



Presentasjon SDØE-årsresultat 2012

Kjell Pedersen, administrerende direktør

Marion Svihus, økonomidirektør

Sveinung Sletten, kommunikasjonssjef

Hovedpunkter fra 2012

- + Bedre HMS-resultater, ingen dødsulykker**
- + 147 milliarder kroner til staten – historisk nest beste resultat**
- + Leteresultater som bekrefter potensial både i sør og nord**
- + Behov for økt boretakt på modne felt akseptert i industrien**
- + Ny infrastruktur i Norskehavet**
- Høy aktivitet, press på norsk kapasitet og kostnader**
- Løsninger for modne felt ikke enkle å finne / få gjennomslag for**

2012 – ett av to beste år for SDØE

KPIer	Resultat 2012	Resultat 2011
Resultat etter finansposter (milliarder kroner)	150	134
Kontantstrøm (milliarder kroner)	147	128
Reservetilgang (millioner fat oljeekvivalenter)	278	601
Produksjon (tusen fat oljeekvivalenter per dag)	1 132	1 016
Alvorlige hendelser (frekvens) 12 mnd rullerende	1,3	1,5

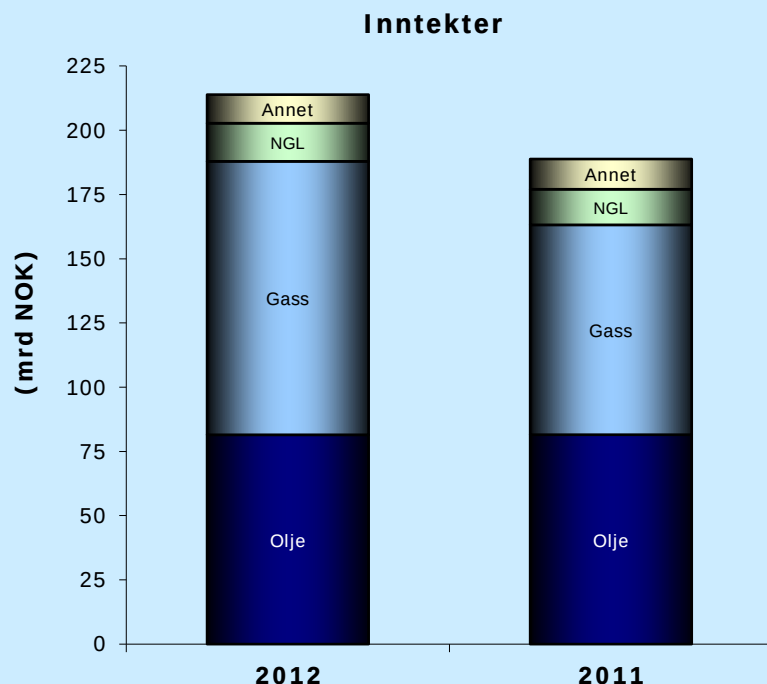
- Høyere gassvolum og pris - driftsinntektene opp 13 prosent
- Lavere produksjon fra moden portefølje – men tegn til utflating
 - Høyeste totalproduksjon siden 2008
- Høye investeringer – 20 prosent økning fra 2011
 - Høy aktivitet og økende kostnader
- Bedring i HMS-resultater, ingen dødsulykker i porteføljen

4. kvartal: Høye gassinntekter

KPIer	4. kvartal 2012	4. kvartal 2011
Resultat etter finansposter (milliarder kroner)	40	39
Kontantstrøm (milliarder kroner)	32	31
Produksjon (tusen fat oljeekvivalenter / dag)	1 247	1 116

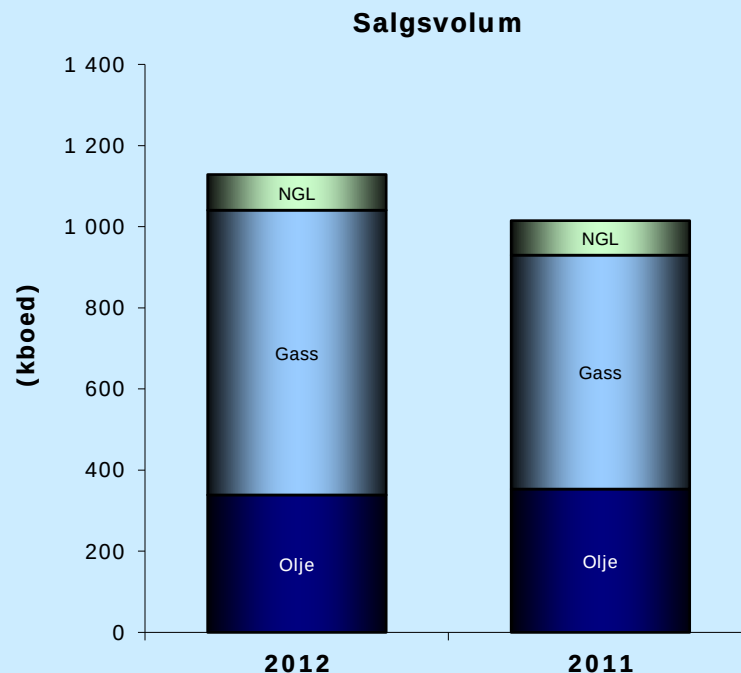
- Resultat og kontantstrøm på nivå med fjoråret
 - Driftsinntekter opp ni prosent
 - Stabile driftskostnader, noe økte kostnader til kjøp av tredjepartsgass og nedskrivninger på tre felt
- Total produksjon 12 prosent høyere enn i 2011
 - Gassproduksjon opp 25 prosent, væskeproduksjon ned fire prosent
 - Priser på nivå med fjoråret

Flere fat og kubikk - høyere inntekter



Inntekter opp 25 milliarder

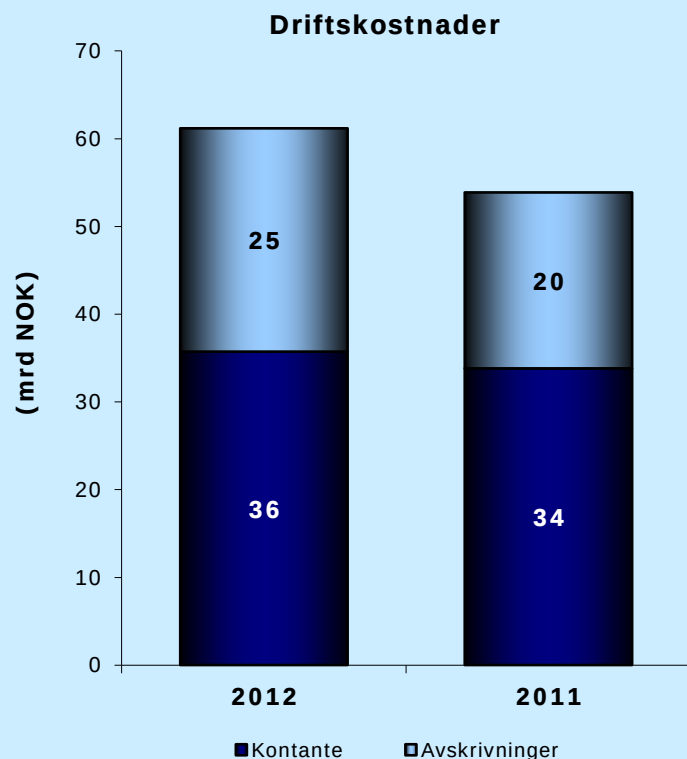
- Fire prosent høyere oljepris
 - 657 kroner per fat mot 632 i 2011
- Ni prosent høyere gasspris
 - 2,35 kroner per Sm³ mot 2,15 i 2011



Totalt salg – opp 11 prosent

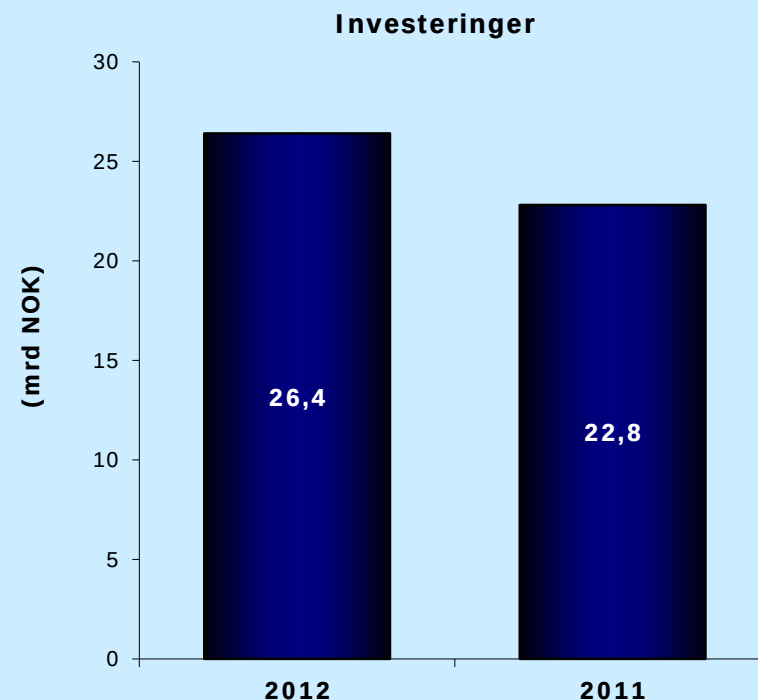
- Gassvolum 20 prosent opp
 - Attraktive priser i sommerhalvåret
 - Mindre tilgjengelig LNG i Europa, nedgang i russisk gasseksport
- Væskevolum tre prosent lavere

Stor aktivitet – høyere investeringer



Kostnader opp 7,3 milliarder

- Stabile kostnader til drift
- Økt brønnvedlikehold
- Økt kjøp av gass for videresalg
- Økte av- og nedskrivninger



Økende aktivitet

- Flere prosjekter
- Økt kostnadsnivå nye prosjekter
- Økt produksjonsboring



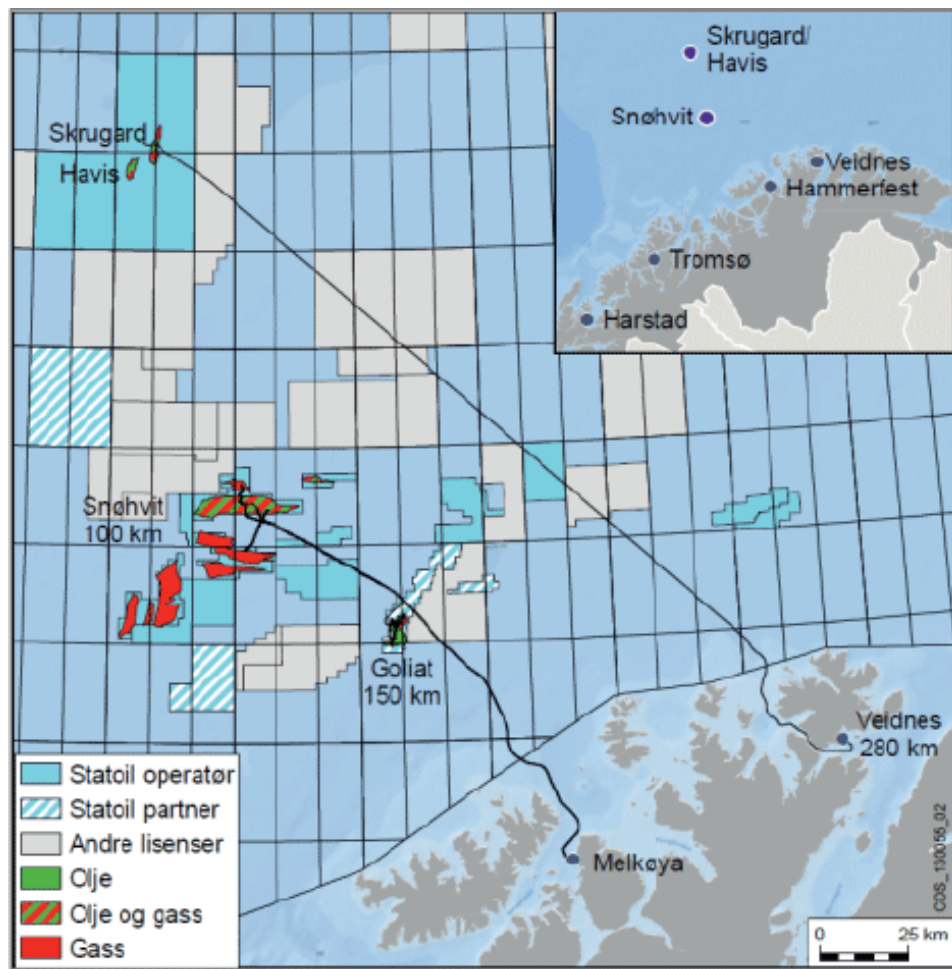
Ny giv i nord

Her skal
olien i land

Slapp jubelen løs



Ilandføring av Skrugard - langsiktighet

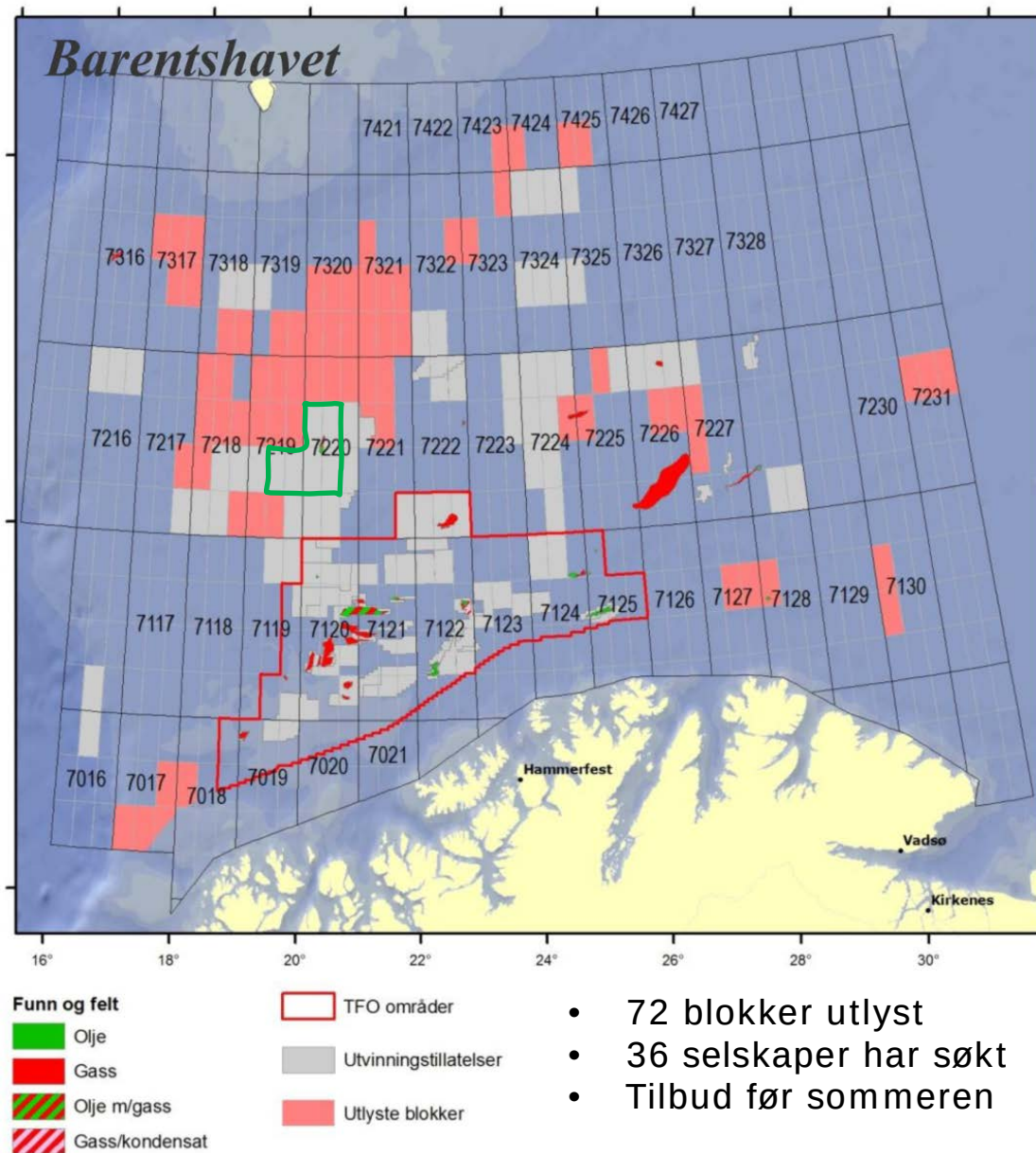
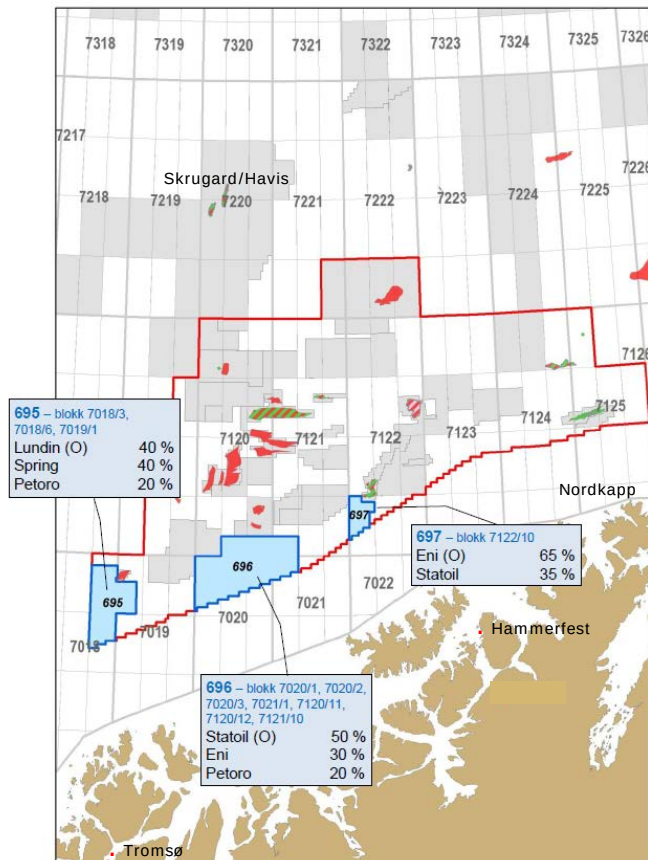


Hva Petoro er opptatt av:

- Sikker og robust løsning til havs – mest nordlige utbygging til nå
- Utbyggingsløsning for framtidige nye funn
- Tilstrekkelig antall brønner for max utvinning

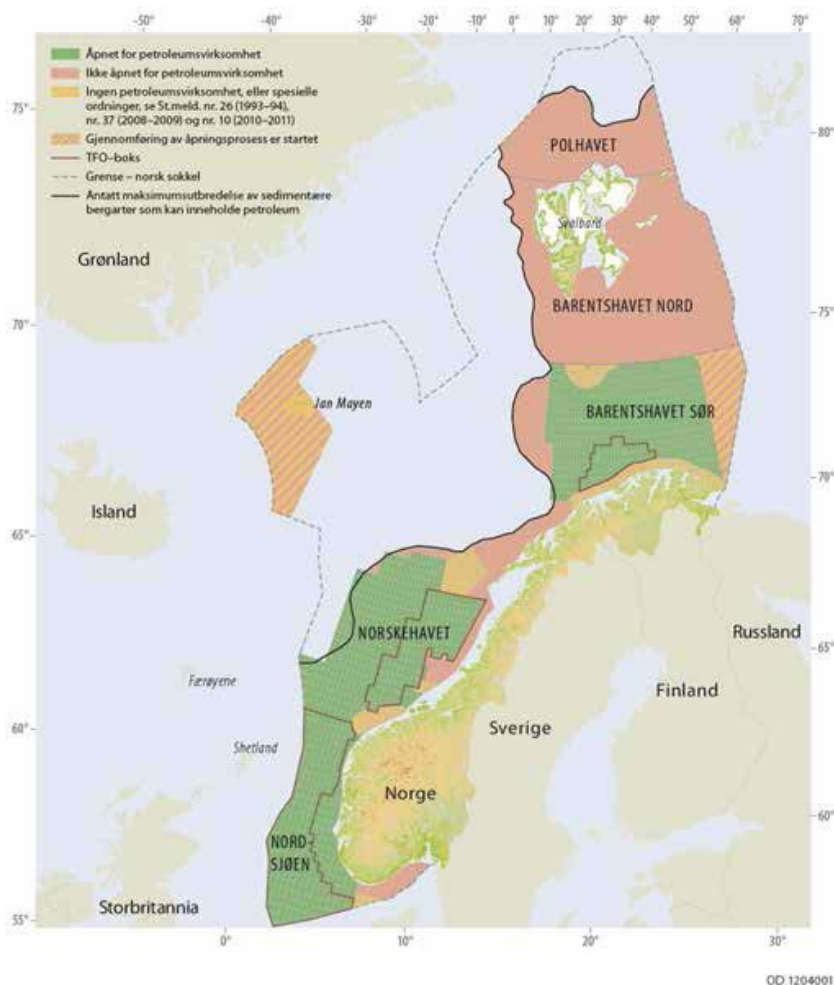


TFO 2012 og 22. runde



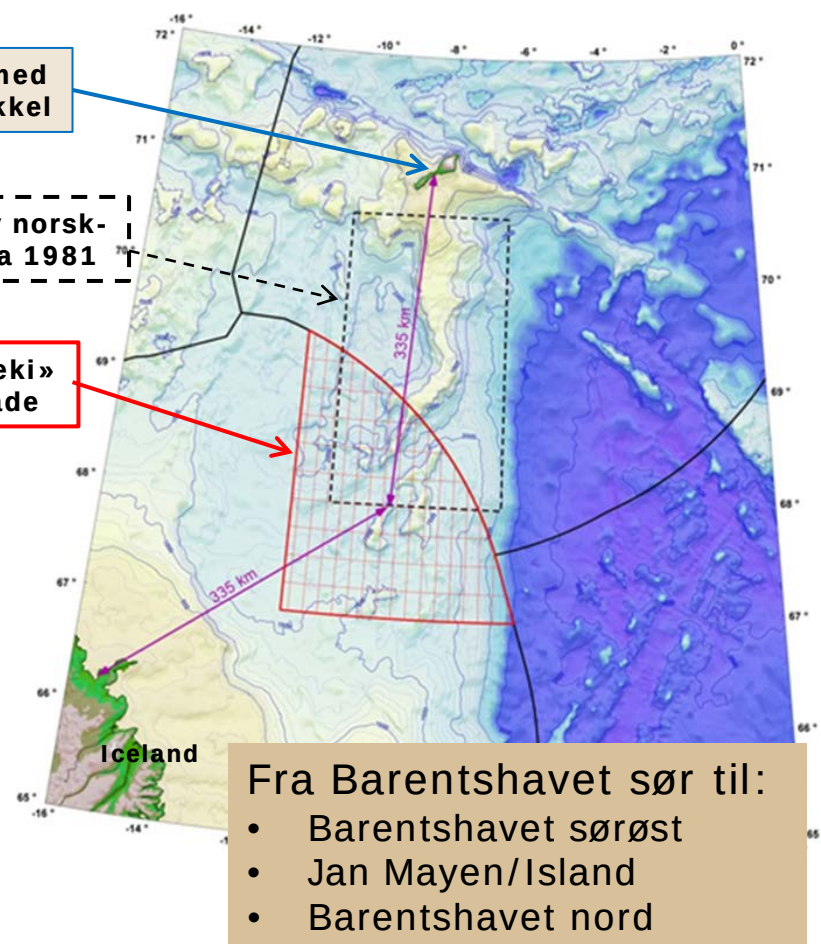
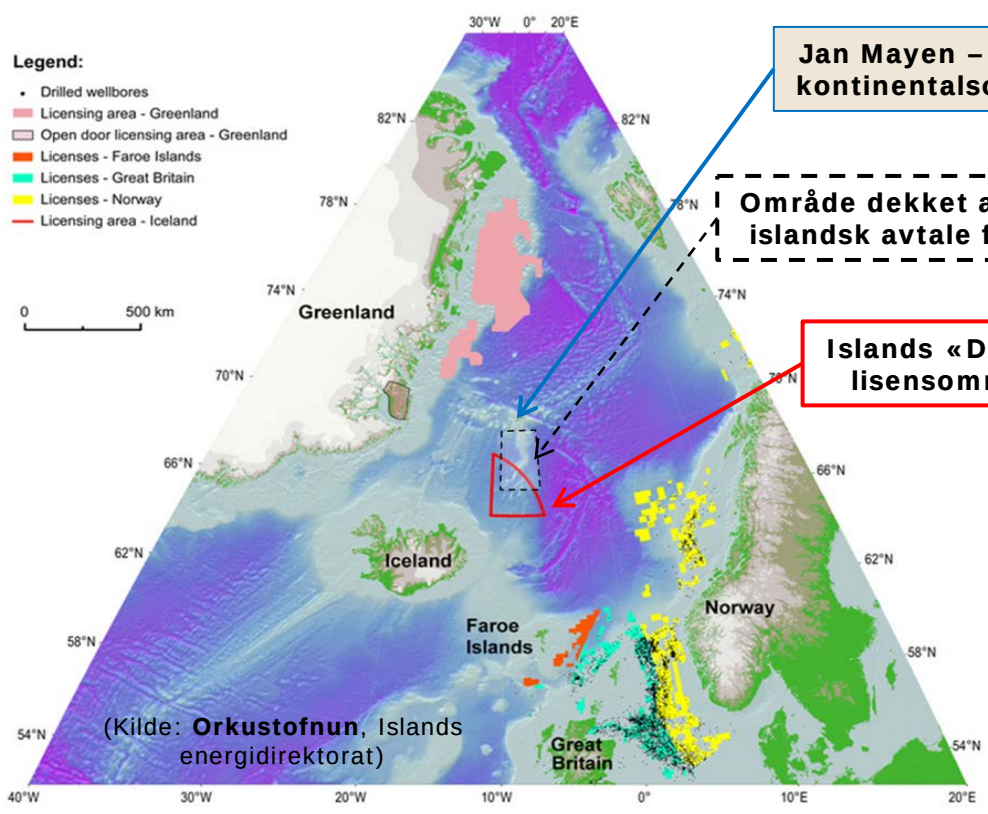
- 72 blokker utlyst
- 36 selskaper har søkt
- Tilbud før sommeren

Barentshavet sør – første steg mot noe større

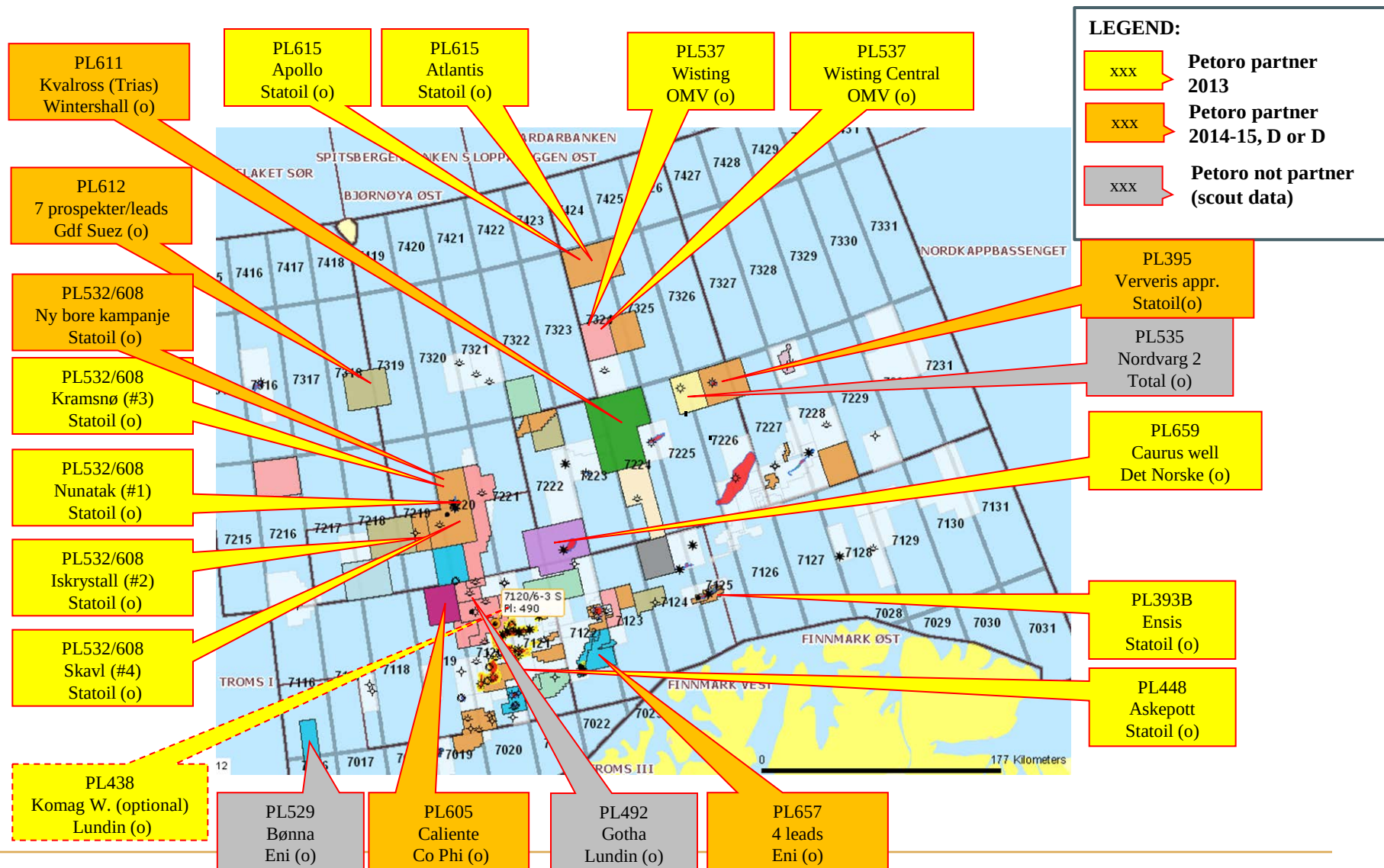


- Enormt område/potensial
- Arktis kan ha en femtedel av verdens gjenværende uoppdagede petroleum
- Store avstander
- Samordning kan lønne seg
- Petoro i posisjon til å bidra

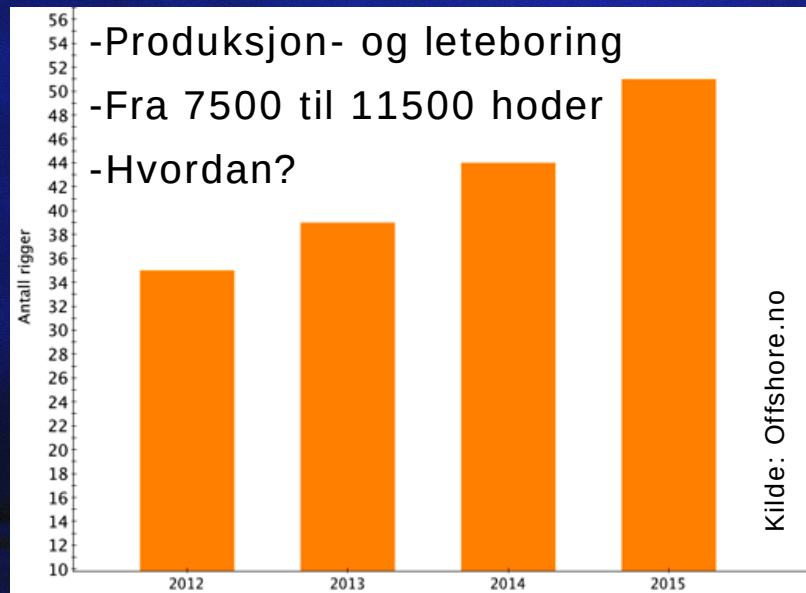
Petoro Iceland på Jan Mayens kontinentalsokkel



Petoro med på mange brønner i Barentshavet



Rigger på vei - trenger folk



Mannskapsskifte på Aker Barents under leteboring på Havis-prospektet i Barentshavet. Foto: Harald Pettersen, Statoil