

OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENTET	
09/1921-68	
DATO 11 MAI 2010	
AN	EKSP.



Olje- og Energidepartementet

Postboks 8148 Dep

0033 Oslo

11.mai 2010.

Høring – forslag om blokker til utlysning av 21. konsesjonsrunde

Kristiansund kommune og næringsforeningen Kristiansund og omegn vekst (Kom vekst) oversender med dette en felles høringsuttalelse til Olje- og energidepartementets forslag om utlysning ved 21.konsesjonsrunde. Sammen representerer vi en stor bredde innen politikk, nærings- og samfunnsliv i vår region.

Kristiansund kommune og Kom vekst setter pris på at en viderefører åpenhetslinjen som ble innført i forbindelse med 20.konsesjonsrunde ved offentlighet rundt utlysning av arealer til konsesjonsrundene.

Hovedmoment uttalelse fra Kristiansund kommune og Kom vekst:

- **Foreslåtte blokker for utlysning i 21. Konsesjonsrunde bør utlyses i sin helhet**
- **Nytt prospektivt areal må åpnes for letevirksomhet**
- **Tidsplanen med utlysning og tildeling må holdes for å holde trykket oppe i leteaktiviteten**
- **Ved senere konsesjonsrunder bør det kunne søkes på alt areal som er åpnet for nominering i tidligere konsesjonsrunder**

Olje- og gassvirksomheten i Norskehavet får en stadig større betydning for Norges samlede produksjon og har lagt grunnlaget også for utvikling av en betydelig landbasert petroleumsrelatert virksomhet i Midt-Norge, ikke minst langs olje- og gassaksen Nyhamna – Kristiansund – Tjeldbergodden – Orkanger – Trondheim – Stjørdal. Denne virksomheten representerer stor bredde i næringslivet, med etablering og utvikling av alt fra store internasjonale bedrifter til mindre lokale selskap som sammen utgjør en betydelig petroleumsrettet fabrikasjons-, leverandør- og serviceindustri.

I tillegg har regionen sentrale operatørselskap, gassbaserte landanlegg på Nyhamna og på Tjeldbergodden, sentrale basefunksjoner og ikke minst nasjonale forsknings- og utviklingsmiljø som utgjør en sterk drivkraft for næringsutvikling på kort og lang sikt, både nasjonalt og internasjonalt. Petroleumsbransjen er over tid bygget opp til å bli en av de største og viktigste næringsgrunnlag i vår region med attraktive arbeidsplasser som er med på å sikre sysselsetting og bosetting. En analyse for Kristiansundsregionen viser at antall direkte og indirekte petroleumsrettede årsverk utgjorde rundt 35% av antall sysselsatte (Møreforskning Molde AS september 2008).

- **Foreslåtte blokker for utlysning i 21. Konesjonsrunde bør utlyses i sin helhet**

Kristiansund kommune og næringslivet i regionen er bekymret for lav tildeling av lisenser utenfor Midt-Norge.

I St.meld.38, Petroleumsmeldingen, ga myndighetene uttrykk for at det var ønskelig med flere aktører på norsk sokkel. Dette for å øke verdiskapningen, men også for å få et supplement til det eksisterende bildet. Det er derfor gledelig at mer enn 40 selskaper nominerte blokker til både 20. og 21. konesjonsrunde. Det er derfor viktig at flere og ulike leteområder åpnes, slik at både nykommerne og de små oljeselskapene i Norge skal få tilgang til arealer som kan egne seg for deres produksjonsprofil. Myndighetene må sørge for at utlyst areal både er attraktivt og tilstrekkelig for å sikre dette mangfoldet.

I denne konesjonsrunden har 43 selskaper nominert 307 blokker eller deler av blokker. Kun 100 av disse inngår i forslaget til utlysning. I 20. Konesjonsrunde var 301 blokker nominert og bare 69 blokker var inkludert i den endelige utlysningen. Av disse ble kun 21 utvinningstillatelser tildelt. Vi forutsetter at myndighetene i denne konesjonsrunden utlyser de 100 blokkene som inngår i høringen.

I tråd med olje- og energiminister Terje Riis-Johansens uttalelse ved 20. Konesjonsrunde er det viktig at tildelinger bidrar til et stabilt aktivitetsnivå som kan motvirke det fremtidige fallet i norsk olje- og gassproduksjon, og som samtidig vil bidra til å opprettholde Norges viktige rolle som en forutsigbar energileverandør.

Det er meget bekymringsfullt at det i 20. runde ikke ble utlyst blokker i sørlige Norskehavet mellom 62. og 65. breddegrad. Myndighetene må sikre at det utlyses blokker i dette området i 21. Konesjonsrunde.

Det forventes at antallet store og mellomstore feltutbygginger på norsk sokkel vil reduseres, noe som igjen vil redusere aktivitetsnivået i en godt utbygd fabrikkasjons-, leverandør- og serviceindustri. Det er investert betydelig midler i en tilrettelagt infrastruktur og i kompetansemiljø i regionen som bidrar til at petroleumsvirksomheten kan utøves på en effektiv og sikker måte. Myndighetene fokuserer på optimal utnyttelse av petroleumsressursene, og nye tildelinger må sikre at de investeringer som er gjort i installasjoner, rørledninger og landanlegg kan utnyttes på en samfunnsøkonomisk og bedriftsøkonomisk måte. Det er opparbeidet betydelig geologisk kunnskap om ressursmulighetene på norsk sokkel gjennom tidligere lete-, bore- og produksjonsvirksomhet, og myndighetene må sørge for en bred utlysning av blokker som sikrer videre god utnyttelse av både kunnskapen, erfaringene og den infrastruktur som er bygget opp både offshore og på land. Samtidig er det viktig at

myndighetene utlyser større areal hvor geologien er mer ukjent, slik at ny kunnskap og nye letemodeller kan utnyttes. En bredest mulig utlysning og senere tildeling vil bidra til dette, og vi mener at alle de foreslåtte 100 blokkene må utlyses i 21. Konesjonsrunde. Det er tidskrittisk med fortsatt høy leteaktivitet for at nye fremtidige funn av olje og gass kan inngå i en helhetlig løsning for utvinning og transport. Både oljeselskap og service- og leverandørindustri må ha en portefølje av prospekter og prosjekter for å sikre aktivitet, kompetanse og arbeidsplasser.

Vi mener derfor det er sentralt at det er en utlysningstakt og -omfang som stimulerer til økt aktivitet og forutsigbarhet for både oljeselskap og for de regioner som i dag betjener oljeselskapene og det øvrige petroleumsrettede næringslivet i regionen. Det tar lang tid fra letevirksomhet til et eventuelt funn kan utbygges og komme i produksjon.

- **Nytt prospektivt areal må åpnes for letevirksomhet**

Det politiske miljø og petroleumsrettet næringsliv i Kristiansundsregionen er bekymret for at tilgangen på prospektivt leteareal i Norskehavet og Barentshavet er for begrenset.

Det er ikke åpnet nye leteområder siden 1994. Norsk petroleumsproduksjon faller. Høy leteaktivitet de siste år har gitt mange små funn men til høye leteknoster og i en tid med usikker oljepris. Dette vil kunne føre til dempet interesse for letevirksomhet og derved ytterligere lavere produksjon i fremtiden.

Vi mener at nye leteområder også innenfor Forvaltningsplanens områder i Norskehavet og i Barentshavet må inngå i utlysningen. Nye leteområder vil gi større potensial for å gjøre nye og store funn. De kystnære områdene som Møreblokkene og Lofoten/Vesterålen må inkluderes i konsesjonsrunden for å sikre fortsatt attraktivitet og derved mulighet for å kompensere en fallende petroleumsproduksjon med tilhørende inntekter til den norske stat. Flere av de nye og mindre oljeselskapene som er godkjent på norsk sokkel kan sammen med de store aktørene være interessert i de kystnære områdene på Møreblokkene og Lofoten/ Vesterålen.

Med de utfordringer det norske samfunn står overfor på flere områder i årene som kommer er det nødvendig at norsk olje- og gassproduksjon opprettholdes.

St.meld. nr 37. om Helhetlig forvaltning av det marine miljø i Norskehavet (Forvaltningsplanen) har satt en midlertidig stopp for leting på nærmere definerte kystnære områder. Myndighetene har gjennomført en omfattende seismikk-kartlegging av mulige petroleumsressurser i Lofoten/Vesterålen som har gitt mye ny kunnskap, både om verdifulle og sårbare områder og om sannsynlighet for olje- og gassforekomster. Vi mener at det på de foreløpige unntatte områdene i Forvaltningsplanen for Norskehavet bør gjennomføres en tilsvarende seismikk kartlegging. Seismikk gir ikke påvisbare skader på fisk og fiskeriene blant annet ifølge forskning utført av Havforskningsinstituttet. Ved god samordning og en praksis der petroleumsnæringen følger de tidsmessige begrensninger som er gitt, vil en minimalisere ulempene for fiskeriene og unngå områder med gyting og larvedrift. Mange års erfaring på norsk sokkel tilsier at petroleumsnæringen og fiskerinæringen kan leve godt side om side.

Gjennom utredningen til Forvaltningsplanen for Norskehavet og for oppdateringen av Forvaltningsplanen for Barentshavet og Lofoten er det vist at petroleumsnæringen og fiskerinæringen har gode muligheter for sameksistens, uten negative miljøkonsekvenser. Økt oljevirkosomhet i nord vil være med på å bygge opp en beredskap langs kysten som også vil komme fiskerinæringen og befolkningen forøvrig til gode.

Kristiansund kommune og Kom vekst ønsker å sikre utviklingsmuligheter og interessene for begge næringsgrenene og vi har stor tro på at det er mulig og realistisk i tiden fremover. Det oppleves ikke å være en konflikt mellom fiskerier og petroleumsvirksomheten i Norskehavet, og Ormen Lange-prosjektet kan stå som et godt eksempel med hensyn til sameksistens og lavt konfliktnivå rundt slike saker i vår landsdel.

Det er derfor med skuffelse vi konstaterer at departementet heller ikke denne gangen har valgt å se nærmere på Møreblokkene og andre aktuelle kystnære blokker. Vi er enige i at det stilles strenge miljø- og fiskerimessige vilkår for norsk petroleumsvirksomhet, og av den grunn mener vi at disse kystnære områdene bør kartlegges og utredes for fremtidig petroleumsvirksomhet.

Det er med glede vi konstaterer at departementet 27.april bekrefter oppstart av arbeidet med å øke kunnskapen om ressursene i Barentshavet basert på den historiske avtalen mellom Norge og Russland i Barentshavet og Polhavet.

- **Klima og miljøkonsekvenser**

Petroleumssektoren kjøper i dag klimakvoter for alle sine Co2 utslipp i tillegg til at det betales en egen Co2 avgift for Co2-utslipp.

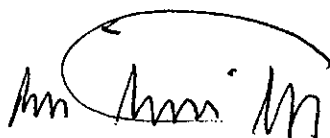
Norsk gass er viktig for å erstatte kull som gir betydelig større Co2 utslipp per energimengde enn hva gass gjør. Fortsatt satsing på norsk olje- og gassproduksjon er derfor et positivt bidrag til den globale klimaløsningen.

Norsk petroleumsnæring er blant verdens ledende og har dokumentert høye miljøstandarder gjennom flere tiår. En ekspertgruppe nedsatt av Klima og forurensnings direktoratet, Klif, følger et omfattende overvåkningssystem, og det kan i dag dokumenteres at det ikke finnes målbare skader på miljøet etter de 40 årene petroleumsvirksomhet har vært drevet i Norge. Det er godt dokumentert at norsk petroleumsnæring kan operere også i områder som i dag regnes som sårbare, og stadig teknologiutvikling innen nye bore- og produksjonsmetoder vil forsterke dette. Økt petroleumsaktivitet vil gi betydelige ringvirkninger både for lokalsamfunn og næringsliv.

Petroleumsnæringens bidrag til forskningsmidler er også betydelige. Program som PROOF, PROOFNY og SEAPOP er alle gode eksempler på dette. Videre benyttes miniubåter og detaljert kartlegging av blant annet koraller og havbunn før eventuelle aktiviteter eller boring igangsettes. Alle disse faktorene underbygger det faktum at petroleumsnæringen er i stand til å operere på en forsvarlig og sikker måte etter de krav som myndighetene stiller.

Norsk petroleumsvirksomhet er en næring med stort fokus på HMS, og norske bedrifter og selskaper er i verdenstoppen i forhold til teknologisk utvikling. Næringen realiserer stadig nye "månelandinger" med hensyn på nye metoder og løsninger for både boring og produksjon i stadig vanskeligere og mer krevende farvann. Norsk olje- og gassproduksjon medfører store bidrag til samfunnet gjennom ringvirkninger i form av sysselsetting, bosetting og betydelig økonomiske bidrag for å løse nødvendige samfunnsoppgaver i framtiden.

Per Kristian Øyen

Handwritten signature of Per Kristian Øyen in black ink, featuring a large, stylized 'P' and 'Ø'.

Ordfører

Kristiansund kommune

Ellen Engdahl

Handwritten signature of Ellen Engdahl in black ink, written in a cursive style.

Daglig leder

Kom vekst