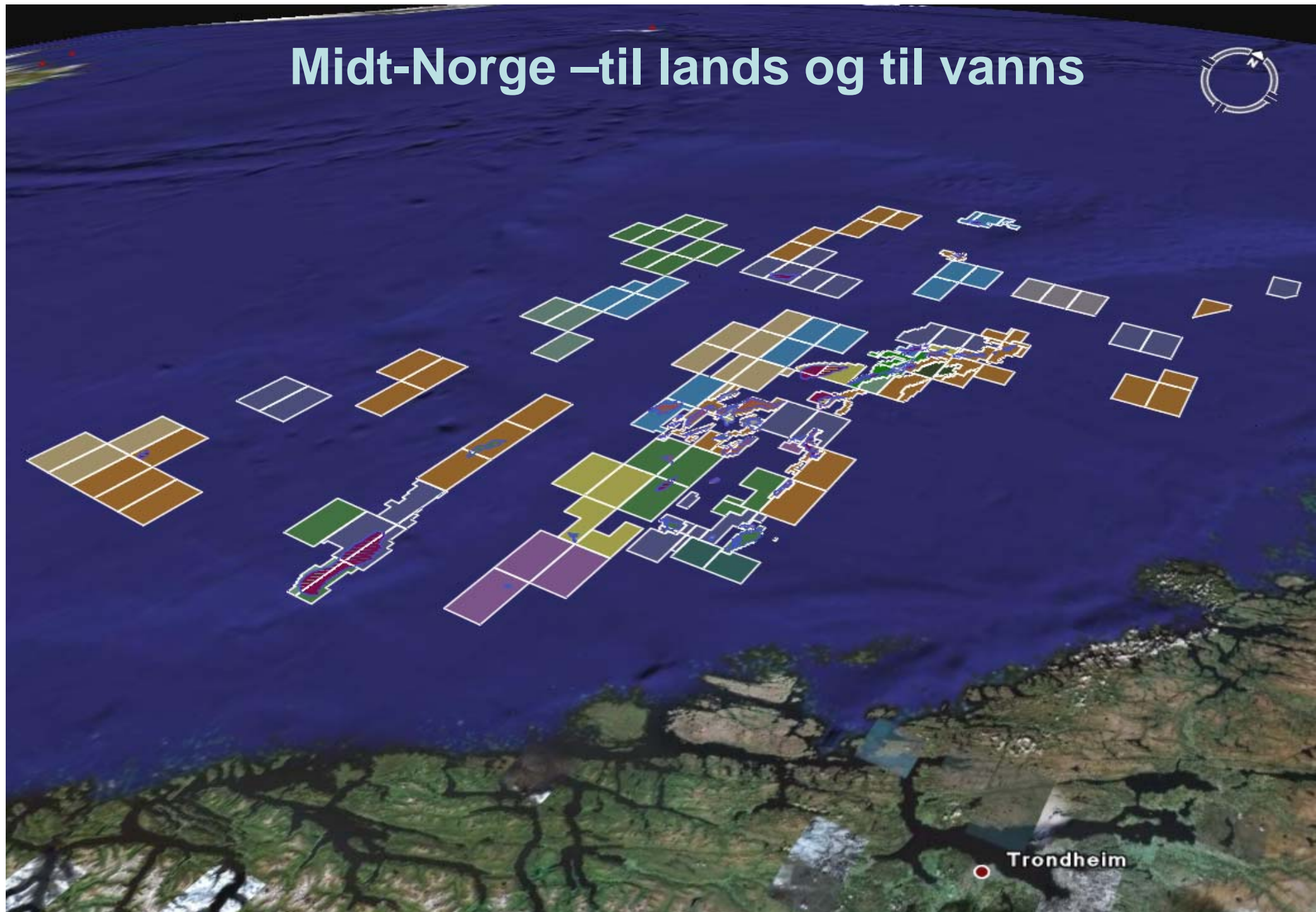


Midt-Norge –til lands og til vanns



til lands -kraftsituasjonen i Midt-Norge

- Reindustrialisering av regionen
 - Utvidelse av Sunndalsøra
 - Ormen Lange
 - Hustad Marmor
- Vekst i alminnelig forsyning
- Begrensinger i importkapasitet
- Svekket energibalanse i hele landet





styrke overføringsforbindelser i Midt-Norge

- Nettinvesteringer
 - Nea-Järpstrømmen, i drift 2009
 - Sogn-Møre, tidligst i drift 2011-2012
- Bedre spenningsforholdene i nettet
 - kondensatorbatterier, i drift høsten 07
 - spenningsvern (SVC-anlegg), senest høsten '08
- Aktiv i nettilknytning/ -forsterkning ved ny produksjon

ny produksjon fra fornybare

- Prioritere Midt-Norge i konsesjonsbehandlingen
- Styrke og effektivisere plan- og konsesjonsprosessene
- Samordne konsesjonsbehandlingen av vindkraftverk i Midt Norge

Gasskraftprosjekt

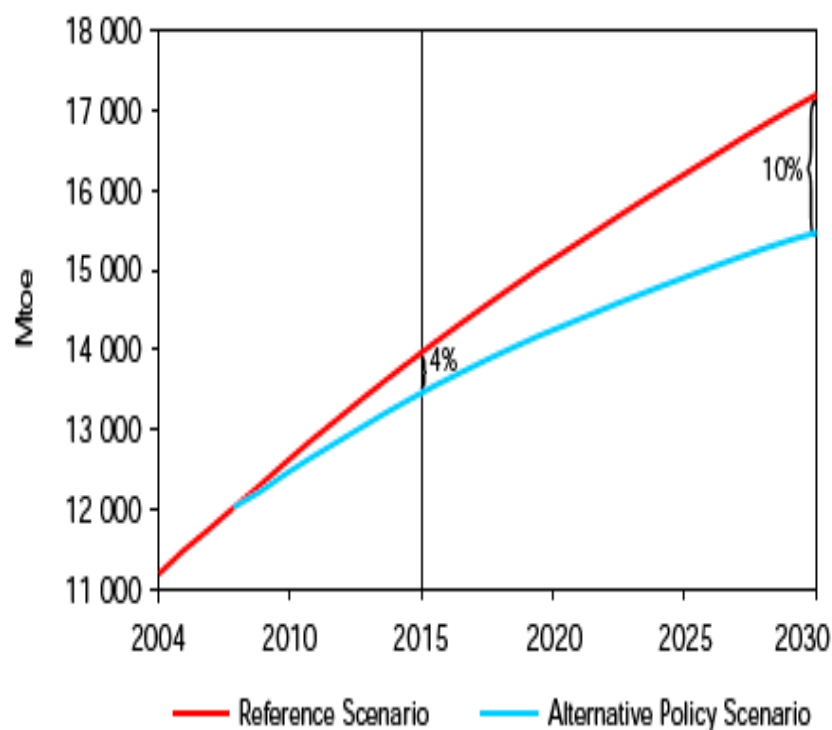
Prosjekt	Status	Merknad
Industrikraft Midt Norge (Skogn)	<ul style="list-style-type: none">• Konsesjon ble forlenget april 2006• 420 MW gass-/biokraft• Gasskapasitet er tilpasset kapasitet i Haltenpipe og etablering av Halten prosjekt	<ul style="list-style-type: none">• Innmatingsordningen vil gi støtte for el produksjon fra biokraft• IMN har ikke forhandlet fram gassavtale.• gassrørinvesteringer på om lag 1,2 mrd NOK• Kraftverket vil kunne være i produksjon 3,5 år etter gassavtale er inngått (kilde IMN).
Halten prosjektet Statoil/Shell (Tjeldbergodden)	<ul style="list-style-type: none">• CO2-fabrikk for trykkstøtte til Draugen- og Heidrunfeltene.• 860 MW gasskraft	<ul style="list-style-type: none">• Tekniske studier pågår• Investeringsbeslutning i 2008• Planlagt å være i produksjon ved årskiftet 2011/201
Industrikraft Møre (Elnesvågen)	<ul style="list-style-type: none">• Søkt om konsesjon for gasskraftverk november 2006	<ul style="list-style-type: none">• Søknad behandles av NVE

Oppsummering: kraftsituasjonen i Midt-Norge

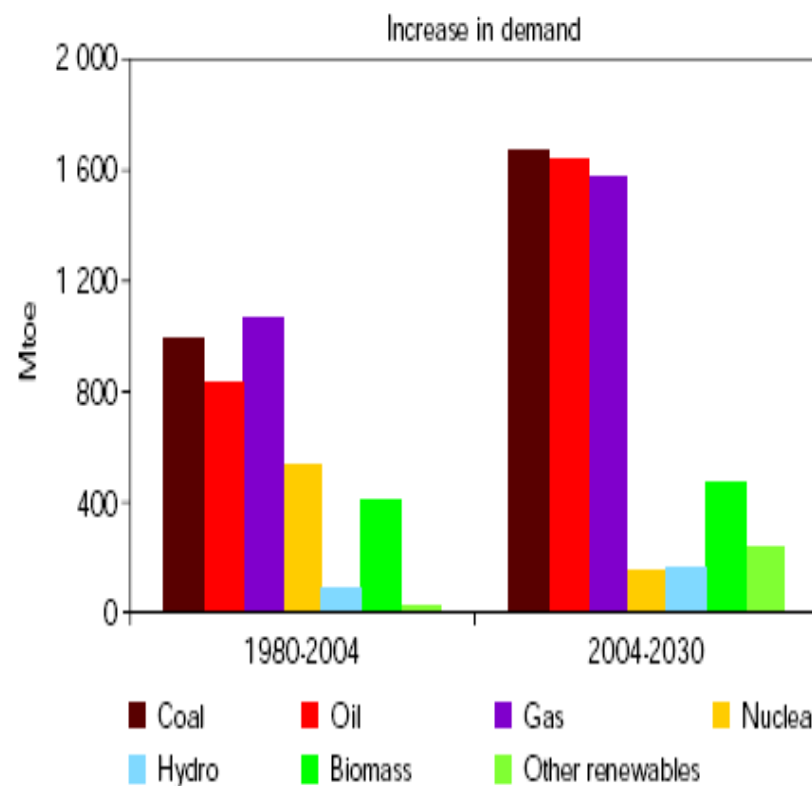
- Hovedsakelig et tørrårsproblem
- Statnett iverksetter nå tiltak for å sikre kraftsituasjonen i Midt-Norge de kommende årene
- Kontakt med de ulike partene og foreta nødvendige avklaringer for å få på plass gasskraftverk i regionen så raskt som mulig

Internasjonale trender i energietterspørselen

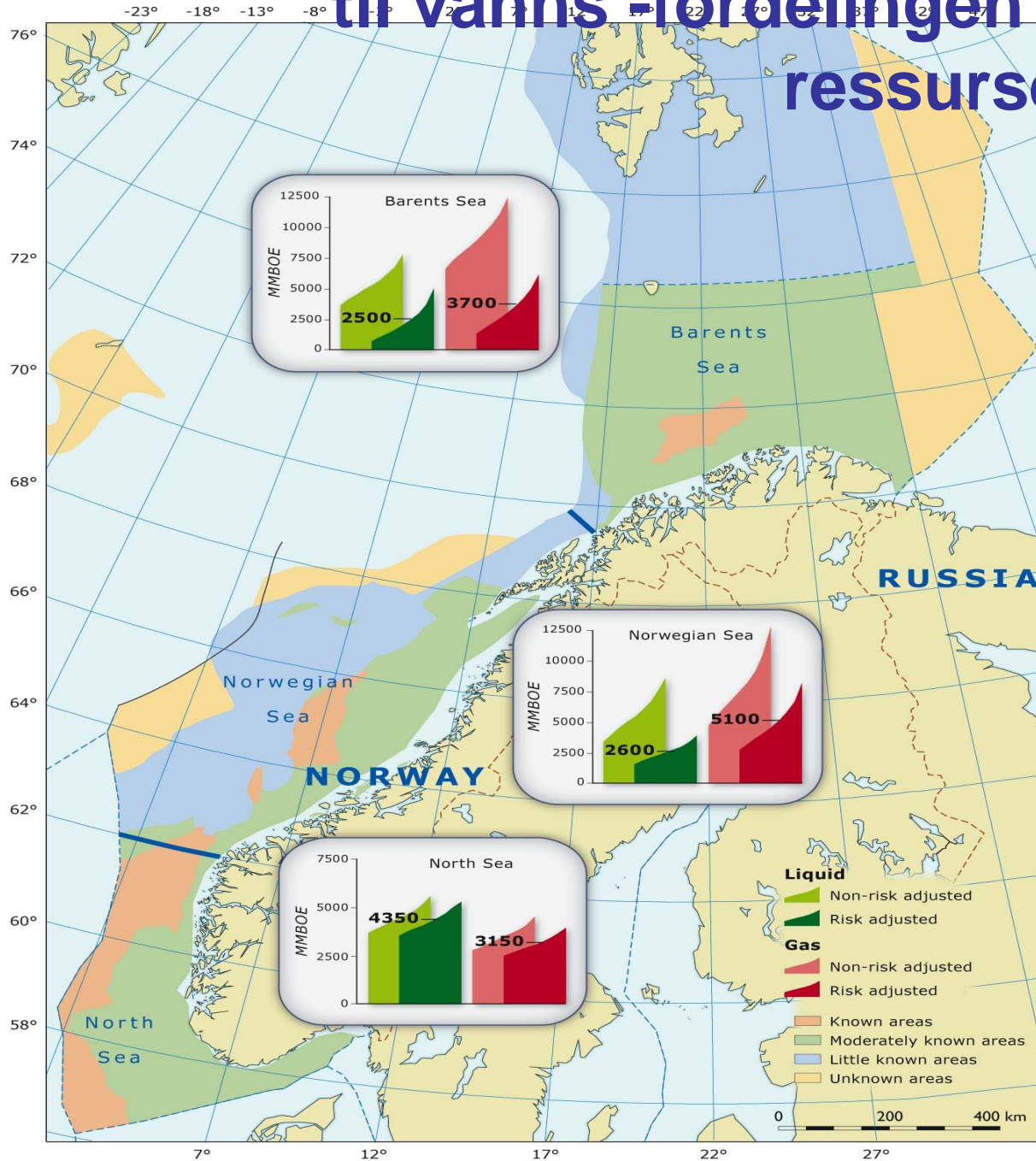
World Primary Energy Demand in the Reference and Alternative Policy Scenarios (Mtoe)



World Primary Energy Demand by Fuel in the Reference Scenario



til vanns -fordelingen av uoppdagede ressurser

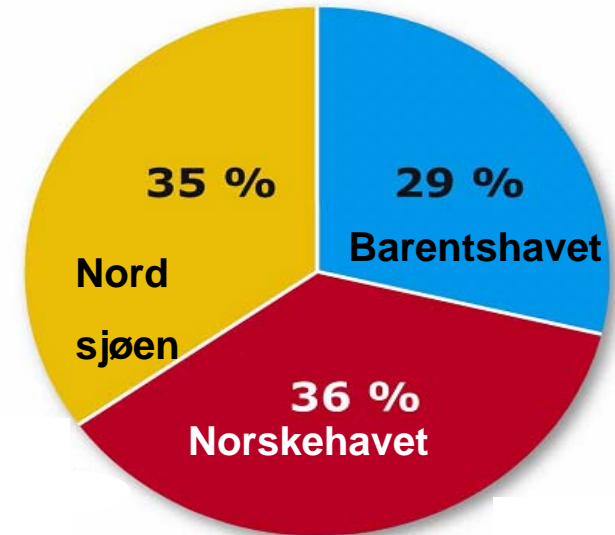


◆ Totale uoppdagede ressurser:

◆ 3,4 mrd Sm³ o.e.

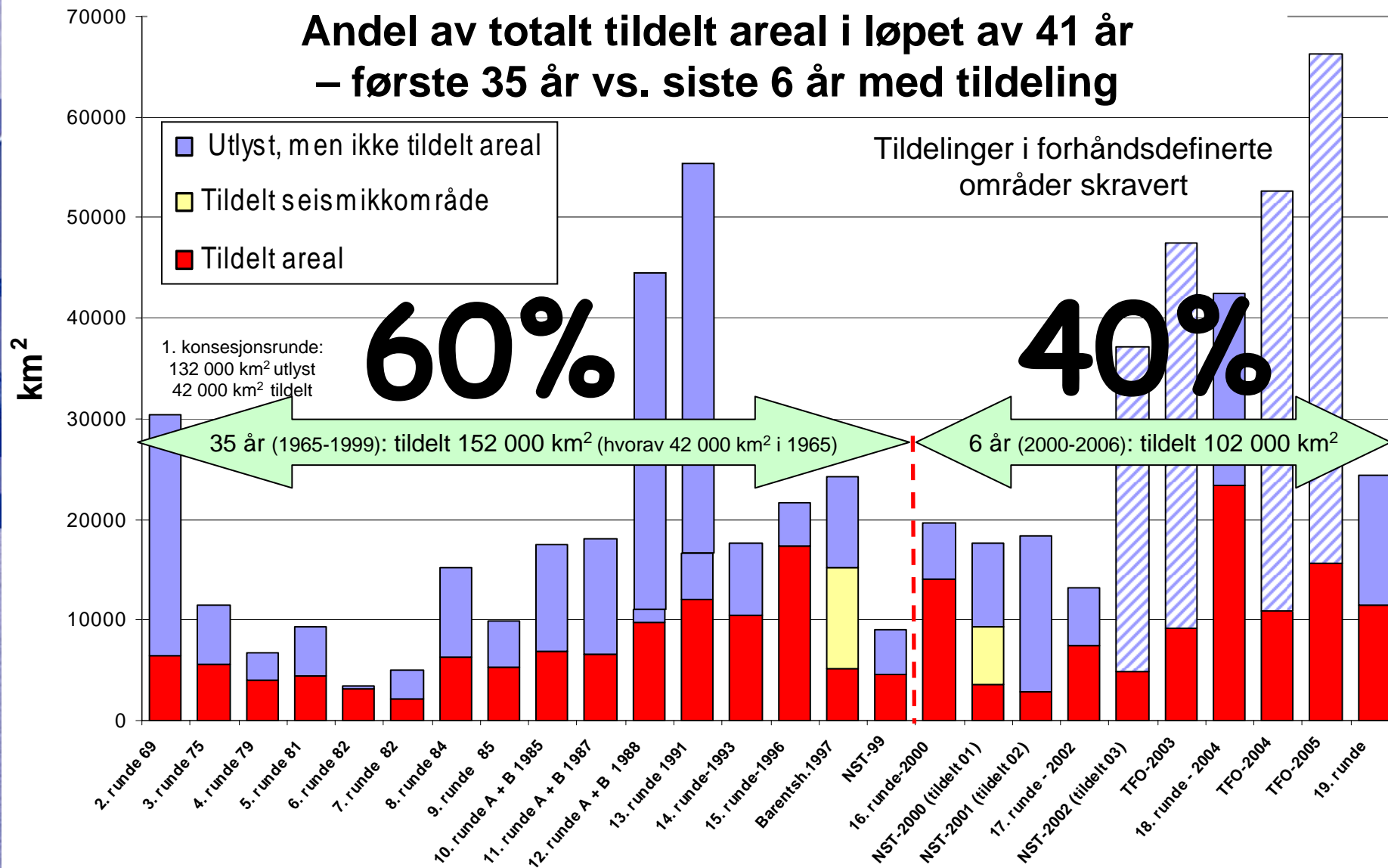
◆ Olje/Kond 44 %

◆ Gass 56 %

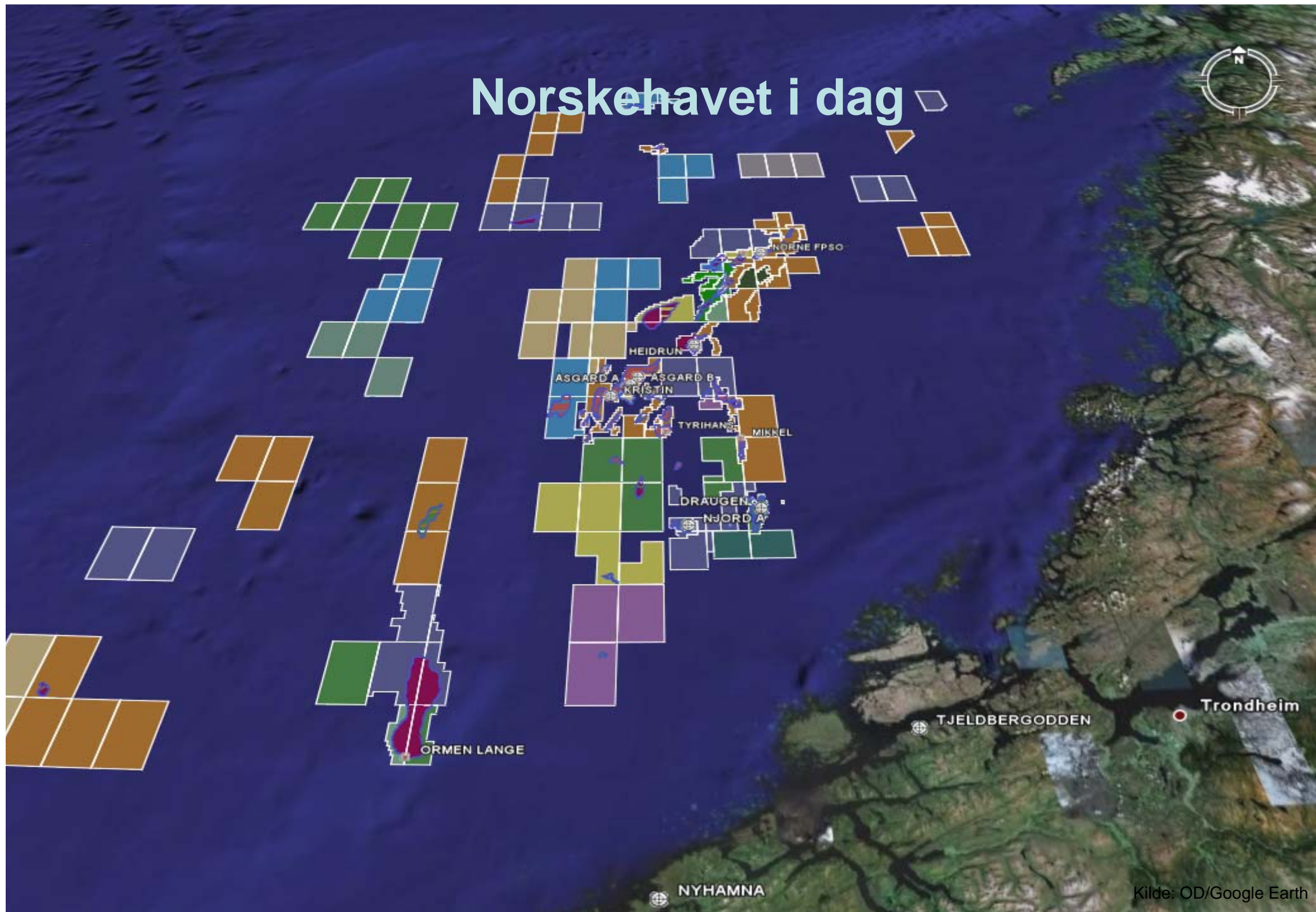


Økt fokus på tilgang til areal

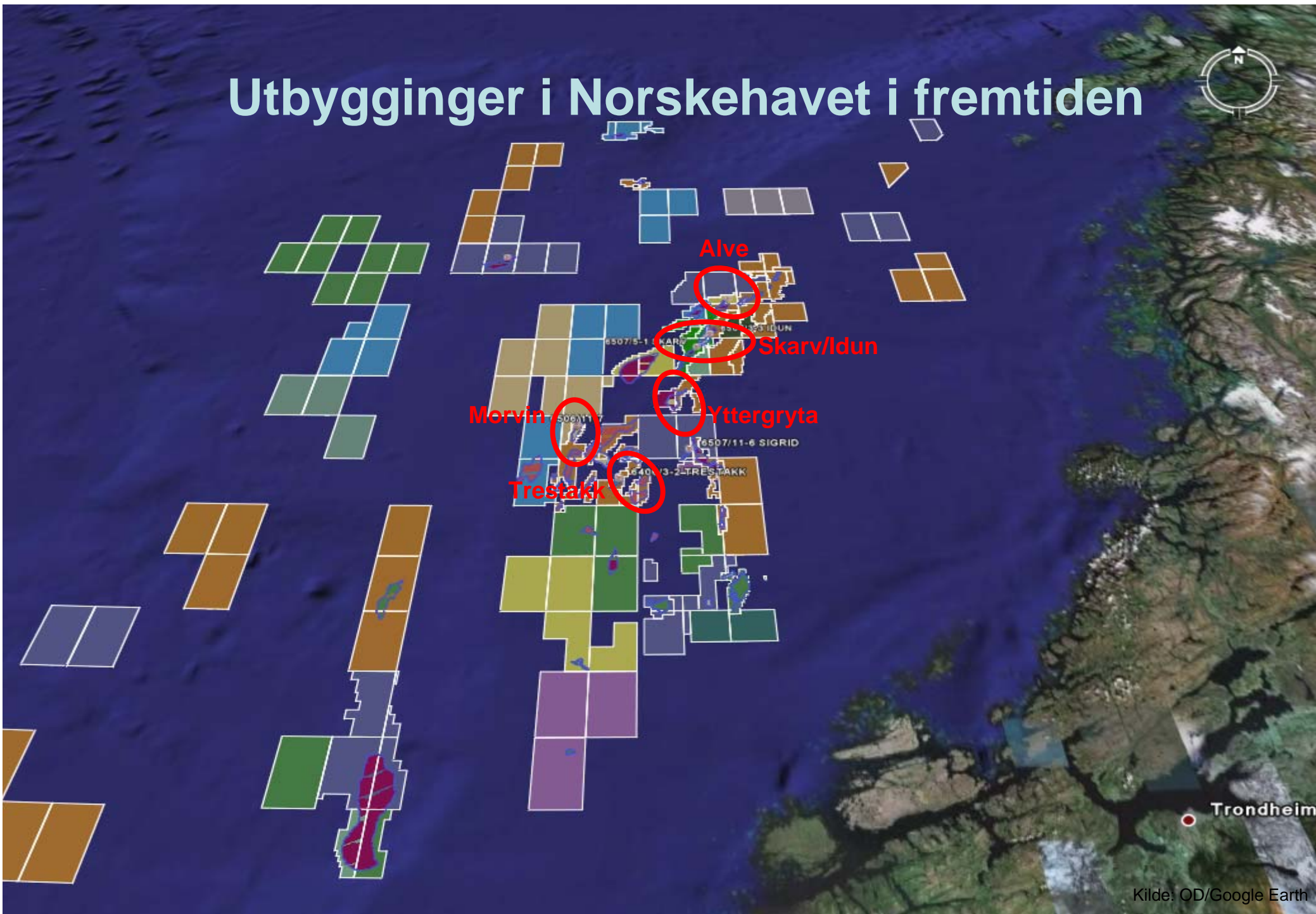
Utlyst og tildelt areal på norsk kontinentalsokkel



Norskehavet i dag

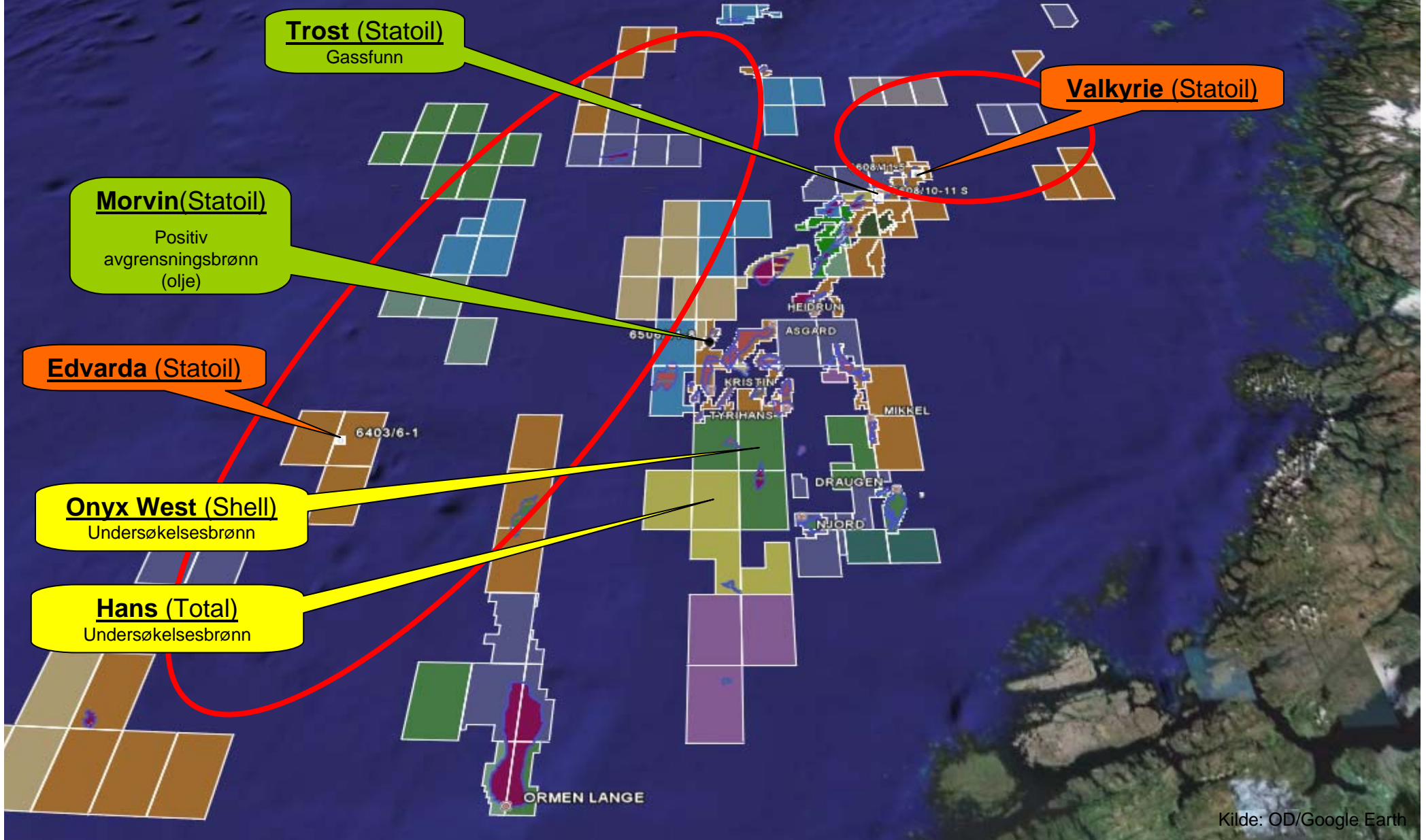


Utbygginger i Norskehavet i fremtiden

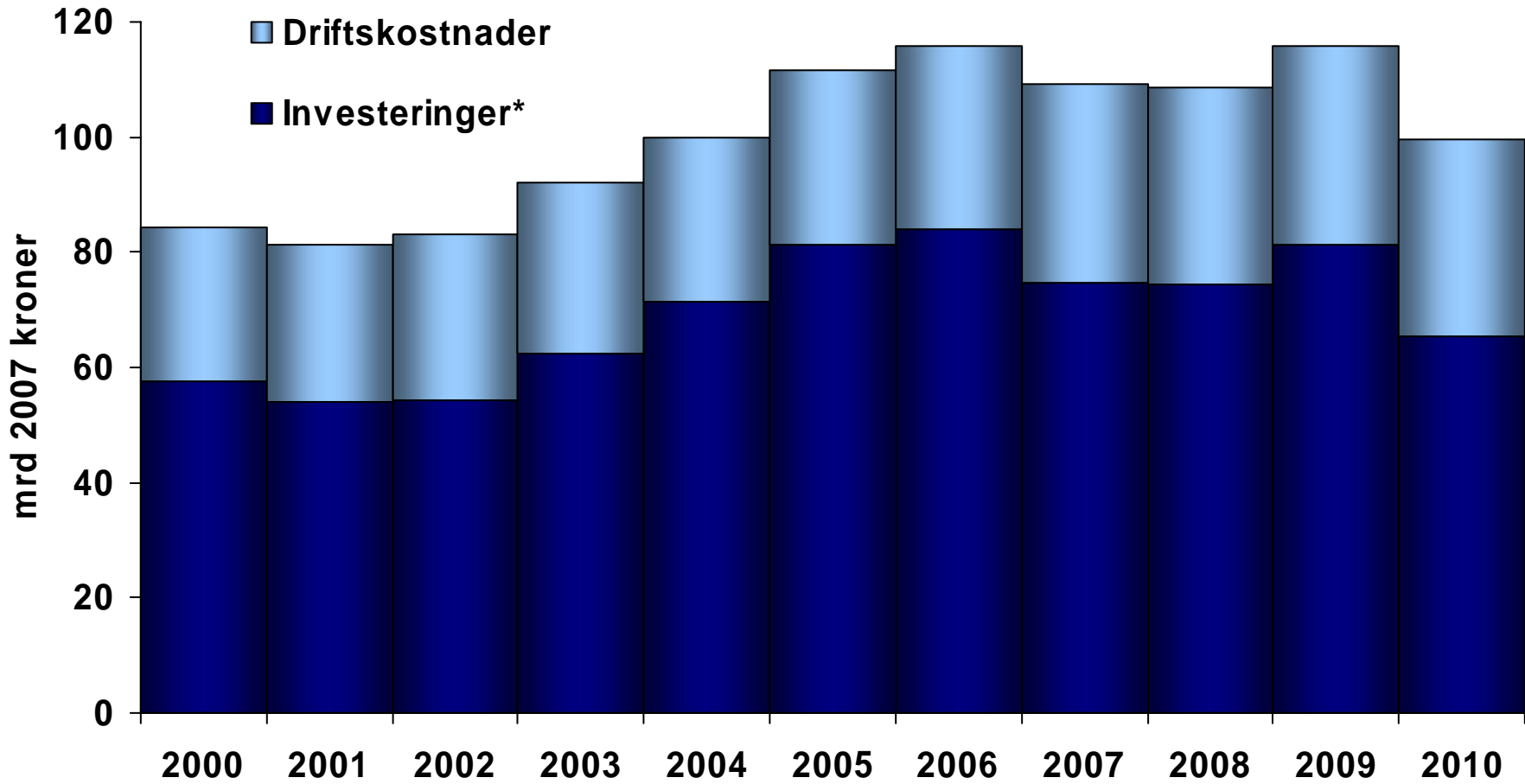


Trondheim

Letevirksomheten så langt i 2006



Investeringer og driftskostnader på norsk kontinentalsokkel 2000-2010

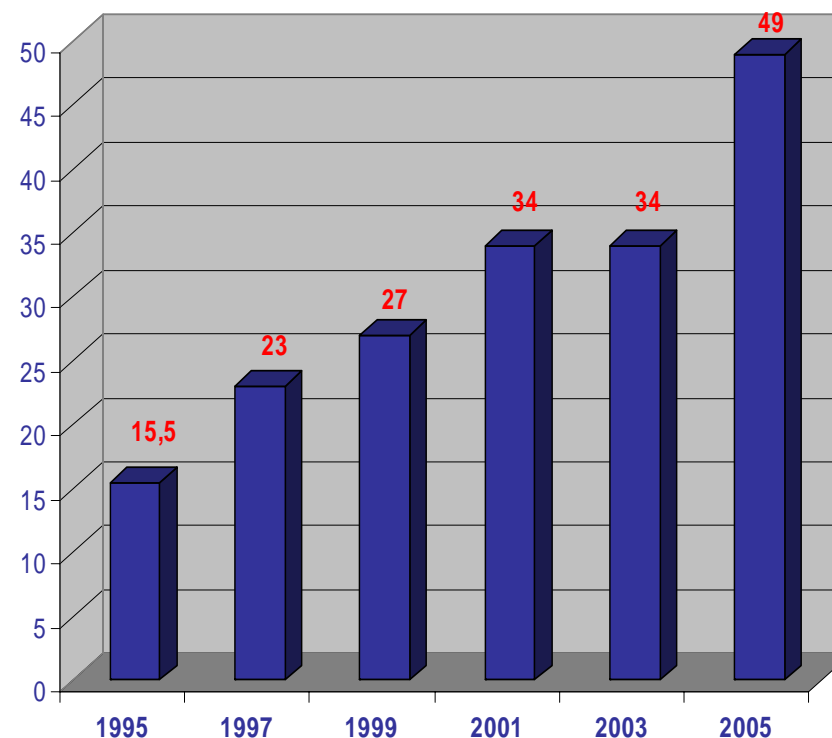


*Investeringer i leting er ikke inkludert

Stadig større del av omsetningen finner sted internasjonalt

- Omlag en firedel av omsetningen i utlandet for 10 år siden. Andelen var i 2005 nærmere halvparten
- Andelen omsetning i utlandet øker med bedriftens størrelse
- Konkurransedyktig leverandørindustri

Internasjonal petroleumsrelatert omsetning (mrd NOK)



Kilde: SNF

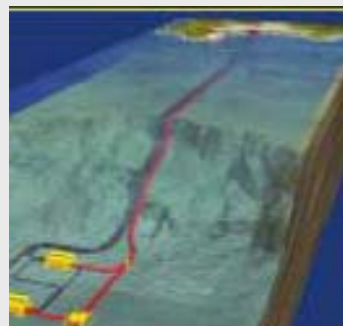
Det er knyttet relativ stor usikkerhet til estimatene for 1997, 1999 og 2001 grunnet lav svarprosent i de nevnte årene.

Utfordringene fremover er mange og spennende.....

Økt utvinning



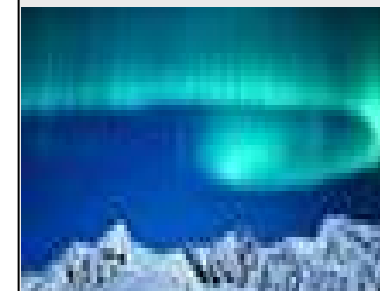
Lengre distanser



Dypere vann



Strengere miljøkrav



Arktisk



Flergrens brønner



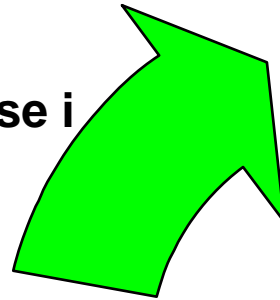
Lavkost boring



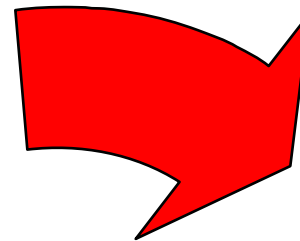
....men like viktig er fremtidig rekruttering!



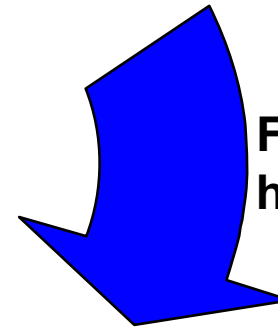
**Styrket
realfagskompetanse i
grunnskolen**



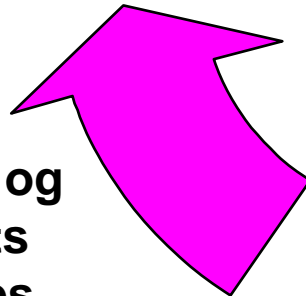
**Mer fordypning i
videregående**



**Flere studenter i
høyere utdanning**



**Samfunnets og
næringslivets
behov dekkes**



**Forskning får nok
forskere**

