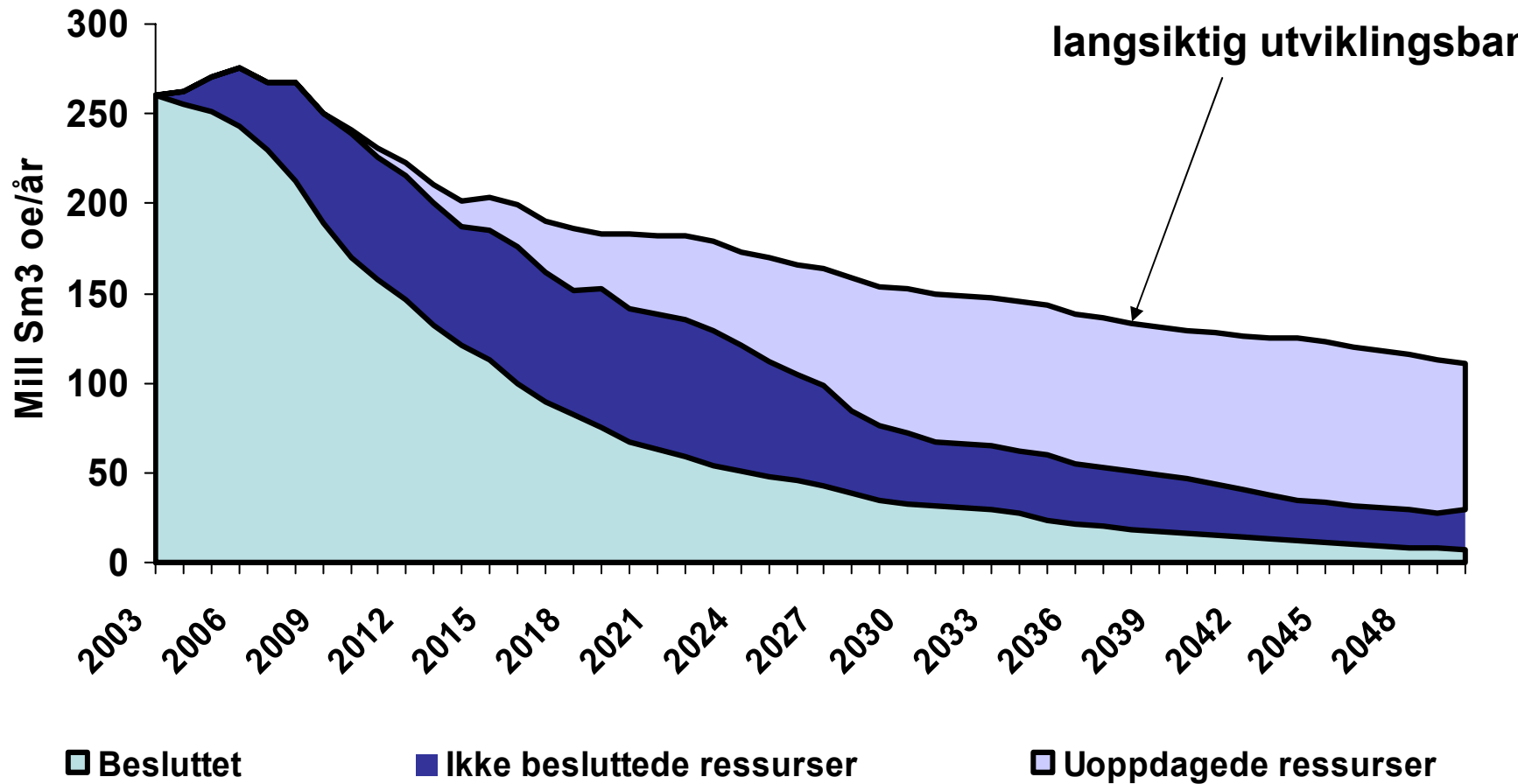


Norsk petroleumpolitikk

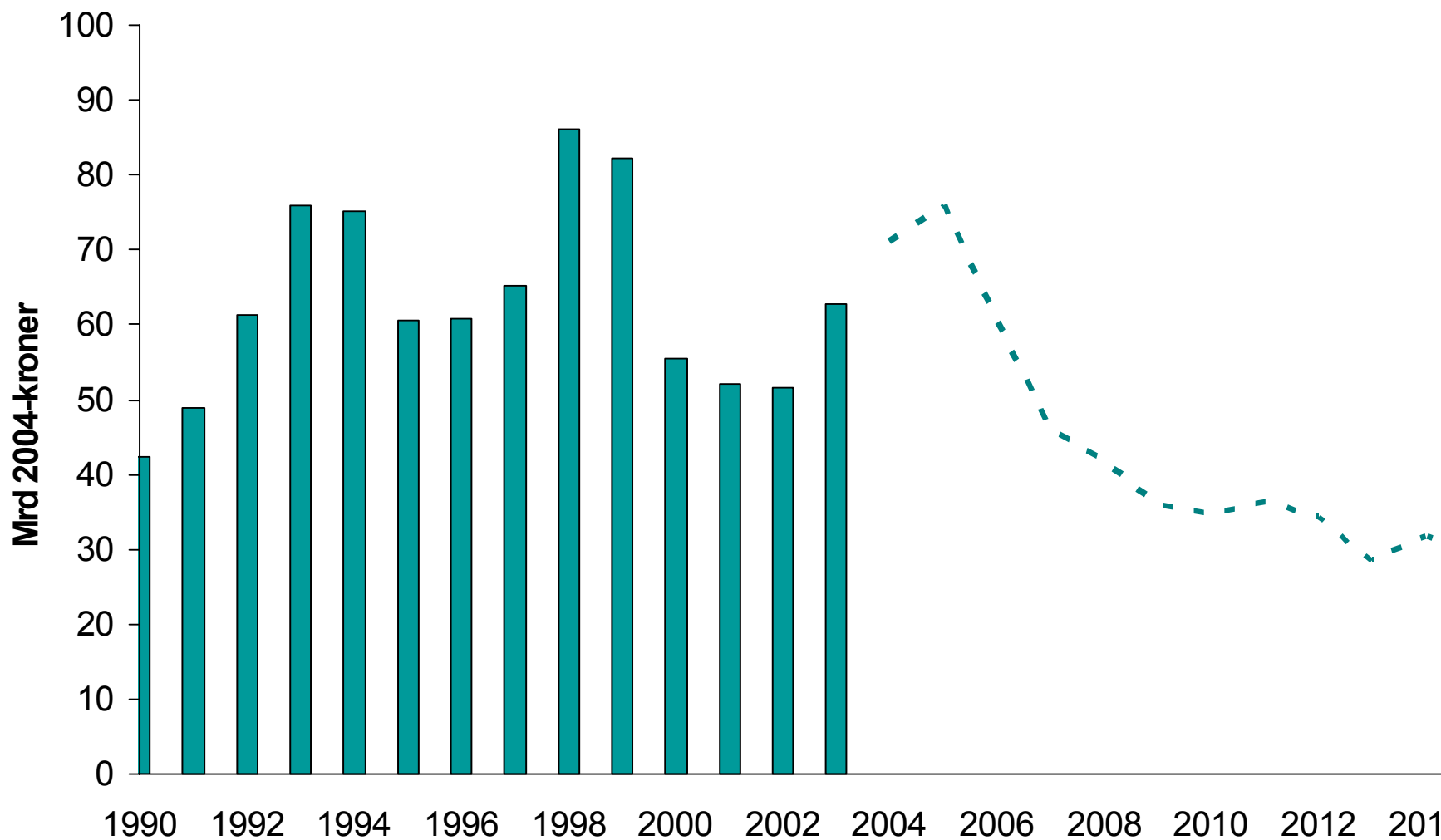
Olje- og energiminister Einar Steensnæs

Det 24. oljeindustripolitiske seminar
Sandefjord 21. januar 2004

Total petroleumproduksjon



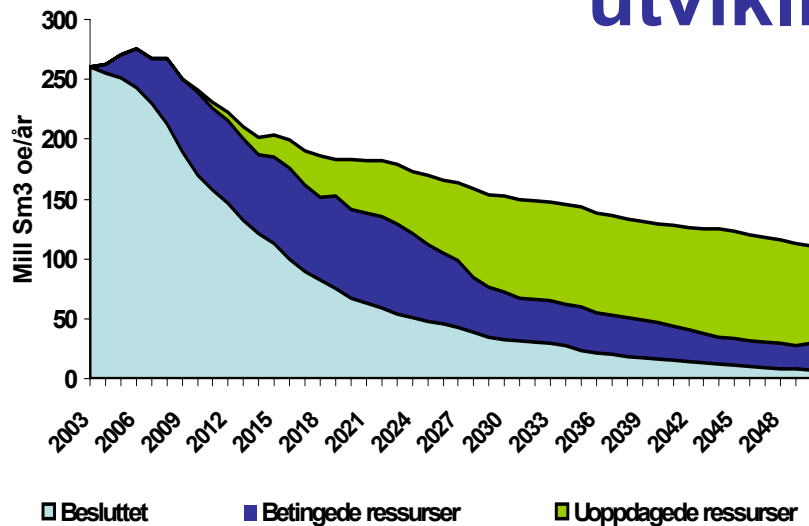
Investeringer* på norsk kontinentalsokkel



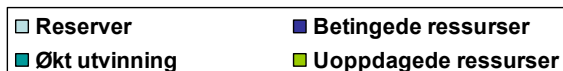
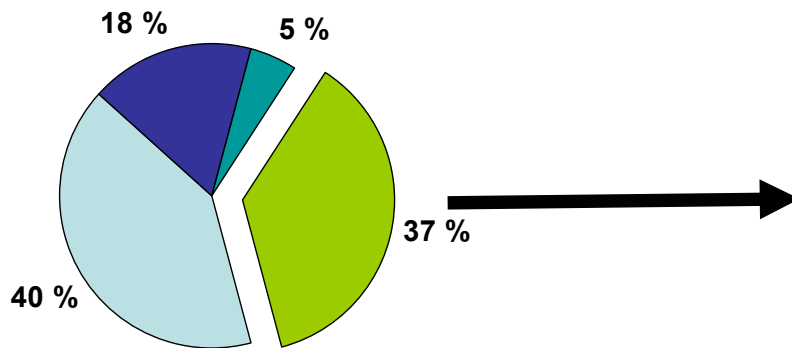
*Investeringer i leting ikke inkludert

ans - 075

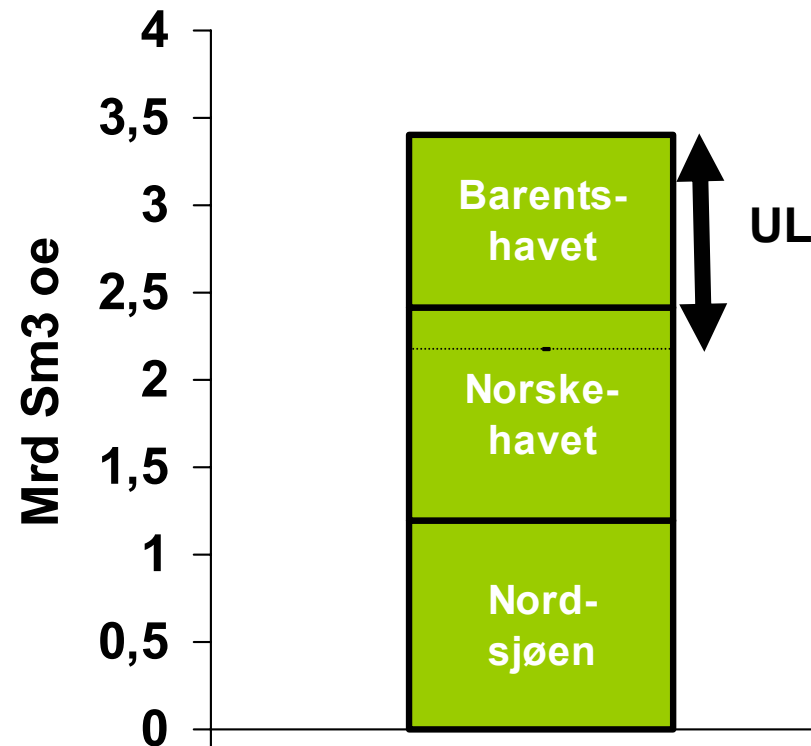
Arealtilgang – betydning for den langsiktige utviklingsbanen



Gjenstående ressurser



Uoppdagede ressurser



Grunnlag for beslutningene

- Sem-erklæringen
 - ”Regjeringen vil foreta en konsekvensutredning av helårig petroleumsaktivitet i de nordlige havområder fra Lofoten og nordover. Inntil en slik plan er på plass, åpnes ikke Barentshavet ytterligere for petroleumsvirksomhet.”
- ULB
 - 33 faglige grunnutredninger
 - Omfattende høringsrunder
 - DNV har koordinert arbeidet med de faglige utredningene
 - Styringsgruppe fra MD, FID og OED

ULB – Nordland VI

- **Åpnet område i Nordland VI:**
 - Regjeringen har besluttet at det **ikke** skal åpnes for videre petroleumsvirksomhet i Nordland VI utenfor Lofoten
 - Spørsmålet vil bli vurdert i forbindelse med behandlingen av den helhetlige forvaltningsplanen for Barentshavet

ULB - Barentshavet

Barentshavet syd:

- Store deler kan, i lys av ULB og høringsuttalelsene, klareres for videre petroleumsvirksomhet under bestemte forutsetninger.
- Noen viktige områder: Kystnære områder, iskanten Bjørnøya, polarfronten og Tromsøflaket.
- Tromsøflaket
 - Gassfeltet Snøhvit ligger delvis innenfor dette området og oljefunnet Goliat ligger like i utkanten.

Barentshavet syd

- **Snøhvit**

- Tilleggsressurser av gass som kan fases inn til hovedfeltet.

- **Goliat**

- Lite oljefunn, men ikke erklært kommersielt
- Avgrensingsboring i første rekke
- Utvinning krever PUD/PAD

Barentshavet syd forts.

- **Behov for økt riggaktivitet nå**
 - Viktig signal dersom selskapene kan få gjennomføre en felles utnyttelse av borerigg i 2004/2005.
 - Selskapene planlegger å bore tre brønner i Barentshavet: Lopparyggen, Nordkappbassenget og Goliat
 - Boring kan finne sted høsten 2004/våren 2005

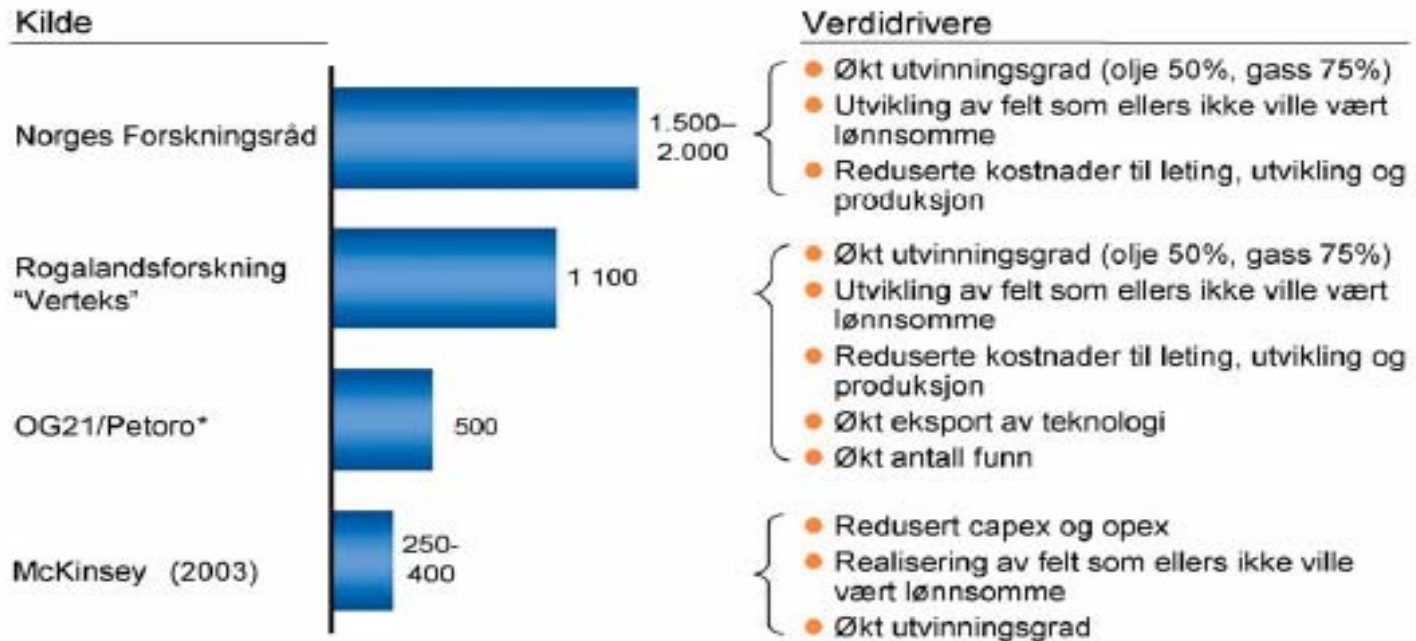
Lete- og konsesjonspolitikken

- Viktig virkemiddel for å styre petroleumsaktiviteten
- Skrittvis utforskning
- Endringer i tildelingssystemet i modne områder
 - Forhåndsdefinert område
 - Nye arbeidsforpliktelser

Teknologi – betydning for den langsiktige utviklingsbanen

Verdiskapingspotensiale ved anvendelse av ny teknologi på norsk sokkel

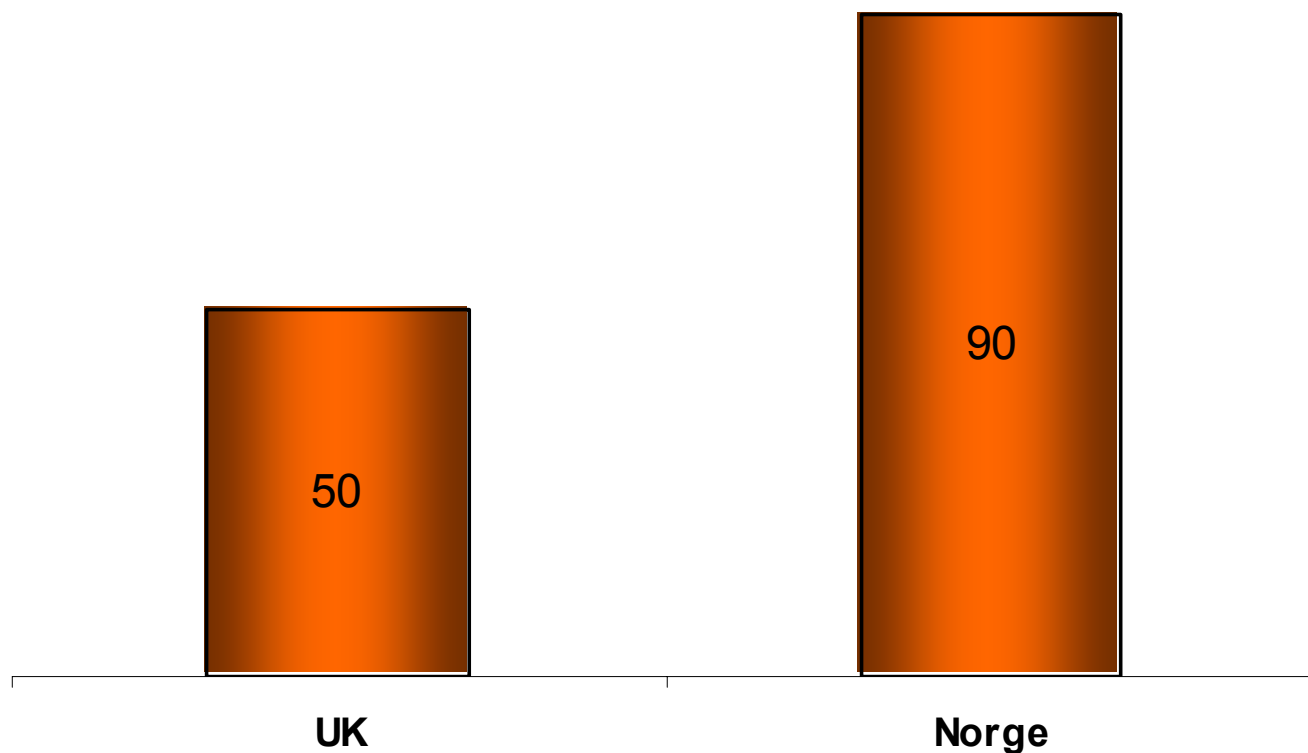
Milliarder kroner



* Petoro estimat – bygger på OG21 estimat og volumer konvertert til NOK.
Petoro har gjort beregninger som støtter dette estimatet

Kilde: Norsk Forskningsråd; Verteks – Rogalandsforskning; Intervjuer; McKinsey-analyse

Høye borekostnader ved leteaktivitet

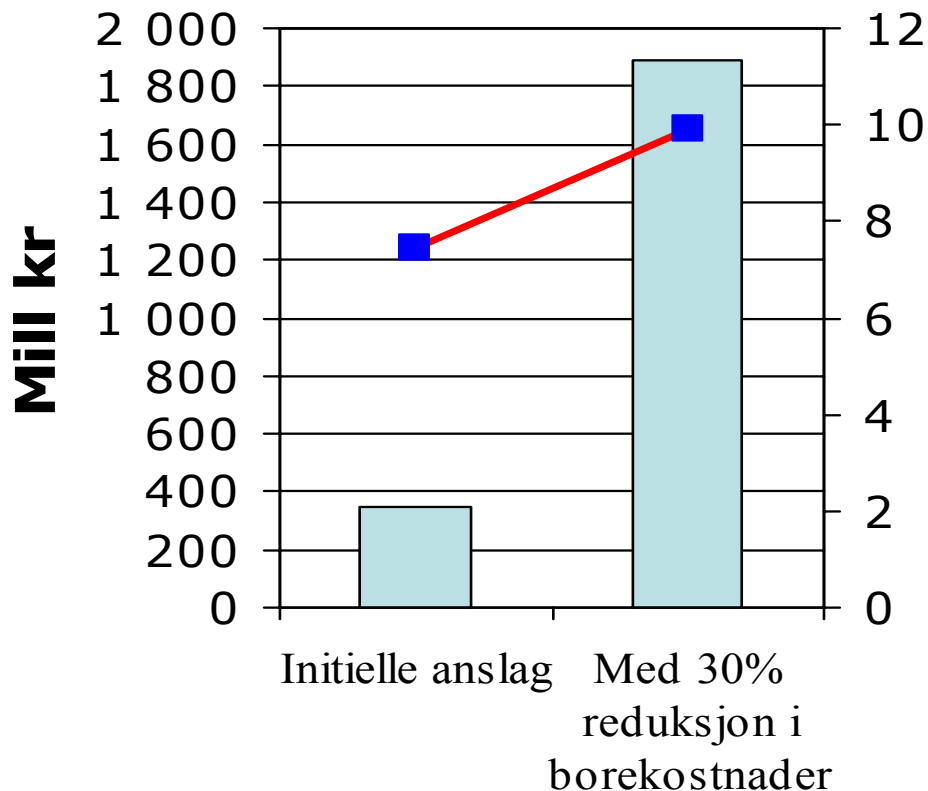


Dagrater (1000\$/dag) 3. generasjons rigg

Kostnader – betydning for den langsiktige utviklingsbanen

Eksempel - Victoria

Foreløpige resultater
fra OD



 **Nåverdi**  **Internrente**

En ambisiøs og kostnadseffektiv miljøpolitikk

- **Utfordringen:** Hvordan forene en ambisiøs miljøpolitikk med større grad av kostnadseffektivitet i virkemiddelbruken på miljøområdet?
- **En fleksibel løsning:**
 - Store variasjoner mellom eksisterende felt mhp teknologiske muligheter for miljøtiltak og kostnader knyttet til miljøtiltak:
 - ▶ Hensiktsmessig å se gjennomføring av miljøtiltak på tvers av felt – slik blir det mest miljø for pengene!
 - Industrien har detaljkunnskapen om de ulike feltene:
 - ▶ Industrien må selv aktivt presentere konkrete løsninger som gir større grad av kostnadseffektivitet i iverksetting av miljøtiltak **uten** at miljøambisjonene endres

Forutsetninger for å nå den langsiktige utviklingsbane

- Arealtilgang
- Kostnadsreduksjoner og bedre organisering av virksomheten
- Teknologi og FoU
- Mangfold og konkurranse
- Ivaretagelse av det ytre miljø
- Internasjonalisering

Internettadresse – Internet address

- www.oed.dep.no
- www.mpe.dep.no

