



OMV Norge AS
Postboks 130
4065 Stavanger
V/Sønnøve Mclvor

Oslo, 6. mai 2020

Deres ref.:
[Deres ref.]

Vår ref. (bes oppgitt ved svar):
2020/3127

Saksbehandler:
Mihaela Ersvik

Vedtak om tillatelse til boring av letebrønn 6505/11-12 S Hades Appraisal med sidesteg

Vi viser til søknad datert 17. februar 2020 og e-post av 29. april 2020.

1 Vedtak

Miljødirektoratet gir OMV Norge AS (heretter OMV) tillatelse til boring og tilbakeplugging av letebrønn 6505/11-12 S Hades Appraisal med sidesteg 6506/11-12 A. Tillatelsen med krav og vilkår

Operatøren skal sette i gang tiltak for å unngå skade dersom det er sjøfugl på havoverflaten som kan påvirkes av nedfall i forbindelse med brønntesting. Dette innebærer at operatøren må undersøke forekomst av sjøfugl i området før brønntest starter og ha utarbeidet en plan over aktuelle tiltak.

Tillatelsen gjelder fra 6. mai 2020 og må tas i bruk innen ett år.

Tillatelsen er gitt etter forurensningsloven § 11 jf. § 16, jf. HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten. Krav til beredskap mot akutt forurensning er gitt etter forurensningsloven § 40, jf. HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten.

OMV skal betale et gebyr for Miljødirektoratets saksbehandling. Gebyret fastsettes til 99 900 kroner. Vedtaket om gebyr er gjort etter forurensningsforskriften § 39-4.

2 Kort om bakgrunnen for saken

2.1 Operatørens søknad

OMV har søkt om tillatelse for boring av letebrønn 6505/11-12 S Hades Appraisal med sidesteget 6506/11-12 A i PL 644. Brønnen ligger i Norskehavet, og Morvin er nærmeste aktive felt i området. Avstanden til nærmeste kystlinje er 175 km (Sula).

Letebrønnen skal bores med den halvt nedsenkbare boreriggen Island Innovator. Tidligst forventet borestart er 1. juni 2020, og forventet varighet er mellom 66 og 98 dager, inkludert en eventuell brønntesting. OMV søker også om opsjon til å bore et eventuelt sidesteg noe som vil forlenge operasjonen med ytterligere 24 dager.

Søknaden omfatter bruk og utslipp av kjemikalier, utslipp av borekaks, utslipp av rensedrenasjevann og utslipp til luft fra forbrenning av diesel og eventuell brønnopprensning og formasjonstesting. Omsøkt aktivitet innebærer også en fare for akutt forurensning.

Havbunnsundersøkelser som er gjennomført i forkant av aktiviteten, har påvist spredte forekomster av sjøfjær og enkelte koraller på lokasjonen (se pkt 4.2 for beskrivelse av disse). Det er gjennomført en ankringsanalyse for valgt spud, samt spredning- og sedimenteringsberegninger for utslipp av borekaks fra aktiviteten og en risikovurdering for korallforekomstene på lokasjonen. Ifølge OMV vil omsøkt aktivitet kunne gjennomføres uten å skade koraller.

I reservoaret på Hades Appraisal er det forventet gass/kondensat av typen Iris kondensat. Siden forvitningsdata ennå ikke er tilgjengelig for Iris kondensat, er Kristin lettolje brukt som referanseolje i analysene. Vektet rate er 233 Sm³/døgn for overflateutblåsning og 234 Sm³/døgn for sjøbunnsutblåsning. Gitt et utslipp fra Hades forventes det at hovedandelen av utslippet nedblandes i vannsøylen eller fordamper.

Ifølge gjennomført miljørisikoanalyse er miljørisiko ved akutte oljeutslipp fra aktiviteten generelt lav og høyest for pelagiske sjøfugl på åpent hav i sommersesongen. Basert på beredskapsanalysen foreslår OMV at første og eneste system skal være operativt innen 10 timer. Med kortest drivtid til land på over 18 døgn vurderer OMV at det ikke vil være behov for ytterligere systemer for de kystnære barrierene.

2.2 Rettslig utgangspunkt

Overordnede rammer for petroleumsvirksomheten er gitt i stortingsmeldinger om regjeringens miljøvernpolitikk og om petroleumsvirksomhet. I denne saken har vi lagt til grunn rammene som er gitt i Stortingsmelding nr. 35 (2016-2017) Oppdatering av forvaltningsplanen for Norskehavet.

I vår behandling av søknaden er prinsippene i naturmangfoldloven §§ 8-10 lagt til grunn. Forvaltningsmålene i naturmangfoldloven §§ 4 og 5 legger rammer for å sikre at naturmangfoldet blir ivarettatt.

Tillatelsen, med presiseringer og spesifikke krav, gjelder i tillegg til kravene i HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten.

3 Miljødirektoratets vurdering

3.1 Begrunnelse for vedtaket

Miljødirektoratet gir tillatelse til boring av letebrønn 6506/11-12 s Hades Appraisal med sidesteg som omsøkt.

Vedtaket om tillatelse til boring av Hades Appraisal er gitt ut fra rammer oppdatert forvaltningsplan for Norskehavet og lisenstildelingen med arbeidsforpliktelser. Miljødirektoratet anser at aktiviteten er planlagt gjennomført på en miljømessig forsvarlig måte med bruk av beste tilgjengelige teknikker. Letebrønner ligger i et område som er åpnet for petroleumsvirksomhet og utvinningstillatelse ble tildelt i TFO 2011. Det foreligger ingen rammevilkår i forvaltningsplanen eller lisensen som gir direkte begrensninger for aktiviteten. Miljødirektoratet legger dette til grunn for vår beslutning om å gi tillatelse. For å sikre at virksomheten er miljømessig forsvarlig, fastsetter vi vilkår og krav til bruk og utslipp av kjemikalier, utslipp til luft og beredskap mot akutt forurensning. Øvrige krav er gitt i HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten.

Miljødirektoratet vurderer kunnskapsgrunnlaget om naturverdier i området rundt Hades Appraisal som tilstrekkelig. Dette bygger vi på god kjennskap til området gjennom blant annet forvaltningsplanarbeidet, flere havbunnsundersøkelser gjennomført på vegne av operatøren, spredningsberegninger for partikulære utslipp og miljørisikoanalysen som er vedlagt søknaden, samt kunnskap fra miljørisikoanalyser fra omkringliggende felt.

I forvaltningsplanen for Norskehavet er det beskrevet at det ikke er dokumentert skade på korallrev som følge av utslipp av borekaks, basert på dagens praksis med å holde en viss avstand til korallforekomstene. Rapporter fra operatørens miljøovervåking etter boring konkluderer med begrenset nedslamming av koraller og ingen synlige skader på korallrev og annen sårbar bunnfauna. Det er rapportert om noe ødeleggelse av koraller fra ankerkjettinger ved forhaling av rigg ved aktivitet i Norskehavet. Det er imidlertid blant annet behov for vurdering av langtidseffekter på koraller og svamp som følge av petroleumsvirksomhet. Vår vurdering er at den omsøkte boringen ikke vil endre den samlede belastningen på koraller i området i nevneverdig grad.

Etter vår vurdering foreligger det tilstrekkelig kunnskap om naturmangfoldet og virkninger på naturmangfoldet knyttet til omsøkt aktivitet for å kunne fatte vedtak. Med de avbøtende tiltak og vilkår som ligger til grunn for tillatelsen er vår konklusjon at planlagt operasjon ikke vil påvirke naturverdiene i området i vesentlig grad. Førre-var-prinsippet får dermed ikke anvendelse i denne saken, jf. naturmangfoldloven § 9. Et vedtak om tillatelse vil etter vår vurdering ikke stride mot forvaltningsmålene i naturmangfoldloven § 4 og 5.

3.2 Begrunnelse for utvalgte vilkår og krav

3.2.1 Bruk og utslipp av kjemikalier (punkt x i tillatelsen)

Stoff i svart kategori

Kjemikalier i lukkede systemer er regulert i aktivitetsforskriften § 66.

Stoff i rød kategori

Miljødirektoratet gir tillatelse til bruk av stoff i rød kategori i oljebaserte borevæske ut ifra en begrunnet og dokumentert behov. Vi legger også vekt på at kjemikaliene ikke vil slippes ut.

OMV søker om å bruke oljebasert borevæske som inneholder røde kjemikalier. OMV begrunner behovet for oljebaserte borevæsker med at de har bedre stabilitet ved høye temperaturer enn vannbaserte borevæsker. God temperaturstabilitet vil være spesielt viktig av sikkerhetsmessige grunner ved et eventuelt funn, da logging av data vil medføre lengre perioder uten sirkulasjon av borevæsken. Oljebaserte borevæsker vil også gi bedre hullstabilitet og dermed være risikoreduserende med hensyn til stabilisering av formasjonen. På bakgrunn av dette vurderer OMV oljebasert borevæske som den beste tekniske og sikkerhetsmessige løsningen for de dypere seksjonene, både i hovedbrønnen og det eventuelle sidesteget. Ifølge søknaden vil anvendelse av et oljebasert borevæskesystem dessuten bidra til generelt lavere brønnsrisiko og gi en netto positiv miljørisikogevinst totalt sett.

De røde kjemikaliene i den oljebaserte borevæsken har lav biologisk nedbrytbarhet men anses av OMV som nødvendig på grunn av deres temperaturløselighet. OMV opplyser at det ikke er noen gule alternativer tilgjengelig for det valgte systemet. Ingen av disse kjemikaliene vil gå til utslipp.

Stoff i gul kategori

Gul underkategori 3 og 2

Miljødirektoratet gir tillatelse til bruk og utslipp av stoff i gul underkategori 2 i oljebasert borevæske, sementeringskjemikalier og brønntestkjemikalier, ut i fra et begrunnet og dokumentert

behov. Av disse vil maksimalt 550 kg i sementeringskjemikalier kunne gå til utslipp. Det er ikke planlagt for bruk og utslipp av stoff i gul underkategori 3.

To av de omsøkte sementeringskjemikaliene er i gul underkategori 2 og benyttes til å kontrollere viskositet og væsketap for å sikre at komponentene forblir i sementslurryen og ikke migrerer inn i formasjonen. Alternative produkter er ifølge søknaden ikke identifisert og utslippet av stoff i gul underkategori 2 er beregnet til maksimalt 550 kg. Miljødirektoratet forventer at utslippene ikke vil ha negative effekter i det marine miljøet, og tillater utslipp i det omfang som er nødvendig for å gjennomføre aktivitetene.

To av kjemikaliene i den oljebaserte borevæsken som OMV planlegger å bruke er i gul underkategori 2 og benyttes som emulgator og til å kontrollere viskositeten på borevæsken. Alternative produkter er ifølge søknaden ikke identifisert. Disse kjemikaliene vil ikke slippes ut.

Ett av de omsøkte kjemikaliene planlagt brukt ifm brønntesting er en emulsjonsbryter med en veldig lav andel stoff i gul underkategori 2. Kjemikaliet vil ikke slippes ut.

Gul kategori og gul underkategori 1

Miljødirektoratet gir tillatelse til bruk og utslipp av stoff i gul kategori og gul underkategori 1 som omsøkt.

Dette er stoffer som er biologisk nedbrytbare, har lav sannsynlighet for bioakkumulering og moderat til lav toksisitet for marine organismer, jf. aktivitetsforskriften § 63. Vi forventer at tillatt utslipp av disse stoffene ikke gir effekter av betydning i resipienten.

Stoff i grønn kategori

Miljødirektoratet gir tillatelse til bruk og utslipp av stoff i grønn kategori. Dette er stoff som utgjør liten eller ingen miljøfare i marint miljø, jf. aktivitetsforskriften § 63.

Vi fastsetter ikke spesifikke utslippsbegrensninger for stoff i grønn kategori. Vi forventer at utslippet i det omfang operatøren søker om ikke gir effekter av betydning i resipienten.

3.2.2 Utslipp av borekaks til sjø (punkt 5.2 i tillatelsen)

Miljødirektoratet gir tillatelse til utslipp av borekaks som omsøkt. Vi stiller ikke strengere krav til partikkelutslipp i forbindelse med aktiviteten utover operatørens forslag, men vi spesifiserer anslag over mengder borekaks som er tillatt sluppet ut i forbindelse med aktiviteten i vedlagt tillatelse. Dersom det slippes ut større mengder borekaks enn det er søkt om eller dersom det forekommer uønskede hendelser med mulig påvirkning på koraller, må dette beskrives og begrunnes i årsrapporten fra aktiviteten.

OMV søker om å slippe ut 1477 tonn borekaks boret med vannbasert borevæske, hvorav 126 tonn på havbunnen fra 36" seksjonen og 1351 tonn fra riggen fra 26" og 17 ½" seksjonene pumpes opp til riggen, blir separert over shakere og vil deretter bli sluppet ut fra riggen. Borekaks med vedheng av oljebasert borevæske fra boring av de resterende seksjonene vil bli ført til land.

Utslipp av borekaks er regulert i aktivitetsforskriften § 68. Utslipp av kaks fører til fysisk nedslamming av bunnen nær utslippspunktet og til at organismer eksponeres for kakspartikler i vannmassene og på havbunnen. Mineralbaserte vektstoff i borevæskesystem bidrar også til denne nedslammingseffekten. Vannbaserte borevæskesystem har vanligvis høyt saltinnhold og inneholder lett nedbrytbare organiske komponenter hovedsakelig i grønn kategori. Disse kjemikaliene gir liten påvirkning på det marine miljøet, jf. beskrivelsen over.

OMV skriver at de har vurdert flere alternativer for borelokalitet for å redusere påvirkning på sårbar bunnfauna, og at den valgte løsningen totalt sett er vurdert som den mest optimale. Operatøren har gjennomført spredningsberegninger for å få et bilde av mulig spredning og sedimentering av partikulære utslipp fra aktiviteten. Tidligere målt strøm på letebrønn Iris, vekstretning på koraller mot syd på Iris, samt modellert strøm (Norkyst800) viser at strømmretningen i området er nordgående. Basert på alt dette konkluderer OMV med det ikke forventes at det omsøkte utslippet av borekaks vil skade korallforekomstene ved borelokasjon.

Som beskrevet i punkt 4.1. er havbunnen rundt brønnen kartlagt og det er identifisert spredte forekomster av sjøfjær og enkeltstående *Paragorgia arborea*, hvorav nærmest korall ligger ca 250 m unna borelokasjon. Basert på søknaden fra OMV finner vi at omsøkt borekaks utslipp sannsynligvis ikke vil føre til skade av betydning for arter og naturtyper som anses som truede eller sårbare. Eventuell påvirkning på enkeltindivider vil dessuten være svært lokal og vil sannsynligvis ikke påvirke artenes økologiske funksjon.

3.2.3 Ankring (punkt 6 i tillatelsen)

Miljødirektoratet gir tillatelse til ankring som omsøkt. Vi ser ikke behov til å stille ytterligere krav til ankring i forbindelse med aktiviteten utover operatørens forslag og utover krav i rammeforskriften § 47a. OMV skal rapportere eventuelle uønskede hendelser i årsrapporten etter avsluttet aktivitet.

Island Innovator vil ankres opp med åtte ankre. Legging av bunnkjettinger og wirelinere ved ankring av boreriggen utgjør en risiko for mekanisk skade av identifiserte korallforekomster i området. OMV har gjennomført en ankringsanalyse og opplyser at det planlagte ankringsmønsteret ikke gir konflikter med koraller i og med at avstand til nærmest potensielle korallforekomst er godt over 25 meter for alt av utstyr.

3.2.4 Utslipp til luft (punkt 7 i tillatelsen)

Miljødirektoratet tillater utslipp til luft i forbindelse med kraftgenerering ved boring av brønnen i det omfanget operatøren har søkt om.

Utslipet av eksosgasser fra kraftgenereringen er basert på et estimert dieselforbruk som er innenfor det normale for leteboringer. Utslipet er nødvendig for å gjennomføre boringen og vi anser at utslippet er miljømessig akseptabelt.

3.2.5 Formasjonstesting (punkt 3.2, 5.3, 7 og 12 i tillatelsen)

Miljødirektoratet gir tillatelse til utslipp til luft og sjø fra formasjonstesting som omsøkt ut ifra en helhetlig vurdering av fordeler og ulemper ved operasjonen. Dette baserer vi på operatørens opplysninger om at valg av komponentene i testutstyret er i henhold til prinsippene for beste tilgjengelige teknikk (BAT) for å minimere utslippene til luft og sjø.

Dersom det er sjøfugl på havoverflaten som kan påvirkes av oljenedfall, skal operatøren sette i gang tiltak for å unngå skade. Dette innebærer at operatøren må undersøke forekomst av sjøfugl i området før brønntest starter og ha utarbeidet en plan over aktuelle tiltak.

Operatøren skal gi informasjon om gjennomført formasjonstesting i årsrapporten.

Den planlagte aktiviteten inkluderer en formasjonstest hvor målet er å verifisere hydrokarbon-profiler og strømningsegenskaper i Breiflabb-formasjonen. Resultatene fra testen kan ifølge OMV bevise kommersiell brønnproduktivitet i reservoaret.

OMV har søkt om brenning av inntil 6 millioner Sm³ gass, 3600 Sm³ kondensat og 60 Sm³ baseolje. Brønntesting vil medføre betydelige utslipp til luft av CO₂, sot/partikler og andre forbrenningsprodukter og uforbrente hydrokarboner (metan og nmVOC) i løpet av relativt kort tid. Det kan også gi nedfall av partikler og olje på sjøen.

OMV estimerer at sotutslippet fra brønntesting vil være mellom 2,25 - 7,02 tonn men det er stor usikkerhet i disse tallene. Sot kan gi et klimapådriv dels av effekter i atmosfæren og dels ved økt smelting ved nedfall på snødekte flater. Effekter av utslipp i Norge og andre nordlige områder kan derfor ha stor betydning. Vi ser det derfor som svært viktig at denne typen utslipp begrenses mest mulig.

Ifølge OMV er oljenedfallet konservativt estimert til mellom 0,003 - 1,49 tonn. Etter Miljødirektoratets vurdering kan det ikke utelukkes at sjøfugl vil kunne ta skade av selv små mengder oljenedfall og vi setter derfor krav til at operatøren forhåndsvurderer og setter i verk tiltak dersom sjøfugl befinner seg i området.

OMV skriver blant annet at forbrenningen over brennerbommene overvåkes kontinuerlig for å sørge for optimal forbrenning og umiddelbar deteksjon av et eventuelt oljesøl.

3.2.6 Beredskap mot akutt forurensning (punkt 10 i tillatelsen)

Miljødirektoratet vurderer at den planlagte beredskapen, inkludert systemer for deteksjon og kartlegging, er tilstrekkelig og har ikke satt krav utover operatørens foreslåtte løsning.

Det er viktig at akutt oljeforurensning bekjempes så raskt som mulig og med beste tilgjengelige teknikker. OMV skal derfor planlegge for at prøver kan tas så raskt som mulig for å vurdere dispergerbarheten av hydrokarbonproduktet i reservoaret, og planlegge for å ta i bruk kjemisk dispergering dersom utslippet viser seg å være dispergerbar, og når dette totalt sett gir minst miljøskade. Aktuelle tiltak skal være beskrevet i beredskapsplanen.

4 Faktagrunnlag

4.1 Resipientbeskrivelse - de viktigste naturverdiene i området

Letebrønn Hades Appraisal er lokalisert i blokk 6506/11 i Norskehavet, i nærheten av oljefelt som Morvin og Kristin. Brønnen ligger øst for Eggakanten som er definert som særlig verdifullt og sårbart område (SVO) i forvaltningsplanen for Norskehavet. Området har stor biologisk produksjon og stort biologisk mangfold. Det er høy produksjon av plante- og dyreplankton, høy konsentrasjon av mange fiske- og sjøfuglarter, og det finnes store forekomster av korallrev og andre korallstrukturer. Tidlige livsstadier av sild og torsk driver nordover langs Eggakanten. Dypvannsarter som vanlig uer, snabeluer, blåkeite og vassild har viktige gyteområder her. Det er i tillegg et viktig beiteområde for hval, og av stor betydning for mange sjøfuglarter, spesielt krykkje og alkefugler. Dette gjenspeiles også i miljørisikoanalysen, hvor høyest miljørisiko ved akutte oljeutslipp er knyttet til pelagisk sjøfugl i sommer- og høsts sesongen.

OMV har boret flere letebrønner i området, hvorav sist i 2019 og har gjennomført flere undersøkelser av havbunnen i et større område. Havbunnundersøkelser gjennomført med flerstråle ekolodd (MBES) og sidesøkende sonar (SSS) i 2018 og 2019 under planlegging av disse aktivitetene har identifisert i overkant av 3500 potensielle korallforekomster i området, i hovedsak 5-10 kilometer nord for planlagt borelokasjon for letebrønn Hades Appraisal. Visuelle undersøkelser gjennomført ifm boring av Hades Appraisal viser at området i umiddelbar nærhet til planlagt borelokalitet består av silt og leire, samt noen samlinger av "pockmarks". Ved flere av pockmarkene er det observert MDAC (Methane-Derived Authigenic Carbonates). MDAC er et hardt substrat der *Paragorgia arborea* kan forekomme. Den visuelle kartleggingen avdekket at bløtbunnsområdene ved

borelokasjonen kun har enkeltregistreringer og spredte forekomster av sjøfjær. De undersøkte pockmarkene har ved flere tilfeller enkeltindivider av *Paragorgia arborea*, men disse ligger ifølge søknaden utenfor området med beregnet spredning og sedimentering av borekaks på over 1 mm tykkelse.

4.2 Miljørisikoanalyse

Miljørisikoanalysen for boring av letebrønn Hades Appraisal med sidesteg er utført av DNV GL i henhold til MIRA-metoden (Norsk olje og gass 2007). Oljedriftsberegningene er utført med SINTEFs OSCAR modell, MEMW versjon 10.0.2, og i henhold til Norsk olje og gass "beste praksis" (2016).

OMV har vurdert Kristin lettolje som representativ for Hades Appraisal. Gitt et utslipp fra Hades forventes det at hovedandelen av oljen nedblandes i vannsøylen eller fordamper. Modelleringen viser mindre effekt av tiltak i vinterhalvåret. Modelleringen viser også at ved en sjøbunn og overflateutblåsning, så vil omtrent 65 prosent av hydrokarbonene gå til atmosfære eller bli biodegradert. Mekanisk oppsamling og dispergering er begge vurdert som aktuelle bekjempelsestiltak for Hades Appraisal.

Dimensjonerende utslippsrate ved en utblåsning fra hovedbrønnen er beregnet til 233 og 234 Sm³/døgn for hhv. overflate- og havbunnsutblåsning. OMV har også vurdert potensielle utblåsningsrater for sidesteget og funnet at ratene vil være i samme størrelsesorden.

Miljørisikoen er beregnet å være lav i den planlagte boreperioden. Utslaget er størst for lomvi på åpent hav i moderat skadekategori i sommersesongen. Modelleringen viser ingen til veldig lav sannsynlighet for stranding i forskjellige sesonger.

Gjennomsnittlige konsentrasjoner av THC nedblandet i vannsøylen gitt en overflate- eller sjøbunnsutblåsning fra brønnen gir ingen ruter med THC konsentrasjoner over 50 ppb. Høyest THC konsentrasjon er beregnet for sjøbunnsutblåsning om sommeren med 22 ppb i en 10x10 km rute.

5 Saksgang

Miljødirektoratet behandler søknader i samsvar med forurensningsforskriften kapittel 36 om behandling av tillatelser etter forurensningsloven.

5.1 Forhåndsvarsel og uttalelser

Saken er forhåndsvarslet i samsvar med forurensningsforskriften § 36-5. Frist for å gi uttalelse var 20 mars 2020.

Nedenfor følger en kort oppsummering av uttalelsene og operatørens kommentarer til disse. Miljødirektoratet har vurdert uttalelsene og kommentarene ved behandlingen av søknaden.

5.1.1 Uttalelser og operatørens kommentarer

Fiskeridirektoratets uttalelse 26. februar 2020

Fiskeridirektoratet opplyser om at det kan forventes sporadisk fiskeriaktivitet med fartøy som fisker med konvensjonelt redskap etter hyse, brosme og lange i de nærliggende områder i undersøkelsesperioden. De kan imidlertid ikke se at den omsøkte aktiviteten vil medføre store konsekvenser for utøvelsen av fiskeriene i området.

Norges Fiskarlags uttalelse 20. mars 2020

Norges Fiskarlag registrer at det heller ikke i denne saken er tatt med en beskrivelse av om det er fiskeriaktivitet i området eller ikke. De henviser også til vedlagt uttalelse til letebrønnen Hamlet hvor de viser til forurensningsforskriften § 36-2 nr. 10 om innhold i søknad om tillatelse etter forurensningsloven og at søknaden skal gi en "oversikt over interesser som antas å bli berørt av virksomheten, herunder en oversikt over hvem som bør varsles". Fiskarlaget oppfatter derfor at operatørselskapene ikke har oppfylt bestemmelsen i forurensningsforskriften om å vise hvilke interesser som kan bli berørt. Fiskarlaget fremholder at det er viktig at en vurdering av fiskeriene og konfliktpotensialet med boretidspunkt etc. er inne i hver søknad om boring.

I uttalelsen til letebrønn Hamlet, som de mener også gjelder for Hades Appraisal, viser Norges Fiskarlag videre til forurensningsloven § 11 femte ledd som bestemmer at "*Når forurensningsmyndigheten avgjør om tillatelse skal gis og fastsetter vilkårene etter § 16, skal det legges vekt på de forurensningsmessige ulemper ved tiltaket sammenholdt med de fordeler og ulemper som tiltaket for øvrig vil medføre*". Og videre til Odeltingsproposisjon nr. 11 (1979-1980) s. 11 om at "*Forurensningsmyndigheten kan ikke unnlate å vurdere de forurensningsmessige hensyn mot andre hensyn*".

Etter det Norges Fiskarlag kan se må tiltakshaver gi Miljødirektoratet opplysninger og vurderinger av tiltakets virkning på andre interesser i området. Dersom dette ikke gjøres vil ikke Miljødirektoratet ha grunnlag for å gjøre sin plikt til å vurdere tiltakets konsekvenser for andre bruksmåter av området når søknad om boring skal vurderes. Dette gjelder uavhengig av om tiltaket faktisk kommer i konflikt med fiskeriinteresser i området eller ikke.

Norges Fiskarlag viser også til at miljøundersøkelsene i lisensen har identifisert i overkant av 3500 potensielle korallstrukturer som i hovedsak ligger 5-10 kilometer nord for borelokasjonen for brønn 6506/11-12 S. Norges Fiskarlag mener i utgangspunktet at borekaks må tas til land for å unngå skade på økosystemet og naturmangfoldet i området det bores. Miljødirektoratet må vurdere om vurderingene om miljørisiko fra utslipp av borekaks og påvirkning på koraller er tilstrekkelige, og om det må stilles strengere krav i forbindelse med boringen i den forbindelse.

Operatørens kommentar

OMV skriver at de er godt kjent med fiskeriaktivitetene ved lokasjonen da dette er selskapets tredje letebrønn i denne lisensen. Operatøren presiserer imidlertid at de for kommende brønner vil synliggjøre sine vurderinger om risikoen for fiskeriaktivitet rundt borelokasjon fra aktiviteten.

OMV har for øvrig ikke andre kommentarer til høringsuttalelsene.

6 Klagerett

OMV og andre med rettslig klageinteresse kan klage på vedtaket, inkludert gebyrsatsen, jf. forvaltningsloven kapittel VI. En eventuell klage skal begrunnes, og andre opplysninger som kan ha betydning for saken bør komme fram.

Klagen sendes til Miljødirektoratet innen tre uker fra dette brevet ble mottatt.

En klage fører ikke automatisk til at gjennomføringen av vedtaket utsettes. Miljødirektoratet eller Klima- og miljødepartementet kan beslutte at vedtaket ikke skal gjennomføres før klagefristen er ute eller klagen er avgjort.

Miljødirektoratet sender kopi av dette brevet med vedlegg til berørte i saken.

Hilsen
Miljødirektoratet

Dette dokumentet er elektronisk godkjent

Ann Mari Vik Green
seksjonsleder

Mihaela Ersvik
senioringeniør

Tenk miljø - velg digital postkasse fra e-Boks eller Digipost på www.norge.no.

Kopi til:

Oljedirektoratet
Petroleumstilsynet
Greenpeace Norge
Havforskningsinstituttet
Kystverket
Miljøstiftelsen Bellona
Naturvernforbundet
Norsk Ornitologisk Forening
Norges Fiskarlag
Natur og Ungdom
Norges Miljøvernforbund
Oljedirektoratet
Petroleumstilsynet
WWF Norge
Fiskebåt
Fiskeridirektoratet

Vedlegg: Tillatelse til leteboring med vilkår