

TILDELING I FORHÅNDSDEFINERTE OMRÅDER 2019

UTVINNINGSTILLATELSE

NR. **XXXX**

FOR

PETROLEUMSVIRKSOMHET

tildelt

XXXX

ZZZZ

YYYY

Petoro AS

ved kongelig resolusjon **xx.xx.2020**

Ved kongelig resolusjon **xx.xx.2020** er bestemt:

I medhold av lov 29. november 1996 nr. 72 om petroleumsvirksomhet (petroleumsloven) tildeles utvinningstillatelse nr. **xxx** for petroleumsvirksomhet.

Rettighetshaver er:

xxxx	xx %
zzzz	xx %
yyyy	xx %
Petoro AS*	xx %

*Petoro AS er rettighetshaver for statens deltakerandel (statens direkte økonomiske engasjement - SDØE).

For utvinningstillatelsen og virksomheten som utøves i medhold av denne gjelder vilkårene nedenfor og de til enhver tid gjeldende lover og forskrifter.

1. RETTIGHETER, OMRÅDE OG VARIGHET

- a) Utvinningstillatelsen gir enerett til undersøkelse, leteboring og utvinning av petroleum innenfor det området som omfattes av tillatelsen:

Felt Blokk Km²:
nr.: nr.:

xxxx	x	xx,xxx km ²
xxxx	x	xx,xxx km ²
xxxx	x	xx,xxx km ²

Sum areal : **xxx,xxx** km²

Hjørnekoordinater (Datum=ED50):

Blokk **xxx/x (del)**

xx°xx'N xx°xx'E
xx°xx'N xx°xx'E
xx°xx'N xx°xx'E
xx°xx'N xx°xx'E

Blokk **xxx/x (del)**

xx°xx'N xx°xx'E

xx°xx'N xx°xx'E
 xx°xx'N xx°xx'E
 xx°xx'N xx°xx'E

Blokk xxx/x (del)

xx°xx'N xx°xx'E
 xx°xx'N xx°xx'E
 xx°xx'N xx°xx'E
 xx°xx'N xx°xx'E

- b) Utvinningstillatelsen gjelder til og med xx.xx.xxxx (initieell periode).
- c) Når arbeidsforpliktelsen som nevnt i pkt. 4 er oppfylt, kan rettighetshaver kreve at utvinningstillatelsen forlenges i medhold av petroleumsloven § 3-9 annet ledd. Varigheten av en slik forlengelse settes til xx år.
- d) Krav om forlengelse i henhold til bokstav c) kan fremsettes for den delen av området for utvinningstillatelsen som er omfattet av innsendt plan for utbygging og drift (utbyggingsplan). Departementet fastsetter utstrekningen av det området som skal beholdes, på bakgrunn av innsendt utbyggingsplan.
- e) De(n) del(er) av området for utvinningstillatelsen som det ikke kan kreves forlengelse for etter bokstav d), bortfaller på tidspunktet for utløpet av den initieelle periode.

2. AREALAVGIFT

Ved forlengelse av den initieelle periode og ved forlengelse i henhold til pkt. 1 c) skal rettighetshaver betale en arealavgift i samsvar med den til enhver tid gjeldende lovgivning. Beløpet skal innbetales til Oljedirektoratet.

3. OPERATØR

xxxx er utpekt og har påtatt seg vervet som operatør.

4. ARBEIDSFORPLIKTELSE

Rettighetshaver er pålagt en arbeidsforpliktelse som beskrevet under og som i sin helhet skal være gjennomført innen xx.xx.xxxx.

Om arbeidsforpliktelsen og gjennomføringen av denne gjelder følgende:

- a) Rettighetshaver skal innen **x** år fra tildelingstidspunktet [beskriv forpliktelsen i denne fasen].
- b) Rettighetshaver skal innen **x** år fra tildelingstidspunktet vedta om det skal bores en undersøkelsesbrønn. Vedtak om boring fattes i medhold av Avtale for petroleumsvirksomhet artikkel 3.2. Dersom det fattes vedtak om boring av undersøkelsesbrønnen, videreføres utvinningstillatelsen.

Dersom det ikke fattes vedtak om boring av en undersøkelsesbrønn, men én eller flere rettighetshavere likevel ønsker å bore denne, må den/de berørte andeler enten overtas av en utenforstående tredjemann eller av den/de øvrige rettighetshavere for å sikre 100 % deltakelse i utvinningstillatelsen. Artikkel 24 om uttreden i Avtale for petroleumsvirksomhet, Vedlegg A gjelder tilsvarende så langt den passer. Såfremt andelen ikke overtas av en utenforstående tredjemann eller av den/de øvrige rettighetshavere, anses vedtak om boring ikke fattet. Den/de øvrige rettighetshavere må innen 30 dager fra vedtaksdato gi styringskomiteen melding om de ønsker å overta deltakerandelen.

For å videreføre utvinningstillatelsen, må den/de øvrige rettighetshaver(e) uten ugrunnet opphold søke departementet, med kopi til Oljedirektoratet om å få bore undersøkelsesbrønnen. Dersom departementet ikke godkjenner søknaden, bortfaller utvinningstillatelsen. Et eventuelt operatørskifte er betinget av departementets godkjenning i medhold av petroleumsløven § 3-7.

En endringsavtale til Avtale for petroleumsvirksomhet, Spesielle bestemmelser som reflekterer en rettighetshavers uttreden og et eventuelt operatørskifte skal oversendes departementet for godkjenning så snart som mulig, jf. artikkel 8 i Avtale for petroleumsvirksomhet, Spesielle bestemmelser.

Dersom ingen rettighetshavere ønsker å bore undersøkelsesbrønnen, vil utvinningstillatelsen bortfalle i sin helhet **x** år etter tildelingstidspunktet.

Rettighetshaver skal senest innen **x** år fra tildelingstidspunktet skriftlig underrette departementet, med kopi til Oljedirektoratet om sin beslutning.

- c) Rettighetshaver skal innen **x** år fra tildelingstidspunktet ta stilling til om det skal fattes en beslutning om konkretisering (BOK).

I tilfelle en/ flere rettighetshavere ikke ønsker å fatte beslutning om konkretisering, må den/de berørte andeler enten overtas av en utenforstående tredjemann eller av den/de øvrige rettighetshavere for å sikre 100 % deltakelse i beslutningen om konkretisering. Artikkel 24 om uttreden i Avtale for petroleumsvirksomhet, Vedlegg A gjelder tilsvarende så langt den passer.

Såfremt andelen ikke overtas av en utenforstående tredjemann eller av den/de øvrige rettighetshavere, anses beslutning om konkretisering ikke fattet. Den/de øvrige rettighetshavere må innen 30 dager fra vedtaksdato gi styringskomiteen melding om de ønsker å overta deltakerandelen.

For å videreføre utvinningstillatelsen må den/de øvrige rettighetshaver(e) uten ugrunnet opphold søke departementet, med kopi til Oljedirektoratet om å få videreføre utvinningstillatelsen. Dersom departementet ikke godkjenner søknaden, bortfaller utvinningstillatelsen. Et eventuelt operatørskifte er betinget av departementets godkjenning i medhold av petroleumsloven § 3-7.

En endringsavtale til Avtale for petroleumsvirksomhet, Spesielle bestemmelser som reflekterer en rettighetshavers uttreden og et eventuelt operatørskifte skal oversendes departementet for godkjenning så snart som mulig, jf. artikkel 8 i Avtale for petroleumsvirksomhet, Spesielle bestemmelser.

Fattes det ikke BOK, vil utvinningstillatelsen bortfalle i sin helhet **x** år etter tildelingstidspunktet.

Rettighetshaver skal senest innen **x** år fra tildelingstidspunktet skriftlig underrette departementet, med kopi til Oljedirektoratet om sin beslutning.

- d) Rettighetshaver skal innen **x** år fra tildelingstidspunktet ta stilling til om det skal utarbeides en utbyggingsplan for forekomsten (Beslutning om Videreføring – BOV).

I tilfelle en/flere rettighetshavere ikke ønsker å delta i utforming av en utbyggingsplan, må den/de berørte andeler enten overtas av en utenforstående tredjemann eller av den/de øvrige rettighetshavere for å sikre 100 % deltakelse i utbyggingsplanen. Artikkel 24 om uttreden i Avtale for petroleumsvirksomhet, Vedlegg A gjelder tilsvarende så langt den passer. Såfremt andelen ikke overtas av en utenforstående tredjemann eller av den/de øvrige rettighetshavere, anses beslutning om videreføring ikke fattet. Den/de øvrige rettighetshavere må innen 30 dager fra vedtaksdato gi styringskomiteen melding om de ønsker å overta deltakerandelen.

For å videreføre utvinningstillatelsen, må den/de øvrige rettighetshaver(e) uten ugrunnet opphold søke departementet, med kopi til Oljedirektoratet om å få videreføre utvinningstillatelsen. Dersom departementet ikke godkjenner søknaden, bortfaller utvinningstillatelsen. Et eventuelt operatørskifte er betinget av departementets godkjenning i medhold av petroleumsloven § 3-7.

En endringsavtale til Avtale for petroleumsvirksomhet, Spesielle bestemmelser som reflekterer en rettighetshavers uttreden og et eventuelt operatørskifte skal

oversendes departementet for godkjenning så snart som mulig, jf. artikkel 8 i Avtale for petroleumsvirksomhet, Spesielle bestemmelser.

Fattes det ikke BOV, vil utvinningstillatelsen bortfalle i sin helhet x år etter tildelingstidspunktet.

Rettighetshaver skal senest innen x år fra tildelingstidspunktet skriftlig underrette departementet, med kopi til Oljedirektoratet om sin beslutning.

- e) Rettighetshaver skal innen x år fra tildelingstidspunktet vedta om det skal innsendes en utbyggingsplan for den/de aktuelle forekomsten(e) til departementet for godkjenning. Vedtak om innsendelse av utbyggingsplan fattes i medhold av Avtale for petroleumsvirksomhet, Spesielle bestemmelser, artikkel 3.2.

Dersom det ikke fattes vedtak om innsendelse av en utbyggingsplan for den/de aktuelle forekomstene, men én eller flere rettighetshavere likevel ønsker å sende inn utbyggingsplan, må den/de berørte andeler enten overtas av en utenforstående tredjemann eller av den/de øvrige rettighetshavere for å sikre 100 % deltakelse i utvinningstillatelsen. Artikkel 24 om uttreden i Avtale for petroleumsvirksomhet, Vedlegg A gjelder tilsvarende så langt den passer. Såfremt andelen ikke overtas av en utenforstående tredjemann eller av den/de øvrige rettighetshavere, anses vedtak om innsendelse av utbyggingsplan ikke fattet. Et eventuelt operatørskifte er betinget av departementets godkjenning etter petroleumsløven § 3-7.

En endringsavtale til Avtale for petroleumsvirksomhet, Spesielle bestemmelser som reflekterer en rettighetshavers uttreden og et eventuelt operatørskifte skal oversendes departementet for godkjenning så snart som mulig, jf. artikkel 8 i Avtale for petroleumsvirksomhet, Spesielle bestemmelser.

Dersom utbyggingsplan ikke innsendes, vil utvinningstillatelsen bortfalle i sin helhet x år etter tildelingstidspunktet.

- f) Ved eventuell søknad om endring av arbeidsforpliktelsen, skal rettighetshaver oversende Oljedirektoratet kopi av all dokumentasjon som er nødvendig for å vurdere søknaden.
- g) Ved en eventuell boring skal rettighetshaver foreta kjerneboringer og andre prøver eller registreringer som Oljedirektoratet anser nødvendig for evaluering av eventuelle forekomster. Det skal legges spesiell vekt på kjerneboring i alle prospektive intervaller. Prøvetakingen skal følges opp av grundige analyser og tolkninger.
- h) Undersøkelsesbrønn er definert som en brønn som undersøker en klart definert

geologisk enhet (avgrenset etter ett eller flere av følgende kriterier: struktur, litologi, facies eller trykk) og som i den vedtatte boreposisjon gjennomborer alle prospektive intervaller som ligger innenfor arbeidsforpliktelsen som definert ovenfor. Dersom rettighetshaver ønsker å få en brønn godkjent som undersøkelsesbrønn, kan godkjennelse innhentes fra Oljedirektoratet på forhånd. Det forutsettes at relevante data og tolkninger følger søknaden, og at boringen blir gjennomført som planlagt.

5. DIVERSE VILKÅR

Rettighetshaver kan pålegges å bruke baser utpekt av departementet.

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 området for tillatelsen, og å sikre at slike eventuelle forekomster ikke nedslammes eller skades av petroleumsvirksomheten. Det kan stilles særskilte krav for å unngå skade på slike forekomster. 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.

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 og i god tid før planlagt aktivitet søke Miljødirektoratet om tillatelse til virksomhet som kan medføre fare for forurensning, jf. forurensningsloven.

I samsvar med nullutslippsmålet, jf. Meld. St. nr. 35 (2016-2017), 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 og sikkerhetsmessige, reservoarmessige 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 ivaretatt før leteboring og utbygging skjer.

Operatøren skal gjennom risikoanalysen, jf. forskrift 29. april 2010 nr. 611 om styring og opplysningsplikt i petroleumsvirksomheten og på enkelte landanlegg, synliggjøre de miljøvurderinger som ligger til grunn for dimensjonering av beredskap mot akutt forurensning, jf. forskrift 29. april 2010 nr. 613 om utføring av aktiviteter i petroleumsvirksomheten, og for iverksettelse av sannsynlighetsreduserende 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 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.

[Nedenfor følger spesielle krav for hvert av de tre havområdene Nordsjøen, Norskehavet og Barentshavet - stryk det som ikke passer for den aktuelle tillatelsen – de senere årene har vi kun tatt inn det som gjelder for det området den aktuelle tillatelsen omfatter]

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. HMS-regelverkets risikotilnærming innebærer at det vil kunne stilles mer omfattende beredskapstiltak i kystnære områder.

I deler av det forhåndsdefinerte området foregår det tidvis et aktivt fiske etter tobis, se kart <http://www.npd.no/tfo2019>. 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:

I blokkene 6509/9 og 2 og 6510/7 og 10 (åpnet del av Sklinnabanken), skal det ikke finne sted verken leteboring i oljeførende lag i gyteperioder (1. februar - 1. juni), eller seismikk i gytevandring-/gyteperioder (1. januar - 1. mai). Videre skal det benyttes teknologi for å håndtere kaks og borevæske på sildegytefelt, og etableres en særlig

styrket oljevernberedskap, herunder kort responstid. HMS-regelverkets risikotilnærming innebærer at det i sårbare områder vil stilles strengere krav til virksomheten for å unngå skade.

I blokkene 6609/1, 2 og 3 og 6610/1, 2 og 3, 6611/1 og 2 (åpnet del av innløpet til Vestfjorden, skal det ikke finne sted verken leteboring i oljeførende lag i gyteperioder (1. februar - 1. juni), leteboring i oljeførende lag i hekke- og myteperioder (1. mars - 31. august) eller seismikk i gytevandrings-/gyteperioder (1. januar - 1. mai). Det skal etableres en særlig styrket oljevernberedskap, herunder kort responstid. HMS-regelverkets risikotilnærming innebærer at det i sårbare områder vil stilles strengere krav til virksomheten for å unngå skade.

I blokkene 6307/2, 4 og 5 og 6204/11 (Remman og kystsonen, sørlig del) skal det ikke finne sted leteboring i oljeførende lag i gyteperioder og i hekke- og myteperioder (1. mars - 31. august). Det skal etableres en særlig styrket oljevernberedskap, herunder kort responstid. HMS-regelverkets risikotilnærming innebærer at det i sårbare områder vil stilles strengere krav til virksomheten for å unngå skade.

Eggakanten:

Rettighetshaver 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. HMS-regelverkets risikotilnærming innebærer at det i sårbare områder vil stilles strengere krav til virksomheten for å unngå skade.

For øvrige områder i Norskehavet som har blitt lyst ut i TFO 2019 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 6204/7 og 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 og 12, 6508, 6509, 6510, 6608/3, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11 og 12, 6609, 6610 og 6611.
- Ingen leteboring i oljeførende lag i hekke- og myteperioder (1. april - 31. august) i blokkene 6204/7, 8, 10 og 11, 6306/6, 8 og 9, og 6307/1, 2, 4 og 5.

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:

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 til grensen mot Russland:

- 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:

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

Eggakanten:

Rettighetshaver 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.

I blokkene 7217/9 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.

6. AVTALER

Rettighetshaver skal innen 30 dager etter tildeling av utvinningstillatelsen inngå vedlagte:

- Avtale for petroleumsvirksomhet
- Vedlegg A: Samarbeidsavtale
- Vedlegg B: Regnskapsavtale

Tillegg til, endring i eller unntak fra avtalen med vedlegg er betinget av departementets godkjenning.

7. ANVENDELSE AV NORSK RETT

All virksomhet som drives på bakgrunn av denne utvinningstillatelse skal være regulert av den til enhver tid gjeldende norsk rett og bygge på norsk kontraktstradisjon.

8. UTVINNINGSPOLITIKK OG POLITIKK VEDRØRENDE STATENS FINANSIELLE INTERESSER

Rettighetshaver er forpliktet til å innrette seg etter statens utvinningspolitikk og politikk vedrørende statens finansielle interesser, slik dette er angitt i utvinningstillatelsen og kommer til uttrykk gjennom relevante lover og forskrifter. Dersom dette vilkåret ikke overholdes, kan Staten eller statens forretningsfører motsette seg vedtak fattet av rettighetshaver.

9. DISPENSASJON

Departementet, eller den det bemyndiger, kan dispensere fra bestemmelsene i denne utvinningstillatelsen. En søknad om dispensasjon sendes departementet, med kopi til Oljedirektoratet av all dokumentasjon som er nødvendig for å vurdere søknaden.

Denne utvinningstillatelse er utferdiget i x originaler, hvorav departementet beholder en.

Oslo, xx.xx.2020

DET KONGELIGE OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENT

Kjell-Børge Freiberg

Gunnar Hognestad