

## Invitation til at søge om tilladelse til efterforskning og geologisk lagring af CO<sub>2</sub> onshore i Danmark

**Kontor/afdeling**

CCS

**Dato**

21-12-2023

**J nr.** 2023-12768

/jbr

Energistyrelsen offentliggør herved vilkårene for at søge om onshore tilladelser i medfør af undergrundslovens § 23 til efterforskning og geologisk lagring af CO<sub>2</sub>.

Ansøgninger modtages fra og med 13. december 2023 og skal være Energistyrelsen i hænde senest den 24. januar 2024.

Tildeling af en tilladelse er bl.a. betinget af, at ansøger har den fornødne tekniske og finansielle kapacitet til at drive efterforskning og geologisk lagring af CO<sub>2</sub> i overensstemmelse med undergrundsloven.

Der kan ansøges om tilladelse til at efterforske inden for tilladelsens område, og hvis det tilbudte arbejdsprogram gennemføres på tilfredsstillende vis, får rettighedshaveren fortrinsret til at ansøge om forlænget tilladelse med henblik på at foretage lagringsvirksomhed med eneret i op til 30 år.

De udbudte områder er afgrænset på vedlagte kort i bilag 2.1 og 2.2.1-5.

Regeringen (Socialdemokratiet, Venstre og Moderaterne), Socialistisk Folkeparti, Liberal Alliance, Det Konservative Folkeparti, Enhedslisten, Radikale Venstre, Dansk Folkeparti og Alternativet indgik den 20. september 2023 Aftale om styrkede rammevilkår for CCS i Danmark.

Det fremgår heraf, at for at indfri Parisaftalens mål, skal der ifølge FN's klimapanel (IPCC) scenarier globalt lagres 730 milliarder tons CO<sub>2</sub> frem mod 2100. CCS skal derfor op i gear for at bidrage til dette. Danmark har gode forudsætninger for at udnytte et stort potentiale for lagring af CO<sub>2</sub>. GEUS anslår, at Danmarks undergrund har plads til i alt 12-22 milliarder tons CO<sub>2</sub>, hvilket svarer til op til 500 års udledninger fra Danmark<sup>1</sup>. Der er således plads til både dansk og udenlandsk fanget CO<sub>2</sub>, og det kan potentielt både skabe jobs og blive en god

---

<sup>1</sup> Hjelm, L., Anthonsen, K. L., Dideriksen, K., Nielsen, C. M., Nielsen, L. H., & Mathiesen, A. (2022). *Capture, Storage and Use of CO<sub>2</sub> (CCUS). Evaluation of the CO<sub>2</sub> storage potential in Denmark. Vol.1: Report & Vol 2: Appendix A and B [Published as 2 separate volumes both with Series number 2020/46]*. (Danmarks og Grønlands Geologiske Undersøgelse Rapport; Vol. 2020, No. 46). GEUS. <https://doi.org/10.22008/gpub/34543>

forretning for det danske samfund. En hurtig udvikling af CCS-markedet kan betyde både store investeringer og flere grønne jobs i Danmark.

Der vil i tilladelserne blive fastsat vilkår om, at Nordsøfonden deltager på statens vegne med en andel på 20 pct. i overensstemmelse med ovennævnte CCS-aftale. De nærmere vilkår for udbuddet fremgår af den redegørelse, som blev fremlagt for Folketingets Klima-, Energi og Forsyningsudvalg den 30. november 2023, som er vedlagt, og af modeltilladelsen for geologisk lagring af CO<sub>2</sub>, som ligeledes er vedlagt.

De generelle vilkår for udbuddet offentliggøres desuden i Statstidende, på Energistyrelsens hjemmeside og i EU-Tidende.

## Indhold

1. Udbudsform .....	2
2. Arealer .....	3
3. Operatørskab .....	4
4. Ansøgningens indhold og udvælgelseskriterier .....	4
5. Vilkår for tilladelser til geologisk lagring af CO <sub>2</sub> .....	8
6. Garantistillelse .....	10
7. Miljøvurdering af runden .....	10
8. Ansøgning .....	11
9. Bilag .....	11

### 1. Udbudsform

Udbuddet af tilladelser til geologisk lagring af CO<sub>2</sub> er det andet udbud i Danmark, og vil gøre det muligt for virksomheder at efterforske i et afgrænset geografisk område mhp. at påvise, om der er egnede geologiske strukturer til steder, hvori der kan lagres CO<sub>2</sub>. Såfremt det tilhørende arbejdsprogram opfyldes tilfredsstillende, og der påvises sådanne strukturer, har rettighedshaveren fortrinsret til at ansøge om forlænget tilladelse med henblik på at foretage lagringsvirksomhed med eneret i op til 30 år med mulighed for yderligere forlængelse.

Udbuddet sker ved bekendtgørelse i overensstemmelse med undergrundslovens § 23 b, stk. 1, nr. 2, hvor bekendtgørelsen angiver både de arealer, der kan søges om tilladelser i og den periode, der kan ansøges i.

Bekendtgørelse om visse onshore områder i Danmark, der er åbne for meddelelse af tilladelser til efterforskning og lagring af CO<sub>2</sub> er trådt i kraft den 13. december 2023. Bekendtgørelsen kan ses på retsinformation via dette [link](#), og er desuden vedlagt denne invitation som bilag 1.

Der kan herefter indsendes ansøgninger om tilladelser fra og med den 13. december 2023 til den 24. januar 2024. Det forventes, at der træffes afgørelse om meddelelse af tilladelser i 2024.

Tilladelser meddeles efter forelæggelse for Folketingets Klima-, Energi- og Forsyningsudvalg.

## 2. Arealer

Der kan ansøges om tilladelse til efterforskning og anvendelse af undergrunden til geologisk lagring af CO<sub>2</sub> i de udbudte områder, der er afbildet på vedlagte kort som bilag 2.1.

Der er derudover vedlagt bilag 2.2.1, 2.2.2, 2.2.3, 2.2.4 og 2.2.5 med detailkort over de individuelle områder, hvorpå der angives både planområdet og overfladeudpegning, som afgrænser hvor der kan placeres overfladiske installationer og anlæg. Digitale korttemaer kan findes på Energistyrelsens hjemmeside.

Det bemærkes, at der for visse områder er tale om en differentieret undergrunds- og overfladeudpegning. Dvs. at der af hensyn til bl.a. Natura 2000 områder er forskel på tilladelsens område på overfladen og i undergrunden. Forskellen fremgår af bilagene til bekendtgørelsen. Det indebærer også, at tilladelser der udstedes i disse områder, vil skulle afgrænses differentieret for overflade og undergrund.

De fem udbudte områder er udvalgt blandt et større antal områder, hvor GEUS har identificeret velegnede geologiske strukturer til lagring af CO<sub>2</sub>.

I forhold til den politiske aftale af 20. september 2023 er der således kun tale om strukturer på land og ikke kystnære strukturer. Der er identificeret kystnære strukturer til havs, der vurderes geologisk velegnede til CO<sub>2</sub>-lagring, men det vurderes, at den ændring i havplanen, der udlægger områderne til CO<sub>2</sub>-lagring, skal være formelt vedtaget, før disse kan indgå i et udbud af tilladelser.

### 3. Operatørskab

Ansøgninger kan indgives af såvel grupper af selskaber som enkelte selskaber.

Det skal fremgå af ansøgninger fra grupper, hvem der ønskes udpeget som operatør. I de særlige tilfælde, hvor operatørskabet ønskes varetaget af en virksomhed, der ikke selv deltager i tilladelsen, skal de ansøgende selskaber angive dette, og hvilket selskab, det drejer sig om.

Operatøren skal besidde den nødvendige tekniske og finansielle kapacitet, jf. undergrundslovens § 24 d, stk. 1.

Energistyrelsen orienterer i den forbindelse Arbejdstilsynet vedrørende vurderingen af operatørens kvalifikationer, herunder kapacitet til at kunne opfylde sikkerheds-, sundheds- og miljømæssige krav i til tilladelsen. I tilfælde af uenighed om valg af operatør blandt de selskaber, der ansøger om en tilladelse, kan klima-, energi- og forsyningsministeren udpege operatøren på grundlag af ansøgernes kvalifikationer, jf. undergrundslovens § 23 c, stk. 6.

### 4. Ansøgningens indhold og udvælgelseskriterier

Ansøgninger vil først og fremmest blive bedømt og udvalgt efter de kriterier, som fremgår af undergrundslovens § 23 c, stk. 1, dvs. ansøgerens tekniske og finansielle kapacitet, samt de efterforskningsarbejder, som ansøgeren tilbyder at udføre, jf. det arbejdsprogram, der skal indgå i ansøgningen.

Til denne invitationsskrivelse er der vedlagt et bilag 3 med vejledning til dokumentationskrav for ansøgningen.

Det bemærkes i den forbindelse, at arbejdsprogrammer fra tildelte tilladelser offentliggøres på Energistyrelsens hjemmeside. I ansøgningen skal indgå en opsummering af arbejdsprogrammet med de vigtigste milepæle, gerne i tabelform, som er velegnet til senere offentliggørelse ifm. med evt. tildeling af licens for området.

Kravene til teknisk og finansiell kapacitet kan karakteriseres som minimumskrav, der skal opfyldes for overhovedet at komme i betragtning til en tilladelse.

### Teknisk og finansiell kapacitet

Ansøger skal kunne redegøre for, hvorledes ansøgeren vil sikre en tilfredsstillende finansiell og teknisk kapacitet. Ansøgningen skal indeholde dokumentation for, at ansøger har tilfredsstillende finansiell og teknisk kapacitet til at opfylde samtlige ubetingede forpligtelser iht. det ansøgte arbejdsprogram. Ansøgningen skal

indeholde en redegørelse for, hvordan den tekniske og finansielle kapacitet vil blive tilvejebragt i de senere faser i tilladelsen.

Ansøgers dokumentation og redegørelse for teknisk og finansiell kapacitet skal stå i forhold til det tilbudte arbejdsprogram. Dokumentationskravene til finansiell og teknisk kapacitet fremgår af vedlagte bilag 3 om krav til ansøgningen.

Der henvises ift. teknisk kapacitet også til Energistyrelsens vejledning om teknisk kapacitet, som kan tilgås via Energistyrelsens [hjemmeside](#), navnlig afsnit 6 om dokumentation for vurdering af teknisk kapacitet. Vejledningen retter sig formelt mod kulbrintetilladelser offshore, men anvendes tilsvarende for virksomhed med CO<sub>2</sub>-lagring og tilknyttet virksomhed.

Til dokumentation af ansøgers finansielle kapacitet kræves bl.a. årsrapporter og finansierungsplaner. Ansøger kan også inkludere andet dokumentation, som kan understøtte Energistyrelsen i vurderingen af ansøgerens finansielle kapacitet.

Energistyrelsen stiller i forbindelse med meddelelse af tilladelse krav om en garantistillelse fra et egnet moderselskab i det ansøgende selskabs koncern. Der er som udgangspunkt krav om, at garantien stilles af det ultimative moderselskab til det selskab, der skal deltage i tilladelsen. Som bilag 4 til denne invitation er vedlagt Energistyrelsens modelgaranti, som skal anvendes i den forbindelse. Der er tale om et krav om en tids- og beløbsubegrænset garanti.

Til dokumentation af teknisk kapacitet er det væsentligt, at ansøger kan sandsynliggøre, at ansøger på tidspunktet, hvor ydelserne skal leveres, har fuld råderet over medarbejdere og udstyr, der er nødvendige for at udføre de arbejder, som tilbydes i arbejdsprogrammet. Energistyrelsen vil derfor kræve dokumentation i form af juridisk bindende aftaler med leverandører, CV'er på tekniske medarbejdere, et organisationsdiagram, en beskrivelse af beslutningsprocedure- og trin i forbindelse med projekter, herunder borer, samt en redegørelse for, hvorfor selskabet vurderer både at have den rette organisation og de rette kompetencer til at udføre opgaven.

Såfremt ansøgeren udgøres af flere deltagere, skal der vedlægges dokumentation for samarbejdsforholdet mellem deltagerne, eksempelvis i form af en AMI-aftale eller lignende.

Det skal i den forbindelse bemærkes, at ansøgeren på ansøgningstidspunktet skal kunne påvise, at denne har fuld råderet over de nødvendige finansielle og tekniske ressourcer, jf. ovenfor, der er nødvendige for at kunne opfylde forpligtelserne i det tilbudte ubetingede arbejdsprogram. Uklare samarbejdsrelationer mellem selskaber, der i fællesskab ansøger om en tilladelse, kan være en hindring for, at ansøger vurderes at have tilstrækkelig finansiell og teknisk kapacitet.

Ansøgninger vurderes ud fra navnlig tre kriterier (i ikke vægtet rækkefølge):

- a. Dataindsamling
- b. Påviseligheden af konkrete lagringspotentialer i det ansøgte område
- c. Tidsplan

#### **a. Dataindsamling**

Vurderingen af dataindsamling indebærer en vurdering af mængden og typen af data og viden om den danske undergrund, som indsamles ifm. efterforskningsarbejdet i den konkrete tilladelse.

Der vil være tale om en vurdering af i hvor høj grad de tilbudte arbejder bidrager til en øget forståelse af den danske undergrund og realiseringen af CO<sub>2</sub>-lagringspotentialer. Dvs. af hvorledes datatyper, -indhold, -omfang, placering, og om de tilbudte arbejder indgår i sammenhæng med eksisterende data og viden medtages i vurderingen.

Almindeligvis vil indsamling af nye data anses som bedre end bearbejdning af eksisterende data, og borerer med et fyldestgørende dataindsamlingsprogram anses almindeligvis som bedre end nye 2D seismiske undersøgelser, som igen anses som bedre end skrivebordsstudier.

Flere borerer vægtes højere end færre borerer, og ubetingede arbejder vægtes højere end betingede arbejder. Eksempelvis vil en ubetinget boring anses som bedre end en betinget boring og en boring i et geologisk komplekst område, hvor den eksisterende datatæthed er lav anses for at kunne øge forståelse af den danske undergrund mere end en boring i et geologisk simpelt område og med høj datatæthed.

Det vil dog altid være en konkret vurdering, og afhænge af kvaliteten og omfanget af eksisterende data i området.

### **b. Påviseligheden af konkrete lagringspotentialer i det ansøgte område**

I vurderingen af påviselighed indgår området egnede lagringslokaliteter set i forhold til de tilbudte arbejder. I vurderingen indgår potentiale til lagringsreservoirer i det ansøgte område, samt hvor stor geologisk sikkerhed og kortlægning af usikkerheder og hovedrisici en ansøger kan tilvejebringe for et lagringsprojekt i det ansøgte område.

Der er tale om en vurdering af i hvor høj grad, de ansøgte arbejder kan bidrage til en grundigere geologisk forståelse af en egnet struktur mhp. identifikation af geologiske risici og anvendelse til lagring. Der kan eksempelvis være tale om udførelse af 3D seismik eller yderligere efterforskningsboringer mhp. at påvise strukturens lagringspotentiale, afklare eventuel hydraulisk kommunikation med andre potentielle lagringsreservoirer eller for at kortlægge potentielle geologiske risici.

Energistyrelsen vil i forbindelse med sagsbehandlingen foretage en konkret vurdering af, om de tilbudte arbejder som beskrevet ovenfor er hensigtsmæssige ift. det ansøgte områdes geologi og/eller eksisterende data og/eller datakvalitet og tilstrækkelige til, at arbejderne er egnede til at lede til en anvendelse af undergrunden til geologisk lagring af CO<sub>2</sub> og for at undgå arealreservation.

### **c. Tidsplan**

Energistyrelsen foretager en vurdering af det tidsmæssige aspekt ift. hvornår ansøger planlægger at udføre de tilbudte efterforskningsarbejder og varigheden af de tilbudte 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 for ansøger at overholde, så der ikke opstår behov for udsættelse af frister i tilladelsen som følge af en urealistisk tidsplan. Almindeligvis vil muligheden for hurtigere at kunne tilbagelevere tilladelsen, hvis ansøger ikke finder det muligt at gennemføre et CO<sub>2</sub>-lagringsprojekt, vægtes højere.

Hvor kravene til teknisk og finansiell kapacitet kan karakteriseres som minimumskrav, som skal opfyldes for overhovedet at komme i betragtning til en tilladelse, vil vurderingen af ansøgernes arbejdsprogram med hensyn til efterforskning være de afgørende kriterier, hvis der er flere kvalificerede ansøgere om samme område.

I så fald vil det være nødvendigt at sammenligne tidsplaner for arbejdet og den viden eller data, arbejdet kan bibringe for den danske stat. Det vil også vurderes positivt, hvis en ansøger med større sikkerhed er i stand til at vurdere en strukturs egnethed til CO<sub>2</sub>-lagring.

I en konkurrencesituation, hvor flere ansøgere ønsker tilladelse til efterforskning og lagring af CO<sub>2</sub> i samme eller overlappende område, sammenlignes arbejdsprogrammerne på de ovenstående beskrevne parametre. Vinderen bliver den ansøger, som samlet set vurderes at tilbyde *det mest ambitiøse og realistiske arbejdsprogram og den mest hensigtsmæssige måde at foretage lagring på*. Her vil særligt typen af arbejder i de enkelte arbejdsprogrammer have betydning for vurderingen. Står ansøgningerne meget lige i forhold til typen af arbejder, vil de øvrige kriterier om tidsplan og påviselighed også kunne blive afgørende.

I konkurrencesituationer vil Energistyrelsen også vurdere, hvordan ansøgerne har til hensigt at lagre CO<sub>2</sub>, og inddrage f.eks. boringer til injektion, herunder antal, placering, indbyrdes placering (afstand mellem boringer), design m.m. i det ansøgte område. F.eks. vil optimering af placering og afstand mellem boringer i et anlæg, der tilgodeser de ønskede leverancer af CO<sub>2</sub> til lagring og samtidig tilgodeser de omgivende arealer ift. miljø og øvrig udnyttelse af undergrunden, vægte højere end afstand mellem og placering af boringer, som begrænser øvrig udnyttelse af undergrunden. Dvs. anlægsplaner der muliggør størst mulig udnyttelse af undergrunden vægtes højt.

Klima-, energi- og forsyningsministeren kan i øvrigt undlade at give tilladelse på grundlag af de ansøgninger, der er indkommet i forbindelse med udbudsrunder, jf. undergrundslovens § 23 b, stk. 3.

## 5. Vilkår for tilladelser til geologisk lagring af CO<sub>2</sub>

Vilkårene for og reguleringen af tilladelser til geologisk lagring af CO<sub>2</sub> følger dels af implementeringen af EU's CCS-direktiv i undergrundsloven og i CCS-bekendtgørelsen, samt af den allerede fastsatte nationale regulering i undergrundsloven.

Som opfølgning på Aftalen af 20. september 2023 indgår der nu såkaldte social klausuler i efterforskningstilladelser til CO<sub>2</sub>-lagring. De kan ses i modeltilladelsens § 7. De sociale klausuler svarer til dem, der gjorde sig gældende ved første udbud af CCUS-puljen

Der indgår desuden nye vilkår om borgerinddragelse, gebyr for statens udgifter ifm. kvalificering af de områder, der udbydes, og indhentning af baseline-studier hos GEUS i modeltilladelsens § 6

### *Øvrige gældende regler*

Undergrundslovens regler om CO<sub>2</sub>-lagring kan findes i lovens kap. 6 og 6 a.

[Seneste lovbekendtgørelse af undergrundsloven \(2023\)](#)



[Ændringslov til undergrundsloven af 7. juni 2022](#)

[Ændringslov til undergrundsloven af 30. maj 2011 \(implementering af CCS-direktivet m.v.\)](#)

Der er desuden fastsat nærmere regler, der implementerer CCS-direktivet, ved [CCS-bekendtgørelsen](#), som senest blev ændret i [2017](#).

Der kan i første omgang ansøges om tilladelse til at efterforske inden for tilladelsens område ifølge det nærmere arbejdsprogram. Det følger af undergrundsloven, at tilladelser i første omgang kan gives for op til 6 år med mulighed for forlængelse op til 10 år.

Gennemføres arbejdsprogrammet på tilfredsstillende vis, og der påvises egnede geologiske strukturer, har rettighedshaveren fortrinsret til at ansøge om forlænget tilladelse med henblik på at foretage lagringsvirksomhed i op til 30 år (lagringsfasen) med mulighed for yderligere forlængelse. Tilladelsen indebærer således fra begyndelsen en eneret til at gennemføre lagring, men lagring kan først påbegyndes, når nærmere betingelser i tilladelsen er opfyldt.

Tilladelserne følger således i udgangspunktet den systematik, der har været anvendt ved kulbrintetilladelser, hvor tilladelsen er opdelt i to faser.

Der er udarbejdet en standardtilladelse, den såkaldte *modeltilladelse*, som vil blive anvendt ifm. udbuddet af tilladelser til geologisk lagring af CO<sub>2</sub>. Modeltilladelsen er vedlagt som bilag 6 (modeltilladelse). Der er tale om en standardiseret tilladelse, og ud fra den konkrete ansøgning vil der derfor kunne være behov for konkrete tilpasninger ift. den enkelte ansøgning. CO<sub>2</sub>-lagring vil være underlagt almindeligt gældende regler om selskabsbeskatning (22 %).

I forbindelse med dette udbud af tilladelser onshore til efterforskning og geologisk lagring af CO<sub>2</sub> vil Nordsøfondens andel i licenserne være fastsat til 20 pct., som følge af aftalen om rammevilkår for CO<sub>2</sub>-lagring i Danmark af 21. juni 2022 og senere aftalen om styrkede rammevilkår for CCS i Danmark af 20. september 2023.

Det er et vilkår i forbindelse med meddelelse af tilladelsen, at der inden for 90 dage indgås en samarbejdsaftale (JOA) mellem deltagerne i tilladelsen, herunder Nordsøfonden. En model for en sådan samarbejdsaftale, og en tilhørende accounting procedure, er vedlagt som bilag 5.1 og 5.2. Nordsøfonden deltager fra og med tilladelsen meddeles. Nordsøfonden betaler derfor ikke omkostninger, der er afholdt inden tilladelsen meddeles.

## 6. Garantistillelse

Til sikring af rettighedshaverens opfyldelse af sine forpligtelser i henhold til tilladelser, der udstedes i runden, 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.

Energistyrelsen stiller i forbindelse med meddelelse af tilladelse som udgangspunkt krav om en garantistillelse fra det ultimative moderselskab i det ansøgende selskabs koncern. Som bilag 4 til denne invitation er vedlagt Energistylens modelgaranti, som skal anvendes i den forbindelse. Der er tale om et krav om en tids- og beløbsubegrænset garanti. Der er som udgangspunkt krav om, at garantien stilles af det ultimative moderselskab til det selskab, der skal deltage i tilladelsen.

Energistyrelsen undersøger løbende, om andre former for sikkerhedsstillelse kan være velegnede for virksomhed med CO<sub>2</sub>-lagring.

## 7. Miljøvurdering af runden

I forbindelse med forberedelsen af udbuddet er der gennemført en strategisk miljøvurdering. Miljøvurderingen har været i høring i Danmark samt, i medfør af Espoo-konventionen, hos de norske og tyske myndigheder.

I løbet af høringsperioden i Danmark er der indkommet i alt 21 høringssvar fra hhv. *Kredsløb A/S, Dansk Fjernvarme, Aarhus Kommune, Randers Kommune, Thy Natur, DN Kalundborg, Energinet, Forsvarsministeriet, Transportministeriet / BaneDanmark, Miljøstyrelsen, Plan- og Landdistriktsstyrelsen, , Anne-Grethe Westergaard Hedebo, Herning Kommune, Søfartsstyrelsen, Sikkerhedsstyrelsen* samt under et *Nordisk Folkecenter for Vedvarende Energi, NOAH Friends of the Earth Danmark, Miljøforeningen Ren Neksø Bugt, Miljøforeningen Havnsø-Føllenslev, Levende Hav, Klimabevægelsen, Det Fælles Bedste, Danmarks Naturfredningsforening Kalundborg /v Susanne Ladefoged og Bürgerinitiative gegen CO<sub>2</sub> Endlager e.V.*

Der blev desuden indgivet høringssvar fra *Norwegian Environment Agency* i Norge samt fra *Bergamt Stralsund, Gemeinde Ostseebad (Borgmesteren), Staatliches Amt Für Landwirtschaft und Umwelt Vorpommern, Bundesamt für Naturschutz, Schleswig-Holstein Ministerium für Energiewende, Klimaschutz, Umwelt und Natur (Ministerium for energiomstilling, klimabeskyttelse, miljø og natur), Bundesamt für Seeschifffahrt und Hydrographie (Departementet for skibsfart og hydrografi), Umweltbundesamt og Bundesamt für Infrastruktur, Umweltschutz und Dienstleistungen der Bundeswehr* i Tyskland.

Det samlede resultat af den strategiske miljøvurdering og behandling af høringssvarene fremgår af rapporten for den strategiske miljøvurdering og den sammenfattende redegørelse for hvordan miljøhensyn er integreret i planen samt hvordan der er taget hensyn til offentlighedens udtalelser, som er vedlagt som hhv. bilag 7 og 8. Klagevejledning for den strategiske miljøvurdering er vedlagt som bilag 9.

## 8. Ansøgning

Ansøgninger om tilladelser sendes pr. e-mail til Energistyrelsen via [ccs-lagring@ens.dk](mailto:ccs-lagring@ens.dk).

Ansøgninger skal være på dansk eller engelsk.

Energistyrelsen opkræver refusion for sagsbehandlingen af ansøgninger, jf. bekendtgørelse nr. 1105 af 21. august 2023 om refusion af udgifter ved myndighedernes sagsbehandling i forbindelse med undergrundsaktiviteter m.v.

Der er tale om et gebyr beregnet på grundlag af en opgørelse over det antal timer, Energistyrelsen bruger på behandlingen af den enkelte ansøgning.

Nærmere oplysninger kan fås ved henvendelse til Energistyrelsen. Skriv til [jbr@ens.dk](mailto:jbr@ens.dk) eller [hesu@ens.dk](mailto:hesu@ens.dk).

Materiale vedrørende udbudsrunder findes desuden på Energistrelsens [hjemmeside](#).

## 9. Bilag

- Bilag 1 – Bekendtgørelse nr. 1589 af 11. december 2023 om visse områder onshore, der er åbne for meddelelse af tilladelser til efterforskning og lagring af CO<sub>2</sub>
- Bilag 2.1 – Oversigtskort over de udbudte områder
- Bilag 2.2.1 – Kort over udbudsområdet ved Gassum, inklusive overfladeudpegning
- Bilag 2.2.2 – Kort over udbudsområde ved Thorning, inklusive overfladeudpegning
- Bilag 2.2.3 – Kort over udbudsområde ved Havnsø, inklusive overfladeudpegning

- Bilag 2.2.4 – Kort over udbudsområde ved Stenlille, inklusive overfladeudpegning
- Bilag 2.2.5 – Kort over udbudsområde ved Rødby, inklusive overfladeudpegning
- Bilag 3 – Dokumentationskrav til ansøgning
- Bilag 4 – Model-moderselskabsgaranti
- Bilag 5.1 – Modelsamarbejdsaftale for CO<sub>2</sub>-lagring
- Bilag 5.2 – Model Accounting Procedure til samarbejdsaftale
- Bilag 6 – Modeltilladelse for CO<sub>2</sub>-lagring
- Bilag 7 – Rapport for den strategiske miljøvurdering af planen for udbud af tilladelser til CO<sub>2</sub>-lagring
- Bilag 8 – Sammenfattende redegørelse for hvordan miljøhensyn er integreret i planen samt hvordan der er taget hensyn til offentlighedens udtalelser.
- Bilag 9 Klagevejledning til den strategiske miljøvurdering