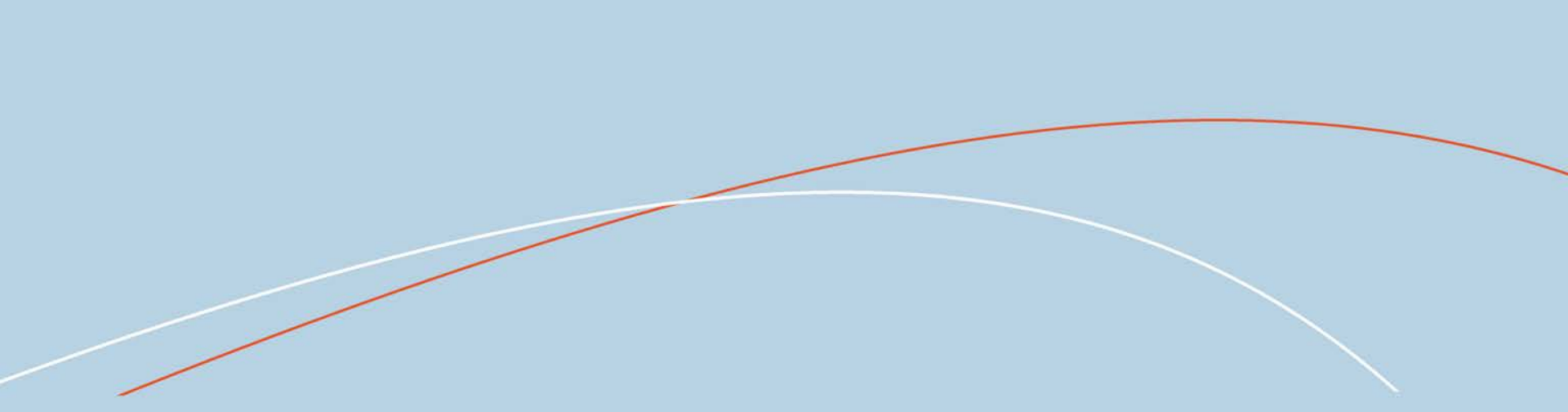


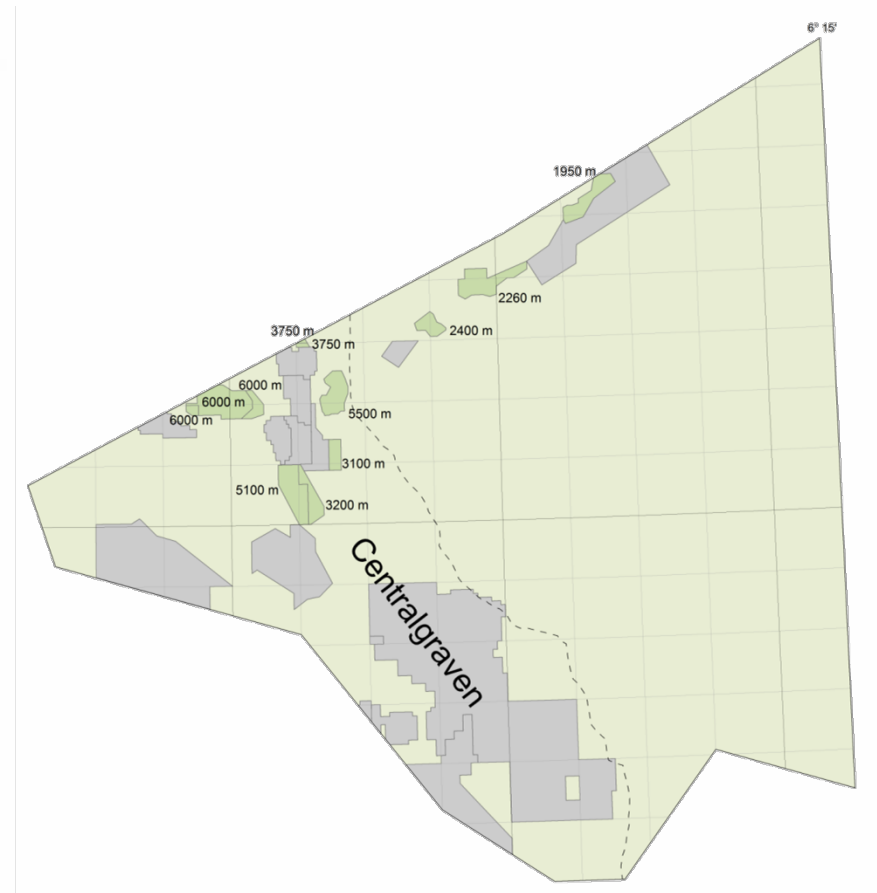


Lancering af 7. Udbudsrunde

**Pressebriefing
den 24. april 2014**

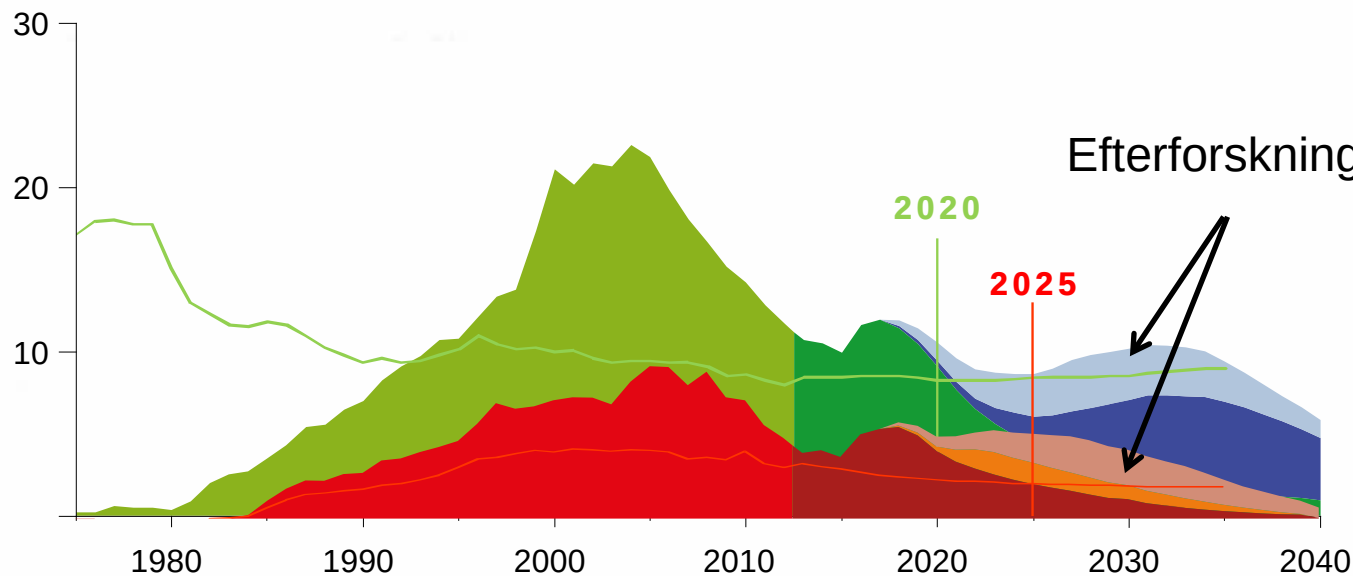
7. udbudsrunde

- Baggrund for runden
- 7. runde
 - herunder økonomiske vilkår og
 - Fremtidigt udbud af arealer - efter 7. udbudsrunde
- Tidsplan
- Spørgsmål

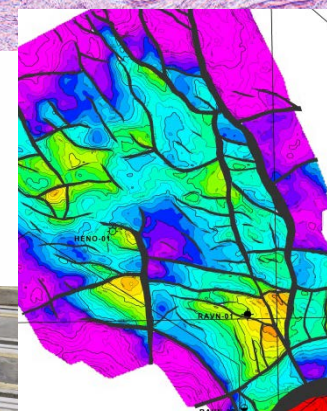
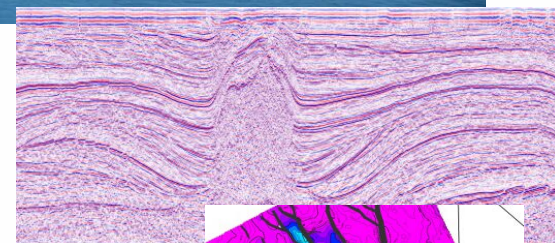


Produktionsprognose

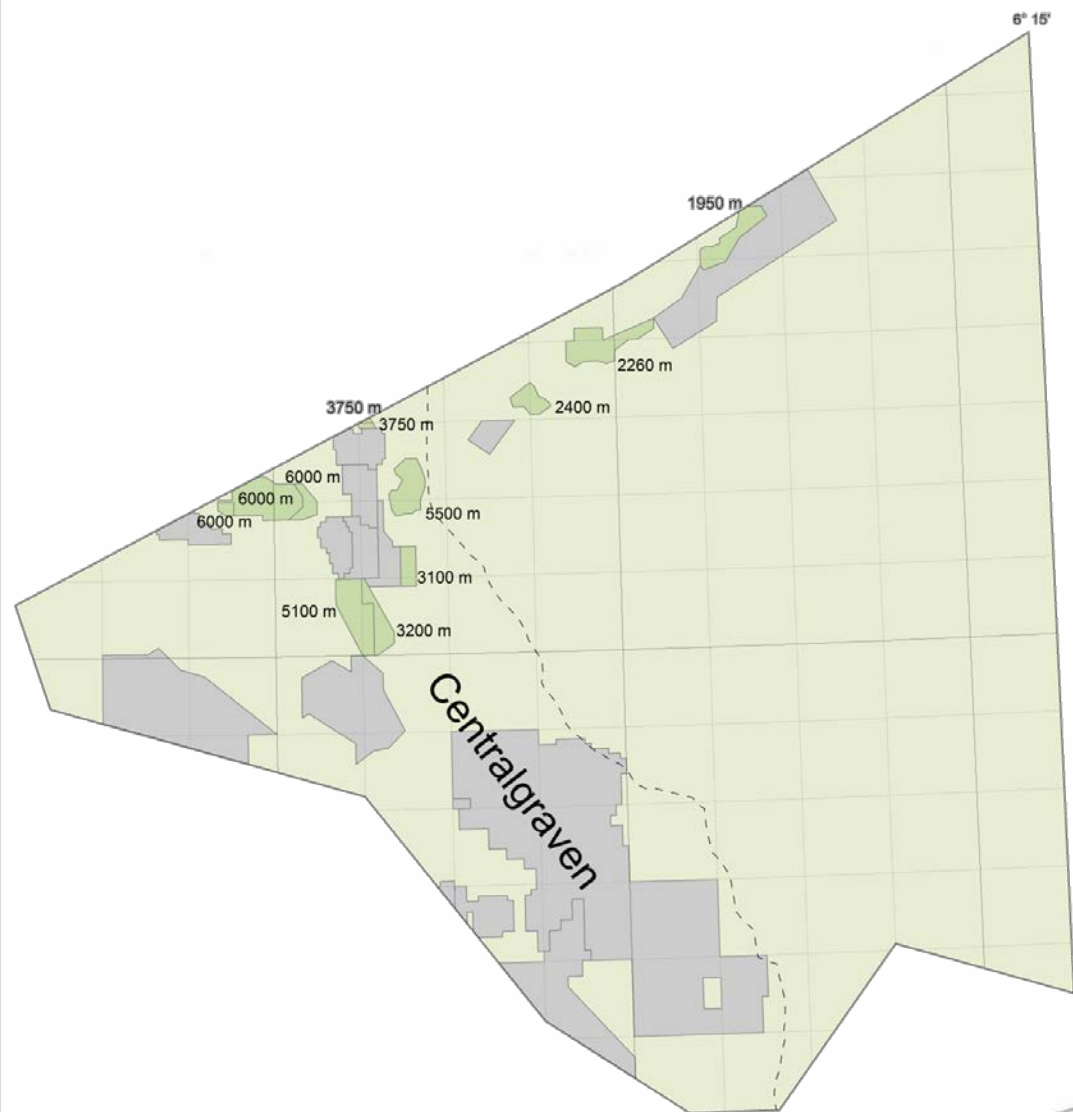
mia. Nm³ gas
mio. m³ olie



- 7. udbudsrunde skal:
 - være med til at sikre, at der kan lokaliseres så meget som muligt af den olie og naturgas, der findes i den danske undergrund.
 - opretholde kontinuiteten i efterforskningen i de kommende år og dermed fastholde og videreudvikle den viden og ekspertise, selskaberne har oparbejdet om den danske undergrund.
- Dette er i tråd med Folketingets vedtagelse i forbindelse med forespørgselsdebatten den 23. februar 2012, hvor Folketinget vedtog at:
 - "de danske ressourcer af olie og gas skal udnyttes til størst mulig gavn for det danske samfund og samfundsøkonomien".



Udbudsområde

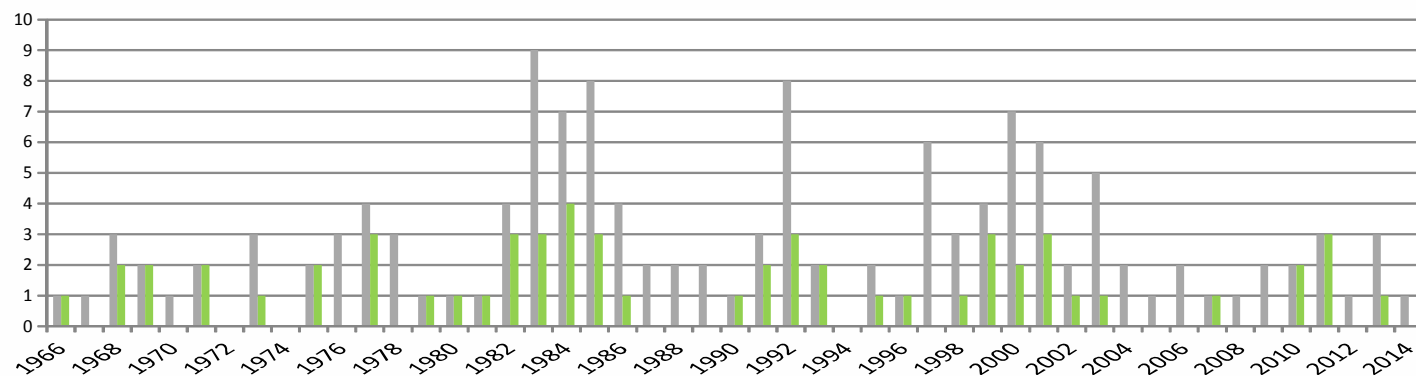


Det vil være alle ikke-koncessionsbelagte områder i Centralgraven med tilgrænsende områder, der udbydes, dvs. områderne vest for 6°15' østlig længde.

Der kan også søges om områder, som eventuelt bliver tilbageleveret inden udløbet af ansøgningsfristen.

Resultat af 6. runde

- 14 nye tilladelser – halvdelen er stadig aktive
- 8 efterforsknings-/vurderingsboringer
- 6 olie/gas fund
- Potentiale for udnyttelse af flere af fundene



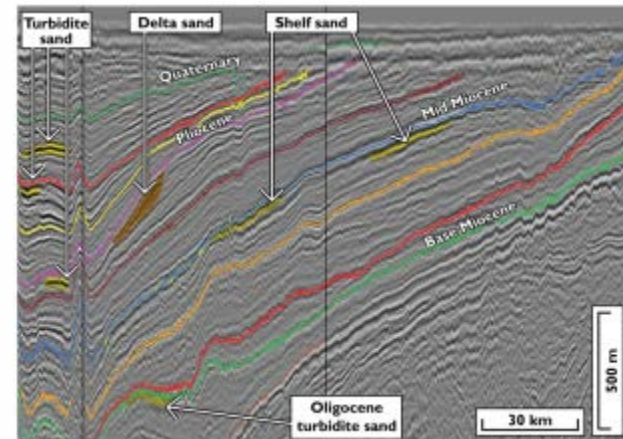
Antal efterforskningsboringer (grå) og fund (grøn) pr. år

Perspektiver for 7. udbudsrunde

- Nye seismiske data kan bevirke nye fund i kendte lag.
- Potentiale for nye fund i Jura, Kalk og yngre lag.
- Uudnyttede fund fra tidligere efterforskning, f.eks. Elly gasforekomsten.
- Selskaber peger på nye muligheder øst for Centralgraven.
- Aldrende infrastruktur kan anvendes i forbindelse med nye fund, og kan forlænge anvendelse af de eksisterende anlæg og rørledninger. Derfor vil der fremover være hyppigere runder.

Efterforsknings "værktøjer"

- Seismiske undersøgelser (1-100 mio. kr.)
- Efterforskningsboringer (100-750+ mio. kr.)
- Seismiske undersøgelser og boringer er nødvendige for at finde olie- og gas forekomsterne. Der lægges derfor vægt på omfanget af de efterforskningsarbejder, som ansøgerne tilbyder.



Økonomiske vilkår

- De foreslåede økonomiske vilkår for 7. udbudsrunde er de samme, der blev anvendt i 6. udbudsrunde, og som siden 1. januar 2004 har været gældende for Dansk Undergrunds Consortium (DUC) i overensstemmelse med Nordsøaftalen mellem regeringen og A.P. Møller – Mærsk.
- Dette følger anbefalingen i *'Serviceeftersyn af vilkårene for kulbrinteindvinding i Nordsøen'* i marts 2013.



Økonomiske vilkår for 7. udbudsrunde

- Betales 25 % selskabsskat, der kan fradrages i grundlaget for kulbrinteskatten.
- Betales 52 % kulbrinteskate. Ved opgørelse af grundlaget for beregning af kulbrinteskate gives et kulbrintefradrag på 5 % af investeringerne i 6 år (i alt 30 %).
- Statsdeltagelses andel på 20 %, som staten selv afholder udgifterne til. Nordsøfonden deltager på statens vegne i 7. runde-tilladelserne.
- Ansøgningsgebyr på 25.000 kr.
- Ved tildeling af en tilladelse opkræves et vederlag på 100.000 kr.

Hvad sker nu?

- Indkalder ansøgninger ved offentliggørelse af en meddelelse i Statstidende og EU-Tidende. Der skal være en ansøgningsfrist på mindst 90 dage.
- Ansøgningsfristen er den 20/10 kl. 12. Tilladelser i 7. runde kan herefter forventes tildelt i første kvartal 2015.
- De indkomne ansøgningers geologiske forudsætninger vil blive drøftet med De Nationale Geologiske Undersøgelser for Danmark og Grønland, GEUS, før der tages stilling til en tildeling. Herudover vil Nordsøfonden blive hørt.
- Inden tildelingen af nye tilladelser vil Folketingets KEB-udvalget få forelagt en redegørelse om hvilke tilladelser, der agtes meddelt, jf. Undergrundslovens § 6, stk. 1.

Fremtidigt udbud af arealer efter 7. udbudsrunde

- Fremtidig offentlig indkaldelse med et ret fast tidsinterval vil være hensigtsmæssigt, da denne udbudsform resulterer i en større forudsigelighed for, hvornår selskaber har mulighed for at søge på de ledige områder.
- Et tidsinterval for runder på omtrent ét år vil være formålstjenligt.
- Udvalget vil ved hvert udbud blive inddraget ved, at der forelægges en redegørelse for KEB-udvalget efter undergrundslovens § 12 om arealer og vilkår for runden og efterfølgende en redegørelse om hvilke tilladelser, der agtes meddelt, jf. Undergrundslovens § 6, stk. 1.
- Kan understøtte kontinuiteten i efterforskningen i de kommende år og bidrage til, at der gøres flere olie- og gasfund.
- Norge foretager én gang årligt tildeling af nye koncessioner i den norske del af Nordsøen.
- Opnå en synergieffekt, idet selskaberne kan foretage en samlet vurdering og forberedelse til runderne i Danmark og Norge.