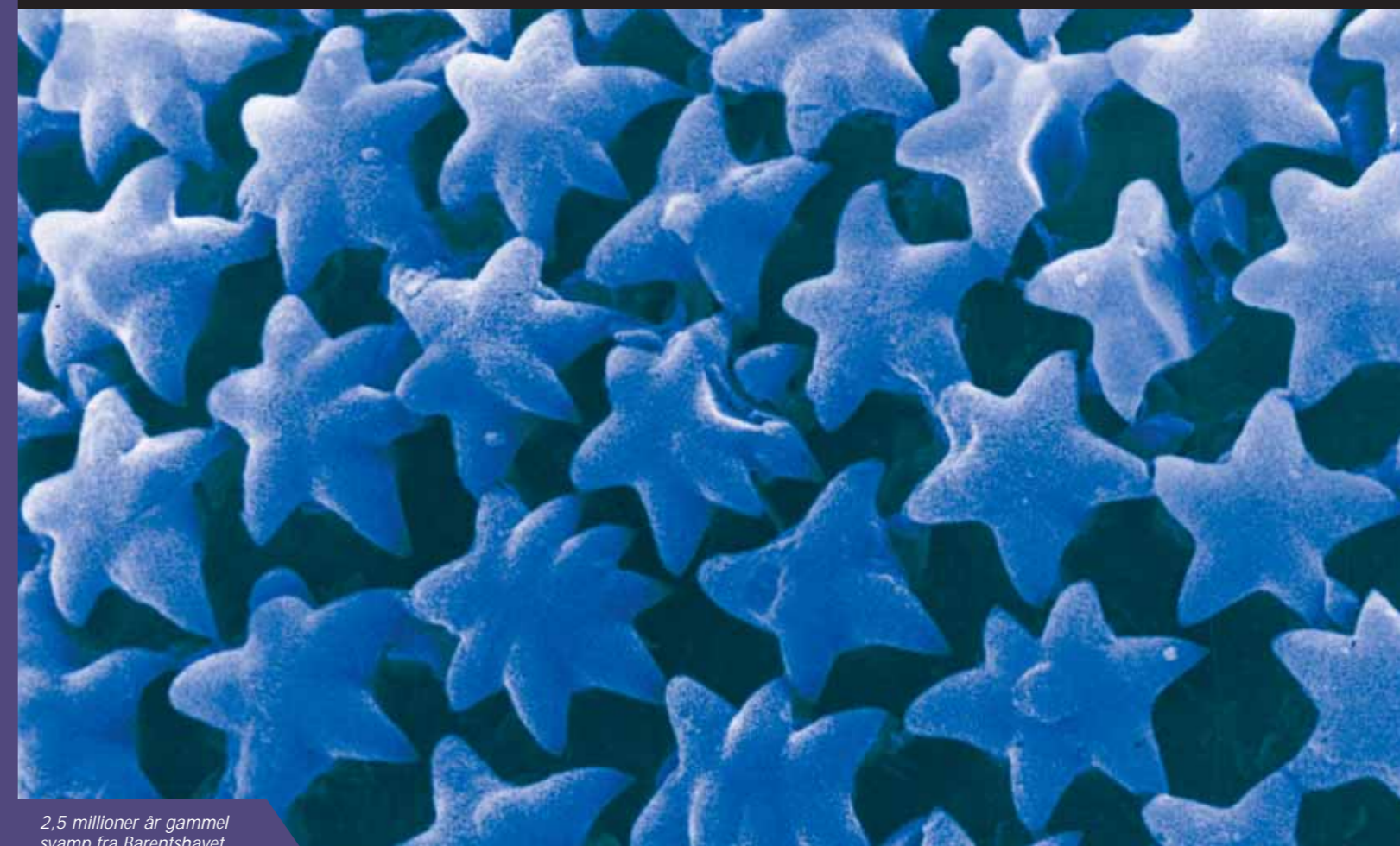


Miljø- og fiskerivilkår

19. konsesjonsrunde



2,5 millioner år gammel svamp fra Barentshavet.

Norsk kontinentalsokkel

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

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 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 og Petroleumstilsynet i god tid før oppstart av planlagt leteboring for å avklare behov for utslipps- og samtykkesøknader.

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 kostnadsmessige forhold. For en slik vurdering av tiltak vises det til gjeldende krav til risikoregulering og konsekvensutredningen som i henhold til petroleumsloven skal gjennomføres som en del av plan for utbygging og drift.

Deler av utlysningsområdet ligger i områder med særskilte miljøutfordringer. Dette gjelder blokkene 6204/6, 8 og 10, 6205/3, 6305/6 og 6406/11. 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.

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 utførelse 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.

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 6204/6, 8 og 10 og 6205/3.

Blokkene 6205/3, 6204/6, 8 og 10 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 1. februar til 15. juni. Utenom denne perioden skal det tas kontakt med fiskeridirektoratet for det bores i oljeførende lag.

Blokkene 6205/3, 6204/6, 8 og 10 ligger i viktige gytefelt for sild og andre fiskeslag. Ved mulige feltutbygginger i dette området skal det brukes løsninger som i minst mulig grad påvirker bunnforholdene i gyteområdene. Myndighetene vil ved behandlingen av plan for utbygging og drift for eventuelle funn i disse blokkene legge spesiell vekt på at dette vilkåret blir ivare tatt på en god måte.

I blokkene 6205/3, 6204/6, 8 og 10 foregår det utstrakt fiskeriaktivitet. I dette området skal det ved mulige feltutbygginger i særlig grad legges vekt på løsninger som minimerer operasjonelle ulemper for fiskeriaktiviteten.

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 sjøugl i områder som kan påvirkes av utslipp fra petroleumsvirksomheten. Det forventes at industrien vil bidra til kartleggingen av sjøugl i 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 Loloten - 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 konsesjonsmyndighetene for konkret virksomhet.
- borekaks og boreslam reinjiseres eller tas til land for deponering. Borekaks og boreslam fra boring av toppullet 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 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 Barentshavet vil det bli lagt spesiell vekt på forebyggende tiltak mot utilsiktede utslipp.

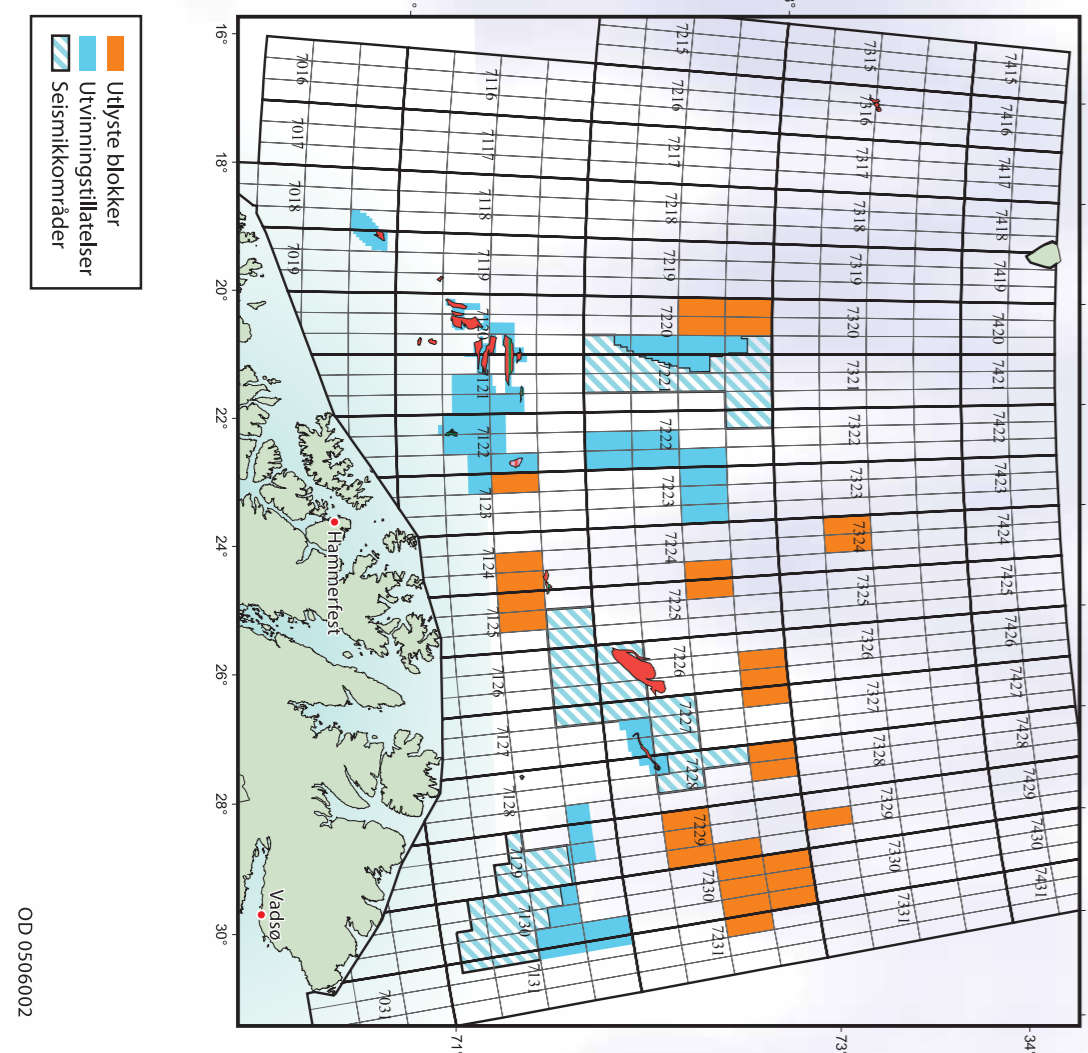
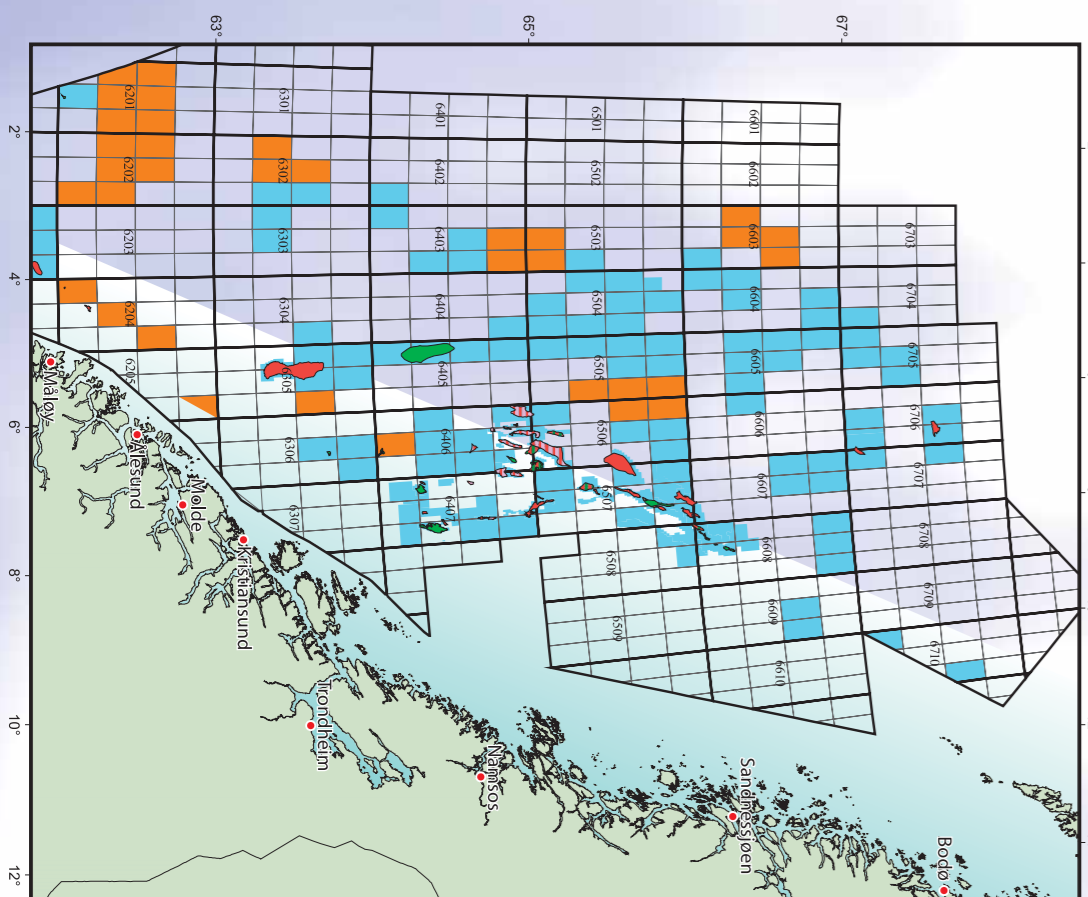
Regjeringen tar sikte på å behandle den helhetlige forvaltningsplanen for Barentshavet før planlagt tildeling av blokker i 19. konsesjonsrunde 1. kvartal 2006. Eventuell tildeling og vilkår for tildeling av blokkene 7123/4, 7124/5, 7124/6, 7125/4 og 7125/5, forutsettes ikke å komme i strid med konklusjon i forvaltningsplanen.

Norskehavet

Utlyste blokker i 19. konsesjonsrunde

Barentshavet

OLJEDIREKTORATET



OD 0506002



Innbydelse til å søke om utvinningstillatelse for petroleum

- Gjennom en bred utlysning med 64 blokker i Barentshavet og Norskehavet legger vi grunnlaget for ny aktivitet og verdiskaping i nord. Dette er den første utlysningen i umodne deler av Barentshavet siden 1996. Områdene som nå lyses ut representerer kjerneområder som vil legge grunnlaget for en effektiv utforskning av lite kjente områder av norsk kontinentalsokkel. Områdene som er utlyst representerer en stor variasjon i utfordringer og muligheter og burde appellere til et bredt spekter av selskaper.

Thorhild Widvey
Olje- og energiminister

Konsesjonsrunder i umodne områder er et av regjeringens hovedverktøyer for å opprettholde aktiviteten på norsk kontinentalsokkel, samt for å oppnå regjeringens mål om å realisere den langsiktige utviklingsbanen.

Barentshavet er en spennende petroleumspolysprovis på norsk sokkel, hvor det alt i alt bare er boret i overkant av 60 letebrønner. Det er antatt at store uoppdagede ressurser på norsk sokkel kan ligge her. Kjennskapet til geologien er imidlertid svært begrenset og dagens ressursanslag kan bli oppjustert dersom det gjøres nye funn. Regjeringen har derfor valgt å inkludere sentrale blokker i Barentshavet i 19. konsesjonsrunde. Blokkene som nå er lyst ut representerer kjerneblokker som vil kunne gi viktig informasjon om større områder. Økt norsk aktivitet i Barentshavet legger også grunnlag for det som kan bli Europas viktigste petroleumspolysprovis.

Også interessante blokker i Norskehavet er blitt inkludert i 19. konsesjonsrunde. Disse blokkene representerer andre utfordringer og muligheter enn blokkene i Barentshavet. Med områder både i Barentshavet og Norskehavet inneholder 19. konsesjonsrunde et bredt spekter av muligheter og burde appellere til både nye og etablerte, store og mindre selskaper.

Barentshavet er et område som har store naturverdier og som er et viktig område for andre næringsinteresser. Det er derfor i forbindelse med utlysningen av 19. konsesjonsrunde lagt stor vekt på å balansere næringsinteressene knyttet til fiskeri-, havbruk- og petroleumsvirksomhet innenfor rammen av en bærekraftig utvikling. Utlysningen er i tråd med de strenge miljøkrav som ble satt i forbindelse med regjeringens beslutning om å gjenåpne Barentshavet. Videre forutsettes eventuell tildeling og vilkår for tildeling av blokkene 7123/4, 7124/5, 7124/6, 7125/4 og 7125/5 ikke å komme i strid med regjeringens konklusjoner i forvaltningsplanen.

Totalt utgjør det utlyste området 64 blokker eller deler av blokker.

Søknadsfrist for 19. konsesjonsrunde er satt til 15. november 2005 klokken 12.00. Det legges opp til tildeling av utvinningstillatelser i første kvartal 2006.

Bildet på forsiden viser overflatestrukturen på en 2,5 millioner år gammel svamp fra en undersøkelsesbrønn i Barentshavet. Hver "stjerne" har en diameter på 0,005 mm. Foto: Finn Moe og Tor Eidvin, OD

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. novem- ber 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 for- håndskvalifisert som rettighetshaver for søknadsfristens utløp.

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 gruppesøkna- der 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 tildelingspunktet.

Det er anledning til å søke om andeler i utvinningstillatelser for føl- gende blokker eller deler av blokker:

6201/4, 5, 6, 7, 8, 9
6202/4, 5, 7, 8, 9, 12
6204/6, 8, 10
6205/3 (nordvestlig halvdel)
6302/5, 7, 8
6305/6
6403/2, 3
6406/11
6503/11, 12
6505/3, 6, 9
6506/1, 4
6603/5, 6, 7, 8

7123/4
7124/5, 6
7125/4, 5
7220/1, 2, 4, 5
7224/6
7225/4
7226/2, 3
7227/1
7228/1, 2

7229/6, 7, 8, 9
7230/1, 2, 3, 4, 5, 6
7231/4
7324/7, 8
7329/11

Hver utvinningstillatelse kan omfatte en eller flere blokker eller deler av blokker.

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 petroleumsvirk- somhet.

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

Konsesjonsdokumentene vil i hovedtrekk være basert på de relevante dokumenter fra 18. konsesjonsrunde. Siktemålet er at hovedtrekkene i tilpasningene i rammeverket gjøres kjent for industrien før søknadsfristen utløper.

b) En nærmere presisering av miljø- og fiskerivilkår fremgår av brosjyrens bakside. Det knyttes 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) Omfang av, innhold i og tidsplan for arbeidsforpliktelsen.

b) Varighet av utvinningstillatelsens initiale periode og varig- het av konsesjonsperioden etter utløpet av den initiale perio- de.

c) Omfang av, og tidspunkt for tilbakelevering av areal.

Fastsettelsen av initiale periode, jf. petroleumsløven § 3-9, vil for utvinningstillatelser tildelt i 19. konsesjonsrunde bli tilpas- set blokkspesifikke forhold.

Etter utløpet av den initiale perioden skal som hovedregel det området for utvinningstillatelsen som ikke avgrenser ressurser påvist ved boring, tilbakeleveres.

Eventuelle anbefalte avvik fra dette må begrunnes særskilt av søkeren(e).

6 Tildelingskriterier

Innenfor rammene av en god ressursforvaltning for å fremme rask og effektiv leting etter og utnyttelse av petroleum på

norsk kontinentalsokkel, herunder en sammensetning av ret- tighetshavergrupper som sikrer dette, vil følgende kriterier leg- ges 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 rask og kostnadseffektiv 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 søker planlegger å foreta en rask og effektiv undersøkelse etter petroleum.

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 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 spesifisert i denne kunngjøringen.

Dersom det søkes om flere utvinningstillatelser skal søkeren(e) angi disse i prioritert rekkefølge. Søkere som søker som grup- pe kan sende individuell prioriteringsliste. Søkeren(e) skal oppgi hvor stor andel søkeren(e) ideelt sett ønsker i den enkel- te 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) Søkeren(e) skal angi følgende anbefalinger:

• innhold, omfang og tidsplan for den arbeidsforpliktelse søke ren(e) vil påta seg for å sikre rask og effektiv undersøkelse og utnyttelse av det areal som omfattes av en utvinningstillatelse
• varighet av utvinningstillatelsens initiale periode

• varighet av konsesjonsperioden etter utløpet av initiale periode
• omfang og tidspunkt for tilbakelevering av areal
De ovennevnte forhold skal tilpasses de blokkspesifikke karakteristika med det siktemål å bidra til størst mulig verdi- skapning i det berørte geografiske området.

d) Søkeren(e) skal gi et sammendrag av søknaden. Det skal gå tydelig fram av sammendraget dersom det søkes som gruppe.

e) Søkeren(e) skal i Del 1 gi en regionalgeologisk evaluering for nye leteprovinser eller nye letekonsepser.

f) Søkeren(e) skal i Del 2 gi en geologisk og teknisk-økono- misk evaluering av de(n) omsøkte blokk(er).

g) Søkeren(e) skal i Del 3 gi en beskrivelse av letestrategi og arbeidsprogram.

h) Søkeren(e) skal i Del 4 gi opplysninger om selskapsforhold.

i) Søkeren(e) skal i Del 5 gi opplysninger om kompetanse og erfaring innen teknologi, sikkerhet, arbeidsmiljø og ytre miljø.

Søkeren(e) skal opplyse om muligheten for at et norsk selskap i prinsippet har anledning til å oppnå tilsvarende tillatelse i hjemlandet til søkeren(e) eller søkeren(e)s morselskap når dette (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 teknisk-/økonomiske 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/
eller
http://www.npd.no/english/Emner/Ressursforvaltning/Undersokelse_og_leting/Konsesjonsrunder/

Departementet kan kreve tilleggsopplysninger. Opplysninger av forretningsmessig art som gis i søknaden inklusive vedleggene vil bli behandlet fortrolig av Departementet og Oljedirektoratet uten hensyn til den frist som er fastsatt i petroleumsvirksomhetsloven § 73.

9 For behandling av søknad om utvinningstillatelse skal det sam- tidig med innsendelse av søknaden betales et gebyr. Gebyret er NOK 60 000, jf. petroleumsvirksomhetsloven § 9. Gebyret skal betales av hvert selskap som søker alene og hver gruppe som søker sammen. Gebyret er fast og uavhengig av antall områder og utvinningstillatelser søknaden omfatter. Betalingen skal skje til staten ved Oljedirektoratet, kontonr. 7694.05.00326. Innbetalingen skal merkes med 19. konse-

sjonsrunde. Kopi av kvittering for innbetalt gebyr skal vedleg- ges 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 15. november 2005 kl. 12.00. Alle søknader som er inn- kommet innen det nevnte tidspunkt anses innkommet samti- dig.

Søknaden sendes i ett eksemplar til Departementet, og to kopier av søknaden sendes til

Oljedirektoratet
Postboks 600
4003 Stavanger

Søknaden skal være på norsk eller engelsk.

12 Tildeling av utvinningstillatelser i 19. konsesjonsrunde på norsk kontinentalsokkel planlegges gjennomført 1. kvartal 2006.