

Sokkelåret 2018

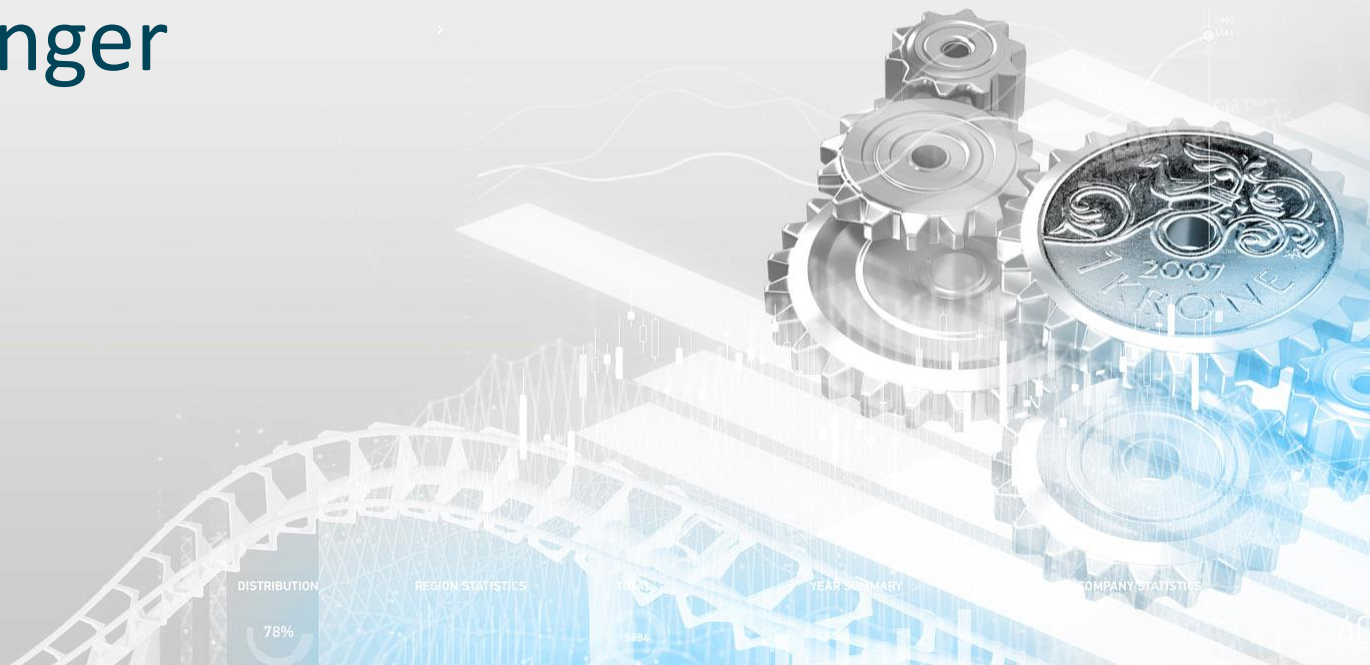
10. januar 2019 | Oljedirektør Bente Nyland

Høy aktivitet

- Mot ny produksjonsrekord i 2023
- Investeringene øker i 2019
- Reduserte kostnader
- Høy reservetilvekst
- Leting har tatt seg opp
- Rekordmange utvinningstillatelser
- Høyeste ressurstilvekst fra funn siden 2014
- Mellomstore selskap får en større rolle



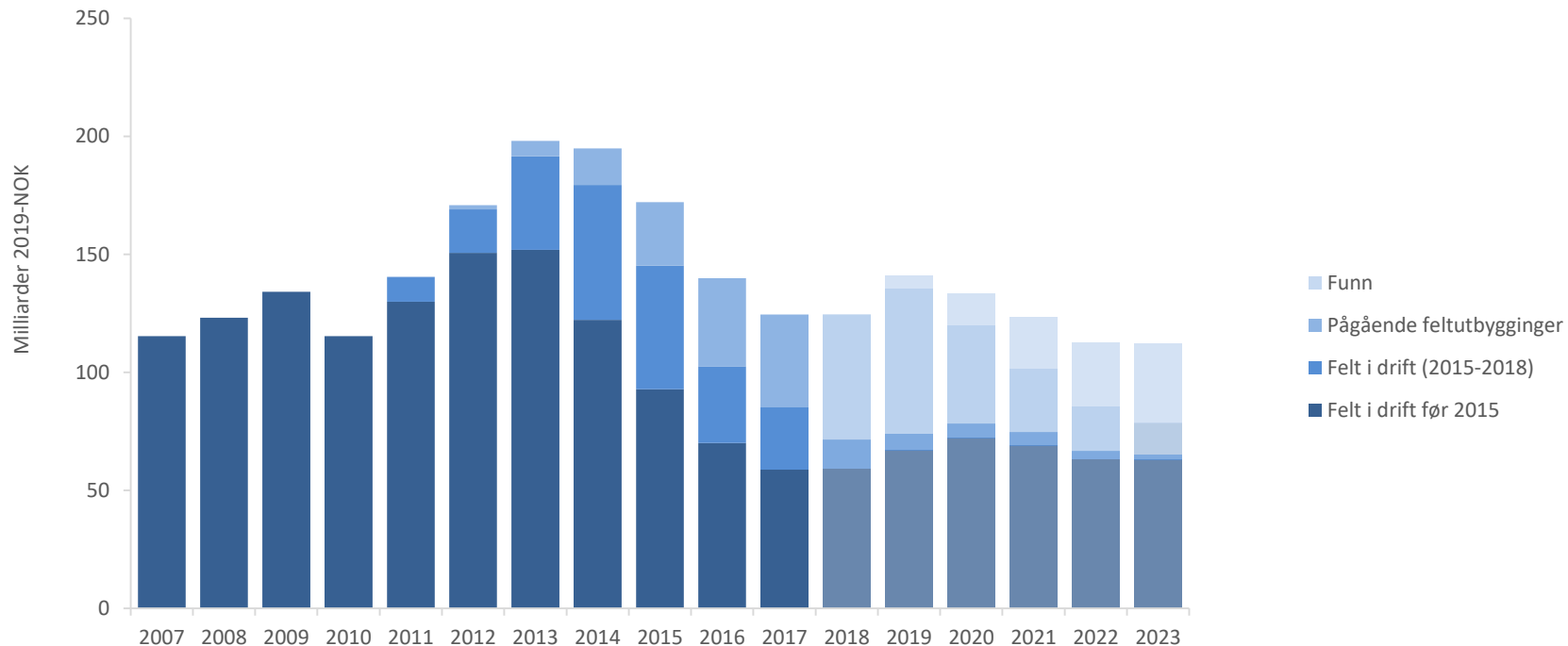
Investeringer



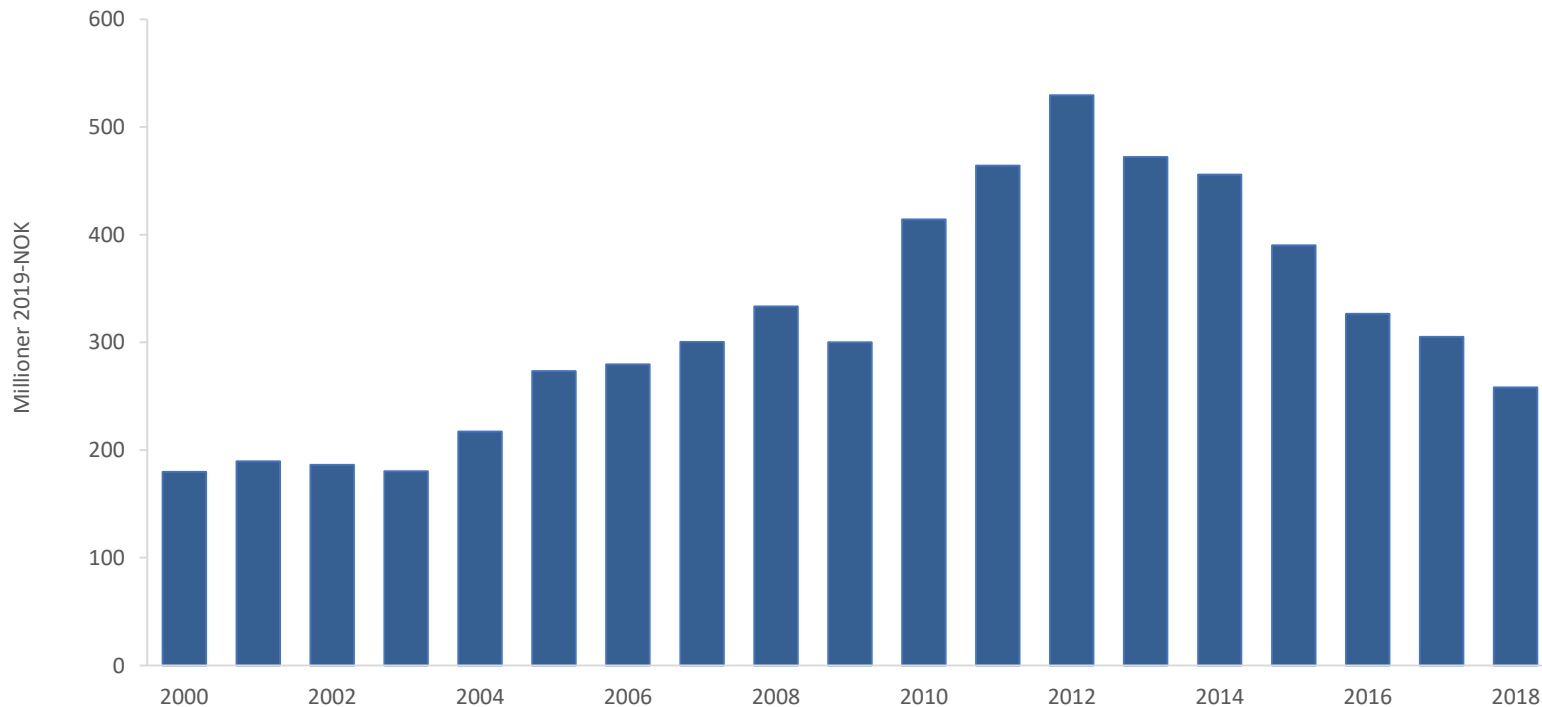
Oljepris



Fortsatt høye investeringer – ny topp i 2019

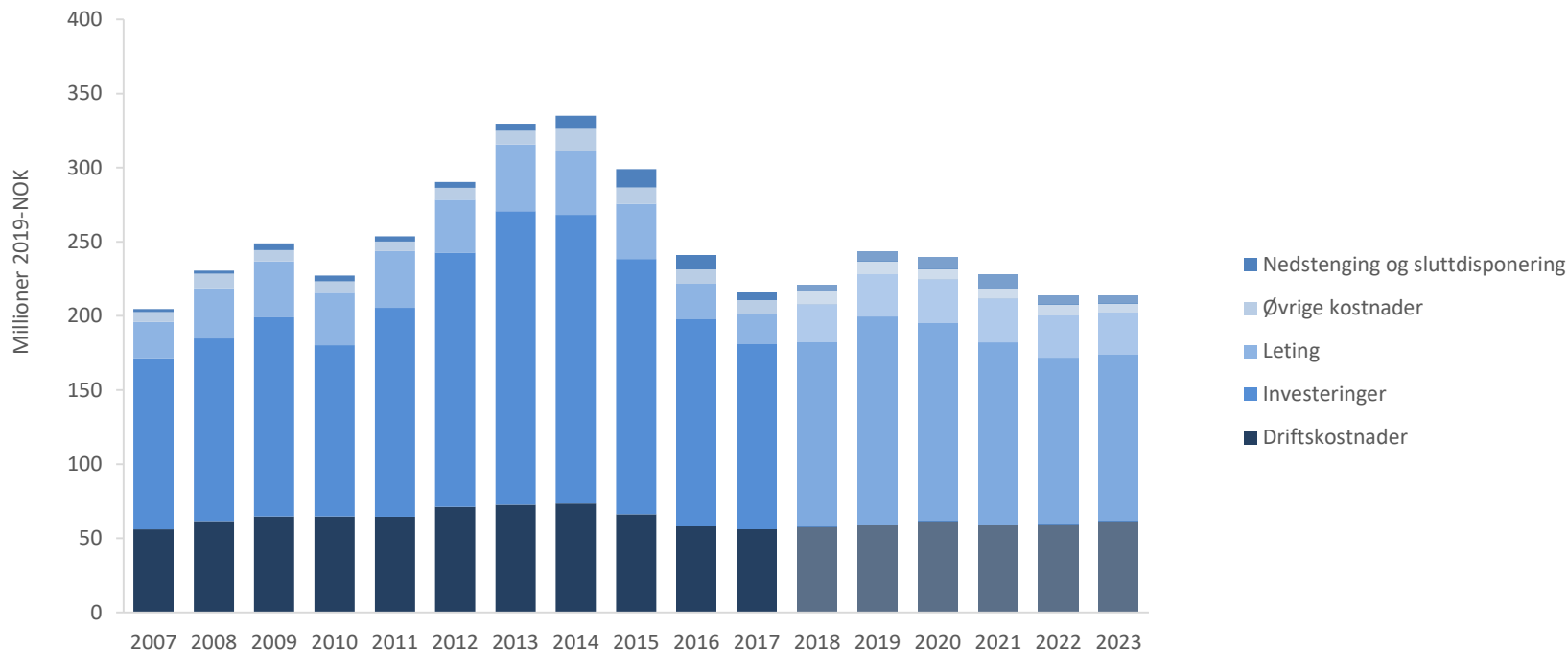


Betydelig reduksjon i gjennomsnittlig brønnkostnad



Stabilt aktivitetsnivå i neste femårsperiode

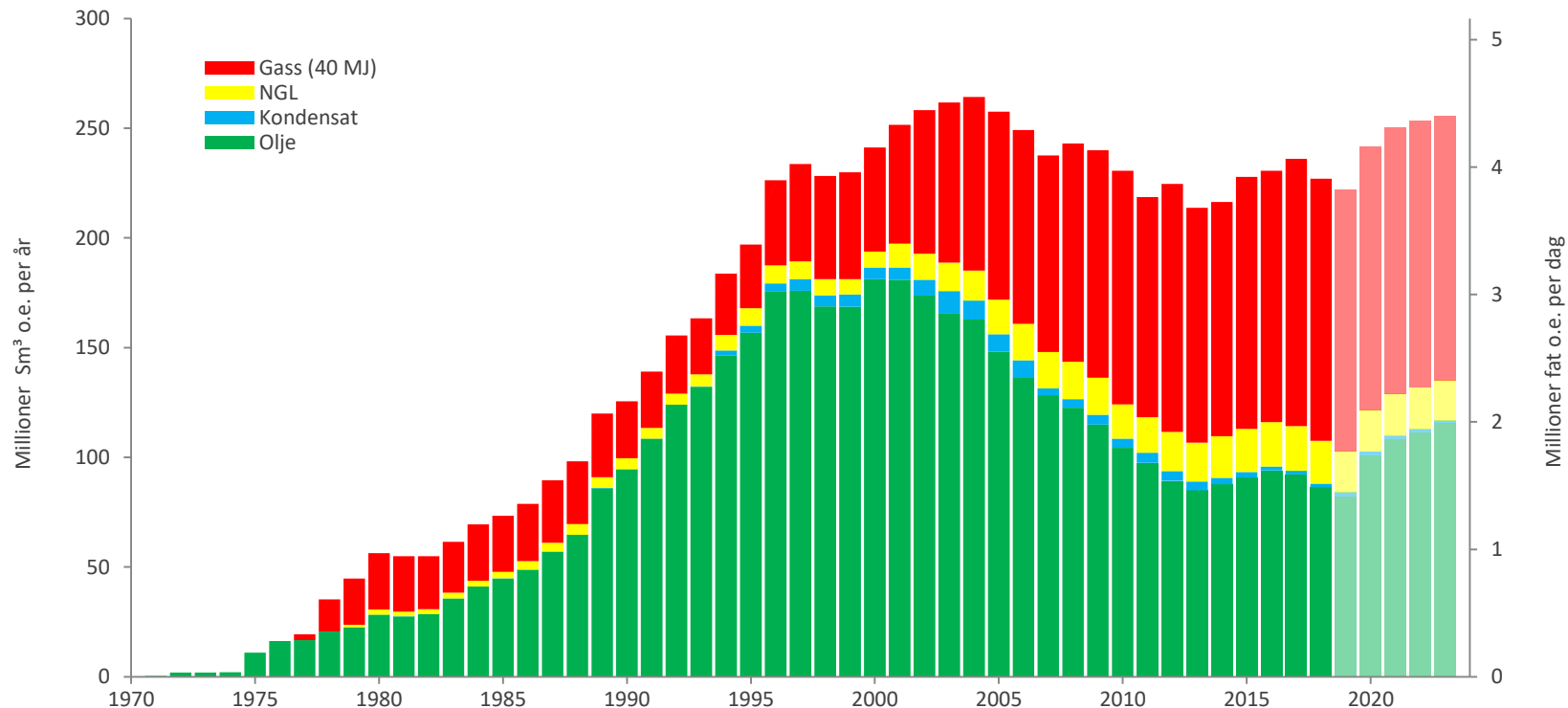
– totale kostnader



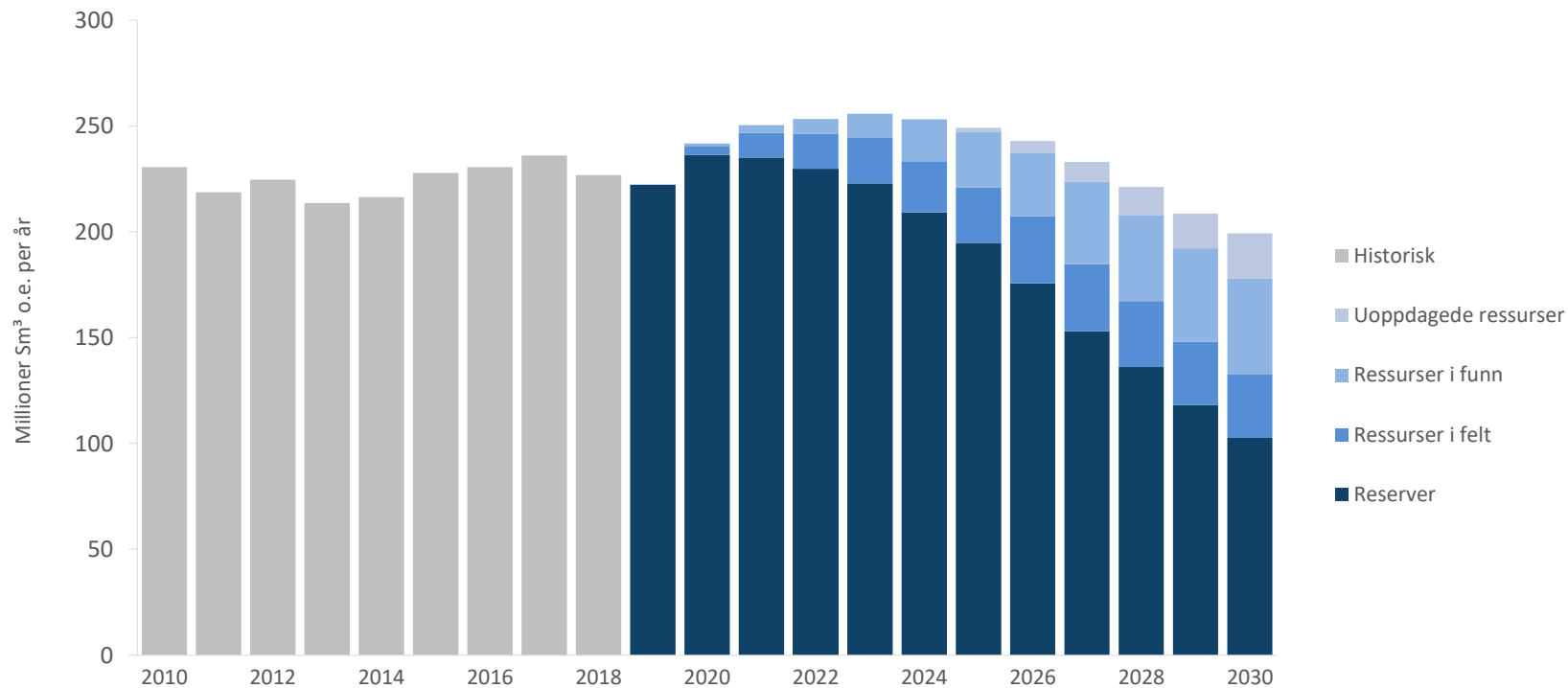
Produksjon



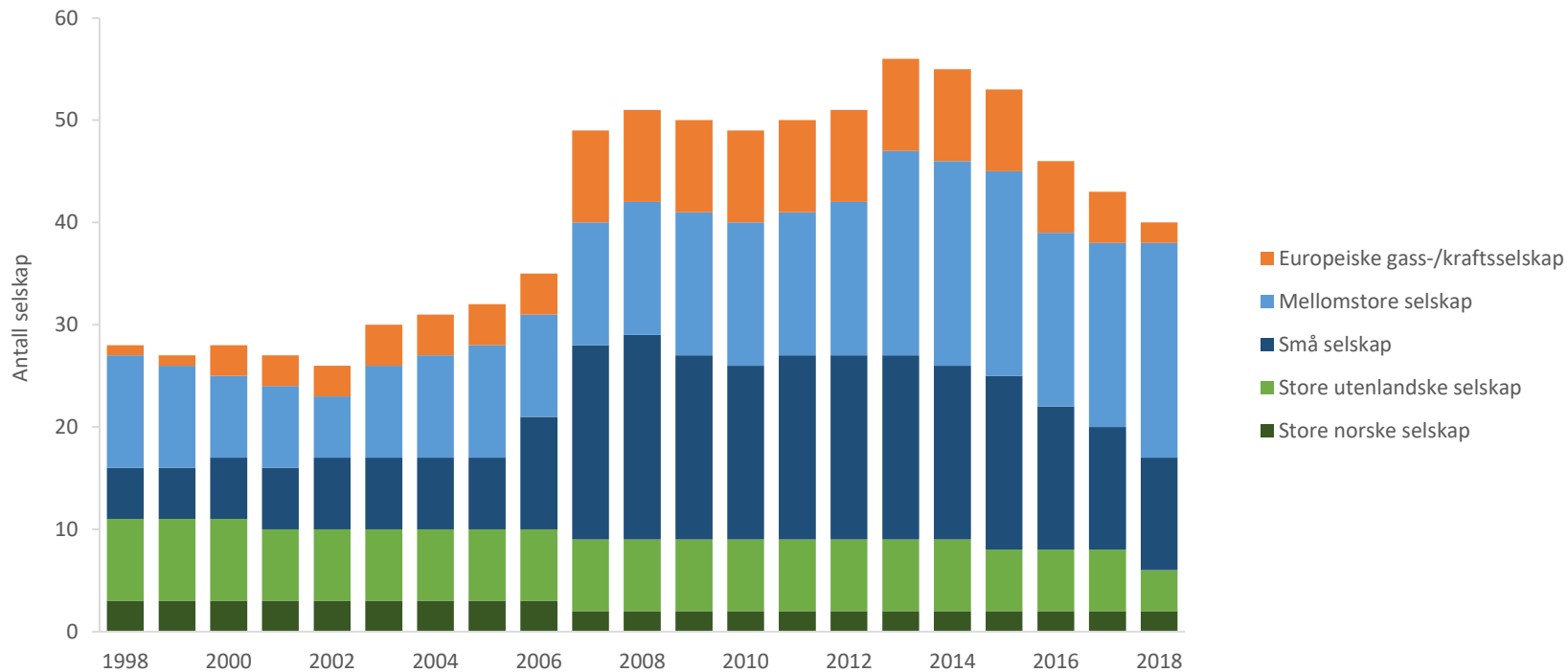
Mot ny produksjonsrekord i 2023



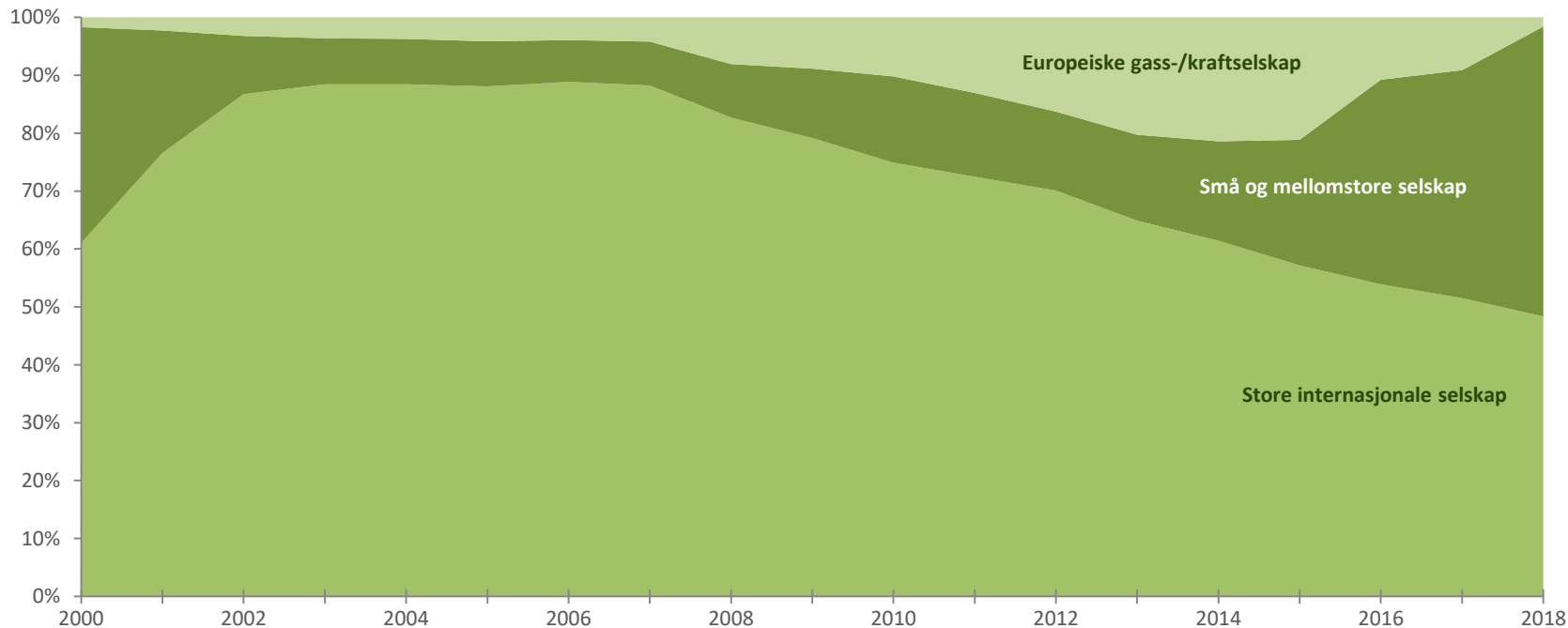
Produksjonsprognose mot 2030



Stort mangfold



De små og mellomstore selskapene står for en større andel av produksjonen

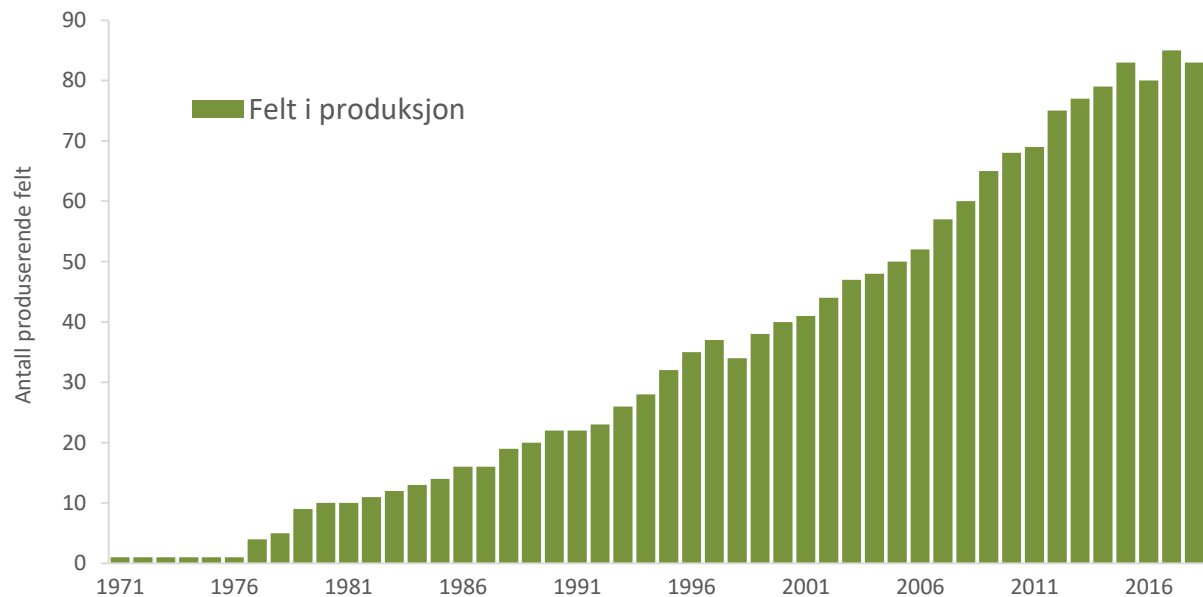


Eierfordeling av produksjon fra norsk sokkel (eksklusiv Statoil/Equinor og Petoro) fordelt på selskapstype

Utbygging og drift

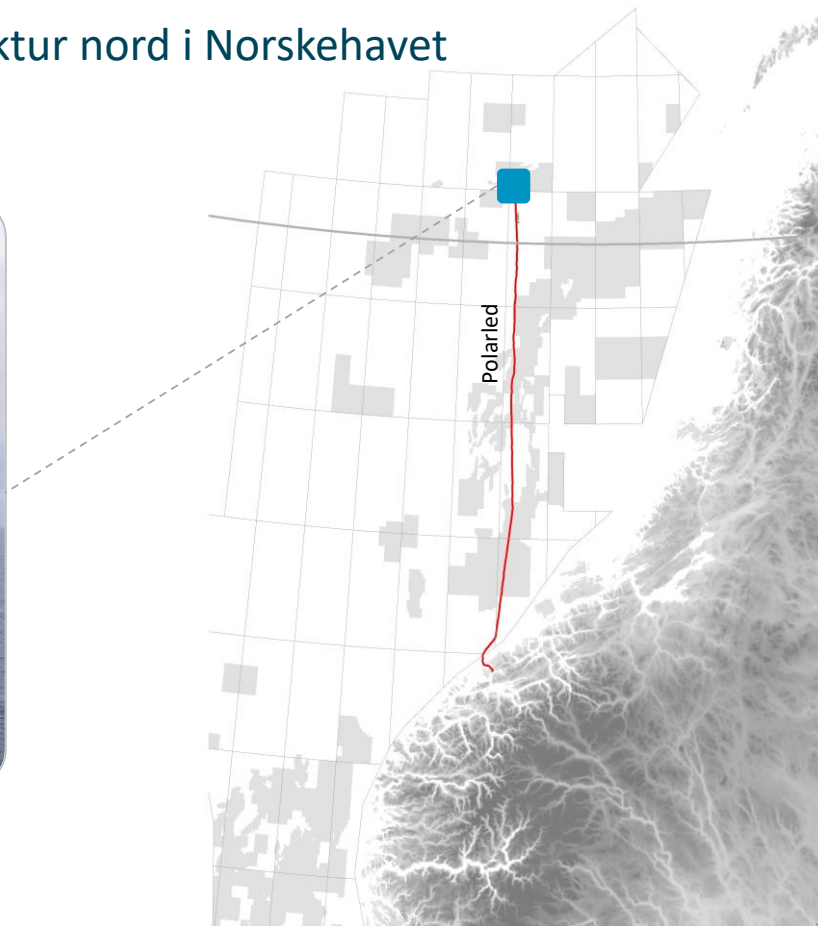


Mange felt i produksjon og godt utbygd infrastruktur



Aasta Hansteen

– nytt felt i produksjon gir ny infrastruktur nord i Norskehavet



Leverte utbyggingsplaner i 2018

– betydelige investeringer gir store verdier



-  Nye, selvstendige innretninger
-  Videreutvikling og bruk av eksisterende infrastruktur

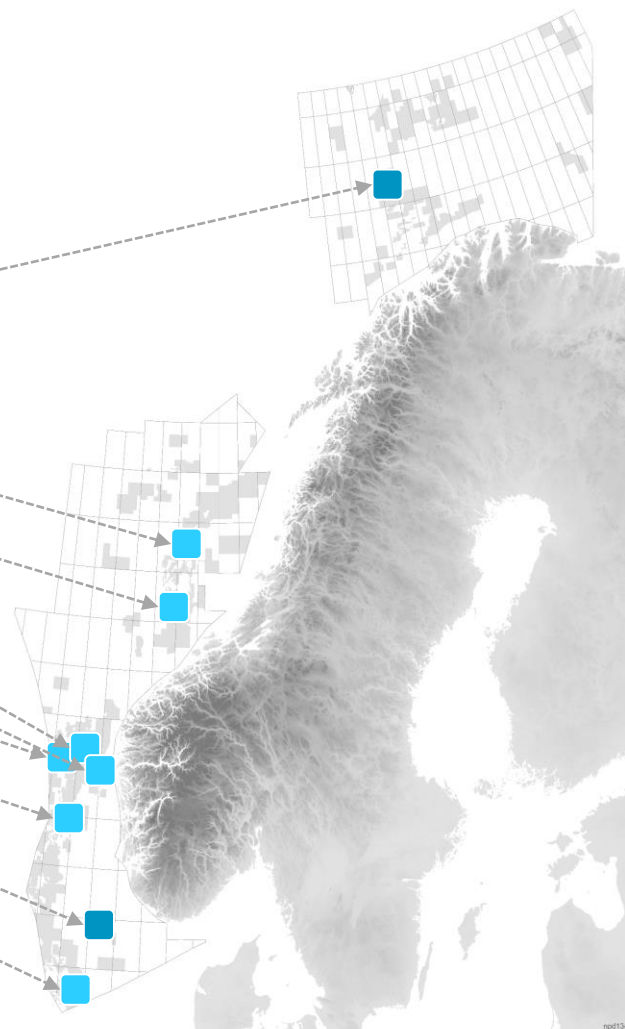


Godkjente utbyggingsplaner i 2018

– videreutvikling av sokkelen

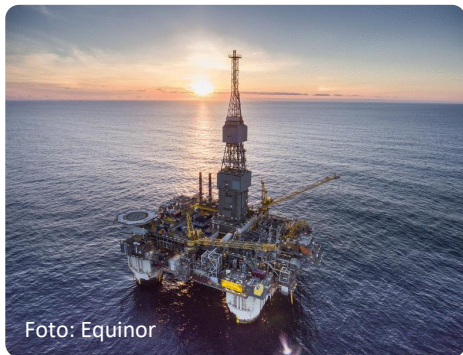
Johan Castberg	Equinor
Ærfugl	Aker BP
Fenja	Neptune
Nova	Wintershall
Troll (Troll fase 3)	Equinor
Snorre (SEP)	Equinor
Skogul	Aker BP
Yme (nyutbygging)	Repsol
Valhall flanke vest	Aker BP

-  Nye, selvstendige innretninger
-  Videreutvikling og bruk av eksisterende infrastruktur



Njord + Fenja + Bauge

– ny framtid i modent område



Bauge	Equinor
Njord	Equinor
Fenja	Neptune

-  Godkjent PUD 2018
-  Godkjent PUD 2017



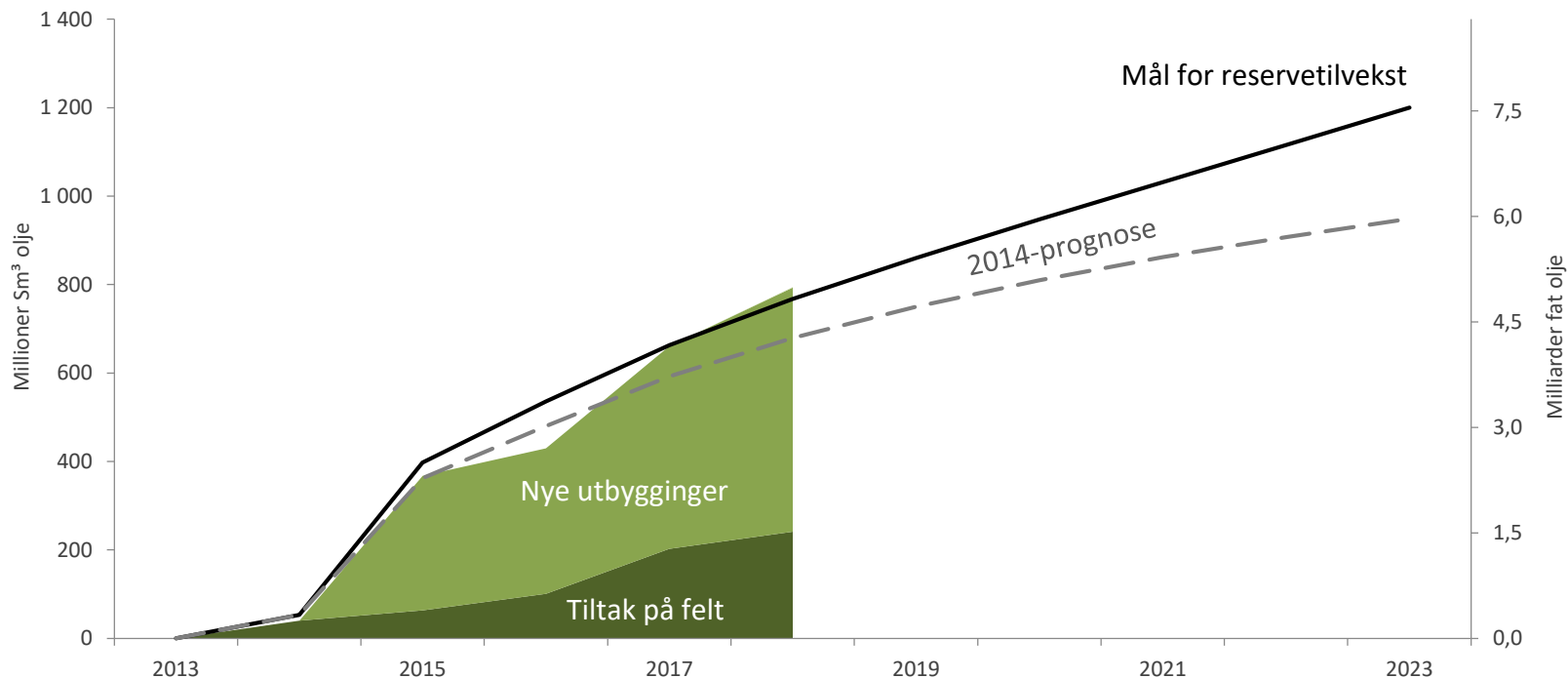
Mer og bedre bruk av data og ny teknologi skaper verdier



Heder og ære for økt reservetilvekst...



Fortsatt reservetilvekst for olje krever beslutninger



Utslippsreduserende tiltak

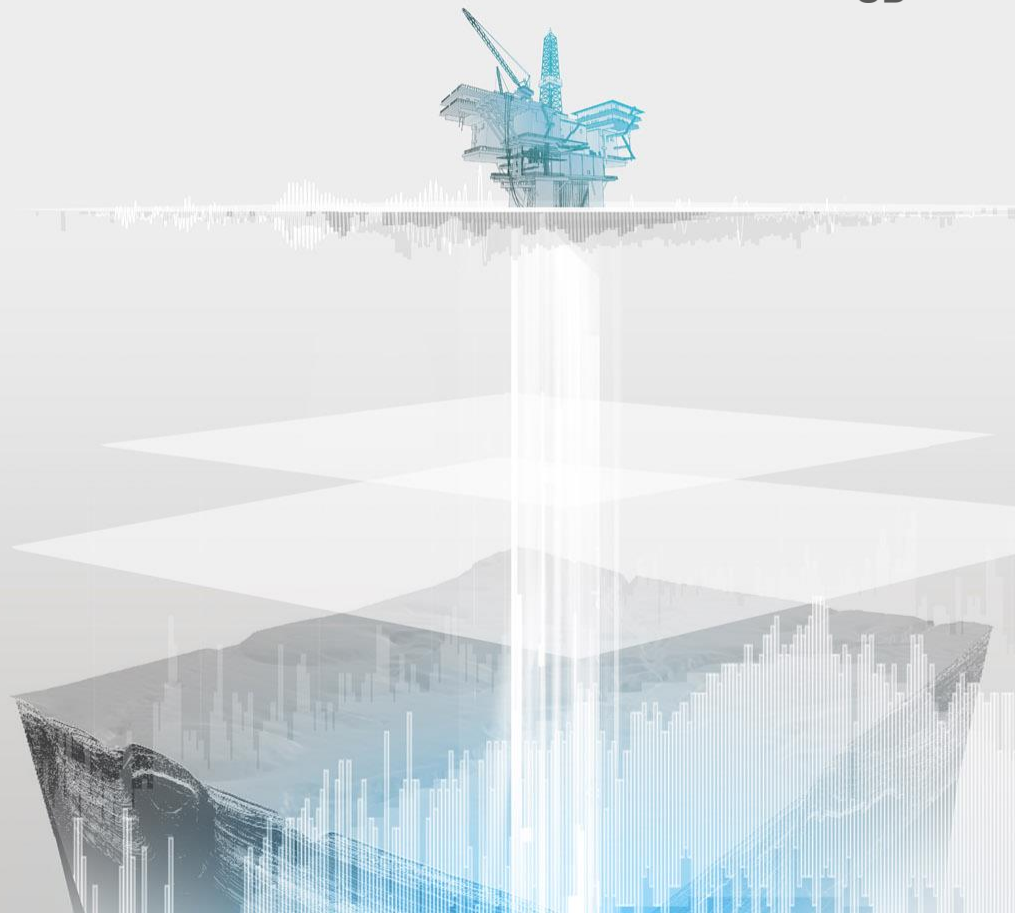


Vil lagre CO₂

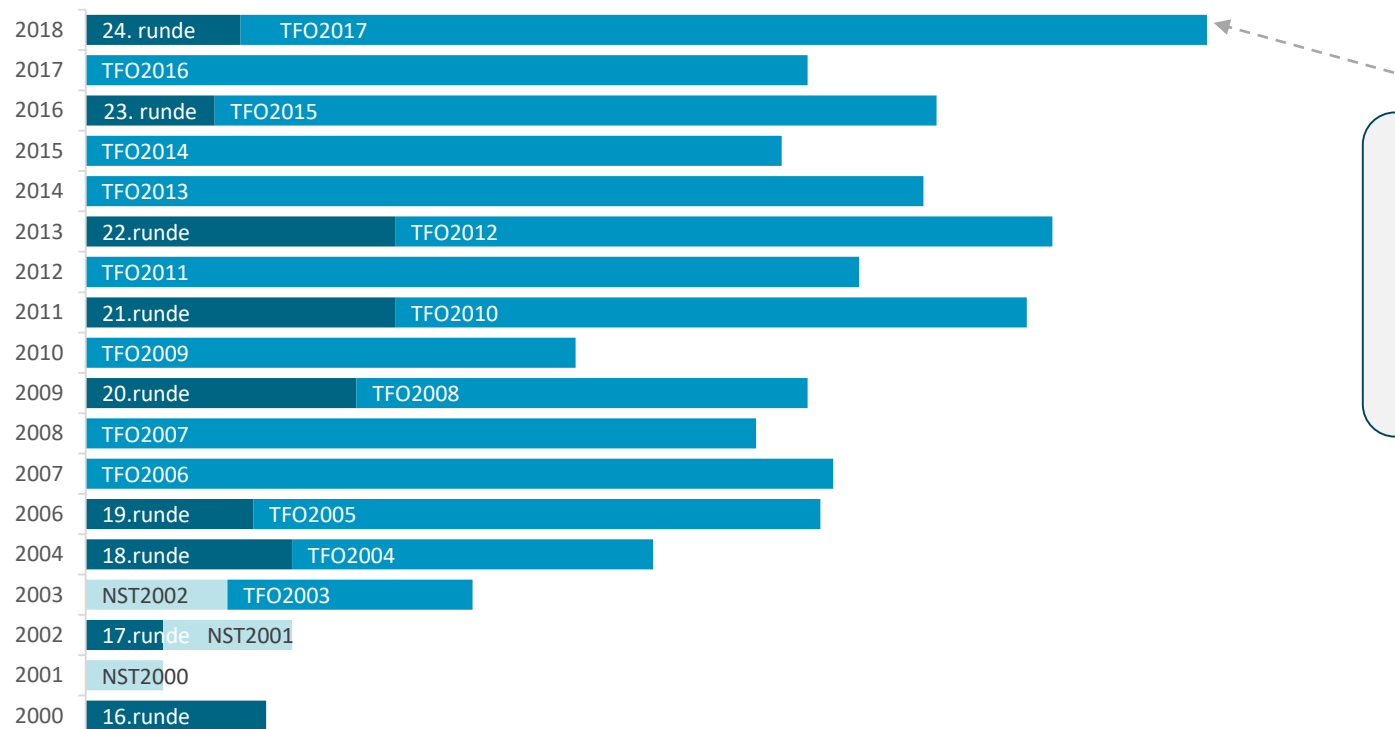
– første søknad om utnyttelsestillatelse på sokkelen



Leting



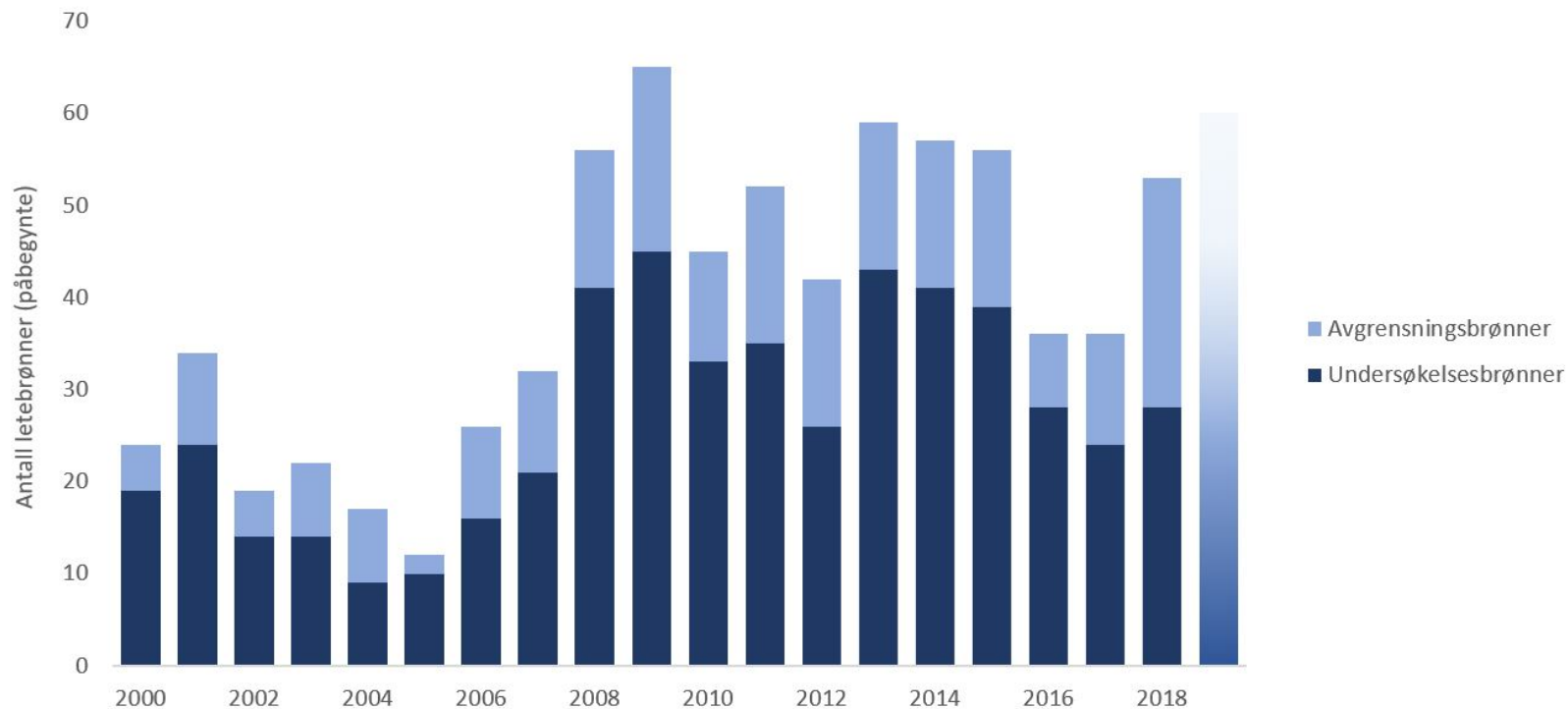
Rekordmange tildelinger i 2018



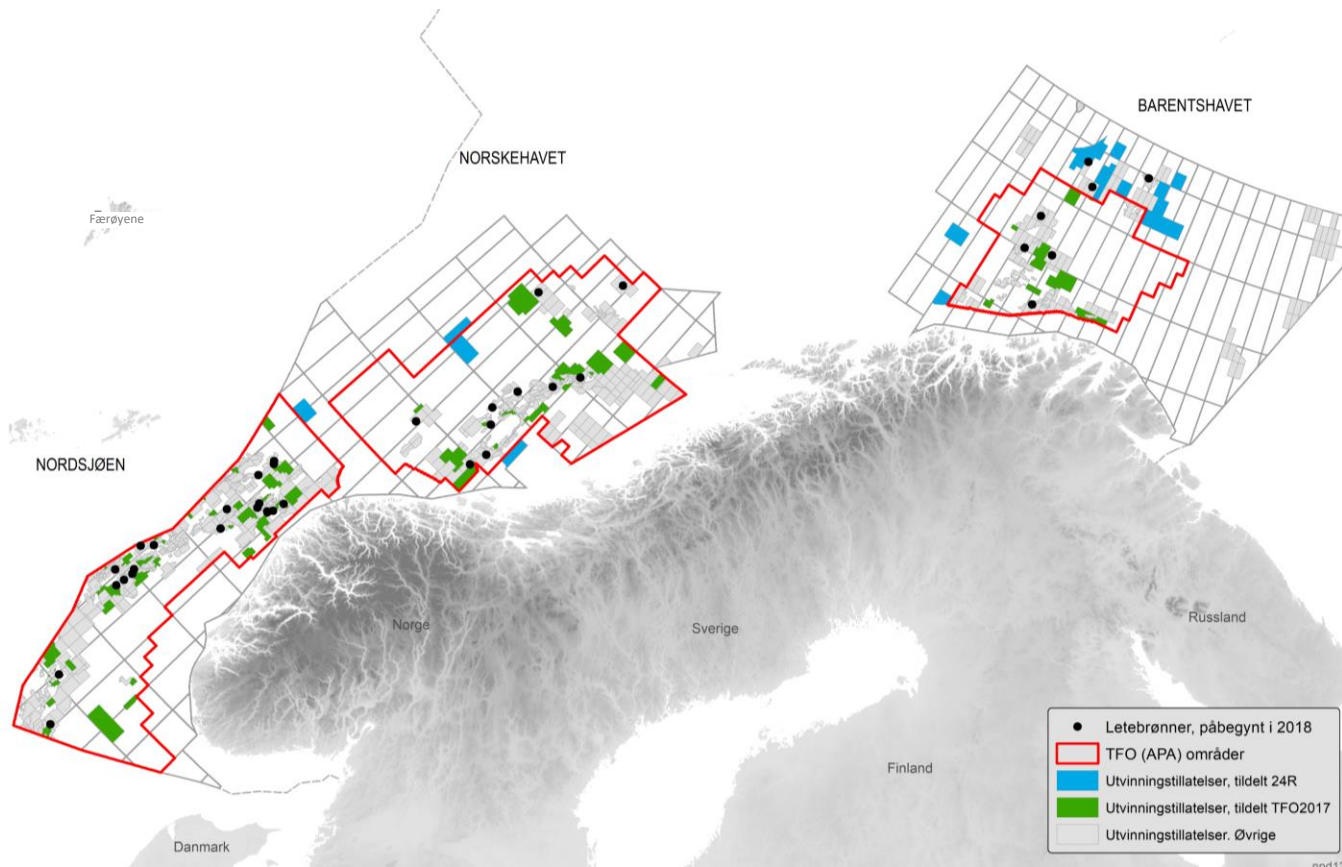
87

UTVINNINGS-
TILLATELSER

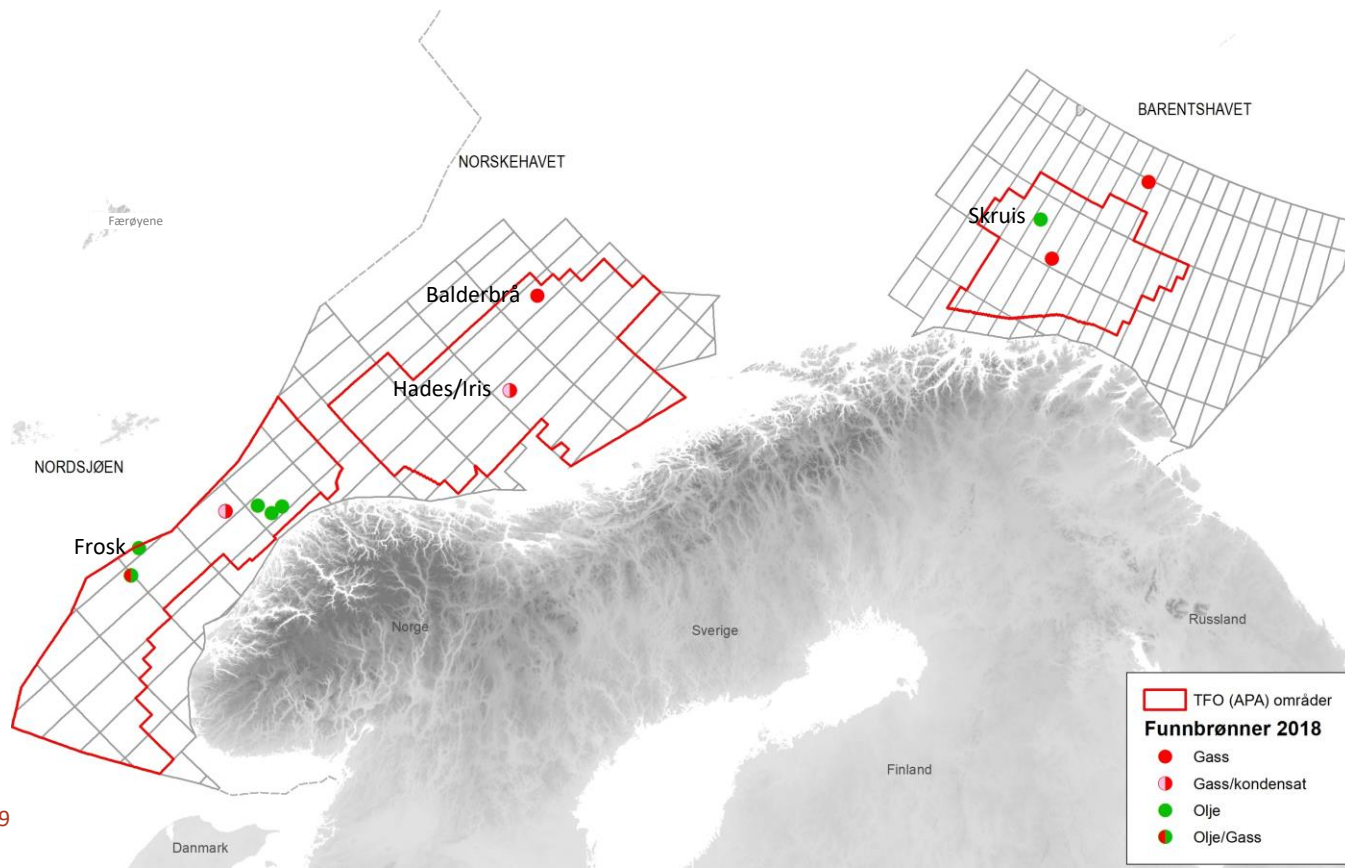
Høy leteaktivitet



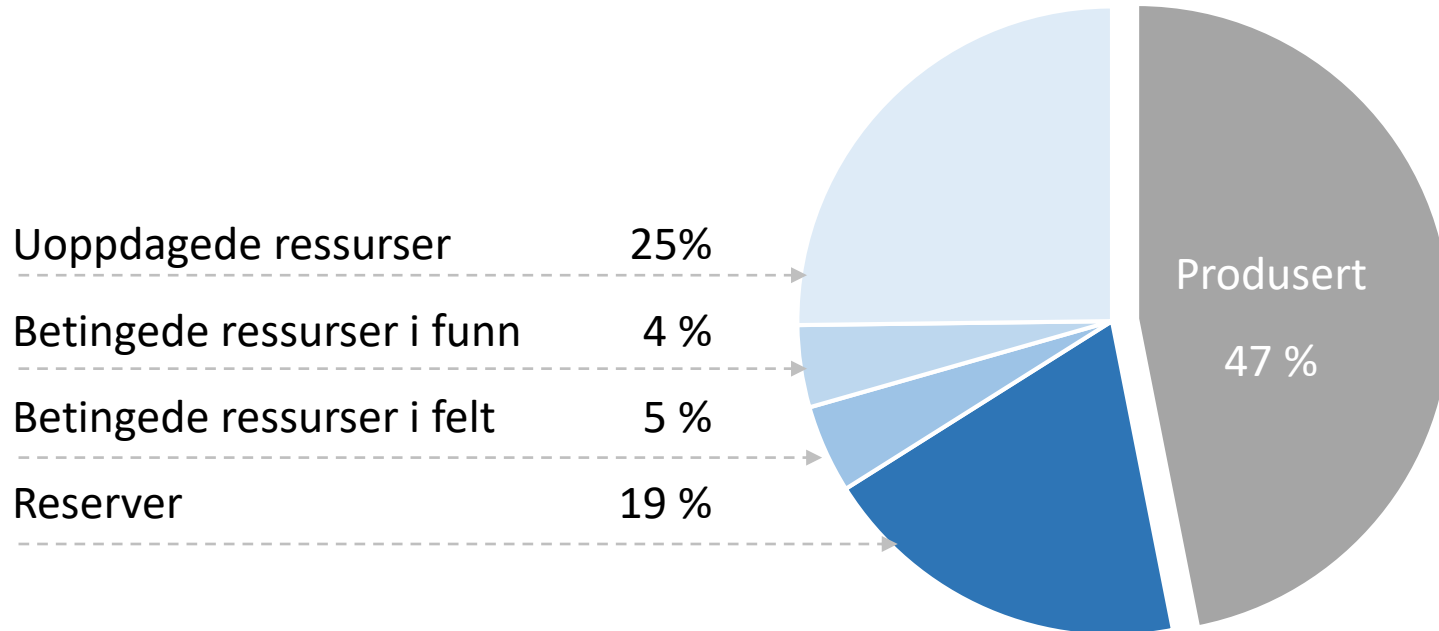
Flest brønner i infrastrukturnære områder



11 funn – god ressurstilvekst

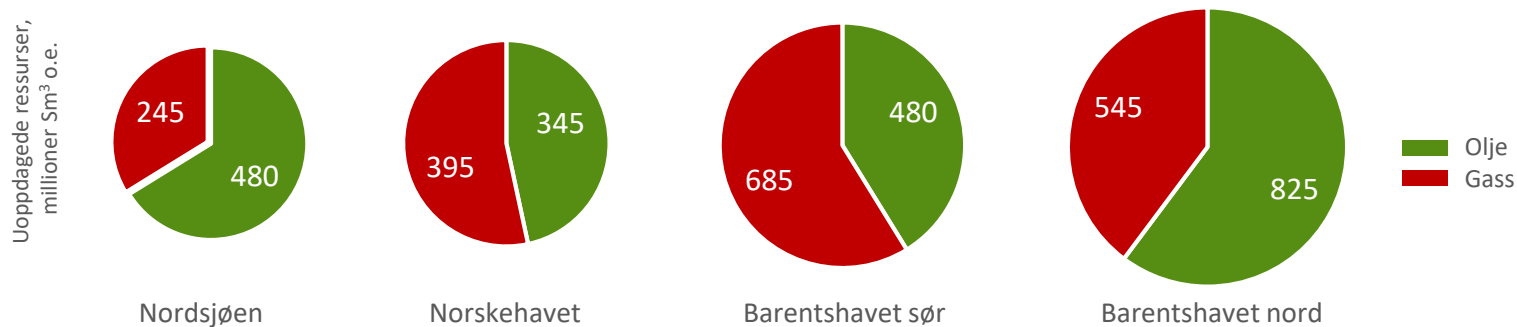
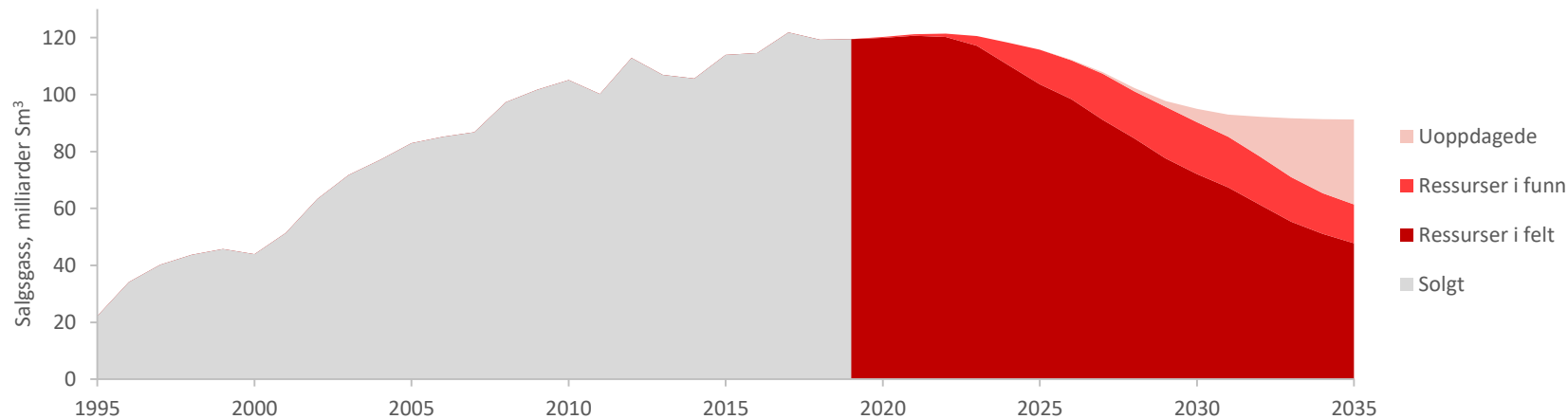


Mer enn halvparten igjen

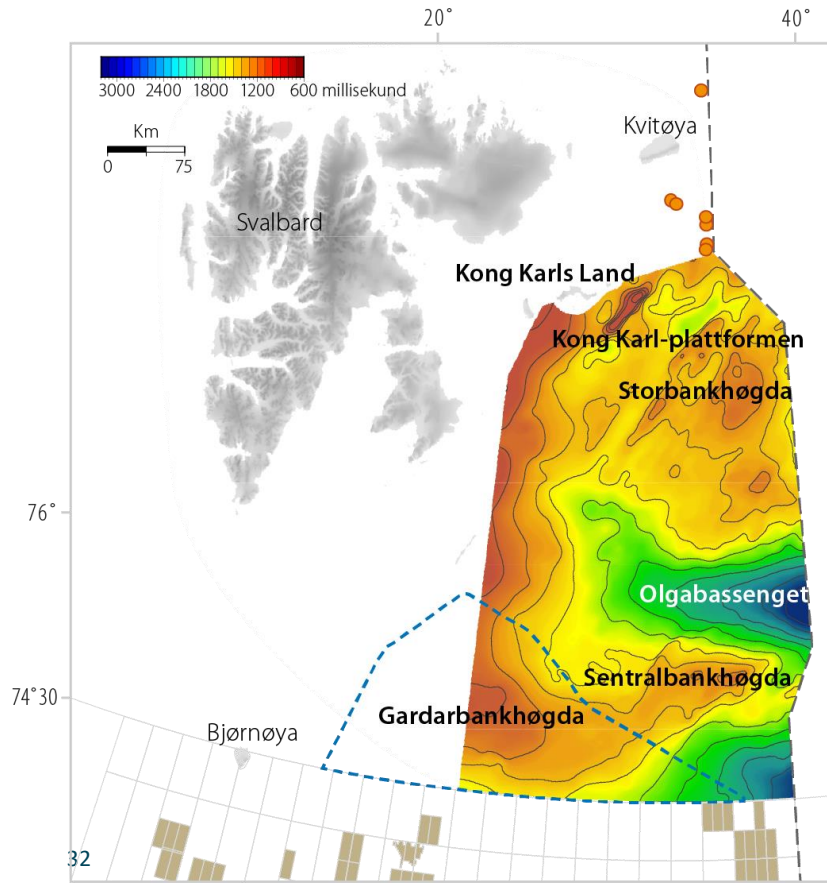


Totalt ressurser: 15,6 mrd Sm³ oljeekvivalenter (o.e.)

Industrien må lete etter gass

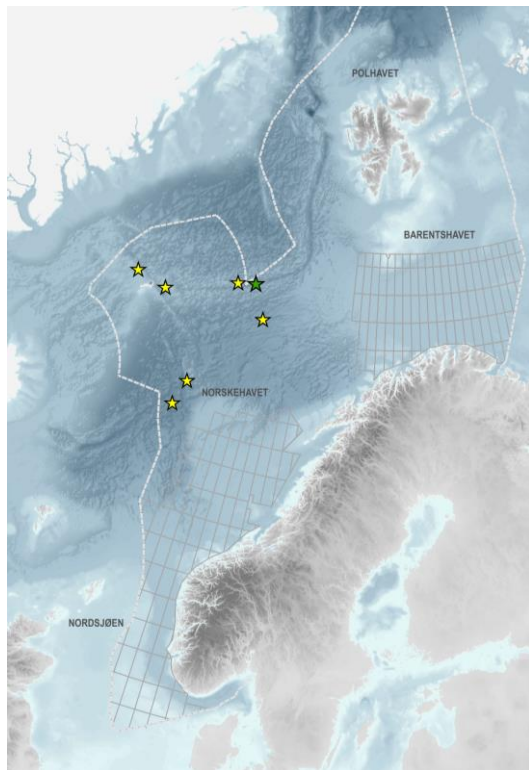


Nordområdene – viktig for å gjøre store funn



- Kartlegging i Barentshavet nord viser store strukturer
- Kartleggingen fortsetter i nordøst mot Russland

Havbunnsmineraler – et nytt kapittel?



Olje- og gasseventyret... knapt halvveis

- Høy aktivitet
- Mot rekordproduksjon i 2023
- Mer gass til Europa



“The perfect way to predict your
future is to create it!”
Abraham Lincoln



Takk for oppmerksomheten!

www.npd.no

