

FØRST GASS

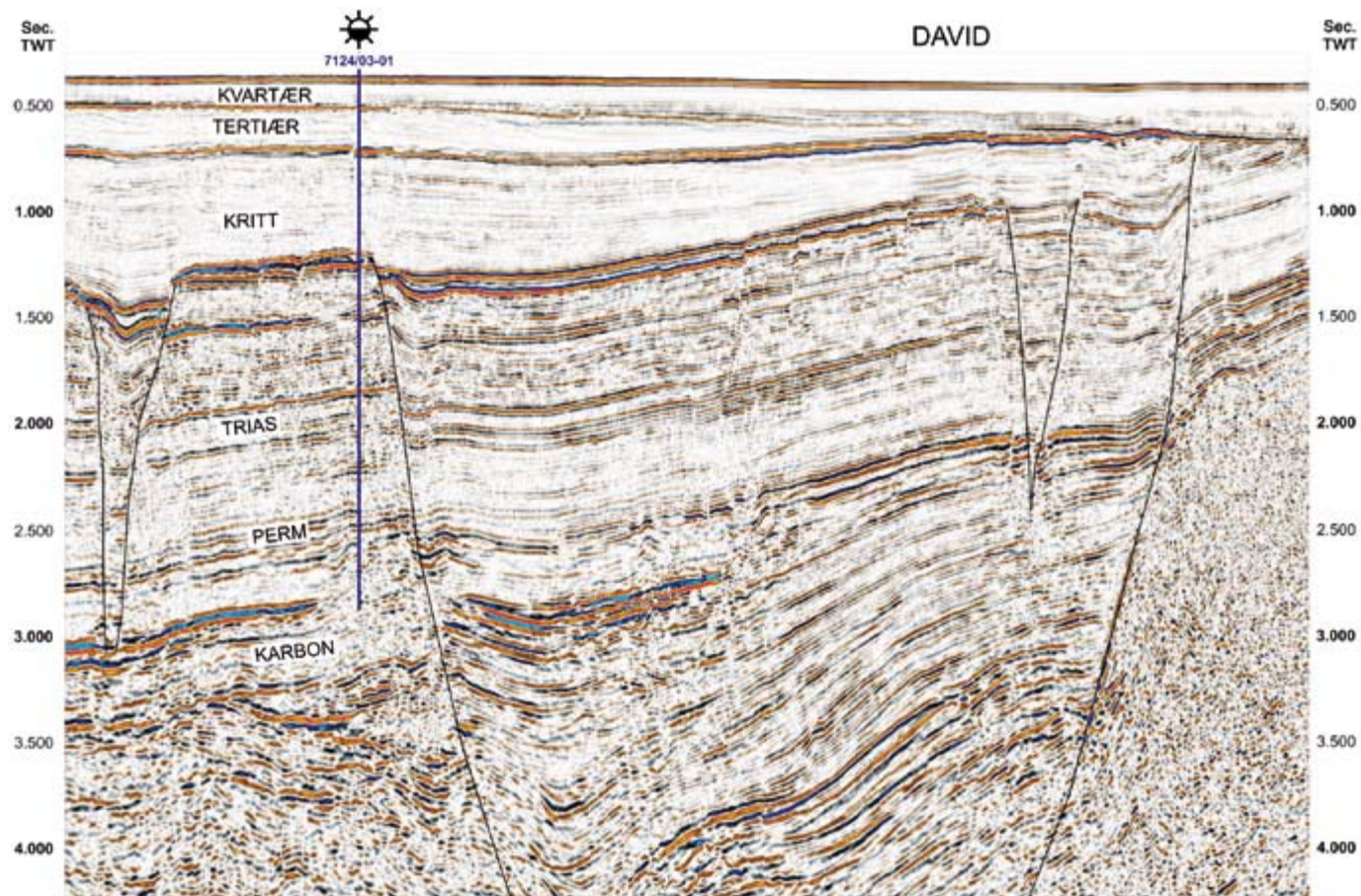
Det er gjort et nytt olje- og gassfunn rett nord for Finnmark. Det begynner å se lyst ut for Barentshavet som oljeprovins.

Boringen av letebrønnen 7125/4-1 begynte 17. januar i år. Rykter om at det var påtruffet gass i jura sandsteiner kom tidlig i februar, og bare en drøy uke senere kom den høyst uoffisielle nyheten om at det også var påtruffet olje i sandsteiner fra trias. Men ettersom planen var å bore enda dypere, kom ikke bekreftelsen fra Oljedirektoratet før 1. mars. De sender som kjent ikke ut opplysninger før en brønn er ferdig boret.

”Undersøkellesbrønn 7125/4-1 ble boret til et totalt dyp på 1692 m under havoverflaten og avsluttet i bergarter av tidlig trias alder,” skrev Oljedirektoratet i sin pressemelding. De bekreftet samtidig at brønnen hadde påvist både olje og gass i lag fra sen trias/tidlig jura alder og i Kobbeforrasjonen av midtre trias alder. Og det var omtrent alt vi fikk vite, bortsett fra at brønnen ikke ble produksjonstestet.

For å forstå bakgrunnen for at det er gjort et funn i denne delen av Barentshavet, må vi derfor ty til den regionalgeologiske forståelsen som TGS kan hjelpe oss med. Seismikkelskapet har skutt flere programmer i dette området (GEO 03/2006), og før boring ble det oppdaget flere klare hydrokarbonindikatorer i form av amplitudeanomalier og flatflekker på flere stratigrafiske nivåer over Nucula-prospektet. TGS fulgte

Seismiske 2D-linje gjennom 7124/3-1, operert av Saga Petroleum, og funnet i Nucula-strukturen. Sagas brønn påviste olje og gass i sandsteiner med god porøsitet i midtre jura Stø-formasjonen. Foruten Stø-formasjonen ble hele ni sandholdige enheter i trias, samt en karbonatsementert sandstein av mulig karbon alder, påtruffet. Davidprospektet ligger ca. 30 km sør for denne brønnen.



— SÅ OLJE

derfor opp med både "Controlled Source Electro Magnetic"-målinger (CSEM) og 3D-seismikk som var tilgjengelig før søknadsfristen i 19. konsesjonsrunde gikk ut.

Nucula-prospektet ligger på nedsiden av Troms-Finnmarkforkastningen, og lukningen er forårsaket av en antitetisk forkastning inn mot hovedforkastningen. - Mange mindre forkastninger i toppen av strukturen danner et komplisert mønster og sannsynligvis også et ganske komplisert reservoar, mener Bent Kjølhamar i TGS som har kartlagt alle dataene som TGS har tilgang til i denne delen av Barentshavet.

- Hele lagrekken fra pre-perm til nedre

Brønn 7125/4-1 på Nucula-prospektet ligger rett nord for Finnmarksplattformen og like øst for Hammerfestbassenget. På Finnmarksplattformen er det foreløpig ikke påvist hydrokarboner, men i Hammerfestbassenget er det gjort flere funn med feltene Snøhvit og Goliat som de viktigste. Funnet av gass og olje i brønn 7124/3-1, som Saga Petroleum gjorde i 1987, ligger i det samme sedimentbassenget som Nucula, men dette funnet er foreløpig ikke klassifisert som kommersielt.

kritt alder er strukturelt lukket, og mange sandholdige lag som er kjent fra nærliggende brønner kan ha fanget opp hydrokarboner fra en tilsvarende kildebergart som i Goliat-feltet, mener Kjølhamar.



Seismisk 3D-linje gjennom Nucula-prospektet som Hydro har testet med en letebrønn i vinter. Brønnen er plassert på et høydedrag hvor det er påvist lukning i lag fra jura og langt ned i trias. Legg merke til amplitudeanomalier i trias-lagene som gir indikasjoner på at det er gass eller olje i lagene.

