

## **24.konsesjonsrunde: Miljø-, HMS-, og fiskerivilkår**

Vilkår for tildeling, jf. pkt. 4 b i utlysningsteksten

I blokker som tildeles i 24. konsesjonsrunde, jf. pkt. 3, annet ledd i utlysningsteksten, skal nedenstående vilkår gjelde. Merk at det kan komme endringer i disse vilkårene.

### **Generelle krav**

Det må tas særlige hensyn til fiskeriaktiviteten og forekomst av marine organismer under planleggingen av boreaktiviteten. I forkant av leteboringer skal det iverksettes tiltak for å informere berørte interesser.

Ved planleggingen av seismiske aktiviteter skal rettighetshaverne ta særlig hensyn til fiskeriaktivitetene og til forekomst av kritiske stadier av marine organismer når programmene utformes.

Rettighetshaverne pålegges å foreta nødvendig kartlegging av eventuelle forekomster av korallrev og andre verdifulle bunnsamfunn herunder viktige tobishabitater som kan bli berørt ved petroleumsaktivitet i de aktuelle blokkene, og å sikre at slike eventuelle forekomster ikke nedslammes eller skades av petroleumsaktiviteten. Det kan stilles særskilte krav for å unngå skade på slike forekomster. Det vises til Mareano [[www.mareano.no](http://www.mareano.no)] for informasjon om påviste korallrev på norsk kontinentalsokkel.

Rettighetshaverne pålegges å kartlegge og rapportere funn av skipsvrak og andre kulturminner som kan bli berørt ved aktivitet i de aktuelle blokkene og, i samarbeid med kulturminneforvaltningen, sikre at eventuelle kulturminner ikke skades av petroleumsaktiviteten.

Operatøren skal på vegne av interessentskapet søke Miljødirektoratet (MDir) om tillatelse til virksomhet i god tid før planlagt aktivitet.

I samsvar med nullutslippsmålet slik det er definert i Meld. St. nr. 28 (2010-2011) skal det som hovedregel ikke slippes ut miljøfarlige stoffer til sjø. Det er videre et mål å minimere risiko for miljøskade forårsaket av utslipp av andre kjemiske stoffer. Nullutslippsmålet gjelder for alle operasjoner offshore, både bore- og brønnoperasjoner, produksjon og utslipp fra rørledninger. For hvert enkelt felt skal det ved valg av tiltak for å oppnå nullutslippsmålet foretas en helhetsvurdering av flere forhold, herunder miljømessige konsekvenser, sikkerhetsmessige forhold, reservoarmessige forhold og kostnadmessige forhold. For en slik vurdering av tiltak vises det til konsekvensutredningen som i henhold til petroleumsloven skal gjennomføres som en del av plan for utbygging og drift.

Krav til beredskap mot akutt forurensning er fastsatt i medhold av forurensningsloven og underliggende forskrifter og HMS-regelverket når det foreligger konkrete planer for gjennomføring av bore- og brønnaktiviteter. Samtykke til gjennomføringen er blant annet knyttet til beredskapskrav. Omfanget av beredskapskravene avgjøres blant annet av nærhet til land, spesielt miljøfølsomme områder og andre næringsinteresser. I medhold av gjeldende regelverk vil det i de mest kystnære områdene måtte gjennomføres mer omfattende beredskapstiltak ved eventuell leting eller produksjon.

For å møte alle typer utfordringer uavhengig av naturgitte og operasjonelle forhold, har myndighetene i samarbeid med partene i arbeidslivet og næringen utviklet et omfattende HMS-regelverk som stiller krav til sikkerhet og styring. For å sikre forsvarlig petroleumsvirksomhet er det viktig at relevante operasjonelle usikkerhets- og risikofaktorer er godt forstått og ivare tatt før leteboring og utbygging skjer.

Operatøren skal gjennom risikoanalysen, jf. Forskrift om styring i petroleumsvirksomheten av 3. september 2001, synliggjøre de miljøvurderinger som ligger til grunn for dimensjonering av beredskap mot akutt forurensning, jf. Forskrift om utføring av aktiviteten i petroleumsvirksomheten av 3. september 2001, og for iverksettelse av sannsynlighetsreducerende tiltak. Miljøvurderingen skal også omfatte en vurdering av konsekvensene av de operasjonelle utslippene under leteboring.

I tråd med St. meld. nr. 38 (2001-2002) forventes det at industrien fortsatt vil bidra til den biologiske overvåkingen av levende marine organismer for å kartlegge mulige effekter av petroleumsvirksomheten.

Oppdatert kunnskap om forekomst av sjøfugl i områder som kan påvirkes av utslipp fra petroleumsvirksomheten foreligger, og regjeringen ser fortsatt behov for å utvide kunnskapsbasen. I planleggingen og reguleringen av virksomheten brukes alltid oppdatert kunnskap, noe som bidrar til at beslutninger til enhver tid treffes på et best mulig faktagrunnlag og fundamentert på oppdaterte kost-/nyttevurderinger. Det forventes at industrien vil bidra til kartleggingen av sjøfugl i forbindelse med konsekvensutredninger som følger med eventuelle planer for utbygging og drift for nye selvstendige utbygginger.

På norsk kontinentalsokkel er det etablert et trafikkseparasjonssystem som er godkjent av FNs skipsfartsorganisasjon IMO. Ved petroleumaktivitet i eller i nærheten av slike geografisk bestemte trafikkseparasjonssystemer må rettighetshaverne i god tid før aktiviteten finner sted avklare den planlagte aktiviteten med Kystverket for å sikre ivaretagelsen av sjøsikkerheten.

## **Spesielle krav for Norskehavet**

For Trøndelagsplattformen: (6408/4, 7)

- Ingen leteboring i oljeførende lag i gyteperioder (1. februar til 1. juni)
- Ingen seismikk i gytevandrings- og gyteperioder (1. januar til 1. mai)
- Ingen leteboring i oljeførende lag i perioder for fiskeegg og -larver (1.april-15.juni)

For øvrige områder i Norskehavet som lyses ut i 24. konsesjonsrunde gjelder følgende vilkår:

- Innenfor 500 meters koten skal det ikke foregå seismiske undersøkelser i letefasen i perioden 1. januar – 1. april. Denne tidsbegrensningen gjelder ikke for borestedsundersøkelser.

I spesielle områder med forekomster av sårbar bunnfauna eller som er sentrale gyteområder for fisk som gyter på bunnen, vil det kunne stilles krav om å benytte teknologi for å håndtere kaks og borevæske for å hindre nedslamming.

Myndighetene vil utvise fleksibilitet i utøvelsen av miljø- og fiskerivilkårene.

## **Spesielle krav for Barentshavet**

For de utlyste blokkene i Barentshavet skal følgende vilkår gjelde.

- I områder nærmere enn 50 km fra den faktiske/observerte iskanten vil det ikke være tillatt med boring i oljeførende lag i perioden 15. desember – 15. juni.

### Kystsonen langs Troms og Finnmark (7018/1, 4, 5; 7130/9, 12; 7131/10, 11, 12)

- I området mellom 35 km og 65 km fra grunnlinjen, vil det ikke være tillatt med leteboring i oljeførende lag i perioden 1.mars - 31.august.

### Tromsøflaket (7018/1)

- Utenfor 65 km vil det ikke være tillatt med leteboring i oljeførende lag i perioden 1.mars - 31.august.

### Eggakanten utenfor Tromsøflaket (7116/6; 7117/4, 5)

- Særlig følge opp det generelle kravet om at nye utvinningstillatelser skal kartlegge mulige korallrev og andre verdifulle bunnsamfunn som kan bli berørt ved petroleumsaktivitet i de aktuelle blokkene, og sikre at disse ikke skades av aktiviteten. I sårbare områder kan det stilles særskilte krav for å unngå skade.

For blokkene 7116/6 og 7117/4, som overlapper med gyteområde for hyse, er det ikke tillatt med seismikkinnsamling og leteboring i oljeførende lag i perioden 1. mars til 31. mars. Dette gjelder imidlertid ikke borestedsundersøkelser.