



Årsresultat SDØE 2010

Stavanger 23.02.11

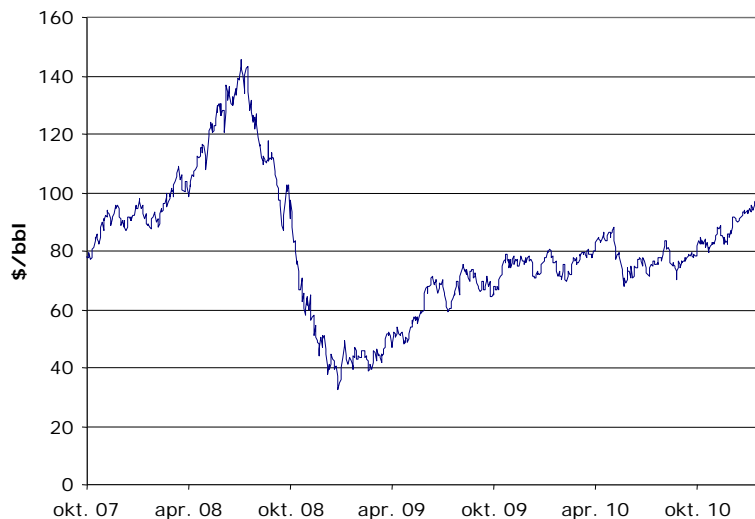
Kjell Pedersen, administrerende direktør

Marion Svihus, økonomidirektør

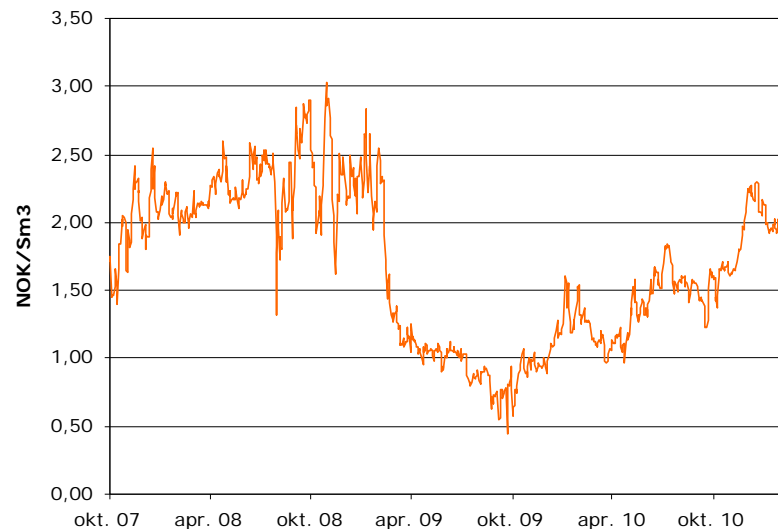
Sveinung Sletten, kommunikasjonssjef

Store bevegelser i olje- og gassprisene

Oljepris, Brent spot



Gasspriser, NBP



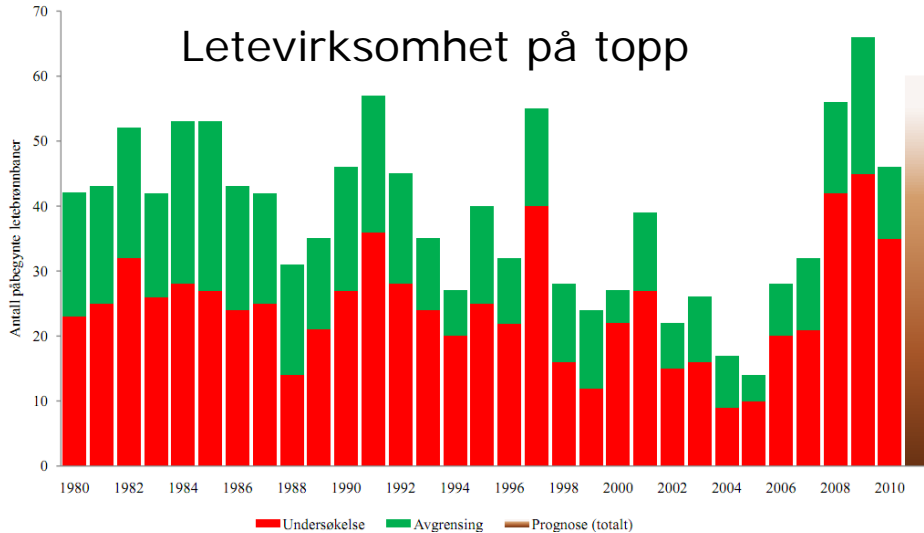
- Prisene reflekterer høyere forbruk enn forventet
- Energipolitikken i EU utfordrer gassens rolle
 - Forlengelse av atomkraftverk i Tyskland
 - Fornybar energi
 - Forsyningssikkerhet
- Behov for promotering av norsk gass i Europa

Norsk gass i Europas energibilde

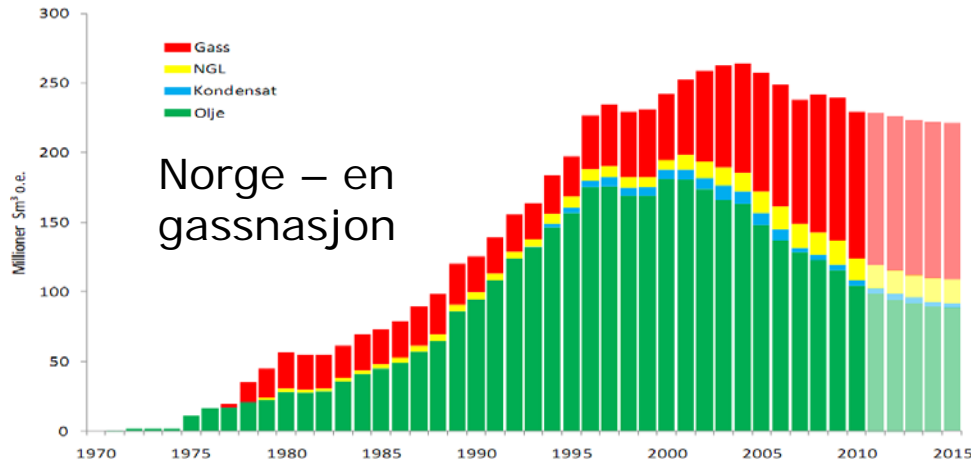


Norsk sokkel 2010

Letevirksomhet på topp



Norge – en gassnasjon



- 16 funn: 50% suksess, mange av funnene er små, men flere kan bygges ut

- Største funn:

- 34/4-11: 175 mill f.o.e.

- 6406/3-8: 125 " "

- 16/2-6: 95 " "

- Skuffelse i Norskehavet

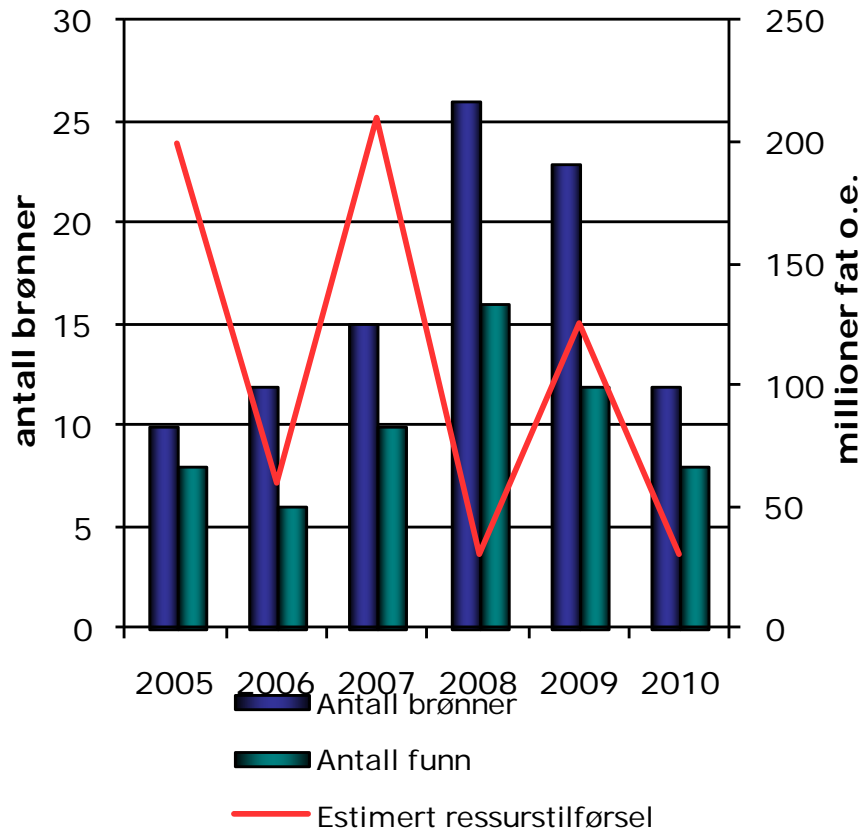
- Påvirker særlig gassressursene

- Gass- og oljeproduksjon like store i 2010

- Påvisning av nye reserver viktig for Norge som gass eksportør

Færre og mindre funn i SDØE-porteføljen

Leteboring



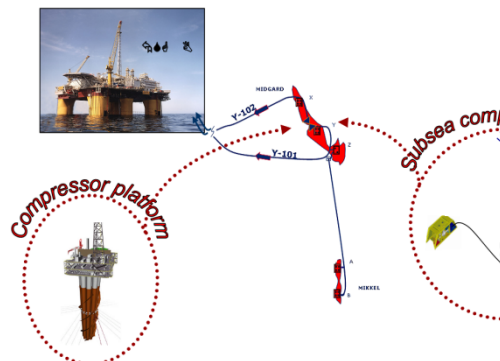
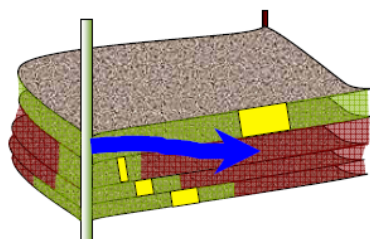
- Estimert volum betydelig redusert fra 2009
- Stor variasjon i ressurstilførsel fra år til år
- Viktige brønner i Barentshavet – skuffende så langt

Prosjekter på plass, flere initiativer tatt

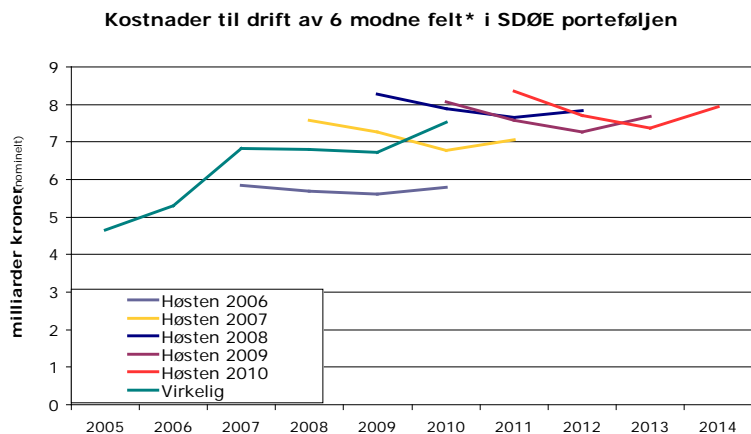
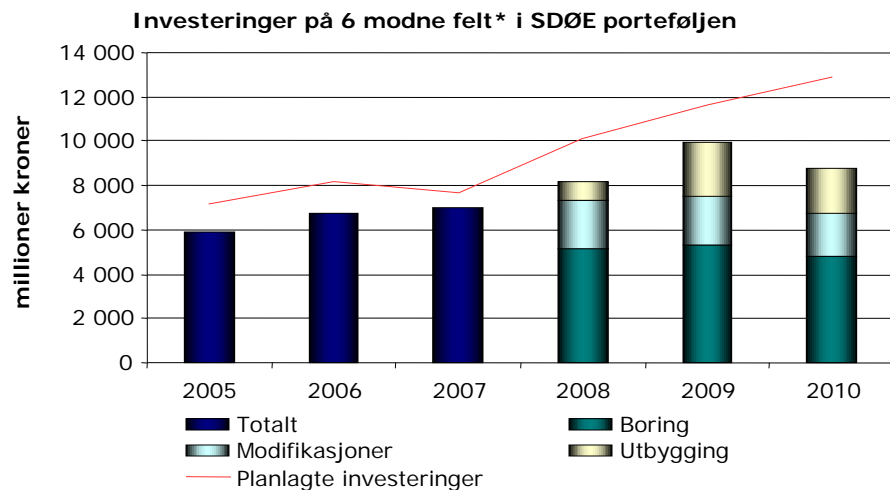
- Valemon fremdrift/konsept
- Åsgard prekompresjon – undervannsløsning
- Heidrun "smart vann" og bedre reservoarforståelse

PETORO – DRIVKRAFT:

- Tidlig inngrep som investor
 - Etablerer tidlig eget syn med solid faglig forankring
- Aktiv dialog i partnerskapet
- Utholdenhet



Investeringer faller bak plan, kostnader opp



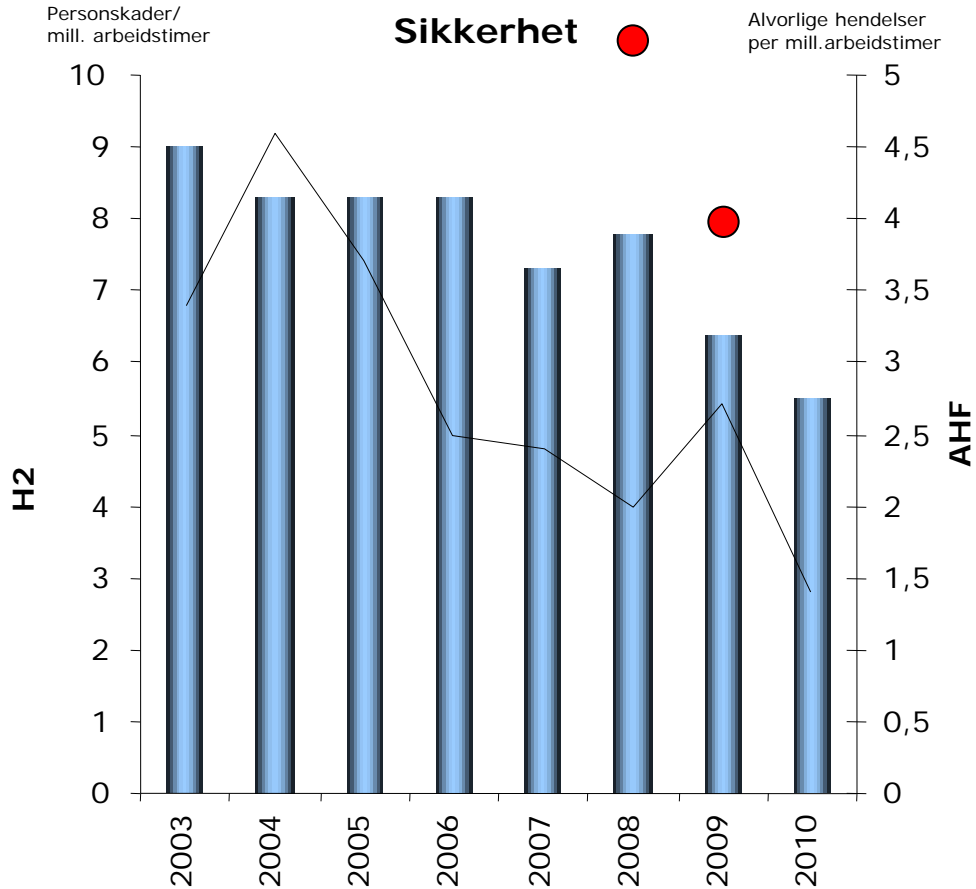
- Investeringer bak plan = forsinkelser/bortfall av aktivitet
- Boring stadig viktigere
 - Behov for 2-3 ganger flere brønner
 - Og kostnadene har steget kraftig
- Driftskostnadene øker igjen
 - Fremtidig reduksjon - optimisme vs realitet?

Omstilling er kritisk for norsk sokkel

Vi vil ikke oppnå fortsatt suksess ved å fortsette å gjøre ting slik vi har gjort.

- Modne felt krever forsterket innsats særlig innen kostnader og utvinning av ressursene
- Petoro godt fornøyd med ny og helhetlig modell for drift av plattformene, basert på beste praksis
- På tross av sterke HMS resultater skjer det for mange alvorlige enkelthendelser
- Samarbeid viktig for gjennomføring – ansvar på ledelse, ansatte og fagforeninger

Positiv HMS-utvikling, men alvorlige hendelser på Gullfaks

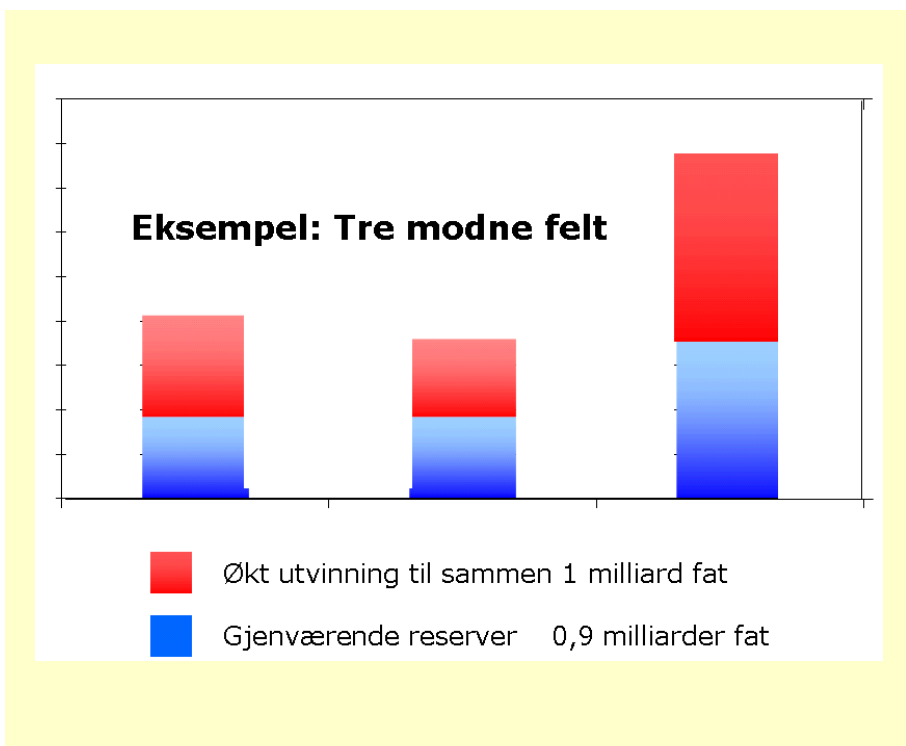


Gullfaks:

- **Brønnhendelse på GFC**
Alvorlig hendelse, flere lærepunkter
- **Gasslekkasje på GFB**
HC-lekkasje er alltid alvorlig
- **Stans i vanninjeksjon**
Trykkkontroll og god reservoar - styring avgjørende for modne felt

● = Alvorlig hendelsesfrekvens (AHF), Gullfaks

Store verdier på spill – tid for beslutninger



Tidskritisk å investere i modne felt – men høy produksjon etter 2020 avhenger også av tilgang til og funn i nye områder

1000 milliarder til staten siden 2001

Resultater	Resultat 2010	Resultat 2009
Resultat etter finansposter (milliarder kroner)	105	101
Kontantstrøm (milliarder kroner)	104	97
Prestasjonsindikatorer		
Produksjon (tusen fat oljeekvivalenter per dag)	1 080	1 074
Basis drift og vedlikehold (kroner per fat oljeekvivalent)	27	26
Reservetilgang (millioner fat oljeekvivalenter)	187	-176
Alvorlige hendelser (frekvens – per million arbeidstime)	1,4	2,7

Petoro har overført over 1 000 milliarder kroner til statskassen siden 2001

Produksjon høyere enn fjoråret grunnet økt gassalg - væske ned 12 prosent

Økende kostnadsnivå til ordinær drift

Beste reservetilgang siden 2003. Valemon og Kvitebjørn største bidrag i 2010

'Alvorlig hendelsesfrekvens' historisk god – men alvorlige enkelthendelser

Økt gassalg – lavere oljeproduksjon

Resultater	4. kvartal 2010	4. kvartal 2009
Resultat etter finansposter (milliarder kroner)	31	25
Kontantstrøm (milliarder kroner)	25	20
Produksjon (tusen fat oljeekvivalenter/dag)	1 175	1 089

Høyere resultat og kontantstrøm

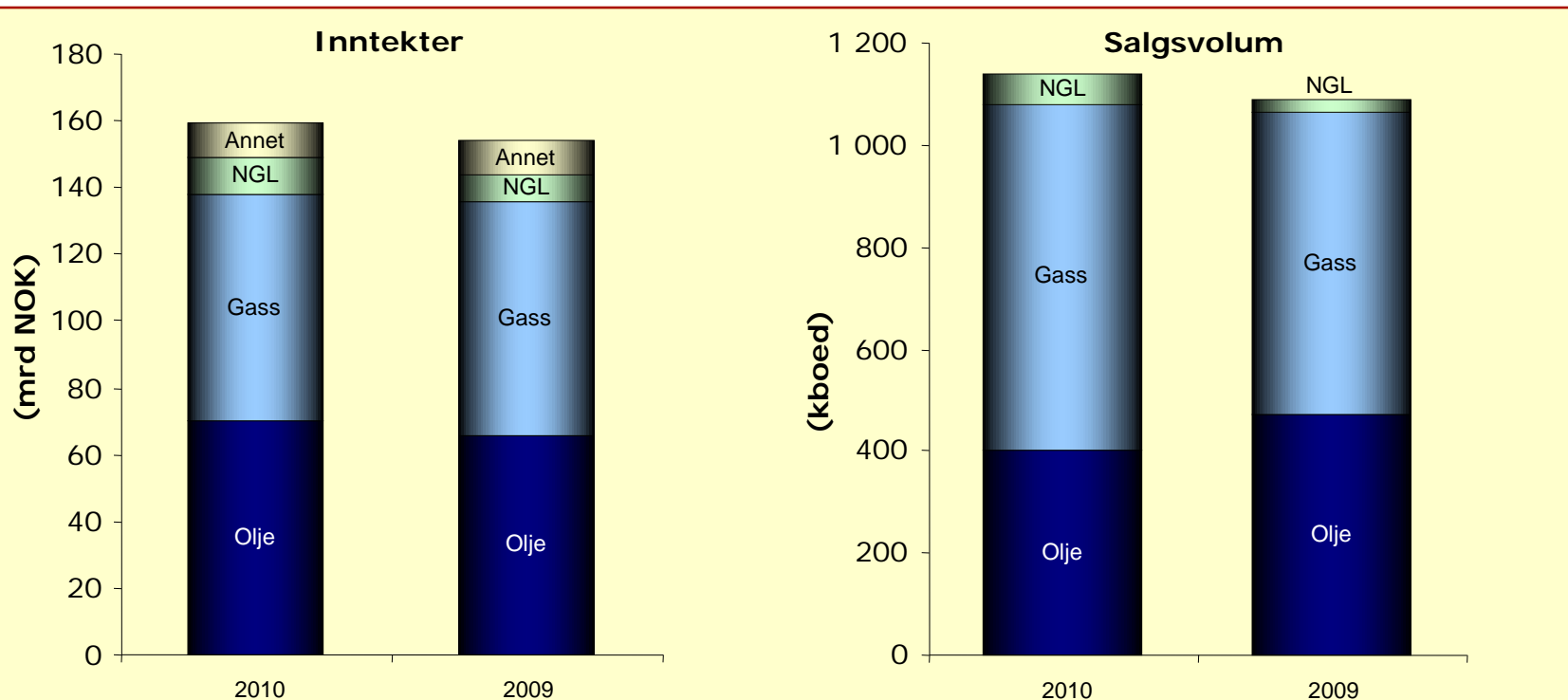
Økt gassalg – oljeproduksjon ned ni prosent

22 prosent høyere oljepris

Økt produksjon – høyere uttak av gass

Spesielt fra Troll og Oseberg

Økt oljepris – høyere inntekter



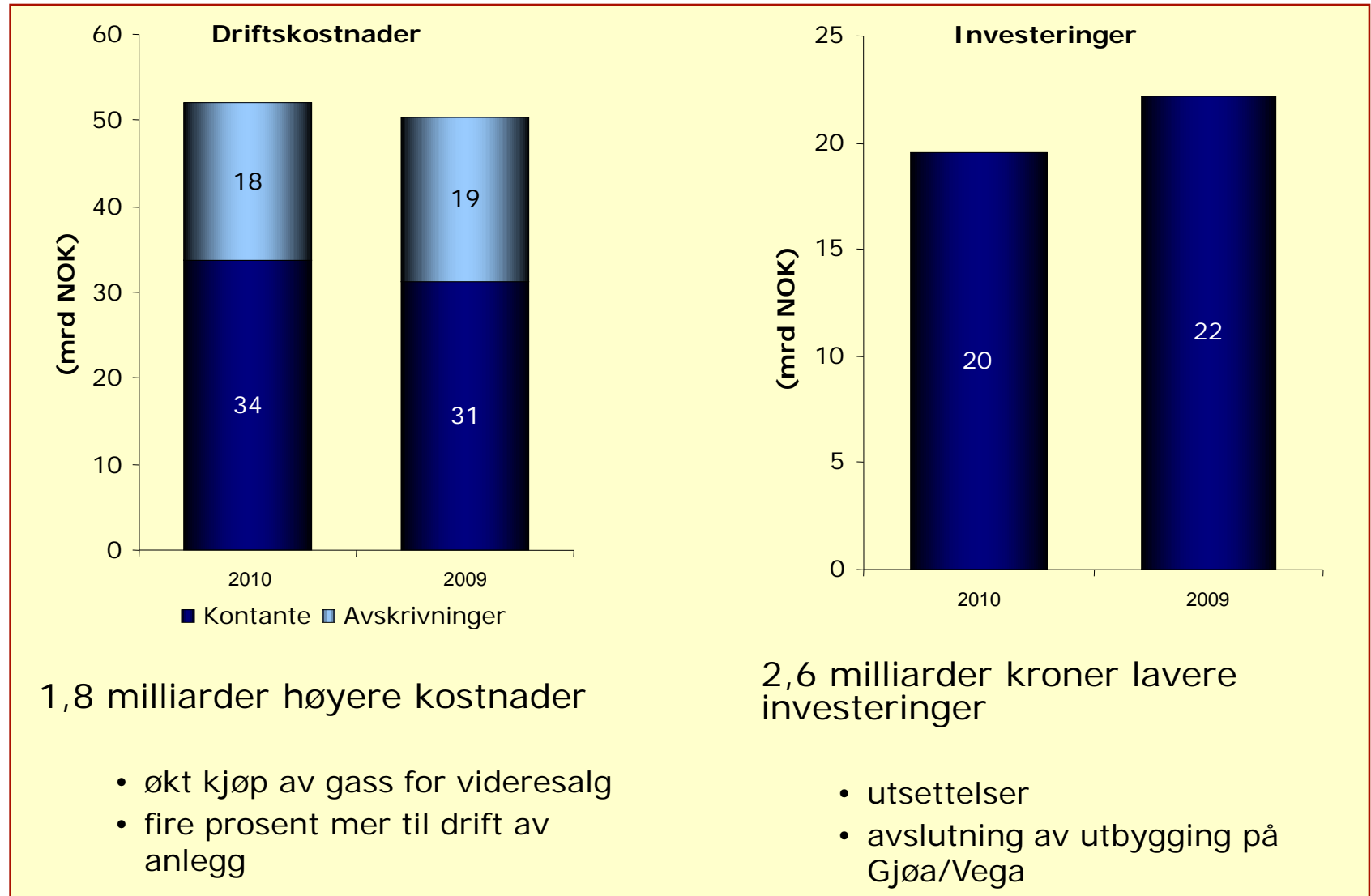
5,1 milliarder kroner i økte inntekter

- 27 prosent høyere oljepris
- NOK 482 pr fat mot 380 i 2009
- 10 prosent lavere gasspris
- NOK 1,76 per Sm³ mot 1,95 i 2009

Økt samlet olje- og gassalg

- gassvolum 15 prosent høyere
- væskevolum 12 prosent lavere

Høyere kostnader – lavere investeringer





En drivkraft på norsk sokkel
