



Faroe Petroleum

Det kongelige olje- og energidepartement  
Postboks 8148 Dep  
0033 Oslo

Att: Gunnar Gjerde

OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENTET	
/	
DATO 16 JAN. 2009	
AN	EKSP.

Your ref.  
08/03391-1

Our ref.

Date  
12 January 2009

## Høringsuttalelse til Olje-og energidepartementet ang. ordningen med tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO)

Faroe Petroleum takker for invitasjonen til å dele våre synspunkter på TFO-ordningen. Generelt mener vi at TFO-ordningen bør fortsette i sin nåværende form og at arealet som er tilgjengelig i TFO-ordningen bør økes ytterligere for å sikre høy leteaktivitet i modne områder av sokkelen og for å utnytte kapasitet i eksisterende infrastruktur.

Som oljeselskap med hovedfokus på letевirkosomhet, er det viktig for oss å ha areal tilgjengelig til enhver tid for å sikre kontinuitet i aktivitet og oppgaver. TFO-ordningen representerer for oss en forutsigbarhet med hensyn til å opprettholde aktiviteten. Sannsynligvis vil et fåtall av de lisensene som blir tildelt i TFO-rundene vil resultere i utbygninger, og langt de fleste vil bli tilbakelevert innen utgangen av den initielle perioden. Dette betyr at vi stadig trenger nye lisenser for å erstatte de vi leverer tilbake. Forutsigbarhet er en forutsetning for at vi som oljeselskap kan holde en jevnt høy aktivitet som resulterer i økt kunnskap og opprettholdelse av arbeidsplasser.

I Stortingsmelding nr. 38, ble "den langsiktige utviklingsbanen" skissert. Dette representerte et scenario for å holde den norske oljeproduksjonen oppe på et høyt nivå, og innebar et høyt antall brønner årlig for å sikre tilfredsstillende reserveerstatning. Det alternative scenariet, kalt "forvittringsbanen" beskrev et scenario med lavere aktivitet, der oljeproduksjonen på sokkelen ville dale kraftig i løpet av kort tid. Tallet på letebrønner som kreves for å oppnå den langsiktige utviklingsbanen er beregnet til mellom 28 og 50 letebrønner årlig. Faroe Petroleum er enige i scenarie-analysen og vi synes TFO-ordningen slik den er i dag er et ypperlig og viktig middel for å sørge for høy leteaktivitet som kan bidra til å oppnå dette målet.

Formålet med TFO-ordningen har vært å sørge for aktivitet i modne områder for å sikre at reserver fra felt som ikke vil tåle en selvstendig utbygning blir knyttet inn til eksisterende infrastruktur innen feltenes levetid. Dette vil i tillegg kunne bidra til å øke utvinningsgraden i eksisterende felt, ved å øke den økonomiske levetiden til feltet.

Myndighetene har stort fokus på økt utvinning (IOR), som vil sørge for bedre økonomi i prosjektene, bedre samfunnsøkonomi og mindre belastning på miljøet. Faroe Petroleum synes det er viktig å opprettholde TFO-ordningen for å sikre økt ressursutnyttelse rundt eksisterende infrastruktur.

Det vil bli stadig viktigere å opprettholde leteaktiviteten i modne områder ettersom områdene blir enda modnere og infrastrukturen nærmer seg utfasing. Den beslagleggingen av areal som vi ser i modne områder i dag vil naturlig avta som følge av at områdene blir stadig mer utforsket, risikoen øker og gevinsten minker. Det er ingen grunn til å fremskynde en slik situasjon ved å stenge tilgangen til områdene. Faroe Petroleum synes dessuten det bør innføres ytterligere regelverk som legger press på eierne av gamle lisenser rundt eksisterende infrastruktur om tilbakelevering av areal, slik at større arealer og nye lete-muligheter blir gjort tilgjengelig for selskapene igjennom TFO-ordningen.

I umodne deler av sokkelen, har myndighetene lagt til grunn en strategi for runde-utlysninger som innebærer sekvensiell leting. Dette er begrunnet i at resultater fra brønner i et område bør foreligge og det bør avsettes tid til evaluering av resultater før blokker i det samme område lyses ut på nytt. Dette er for å unngå unødvendige tørre brønner. I modne områder, der tilgang på data, informasjon og kunnskap er høy, og godt fordelt mellom selskapene, vil investeringsvurderinger være i større grad begrunnet i et selskaps unike idéer, økonomiske vurderinger og strategier. Det er viktig å opprettholde leteaktiviteten i både modne og umodne områder for å unngå at reserver, kunnskap og arbeidsplasser går tapt. Ved å avholde TFO-runder separat fra de ordinære rundene, hindrer man at umodne områder med høy risiko og høyt potensial i umodne områder vil måtte konkurrere med infrastukturnære områder med høyere funnsannsynlighet og lavere potensial i samme runde, noe som kan føre til at én av kategoriene blir nedprioritert av selskapene. Faroe Petroleum synes det er viktig å opprettholde og øke areatilgjengeligheten i TFO-rundene, men at det er enda viktigere å opprettholde og betydelig øke arealtilgjengeligheten i de vanlige leterundene.

Faroe Petroleum setter hensynet til miljø, sikkerhet og andre brukere av havet høyt, og aksepterer gjeldende arealspesifikke tidsbegrensninger på bore- og seismisk aktivitet. Vi ser imidlertid ikke grunnlag for å revurdere om det skal utføres petroleumsaktivitet i et allerede åpnet område, dersom ikke ny kunnskap tilsier at en slik revurdering bør gjennomføres.

Med hilsen

Faroe Petroleum Norge AS



**Helge Hammer**

Managing Director

Phone number: +47 51 21 51 02

E-mail: [hhammer@faroe-petroleum.com](mailto:hhammer@faroe-petroleum.com)