



SDØE 1. kvartal 2010

Pressekonferanse – Stavanger 10. mai 2010

Marion Svihus, økonomidirektør

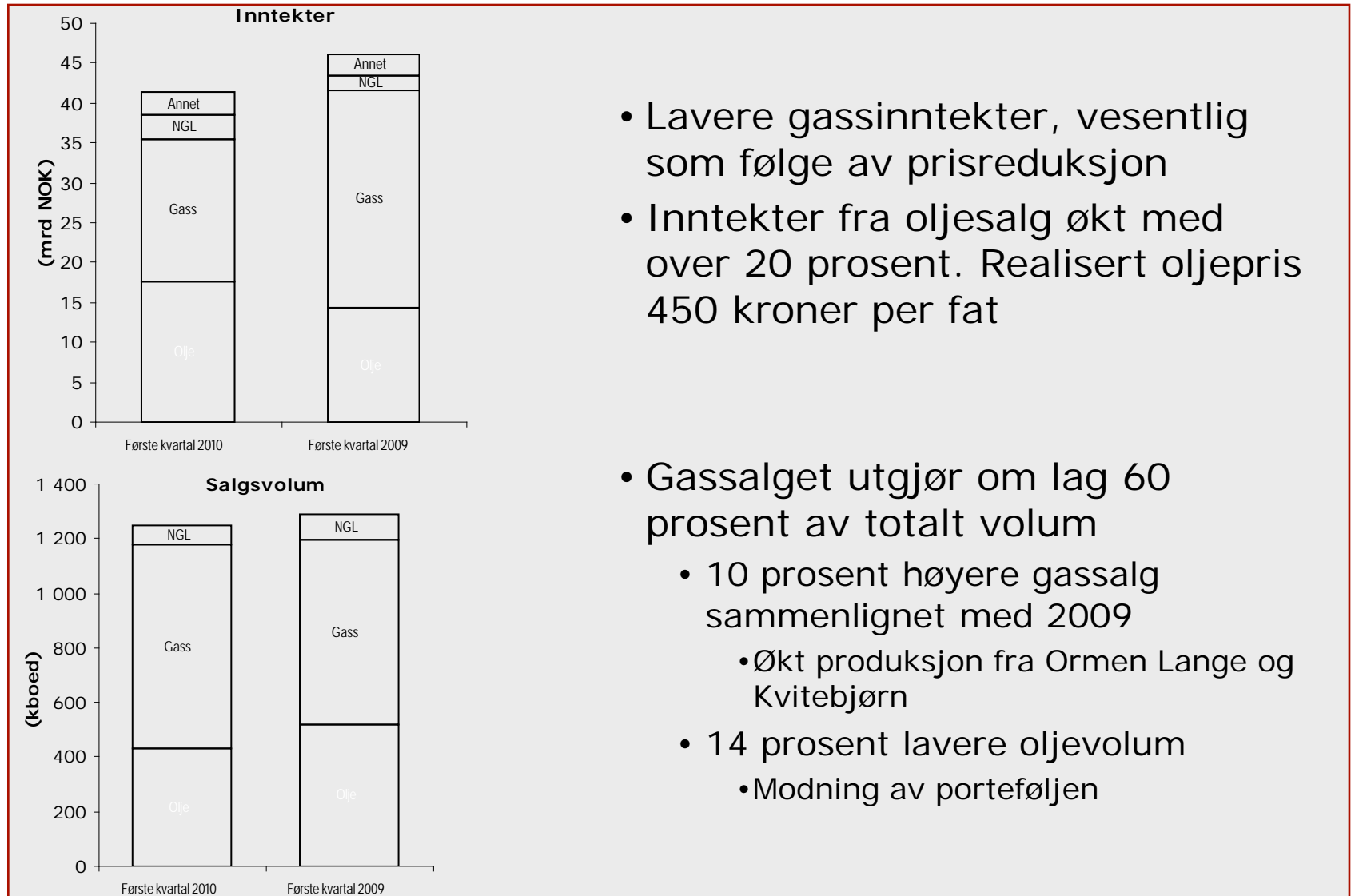
Laurits Haga, markedsdirektør

Fortsatt høy produksjon

Kritiske prestasjonsindikatorer (KPI-er)	Første kvartal 2010	Første kvartal 2009	Hele 2009
Resultat etter finansposter (milliarder kroner)	28	31	101
Kontantstrøm (milliarder kroner)	30	33	97
Produksjon (tusen fat oljeekvivalenter/dag)	1 279	1 295	1 074
Alvorlige hendelser (antall per million arbeidstime)	2,2	2,2	2,7

- Resultatet er 10 prosent lavere enn for første kvartal i 2009. Oljeinntektene er 22 prosent høyere
 - Oljepris i dollar; +74 prosent. Oljepris i kroner: +47 prosent
 - Gasspris: Fra 2,56 kroner per Sm³ til 1,57 kroner
- Redusert gasspris gir 3 milliarder kroner lavere kontantstrøm
- Produksjonen er på nivå med samme periode i fjor
 - 14 prosent lavere væskeproduksjon motvirkes av økt gassvolum
- Positiv HMS-utvikling fra årsslutt 2009

Mer gass, lavere pris



Hovedpunkter 1. kvartal 2010

- + Fire nye funn på norsk sokkel i første kvartal. SDØE har eierandel i samtlige. Tre av dem er sannsynligvis kommersielle
- + Petoro og Statoil diskuterte seg fram til enighet om Valemon-løsning basert på produksjonsstart i 2014. Investeringsbeslutning 3.kvartal
- + Flere "fast-track" utbyggingsprosjekter lansert i Tampen/Oseberg og Norskehavet
- Lave gasspriser i spotmarkedet gjennom første kvartal

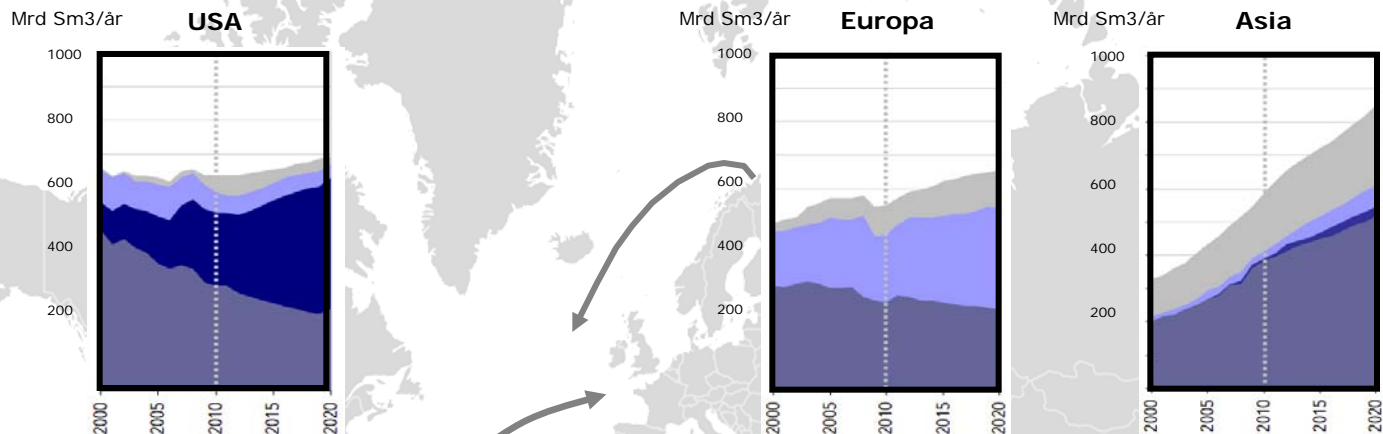


Gassmarkedet

Hovedverdidrivere for norsk gass

- Etterspørselsvekst
 - Europa
 - Globalt
- Forsyningsbildet
 - Ukonvensjonell gass i Nord-Amerika
 - LNG
- Energi- og klimapolitikk
 - Konsekvens for energimiks i kraftsektoren

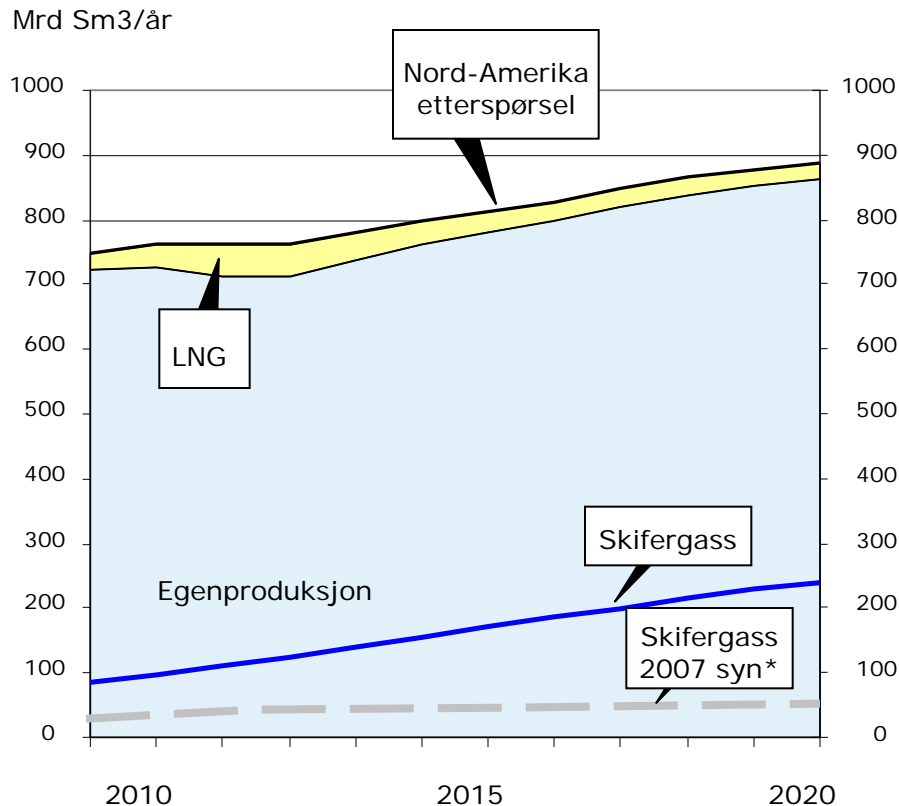
LNG globaliserer gassmarkedet



- Ulik forventet regional etterspørselsvekst, størst i Asia
- Forventet fortsatt vekst i LNG produksjon
- Ulike prisdannelse
 - USA – tilbud/etterspørsel av gass
 - Europa – dels tilbud/etterspørsel, dels oljeindeksert
 - Asia – hovedsakelig oljeindeksert

■ LNG
 ■ Rørgass import
 ■ Ukonvensjonell gass
 ■ Egenproduksjon

Økende egenproduksjon i Nord-Amerika

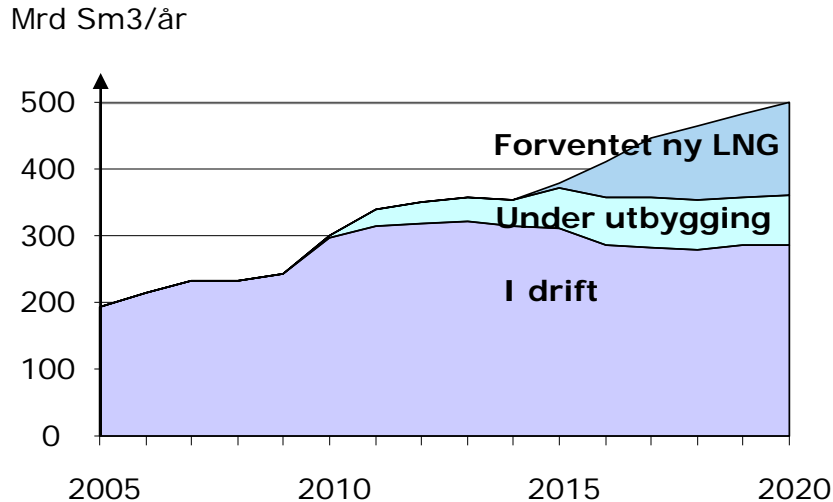


- Nord-Amerika i hovedsak selvforsynt med gass, takket være ukonvensjonell gass – og skifergass spesielt
- Mindre behov for LNG-import til USA pga av betydelig større produksjon av skifergass enn tidligere antatt
- Resultat: økte leveranser av LNG til Europa

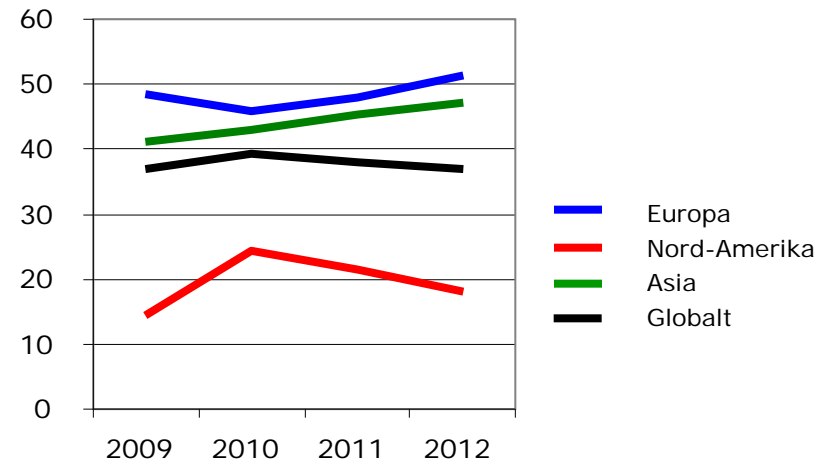
(Ukonvesjonell gass omfatter såkalt Tight Gas, sand, Coal Bed Methane og Shale Gas (skifergass))

Ytterligere LNG utbygging

Produksjonskapasitet for LNG



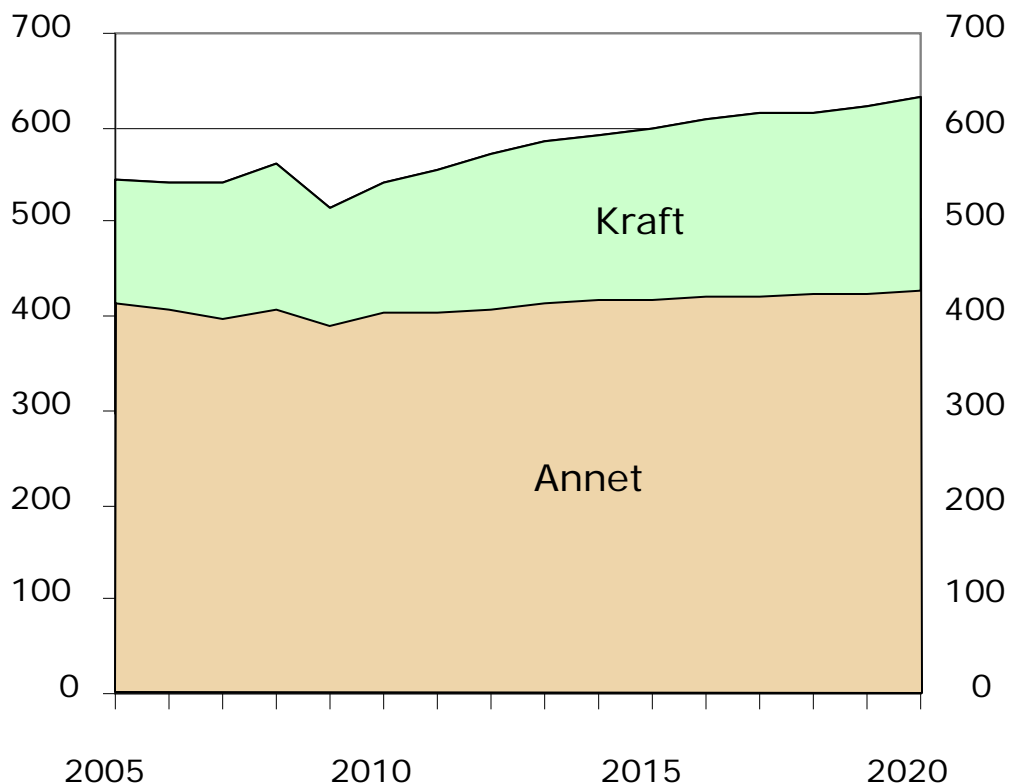
Utnyttelse av mottakskapasitet (%)



- Forventet produksjonsoppstart av nye prosjekt etter 2015
- Den globale mottakskapasiteten er ca 2,4 ganger så stor som produksjonskapasiteten, noe som gir fleksibilitet i valg av hvilke markeder gassen skal leveres til
- Lav forventet utnyttelse av mottakskapasitet i USA

Fortsatt vekst i europeisk gassetterspørsel

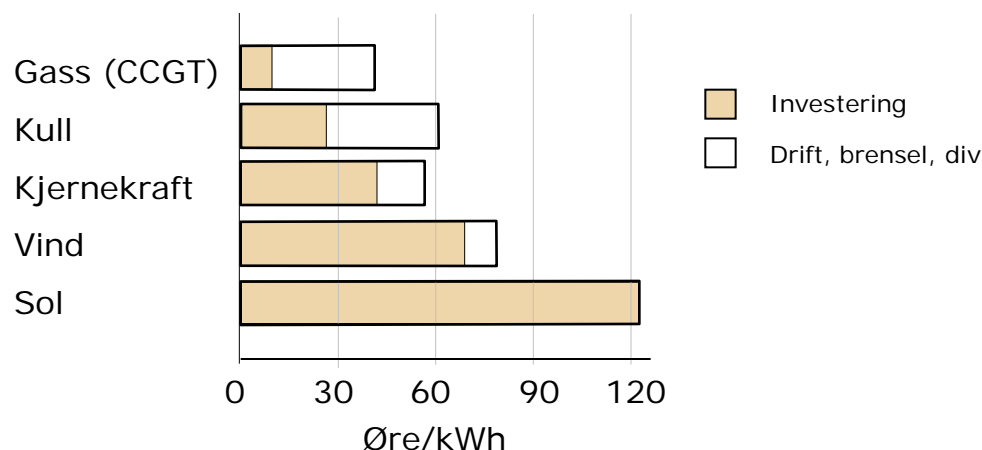
Mrd Sm³/år



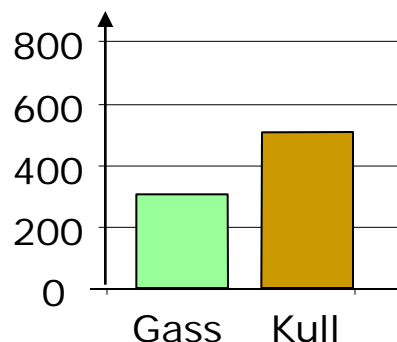
- Redusert etterspørsel i 2009 som følge av økonomisk nedgang
- Gassetterspørselen primært drevet av økonomisk vekst
- Kraftsektoren forventet å være den viktigste årsaken til økt gassetterspørsel
- Vekst i fornybar energi og konkurranse primært mellom gass og kull

Gass konkurransedyktig vs kull i europeisk kraftsektor

Ny kraftgenererings kapasitet,
livssyklus kostnader*



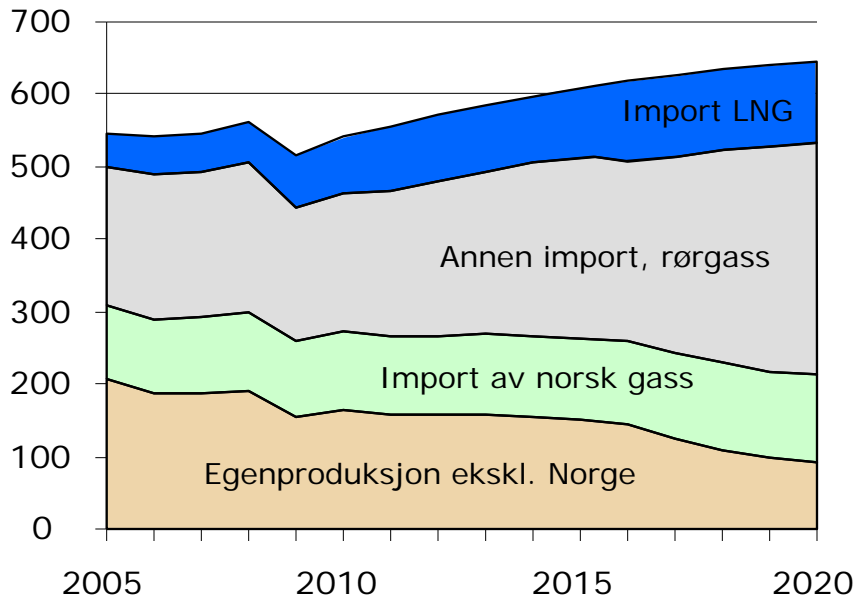
CO₂-utslipp kg/MWh (kraft)



- Eksisterende kapasitet må fornyes
- Forventet vekst i kraftforbruket tilsier økt kapasitetsbehov
- Kull slipper ut 60% mer CO₂ enn gass
- Gass bedre enn kull, økonomisk og miljømessig
- Politikk kan påvirke valg mellom gass og kull (forsyningssikkerhet og miljøhensyn)
- Valg av vind og sol vil kreve mer reservekapasitet

Europa fortsatt avhengig av gassimport

Mrd Sm³/år



- Fallende egenproduksjon i Europa
- Økt importbehov
- Import via rør vil fortsatt være dominerende
- LNG forsyning i stor grad avhengig av Europas attraktivitet