

Miljø- og fiskerivilkår

Tildeling i forhåndsdefinerte områder



Mikroplankton i sen kritt

Norsk kontinentalsokkel 2006



Olje- og energidepartementet
Einar Gerhardsens plass 1
Postboks 8148 Dep
00333 Oslo

Telefon: 22 24 90 90
Telefaks: 22 24 95 65
E-post: postmottak@oed.dep.no
Internett: www.oed.dep.no

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

I blokker som tildeles i TFO 2006, jf. pkt. 3, annet ledd skal nedenstående vilkår gjelde.

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 som kan bli berørt ved petroleumaktivitet i de aktuelle blokkene, og å sikre at slike eventuelle forekomster ikke skades av petroleumaktiviteten. Det kan stilles særskilte krav for å unngå skade på slike forekomster.

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 petroleumaktiviteten.

Operatøren skal på vegne av interessentskapet ta kontakt med Statens forurensningstilsyn i god tid før oppstart av planlagt leteboring for å avklare behov for utslippssøknad.

I samsvar med nullutslippsmålet slik det er definert i St.meld. nr. 25 (2002-2003) 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 petroleumloven skal gjennomføres som en del av plan for utbygging og drift.

Deler av utlysingsområdet ligger i områder med særskilte miljøforordninger. Dette gjelder blokkene 32/1, 2, 4, 5 og 7, 35/1, 2 og 3, 36/10, 6305/8, 9, 10, og 11, 6508/2, 3, 4, 5 og 6, 6608/12, 6609/5, 6, 8, 9, 10, 11 og 12 og 6610/7 og 10 ved at de ligger nær eller i kyststrømmen. Ved eventuell produksjon i disse blokkene skal hensynet til å unngå potensiell miljøskade tillegges spesiell vekt i den helhetsvurderingen som skal ligge til grunn for valg av tiltak for å nå nullutslippsmålet. I forbindelse med en eventuell plan for utbygging og drift for nye selvstendige utbygginger i dette området kan det være aktuelt å stille krav med spesiell vekt på å ivareta hensynet til det marine miljø.

Krav til beredskap mot akutt forurensning er fastsatt i medhold av forurensningsloven og underliggende forskrifter 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. Dette gjelder særlig blokkene 32/1, 2, 4, 5 og 7 og 36/10. I forbindelse med eventuelle utbygginger i disse områdene vil det bli lagt spesiell vekt på forebyggende tiltak mot utilsiktede utslipp. Fagmyndighetene vil samarbeide spesielt om krav til innretninger i kystnære områder med sikte på å minimere risikoen for utilsiktede utslipp.

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 deler av det forhåndsdefinerte området foregår det tidvis et aktivt fiske etter tobis. Dette gjelder blokkene 2/3 og 6, 3/1, 2, 3, 4 og 5, 4/1 og 2, 7/2, 3, 6 og 9, 8/7, 8 og 9, 9/8, 9, 11 og 12, 10/10, 11 og 12, samt 16/12. I utvinningstillatelser tildelt i dette området, samt i utvinningstillatelser tildelt i øvrige områder hvor myndighetene har kartlagt at det foregår et aktivt fiske etter tobis, skal det ikke foregå mer enn to leteboringer samtidig. I forbindelse med eventuelle tildelinger i dette området kan det bli oppstilt borebegrensninger i gitte perioder av året. I forbindelse med

mulige feltutbygginger i dette området skal det brukes løsninger som er minst mulig til hinder for fisket etter tobis og som i minst mulig grad endrer bunnforholdene i tobisfeltene. Myndighetene vil ved behandling av plan for utbygging og drift for eventuelle funn i disse blokkene legge spesiell vekt på at dette vilkåret blir ivarettatt på en god måte.

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 industri-trållfiske. I dette området vil ingen leteboringer være tillatt i perioden 1. oktober til 31. mars.

Blokkene 6305/8, 9, 10 og 11 ligger i viktige gyteområder for sild og andre fiskeslag. Det er også tidvis stor fiskeriaktivitet i dette området. I dette området skal seismiske undersøkelser eller leteboring i oljeførende lag ikke foretas i perioden 15. oktober til 15. juni. Utenom denne perioden skal det tas kontakt med Fiskeridirektoratet før det bores i oljeførende lag.

I blokkene 6305/9 og 11 skal det ikke foregå mer enn to leteboringer samtidig.

For blokkene 6305/9 og 11, 6508/5 og 6 og 6607/11 skal det ved mulige feltutbygginger i særlig grad legges vekt på løsninger som minimerer operasjonelle ulemper for fiskeriaktiviteten.

Blokkene 6508/3, 4, 5 og 6 ligger i transportområdet for fiskeegg og fiskelarver. I disse blokkene skal seismiske undersøkelser ikke foretas i perioden 1. september til 1. april. Videre skal leteboringer i oljeførende lag ikke foretas i perioden 15. februar til 15. juni i de nevnte blokkene.

I blokkene 6609/8, 9, 10, 11 og 12 og 6610/7 og 10 er det spesielle utfordringer med hensyn til nærhet til gytefelt, fiskeriene i Vestfjorden og Lofoten, sildas vandring for overvintring og sjøfuglkoloniene på Røst. I disse blokkene skal leteboringer i oljeførende lag ikke foretas i perioden 15. februar til 15. august. Videre skal ikke seismiske undersøkelser foretas i perioden 1. september til 1. april i de nevnte blokkene.

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.

Regjeringen ser et fortsatt behov for å bedre kunnskapen om forekomst av sjøfugl i områder som kan påvirkes av utslipp fra petroleumsvirksomheten. Det forventes at industrien vil bidra til kartleggingen av sjøfugl i Nordsjøen og Norskehavet i forbindelse med konsekvensutredninger som følger med eventuelle planer for utbygging og drift for nye selvstendige utbygginger i dette området.

For de utlyste blokkene i Barentshavet skal vilkårene som er beskrevet i "Utredning av konsekvenser av helårig petroleumsvirksomhet i området Lofoten - Barentshavet" gjelde. Dette innebærer at:

- det for virksomheten skal legges til grunn injeksjon, eventuelt annen eknologi, som hindrer utslipp av produsert vann. Maksimum 5 % av det produserte vannet kan ved driftsavvik slippes ut under forutsetning av at det renses før det slippes ut. Eksakte rensekav vil stilles av konsesjonsmyndighetene for konkret virksomhet.
- borekaks og boreslam reinjiseres eller tas til land for deponering. Borekaks og boreslam fra boring av topphullet vil normalt kunne slippes ut. Forutsetningen er at utslippet ikke inneholder komponenter med uakseptable miljøegenskaper. Dette gjelder kun i områder hvor potensielt for skade på sårbare miljøkomponenter vurderes som lavt. Som grunnlag for slike vurderinger skal det foreligge grundige kartlegginger av sårbare miljøkomponenter (gytefelt, korallrev og annen sårbarebunn fauna). Slike utslipp vil være gjenstand for søknad og tillatelse fra konsesjonsmyndighetene.

Det forventes at planlegging av leteboring og seismiske undersøkelser i Barentshavet skjer i dialog med fiskerimyndighetene for å redusere operasjonelle ulemper for fiskeriene.

I forbindelse med eventuelle utbygginger i det forhåndsdefinerte området i Barentshavet vil det bli lagt spesiell vekt på forebyggende tiltak mot utilsiktede utslipp.

Tildeling i forhåndsdefinerte områder

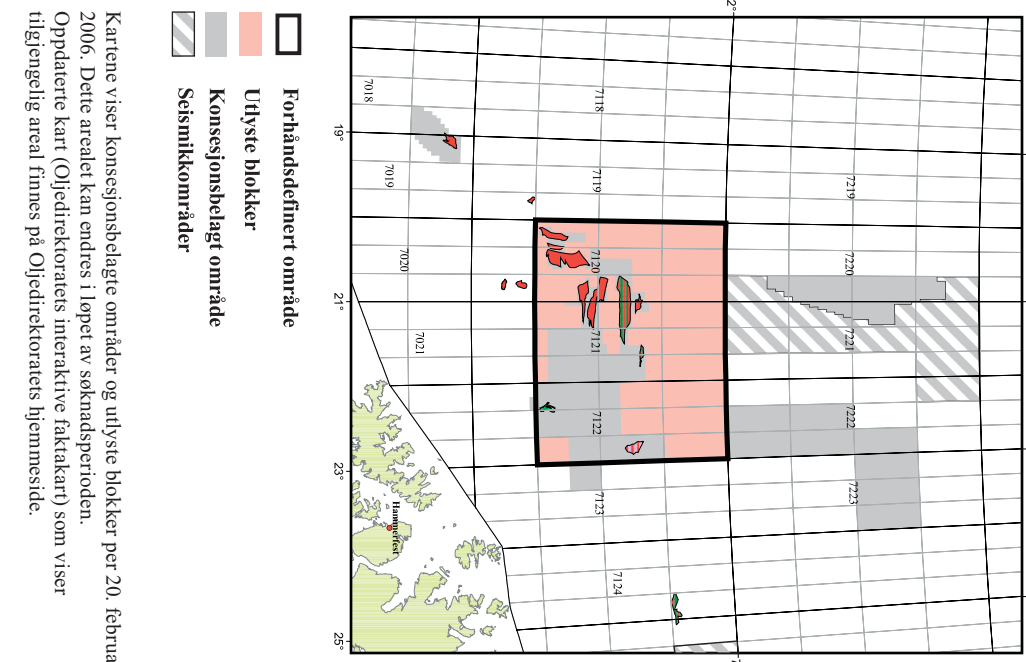
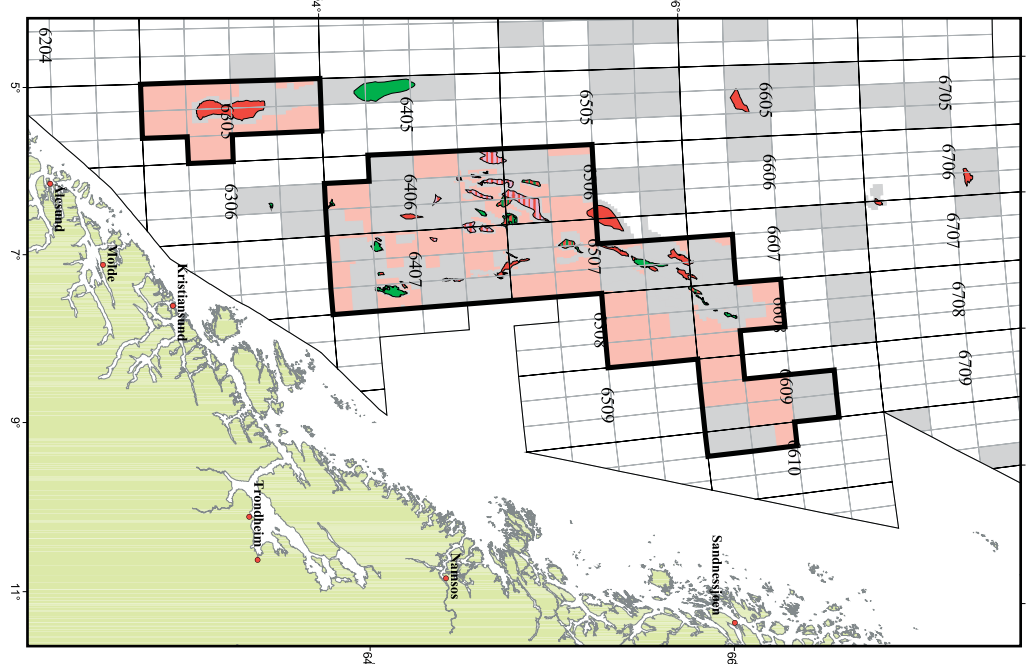
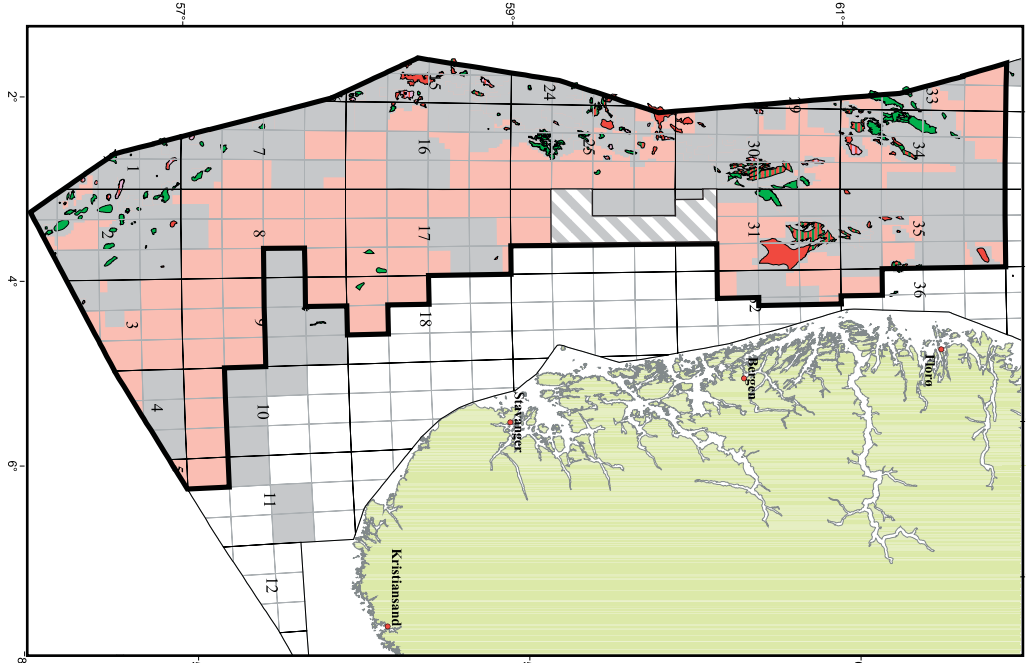
2006 - utlysning



Nordsjøen

Norskehavet

Barentshavet



Forhåndsdefinert område
Utlyste blokker
Konsesjonsbelagt område
Seismikkområder

Kartene viser konsesjonsbelagte områder og utlyste blokker per 20. februar 2006. Dette arealet kan endres i løpet av søknadsperioden. Operatørene kart (Oljedirektoratets interaktive fäktakart) som viser tilgjengelige areal finnes på Oljedirektoratets hjemmeside.



- I TFO 2006 vil selskapene få tilgang til store letearealer. Det er et betydelig antall blokker og prospektive muligheter tilgjengelig for industrien i årets TFO-runde. Det er fremdeles et stort potensial for å påvise nye, mindre og infrastruktur-nære ressurser innenfor TFO-området.

Odd Roger Enoksen
Olje- og energiminister

Det er viktig for industrien med kontinuitet og forutsigbarhet i rammebetingelsene. Denne regjeringen vil fortsette ordningen med Tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO) og lyser med dette ut TFO 2006. De årlige TFO-tildelingene finner sted i de modne delene av norsk sokkel. De forhåndsdefinerte områdene skal utvides med nye blokker etter hvert som nye områder på sokkelen modnes for petroleumsaktiviteten, men områdene skal ikke innskrenkes.

Det er foretatt en moderat utvidelse av TFO-området i Nordsjøen og Norskehavet i 2006 sammenlignet med TFO 2005. I TFO 2006 har industrien samlet sett tilgang på betydelige områder, både i Nordsjøen, Norskehavet og Barentshavet. Det er fremdeles et stort potensial for å påvise nye, mindre og infrastrukturnære ressurser innenfor TFO-området. Det er viktig at industrien har høyt fokus mot god utnyttelse av eksisterende produksjonsinnretninger og transportsystemer gjennom utvikling av tilleggsressurser i modne deler av norsk sokkel.

Jeg ser med stor glede på den omfattende interessen som er for norsk sokkel for tiden. I TFO 2005 ble 26 selskap tildelt andeler i 45 utvinningstillatelser på norsk sokkel. Videre er 19. konsesjonsrunde nå til behandling hos myndighetene og planen er tildeling i slutten av 1. kvartal 2006. Gjennom disse to rundene får industrien mange nye områder å utforske og arbeide videre med.

Tilgangen til leteareal er ikke lenger noen viktig flaskehals for aktivitet. Selv om tilgangen til leteareal ikke er en betydelig begrensning for aktivitet i dag, er det likevel fortsatt viktig at industrien får tilgang til omfattende TFO-områder for å sikre at de modne delene av norsk sokkel blir utforsket på en systematisk og effektiv måte.

Søknadsfristen er satt til 29. september 2006 klokken 12.00. Det legges opp til tildeling av utvinningstillatelser i desember 2006.

(Bildet på forsiden forestiller Dinoflagellat-hvilesporer som avsettes på bunnen av Norskehavet i sen maastricht, for 66 millioner år siden. Illustrasjon: Robert W. Williams, OD.)

Innbydelse til å søke om utvinningstillatelse for petroleum

1 Det kongelige olje- og energidepartement (Departementet) kunnngjør herved innbydelse til å søke om utvinningstillatelse for petroleum på den norske kontinentalsokkel i henhold til lov 29. november 1996 nr. 72 om petroleumsvirksomhet, og forskrift gitt ved kgl. res. 27. juni 1997 til lov om petroleumsvirksomhet, heretter kalt petroleumsloven og petroleumsforskriften.

2 Utvinningstillatelser vil kun bli tildelt aksjeselskaper registrert i Norge eller i et annet land som har sluttet seg til Avtale om Det europeiske økonomiske samarbeidsområde (EØS-avtalen), eller til fysisk person hjemmehørende i en EØS-stat. Selskapet skal ha en aksjekapital på minimum 1 million NOK, eller et tilsvarende beløp i registreringslandets valuta.

Selskaper som ikke er rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, kan tildeles utvinningstillatelse dersom de er prekvalifisert som rettighetshaver på norsk sokkel.

Individuelle søkere og søkere som søker som gruppe vil bli behandlet på like vilkår av Departementet. Den som leverer individuell søknad, eller den som inngår i en gruppe som sammen med andre leverer felles søknad, er å betrakte som søker av utvinningstillatelse. Departementet kan, på basis av innsendte gruppesøknader og individuelle søknader, sette sammen grupper av søkere og utpeke operatør for slike grupper.

3 Tildeling av utvinningstillatelse(r) vil følge tidligere etablert praksis for tildelinger på norsk kontinentalsokkel. Dette innebærer at utvinningstillatelsens geografiske omfang, beliggenhet, varighet, arbeidsforpliktelse og blokkspesifikke vilkår for øvrig fastsettes på tildelingstidspunktet.

Det er anledning til å søke om andeler i utvinningstillatelser i ikke tildelte områder innenfor de forhåndsdefinerte områdene, som er angitt på utlysningkartene i denne brosjyren. Det kan også søkes på områder som blir tilbakelevert innenfor de forhåndsdefinerte områdene innen søknadsfristens utløp. Oppdaterte kart (Oljedirektoratets interaktive faktakart) som viser tilgjengelig areal, finnes på Oljedirektoratets hjemmeside.

Hver utvinningstillatelse kan omfatte en eller flere blokk(er) eller del(er) av blokk(er).

4 Vilkår for tildeling

a) Mellom de rettighetshavere som blir tildelt andel i samme utvinningstillatelse vil det bli stilt krav om inngåelse av en samarbeidsavtale og en regnskapsavtale for petroleumsvirksomhet.

Avtalepartene danner ved avtaleinngåelsen et interessentskap hvor partenes andeler i avtalene til enhver tid skal være identiske med partenes andeler i utvinningstillatelsen.

Konsesjonsdokumentene vil i hovedtrekk være basert på de relevante dokumenter fra Tildeling i forhåndsdefinerte områder 2005. Siktemålet er at hovedtrekkene i eventuelle tilpasninger i rammeverket gjøres kjent for industrien før søknadsfristen utløper.

b) En nærmere presisering av miljø- og fiskerivilkår fremgår av brosjyrens bakside. Det er knyttet særskilte miljø- og fiskerivilkår til enkelte av blokkene.

c) Rettighetshavere kan pålegges å bruke baser utpekt av Departementet.

5 Forhandlingsområder

Departementet forbeholder seg retten til å forhandle med søkeren(e) om følgende:

a) Innhold, omfang og tidsplan for arbeidsforpliktelsen.

b) Varighet av utvinningstillatelsens initielle periode og varighet av konsesjonsperioden etter utløpet av initieell periode.

c) Omfang av og tidspunkt for tilbakelevering av areal.

Fastsettelsen av initieell periode, jf. petroleumsloven § 3-9, vil for utvinningstillatelser tildelt i Tildeling i forhåndsdefinerte områder 2006 bli tilpasset blokkspesifikke forhold.

Arbeidsforpliktelsene i utvinningstillatelsene vil som hovedregel omfatte krav om en fremdriftsplan for aktivitetene frem mot innlevering av en eventuell utbyggingsplan innenfor rammen av den initielle perioden. Arbeidsforpliktelsene vil bestå av en serie beslutningspunkter med tilhørende aktiviteter som må gjennomføres innen fastsatte frister. Alternativet til å gjennomføre hele arbeidsforpliktelsen er at utvinningstillatelsen tilbakeleveres eller bortfaller.

Arbeidsforpliktelsene vil kunne bli utformet slik at rettighetshaverne først får en gitt periode til å gjennomføre en seismisk forpliktelse før de bestemmer seg om de vil gjennomføre en pålagt boreforpliktelse eller tilbakelevere området for utvinningstillatelsen i sin helhet.

Videre vil arbeidsforpliktelsen som hovedregel omfatte krav om innsendelse av en utbyggingsplan for den/de aktuelle forekomsten(e) til Departementet, for godkjenning innenfor rammen av den initielle perioden. I et slikt tilfelle skal den enkelte rettighetshaver innen en viss frist ta stilling til om han ønsker å utarbeide en utbyggingsplan for området. Dersom en eller flere rettighetshavere ikke ønsker å utarbeide en utbyggingsplan, må den/de aktuelle deltakerandel(er) overtas av øvrige rettighetshavere eller av en utenforstående tredjemann. I motsett fall bortfaller utvinningstillatelsen i sin helhet. Rettighetshavere som ønsker å utarbeide en utbyggingsplan vil bli gitt en ytterligere periode innenfor rammen av den initielle perioden til å utarbeide og innsende utbyggingsplanen for godkjenning. Dersom utbyggingsplan ikke innsendes, bortfaller utvinningstillatelsen i sin helhet.

Etter utløpet av den initielle perioden skal som hovedregel det området for utvinningstillatelsen som ikke er omfattet av en innsendt utbyggingsplan, tilbakeleveres.

d) Området for utvinningstillatelsen.

6 Tildelingskriterier

For å fremme god ressursforvaltning og rask og effektiv leting etter og utnyttelse av petroleum på norsk kontinentalsokkel, herunder en sammensetning av rettighetshavergrupper som sikrer dette, vil følgende kriterier legges til grunn ved tildeling av andeler i utvinningstillatelser og ved utpeking av operatør:

a) Søkeren(e)s relevante tekniske kompetanse, herunder kompetanse vedrørende utviklingsarbeid, forskning, sikkerhet og miljø, samt hvordan denne kan bidra aktivt til en kostnads-effektiv undersøkelse etter, og eventuell utnyttelse av, petroleum fra det berørte geografiske område.

b) At søkeren(e) har tilfredsstillende finansiell kapasitet til å foreta undersøkelse etter, og eventuell utnyttelse av, petroleum fra det berørte geografiske område.

c) Søkeren(e)s forståelse av geologien i det berørte geografiske område og hvordan rettighetshaver planlegger å foreta en effektiv undersøkelse etter petroleum her.

d) Søkeren(e)s erfaring på norsk kontinentalsokkel eller tilsvarende relevant erfaring fra andre områder.

e) Erfaring med søkeren(e)s virksomhet.

f) Der flere søkere søker sammen som gruppe vil gruppens sammensetning, anbefalt operatør og gruppens samlede kompetanse tillegges vekt.

7 Statlig deltakelse

Ved tildeling av utvinningstillatelser kan det fastsettes statlig deltakelse i hver utvinningstillatelse. Petoro AS er rettighetshaver for statens deltakerandel (statens direkte økonomiske engasjement - SDØE).

8 Søknad

Søknaden skal, uavhengig av om søkeren(e) søker individuelt eller sammen som gruppe, inneholde følgende opplysninger, og i følgende rekkefølge:

a) Søkeren(e)s navn, adresse og nasjonalitet med opplysning om hvem som er kontaktperson i Norge overfor norske myndigheter.

b) Hvilke(n) blokk(er) søknaden gjelder. Søknaden skal referere til blokknummer.

Dersom det søkes om flere utvinningstillatelser skal søkeren(e) angi disse i prioritert rekkefølge. Søker(e) som søker som gruppe kan sende individuell prioriteringsliste. Søkeren(e) skal oppgi hvor stor deltakerandel søkeren(e) ideelt sett ønsker i den enkelte utvinningstillatelse, men også en øvre og nedre grense for den deltakerandelen som vil være av interesse. Det skal også opplyses om søkeren(e) ønsker å være operatør for noen av tillatelsene.

c) Søker(e) skal angi følgende anbefalinger:

- innhold, omfang og tidsplan for den arbeidsforpliktelse søkeren(e) vil påta seg for å sikre rask og effektiv undersøkelse og utnyttelse av det areal som omfattes av en utvinningstillatelse
- varighet av utvinningstillatelsens initielle periode
- varighet av konsesjonsperioden etter utløpet av initieell periode
- omfang og tidspunkt for tilbakelevering av areal

De ovennevnte forhold skal tilpasses de blokkspesifikke karakteristika med det siktemål å bidra til størst mulig verdiskapning i det berørte geografiske området.

d) Søkeren(e) skal gi en geologisk evaluering av de(n) omsøkte blokk(er).

e) Søkeren(e) skal gi en utbyggings- og reservoarteknologisk vurdering av de(n) omsøkte blokk(er).

f) Søkeren(e) skal gi et sammendrag av søknaden.

g) Søkeren(e) skal gi opplysninger om selskapsforhold.

Dersom tidligere innsendte opplysninger dekker relevant status innen området selskapsforhold som angitt under punkt g), vil kun eventuell tilleggsinformasjon være påkrevet. Det skal gis referanse til tidligere innsendte dokumenter.

h) Søkeren(e) skal opplyse om muligheten for at et norsk selskap i prinsippet har anledning til å oppnå tilsvarende tillatelse i hjemlandet til søkeren eller søkerens morselskap når disse selskap ikke er hjemmehørende i Norge.

Dersom det for søkere som søker sammen som gruppe av konfidensialitetsgrunner ikke er ønskelig å sende inn felles dokumentasjon vedrørende tekniske vurderinger og/eller informasjon om selskaps-spesifikke forhold, kan de sende inn individuell dokumentasjon.

Veiledning for utarbeidelse av søknad om utvinningstillatelse, skjema og blokkkoordinater for de utlyste blokkene kan hentes ned fra Oljedirektoratets hjemmeside på Internett på adressen:

http://www.npd.no/Norsk/Emner/Ressursforvaltning/Undersokelse_og_leting/Konsesjonsrunder/TFO2006.htm (norsk versjon),

eller http://www.npd.no/Engelsk/Emner/Ressursforvaltning/Undersokelse_og_leting/Konsesjonsrunder/TFO2006.htm (engelsk versjon).

Myndighetene kan kreve tilleggsopplysninger.

Opplysninger av forretningsmessig art som gis i søknaden inklusive vedlegg, vil bli behandlet fortrolig av myndighetene uten hensyn til den frist som er fastsatt i petroleumsforskriften § 85.

9 Gebyr

For behandling av søknad om utvinningstillatelse skal det samtidig med innsendelse av søknaden betales et gebyr. Dersom gebyret ikke er innbetalt, anses søknaden ikke for innkommet.

Gebyret er NOK 60 000, jf. petroleumsforskriften § 9. Gebyret er fast og uavhengig av antall områder og utvinningstillatelser søknaden omfatter. Dersom flere selskaper går sammen om å søke om utvinningstillatelse anses dette som én søknad. Hvis et selskap innsender søknad alene og i tillegg deltar i en gruppesøknad, skal selskapet betale NOK 60.000 for sin egen søknad samt sin andel av NOK 60.000 for gruppesøknaden.

Betalingen skal skje til staten ved Oljedirektoratet, kontonr.: 7694.05.00326. Innbetalingen skal merkes Tildeling i forhåndsdefinerte områder 2006. Kopi av kvittering for innbetalt gebyr skal vedlegges søknaden.

10 Kongen i statsråd er ikke forpliktet til å tildele utvinningstillatelser på grunnlag av innkomne søknader, jf. petroleumsloven § 3-5 tredje ledd.

11 Søknad om utvinningstillatelse mottas av:

Det kongelige olje- og energidepartement

Einar Gerhardsens pl. 1
Postboks 8148 Dep.
0033 Oslo

inntil 29. september 2006 kl. 12.00. Alle søknader som er innkommet innen det nevnte tidspunkt anses innkommet samtidig.

Søknaden sendes i ett eksemplar til Departementet. To kopier av søknaden sendes til:

Oljedirektoratet

Postboks 600
4003 Stavanger

Søknaden skal være på norsk eller engelsk.

12 Tildeling av utvinningstillatelser i Tildeling i forhåndsdefinerte områder 2006 på norsk kontinentalsokkel er planlagt gjennomført i desember 2006.