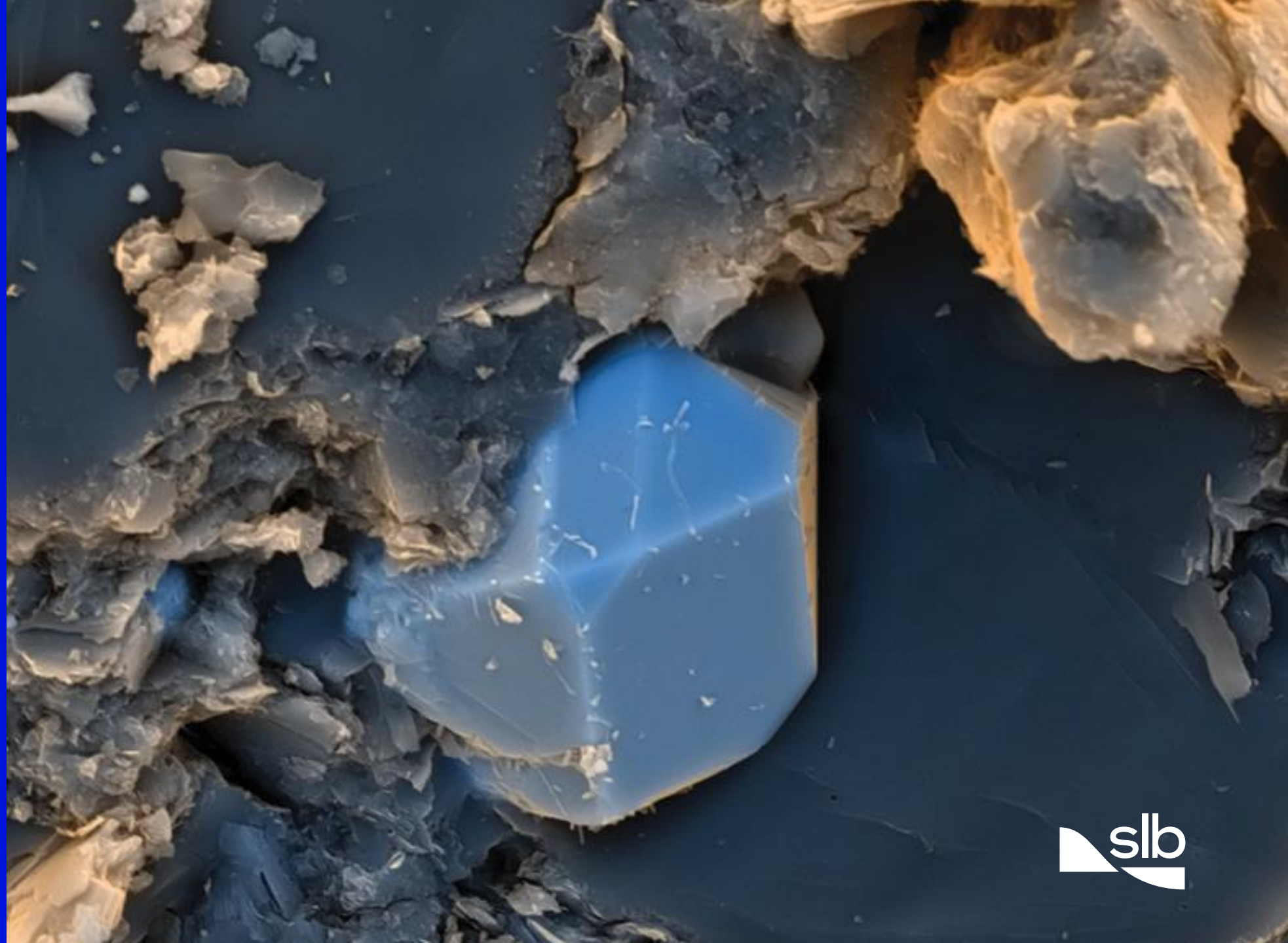
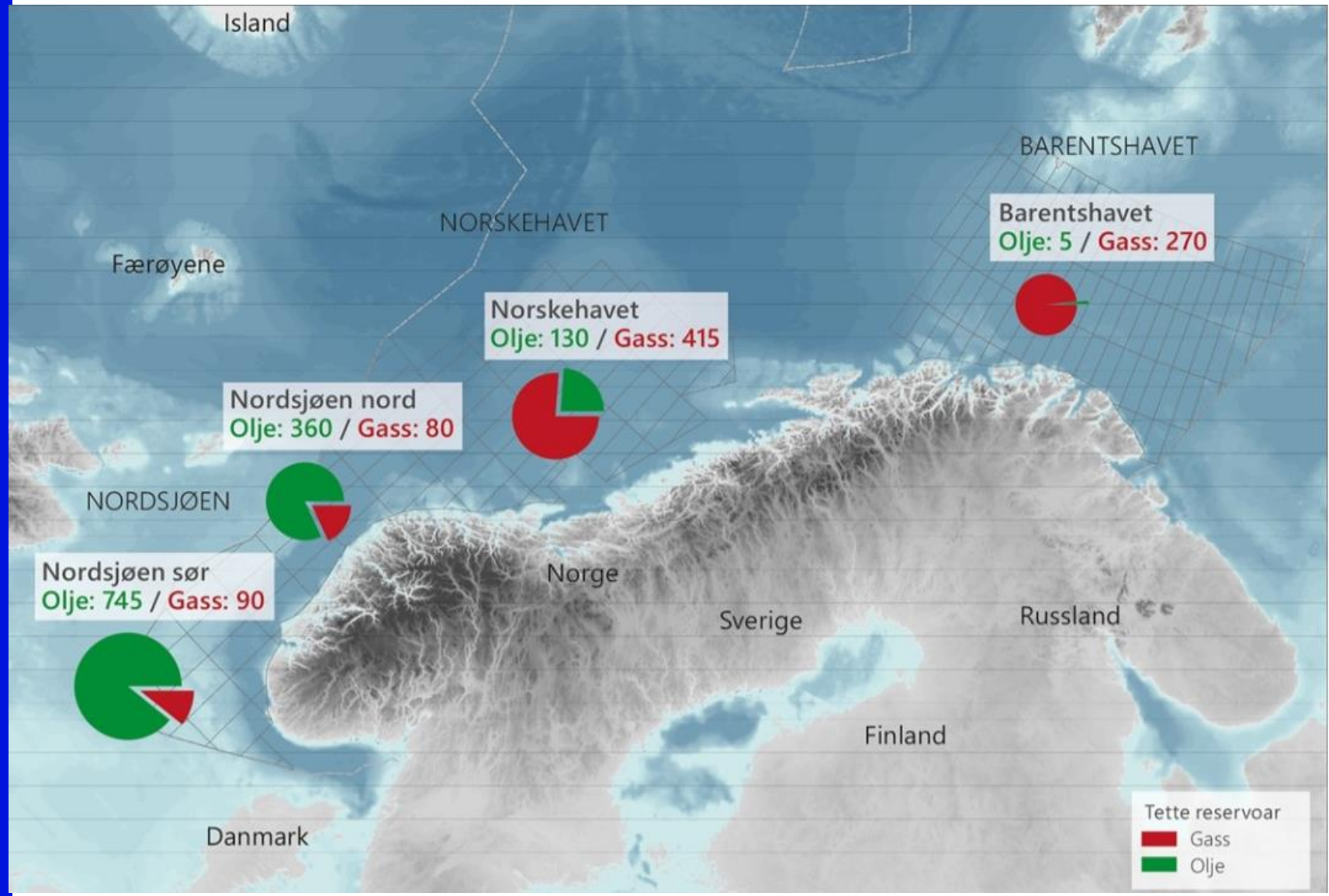
Tette og Kompliserte Reservoar

Bengt Arne Nilssen
Oktober, 2026

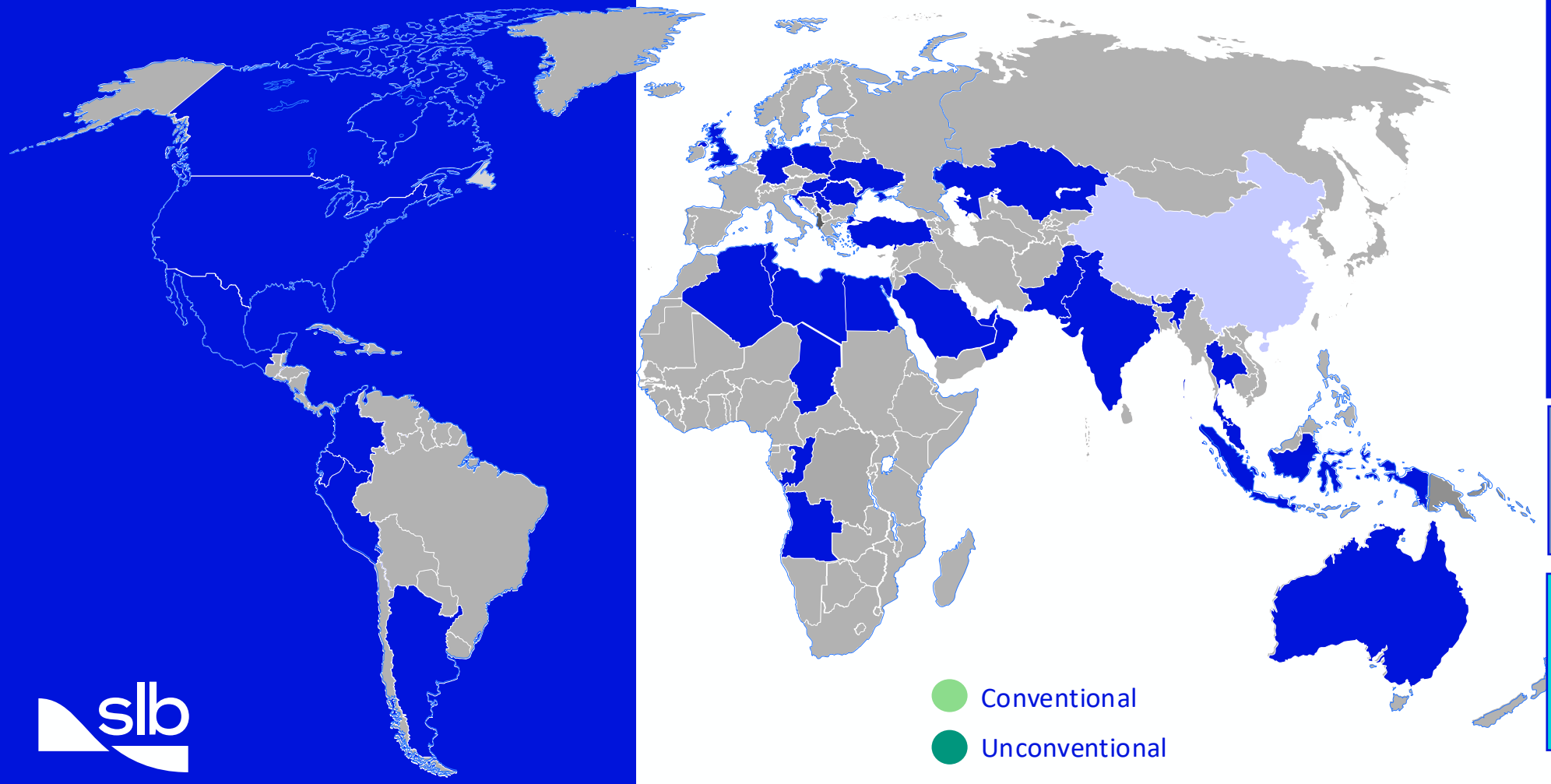


Store ressurser



Kilde: Sokkeldirektoratet

Læring fra andre…



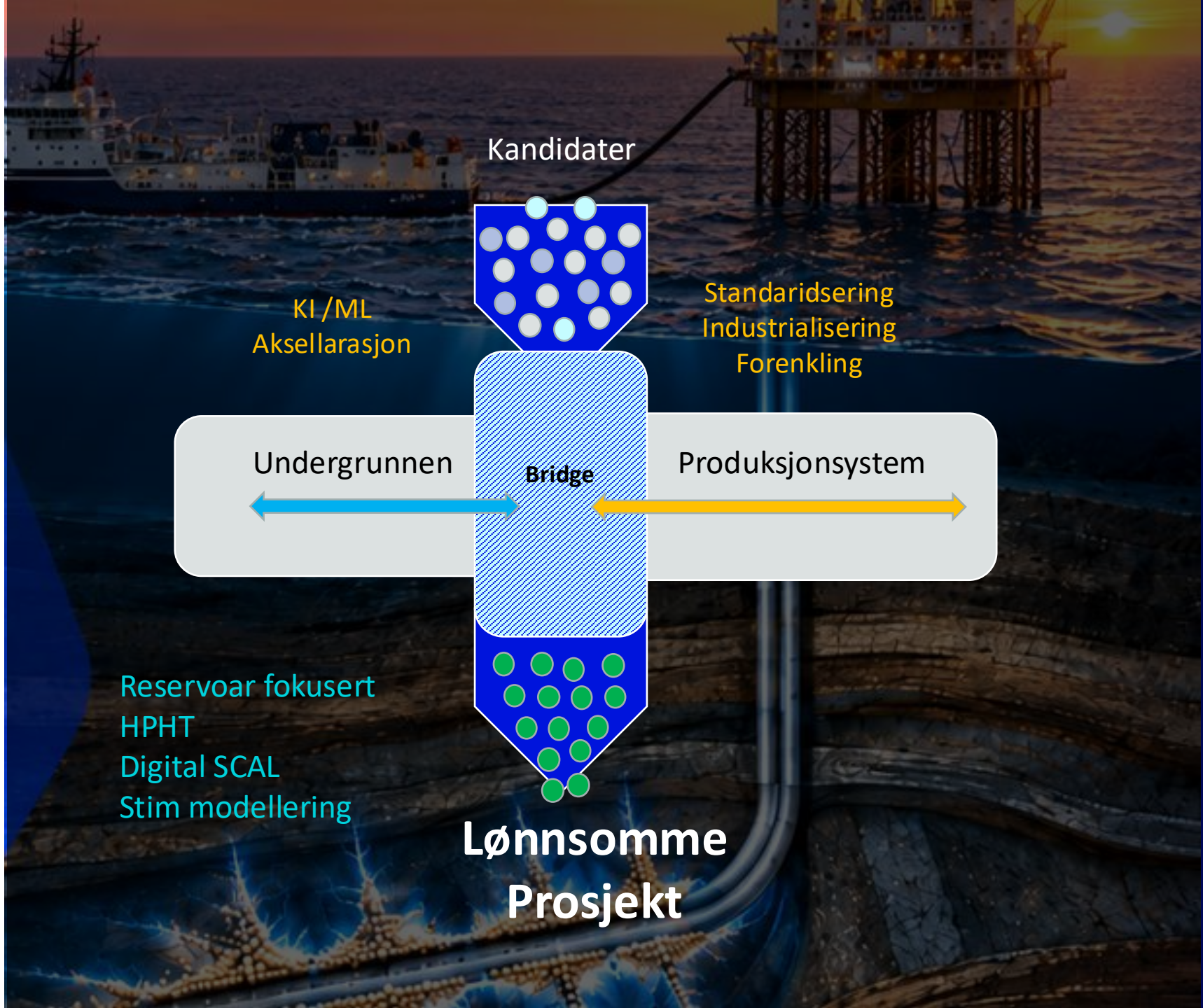
Pågående Operasjoner
- Argentina
- Australia
- Europe
- India
- Oman
- Saudi
- Qatar
- UAE

Mangeårig Erfaring
- USA
- Canada

Fremtidig Utvikling
- → Algeria
- → Brazil
- → Mexico
- → Norway

Fabrikkmodus

Raskt modne mange kandidater



“Stimulering er en forutsetning”

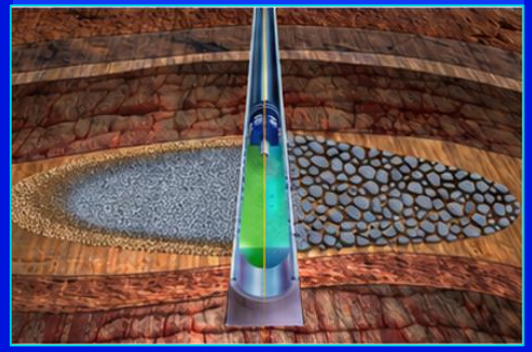
....gjør det mindre tett



- Operasjonell Effektivitet
- Optimalisert Dekkkapasitet
- Effektivisert Etterforsyning
- Forbedret Sikkerhet

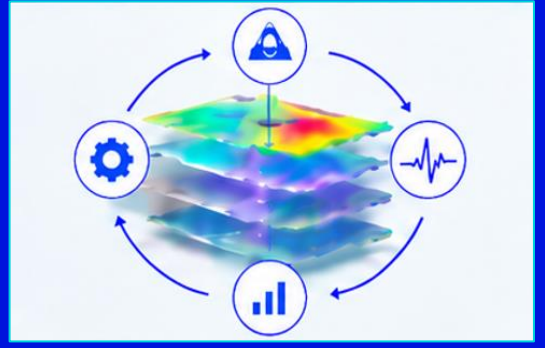
Hva er viktig?

Effektiv reservoar kontakt



- Frac størrelse
- Res kvalitet og stress
- Unngå NPT

Integrert design og gjennomføring



- Integrere geology, GM, CPL og Stim,
- Fit-for-reservoar
- Diagnostiser, kalibrer og forbedre

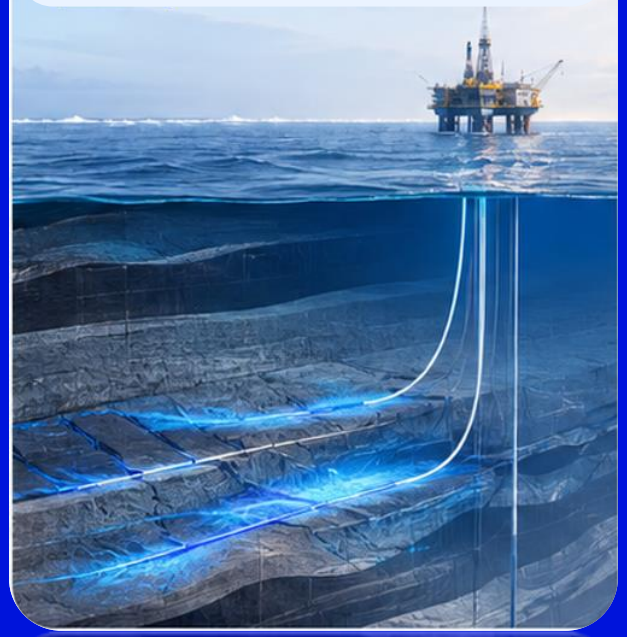
Lær, repeter og oppskaler



- Fra isolerte brønner Til repeterbare kampanjer
- Standardisering reduserer risiko
- Del læring

Fremover....

Fokusert satsing over tid



Reservoar-centric design	Integrering
Maturer portfolio og tenk kampanjer	Bedre utstyrsutnyttelse og økt effektivitet.
Standardisering	Standardiser interfaces og fjerne kompleksitet – unngå one-of's
Miljøvennlige veskesystem	Sjøvannkompabilitet,
Forbedre offshore logistikk	Redusering av båtturer – materialer, vann og nedetid
Raskere læring med KI	Aktiv bruk av resultater/ læring til å forbedre neste brønn/kampanje

Integrasjon og tilrettegging



Domenemiljø på tvers av verdikjeden


Thanks