



# **Ressurssituasjonen på norsk sokkel med hovedfokus på Norskehavet**

Kirsti Veggeland

Oljedirektoratet

Olje- og gasskonferansen i Sandnessjøen

22.-23. juni 2009

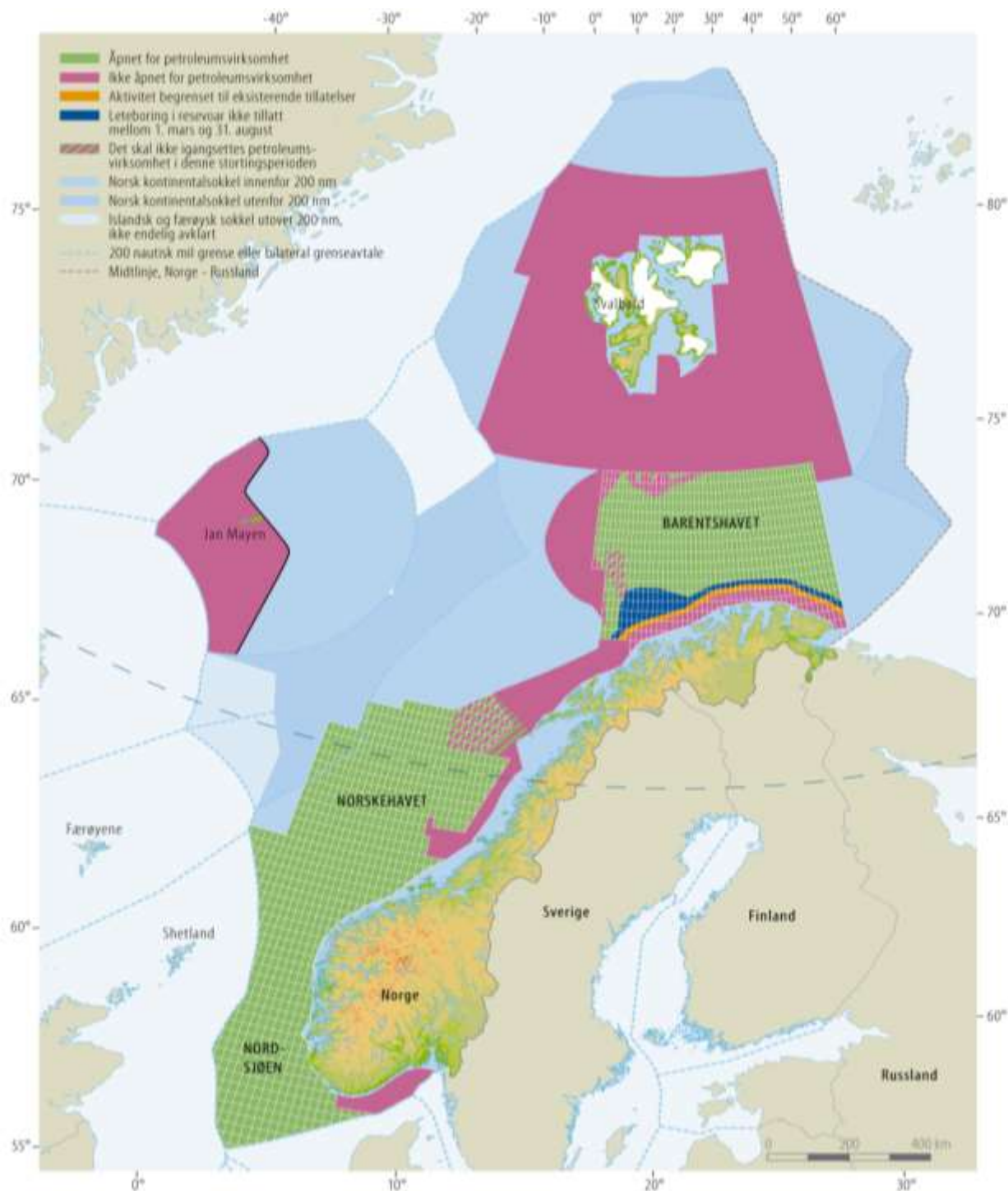
# Oljedirektoratets hovedoppgave

---



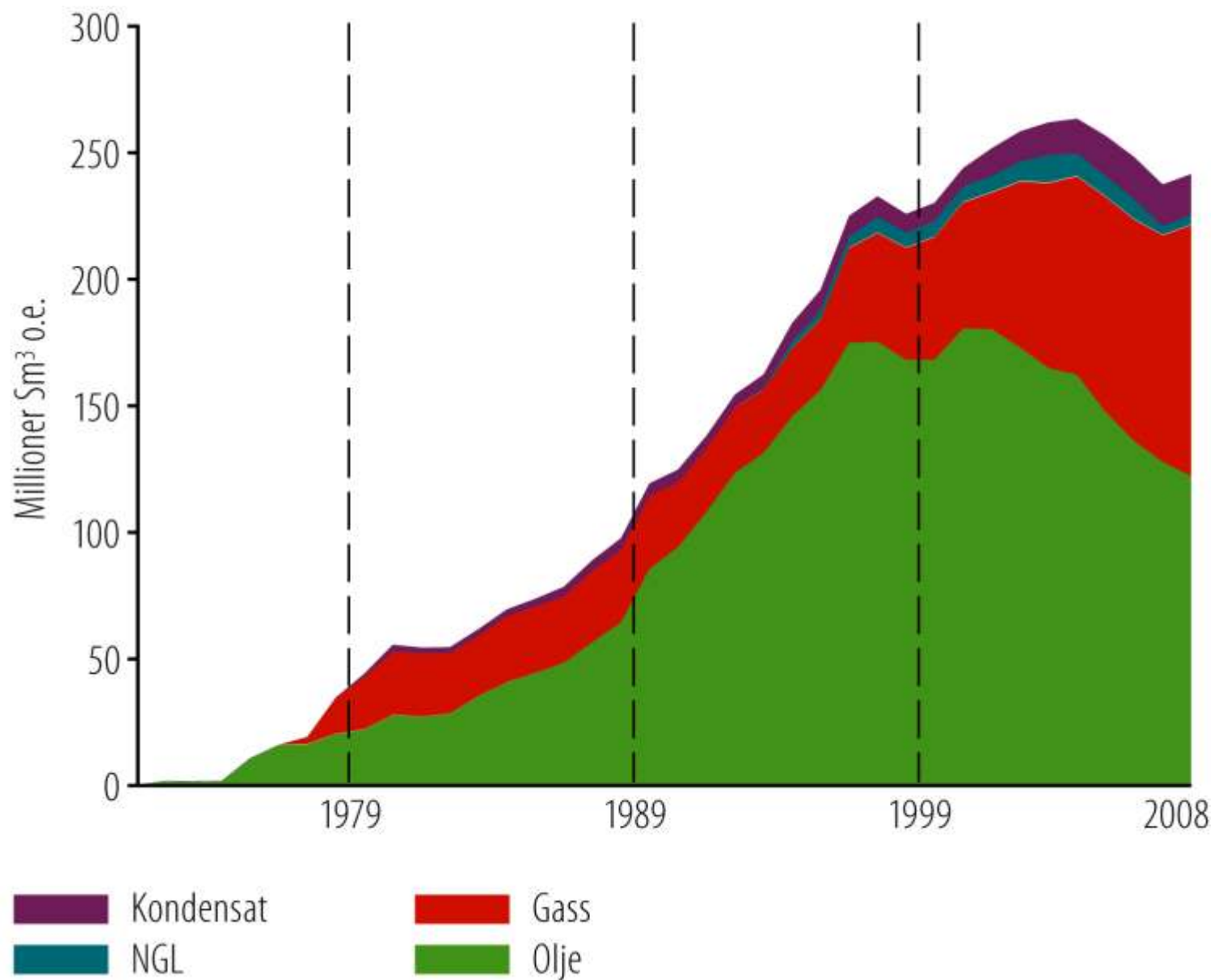
**OD skal bidra til størst mulig verdier for samfunnet fra olje- og gassvirksomheten gjennom en forsvarlig ressursforvaltning med forankring i sikkerhet, beredskap og ytre miljø.**





## Arealstatus per 1.mai 2009

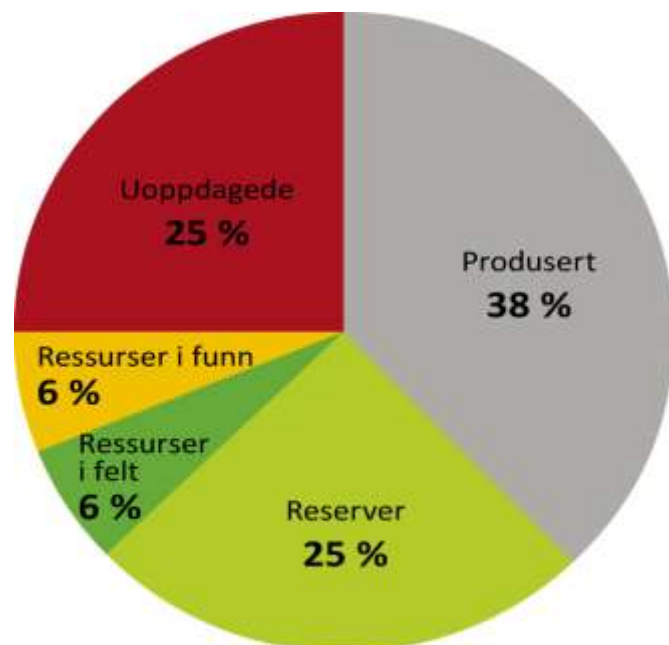
# HISTORISK PETROLEUMSPRODUKSJON



# Ressursoversikt norsk sokkel per 31.12.2008

## Forventet utvinnbare volum:

- ◆ Produsert: 5,1 mrd Sm<sup>3</sup> o.e.
- ◆ Gjenværende påviste ressurser: 5,0 mrd Sm<sup>3</sup> o.e.
- ◆ Uoppdagede ressurser: 3,4 mrd Sm<sup>3</sup> o.e



**Forventet utvinnbart =  
ca 13 mrd Sm<sup>3</sup> o.e.**

**Usikkerhet: 10 – 16 mrd Sm<sup>3</sup> o.e.**

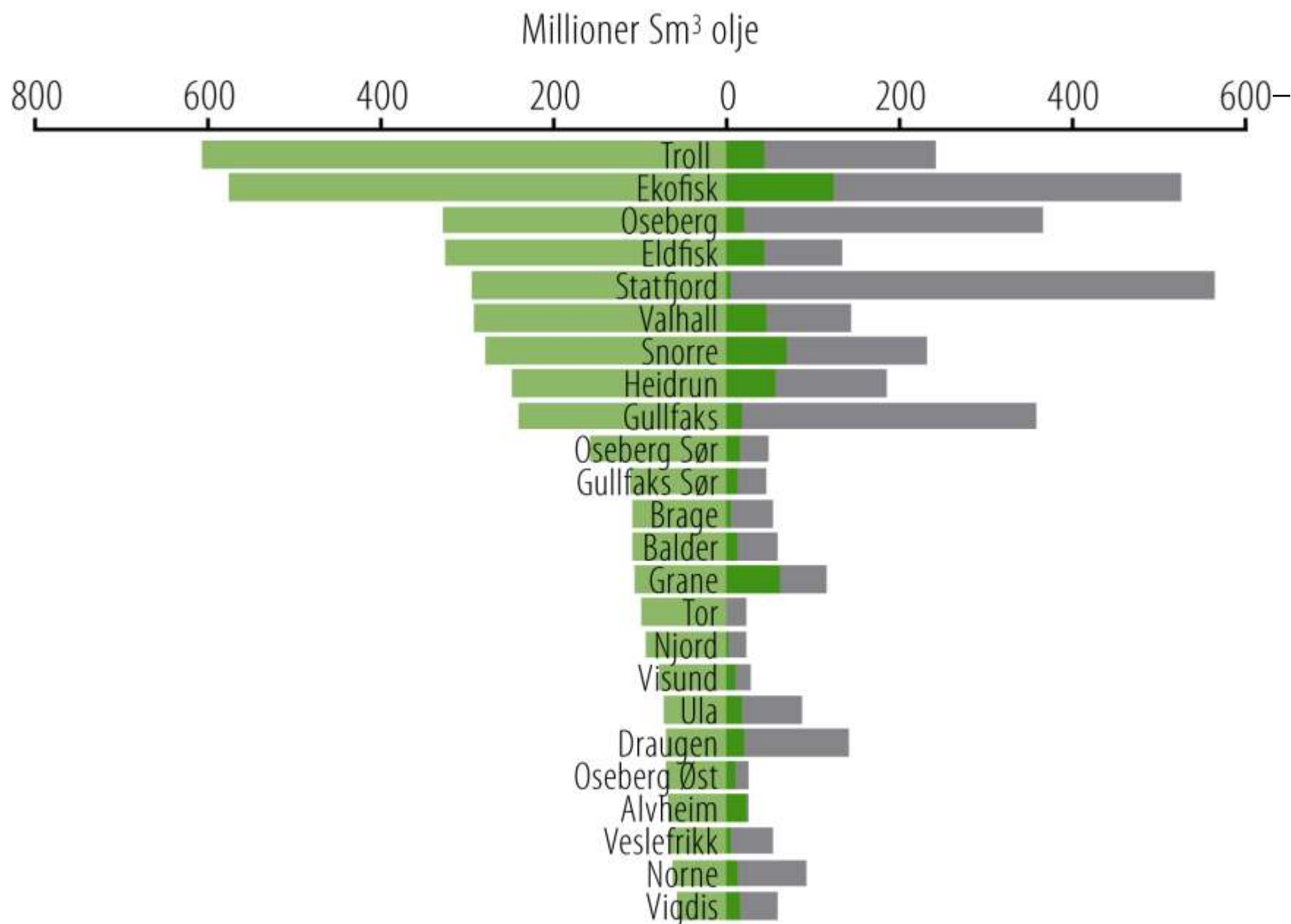
# Spennende tider for petroleumsvirksomheten

---



Fem viktige utfordringer i ressursforvaltningen:

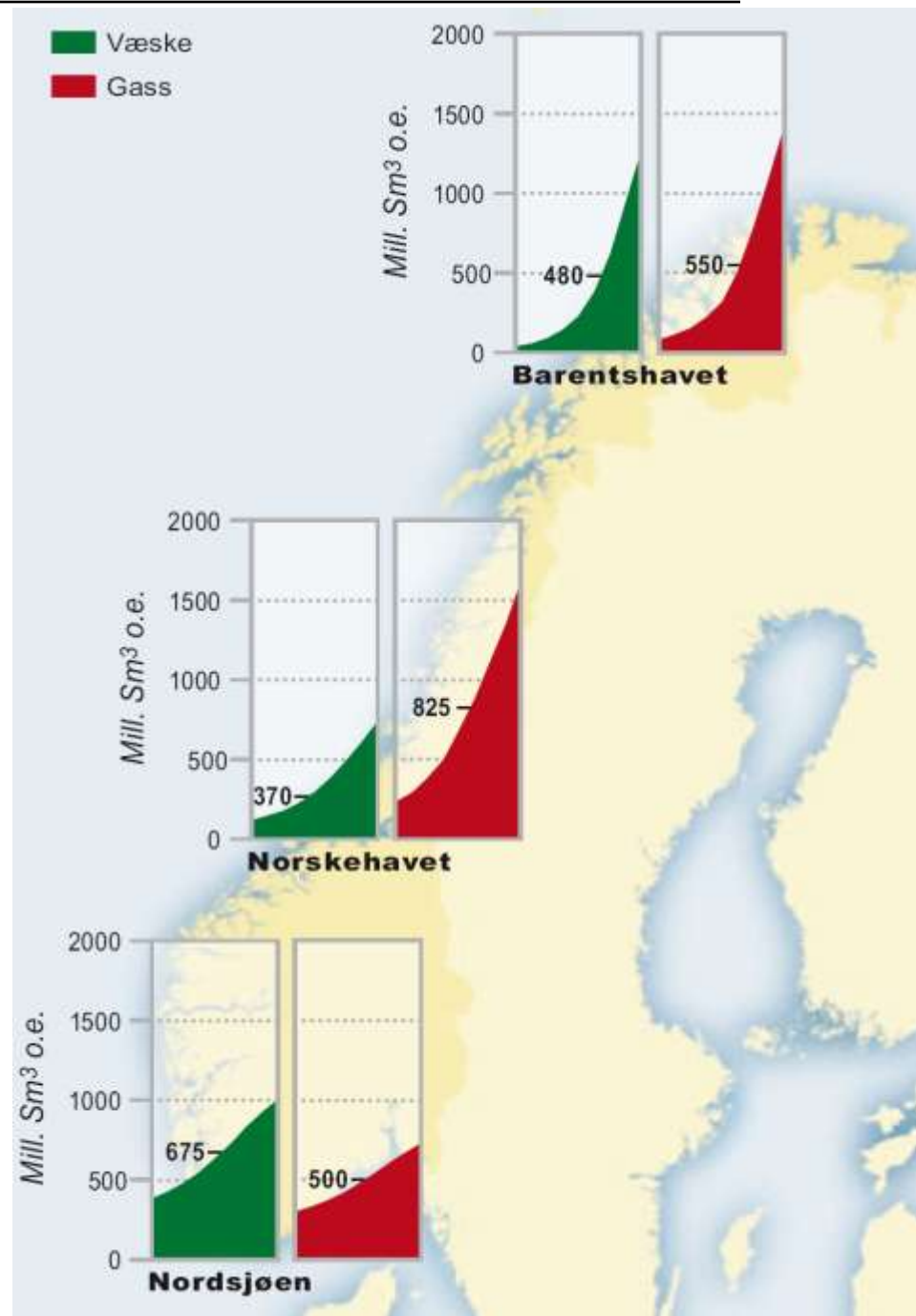
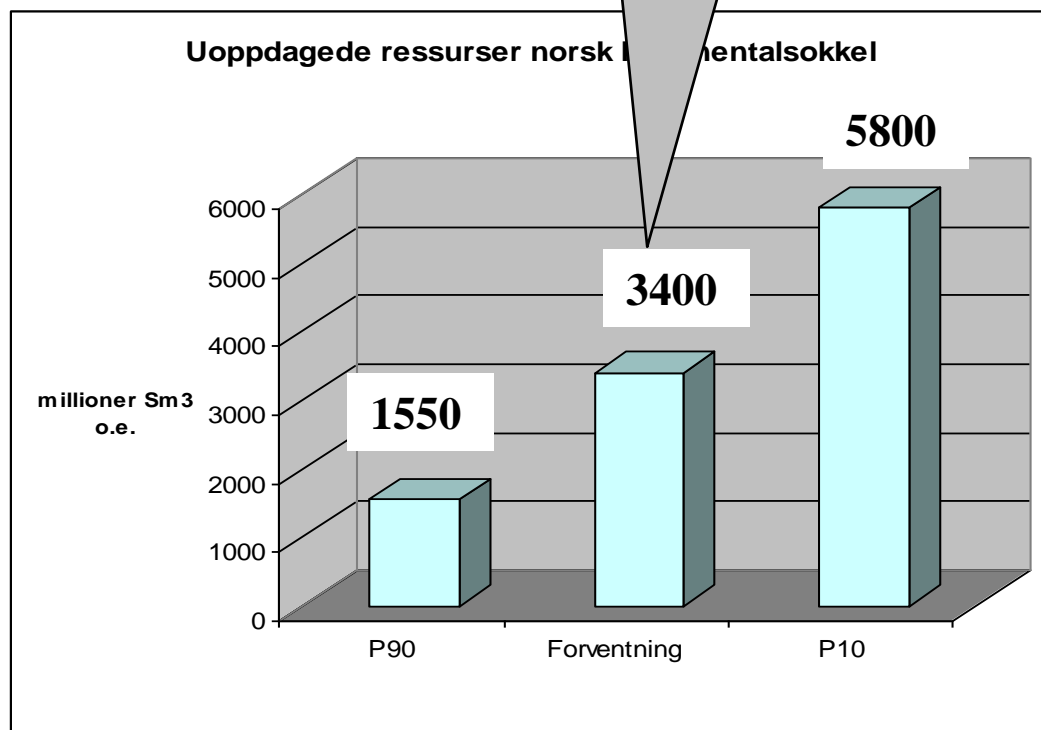
1. Motvirke fallet i oljeproduksjon
2. Øke gassproduksjonen, men ta hensyn til olje-/gassbalansen
3. Finne de uoppdagede ressursene
4. Sameksistens på havet
5. Miljøutfordringen – Renere og mer energieffektiv produksjon



- Gjenværende olje i feltene etter dagens godkjente planer
- Gjenværende reserver
- Produsert olje per 31.12.2008

# Leteutfordringen

Fem Ekofiskfelt  
eller vel 30 Nornefelt,  
eller 100 Balderfelt?

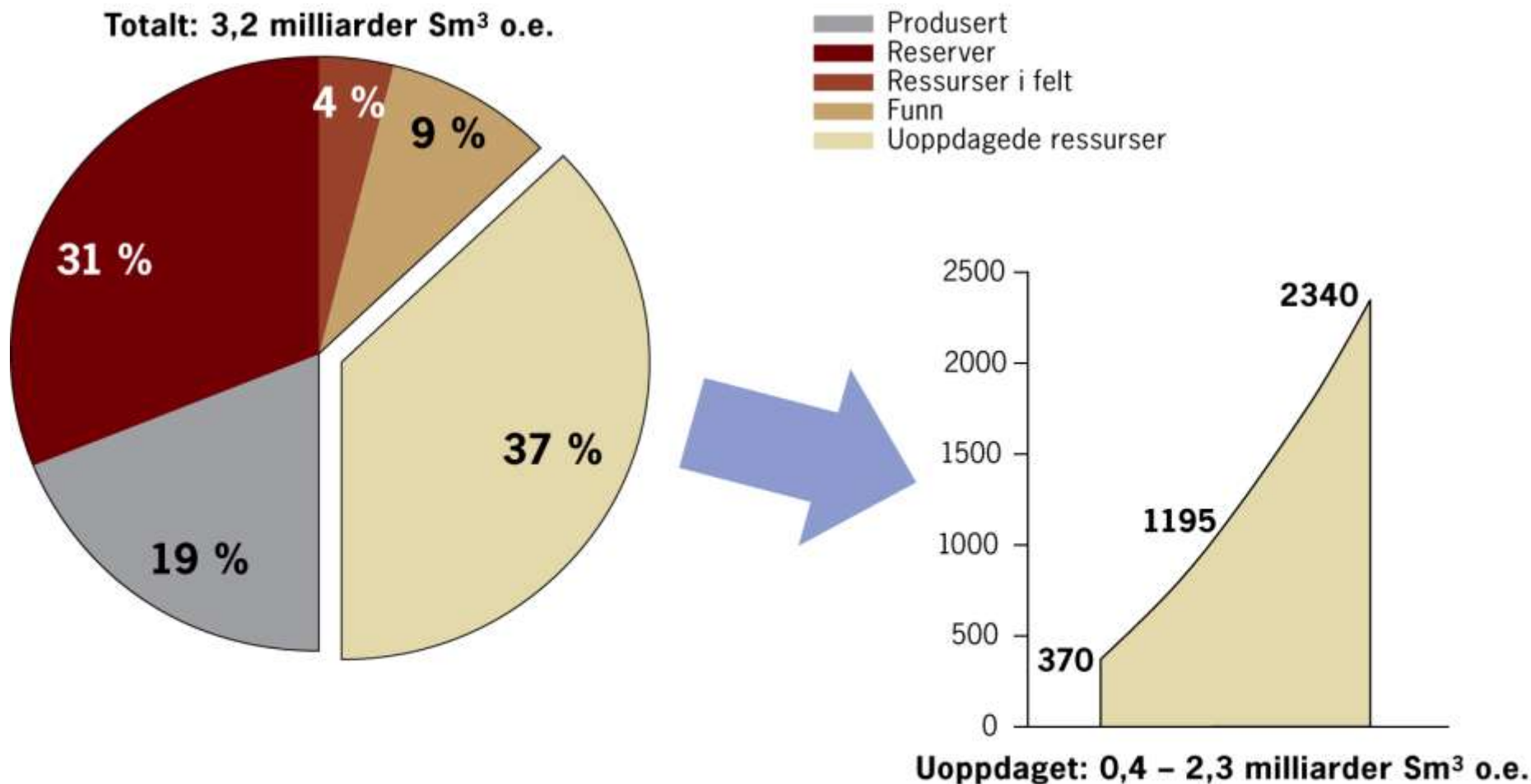


## Svart i Norskehavet

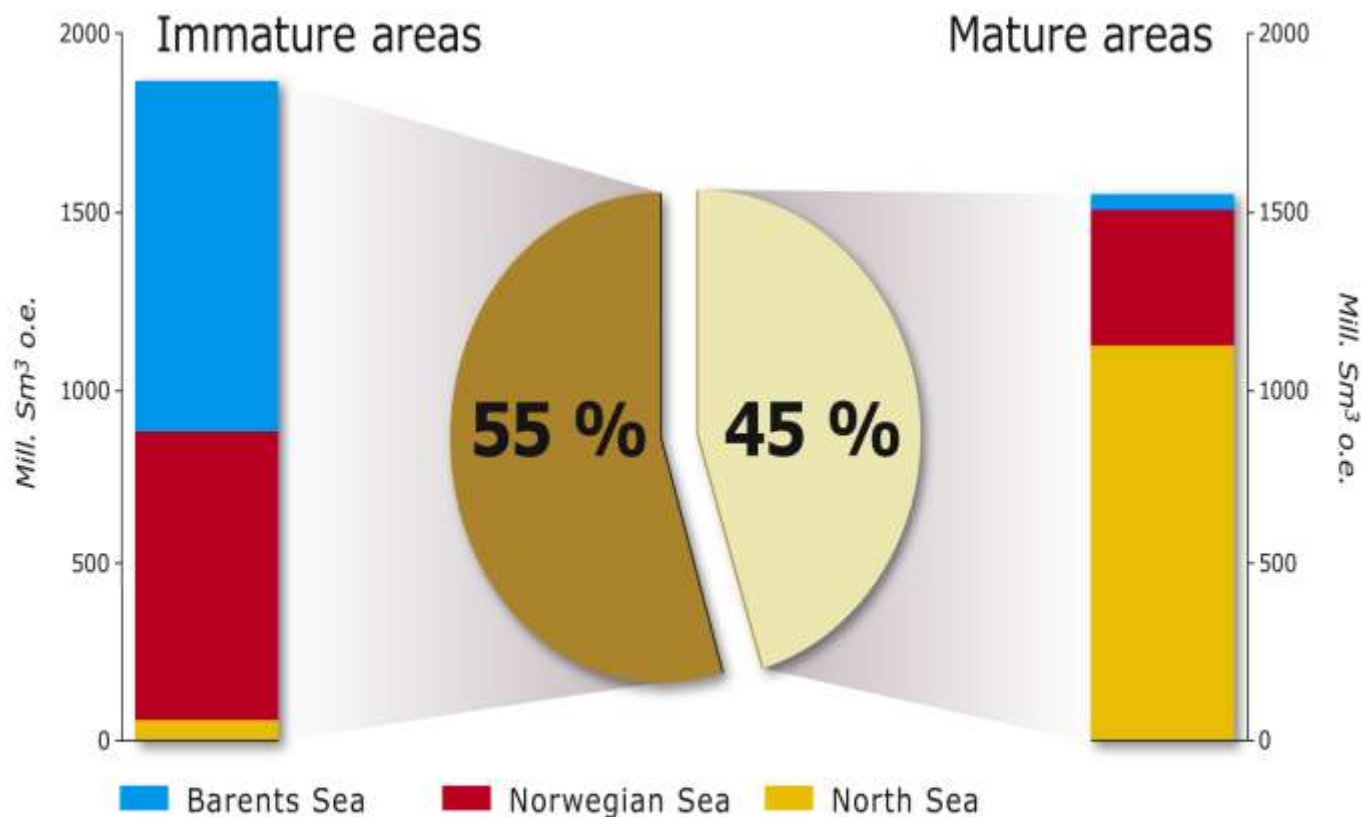
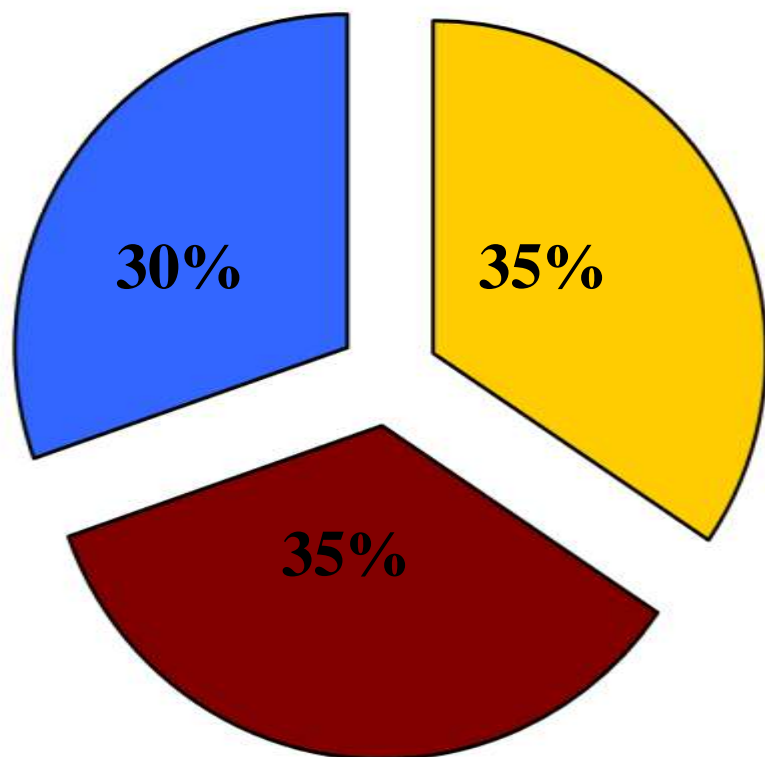
24 norske oljeprosjekter er droppet siden i fjor. **14 av de forsvunne er i Norskehavet.**

24 forventede feltutbygginger har altså blitt strøket av Oljedirektoratets liste, og flertallet av disse var prosjekter i Norskehavet.

# Ressursbildet i Norskehavet per 31.12.2008



# Uoppdagede ressurser på norsk sokkel



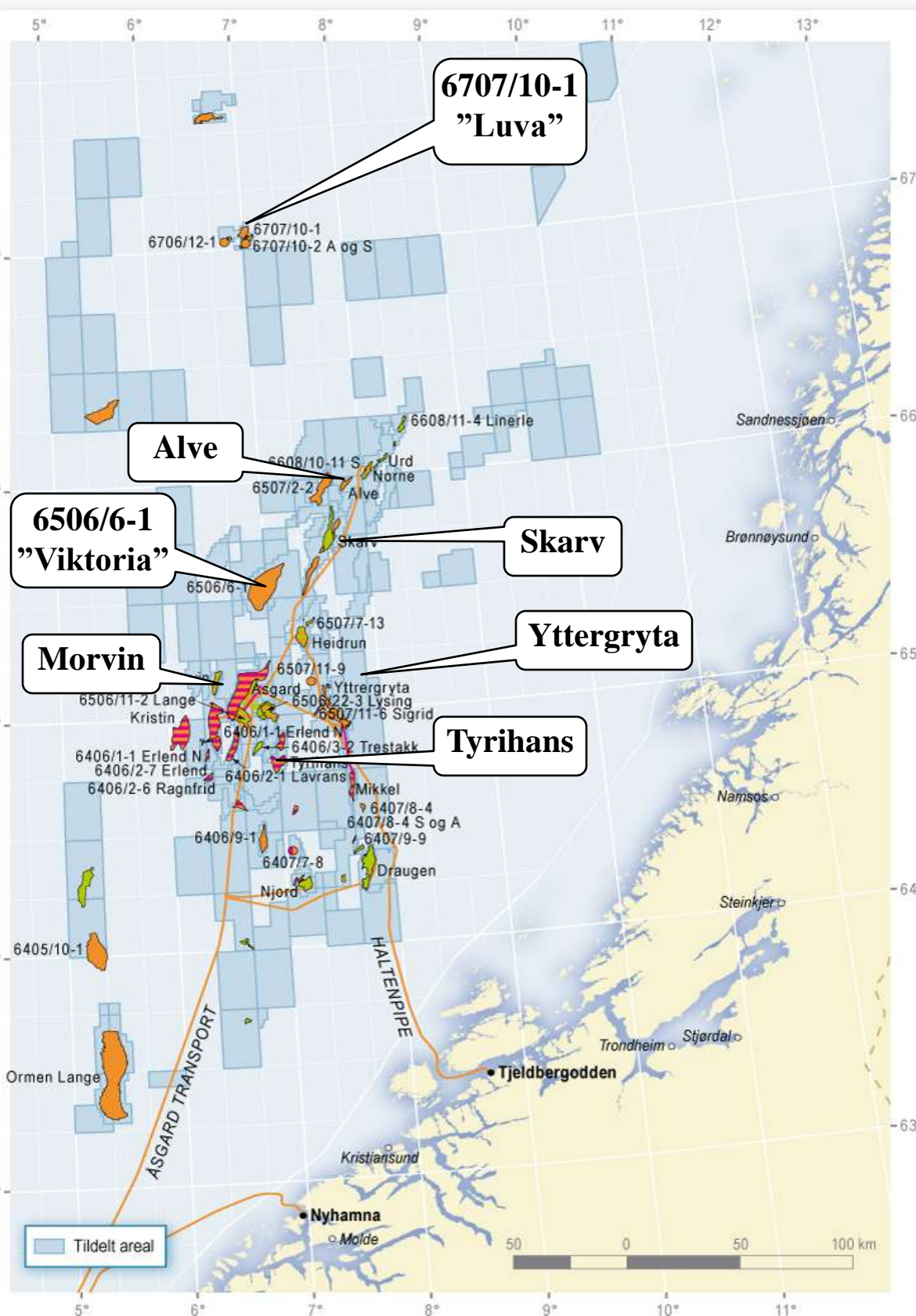
•RG

•12.2.07

•OD 0602006

**Totalt: 3.4 mrd Sm<sup>3</sup> o.e.**

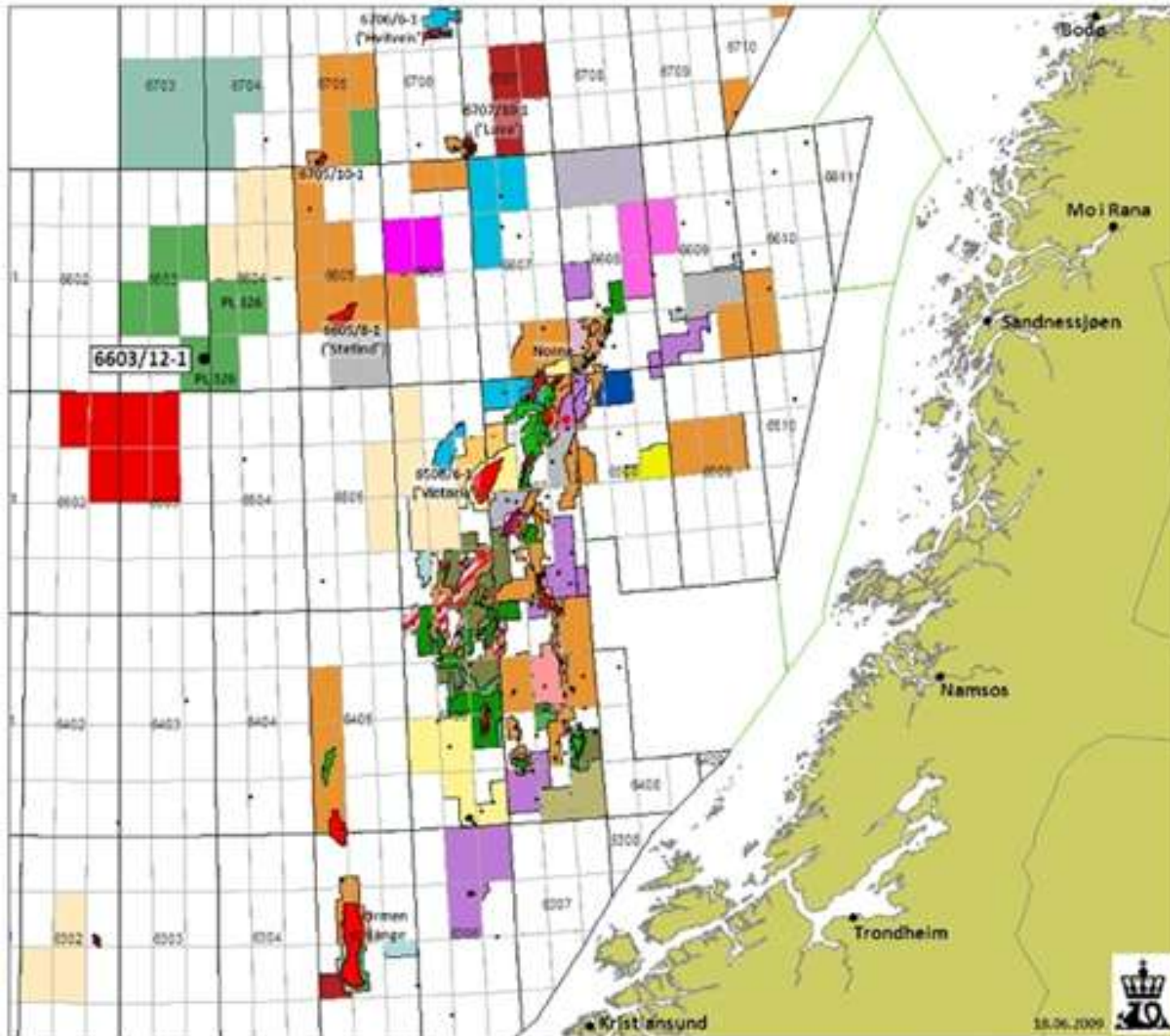
# Status Norskehavet



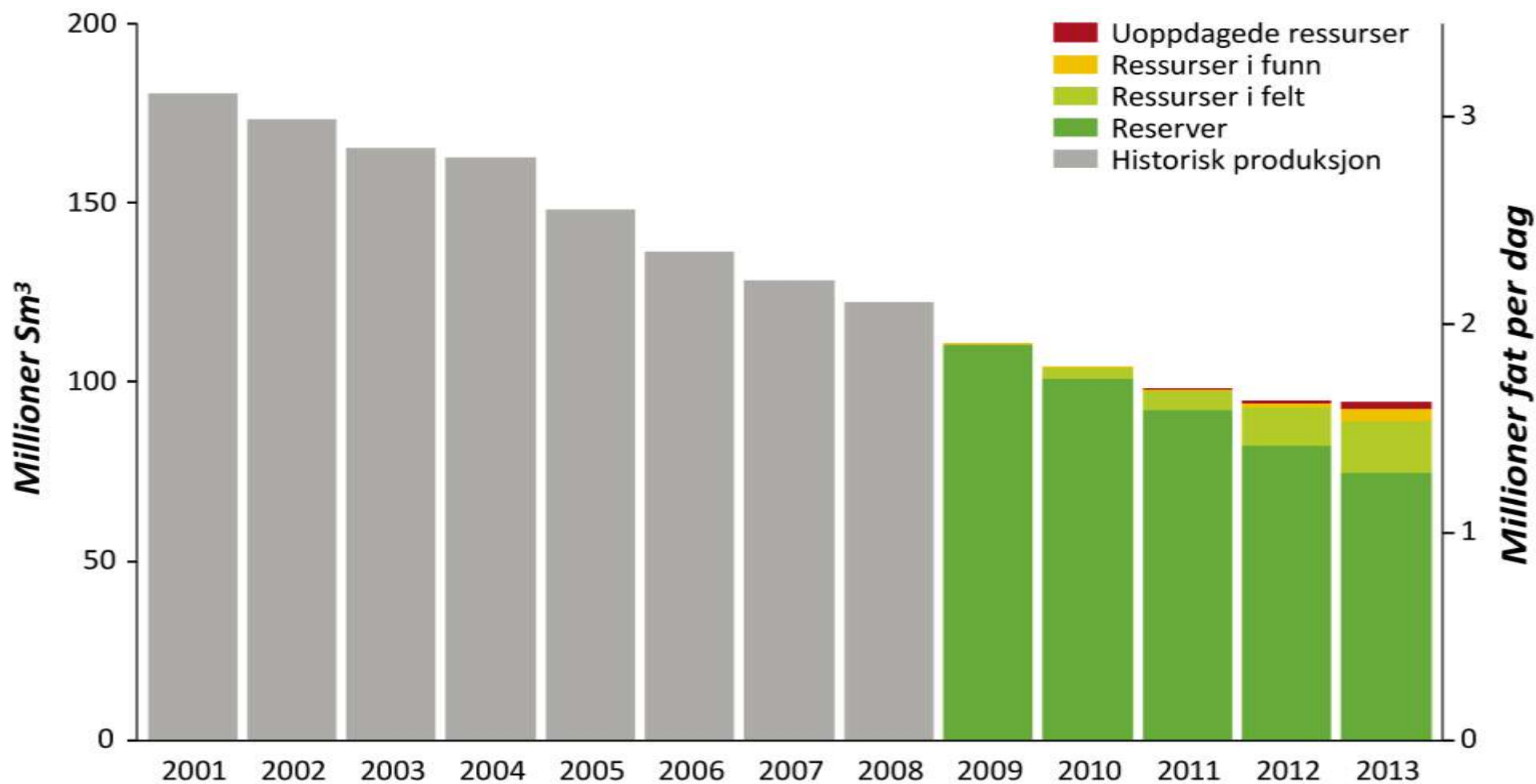
- ◆ 11 felt i produksjon i dag
- ◆ Tyrihans settes også i produksjon 2009
- ◆ Produksjon 1Q 2009: >1,2 mill fat/dag
- ◆ ~ 27% av norsk produksjon
- ◆ Godkjent PUD: Skarv, Morvin,
- ◆ 23 funn ikke vedtatt utbyggt
- ◆ Leting 2008: 16 letebrønner – 9 funn
  - ◆ 3 funn nær 6707/10-1 "Luva"
  - ◆ 6 funn nær felt i drift
- ◆ Leting 2009: planlagt 15 letebrønner
  - ◆ Avgrensingsbrønn 6505/6-1 "Viktoria"
  - ◆ Brønner på dypt vann
  - ◆ 6603/12-1 "Gro"

# 6603/12-1 "Gro"

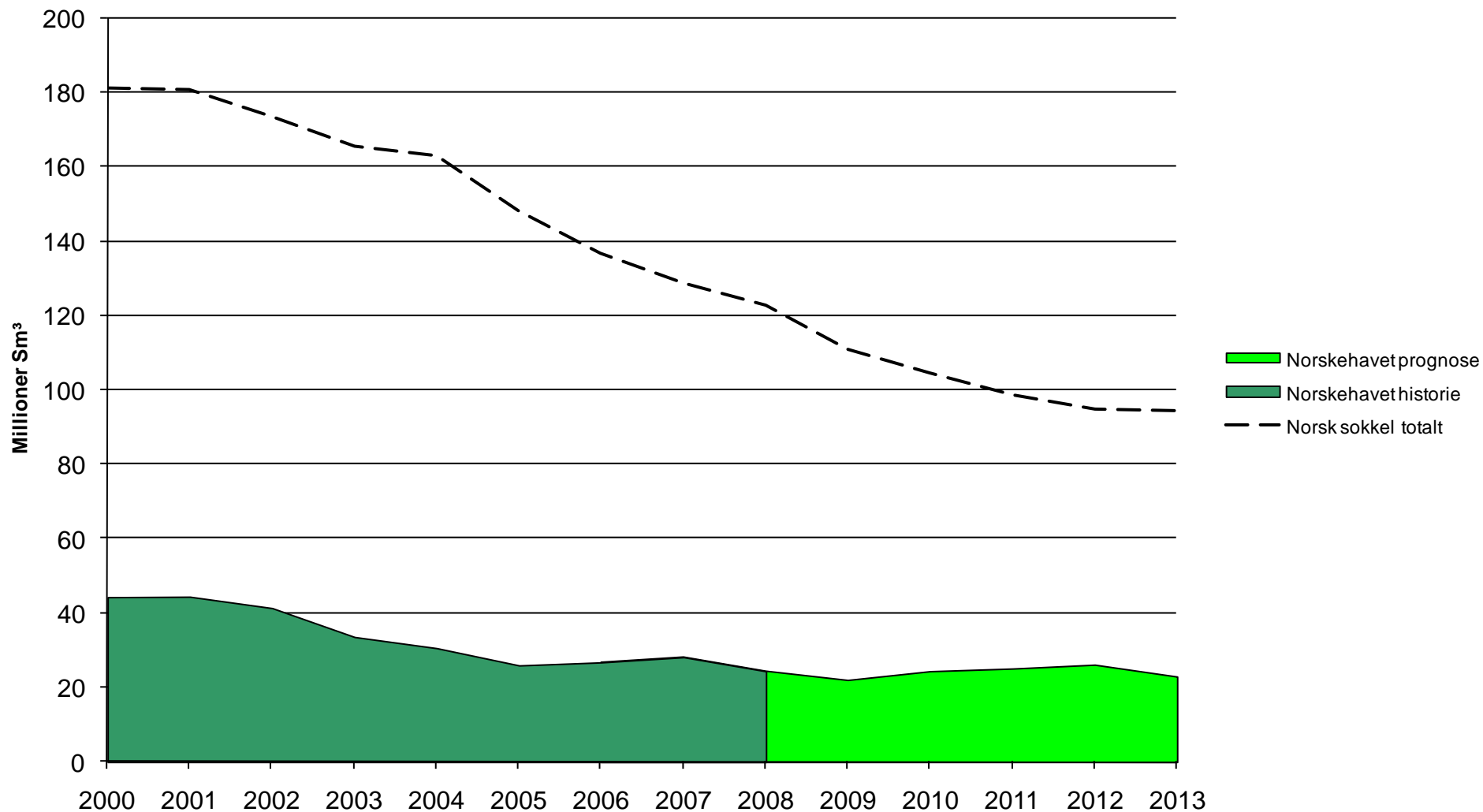
## - funn gjort på rekorddyp



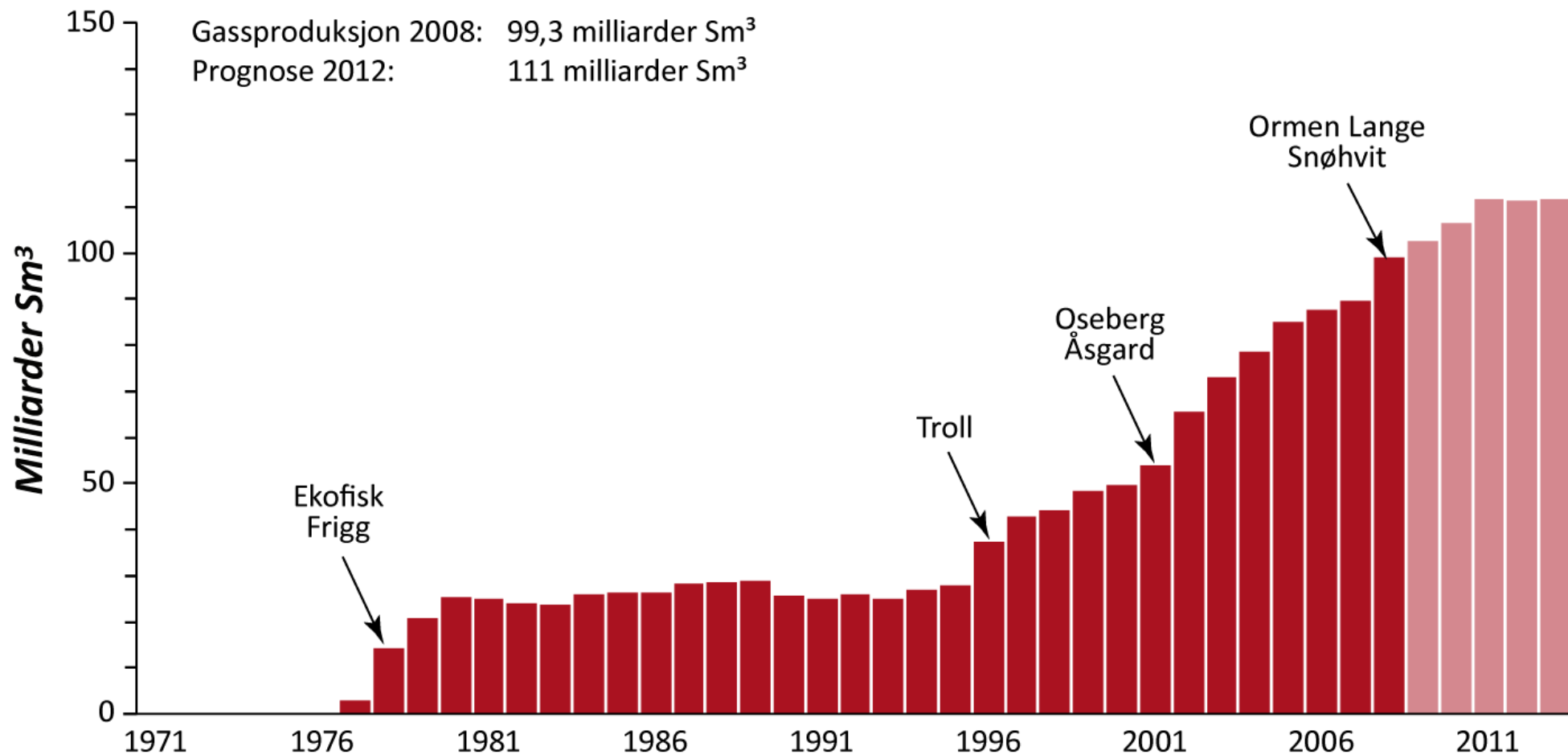
# Oljeproduksjon



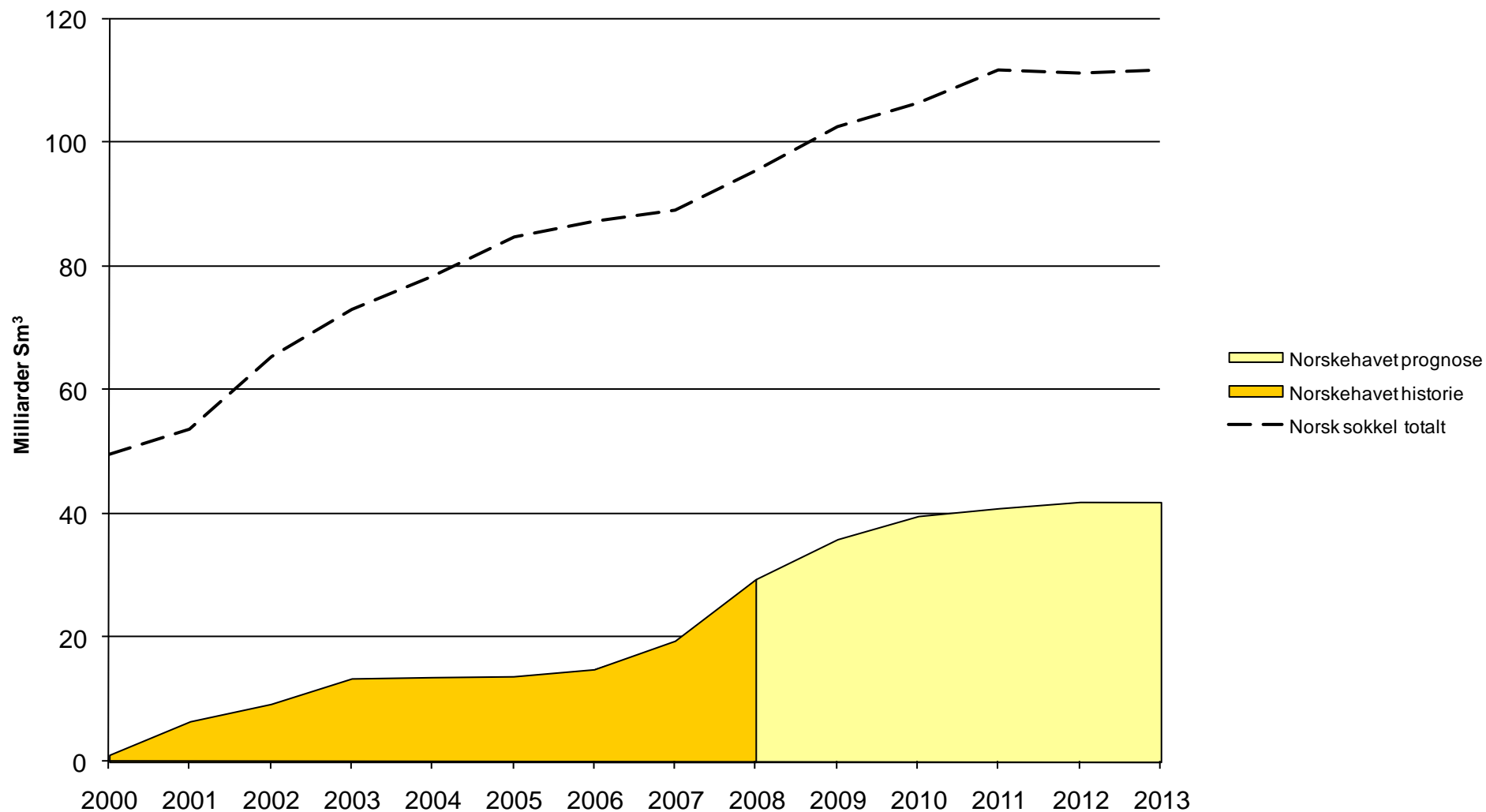
# Oljeproduksjonen fra Norskehavet sammenlignet med norsk sokkel totalt



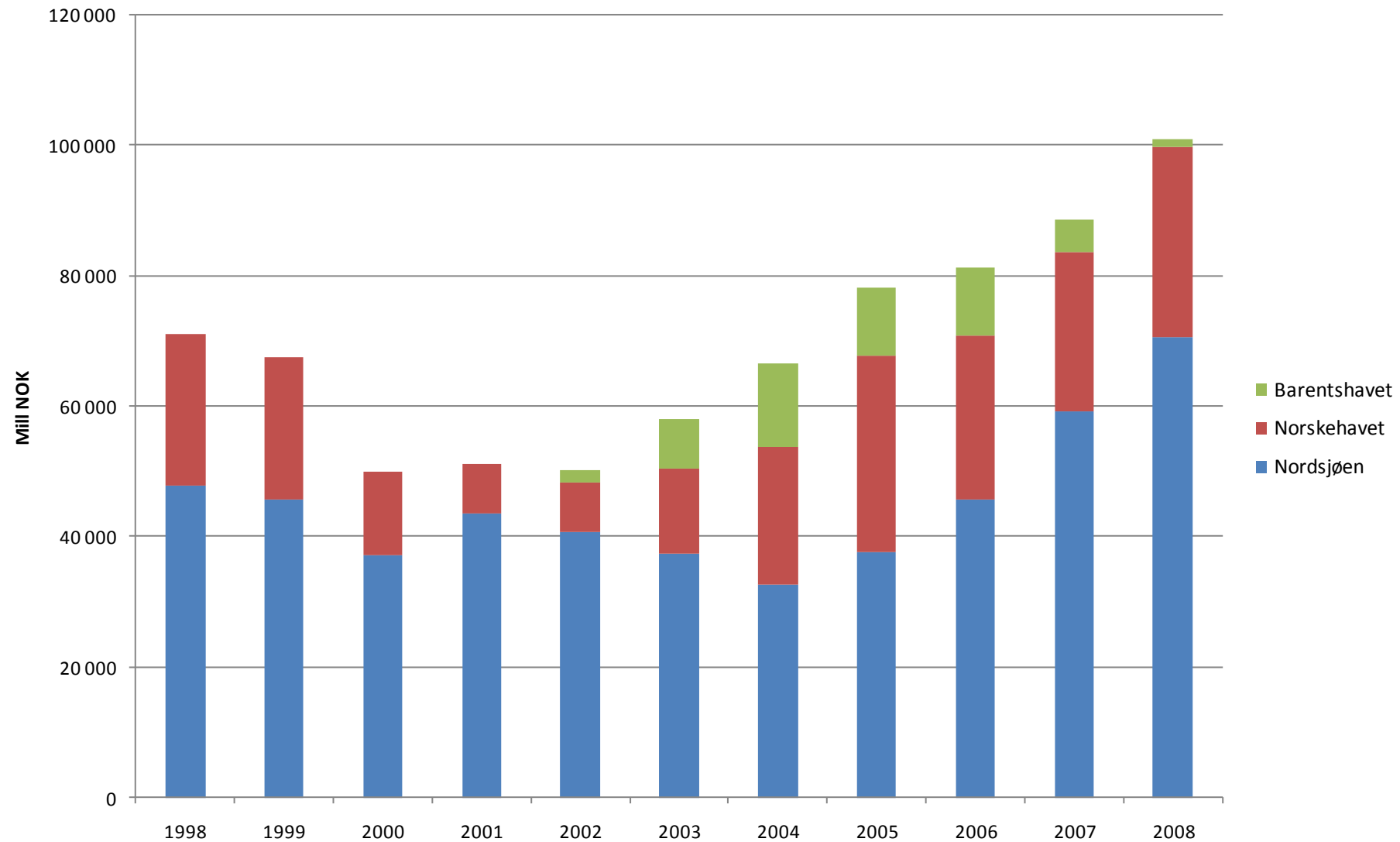
# Gassalg



# Gassproduksjonen fra Norskehavet sammenlignet med norsk sokkel totalt

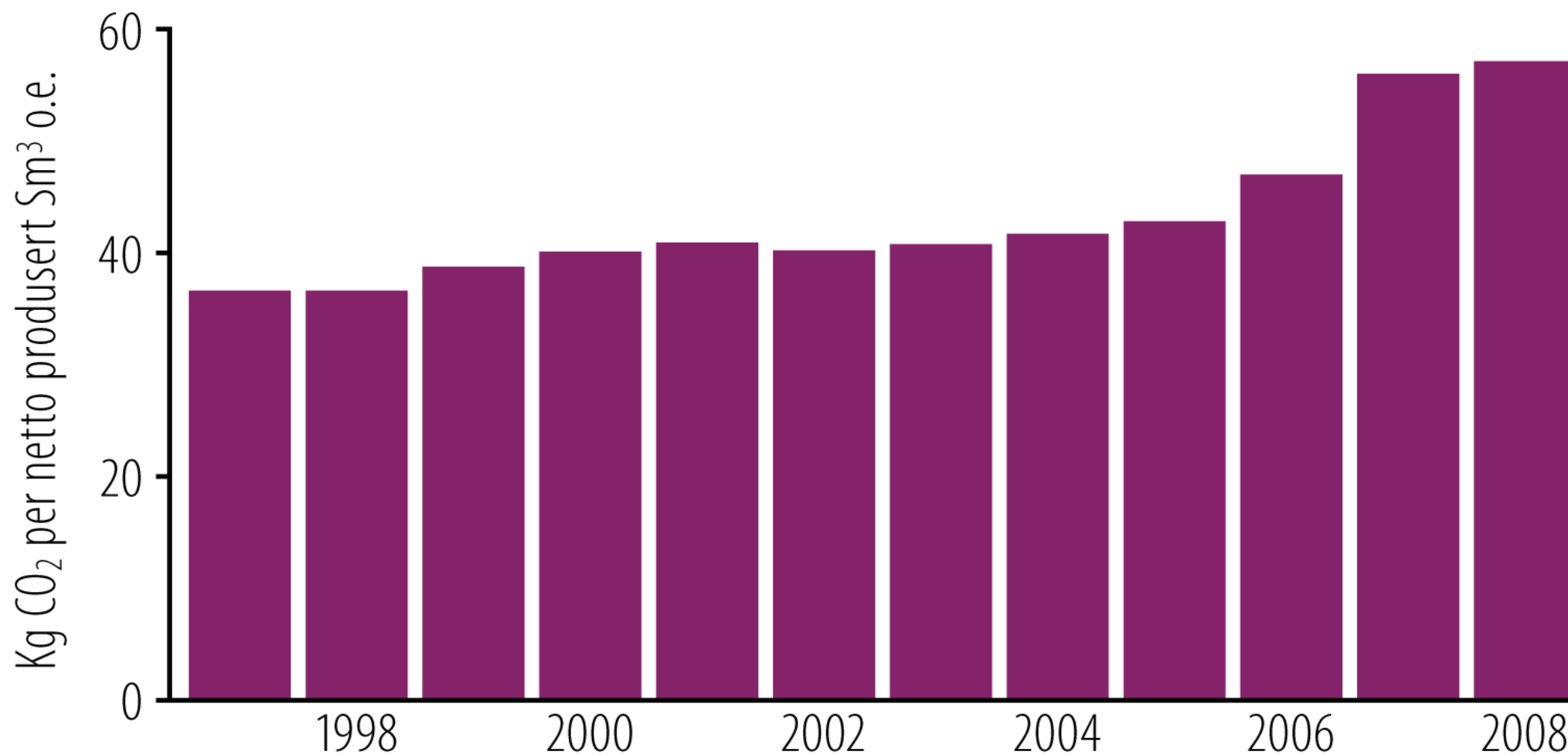


# Investeringer fordelt på område

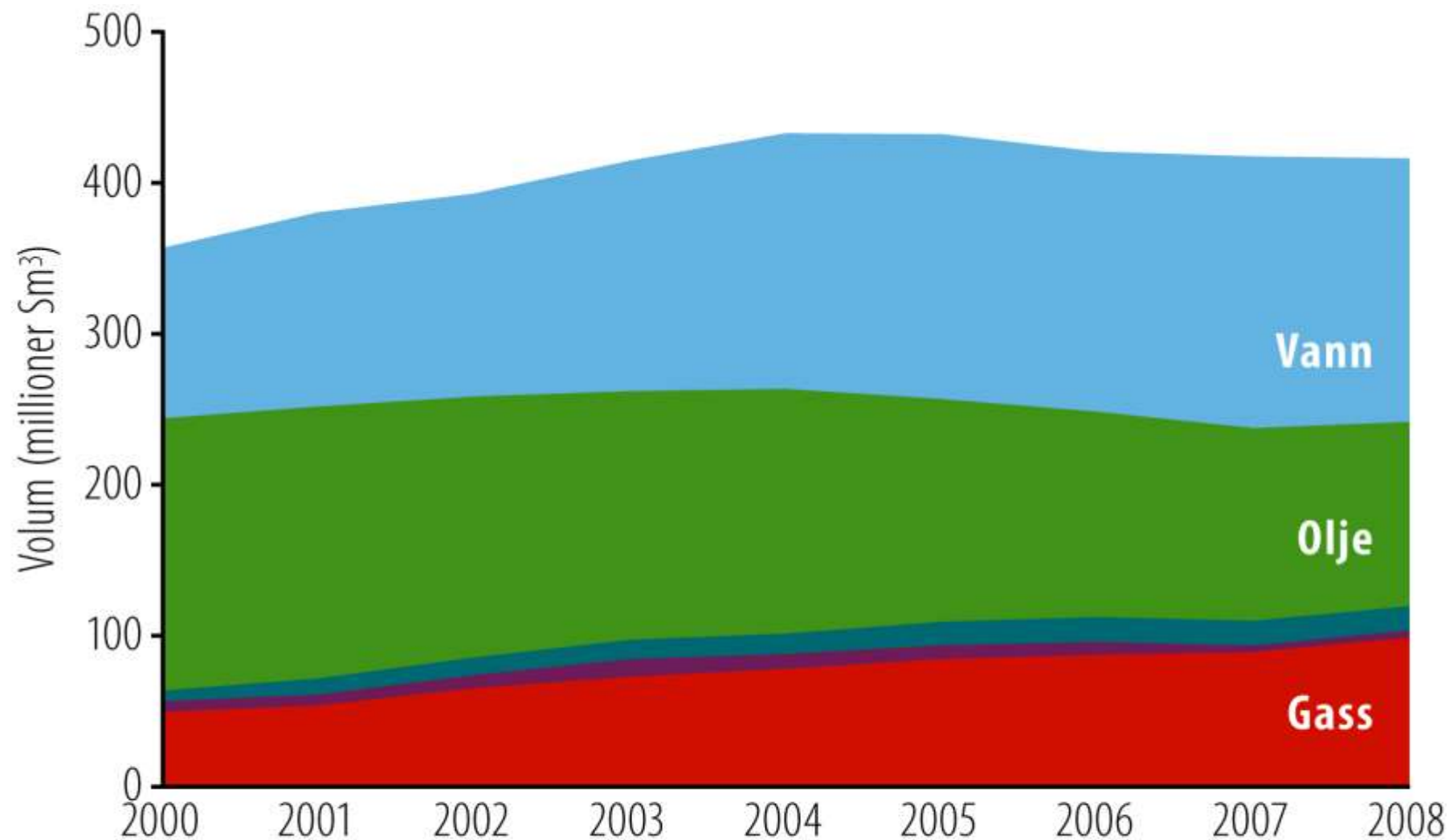


## Utslipp av avgiftspliktig CO<sub>2</sub> per produsert enhet

---



## Brønnstrøm – olje, gass, kondensat, NGL og vann



Vann  
Olje

NGL  
Kondensat

Gass (o.e.)

# Oppsummering

---



- ◆ Det vil fortsatt skapes verdier fra norsk sokkel
- ◆ Spennende tider for petroleumsvirksomheten
- ◆ Fortsatt mange muligheter på norsk sokkel og i Norskehavet
- ◆ Oppmuntring med funnet 6603/12-1” Gro”