

Tildeling i forhåndsdefinerte områder



Flyveøgler over Jotunheimen for 72 millioner år siden

Norsk kontinentalsokkel 2005



Miljø- og fiskerivilkår

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

I blokker som tildeles i TFO 2005, jf. pkt. 3, annet ledd skal nedenstående vilkår gjelde.

Det må tas særlige hensyn til fiskerikviteten 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 fiskerikviteten og til forekomst av kritiske stadier av marine organismer når programmene utformes.

Rettighetshaverne pålegges å foreta nødvendig kartlegging av eventuelle forekomster av korallrev som kan bli berørt ved aktivitet i de aktuelle blokkene, og å sikre at slike eventuelle forekomster ikke skades av petroleumsaktiviteten.

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 ta kontakt med Statens forurensningstilsyn i god tid før oppstart av planlagt leteboring for å avklare behov for utslippsskand.

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 rørdninger. 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.

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 beredskapsiltak 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 ivertsettelse av sannsynlighetsreduserende 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 behandlingen 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 fiskerikviteten 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 fiskerikviteten 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 fiskerikviteten.

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 teknologi, 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 renskrav vil stilles av konsekvensmyndighetene for konkret virksomhet.
- borekaks og boremal reinjiseres eller tas til land for deponering. Borekaks og boremal 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 potensialet 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 sårbare bunnfauna). 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.

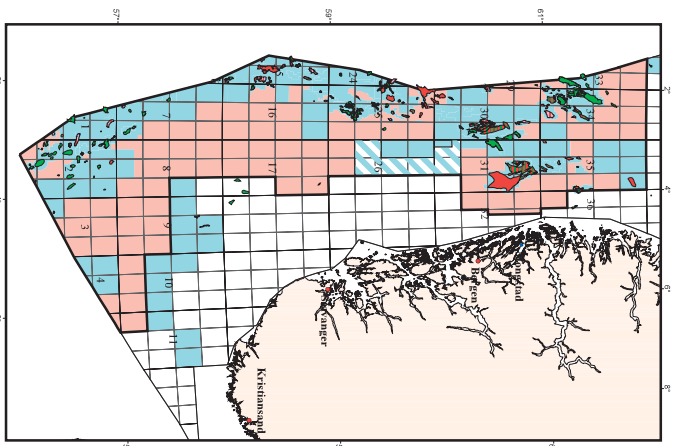
I forbindelse med eventuelle utbygginger i det forhåndsdefinerte området i Barentshavet vil det bli lagt spesiell vekt på forebyggende tiltak mot utilsiktede utslipp.



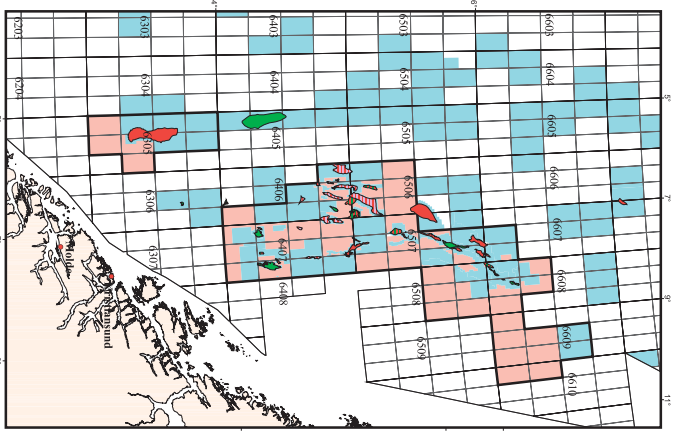
OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENTET
Einar Gerhardsens plass 1
Postboks 8148 Dep
0033 Oslo
Telefon: 22 24 90 90
Telefaks: 22 24 95 65
E-post: postmottak@oed.dep.no
Internett: www.oed.dep.no

Tildeling i forhåndsdefinerte områder 2005 - utlysning

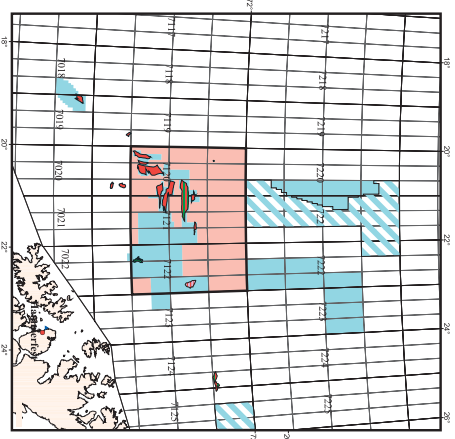
Nordsjøen



Norskehavet



Barentshavet



Kartene viser konsesjonsberøgte områder og utlyste blokker per 31. januar 2005. Dette areal kan endres i løpet av søknadsperioden. Oppdaterte kart (Oleifiritoratets interaktive fakkakart) som viser tilgjengelig areal finnes på Oleifiritoratets hjemmeside.



- Det gode resultatet av TFO 2004 viser at regjeringens omlegging av systemet med konsesjonstilldelinger i modne deler av sokkelen var en riktig og meget viktig omlegging. Selv om det nå er en helt klar tendens til at letevirksomheten tar seg godt opp i 2005, vil regjeringen fortsatt holde et høyt tempo når det gjelder utlysning og tildeling av nye tillatelser på norsk sokkel. I TFO 2005 er det derfor foretatt viktige utvidelser av de forhåndsdefinerte områdene i Nordsjøen og Norskehavet.

Thorhild Widvey

Thorhild Widvey
Olje- og energiminister

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 petroleumaktiviteten, men områdene skal ikke innskrenkes.

Det er nå en helt klar tendens til at leteaktiviteten vil ta seg kraftig opp i 2005, sammenlignet med 2004. Selv om pilene for leteaktiviteten peker oppover, vil regjeringen i 2005 fortsette å holde et høyt tempo når det gjelder utlysning og tildeling av nye tillatelser på norsk sokkel. Det er derfor foretatt viktige utvidelser av de forhåndsdefinerte områdene i Nordsjøen og i Norskehavet i TFO 2005.

Det er fremdeles betydelige gjenværende påviste og uoppdagede ressurser i de modne delene av norsk sokkel. Levetidene på den eksisterende infrastrukturen innenfor TFO-områdene er begrenset og det er derfor viktig å påvise og utvinne ressurser i områdene før den eksisterende infrastrukturen stenges ned. Dersom dette ikke gjøres kan funn bli liggende i bakken, fordi funnene er for små til å kunne bære en egen utbygging av infrastruktur.

Det er et mål å sikre at konsesjonsbelagt areal blir utforsket raskt og effektivt, og at selskapene ikke biandlegger areal som de ikke arbeider aktivt med. Selskapene vil i TFO 2005 bare få tildelt de deler av blokkene hvor de har identifisert muligheter og hvor de har en fremdriftsplan for videre utforsking. En slik fremdriftsplan skal som hovedregel inneholde timeplanen for utforskningsaktiviteten helt frem mot innlevering av en eventuell utbyggingssplan.

Søknadsfristen er satt til 30. september 2005 klokken 12.00. Det legges opp til tildeling av utvinningstillatelser i desember 2005.

(Bildet på forsiden forestiller Sar-Norge under maksimum havnivå i campan-lid, for 12 millioner år siden. I luten ser vi en flåke med Pteronodon over et inlands-hav som er dagens Jotunheimen. Illustrasjon: Robert W. Williams, OD)

Innbydelse til å søke om utvinningstillatelse for petroleum

1 Det kongelige olje- og energidepartement (Departementet) kunn- gjør herved innbydelse til å søke om utvinningstillatelse for petro- leum 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 petroleumsløven 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 søke om tildeling av utvinningstillatelse dersom de er forhånds- kvalifisert som rettighetshaver.

Individuelle søkere og søkere som søker som gruppe vil bli behandlet på like vilkår av Departementet. Den som leverer indivi- duell søknad, eller den som inngår i en gruppe som sammen med andre leverer felles søknad, er å betrakte som søker av utvinnings- tillatelse. 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 utvinningsstillatelsens 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 utlysingskartene 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 samar- beidsavtale og en regnskapsavtale for petroleumsvirksomhet.

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

Konsesjonsdokumentene vil i hovedtrekk være basert på de rele- vante dokumenter fra Tildeling i forhåndsdefinerte områder 2004. Siktemålet er at hovedtrekkene i eventuelle tilpasninger i ramme- verket 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 fiskeri- vilkår 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 varig- het av konsesjonsperioden etter utløpet av initieil periode.

c) Omfang av og tidspunkt for tilbakelevering av areal.

Fastsettelsen av initieil periode, jf. petroleumsløven § 3-9, vil for utvinningstillatelser tildelt i Tildeling i forhåndsdefinerte områder 2005 bli tilpasset blokkspesifikke forhold.

Arbeidsforpliktelsene i utvinningstillatelsene vil som hoved- regel omfatte krav om en fremdriftsplan for aktivitetene frem mot innlevering av en eventuell utbyggingssplan innenfor ram- men av den initieile 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 utvinnings- tillatelsen tilbakeleveres eller bortfaller.

Arbeidsforpliktelsene vil kunne bli utformet slik at rettighets- haverne 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 utvinnings- tillatelsen i sin helhet.

Videre vil arbeidsforpliktelsen som hovedregel omfatte krav om innsendelse av en utbyggingssplan for den/de aktuelle forekomsten(e) til Departementet, for godkjenning innenfor rammen av den initieile perioden. I et slikt tilfelle skal den enkelte rettighetshaver innen en viss frist ta stilling til om han ønsker å utarbeide en utbyggingssplan for området. Dersom en eller flere rettighetshavere ikke ønsker å utarbeide en utbyggingss- plan, må den/de aktuelle deltakerandeler(e) overtas av øvrige rettighetshavere eller av en utenforstående tredjemann. I mot- satt fall bortfaller utvinningstillatelsen i sin helhet.

Rettighetshavere som ønsker å utarbeide en utbyggingssplan vil bli gitt en ytterligere periode innenfor rammen av den initi- elle perioden til å utarbeide og innsende utbyggingssplanen for godkjenning. Dersom utbyggingssplan ikke innsendes, bortfal- ler utvinningstillatelsen i sin helhet.

Etter utløpet av den initieile perioden skal som hovedregel det området for utvinningstillatelsen som ikke er omfattet av en innsendt utbyggingssplan, 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, petro- leum 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 tilsva- rendt 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 rettighets- haver for statens deltakerandel (statens direkte økonomiske engasjement - SDØE).

8 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 myn- digheter.

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 individuelt prioriteringsliste. Det skal oppgis hvor stor andel søkeren(e) ønsker i den enkelte tillatelse. 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 under- søkelse og utnyttelse av det areal som omfattes av en utvinningstillatelse
• varighet av utvinningstillatelsens initieile periode
• varighet av konsesjonsperioden etter utløpet av initieil periode
• omfang og tidspunkt for tilbakelevering av areal

De ovennevnte forhold skal tilpasses de blokkspesifikke karak- teristika 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 utbyggingss- 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.

Søkeren 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 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.

Dersom det for søkere som søker sammen som gruppe av konfidensialitetsgrunner ikke er ønskelig å sende inn felles dokumentasjon vedrørende tekniske vurderinger og/eller infor- masjon om selskapsspesifikke forhold, kan de sende inn indivi- duell 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/tfo2005 (norsk versjon),

eller

http://www.npd.no/English/Emner/Ressursforvaltning/Undersokelse_og_leting/tfo2005 (engelsk versjon).

9 Departementet kan kreve tilleggsopplysninger.

Opplysninger av forretningsmessig art som gis i søknaden inklusive vedlegg, vil bli behandlet fortrolig av Departementet og Oljedirektoratet uten hensyn til den frist som er fastsatt i petroleumsforskriften § 73.

For behandling av søknad om utvinningstillatelse skal det samtidig med innsendelse av søknaden betales et gebyr.

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 gruppe- søknad, 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 for- håndsdefinerte områder 2005. Kopi av kvittering for innbetalt gebyr skal vedlegges søknaden.

10 Kongen i statsråd er ikke forpliktet til å tildele utvinningstilla- telser på grunnlag av innkomne søknader, jf. petroleumsløven § 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 30. september 2005 kl. 12.00. Alle søknader som er inn- kommet 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 2005 på norsk kontinentalsokkel er planlagt gjennomført i desember 2005.