter med god lønnsomhet

Break even oljepris for et utvalg prosjekter



Krevende å holde planlagt fremdrift

- Operatørenes egne prioriteringer styrer fremdriften
- Mer krevende for partnerne å få gjennomslag for alternative løsninger – redusert mangfold
- Få nye prosjekter fremmes - andre mister fremdrift i beslutningsløpet
- Modning av funn og prosjekter har høy prioritet hos Petoro. Med dagens ressurser prioriteres:
 - Valemon
 - Åsgard minimum flow
 - PL 169 C&M
 - Gullfaks A boreriggoppgradering
 - Snøhvit Tog 2

Oppsummert:

Kortsiktighet kan svekke verdiskaping

- Høyt langsiktig aktivitetsnivå
- Lønnsomme prosjekter mister fremdrift
- Kortsiktig tenking kan redusere langsiktige forretningsmuligheter
- Risiko for tap av kompetanse og kapasitet – og nytt kostnadspress ved ny aktivitetsøkning
- Statoil avgjørende for utviklingen av norsk sokkel

Hva gjør Petoro?

- Prioriterer langsiktig reservemodning
- Er opptatt av tidlig anvendelse av ny teknologi – rimelige brønner og feltutvikling
- Driver fram lønnsomme prosjekter – tidsriktige beslutninger
- Sikrer riggkapasitet
- Utfører eget arbeid og samarbeider med andre partnere for størst mulig gjennomslagskraft