

TFO 2025: Miljø-, HMS-, og fiskerivilkår

Vilkår for tildeling, jf. pkt. 4 b) i invitasjon.

I blokker som tildeles i TFO 2025, jf. pkt. 3, annet ledd 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 petroleumsvirksomhet i de aktuelle blokkene. Det vises til Mareano [www.mareano.no] for informasjon om påviste korallrev på norsk kontinentalsokkel. Data fra kartlegging av havbunnen skal gjøres tilgjengelig for Mareano i den grad tilgjengeliggjøring ikke er hindret av konfidensialitetsforpliktelser og det ikke er av konkurransemessig betydning å hemmeligholde dataene.

Nye utvinningstillatelser skal iverksette nødvendige tiltak for å sikre at korallrev og annen sårbar bunnfauna ikke skades av petroleumsvirksomhet. Det må påregnes særlige krav for å unngå direkte fysisk skade på revene fra bunninnretninger og ankerkjettinger, nedslamming fra borekaks og forurensing fra produsert vann.

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 petroleumsvirksomheten.

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

Nullutslippsmålet slik det er omtalt bl.a. i Meld. St. 21 (2023-2024) gjelder for operasjonelle utslipp av olje, tilsatte kjemikalier og naturlig forekommende stoffer i produsert vann, inkludert radioaktive stoffer fra alle operasjoner offshore. Det skal 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 bl.a. til konsekvensutredningen som i henhold til petroleumsløven skal gjennomføres som en del av plan for utbygging og drift.

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 ivaretatt før leteboring og utbygging skjer. Operatøren skal gjennom sitt arbeid med risikostyring synliggjøre vurderinger som ligger til grunn for risikoreduserende tiltak, herunder forebyggende tiltak og

beredskap mot akutt forurensning, jf. forskrift 29. april 2010 nr. 611 om styring og opplysningsplikt i petroleumsvirksomheten og på enkelte landanlegg.

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 petroleumsvirksomhet 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.

I sårbare områder vil det bli stilt strenge krav til virksomhet for å unngå skade i tråd med HMS-regelverkets risikotilnærming.

Spesielle krav for Nordsjøen

I kystsonen fra Stad til Lista skal rettighetshaver i et belte på 25 km fra grunnlinjen sikre reell kapasitet innen kystnær beredskap og strandrensing, uten at den er basert på kommunale og statlige beredskapsressurser.

I deler av det forhåndsdefinerte området foregår det tidvis et aktivt fiske etter tobis, se kart på <http://www.sodir.no/tfo2025>. Dette gjelder blokkene 2/2, 3 og 6, 3/1, 2, 3, 4 og 5, 4/1, 2 og 3, 5/1, 7/2, 3 og 6, 8/1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 og 9, 9/1, 2, 4, 5, 7, 8, 9, 11 og 12, 10/7, 8, 10, 11 og 12, 11/10, 11 og 12, 16/11 og 12, 17/10 og 11 samt 30/5, 6, 8, 9, 11 og 12. Fisket etter tobis er regulert, og hvor det er tillatt med fiske etter tobis innenfor dette området kan variere. Ved eventuelle tildelinger av disse blokkene vil det være borebegrensninger i de områder der det faktisk fiskes etter tobis i perioden fra 1. april til 30. juni. Informasjon om hvilke blokker dette gjelder for bestemte år kan fås ved henvendelse til Fiskeridirektoratet. Leteboring på og i en sone rundt tobisfeltene skal gjennomføres slik at gyting i minst mulig grad blir forstyrret og uten utslipp av borekaks slik at kvaliteten på tobisfeltene ikke forringes gjennom nedslamming fra boreaktivitet. I forbindelse med mulige feltutbygginger i området skal det brukes løsninger som i minst mulig grad endrer bunnforholdene i tobisfeltene.

I Nordsjøen utlyses blokker som er rike fiskeriområder. Dette gjelder blokkene 26/10 og 11, 17/1, 2, 5, 6, 8, 10 og 11 og 8/1, 2, 4 og 5. I forbindelse med eventuelle tildelinger i disse blokkene kan det av hensyn til fiskeriene bli satt særskilte vilkår.

I blokkene 31/10 og 11 og 26/1, 2, 4, 5, 7 og 8 foregår det et intensivt fiskeri og i dette området skal det ikke foregå mer enn en leteboring om gangen. Etter en konkret vurdering i forhold til fiskeriaktiviteten kan det gis tillatelse til ytterligere en leteboring.

For blokkene 33/2 og 3 og 34/1 og 2 foregår det tidvis et aktivt industritrålfiske. I dette området vil ingen leteboringer være tillatt i perioden 1. oktober til 31. mars.

Spesielle krav for Norskehavet

Haltenbanken, åpnet del:

- Ingen leteboring i oljeførende lag i gyteperioder (1. februar – 1. juni).
- Ingen seismikk i gytevandrings-/gyteperioder (1. januar – 1. mai).

- Benytte teknologi for å håndtere kaks og borevæske på sildegytefelt.

Sklinnabanken, åpnet del:

- Ingen leteboring i oljeførende lag i gyteperioder (1. februar – 1. juni)
- Ingen seismikk i gytevandrings-/gyteperioder (1. januar – 1. mai)
- Benytte teknologi for å håndtere kaks og borevæske på sildegytefelt.
- Særlig styrket oljevernberedskap, herunder kort responstid.

Kystsonen, sørlig del:

- Ingen leteboring i oljeførende lag i gyteperioder og i hekke- og myteperioder (1. mars – 31. august).
- Særlig styrket oljevernberedskap, herunder kort responstid.

Innløpet til Vestfjorden, åpnet del:

- Ingen leteboring i oljeførende lag i gyteperioder (1. februar – 1. juni)
- Ingen leteboring i oljeførende lag i hekke- og myteperioder (1. mars – 31. august)
- Ingen seismikk i gytevandrings-/gyteperioder (1. januar – 1. mai)
- Særlig styrket oljevernberedskap, herunder kort responstid.
- Avgrensning av området – blokker: 6609/1, 2, 3 og 6610/1, 2, 3, 6611/1, 2

Eggakanten:

- Særlig oppfølging av generelt krav 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. Det kan stilles særskilte krav for å unngå skade.

Froan/Sularevet

- Ikke iverksette ny petroleumsvirksomhet i Froan/Sularevet

For øvrige områder i Norskehavet som er åpnet for petroleumsvirksomhet 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.
- Ingen leteboring i oljeførende lag i perioden 1. april – 15. juni i blokkene 6204/1,2,3,4,5,7,8 og 6304/12 innenfor 500 meter dybdekote; kvadranten 6305 innenfor 500 meter dybdekote, kvadrantene 6306, 6307 6407/2,3,5,6,8,9,11,12; 6408/4,7; 6508, 6509, 6510, 6608/3,5,6,7,8,9,10,11,12; 6609, 6610 og 6611.
- Ingen leteboring i oljeførende lag i hekke og myteperioder (1. april – 31. august) i blokkene 6204/7,8,10,11; 6306/6,8,9; 6307/1,2,3,4,5,7.
- For blokkene 6203/6 og 6204/4, som overlapper med gyteområde for NVG sild, er det ikke tillatt med seismikkinnsamling og leteboring i oljeførende lag i perioden 1. februar til 31. mars. Dette gjelder imidlertid ikke borestedsundersøkelser.

Spesielle krav for Barentshavet

For de utlyste blokkene i Barentshavet skal følgende vilkår gjelde.

- I områder nærmere enn 50 km fra der det er observert havis¹, vil det ikke være tillatt med leteboring i oljeførende lag i perioden 15. desember – 15. juni.

¹ Slik dette fremgår av de daglige iskartene til Meteorologisk institutt.

- For blokkene 7126/9 og 7127/7, 8 og 9, som overlapper med gyteområder for nordøstarktisk torsk, er det ikke tillatt med seismikkinnsamling i perioden 15. mars til 30. april.

Kystsonen langs Troms og Finnmark til grensen mot Russland:

- I området mellom 35 km og 100 km fra grunnlinjen, vil det ikke være tillatt med leteboring i oljeførende lag i perioden 1. mars – 31. august.

Tromsøflaket:

- På Tromsøflaket gjelder begrensninger for kystsonen som følger av rammene for Kystsonen langs Troms og Finnmark til grensen mot Russland.
- På Tromsøflaket utenfor 65 km vil det ikke være tillatt med leteboring i oljeførende lag i perioden 1. mars – 31. august.

Eggakanten:

- 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 7116/1,2 og 3, 7215/12, 7216/7,8,9,10,11 og 12, 7217/7,8,9,10,11 og 12, 7218/7,8,9,10,11 og 12 og 7219/7 og 10, 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.

Bjørnøya:

- Ikke iverksette ny petroleumsvirksomhet innenfor et belte på 100 km rundt Bjørnøya. Dette gjelder ikke de delene av beltet som omfattes av TFO. I delene av beltet på 100 km rundt Bjørnøya som omfattes av TFO, vil det ikke være tillatt med leteboring i oljeførende lag i perioden 1. april – 15. august

Det sentrale Barentshavet

- Ikke tillatt med leteboring i oljeførende lag i perioden 1. oktober – 1. januar.