



Energistyrelsen

IKKE TIL OFFENTLIGGØRELSE

Kontor/afdeling

Center for Energiressourcer

Dato

14. maj 2018

J nr. 2018-9140

mib/jnl/sbo

8. udbudsrunde (kulbrinter)

Energi-, Forsynings- og Klimaministerens redegørelse efter undergrundslovens § 12, stk. 2, til Folketingets Energi-, Forsynings- og Klimaudvalg

Denne redegørelse gives efter undergrundslovens § 12, stk. 2, hvorefter energi-, forsynings- og klimaministeren, inden ansøgninger om tilladelser til efterforskning og indvinding af kulbrinter indkaldes, skal forelægge en redegørelse for Folketingets Energi-, Forsynings- og Klimaudvalg om, hvilke områder der agtes udbudt, og de generelle vilkår, hvorunder tilladelser agtes meddelt.

Status

Der har siden 1981 været afholdt syv udbudsrunder i Danmark. De første tre runder omfattede alle ikke-koncessionsbelagte områder i hele det danske område.

De seneste fire udbudsrunder - 4. runde i 1995, 5. runde i 1998, 6. runde i 2006 og 7. runde i 2016 - omfattede alene Centralgraven med tilgrænsende områder, det vil sige området vest for 6°15' østlig længde.

Den øvrige del af det danske område øst for 6°15' østlig længde, dvs. den østlige del af Nordsøen, de indre danske farvande og landområderne blev i 1997 omfattet af den såkaldte åben dør-procedure, som giver selskaberne mulighed for løbende at ansøge om og få tildelt tilladelser. Som det fremgår af energi, forsynings- og klimaministerens brev til udvalget af 22. februar 2018 (2017-18, EFK, alm. del, Bilag 164) er det besluttet, at der fremover kun skal være mulighed for at få tilladelse til efterforskning og indvinding af olie og gas i Nordsøen.

Arbejdsprogrammerne i 6. runde-tilladelse fra 2006 har indebåret en ganske stabil efterforskningsaktivitet, der nu stort set er afsluttet. Der er således frem til 2015 gennemført 13 efterforsknings- og vurderingsboringer i forbindelse med 6. runde-tilladelse. Nogle af boringerne er udført i samarbejde med tilladelse, der er meddelt tidligere end 6. runde. Otte af boringerne har gjort fund af kulbrinter, og i seks af tilfældene var der tale om forekomster, som førte til gennemførelsen af nærmere vurderingsarbejder. Én af disse forekomster – Ravn feltet – er sat i produktion, to forekomster (Lille John og Broder Tuck) er erklæret kommercielle af

Energistyrelsen

Amaliegade 44
1256 København K

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

www.ens.dk



rettighedshaverne, en forekomst er stadig under vurdering (Hibonite), mens de to øvrige forekomster blev opgivet af rettighedshaverne.

Det er ca. to år siden, at der i forbindelse med 7. udbudsrunde blev meddelt 16 nye tilladelser til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Nordsøen. Som det fremgår af § 6 redegørelsen om meddelelsen af tilladelse i 7. runde (2015-16, alm. del, Bilag 201) har rettighedshaverne i to af tilladelse allerede fra starten forpligtet sig til at udføre borer, mens rettighedshaverne i de øvrige tilladelse inden for nærmere angivne frister enten skal forpligte sig til at bore og i modsat fald tilbagelevere tilladelse. Tre af tilladelse er blevet tilbageleveret i begyndelsen af april 2018 i forbindelse med sådanne beslutningsfrister. Det bemærkes, at den seneste efterforskningsboring i den danske del af Nordsøen blev udført i 2015.

Baggrunden for den nye udbudsrunde

Hovedmålsætningen for den fremtidige efterforskning af olie og naturgas er, at efterforskningen skal tilrettelægges sådan, at der kan lokaliseres så meget som muligt af den olie og naturgas, der findes i den danske undergrund. Derved åbnes mulighed for at forlænge den periode, hvor Danmark er helt eller delvist netto eksportør af olie og naturgas. Dette er i tråd med Folketingets vedtagelse om, at "de danske ressourcer af olie og gas skal udnyttes til størst mulig gavn for det danske samfund og samfundsøkonomien", jf. vedtagelse V 28 fra forespørgselsdebatten F 13 om nordsøolien den 23. februar 2012.

Dette understreges også i regeringens strategi for "Fremtidens olie- og gassektor i Danmark" fra juli 2017. I strategien fremgår det endvidere, at der fremover forventes afholdt udbudsrunder i området vest for 6° 15' østlig længde med et ret fast tidsinterval. Sigtet hermed er at skabe en større forudsigelighed for olieselskaberne om, hvornår der kan ansøges om de ledige områder.

Strategien peger også på, at de fleste tilbageværende fundmuligheder består af mindre forekomster, der sandsynligvis kun vil være rentable, hvis de kan udnyttes i forbindelse med de eksisterende behandlingsanlæg og rørledninger, fx via tredjepartsadgang.

Med aftalen af 22. marts 2017 mellem Regeringen, Socialdemokratiet, Dansk Folkeparti, Det Radikale Venstre og SF blev der opnået enighed om at skabe større sikkerhed for, at de resterende ressourcer i Nordsøen hentes op. Aftalen indebærer således en lempelse af kulbrintebeskatningen i et vindue fra 2017-25 og gennemførelsen af ændringer i undergrundsloven og olierørledningsloven for at forbedre 3. partsadgangen til infrastrukturen og dermed gøre det muligt at udvikle en række mindre og nye fund kommercielt. Aftalen omfattede yderligere en oprettelse af en pulje på 100 mio. kr. til forskning i og forsøg med mere miljøvenlig og energieffektiv produktion af olie og gas. Samtidig indgik regeringen en aftale med DUC om en fuld genopbygning af Tyra feltets anlæg. Genopbygningen af Tyra



er en forudsætning for, at vi kan udnytte de resterende ressourcer i den danske del af Nordsøen.

De nødvendige lovændringer som følge af aftalen vedrørende kulbrintebeskatningen og 3. partsadgangen blev gennemført i december 2017. Med hensyn til den omtalte forskningspulje er der i 2017 blevet etableret en ordning for tildeling af midlerne, og der er foreløbig godkendt 1 projekt med tilsagn om støtte på 8,9 mio. kr.

Med iværksættelsen af den 8. udbudsrunde er det således hensigten at opretholde kontinuiteten i aktiviteterne i den danske del af Nordsøen i de kommende år og dermed fastholde og videreudvikle den viden og ekspertise, selskaberne har oparbejdet om den danske undergrund.

Areal

Afgrænsningen af det udbudte område i 4.-7. runde skete på grundlag af en vurdering af den potentielle udbredelse af kulbrinter dannet i Centralgraven. Da denne vurdering er uændret, foretages der ikke ændringer i det område, som udbydes i 8. runde.

Det vil på den baggrund være alle ikke-koncessionsbelagte områder i Centralgraven med tilgrænsende områder, der udbydes. Centralgraven med tilgrænsende områder omfatter områderne vest for 6°15' østlig længde, jf. bilag 1 (kort).

Området vest for 6° 15' østlige længde har et samlet areal på 19.744 km². På tidspunktet for udarbejdelsen af denne redegørelse er arealet af det ikke-koncessionsbelagte område 14.738 km². Relativt svarer det til 75 %. Til sammenligning var procenterne i 4.- 7. udbudsrunde henholdsvis 79, 64, 73 og 82 procent.

En række kommercielle forekomster er afgrænset såvel arealmæssigt som i dybden. Det drejer sig om forekomsterne Lulita, Syd Arne, Nini, Siri, Hejre, Cecilie, Ravn, Solsort, Lille John og Broder Tuck. Desuden er nogle af tilladelserne fra 7. runde begrænset nedadtil – og nogle opadtil - i dybden. I tillæg til de åbne arealer vil olieselskaberne derfor også have mulighed for - ligesom i 6. udbudsrunde og 7. runde - at ansøge om tilladelse til efterforskning og indvinding under eller over de på denne måde afgrænsede tilladelser. Det samlede areal af områder, der på den måde er delvist ledige, var ved udarbejdelsen af denne redegørelse på 1052 km². Kortet i bilag 1 viser også de nuværende dybdemæssigt afgrænsede tilladelser.

Der kan også søges om områder, som eventuelt bliver tilbageleveret frem mod udløbet af ansøgningsfristen. For at sikre at selskaberne har fornøden tid til at



udarbejde ordentlige ansøgninger på tilbageleverede områder, vil der kunne søges om områder, som måtte være blevet ledige mindst 90 dage før ansøgningsfristen. Koncessionskort over området vil løbende blive ajourført på Energistyrelsens hjemmeside.

Vilkår for 8. udbudsrunde

Det danske områdes geologiske konkurrencedygtighed overfor de øvrige Nordsø-lande vurderes som helhed at være uændret i forhold til 7. runde.

8. runde-tilladelserne vil således blive omfattet af de generelle skatteregler, der har været gældende for nye tilladelser siden 1. januar 2004.

Dette indebærer, at der for 8. runde-tilladelsernes vedkommende skal:

- betales 25 % selskabsskat, der kan fradrages i grundlaget for kulbrinteskatten
- betales 52 % kulbrinteskate. Ved opgørelse af grundlaget for beregning af kulbrinteskate gives et kulbrintefradrag på 5 % af investeringerne i 6 år (i alt 30 %)

For rettighedshaverne i de kommende 8. runde tilladelser vil det – ligesom for de nuværende rettighedshavere - være valgfrit at benytte ordningen fra 2017 om en skattelempe i et vindue fra 2017 til 2025 under de dertil knyttede forudsætninger og betingelser.

Herudover vil det, som i de seneste runder, være et vilkår, at der er statsdeltagelse med en andel på 20 % i alle tilladelser. Staten afholder udgifterne til deltagelsen i tilladelsene. Nordsøfonden deltager på statens vegne i 8. runde-tilladelsene.

Der er udarbejdet en standardtilladelse, den såkaldte modeltilladelse, som vil blive anvendt som grundlag for tilladelsene i 8. runde. I forhold til modeltilladelsen for 7. runde, der blev udarbejdet i 2014, er der foretaget mindre ændringer af vilkårene for at sikre overensstemmelse med bl.a. bestemmelserne, der blev indsat i undergrundsloven i 2015 i forbindelse med gennemførelsen af offshore-sikkerhedsdirektivet. Ændringerne vedrører bl.a. vilkår om planer for afvikling af anlæg og sikring af tilstrækkelig teknisk og finansiel kapacitet.

Modeltilladelsen er desuden blevet opdateret med en række tekniske og sproglige ændringer og tilpasninger i forhold til praksis.

Modeltilladelsen er vedlagt som bilag 2 til denne redegørelse.

Tilsvarende ændringer vil blive foretaget i den modeltilladelse, der anvendes i åben dør-proceduren.



Tildelingen af tilladelser i forbindelse 7. udbudsrunde blev forsinket som følge af, at arbejdet med den praktiske implementering af Offshoresikkerhedsdirektivets bestemmelser i undergrundsloven om, at selskaberne skal have tilstrækkelig finansiell kapacitet, tog længere tid end forventet, jf. § 6 redegørelsen for 7. udbudsrunde. Desuden blev tildelingen forsinket ved, at Energistyrelsen havde en længerevarende dialog med nogle af ansøgerne om sikkerhedsstillelse.

På den baggrund er der gennemført et samlet analyse- og evalueringsarbejde af kravene til selskabernes finansielle kapacitet, herunder brugen af forsikringer.

Arbejdet har resulteret i en ny vejledning om sikkerhedsstillelse og forsikringer, vedlagt i bilag 3.

Der lægges fremover op til en mere fleksibel tilgang til sikkerhedsstillelse. Det betyder, at selskaberne i særlige tilfælde vil kunne stille med en anden type sikkerhed end den traditionelle ubegrænsede moderselskabsgaranti. En anden type sikkerhedsstillelse kunne være en bankgaranti eller en garanti med et beløbsmæssigt loft. En sådan anden sikkerhed vil blive fastlagt ud fra en konkret vurdering af det enkelte selskabs finansielle kapacitet og de økonomiske risici.

Dette indebærer, at der - efter en konkret vurdering - ikke altid vil blive stillet krav om en ubegrænset moderselskabsgaranti. Fx i de tidlige faser af en tilladelse, hvor der kun er en lille økonomisk risiko. Det kunne eksempelvis være i de faser, hvor rettighedshaveren i tilladelsen foretager analyser af eksisterende data. I sådanne tilfælde vil der ikke altid være behov for en ubegrænset moderselskabsgaranti, hvis det vurderes, at selskabet har den fornødne finansielle kapacitet til at gennemføre de forpligtelser, selskabet har i den pågældende fase af arbejdsprogrammet.

Hensigten med denne mere fleksible tilgang til sikkerhedsstillelse er at reducere adgangsbarriererne for selskaber, som ønsker at foretage efterforskning efter olie og gas på dansk område. Omvendt vurderes denne praksis ikke at øge statens risici unødigt, idet staten altid vil skulle stille krav om den nødvendige sikkerhedsstillelse ud fra en konkret vurdering af det enkelte selskabs finansielle kapacitet og økonomiske forpligtelser. I visse tilfælde vil staten være bedre økonomisk sikret end med en moderselskabsgaranti, f.eks. hvis moderselskabet har begrænset finansiell kapacitet.

For så vidt angår forsikringer, er der foretaget en evaluering af brugen af forsikringer, som har ført til opdaterede forsikringskrav. Kravene til forsikring vil fremover tage hensyn til, at miljørisikoen i vist omfang er mindre ved indvinding af kondensat/gas sammenlignet med indvinding af olie. Derudover vil selskaberne fremover blive forpligtet til at forsikre sig for fjernelse af vrage.



Af vejledningen fremgår endvidere, at når Energistyrelsen vurderer rettighedshavernes finansielle kapacitet, sker det altid ud fra en konkret vurdering i hvert enkelt tilfælde. Til grund for den konkrete vurdering ligger det grundlæggende princip, at der skal være en balance mellem de finansielle forpligtelser rettighedshaveren har og den finansielle kapacitet, som rettighedshaveren stiller med. Den finansielle kapacitet er et samlet billede af selskabets økonomiske robusthed og tager højde for bl.a. egenkapitalens størrelse, virksomhedens indtjening, sikkerhedsstillelsen og forsikringer. Der er med vejledningen skabt transparens om selskabernes muligheder i forhold til sikkerhedsstillelse med loft og i forhold til forsikringskrav.

Ligesom Offshoresikkerhedsdirektivet indeholder bestemmelser om rettighedshavernes finansielle kapacitet, stiller direktivet, og undergrundsloven hvori bestemmelserne er gennemført, også krav til rettighedshavernes og operatørens tekniske kapacitet. Energistyrelsens vejledning herom er vedlagt i bilag 4.

Betaling

Til dækning af de administrative omkostninger opkræves der et ansøgningsgebyr på 25.000 kr. for hver ansøgning, der afleveres, uanset om ansøgningen fører til udstedelse af en tilladelse. Dette følger af § 2 i bekendtgørelse nr. 419 af 2. juni 2006 om betaling af gebyrer i forbindelse med visse tilladelser efter lov om anvendelse af Danmarks undergrund) Ved tildeling af en tilladelse vil der som i de seneste runder blive opkrævet et vederlag på 100.000 kr.

Miljømæssige forhold

8. udbudsrunde er en del af en plan, som blev udarbejdet og miljøvurderet i overensstemmelse med miljøvurderingsloven forud for den seneste 7. udbudsrunde. Planen omfatter nye udbud i området vest for 6° 15' Ø med henblik på efterforskning og produktion af olie og gas, samt separate udbudsrunder for mulig udnyttelse af tilladelser til injektion af CO₂ (for at øge olieindvindingen) i eksisterende oliefelter vest for 6° 15' Ø. Den aktuelle 8. udbudsrunde er således omfattet af miljøvurderingen, men runden omfatter ikke tilladelser til injektion af CO₂.

Miljøvurderingen og den dertil hørende sammenfattende redegørelse er fremsendt til Klima-, Energi- og Bygningsudvalget i januar 2014 i forbindelse med 7. udbudsrunde og er nærmere omtalt i § 12 redegørelsen om 7. udbudsrunde (2013-14, KEB, alm. del, Bilag 136). Den sammenfattende redegørelse beskrev tiltag, som Energistyrelsen påtænkte at iværksætte som følge af miljørapporten og de indkomne høringsvar i den forbindelse. Tiltagene adresserer blandt andet støjpåvirkning af havpattedyr i forbindelse med gennemførelsen af seismiske undersøgelser og boringer.



Der vil være en løbende inddragelse af relevante myndigheder/organisationer på miljø-, naturbeskyttelses-, råstof - og fiskeriområdet i forbindelse med efterforskning og produktion af olie og gas, jf. gældende lovgivning. Dermed kan eventuelle risici og gener for miljøet minimeres. Endvidere vil der forud for meddelelse af tilladelser til projekter til indvinding af olie og gas, som må antages at påvirke miljøet i væsentlig grad, blive gennemført en procedure efter reglerne i Undergrundsloven for vurdering af virkningen på miljøet (VVM procedure).

Når der ansøges om et projekt til f.eks. en efterforskningsboring, et indvindingsprojekt eller en seismisk undersøgelse, skal ansøger indsende de nødvendige oplysninger om projektet i forhold til projektets påvirkning på internationale beskyttelsesområder, herunder Natura 2000-områder, for at Energistyrelsen kan afgøre, om der skal foreligge en konsekvensvurdering.

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 under hensyn til områdets bevaringsmålsætninger. Energistyrelsen beslutter, om rettighedshaveren skal indsende en konsekvensvurdering sammen med ansøgning om tilladelse til projektet.

I forbindelse med en tilladelse eller en godkendelse til konkrete projekter kan der være knyttet vilkår med det formål at beskytte natur, miljø og kulturarv. Sådanne vilkår kan medføre begrænsninger for projektet. F.eks. kan der i nogle områder være tidsmæssige begrænsninger for, hvornår støjende aktiviteter kan udføres for at sikre, at hvaler, herunder marsvin, ikke bliver forstyrret i perioder, hvor arten er særligt følsom over for forstyrrelser, som f.eks. i parrings- og yngletiden.

Udbudsform

Den udbudsform, der blev anvendt i 4.-7. udbudsrunde, vil også blive benyttet i 8. runde. Udbudsformen er fleksibel og indebærer, at ansøgninger kan indgives af såvel grupper af selskaber som enkelt-selskaber. Endvidere vil der kunne ansøges om andele i tilladelser på mindre end 80 % (100 %, når statsdeltagelsen medregnes). Hvis der i den forbindelse kommer ansøgninger om andele, der tilsammen udgør mere end 80 %, vil det ud fra ansøgernes kvalifikationer og de tilbudte arbejdsprogrammer blive vurderet, om ansøgningerne kan justeres, således at alle ansøgere får del i tilladelsen. I tilfælde af, at der indgives ansøgninger om andele, der tilsammen udgør mindre end 80 % til en given blok, vil det tilsvarende blive undersøgt om ansøgerne vil øge de ansøgte andele, sådan at der kan opnås fuld fordeling af andele i en tilladelse. Sigtet med denne udbudsform er at medvirke til at øge antallet af ansøgere og dermed efterforskningsaktiviteterne i udbudsrunderne.



Som i tidligere udbudsrunder skal der ansøges særskilt om operatørskab. Det skal fremgå af ansøgninger fra grupper, hvem der skal være operatør. Tilsvarende skal ansøgende enkeltsselskaber angive eventuelle ønsker om operatørskab. I tilfælde af uenighed om valg af operatør blandt de selskaber, der ansøger om en tilladelse, kan energi-, forsynings- og klimaministeren udpege operatøren på grundlag af ansøgernes kvalifikationer, jf. Undergrundslovens § 12 a, stk. 6. Alene operatører, der vurderes at besidde den nødvendige tekniske og finansielle kapacitet, kan udpeges som operatører, jf. Undergrundslovens § 24 d, stk. 1. Af bestemmelsen fremgår det endvidere, at tilsynsmyndigheden i henhold til Offshoresikkerhedsloven, dvs. Arbejdstilsynet, høres, inden der udpeges en operatør.

Udvælgelseskriterier og valg mellem flere ansøgere

Ansøgere vil blive bedømt og udvalgt efter de ovenfor nævnte og hidtil anvendte kriterier, der fremgår af Undergrundslovens § 12 a, stk. 1, jf. § 5, stk. 3, og angår ansøgerens tekniske og finansielle kapacitet, jf. også bestemmelserne i Undergrundslovens §§ 24 a – 24 f, samt kvaliteten og omfanget af det tilbudte arbejdsprogram.

Arbejdsprogrammets omfang og kvalitet vurderet i forhold til behovet for efterforskning af kulbrintepotentialet og stillingtagen til udnyttelse af eventuelle allerede eksisterende fund i det ansøgte område vil være et væsentligt udvælgelseskriterium, og ansøgerne vil blive anmodet om at beskrive, hvad der efter deres opfattelse må anses for at være et fuldstændigt arbejdsprogram for området, og hvad de på denne baggrund tilbyder at udføre.

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

Energi-, forsynings- og klimaministeren kan – under forudsætning af at det ikke giver anledning til forskelsbehandling - endvidere undlade at give tilladelse på grundlag af de ansøgninger, der er indkommet i forbindelse med udbudsrunder, jf. § 12, stk. 3.

Konkurrerende ansøgninger

Hvis der er mere end én kvalificeret ansøger til et område, og det er vurderingen, at de tilbudte arbejdsprogrammer er lige gode, vil den endelige udvælgelse blandt ansøgerne ske på baggrund af et supplerende tilbud fra ansøgerne om størrelsen på den andel, Nordsøfonden vil blive tilbudt, ud over de obligatoriske 20 %, jf. undergrundslovens § 12 a, stk. 3. Nordsøfondens samlede andel i tilladelsen kan dog ikke overstige 40 %.



Det supplerende tilbud vil skulle angå størrelsen på den forøgede andel, Nordsøfonden vil blive tilbudt, hvis der gøres fund i tilladelsen. Bliver der gjort et fund i tilladelsen, har Nordsøfonden således ret til vederlagsfrit at øge sin andel op til størrelsen på det højeste supplerende tilbud. Overdragelsen af en forøget andel til Nordsøfonden vil skulle finde sted med virkning fra tidspunktet, hvor feltet erklæres kommercielt. Hvis feltet ikke forudgående erklæres kommercielt, vil overdragelsen skulle ske med virkning fra tidspunktet for indsendelse af en udbygningsplan til Energistyrelsen. Nordsøfondens beslutning om at benytte retten til at forøge sin andel skal træffes senest på tidspunktet, hvor feltet erklæres kommercielt eller på tidspunktet for indsendelse af en udbygningsplan for feltet.

Nordsøfonden vil ikke for den forøgede andels vedkommende skulle bidrage til allerede afholdte omkostninger i tilladelsen. Nordsøfonden vil således skulle bidrage økonomisk for sin samlede andel (den obligatoriske andel på 20 % samt den forøgede andel) fra tidspunktet for overdragelsen af den forøgede andel.

De pågældende ansøgere til de pågældende områder vil i givet fald blive bedt om at indgive et tilbud om, hvilken procentdel Nordsøfonden skal have ret til at hæve sin andel op til i tilladelsen inden for en vis frist. Den ansøger, der tilbyder den højeste andel til Nordsøfonden, vil modtage et tilbud fra Energistyrelsen om at modtage tilladelsen.

Størrelsen på arealet omfattet af tilladelser

Det er hensigten at fastholde den hidtidige praksis. Det indebærer, at medmindre særlige forhold gør sig gældende, vil de enkelte tilladelser være begrænset til størrelsen af 1-2 blokke. Blokindelningen fremgår af kortet i bilag 1.

Tidsplan

Når udvalget har afsluttet sin behandling af denne redegørelse, vil Energistyrelsen i henhold til Undergrundslovens § 12, stk. 1, litra a, og § 12 a, stk. 7, indkalde ansøgninger ved offentliggørelse af en meddelelse i Statstidende og Den Europæiske Unions Tidende mindst 90 dage før ansøgningsfristens udløb. Afhængig af offentliggørelsestidspunktet er det hensigten at fastsætte ansøgningsfristen til en passende dato sådan, at ansøgere får ca. 6 måneder til at udarbejde en ansøgning.

Energistyrelsen vil som hidtil drøfte indkomne ansøgningers geologiske forudsætninger med De Nationale Geologiske Undersøgelser for Danmark og Grønland, GEUS, før der tages stilling til en tildeling. Herudover vil Nordsøfonden blive hørt om ansøgningerne.



Tilladelser i 8. runde kan forventes meddelt ca. et halvt år efter ansøgningsfristen.

Inden tildelingen af nye tilladelser vil udvalget få forelagt en redegørelse om, hvilke tilladelser der agtes meddelt, jf. Undergrundslovens § 6, stk. 1.

Fortrolighed

Ifølge Undergrundslovens § 12, stk. 2, er udvalgets medlemmer og andre, der måtte være til stede under udvalgets drøftelser vedrørende denne redegørelse, forpligtet til at bevare tavshed om, hvad de erfarer i udvalget med hensyn til de vilkår, hvorunder tilladelser agtes meddelt efter proceduren i stk. 1, litra a, indtil det tidspunkt, hvor der foretages offentlig indkaldelse af ansøgninger.

Bilag

Bilag 1 – Kortbilag til § 12 redegørelsen

Bilag 2 – Modeltilladelse

Bilag 3 – Energistyrelsens ”Vejledning om sikkerhedsstillelse og forsikringer for selskaber, som har tilladelse til efterforskning og indvinding i henhold til undergrundslovens bestemmelser”

Bilag 4 – Energistyrelsens ”Vejledning om teknisk kapacitet vedrørende anvendelse og udnyttelse af Danmarks undergrund”