



Det Kongelige Olje- og energidepartementet
v/ Espen Myhra og Lars Petter Myklebust
Postboks 8148 Dep.
0033 Oslo

Deres ref.: Myklebust

Ref.nr.: 11/1342

Deres dato: 30.03.2012

Postadr.: Postboks 1243
9504 Alta

Vår dato: 11.05.2012

Høringsuttalelse: Forslag om blokker til utlysning i 22. konsesjonsrunde

North Energy ASA viser til brev fra Olje- og energidepartementet datert 30. mars der det bes om kommentarer til forslaget til blokker for utlysning i 22. konsesjonsrunde.

I brevet fra Olje- og energidepartementet vises det til forvaltningsplanen, *Meld. St. 28 (2010-2011) En næring for fremtida – om petroleumsvirksomhet*, som omfavner alle aktuelle områder blokker, og det presiseres at høringsuttalelser skal baseres på ny, vesentlig informasjon tilkommet etter forvaltningsplanens vedtak.

North Energy vil i den sammenheng formidle informasjon om to forhold vi finner relevante.

1. Valget mellom terminalanlegg og rør for distribusjon og prosessering av gass fra Barentshavet.
2. Økt interesse for Barentshavet blant utenlandske selskaper.

Bakgrunn

North Energy er positiv til myndighetenes foreslåtte blokker til 22. konsesjonsrunde og selskapet har ingen innsigelse til blokkene inkludert i runden.

Denne konsesjonsrunden representerer en mulighet for satsing som ligger midt i selskapets kjernestrategi. OED's valg av de nominerte områder representerer areal som bygger forventning om tildelinger av mer attraktive områder enn noen av lisensrundene som North Energy har deltatt i tidligere.

1. TOG2 eller rør?

Signalene fra Styringskomiteen for Snøhvit indikerer at en beslutning rundt en eventuell utbygging av TOG2 på Melkøya vil foreligge før sommeren 2012.

I Barentshavet og Norskehavet er mulighetene for olje absolutt til stede, særlig langs trenden nordover fra Skrugard. Samtidig er det godt håp om at de utlyste lisenser i denne konsesjonsrunden vil inneholde mye gass. Funnene fra trenden gir grunnlag for stor optimisme i denne delen av Barentshavet, og mindre oljeprospekter kan bli lønnsomme ved tilknytning til feltene som vil bygges ut her. I tillegg til Skrugard-formasjonen tilbyr de foreslåtte blokkene en mulighet til å utforske mindre konvensjonelle reservoarer og petroleumssystemer i en større del av den massive sedimentære lagrekka øst i Barentshavet. Norvarg-funnet er et sentralt utgangspunkt for områdene rundt og østover mot Russland.

I denne sammenheng er riktig og god gassinfrastruktur en viktig nøkkel for effektiv og hensiktsmessig utnyttelse av hele området og de ulike basseng. Åpningen til å skape store verdier i utfordrende reservoarer ligger i denne nøkkelen, slik det har vært andre steder i verden. North Energy tror tiden er kommet til Barentshavet nå.

Samtalene omkring hvilke områder som er interessante for ulike samarbeid og eventuelle fellessøknader avdekker en felles bekymring fra nye selskap som ikke har produksjon i Barentshavet i dag. Det er mangelen på kostnadseffektive løsninger for eksport fra området som utgjør den primære bekymringen. Mange av selskapene som nå vurderer ny satsing i Barentshavet er svært positivt innstilt til muligheten for at Barentshavet kan få tilgang til rørsystemet til Europa.

For North Energy, og mange av våre samtalepartnere, vil en beslutning om en TOG2-utbygging før søknadsfristen i 22. konsesjonsrunde går ut, redusere antallet omsøkte

blokker dramatisk. Med en utsatt rørtilgang vil de fleste gass-prospektene forbli ulønnsomme i lengre tid.

Valg av framtidig løsning for gasstransport fra Barentshavet vil påvirke industriens satsing i 22. konsesjonsrunde sterkt.

2. Økt interesse blant utenlandske selskaper

North Energy har gjennom sin tilstedeværelse, ekspertise og fokus på nordområdene i forbindelsen med denne og de siste konsesjonsrunder blitt tilnærmet av andre selskap uten den samme kunnskap om området. Disse henvendelsene har økt i antall de siste par år og enda tydeligere i forbindelse med 22. konsesjonsrunde. Denne trenden svarer også godt overens med det vi ser hos andre aktører og som den generelle oppvåkingen rundt regionen.

Norske områder og kompetanse er igjen attraktive for store utenlandske selskaper som i dag ikke er rettighetshaver på norsk sokkel. Deres interesse er imidlertid vektet spesielt mot de blokker som ligger i Barentshavet og synliggjør deres prioritet til 22. konsesjonsrunde.

Det nylig annonserte samarbeidet mellom Statoil og Rosneft er en bekreftelse på dagens utvikling. Avtalen styrker vår tiltro til at utbygging av områdene som nå foreslås er realistisk, og at dette vil begunstige landets nordligste fylker. Samarbeidsavtalen er i seg selv et tegn på at Barentshavet i sin helhet, og ikke bare den norske siden, blir tillagt vekt når selskaper søker seg til regionen. 22. konsesjonsrunde kan sees på som startskuddet for utviklingen og modningen av hele området, inklusive den russiske siden, og som springbrettet til mer arktiske strøk.

Med målsetting om en lang og god søknadsliste har North Energy gått til det skritt å innlede samarbeidsforhandlinger med andre selskap. Formålet er å danne AMI'er. Potensielle partnere er primært store utenlandske selskap med annen kompetanse og ressursbase enn vår egen. Denne muligheten til grenseoverskridende samarbeid ser vi som en konsekvens av de foreslåtte blokkene.

Regional betydning

Som selskap representerer North Energy en ny måte å tenke verdiskapning på. Gjennom tidligere runder med kapitalinnhenting har befolkningen i nord vist stor entusiasme for et oljeselskap med sterkere fokus på nordnorsk verdiskapning. I sammenligning med andre selskaper fremstår North Energy som annerledes, og viser at et nordnorsk oljeselskap er mulig.

Et nordnorsk oljeselskap er viktig for industriens legitimitet i nord. Barentshavets betydning for norsk oljeindustri øker, og tilgang til ressursene i regionen krever aksept og legitimitet i befolkningen.

North Energy har store ambisjoner på vegne av regionen vi representerer og ser frem til utlysningene i 22. konsesjonsrunde.

Med hilsen

for North Energy ASA



Erik Karlstrøm

Administrerende direktør