



VNG Norge

VNG Norge AS | Romsøegården | P.O. Box 720 Sentrum | N-4003 Stavanger | Norway

Det Kongelige Olje- og Energidepartement
Postboks 8148 Dep
0033 Oslo

v/Egil Meisingset

Deres | Your ref.: 10/00273-2

Vår | Our ref.: Vår ref

E-post | E-mail: sjur.arneson@vng.no

Telefon | Telephone: 97788961

Dato | Date: 10.11.2010

Kommentarer til rapporten "Økt utvinning på norsk kontinentalsokkel"

VNG Norge har mottatt og lest denne rapporten med interesse, og vi setter stor pris på å få anledning til å kommentere innholdet. Vi har også tilsluttet oss to andre tilbakemeldinger som er forfattet på vegne av flere selskaper, men ønsker i tillegg å komme med noen ytterligere kommentarer som vi mener ikke har blitt tilstrekkelig belyst i de felles tilbakemeldingene.

Ut fra vår erfaring som liten eier på Njord og Brage og fra mange år i bransjen, har vi følgende erfaringer som vi føler er vesentlige og enten feilaktig eller ikke tilstrekkelig belyst i rapporten.

- Et marginalfelt i haleproduksjonsfasen oppnår ikke tilstrekkelig prioritet i porteføljen til en stor operatør.
- Når reservoarkartlegging og historietilpasning ikke er 100% gjennomarbeidet og oppdatert, er utgangspunktet for prosjekter for økt oljeutvinning veldig vanskelig.

Rapporten "Økt utvinning på norsk kontinentalsokkel" konkluderer med at stemmereglene i en lisens kan være et hinder for at EOR tiltak blir vedtatt. Utvalget bak rapporten begrunner dette med at små minoritetseiere kan blokkere lønnsomme EOR-tiltak på grunn av stemmereglene. Vår erfaring er at små minoritetseiere, oss inkludert, er svært fokusert på økt utvinning og heller en pådriver for å starte studier og prosjekter. Disse marginalfeltene er svært viktige for de mindre selskapene mens de ikke oppnår prioritet i de store operatørens portefølje. Dette fører til at det snarere er majoritetseiere og operatører som er bremseklossen for oppstart av EOR-studier og implementering av piloter og prosjekter. Dette kan ikke løses ved å endre stemmereglene til fordel for majoritetseiere.



VNG Norge

Av samme grunn er ofte utgangspunktet for EOR-prosjekter på marginale felt operert av store selskaper dårlig. Etter som et felt bidrar mindre og mindre til resultatet for et selskap, vil det motta mindre og mindre ressurser fra selskapet i form av midler, erfarent personell og ledelsesfokus. Dette fører til at disse feltene ofte sliter med dårlige reservoarmodeller og lite kontinuitet i kunnskap og erfaring om feltet. Det sier seg selv at man må ha et svært godt bilde på hvor gjenværende olje befinner seg hvis man skal ha noen forhåpning om å mobilisere denne ved et EOR-tiltak. Dette er også glimrende belyst i rapporten "Økt utvinning på norsk kontinentalsokkel", figur 2.7. Denne figuren beskriver grunnleggende reservoararbeid som en forutsetning for ethvert EOR-prosjekt.

Vi takker igjen for muligheten til å kommentere på rapporten, og ønsker å forsikre om vårt ønske og vår ambisjon om å medvirke til økt utvinning fra norsk kontinentalsokkel i årene som kommer.

Med vennlig hilsen

VNG Norge AS

Sjur Arneson

Direktør Reservoarevaluering