

OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENTET	
08 / 03391 - 72	
DATO 03 FEB. 2009	
AN	EKSP.

Date: 28.01.2009

Det kongelig olje- og energidepartement
Postboks 8148 Dep
0033 Oslo

Deres ref: 08/03391-1

Synspunkter på ordningen med tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO)

Viser til brev av 17.11.2008 Høring – ordning med tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO). Bayerngas Produksjon Norge AS, tidligere PA Resources Norge AS, takker for invitasjonen til å fremme synspunkter på ordningen med tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO).

TFO ordningen har bidratt til betydelig økt letaktivitet i modne områder med økende antall letebrønner fra 2004 til 2008. Det er blitt en mer effektiv utforskning med raskere evaluering og tilbakelevering av areal og større forutsigbarhet for selskapene med hensyn til omsøkbart areal i de årlige rundene.

Viser til St.meld. nr. 38 (2003-2004) under avsnittet om jevn tilgang til areal:
"Områdene vil utvides, men ikke innskrenkes, etter hvert som nye områder modnes."

Bayerngas Produksjon Norge AS har følgende kommentar:

Erfaringer viser at det er lite tilgjengelig areal i modne områder med bekreftede letemodeller i de årlig TFO-rundene slik at selskapenes mulighet for å tilegne seg nytt interessant leteareal i de årlige TFO-rundene er begrenset. Dette gjenspeiles i ODs 2008 oversikt som viser at ikke-tildelt areal er konstant, mens tildelt areal fra en runde til annen er betydelig redusert fra 2006 til 2008. Dette kan tolkes dithen at kategorien ikke-tildelt areal omfatter de samme blokkene fra den ene runden til den neste og at dette arealet har begrenset leteinteresse for selskapene. Det har heller ikke vært tilstrekkelig nytt leteareal som har vært modnet til TFO-område de siste tre årene.

Det anbefales at nytt leteareal gjøres tilgjengelig ved at den årlige TFO-ordningen kombineres med ordinære konsesjonsrunder annethvert år.

Videre heter det i Stortingsmeldingen at *"Arbeidsforpliktelsene i tildelte utvinningstillatelser vil vanligvis bestå av en serie beslutningspunkter og aktiviteter frem mot en eventuell innlevering av en utbyggingsplan. Ved beslutningspunktene vil selskapene normalt stå overfor en beslutning om å fortsette arbeidsforpliktelsen eller oppgi lisensen i sin helhet."*



Bayerngas Produksjon Norge AS har følgende kommentar:

Erfaringer viser at tiden fra tildeling av lisens til beslutning om å bore eller oppgi lisensen etter gjennomført innsamling av eller repressering av 3D seismikk etter to år er for kort.

Ved forsinkelser er det ikke tilstrekkelig tid til tolkning og prospektevaluering som grunnlag for beslutningen. Det anbefales derfor at denne perioden utvides til tre år, eventuelt at det gis mulighet for å søke om ett års forlengelse.

Under avsnittet om opprettelse av TFO-området hevdes det at hensynet til sekvensiell leting er mindre aktuelt i og med at geologien i disse områdene er godt kjent. Samtidig er det fra myndighetenes side et uttalt ønske om og behov for en rask utforskning av tidskritisk areal for å dempe det fremtidige fallet i olje- og gassproduksjonen på norsk sokkel. I tilfeller der selskapene står overfor beslutning om boring kan pågående eller planlagte boringer avklare geologisk risiko.

Informasjon fra brønnen kan forhindre boring av unødvendige og tørre brønner. Dette vil bidra til en kostnadseffektiv utforskning og gi en miljømessig gevinst. Det anbefales derfor at myndighetene er positive til en forlengelse av perioden fram til beslutning om boring dersom en slik situasjon foreligger.

Det beklages en noe sen respons på henvendelsen om å fremme synspunkter på TFO-ordningen.

Med vennlig hilsen
For Bayerngas Produksjon Norge AS



Nina Dahl
Exploration Manager