



# Status for petroleumsutviklingen i Barentshavet

Presentasjon på Kirkenes konferansen,  
Kirkenes  
28.01.2009

Odd-Ragnar Lorentsen  
Områdeleder  
Oljedirektoratet, Harstad

# Hvem er vi : OD per 1.09.2008



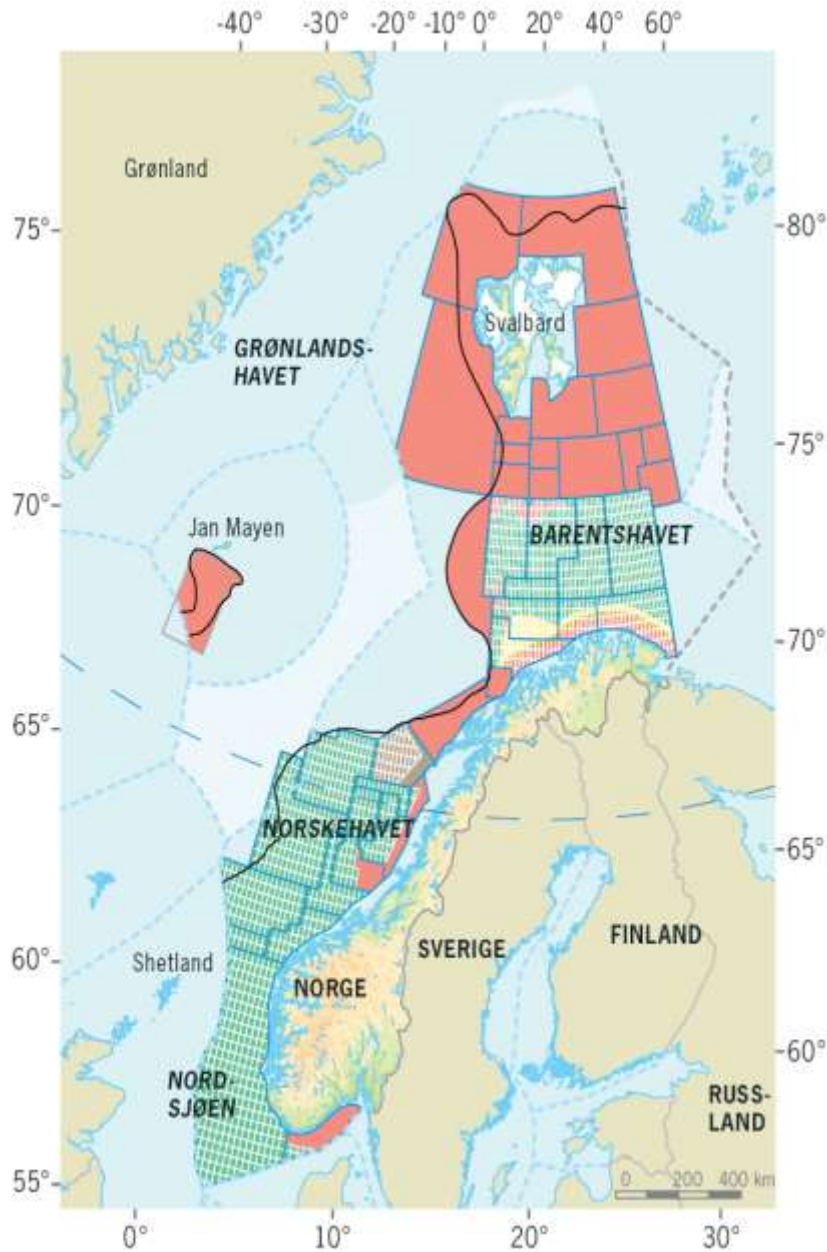
- Et statlig forvaltningsorgan underlagt Olje- og energidepartementet (OED)
- 35 år for sokkelen: etablert i 1973, hovedkontor i Stavanger, kontor i Harstad
- 219 ansatte, derav 10 i Harstad
- Kunnskapsbedrift med sterke faglige miljøer innenfor bl. a geofag, teknologi, reservoar, økonomi og data/informasjon

# Oljedirektoratets hovedoppgave



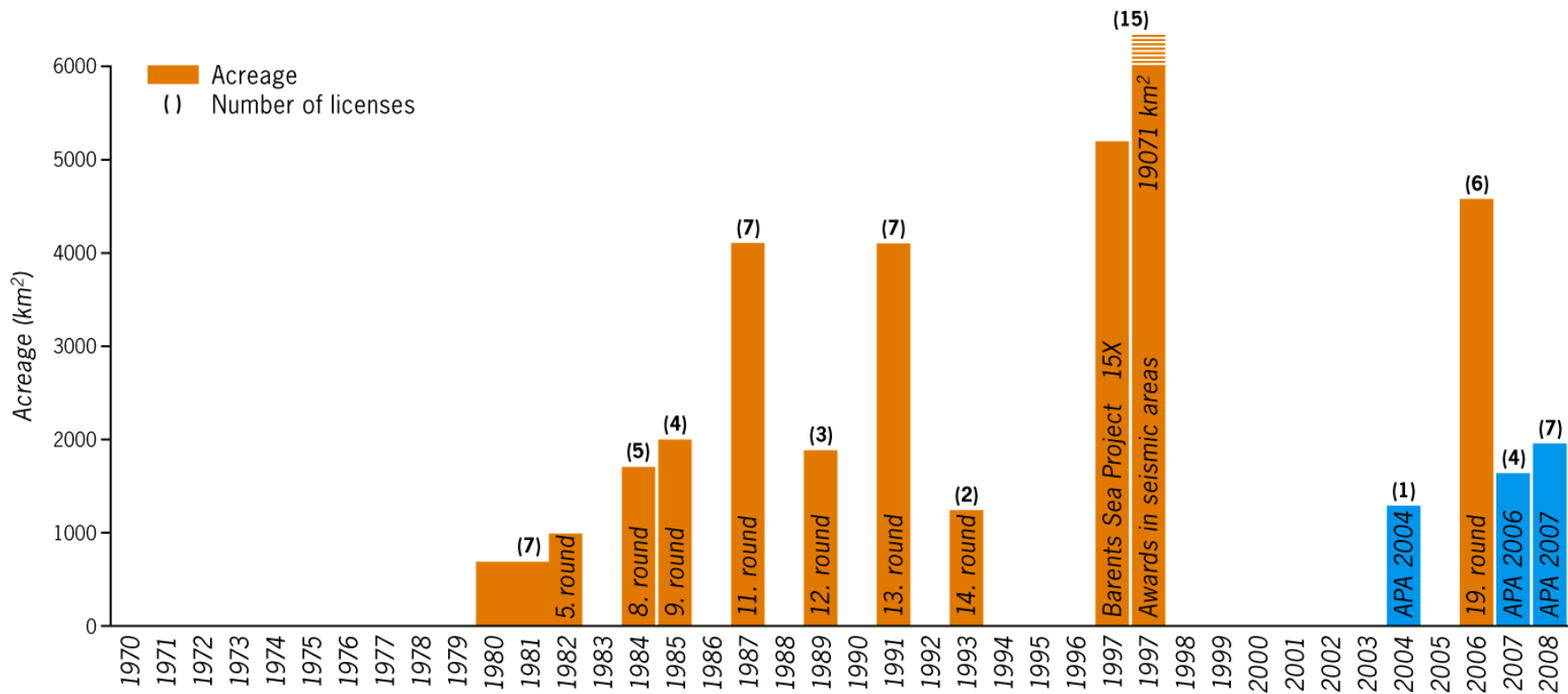
«OD skal bidra til størst mulig **verdier for samfunnet** fra olje- og gassvirksomheten gjennom en **forsvarlig ressursforvaltning** med forankring i sikkerhet, beredskap og ytre miljø.»

# Status på petroleums aktiviteten



- Åpnet for petroleumsvirksomhet
- Ikke åpnet for petroleumsvirksomhet
- Aktivitet begrenset til eksisterende tillatelser
- Leteboring i resevoar ikke tillatt mellom 1. mars og 31. august
- Det skal ikke igangsettes petroleumsvirksomhet i denne stortingsperioden
- Antatt maksimumsutbredelse av sedimentære bergarter som kan inneholde petroleum

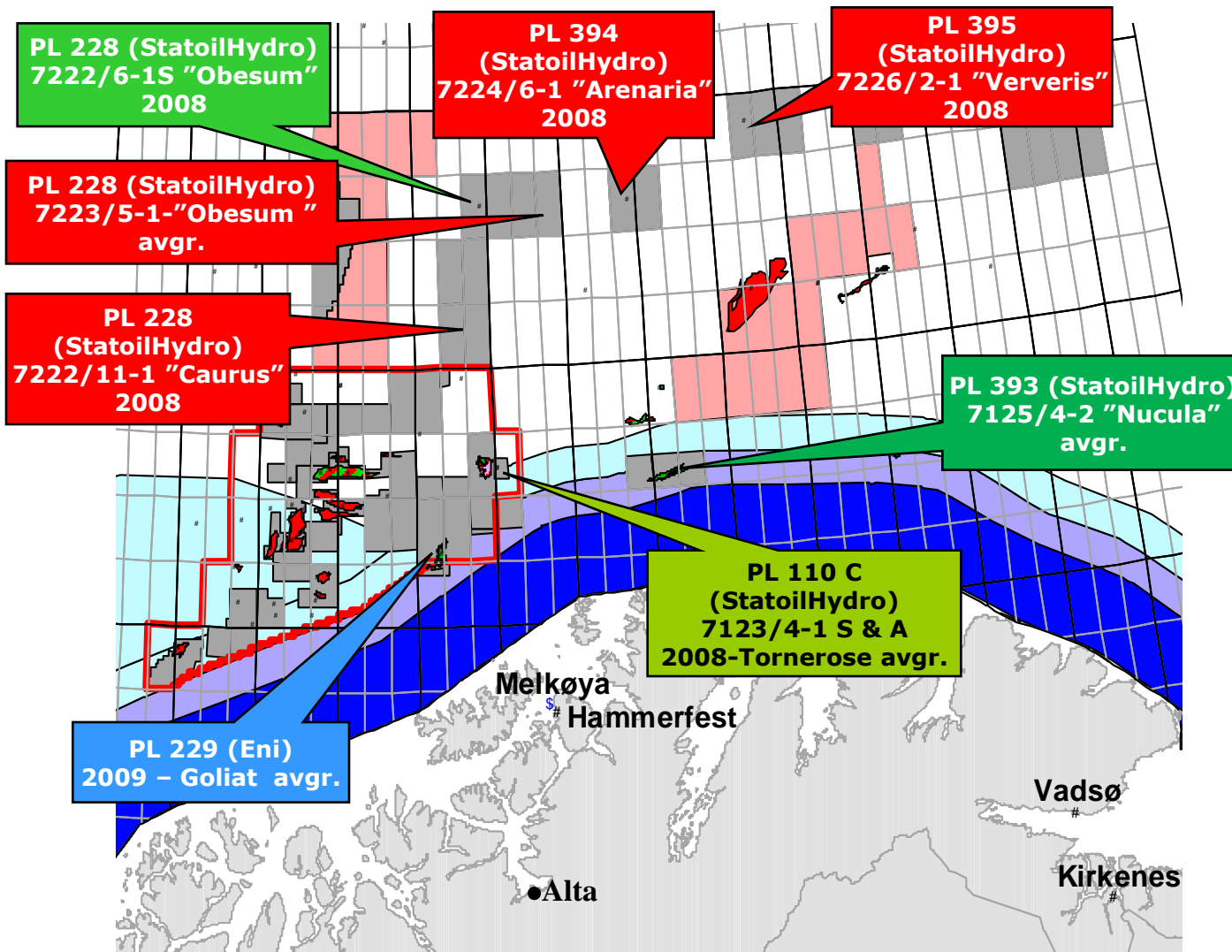
# Antall utvinningstillatelser tildelt i Barentshavet





# Barentshavet Sør

## Letebrønner 2008 / 09



	Tørr brønn
	Gassfunn
	Olje- og gassfunn
	Pågående- og planlagte brønn
	Forhåndsdefinert område

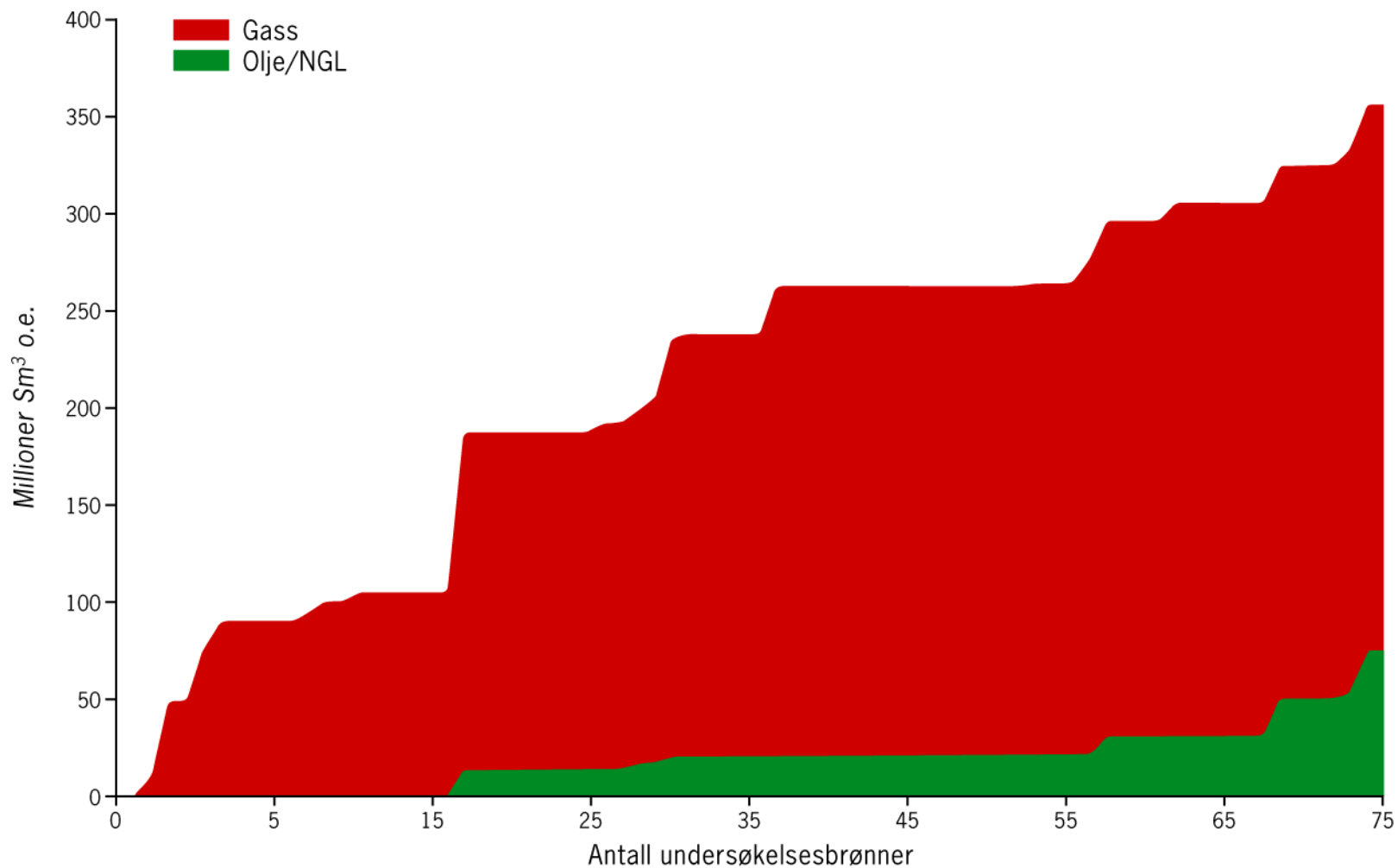
# Barentshavet

- Første brønn i 1980
- Første funn i 1981
- 61 utvinningstillatelser tildelt
- 80 letebrønner er boret (Over 30 i Snøhvit omr)
- Funn i 31 brønner
- **Snøhvit:**
  - 185 mill. Sm<sup>3</sup> o.e
  - Funnet i 1984 – Produksjonen startet i 2007
- **Goliat:**
  - 41 mill. Sm<sup>3</sup> oil
  - Funnet i 2000



**Omstridet område har et areal likt arealet for Norsk Nordsjøomr (185 000 km<sup>2</sup> )**

# Ressurstilveksten i Barentshavet



# Barentshavet- Status januar 2009

## Felt:

- Snøhvit LNG:
  - 185 mill Sm<sup>3</sup> o.e.

## Funn i planleggings fase:

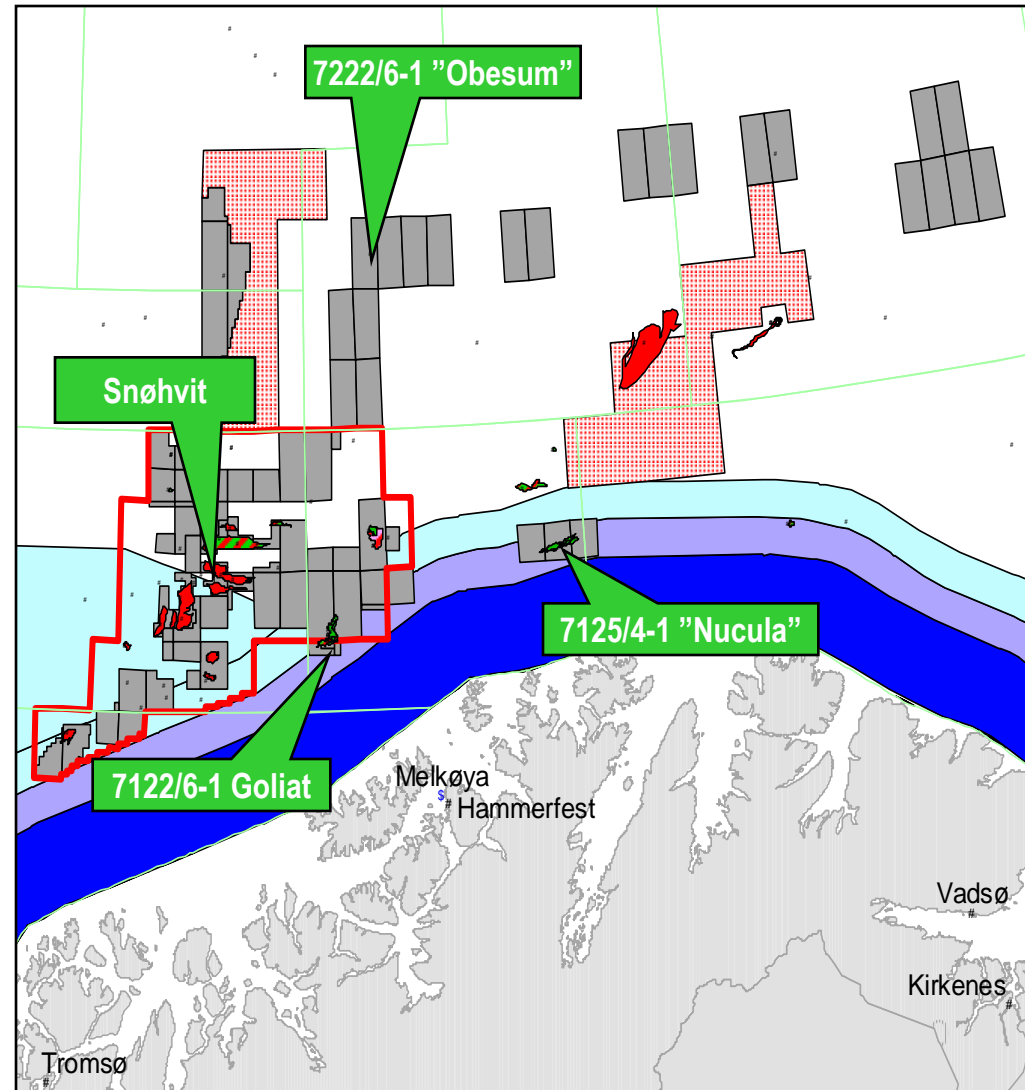
- 7122/7-1 Goliat:
  - 31 mill Sm<sup>3</sup> o.e.

## Funn som følges opp:

- 7125/4-1 "Nucula"
- 7222/6-1 "Obesum"

## Leting:

- Planlagt 2009: 1 letebrønn

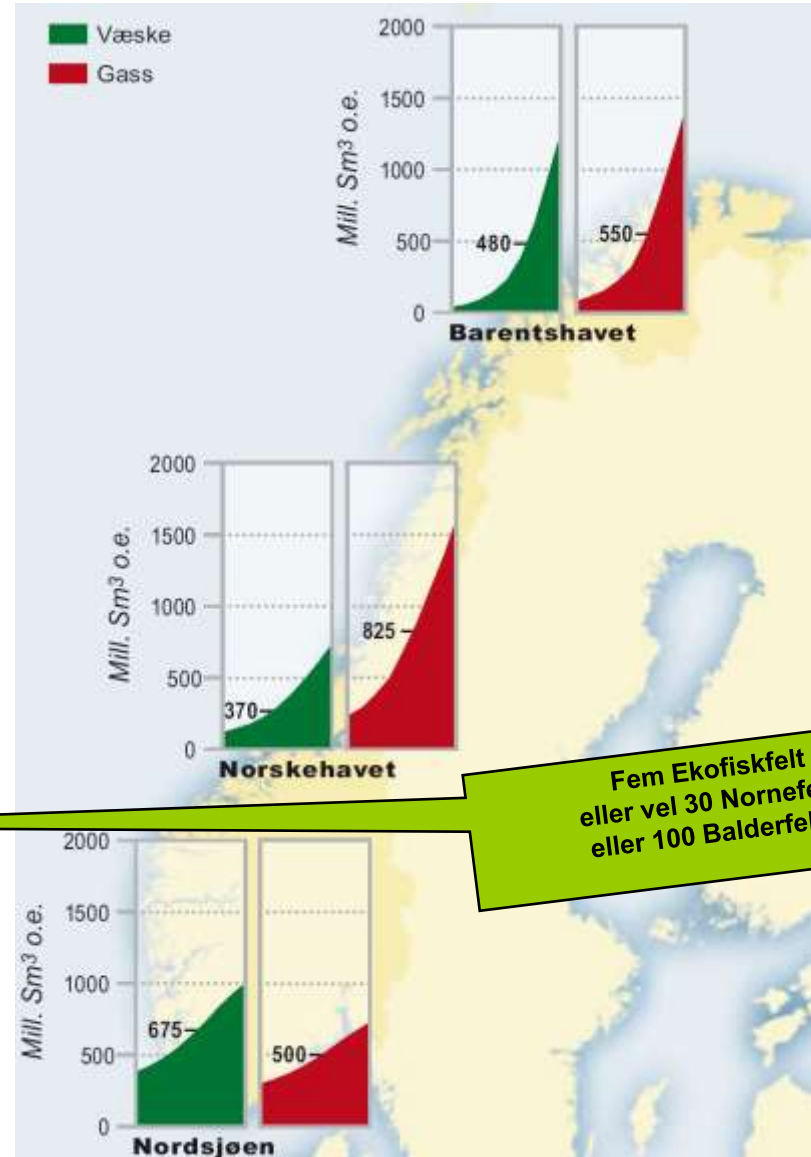
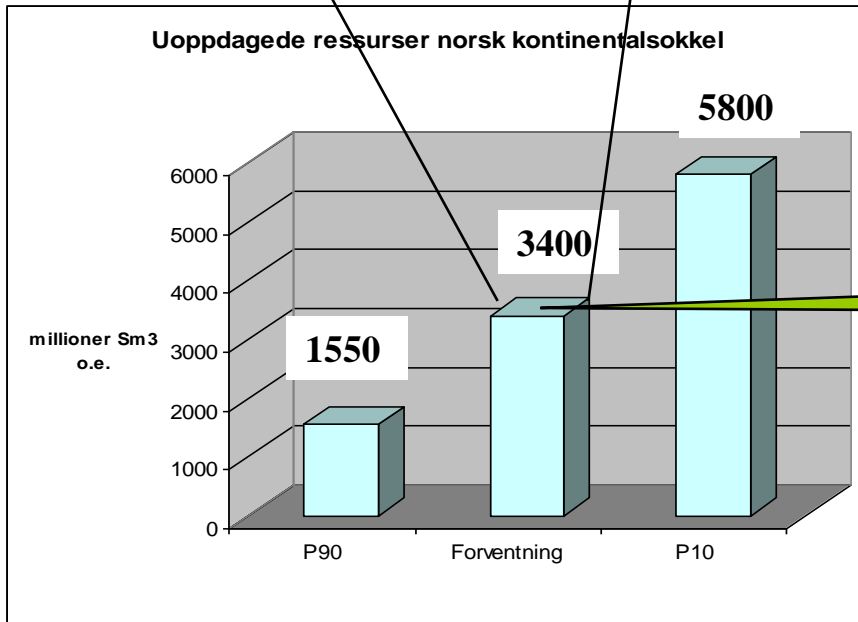
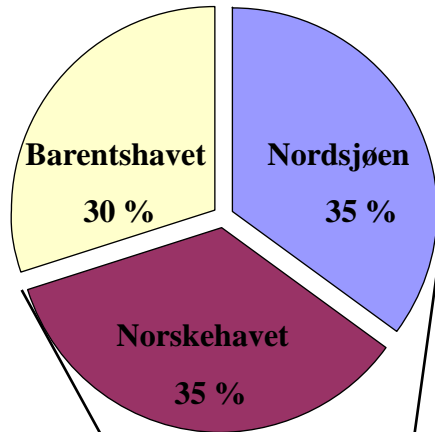


# Goliat – neste felt i produksjon



- Olje: 28 mill Sm<sup>3</sup> /Gas: 3 bill Sm<sup>3</sup>
- Avstand til land
  - 65 km fra Sørøya
- Utbygningskonsept
  - Land- eller til havs løsning?
  - Teknologi krav – langtransport av olje NPD concern and focus
  - Område løsning
  - Elektrifisering
  - Gas og framtidig IOR løsning
  - “Socio-økonomi”
  - ”Ingen løsningsmodell skal forkastes før den er gjennomtengt”
- God løsning for krisehandtering
- PDO i 2009?

# Lete potensialet



Fem Ekofiskfelt eller vel 30 Nornefelt, eller 100 Balderfelt?

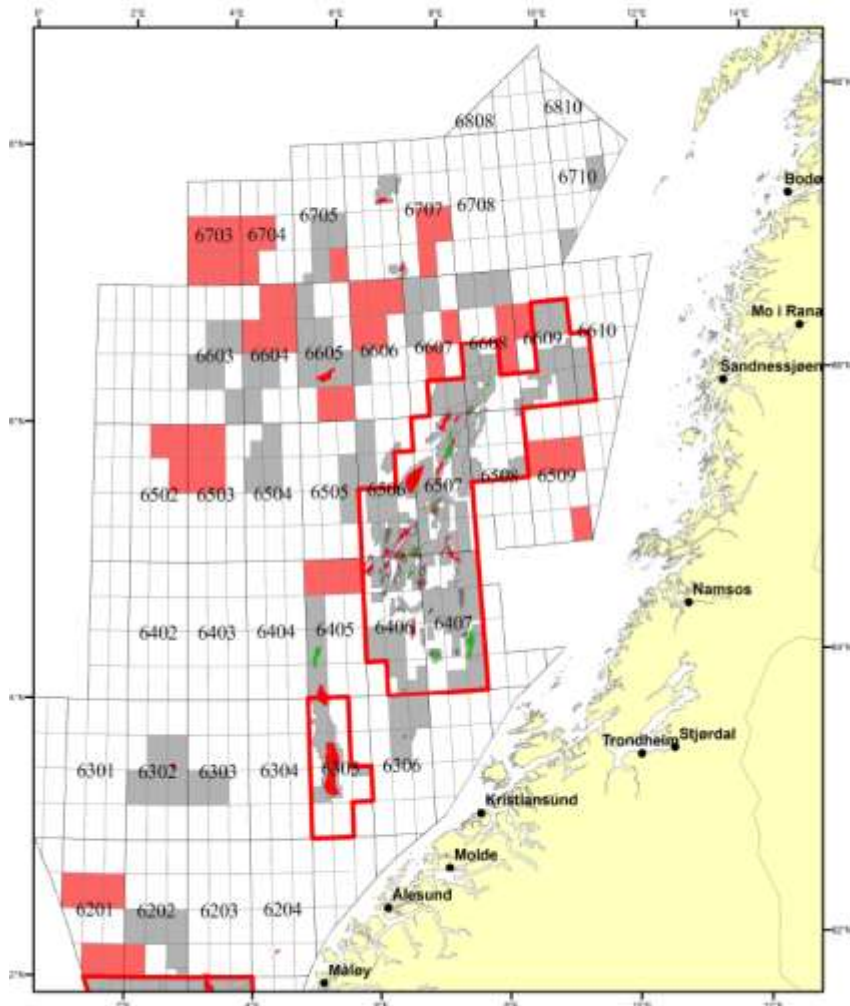
# Oversikt for modenhet av utforskning i Barentshavet



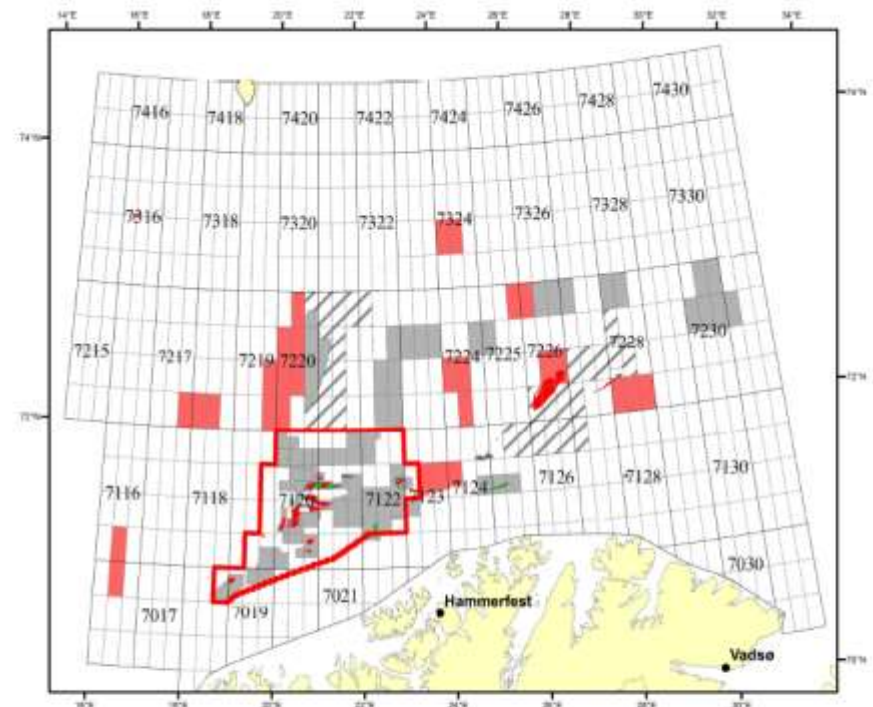
- **Lite/ikke utforsket:**
  - Barentshavet nord av Bjørnøya (nord av 74°30')
  - Omstritt område
- **Moderat utforsket:**
  - Barentshavet syd av 74°30', unntatt Hammerfestbassenget
- **Godt utforsket:**
  - Hammerfestbaseng
    - Snøhvit - området

# Utlyste blokker 20. konsesjonsrunde

Norskehavet



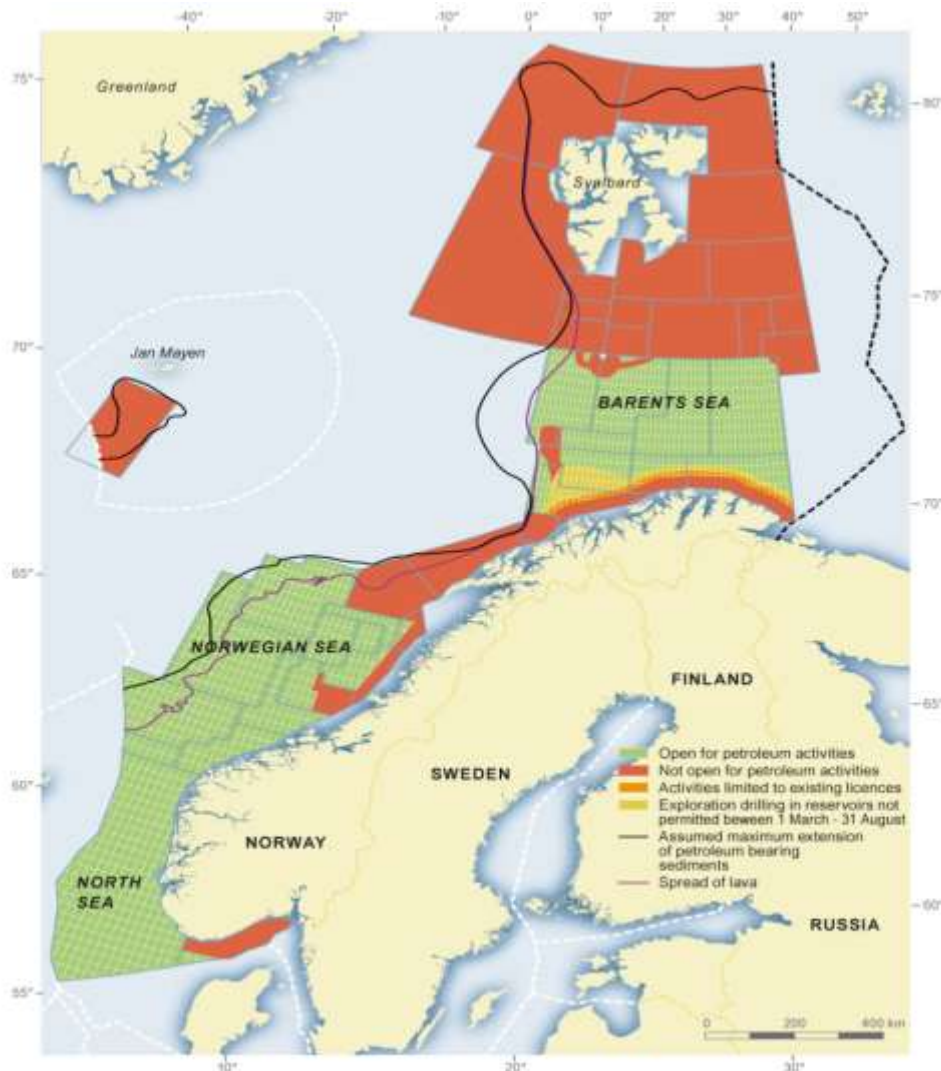
Barentshavet



- |                     |                        |
|---------------------|------------------------|
| <b>Funn og felt</b> | Utvinningsstillatelser |
| Olje                | Seismikkområder        |
| Gass                | TFO områder            |
| Olje m/Gass         | Utlyste blokker        |
| Gass/kondensat      |                        |

79 blokker/deler  
28 i Barentshavet  
Søknadsfrist 7  
november Tildeles vår  
2009

# Framtidens utfordringer



- Oppfølging av helhetlig forvaltningsplan for Barentshavet og Lofoten 2010
- Helhetlig forvaltningsplan for Norskehavet 2008/2009
- Åpning av nye områder?
  - Jan Mayen, kystnære områder, Lofoten, Barentshavet nord, omstridt område...
- Sameksistens med bla. fiskeri
- Dypere vann, større avstander, mindre funn...
- Redusere utslippene av CO<sub>2</sub>

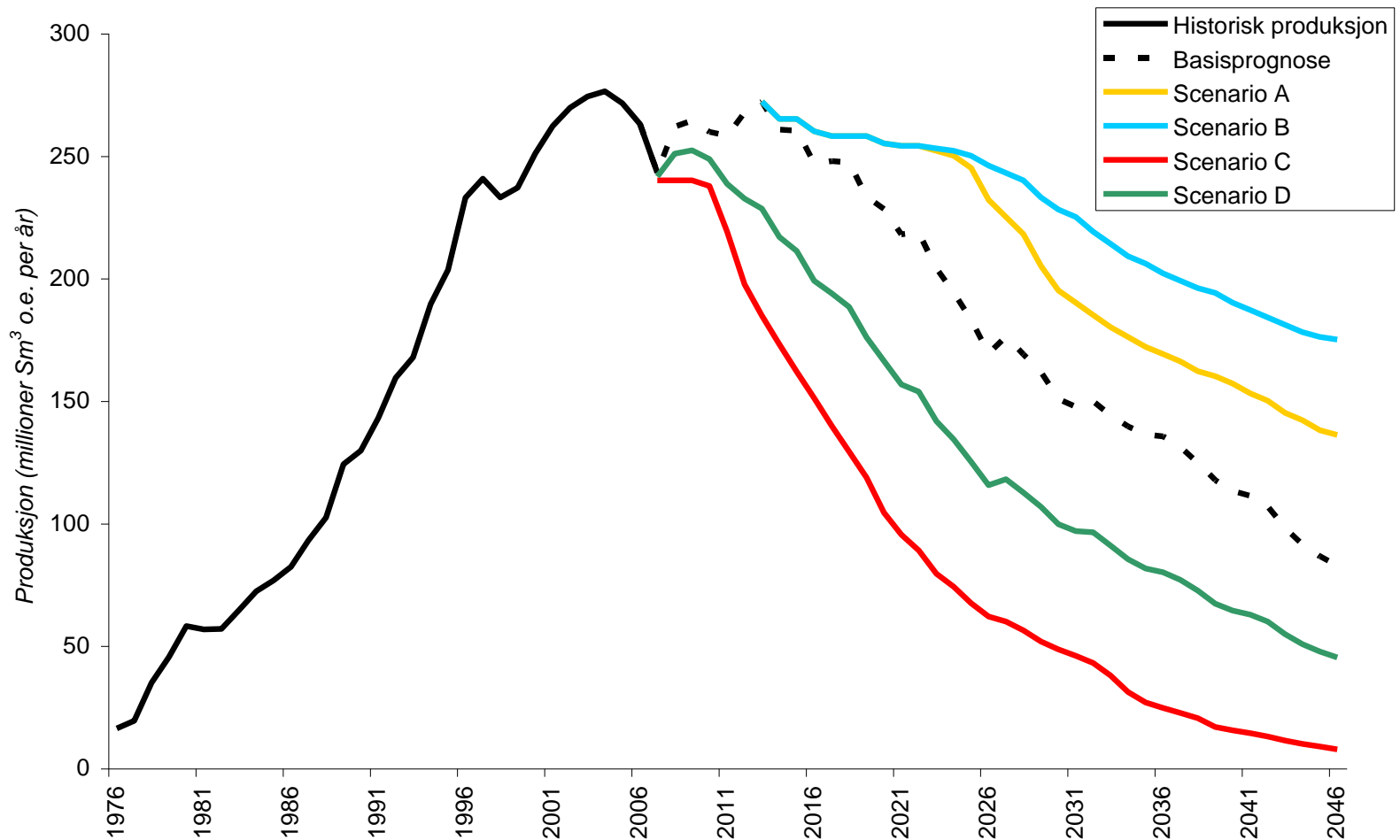
# Nordområdene nå - høy fokus og store forventinger

- Utbygginger i **kortsiktig perspektiv**: Snøhvit og Goliat
- Utbygginger på **mellomlang sikt**: Snøhvit tog II og Nucula. Snøhvit tog II på basis av påviste gassfunn og potensielle nye gassfunn i Barentshavet
- **Lang sikt**: Leting og utbygginger i Nordland VII og Troms II - avhengig av resultatene fra ny gjennomgang av Forvaltningsplanen i 2010
- Forventninger til økt letevirksomhet og økt funnsannsynlighet i resten av Barentshavet Syd
- Langtidsbudsjett med fokus på Barentshavet Nord og samarbeidsprosjekter med Russland

# Ønsket Senario?

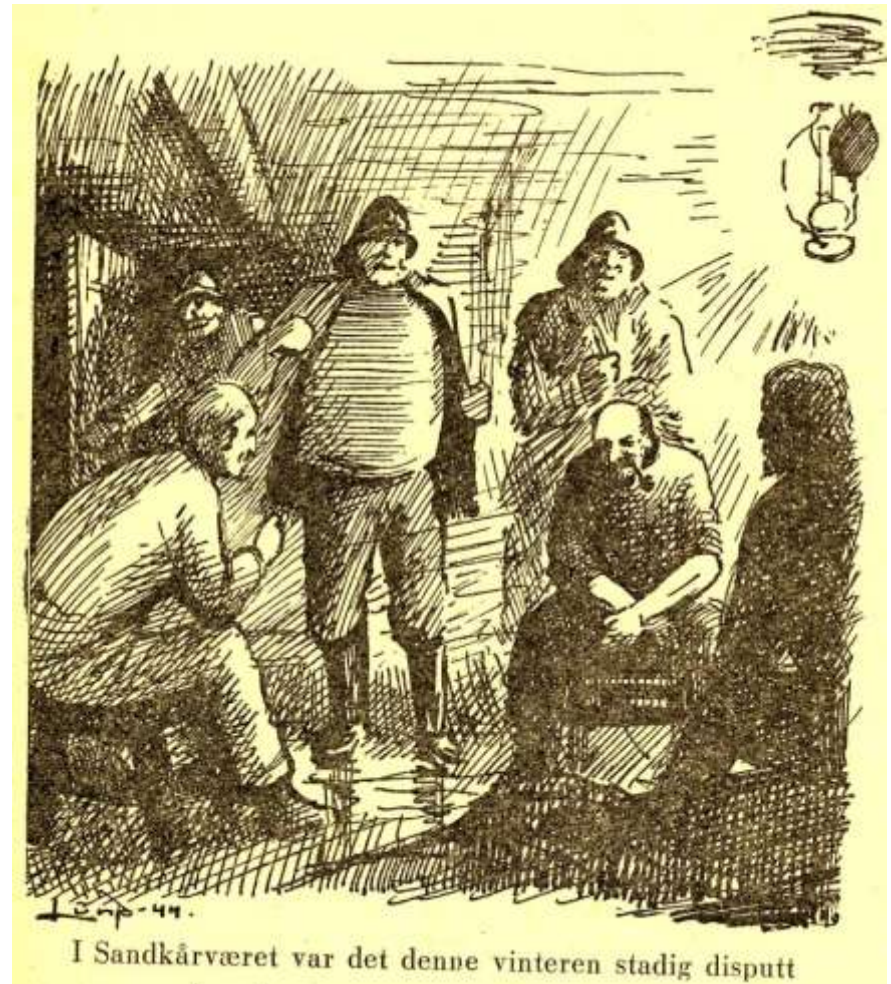
- Høyt aktivitets nivå
- Positive leteresultat
- Fornyet interesse for nord områdene
- Infrastrukturen utbygges – men behov for ny teknologi
- Tilgang på nytt areal viktig

# Prognosert produksjon – ulike scenarier



# Sameksistens på havet

- Oljevirksomheten og fiskerinæringen har eksistert side om side i mange tiår, siden midten av -60 årene.
- Opplevelse av økt "konfliktnivå" de siste par årene
- Opprettelse av felles arbeidsgruppe Fdir – OD
  - Rapport våren 2008
- Økt arealbeslag – høyt aktivitetsnivå i oljenæringen
- Krav om:
  - likebehandling
  - forskning på skremme- og skadeeffekter
  - kompensasjon for tapt fiske
  - samordning av undersøkelser
- Sameksistens



# Solnedgang?

## Eks: Ekofisk og Valhall



### Ekofisk:

- Påvist 1969
- Produksjonsstart 1971
- Mulig drift til 2040-2050
- Investeringer ~100 mrd NOK fram til 2010



### Valhall:

- Produksjonsstart 1982
- Ny innretning i 2010 gir 40 nye år

**Fortsatt mange muligheter å  
teste ut i Barentshavet**

