

2023



Invitationsskrivelse til ansøgninger om en kulbrintetilladelse

**Indkaldelse af ansøgninger om tilladelse til efterforskning og indvinding af
kulbrinter i bestemt område i Nordsøen (miniudbudsrunde)**

Energistyrelsen

Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V

T: +45 3392 6700
E: ens@ens.dk

www.ens.dk



Invitationsskrivelse

Dato
xxx 2023

J nr. xxx-xxxx

Indkaldelse af ansøgninger om tilladelse til efterforskning og indvinding af kulbrinter i bestemt afgrænset område af Nordsøen.

Indhold

Invitationsskrivelse.....	1
1. Indledning og formål	2
2. Arealet	2
3. Generelle vilkår	3
4. Udvælgelseskriterier og vurdering af udvælgelseskriterier	4
5. Ansøgningens indhold	6
6. Gebyrer	8
7. skatteforhold	9
8. Forholdet til miljø-, naturbeskyttelses-, råstof- og fiskeriinteresser	10
9. Sikkerhedsmæssige forhold	10
10. Investeringscreeningsloven	10
11. Supplerende materiale	11
12. Proces for behandling af ansøgninger	12
Bilag 1 Oplysninger om budget og finansiel kapacitet	14
Bilag 2 Modeltilladelse (vedhæftet)	14



1. Indledning og formål

Energistyrelsen har modtaget en ansøgning om tilladelse til efterforskning og indvinding af kulbrinter i et område i Nordsøen uden forudgående indkaldelse, og klima-, energi- og forsyningsministeren finder, at ansøgningen bør behandles.

På den baggrund indkaldes herved ansøgninger om tilladelse til efterforskning og indvinding af kulbrinter i henhold til § 12, stk. 1, litra a, i lov om anvendelse af Danmarks undergrund (undergrundsloven), jf. lovbekendtgørelse nr. 1533 af 16. december 2019 som ændret ved lov 803 af 7. juni 2022.

Ansøgningsfristen er senest 90 dage efter offentliggørelse af en meddelelse herom i Den Europæiske Unions Tidende. Ansøgninger indgives til Energistyrelsen, Carsten Niebuhrs Gade 43, 1577 København V, jf. punkt 10 neden for.

2. Arealet

Der kan ansøges om tilladelse til efterforskning og indvinding af kulbrinter inden for det område, der afgrænses af følgende koordinatpunkter (geografiske koordinater baseret på Europæisk Datum 1950):

Punkt 1: 55 grader 43 minutter 07 sekunder nordlig bredde, 04 grader 25 minutter 47 sekunder østlig længde

Punkt 2: 55 grader 43 minutter 07 sekunder nordlig bredde, 04 grader 23 minutter 38 sekunder østlig længde

Punkt 3: 55 grader 46 minutter 18 sekunder nordlig bredde, 04 grader 17 minutter 32 sekunder østlig længde

Punkt 4: 55 grader 50 minutter 49 sekunder nordlig bredde, 04 grader 17 minutter 30 sekunder østlig længde

Punkt 5: 55 grader 50 minutter 59 sekunder nordlig bredde, 04 grader 19 minutter 04 sekunder østlig længde

Punkt 6: 55 grader 50 minutter 56 sekunder nordlig bredde, 04 grader 29 minutter 55 sekunder østlig længde

Punkt 7: 55 grader 44 minutter 42 sekunder nordlig bredde, 04 grader 29 minutter 55 sekunder østlig længde

Punkt 8: 55 grader 44 minutter 41 sekunder nordlig bredde, 04 grader 25 minutter 47 sekunder østlig længde

Punkt 9: 55 grader 43 minutter 07 sekunder nordlig bredde, 04 grader 25 minutter 47 sekunder østlig længde



3. Generelle vilkår

Der er til brug for dette miniudbud udarbejdet et udkast til tilladelse, som indeholder de relevante vilkår for tilladelsen til olie- og gas efterforskning og indvinding. De detaljerede vilkår for tilladelsen (modeltilladelse) er vedlagt som bilag 2. Der henvises endvidere til Lov om anvendelse af Danmarks undergrund, jf. lovbekendtgørelse nr. 1533 af 16. december 2019 med senere ændringer, (undergrundsloven) for relevant regulering af efterforskning- og indvindingsvirksomheden.

Endvidere gøres opmærksom på følgende vilkår og regulering:

Ansøgninger fra såvel enkelte selskaber som fra grupper af selskaber vil blive taget i betragtning. Der vil dog kun kunne ansøges om andele i tilladelsen på sammenlagt 80 % (100 %, når statsdeltagelsen medregnes).

For så vidt angår sikring af rettighedshaverens opfyldelse af sin forpligtelse i henhold til tilladelser, der udstedes i miniudbudsrunder (jf. modeltilladelsens vilkår herom), skal hver enkelt deltager inden for en frist af 30 dage efter meddelelsen af tilladelsen stille sikkerhed af en sådan størrelse og beskaffenhed, som kan godkendes af Energistyrelsen. For rettighedshavere, der er et datterselskab eller en filial af et datterselskab, kræves som hovedregel en garanti fra det ultimative moderselskab, jf. § 24 f i undergrundsloven og § 32 i modeltilladelsen.

For så vidt angår det forhold, at staten deltager gennem Nordsøfonden med en betalende andel på 20 % i tilladelsen (jf. modeltilladelsens vilkår herom), gøres opmærksom på, at Nordsøfonden ikke bidrager til betaling af rettighedshaveres udgifter til eksisterende oplysninger om Danmarks undergrund, som den vederlagsfrit kan rekvirere hos Energistyrelsen og De Nationale Geologiske Undersøgelser for Danmark og Grønland, jf. bekendtgørelse af lov om Nordsøenheden og Nordsøfonden nr. 126 af 2. februar 2023.

Det skal fremgå af ansøgningen fra grupper, hvem der skal være operatør for en kommende tilladelse. Tilsvarende skal ansøgende enkeltsselskaber angive eventuelle ønsker om operatør. I tilfælde af uenighed om valg af operatør blandt de selskaber, der tildes en tilladelse, forbeholder Energistyrelsen sig ret til at udpege operatøren på grundlag af kvalifikationerne hos de mulige kandidater, jf. undergrundslovens § 12 a, stk. 6.

Energistyrelsen udpeger operatøren efter høring af Arbejdstilsynet og på grundlag af operatørens kvalifikationer, herunder kapacitet til at kunne opfylde sikkerheds- og miljømæssige krav i lovgivningen i forbindelse med offshore olie- og



gasaktiviteter, jf. undergrundslovens §§ 12 a, stk. 6, og 24 d, stk. 1 og 3, og offshoresikkerhedslovens § 5, stk. 2. Arbejdstilsynet er ressortmyndighed for sikkerheden offshore, og skal derfor give en selvstændig godkendelse af de sikkerhedsmæssige forhold under en given operatør. Meddelelse af operatørskab er derfor betinget af, at både Energistyrelsen og Arbejdstilsynet kan godkende operatørens kompetencer. Det er en forudsætning for udpegning, at operatøren vurderes at besidde den nødvendige tekniske og finansielle kapacitet, jf. undergrundslovens § 24 d, stk. 1. Tilsvarende gælder i tilfælde af uenighed om valg af operatør blandt de selskaber, der tildes en tilladelse. Energistyrelsen vil således udpege operatøren på grundlag af kvalifikationer hos de mulige kandidater.

4. Udvalgelseskriterier og vurdering af udvalgelseskriterier

Tildelingen af en efterforsknings- og indvindingstilladelse vil ske efter en bedømmelse og udvælgelse af ansøgere efter følgende kriterier, der fremgår af undergrundslovens § 12 a, stk. 1:

- a) ansøgerens tekniske og finansielle kapacitet og
- b) de efterforskningsarbejder, som ansøgeren har til hensigt at udføre, eller måden, hvorpå ansøgeren har til hensigt at foretage indvinding i det pågældende område.

Teknisk og finansiell kapacitet

For så vidt angår ansøgers tekniske og finansielle kapacitet skal der i en ansøgning redegøres for og dokumenteres, hvorledes ansøger vil sikre en tilfredsstillende finansiell og teknisk kapacitet til at opfylde samtlige ubetingede forpligtelser i henhold til det ansøgte arbejdsprogram. Herudover skal ansøger præsentere en troværdig plan for, hvordan den tekniske og finansielle kapacitet vil blive tilvejebragt i de senere faser af tilladelsen.

Ansøgers dokumentation og redegørelse for teknisk og finansiell kapacitet skal stå i forhold til det tilbudte arbejdsprogram. Til dokumentation af ansøgers finansielle kapacitet kræves bl.a. årsrapporter og finansieringsplaner. Ansøger kan også inkludere anden dokumentation, som kan understøtte Energistyrelsen i vurdering af ansøgers finansielle kapacitet.

Til dokumentation af teknisk kapacitet skal ansøger kunne sandsynliggøre, at ansøger på tidspunktet, hvor de arbejder, som tilbydes i arbejdsprogrammet skal udføres, har fuld råderet over de medarbejdere og det udstyr, der er nødvendigt. Energistyrelsen kan derfor kræve dokumentation i form af juridisk bindende aftaler



med leverandører, CV'er på tekniske medarbejdere, et organisationsdiagram, en beskrivelse af beslutningsprocedure for, hvordan ansøger vurderer både at have den rette organisation og de rette kompetencer til at udføre opgaven.

Kvaliteten og omfanget af arbejdsprogrammet

For så vidt angår kvaliteten og omfanget af ansøgers arbejdsprogram, skal ansøger tilbyde en række efterforskningsarbejder i form af et arbejdsprogram for området. Arbejdsprogrammet forventes at have et passende omfang og kvalitet til at udføre efterforskning og vurdering af områdets beskaffenhed til mulig kulbrinte produktion. Ansøgerne skal beskrive, hvad der efter deres opfattelse må anses for at være et fuldstændigt arbejdsprogram for området, og de skal på denne baggrund udtrykkeligt angive, om de tilbyder at udføre det fuldstændige arbejdsprogram, eller evt. hvilke dele heraf de tilbyder. Der lægges i den forbindelse vægt på, at kvaliteten og omfanget af det foreslåede arbejdsprogram og den medfølgende dokumentation demonstrerer ansøgerens vilje og evne til grundigt at efterforske, hvorvidt der findes tilstrækkelige mængder af kulbrinter i det ansøgte område, og til hurtigt at afklare mulighederne for kommerciel udnyttelse af sådanne forekomster.

Endvidere indgår hensigtsmæssigheden i den måde, hvorpå ansøger har til hensigt at foretage indvinding i det ansøgte område i vurderingen af arbejdsprogrammets kvalitet. Herudover vil hastighed i gennemførelsen af de tilbudte arbejdsprogrammer, såfremt denne er realistisk, blive tillagt vægt i vurderingen af arbejdsprogrammets kvalitet.

Der vil ved vurderingen af ansøgninger endvidere kunne blive lagt vægt på den måde, hvorpå ansøgerne tidligere har udøvet deres virksomhed under lignende tilladelser, jf. § 12 a, stk. 4.

Ved flere ansøgere

I en konkurrencesituation, hvor flere ansøgere ønsker tilladelse til efterforskning og indvinding af kulbrinter i den pågældende område og de pågældende ansøgere har en tilfredsstillende teknisk og finansiell kapacitet, sammenlignes arbejdsprogrammerne omfang og kvalitet ud fra flg. kriterier:

- 1) Typen af arbejder, der tilbydes: vurderes ud fra i hvor høj grad de tilbudte arbejder bidrager til en øget forståelse af den danske undergrund og realiseringen af kulbrinte produktion. Datatype, -indhold, -omfang, placering, og om de tilbudte arbejder sættes i sammenhæng med eksisterende data, og om viden om undergrunden inddrages i vurderingen. Almindeligvis vil indsamling af nye data anses som bedre end bearbejdning af eksisterende data, og boringer med et fyldestgørende dataindsamlingsprogram anses almindeligvis som bedre end 3D seismiske undersøgelser, som igen anses bedre end skrivebordsstudier. Flere boringer vægtes som udgangspunkt højere end færre boringer, og



ubetingede arbejder vægtes højere end betingede arbejder. Eksempelvis vil en ubetinget boring anses som bedre end en betinget boring. Vurderingen vil dog altid være konkret og afhænge af det konkrete, tilbudte arbejde samt kvaliteten og omfanget af eksisterende data i området.

- 2) Tidsplan og varighed af de tilbudte arbejder: Energistyrelsen foretager en vurdering af tidsplan for og varighed af de planlagte arbejder. I vurderingen heraf vægtes det højere, at der er kortere frem for længere tid til påbegyndelse af de tilbudte arbejder. Tidsplanen skal være realistisk, så behovet for udsættelser af tidsfrister i Tilladelsen minimeres. Herudover kan der lægges vægt på, om en ansøger eventuelt har udvist manglende effektivitet eller manglende opfyldelse af forpligtelser i forbindelse med tidligere tilladelser, jf. undergrundslovens § 12 a, stk. 4.

Vinderen bliver den ansøger, som samlet set vurderes at tilbyde et arbejdsprogram af størst kvalitet og omfang og den bedste måde at foretage indvinding på. Her vil særligt typen af arbejder i de enkelte arbejdsprogrammer have stor betydning for vurderingen. I fald ansøgningerne er mere lige i forhold til typen af arbejder, vil der blive lagt mere vægt på vurderingen af udførelsen af tidsplanen.

5. Ansøgningens indhold

Ansøgningen skal affattes på dansk eller engelsk, og indsendes i PDF-format. Adgangsoplysninger til sikker fildeling oplyses ved henvendelse til (**indsæt rette kontaktinfo**).

Ansøgningen skal indeholde de nedenfor angivne oplysninger og indeles i afsnit, hvert omhandlende et af punkterne a) - i):

- a) For hver ansøger/deltager i en gruppe oplyses: Firmanavn, adresse og navnet på en kontaktperson samt den enkelte deltagers foreslåede procentvise andel af ansøgte tilladelser.
- b) For hver ansøger/deltager i en gruppe, som ikke i forvejen er rettighedshaver i Danmark, ønskes:
 - a. Oplysninger om den juridiske selskabsform, og hvor selskabet er registreret (udskrift af register og autoriseret oversættelse til dansk eller engelsk vedlægges), hvor dets hovedsæde er beliggende, bestyrelsen og direktionens sammensætning, kapitalforhold, herunder aktiekapitalens størrelse samt navn og hjemsted for aktionærer, der repræsenterer 10 % eller mere af aktiekapitalen, og størrelsen af disses aktiebesiddelser m.v.
 - b. Oplysninger om selskabets organisation, koncernforhold, relationer til associerede selskaber, kulbrintereserver og -produktion samt raffinering- og afsætningsforhold.



- c. Finansielle oplysninger om deltageren og dennes eventuelle moderselskab samt koncernen, hvori deltageren eller dennes moderselskab indgår. Endvidere vedlægges årsberetninger med årsregnskab for de seneste 3 regnskabsår, herunder for eventuelt moderselskab og/eller koncernen. Årsrapporterne skal som udgangspunkt være konsoliderede og revideret efter dansk eller internationalt anerkendt regnskabspraksis. Såfremt der foreligger en internationalt anerkendt kreditvurdering for selskabet eller evt. en kreditvurdering for koncernen eller et koncernforbundet selskab fremsendes ligeledes denne. Hvilke øvrige oplysninger om budget og finansiell kapacitet, der skal fremgå af ansøgningen, fremgår af bilag 1.
- d. Dokumentation af ansøgers tekniske kapacitet. Ansøger skal endvidere sandsynliggøre, at ansøger på tidspunktet, hvor de arbejder, som tilbydes i arbejdsprogrammet skal udføres, har fuld råderet over de medarbejdere og det udstyr, der er nødvendigt. Relevant dokumentation i form af juridisk bindende aftaler med leverandører, CV'er på tekniske medarbejdere, et organisationsdiagram, en beskrivelse af beslutningsprocedure for, hvordan ansøger vurderer både at have den rette organisation og de rette kompetencer til at udføre opgaven, samt hvilken tidligere erfaring med hensyn til efterforskning og indvinding af kulbrinter eller fra andre områder, der rådes over, og hvordan denne erfaring kan bidrage til at konsortiets arbejde.

For ansøgere/deltagere, der allerede er rettighedshavere på dansk område, indsendes selskabsøkonomiske data, der er fremkommet siden seneste indberetning til Energistyrelsen.

- c) Hvis den ønskede operatør ikke i forvejen er operatør i Danmark, fremlægges dokumentation for dennes kvalifikationer ifølge pkt. 4, f.eks. manualer eller procedurer for udøvelse af virksomheden (kvalitetskontrol og -sikring, miljøbeskyttelse, beredskab m.v.). For øvrige deltagere bør det oplyses, hvordan tidligere erfaring fra andre områder kan bidrage til konsortiets arbejde.

Endvidere ønskes oplyst, hvilken organisation eller stab operatøren vil have til disposition i og uden for Danmark med henblik på udførelse af de aktiviteter, som en tilladelse til efterforskning og indvinding i Danmark vil give anledning til.

- d) En beskrivelse af den efterforskning, der anses for påkrævet til fuldstændig afdækning af områdets kulbrintepotentiale, og hvad ansøgeren på denne baggrund vil forpligte sig til at gennemføre. I arbejdsprogrammet skal de



foreslåede efterforskningsaktiviteter samt tidsplanen herfor specificeres, jf. bilag 2 til modeltilladelsen. En detaljeret redegørelse for prospekterne i området med beskrivelse af playkoncept(erne) og vurdering af fundchancen med angivelse af værdierne for de enkelte risikoparametre. Geologiske og geofysiske kort samt tolkede seismiske linjer skal vedlægges. Da der i det ansøgte område allerede er gjort fund af kulbrinter, skal der af arbejdsprogrammet, udover ovenstående beskrivelse af videre efterforskningsindsats, fremgå en klar plan for aktiviteter målrettet en beslutning om kommercialitet og eventuel udbygning af de eksisterende fund.

- e) Det geologiske grundlag for området, herunder en redegørelse for ansøgerens databank.
- f) For hvert prospekt vurderes såvel mængden af tilstedeværende som indvindelige kulbrinter, bilagt produktionsprofil. Endvidere angives for hvert prospekt en redegørelse for det forudsatte udbygningskoncept og indfasningstidspunkt samt de økonomiske vurderinger, der ligger til grund for ansøgningen, herunder angivelse af nutidsværdi (NPV), intern rente (IRR) og forventet værdi (EMV) samt de anvendte feltøkonomiske forudsætninger. I relation hertil udarbejdes endvidere relevante sensitivitetsanalyser.
- g) Hvis der i området kan forventes at være forhold, som kan give anledning til sikkerhedsmæssige problemer (giftige gasser, unormale trykforhold etc.), angives dette. Endvidere redegøres for, hvordan ansøger har til hensigt at behandle sådanne problemer.
- h) Ansøgere, der ikke i forvejen er rettighedshavere på dansk område, skal fremlægge dokumentation for deres målsætning og organisation på miljøbeskyttelsesområdet samt deres organisationsplan for miljøberedskab og deres eventuelle erfaringer med forebyggelse og bekæmpelse af uheldssituationer.

Stillingtagen til indkomne ansøgninger samt tildeling vil ske på grundlag af de oplysninger, der indeholdes i ansøgningerne. Energistyrelsen forbeholder sig ret til at indhente supplerende oplysninger ved behandlingen af ansøgninger.

6. Gebyrer

I forbindelse med behandlingen og meddelelsen af tilladelsen til efterforskning og indvinding skal følgende gebyrer betales:



- a. Senest samtidig med indgivelse af ansøgningen skal der indbetales et gebyr på DKK 25.000, jf. § 2, stk. 1, i bekendtgørelse nr. 419 af 02.06.2005 om betaling af gebyrer i forbindelse med visse tilladelser efter lov om anvendelse af Danmarks undergrund.
Betalingen skal ske franko til Danske Bank A/S, Holmens Kanal 2-12, DK-1092 København K, reg. nr. 0216, kontonr. 4069065104, IBAN: DK9402164069065104; SWIFT: DABADKKK.
Under meddelelse til modtager angives, at betalingen vedrører Minirunde. Gebyret kan ikke kræves tilbagebetalt. Ansøgningen afvises, såfremt der ikke medfølger dokumentation for gebyrets indbetaling, jf. § 2, stk. 2, i ovennævnte bekendtgørelse.
- b. Ved meddelelse af tilladelsen indbetales samlet for rettighedshaverkonsortiet yderligere et vederlag på DKK 100.000, jf. § 7 i vilkårene for tilladelsen.

7. Skatteforhold

Skattevilkårene for en tilladelse i miniudbudsrunden er:

Selskabsskatten udgør i alt 25 pct. (22 pct. selskabsskat og 3 pct. tillægsselskabsskat), mens kulbrinteskatten udgør 52 pct. Den betalte selskabsskat kan fradrages i kulbrinteindkomsten, som er den skattepligtige indkomst, som kulbrinteskatten opkræves af.

Ved opgørelsen af de skattepligtige indkomster kan den skattepligtige fradrage udgifter, der vedrører indtægterne ved indvindingsvirksomheden, ligesom der ydes fradrag for afskrivning af udgifter til anskaffelse af fx borerigge, produktionsplatforme mv. Aktiverne kan ved begge opgørelser afskrives med op til 15 pct. årligt fra det tidspunkt, aktivet er færdiggjort i et sådant omfang, at det kan indgå i driften (ibrugtagningstidspunktet), og således ikke allerede på det eventuelt tidligere tidspunkt, hvor der betales for aktivet.

For så vidt angår beskatningsmæssige forhold gøres opmærksom på, at der er et særligt kulbrinte fradrag på 5 pct. i 6 år, der er baseret på investeringer relateret til indvindingsvirksomheden. Det særlige kulbrinte fradrag ydes ikke ved opgørelsen af den selskabsskattepligtige indkomst, men kun ved opgørelsen af kulbrinteindkomsten.

Hertil kommer, at selskaberne har mulighed for at tilvælge beskatning efter et særligt investeringsvindue i perioden 2017–25. Investeringsvinduet indebærer en lempeligere beskatning i form af forhøjede og fremrykkede fradrag for investeringer i nye anlæg. Skattefordelene vedrører den særlige kulbrinteskate, mens selskaberne ikke har adgang til særlige skattefordele ift. selskabsskatten på 25 pct. Vælger et selskab at anvende investeringsvinduet, indebærer det også en ekstra beskatning i tilfælde af høje oliepriser ("tillægsskatten"). Den samlede tillægsskat er maksimeret



til det beløb, som de særlige skattefordele har medført, og der er således reelt tale om en tilbagebetaling af de særlige skattefordele. Tillægsskatten kan udgøre op til 10 pct. af EBIT i tilfælde af høje oliepriser. Betingelser og regler for denne ordning fremgår af kulbrinteskattelovens Kapitel 3B (§ 20 F – 20L), jf. lovbekendtgørelse 1820 af 16. september 2021.

Se i øvrigt Skatteministeriets hjemmeside for yderligere information om skattesatser og skattefradrag. <http://www.skm.dk/skattetal/satser/satser-og-beloebsgraenser/kulbrinteskatteloven>.

8. Forholdet til miljø-, naturbeskyttelses-, råstof- og fiskeriinteresser

Olie- og gasaktiviteterne skal afpasses i forhold til andre interesser. Lovgivningen stiller således en række krav ud fra bl.a. miljø-, naturbeskyttelses- og fiskerihensyn samt hensynet til udnyttelse af andre råstoffer. Ved behandlingen af ansøgninger om konkrete projekter vil der ske en afklaring af forholdet til disse interesser.

Forud for 7. udbudsrunde blev der udarbejdet en strategisk miljøvurdering (SMV) af ”plan for udbud af områder til efterforskning og produktion af olie og gas samt separat udbud af tilladelser til injektion af CO₂ for at øge olieindvindingen i eksisterende oliefelter vest for 6° 15' Ø”. Planen blev vedtaget den 19. august 2013. Den aktuelle minirunde er omfattet af planen. Miljørapporten og de dertilhørende dokumenter kan findes på Energistyrelsens hjemmeside www.ens.dk.

Forud for, at der meddeles tilladelse til konkrete projekter til indvinding af olie og gas, vil der blive gennemført en vurdering af projektets sandsynlige væsentlige indvirkning på miljøet (VVM) i medfør af miljøvurderingsloven, jf. lovbekendtgørelse nr. 4 af 3. januar 2023 om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter (VVM). I forbindelse med godkendelse af et konkret projekt, hvor projektet kan forventes at få væsentlige grænseoverskridende påvirkninger på miljøet i et naboland, skal det berørte lands myndighed, der er ansvarlig for vurderingen af virkningerne på miljøet (VVM), høres (Espoo-konventionen). Denne procedure kan være tidskrævende, og Energistyrelsen anbefaler derfor, at tilstrækkelig tid afsættes til ansøgningsprocessen i forbindelse med godkendelse af projektet.

Når der ansøges om udførelse af et konkret projekt, skal der desuden foretages en vurdering af projektets påvirkning på internationale beskyttelsesområder, herunder Natura 2000-områder, samt arter beskyttede i henhold til habitatdirektivets bilag IV, litra a (bilag IV-arter), jf. bekendtgørelse nr. 1050 af 27. juni 2022 om administration af internationale naturbeskyttelsesområder og beskyttelse af visse arter ved



forundersøgelser, efterforskning og indvinding af kulbrinter, lagring i undergrunden, rørledninger, m.v. offshore.

Projekter, der må antages at kunne påvirke et internationalt naturbeskyttelsesområde væsentligt, kan kun få tilladelse eller godkendelse, hvis der foreligger en konsekvensvurdering, som viser, at projektet ikke skader naturbeskyttelsesområdet integritet. Energistyrelsen beslutter, om rettighedshaveren skal indsende en konsekvensvurdering i forbindelse med ansøgningen om tilladelse til projektet

9. Sikkerhedsmæssige forhold

Arbejdstilsynet giver endvidere tilladelse til og fører tilsyn med de sikkerhedsmæssige forhold ved aktiviteterne og fører tilsyn for at nedbringe sikkerheds- og sundhedsmæssige risici og risici for større miljøhændelser i forbindelse med offshore olie- og gasaktiviteter, jf. offshoresikkerhedsloven¹.

Lovbekendtgørelse nr. 125 af 6. februar 2018 med senere ændringer.

10. Investeringscreeningsloven

Lov nr. 842 af 1. maj 2021 om screening af visse udenlandske investeringer m.v. i Danmark (investeringscreeningsloven) har til formål at forhindre at visse udenlandske direkte investeringer og særlige økonomiske aftaler kan udgøre en trussel mod den nationale sikkerhed eller offentlig orden.

Energistyrelsen vurderer, at den eneretstilladelse der meddeles af klima-, energi- og forsyningsministeren, til den vindende ansøger som følge af dette udbud, kan udgøre en særlig økonomisk aftale efter investeringscreeningslovens § 7.

Dette betyder, at hvis ansøger, som klima-, energi- og forsyningsministeren har til hensigt at tildele eneretstilladelse, er en udenlandsk investor efter investeringscreeningslovens regler (se <https://erhvervsstyrelsen.dk/screening-af-udenlandske-investeringer>), kan der være krav om, at den udenlandske investor forudgående skal ansøge om tilladelse til indgåelse af den særlige økonomiske aftale hos Erhvervsstyrelsen, jf. investeringscreeningslovens § 7. Det vil således være en betingelse, at Erhvervsstyrelsens tilladelse til indgåelse af den særlige økonomiske aftale foreligger, såfremt denne er påkrævet, før eneretstilladelse endeligt kan meddeles af klima-, energi- og forsyningsministeren. Den udenlandske investor vil forventelig kunne fremsende en ansøgning til Erhvervsstyrelsen fra det tidspunkt, hvor Energistyrelsen på vegne af klima-, energi- og forsyningsministeren har vurderet at de har til hensigt at tildele eneretstilladelsen til den udenlandske investor.

Yderligere oplysninger, herunder vejledning om reglerens anvendelse kan fås ved henvendelse til Erhvervsstyrelsen (fdi-screening@erst.dk)

11. Supplerende materiale

Følgende supplerende materiale kan hentes fra Energistyrelsens hjemmeside www.ens.dk/xxx:

- a) Modeltilladelse.
- b) Uofficiel oversættelse til engelsk af lovtekster m.v. vedrørende efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund.
- c) Kort med det udbudte område.
- d) Koordinater for de koncessionsbelagte områder vist på ovennævnte kort.
- e) Vejledende udkast til samarbejdsaftale.
- f) Tekst til moderselskabers garantierklæring.
- g) Klima-, Energi- og Forsyningsministerens redegørelse af **dato** til Folketingets Klima-, Energi- og Forsyningsudvalg om afholdelse af en minirunde.
- h) Beretning fra Folketingets Klima-, Energi-, Forsyningsudvalg.
- i) Miljøvurdering med tilhørende sammenfattende redegørelse og indledende naturkonsekvensvurdering.

Yderligere oplysninger om regler, bekendtgørelser og vejledninger, herunder vejledninger om sikkerhedsstillelse og forsikringer og om teknisk kapacitet vedrørende anvendelse og udnyttelse af Danmarks undergrund, kan findes på Energistyrelsens hjemmeside www.ens.dk/en/our-responsibilities/oil-gas/legislation-and-guidelines.

12. Proces for behandling af ansøgninger

Efter afslutningen af Energistyrelsens behandling af ansøgninger vil resultatet, forinden tilladelsen meddeles, blive forelagt Folketingets Klima-, Energi-, Forsyningsudvalg i henhold til undergrundslovens § 6, stk. 1. En oversigt over arbejdsprogrammet i tilladelsen vil blive offentliggjort i forbindelse med forelæggelsen.

Klima-, energi- og forsyningsministeren kan i henhold til undergrundslovens § 12, stk. 3, undlade at meddele tilladelse til efterforskning og indvinding af kulbrinter på grundlag af de indkomne ansøgninger.



Afhængigt af antallet af ansøgninger, der skal behandles, vil miniudbudsrundetilladelsen tidligst kunne forventes tildelt ca. 4-6 måneder efter indkaldelsen af ansøgninger. Såfremt tildelingen er omfattet af investeringscreeningsloven, vil denne sagsbehandling derudover kunne forlænge perioden med op til 60 hverdage, inden klima-, energi- og forsyningsministeren kan meddele en endelig eneretstilladelse.

Nærmere oplysninger kan fås ved henvendelse til:

Energistyrelsen, Carsten Niebuhrs Gade 43, 1577 København V. Tlf.: (+45) 33 92 67 00. E-post: ens@ens.dk. eller kan findes på ens.dk/ansvarsomraader/olie-gasproduktion/koncessioner/soeg-om-en-koncession

Deadline

Sidste frist for afgivelse af tilbud er **dato kl. tidspunkt**

Henvendelsessted

Energistyrelsen

Carsten Niebuhrs Gade 43

1577 København V

Telefon:

Underskriver

København

Dato

Navn



Bilag 1 Oplysninger om budget og finansiel kapacitet

1. Budgetoplysninger: Ansøgningen skal indeholde transparente budgetoplysninger for de enkelte faser af efterforskningen frem til etablering og idriftsættelse af et eventuelt produktionsanlæg med reference til Arbejdsprogrammet, jf. nedenfor. I forhold til efterforskningsfasen skal det tydeligt fremgå, hvilke omkostninger, der kan henføres til de ubetingede og betingede dele af arbejdsprogrammet. Omkostninger skal opdeles på overordnede omkostningskategorier såsom administration, indsamling af data fordelt pr. aktivitet (seismiske undersøgelser, boringsomkostninger, diverse udstyr, m.v.). Oplysningerne skal fremgå af en tabeloversigt, fordelt per kategori og år. Tabeloversigten skal suppleres med et notat, hvori beregnings- forudsætninger m.v. for taloplysningerne, herunder eventuelle kildehenvisninger fremgår.
2. Finansiel kapacitet: Sammen med ansøgningen vedlægges de tre seneste årsrapporter. Krav til årsrapporter fremgår af Energistyrelsens regnskabsforskrift for indberetning af økonomiske oplysninger, som kan tilgås på Energistyrelsens hjemmeside under punkt 1.3.g: Punkt 1.3.g. <https://ens.dk/en/our-responsibilities/oil-gas/legislation-and-guidelines>.

Såfremt ansøgeren indgår i en koncern med flere selskaber, skal der tillige vedlægges årsrapporter for det ultimative moderselskab og et detaljeret koncerndiagram, hvori det tydeligt fremgår, hvilket der er det ansøgende selskab.
Såfremt der i ansøgningen indgår flere deltagere, skal årsrapporter og koncerndiagram fremsendes for hvert selskab.
3. Finansieringsplan: Sammen med ansøgningen vedlægges en beskrivelse af, hvordan ansøgeren påtænker at finansiere aktiviteterne i de enkelte faser i eneretstilladelsen frem til tidspunktet for en eventuel kommerzialitetserklæring eller alternativ tilbagelevering.

Bilag 2 Modeltilladelse (vedhæftet)