

Pressemelding: Leterekord gir fortsatt høy aktivitet i Nord-Norge

Redusert aktivitetsnivå og lavere oljepriser har skapt usikkerhet i den nordnorske oljebransjen. Dette er forbigående. Årets Petro Foresight 2030 viser at store oljefunn, planlagte utbygginger og nye letebrønner, vil fortsatt gi høy aktivitet i Nord-Norge i årene fremover.

Harstad 5. november 2014: Den årlige presentasjonen av Petro Foresight 2030 «Aktivitetsnivået innenfor olje og gass i Nord-Norge» ble gjennomført i Harstad i forbindelse med Nordområdekonferansen. Det er Pro Barents, Petro Arctic, Kunnskapsparken Nord, Kunnskapsparken Bodø og Innovasjon Norge som sammen med analyseselskapet Rystad Energy står bak analysen, og målet med arbeidet er å synliggjøre mulighetene innenfor olje- og gassnæringen i nord.

- I disse tidene med usikkerhet i bransjen, synes vi det er positivt at denne analysen konkluderer med at vi kan forvente ny vekst, og nye oppturer. Det er viktig at både de i bransjen, og de som planlegger en karriere i bransjen, blir kjent med framtidsutsiktene, forklarer Kjell Giæver, direktør i leverandørnettverket Petro Arctic.

- Vi forventer at de totale investerings- og driftskostnadene i Nord-Norge vil være på hele 170 milliarder innen 2030. Dette er en vekst på 11 prosent per år, og vi ser ingen antydning til nedgang i investeringene etter 2030. Totalt forventer vi ni feltsenter under utbygging eller i drift i år 2030, og dette vil gi potensiale for store regionale leveranser, og enorme ringvirkninger for hele landet, utdyper han.

Lokale leverandører vil gi stadig rimeligere utbygginger i Barentshavet

En av hovedgrunnene til det positive fremtidsbildet er den rekordhøye funnraten bransjen har opplevd i Barentshavet siden 2010. Snittuttellingen per brønn er betydelig høyere enn eksempelvis de modne områdene i Nordsjøen, også når man inkluderer gigantfunnet Johan Sverdrup. I 2014 var naturligvis Lundins Alta-funn spesielt interessant. Både i forhold til størrelsen, men også ettersom dette funnet ligger ved fjorårets Gohta-funn. Utbygginger som kan samordnes vil, sammen med regionale leveranser, være viktig for økonomien i prosjektene.

- Økt aktivitet og samordning av utbygginger vil bidra til at utbygginger i nord vil bli mer og mer sammenlignbar med utbygginger i Nordsjøen. Alle partnerne i denne analysen er enig om viktigheten av å bygge opp lokal og regional leverandørindustri, og da er det viktig at det nå bekreftes at dette er en av de viktigste løsningene for å få ned utbyggingskostnadene. I dag bør det være mulig å bygge et felt i Barentshavet med en balansepris fra 60 USD/fat, og økt lokalt innhold vil kunne være en viktig bidragsyter til å redusere denne balanseprisen med 2-4 USD per fat.

Produksjon i Lofoten/Vesterålen i 2035?

På lang sikt vil en positiv petroleumsutviklingen av de ulike regionene i Nord-Norge være avhengig av leteåpningen i flere havområder. Erfaringene rundt utbyggingen av Aasta Hansteen viser at rekordmange oljeselskaper fatter interesse når infrastruktur planlegges. Dersom det skal komme lignende vekst i nye nordnorske regioner vil vi være avhengig av regional petroleumsinfrastruktur.

- En åpning av den nordøstlige delen av Norskehavet vil gi betydelig regional aktivitet. Men det forutsetter en grundig og helhetlig åpningsprosess, og selv med dette må vi nok fortsette å være tålmodig. Vi forventer ikke produksjonsstart før om ca. 20 år. Samtidig viser vår analyse at dersom vårt hovedfunnsenario slår til vil regionen på sikt kan forvente rundt 1.000 ansatte direkte knyttet mot offshoreaktiviteten. Samtidig vil det kunne bli et betydelig antall indirekte ringvirkninger for hotell, handel og tilstøtende næringer, og i tillegg kan økt aktivitet i forbindelse med flere landanlegg gi en ytterligere oppside, avslutter Giæver.

For mer informasjon og kommentarer:

Pressepakke med analyseresultater og figurer kan sendes på forespørsel: post@petroarctic.no

Kjell Giæver, Direktør Petro Arctic, mobil 951 54900

Trine Bredal Hauan, Adm. dir Pro Barents, mobil 906 24594

Trond Slettbakk, Adm. dir Kunnskapsparken Nord, mobil 991 00785

Karsten Nestvold, Direktør Nordland, Innovasjon Norge, mobil 901 81699

Eirik Pedersen, Adm. dir Kunnskapsparken Bodø, mobil 941 84 190

Jarand Rystad, Managing Partner Rystad Energy, mobil 906 97398

Jon Marsh Duesund Senior Project Manager (Illustrasjoner og figurer), jonm@rystadenergy.com, mobil 970 236 99

Om aktørene:

Pro Barents er en regional industriinkubator for leverandørindustri rettet mot olje og gassbransjen med geografisk virkeområde Finnmark og Nord- Troms.

Petro Arctic er en interesseorganisasjon for bedrifter som ønsker å posisjonere seg som leverandør til eksisterende og framtidige petroleumsrelaterte utbyggingsprosjekter i Nord-Norge og Barentshavet.

Kunnskapsparken Nord er en regional industriinkubator med geografisk virkeområde Nordland og Troms til og med Tromsø.

Kunnskapsparken Bodø arbeider for nyskaping og vekst i næringslivet gjennom å hjelpe etablerere med oppstart av bedrifter og utvikling av eksisterende virksomheter.

Innovasjon Norge bidrar til nyskaping i næringslivet, utvikling i distriktene og utvikling av konkurransedyktige norske bedrifter. Innovasjon Norge profilerer norsk næringsliv og Norge som reisemål.

Rystad Energy er et ledende konsulent- og analyseselskap innenfor olje og gass med oljeselskaper, leverandører, myndigheter og finansinstitusjoner som kunder.