

Equinor Low Carbon Solutions Denmark A/S

**Kontor/afdeling**

CCS

**Dato**

31. januar 2025

**J nr.** 2024-13204

/lej, trskk

## Afgørelse om godkendelse af og tilladelse til 3D seismiske forundersøgelser på land og til havs ifm. C2024/03 tilladelsen

### Afgørelse

*Godkendelse efter undergrundslovens<sup>1</sup> § 28*

Energistyrelsen godkender hermed udstyr, program og udførelsesmåde for de ansøgte seismiske undersøgelser ifm. tilladelse C2024/03, jf. undergrundslovens § 28.

Godkendelsen meddeles til operatør Equinor Low Carbon Solutions Denmark A/S (herefter Equinor) i C2024/03, der sammen med Ørsted Carbon Solutions A/S og Nordsøfonden er rettighedshaveren i tilladelse C2024/03.

Det forudsættes, at arbejdet udføres i overensstemmelse med det fremsendte program og under anvendelse af det planlagte udstyr.

Tilladelsen er gyldig fra 1. februar 2025 til og med 31. januar 2026 og inkluderer vejrlig og andet, som kan forsinke udførelsen af de seismiske undersøgelser.

Godkendelsen forudsætter overholdelse af følgende vilkår:

1. Kilde- og modtagerpunktskort (opdelt i indsamlingszoner (swaths)) fremsendes til Energistyrelsen umiddelbart før dataindsamlingen påbegyndes i de enkelte swaths, hvis de planlagte kilde- og modtagerpunkter ændres ift. swaths modtaget af Energistyrelsen den 13. og 20. december 2024.
2. Der skal ifm. gennemførelse af aktiviteter på havet foretages 23 minutters soft-start for at sikre, at marsvin kan nå uden for risikoområdet for høreskader, dog med undtagelse af maj og juni måned hvor der, som planlagt, skal anvendes luftkanoner på max. 100 cu. in. (kubiktommer) og en soft-start på 30 minutter.
3. Skemaet *Noise Register Template* (bilag 1) skal udfyldes og indsendes til Miljøstyrelsen. Indrapporteringen skal omfatte tidspunkt for den støjende aktivitet (dag), position, lydniveau og en angivelse af, hvilken aktivitet der

<sup>1</sup> Undergrundsloven: Bekendtgørelse nr. 1533 af 16. december 2019 af lov om anvendelse af Danmarks undergrund.

**Energistyrelsen**

Carsten Niebuhrs Gade 43  
1577 København V

Niels Bohrs Vej 8  
6700 Esbjerg

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

www.ens.dk



har forårsaget impulsstøjen. Dokumentation for, at indrapporteringen er fremsendt til Miljøstyrelsen skal fremsendes til [CCS-miljo@ens.dk](mailto:CCS-miljo@ens.dk) senest 3 måneder efter undersøgelses afslutning.

4. Vibrator må ikke anvendes nærmere end 25 m til forekomster af markfirben, der er registreret på [www.arter.dk](http://www.arter.dk) inden for de seneste tyve år. Dette gælder for hele undersøgelsesarealet med undtagelse af Nekselø, hvor alle registrerede forekomstområder ([www.arter.dk](http://www.arter.dk)) skal undgås med 25 m uanset alder på den registrerede forekomst. Kort (og GIS filer) med de planlagte og udførte vibrationspunkter samt registrerede markfirbensforekomster skal fremsendes til Kalundborg kommune ([kalundborg@kalundborg.dk](mailto:kalundborg@kalundborg.dk)) og med Energistyrelsen i kopi (til [CCS-miljo@ens.dk](mailto:CCS-miljo@ens.dk)).

Energistyrelsen gør opmærksom på, at rettighedshaver skal:

- a) I god tid inden indhente de nødvendige samtykker fra berørte grundejere, tilladelser og godkendelser fra myndigheder samt underrettet de i øvrigt relevante myndigheder om undersøgelse.
- b) Udføreundersøgelserne på en sådan måde, at disse er til mindst mulig gene for grundejere og andre, der udøver virksomhed på de områder, der berøres af undersøgelse.
- c) Have tegnet de nødvendige forsikringer i forbindelse med de planlagte undersøgelser, jf. undergrundslovens § 24 e.
- d) Fremsende ugentlige rapporter og data til Energistyrelsen og GEUS, jf. undergrundslovens § 34, som specificeret i bekendtgørelse nr. 56 af 4. februar 2002<sup>2</sup> (bilag 2). Anvisning vedr. ugentlige rapporter fremgår af afsnit 'Afrapportering'.
- e) Udføreundersøgelserne på en forsvarlig måde og således, at virksomhed, der udøves af andre rettighedshavere i henhold til undergrundsloven, herunder andre indehavere af forundersøgelsestilladelser og anden næringsvirksomhed, ikke urimeligt vanskeliggøres. Særligt gælder, at undersøgelser, der gennemføres på områder omfattet af eneretstilladelser efter undergrundslovens § 5, jf. § 13, skal gennemføres under hensyntagen til rettighedshavernes aktiviteter i området. Rettighedshaveren skal i fornødent omfang koordinere sin virksomhed i medfør af nærværende tilladelse med disse.
- f) Overholde C2024/03 tilladelsens § 6 stk. 5 og stk. 6. Her henledes opmærksomhed på, at rettighedshaveren skal oplyse borgerne om de planlagte arbejder, senest fire uger før aktiviteten, der godkendes efter undergrundsloven § 28, påbegyndes. Herudover henledes opmærksomhed på at rettighedshaveren løbende skal holde naboer orienteret om gangværende og kommende arbejder inden for tilladelsen. Desuden bør

---

<sup>2</sup> Bekendtgørelse nr. 56 af 4. februar 2002 om indsendelse af prøver og andre oplysninger om Danmarks undergrund.

berørte grundejere orienteres om undersøgelserne og deres praktiske afvikling, herunder hvilke skader, der typisk kan opstå og om fremgangsmåden ved opgørelse og udbetaling af erstatning.

- g) Opfylde de betingelser og tager højde for de bemærkninger, som Forsvarsministeriets Ejendomsstyrelse har afgivet i deres hørings svar af den 20. januar 2025 (vedlagt som bilag 3).

Det bemærkes, at denne afgørelse ikke fritager Equinor for at indhente de i medfør af lovgivningen i øvrigt nødvendige tilladelser, godkendelser og eventuelle dispensationer.

Ved ændringer i tidsplanen eller forsinkelser i projektet, skal Energistyrelsen underrettes straks, og eventuelle forsinkelser i projektet skal begrundes. I tilfælde af ændringer i program, udførelsesmåde og udstyr herunder forlængelse af projektet, skal Energistyrelsen underrettes, så der kan tages stilling til, hvorvidt dette kræver godkendelse.

#### *Tilladelse efter undergrundslovens § 3*

Energistyrelsen meddeler samtidig hermed tilladelse til Equinor til forundersøgelser med henblik på efterforskning med henblik på lagring af CO<sub>2</sub> på 100 kt eller derover, jf. § 3, stk. 1. for så vidt angår de dele af undersøgelserne, der strækker sig ud over området for tilladelse C2024/03.

Tilladelsen giver ret til at foretage seismiske forundersøgelser inden for de ansøgte områder, som angivet i *ansøgningen, dateret 17. december 2024*.

Tilladelsen dækker over den del af ansøgningen, der vil foregå på havet, Nekselø, kystnære område nord for C2024/03 tilladelsesområdet og et mindre område sydsydøst for C2024/03 tilladelsesområdet.

#### **Afrapportering**

Under udførelsen af undersøgelserne skal der pr. e-mail afgives ugentlig rapport med information om fremdrift samt eventuelle opståede problemer under dataindsamlingen.

Status skal inkludere antal km indsamlet, samt et kort, der angiver de kortlagte strækninger og resterende linjer. Status skal indsendes til:

- Energistyrelsen, e-mail: [ccs-lagring@ens.dk](mailto:ccs-lagring@ens.dk)
- De Nationale Geologiske Undersøgelser for Danmark og Grønland (GEUS), e-mail: [geus@geus.dk](mailto:geus@geus.dk).

Den første rapport skal indsendes 8 dage efter undersøgelseernes påbegyndelse.



## Sagsfremstilling

### *Ansøgning*

Cowi har på vegne af Equinor ansøgt om tilladelse til gennemførelse af seismiske undersøgelser på land- og til havs ved Kalundborgområdet med henblik på efterforskning ifm. C2024/03-tilladelsen. Ansøgningen er sket ved mail fra Cowi af den 22. oktober 2024. Energistyrelsen har været i løbende mundtlig dialog og korrespondance med Equinor og Cowi, og der er modtaget supplerende oplysninger og justeringer til programmet i perioden op til meddelelse af godkendelsen, herunder møder afholdt den 2. december 2024 og en række korte status møde den 11. december 2024 og 14. og 21. januar 2025. Den 6. december 2024 fremsendte Cowi svar på bemærkninger og revideret materiale til Energistyrelsen. Den 11. december blev bilagene igen fremsendt efter at være blevet revideret som følge af bemærkninger fra kommunerne, og den 12. december blev bilag 1 igen fremsendt efter opfølgende bemærkninger fra Energistyrelsen. Den 17. december fremsendte Cowi opdateret ansøgning og bilag 1 til bilag 6 og den 8. januar 2025 et samlet svar på bemærkning til SGAV samt opdateret bilag 1 og bilag 2. Equinor fremsendte den 13. og 20. december 2024 det planlagte indsamlingsgrid (opdelt i indsamlings'zoner' (swaths 1-12)).

Der ansøges om tilladelse til 3D seismiske undersøgelser udført i tre kommuner i hhv. Kalundborg, Odsherred og Holbæk kommune og i havet nord for tilladelsens område, inkl. Nekselø. Formålet med undersøgelserne er at kortlægge Havnsø-strukturen med 3D-seismik i C2024/03-tilladelsen.

Energistyrelsen har været i dialog med de berørte kommuner, herunder et fælles møde med Kalundborg og Holbæk kommune den 10. december 2024, vedrørende miljøsagsbehandlingen.

### *Udtalelse fra GEUS*

Energistyrelsen har i mail af den 12. november 2024 anmodet GEUS om en udtalelse om de geologiske og geofysiske aspekter af ansøgningen og modtog et udtalelsesnotat fra GEUS den 2. december 2024. GEUS vurderer, at det ansøgte 3D-seismiske survey ser fornuftigt ud i forhold til at kunne indsamle 3D-seismiske data til undersøgelse af de primære reservoir-successioner i Gassum Formation og overliggende primære segl: Fjerritslev Formation, samt overliggende lag, i toppen af Havnsø-strukturen. Desuden har GEUS en række anbefalinger og bemærkninger (i kursiv):

- *at ansøger fremsender et geologiske dybdekort (i meter) for det primære reservoir (Gassum Formation), som dokumentation for survey designet med angivelse af lukningskonturen.*
- *at når undersøgelsesområdet endelig ligger fast, bør der også søges tilladelse til dette område, og ansøgningen vedlægges kort for det fastlagte*



*Undersøgelsesområde, en shapofil af området, samt angivelse af arealet (km<sup>2</sup>). Arealet af det planlagte Undersøgelsesområde er ikke oplyst i ansøgningen og det bør oplyses af ansøger.*

- *dokumentation for at kilden er stor nok til at nå til den nødvendige dybde – Top Gassum Fm ligger i en dybde på ca. 1,5 til 2 km i Nekselø Bugt.*
- *seismisk indsamling med tilstrækkelig 'far offset' (distancen mellem kilde og modtager) til at optimere reservoir karakterisering og risici afdækningen.*

GEUS bemærker desuden: *at lave frekvenser ved begyndelsen af vibrationerne fra kilden (trucks) kan give anledning til rystelser et stykke væk fra kilden. I nogle tilfælde kan dette påvirke bygninger, rørføring mv. Derfor bør der laves grundige forberedelser og tages forholdsregler for at undgå beskadigelse.*

Energistyrelsen har bl.a. på baggrund af GEUS' udtalelse fulgt op på GEUS' anbefalinger og modtaget supplerende oplysninger fra Equinor.

#### *Program og tidsplan*

Der søges om at indsamle seismiske data i et 458 km<sup>2</sup> stort område.

Undersøgelsesområdet omfatter i alt knap 230 km<sup>2</sup> 3D-refleksionsseismik fordelt på et optimalt grid, men hvis endelige udformning afhænger af de faktiske forhold og muligheder. De planlagte kilde- og modtagerpunkter (opdelt i indsamlings-'zoner' (swatches)) er senere modtaget. Her er der bl.a. taget hensyn til identificerede begrænsninger og brug af veje og spor til vibrationskøretøjer, men udelukker ikke eventuelt behov for yderligere justeringer til indsamlingen.

Det planlægges at udføre dataindsamlingen fra 1. februar 2025 til 31. januar 2026. Det forventes, at dataindsamling vil vare 6-9 måneder heraf 2 ½ måned på havet.

#### *Projektorganisation*

Equinor (rettighedshaver og operatør i C2024/03) er ansøger og overordnet projektleder. Equinor har indgået kontrakter med tre leverandører, danske Cowi, polske Geofizyka Torún S.A. og danske Geel-Muyden Kiese.

Cowi er engageret som konsulent til at udføre miljøvurderinger, udarbejde aftaler og indhente samtykke fra berørte grundejere, tilladelser og udarbejde trafikplaner. Hvis nødvendigt inddrages vejmateriefirma til varetagelse af aspekter vedrørende trafikkontrol.

Den seismiske dataindsamling udføres af Geofizyka Torún S.A.

Geel-Muyden Kiese er engageret som konsulent til at varetage kommunikation til offentligheden.

#### *Udstyr og udførelsesmåde*

Udstyret afhænger af området, hvori den seismiske data indsamles.

Udførelsesmåde er i princippet den samme på havet og på land med kilder og modtagere. På havet er kilden lydkanoner (airguns) og modtagere hydrofoner, mens på land er kilden vibratører og modtager geofoner.

### På havet

Der anvendes 2-3 egnede fartøjer til kilderne (luftkanoner) og 1-2 egnede fartøjer til udlægning af modtagere (hydrofoner). Større fartøjer anvendes på vanddybder > 3 m og mindre på vanddybder < 3 m. Der forventes, at kilder kan anvendes indtil vanddybder på ca. 1,5 m og marine modtagere fra 0 m og dybere.

Dataindsamlingen udføres med ca. 45.000 kildepunkter og ca. 2000 marine modtagere. Den samlede maksimale længde forventes at blive ca. 900 km.

Følgende forventede indsamlingsparametre er angivet:

- Kilde (med max. 500 cu. in. luftkanon) afstand: 300 m
- Modtager (trådløse hydrofon) afstand: 200 m
- Sample rate: 2 ms
- Afstand mellem kilde- og modtagerpunkt: 20 m
- Afstand mellem kildelinjerne 60 m
- Frekvensinterval (størstedelen af afgivet energi): 1 - 250 Hz

I perioden maj og juni anvendes luftkanoner ikke større end 100 cu. in.

Trådløse hydrofoner vil været forbundet og markeret med bøjler.

I overgangszonen mellem land og vand (0-2 m vanddybde) vil der blive udlagt hydrofoner/geofoner designet til overgangszonen.

Vendelængden (run-in og run-out) ifm. dataindsamlingen forventes maksimalt at være 100 m.

### På land

Dataindsamlingen udføres med op til otte tunge og lette seismiske vibratorer (INOVA PLS 362 /tung) og INOVA PLS Univib PLS 326 (let), dog maksimalt to på samme sted. Som modtagesystem benyttes ca. 20.000 trådløse geofoner (INOVA Quantum).

Undersøgelsesområdet er med udgangspunkt i et teoretisk ortogonalt grid med faste afstande mellem linjerne for optimal dataopløsning. Det teoretiske grid må afviges de steder, hvor forhindringer i terrænet ikke tillader dataindsamlingen, herunder bygninger, moser og beskyttede områder o.lign.

Følgende forventede indsamlingsparametre er angivet:

- Kilde (vibrator) afstand: 300 m
- Geofon afstand: 200 m
- Sample rate: 2 ms
- Sweep afstand: 20 m
- Sweep længde: 40-80 s (forventet 60 s)
- Frekvensinterval: 1 - 250 Hz

Længden af det samlede antal kilde linjer forventes at være omkring 600 km.



Der vil på udsatte bygninger, konstruktioner, mm. blive foretaget vibrationsmonitoring (peak particle velocity (PPV) målinger) iht. tysk DIN4150-3 norm.

Desuden planlægges et low velocity layer (LVL) survey. Udført med 500 kg faldlod fra traktor på ca. 100 lokaliteter jævnt fordelt i undersøgelsesområdet på land. 60 geofoner (af typen PS-10GS) udgør modtagesystemet. De endelige lokaliteter planlægges løbende som området bliver bedre kendt.

#### *Samtykke*

Samtykke søges opnået via direkte henvendelse til de berørte grundejere og aftaleindgåelse om kompensation. Hvor der ikke kan opnås samtykke, tilrettelægges dataindsamlingen derefter.

#### *Interessenter*

Cowi har haft eller tager kontakt til relevante kommuner, politiet og trafikselskaber for at koordinere trafikafviklingsplaner på statsveje, kommunale veje og private fælles veje samt Ministeriet for samfundssikkerhed og beredskab ift. undersøgelserne på havet. Desuden er der afholdt borgermøder hhv. bredt for lokale og berørte grundejere.

#### *Miljømæssige forhold*

Ansøger har i tillæg til ansøgningen fremsendt en væsentligheds- og konsekvensvurdering samt en vurdering af påvirkningen på bilag VI-arter i medfør af habitatbekendtgørelsen og offshorehabitatbekendtgørelsen. Herudover har ansøger fremsendt vurderinger af, hvordan den ansøgte aktivitet kan påvirke målopfyldelse og fredninger i medfør af havstrategiloven, lov om vandplanlægning, indsatsbekendtgørelsen og naturbeskyttelsesloven<sup>3</sup>.

Ansøger har ligeledes sendt ovenstående materiale til de tre kommuner omfattet af ansøgningsområdet, Odsherred, Kalundborg og Holbæk. Der har pågået en sideløbende dialog mellem Energistyrelsen og kommunerne for at sikre opfyldelsen af krav relateret til miljøpåvirkningen heriblandt krav om væsentligheds- og konsekvensvurdering og vurdering af påvirkningen på bilag IV-arter i medfør af habitatbekendtgørelsen.

Ansøgningsområdet overlapper med følgende Natura 2000-områder:

- N154 Sejerø Bugt, Saltbæk Vig, Bjergene, Desebjerg og Bollinge Bakke (fuglebeskyttelsesområderne F99 og F94 samt habitatområderne H135 og H244)

---

<sup>3</sup> LBK nr. 927 af 28/06/2024

- N156 Store Åmose, Skarresø og Bregninge Å (habitatområdet H137 og fuglebeskyttelsesområdet F117)
- N157 Åmose, Tissø, Halleby Å og Flasken (habitatområdet H137 og fuglebeskyttelsesområde F100)

Herudover grænser ansøgningsområdet op til Natura 2000-området N166 Røsnæs, Røsnæs Rev og Kalundborg Fjord, der dækker over habitatområde H195.

For det samlede ansøgningsområde ses følgende bilag-IV-arter relevante for den ansøgte aktivitet; alle arter af flagermus og hvaler, odder, syv paddearter (stor vandsalamander, klokkefrø, løvfrø, spidssnudet frø, springfrø, strandtudse og grønbroget tudse), tre hvirvelløse dyrearter (grøn mosaikguldsmed, stor kærguldsmed og natlyssværmer) og to plantearter (enkelt månerude og mygblomst) samt markfirben og fiskearten snæbel.

Ansøgningsområdet overlapper med vandplanområdet 28 Sejerø Bugt, der har moderat økologisk tilstand og ikke-god kemisk tilstand.

For havstrategiens elleve indikatorer vurderes kun indikator D11 undervandstøj som relevant for den ansøgte aktivitet.

#### *Myndighedshøring*

Energistyrelsen har bedt Forsvarsministeriet, Søfartsstyrelsen, Fiskeristyrelsen, Ministeriet for Samfundssikkerhed og Beredskab, Kystdirektoratet samt Slots- og kulturstyrelsen om eventuelle bemærkninger til ansøgningen. Miljøstyrelsen er ligeledes blevet bedt om en udtalelse i medfør af offshorehabitatbekendtgørelsens § 7, og Miljøstyrelsen har videresendt denne anmodning til Styrelsen for Grøn Arealomlægning og Vandmiljø.

Energistyrelsen har modtaget 6 høringssvar.

Fiskeristyrelsen, Miljøstyrelsen og Søfartsstyrelsen har meddelt, at de ikke har nogen bemærkninger til ansøgningsmaterialet.

Forsvarets Ejendomsstyrelsen har fremsendt høringssvar. I svaret fremgår en række bemærkninger og betingelser, som Equinor skal være bekendt med og opfylde. De fremgår af høringssvaret i bilag 3, bl.a. vedrørende Stold skydeterræn.

Ministeriet for Samfundssikkerhed og Beredskab har oplyst, at de ikke har bemærkninger til ansøgningen, og at der sideløbende er dialog mellem ansøger og Ministeriet for Samfundssikkerhed og Beredskab i forhold til sejladsikkerheden i forbindelse med de kommende aktiviteter vedr. seismiske målinger mv.





Styrelsen for Grøn Arealomlægning og Vandmiljø har i deres udtalelse fremsendt en række bemærkninger og spørgsmål til ansøgningsmaterialet, som ansøger har besvaret, og ansøgningsmaterialet er blevet tilrettet på baggrund heraf.

## **Retsgrundlaget**

### *Undergrundsloven<sup>4</sup>*

Det fremgår af undergrundslovens § 28, stk. 1, at arbejder, der udføres i forbindelse med virksomhed omfattet af denne lov, kun må iværksættes, såfremt Energistyrelsens godkendelse af udstyr, program og udførelsesmåde er indhentet i hvert enkelt tilfælde. Iht. § 28, stk. 4 kan Energistyrelsen fastsætte vilkår ved godkendelser efter stk. 1.

Ifølge undergrundslovens § 3, stk. 1 kan klima-, energi og forsyningsministeren meddele tilladelse for et tidsrum af indtil 3 år til at foretage bestemte typer af forundersøgelser med henblik på efterforskning og indvinding af de af loven omfattede råstoffer eller med henblik på anvendelse af undergrunden til lagring eller andre formål end indvinding. Tilladelsen skal angive de områder, den omfatter.

Efter undergrundslovens § 4, stk. 1, kan ministeren for tilladelsen fastsætte vilkår, herunder om betaling af afgift og om rapportering om forundersøgelseernes forløb og resultater.

### *Gebyrbekendtgørelsen<sup>5</sup>*

Det fremgår af § 1, stk. 1 i gebyrbekendtgørelsen, at der ved meddelelse af tilladelse til iværksættelse af en forundersøgelse efter § 3 i lov om anvendelse af Danmarks undergrund betales et gebyr på 50.000 kr. for en periode på 1 år. Iht. § 1, stk. 3 kan dette gebyr helt bortfalde, såfremt Energistyrelsen vurderer, at forundersøgelsen udgør en nødvendig udvidelse af en forundersøgelse, der udføres i henhold til en eneretstilladelse efter § 5 i lov om anvendelse af Danmarks undergrund.

Det fremgår endvidere af undergrundslovens § 24 a, at rettighedshaveren til en tilladelse omfattet af denne lov skal have fornøden teknisk og finansiell kapacitet og kunne forventes at udøve virksomheden sådan, at samfundet har mest mulig indsigt i og gavn af denne.

Beføjelser, som klima-, energi-, og forsyningsministeren er tillagt i henhold til undergrundsloven, udøves af Energistyrelsen på ministerens vegne, jf. delegationsbekendtgørelsens<sup>6</sup> § 3, stk. 1, nr. 1.

---

<sup>4</sup> LBK nr 1461 af 29/11/2023

<sup>5</sup> Gebyrbekendtgørelsen: Bekendtgørelse nr. 419 af 2. juni 2005 om betaling af gebyrer i forbindelse med visse tilladelser efter lov om anvendelse af Danmarks undergrund.

<sup>6</sup> Delegationsbekendtgørelsen: Bekendtgørelse nr. 1366 af 28. september 2022 om Energistyrelsens opgaver og beføjelser.

### *Offshorehabitatbekendtgørelsen<sup>7</sup> og habitatbekendtgørelsen<sup>8</sup>*

Hvis et projekt i sig selv eller i forbindelse med andre projekter eller planer kan påvirke udpegede internationale naturbeskyttelsesområders integritet væsentligt, jf. artikel 6, stk. 3, i Rådets direktiv 92/43/EØF af 21. maj 1992 om bevaring af naturtyper samt vilde dyr og planter (i det følgende benævnt habitatdirektivet), skal der udarbejdes en konsekvensvurdering.

Der kan i udgangspunkt ikke gives tilladelse til en aktivitet, hvis ovenstående vurdering viser, at aktiviteten kan påvirke integriteten af et internationalt naturbeskyttelsesområde.

Foruden vurderingen af påvirkningen på internationale naturbeskyttelsesområder, stiller habitatbekendtgørelsen og offshorehabitatbekendtgørelsen begge krav om, at det skal sikres, at projektet er i overensstemmelse med habitatdirektivets beskyttelsesordning for de dyrearter, der er nævnt i habitatdirektivets bilag IV, litra a, jf. direktivets artikel 12, herunder bestemmelsens forbud mod forsætlig forstyrrelse af disse arter, i særdeleshed i perioder, hvor dyrene yngler, udviser yngelpleje, overvintrer eller vandrer, og beskadigelse eller ødelæggelse af yngle- eller rasteområder, jf. artikel 12, stk. 1, litra b og d.

Energistyrelsen er i medfør af offshorehabitatbekendtgørelsen myndighed fsva. aktiviteter på havet, mens kommunerne, der er omfattet af det ansøgte område, har foretaget vurderingen fsva. aktiviteterne på landarealet i medfør af habitatbekendtgørelsen.

Forinden der træffes afgørelse om tilladelse eller godkendelse af et ansøgt projekt omfattet af offshorehabitatbekendtgørelsen, kan Energistyrelsen indhente en udtalelse fra Miljøstyrelsen om vurderingerne nævnt i § 3 og § 5, jf. offshorehabitatbekendtgørelsens § 7.

### *Bekendtgørelse af lov om havstrategi<sup>9</sup>*

Energistyrelsen er ved udøvelse af beføjelser i medfør af undergrundsloven bundet af de miljømål og indsatsprogrammer, der fastsættes efter §§ 12 og 13 i havstrategiloven, jf. § 18 i havstrategiloven.

Energistyrelsen er således forpligtet til at fremme havstrategiernes miljømål ved udøvelse af styrelsens beføjelser inden for rammerne af den gældende lovgivning. Dette betyder, at styrelsen ved udøvelsen af beføjelserne efter undergrundsloven, herunder godkendelse efter § 28 og § 3, skal lægge havstrategien til grund.

---

<sup>7</sup> BEK nr 846 af 26/06/2024

<sup>8</sup> BEK nr 1098 af 21/08/2023

<sup>9</sup> LBK nr 123 af 01/02/2024



*Vandrammedirektivet<sup>10</sup> og indsatsbekendtgørelsen<sup>11</sup>*

Energistyrelsen skal endvidere vurdere, om de planlagte undersøgelser kan have en negativ påvirkning på relevante vandområdeplaner, herunder fastsatte miljømål, jf. lov om vandplanlægning og tilhørende bekendtgørelser.

**Energistyrelsens og berørte kommuners vurdering**

Energistyrelsen har vurderet ansøgningen på grundlag af undergrundslovens § 3, § 24 a og § 28, stk. 1, gebyrbekendtgørelsen § 1 stk. 5, offshorehabitatbekendtgørelsen, havstrategiloven, indsatsbekendtgørelsen og lov om vandplanlægning. Kalundborg, Holbæk og Odsherred kommune har vurderet ansøgningen for så vidt angår deres respektive geografiske områder på land i medfør af habitatbekendtgørelsen og deres vurderinger er indarbejdet i denne afgørelse.

*Tilladelse til forundersøgelser, jf. undergrundslovens § 3*

Hensigten med forundersøgelserne er at forbedre kortlægningen og forståelsen af den del af undergrunden, der er omfattet af tilladelse C2024/03 (Havnsøstrukturen), og derigennem opnå en hensigtsmæssig og sikker udnyttelse af ressourcerne. For at få nødvendig information om undergrunden, herunder Havnsøstrukturen, er det nødvendigt at udføre indsamling af 3D seismiske linjer uden for C2024/03 tilladelsen. På den baggrund vurderer Energistyrelsen, at tilladelse til forundersøgelser kan meddeles i de ansøgte områder.

*Gebyr jf. gebyrbekendtgørelse § 1 stk. 5*

Energistyrelsen vurderer, at det planlagte undersøgelsesområde, der ligger uden for § 23-tilladelsens afgrænsning udgør en nødvendig udvidelse af en forundersøgelse, der udføres i henhold til en eneretstilladelse efter § 23. På den baggrund er det Energistyrelsens vurdering, at der for § 3 tilladelsen ikke skal betales gebyr, jf. § 1, stk. 3 i gebyrbekendtgørelsen. § 23 sidestilles i denne forbindelse med § 5.

*Teknisk og finansiell kapacitet (undergrundslovens § 24 a)*

Energistyrelsen vurderer, at operatør Equinor Low Carbon Solutions Denmark A/S og partner Ørsted Carbon Solutions A/S begge har en tilfredsstillende finansiell kapacitet til at finansiere de aktiviteter, der ansøges om. Herudover anses garantierne til begge selskaber (Equinor ASA og Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S) at have en meget tilfredsstillende finansiell kapacitet. I forbindelse med planlægning og udførelse af det ansøgte projekt, har Equinor indgået aftaler med etablerede leverandører, som beskrevet ovenfor i sagsfremstillingsafsnittet. Ud fra projektorganisationen og Energistyrelsens baggrundstjek af serviceleverandørernes tekniske kompetencer, er det Energistyrelsens vurdering,

---

<sup>10</sup> Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2000/60/EF

<sup>11</sup> BEK nr 797 af 13/06/2023



at Equinor råder over den fornødne tekniske kapacitet til at udføre de planlagte seismiske forundersøgelser, jf. undergrundslovens § 24 a.

*Udstyr, udførelsesmåde og program (undergrundslovens § 28, stk. 1)*

Energistyrelsen vurderer på baggrund af ansøgningen og de supplerende oplysninger, at udstyret er tilstrækkeligt for de beskrevne og planlagte arbejder, og at program og udførelsesmåde er grundigt tilrettelagt. Der er i vurderingen lagt vægt på, at udstyret er anvendeligt til formålet, udførelsesmåden er kendt, og programmet er tilrettelagt på en måde, der så vidt muligt optimalt indsamles data med hensyntagen til at skåne omgivelserne. Programmets planlagte kilde- og modtagerpunkter for indsamlingen af de seismiske data, er tilstrækkeligt til godkendelse. Det vurderes, at det er sandsynligt, at ændringer i positioner til den planlagte dataindsamling kan forekomme, f.eks. som følge af manglende samtykke fra berørte grundejere eller andre uforudsete hindringer. Derfor skal programmets kilde- og modtagerpunkter som de er planlagt umiddelbart før indsamlingen påbegyndes i hvert swath fremsendes til Energistyrelsen, hvis ændret ift. swaths fremsendt til Energistyrelsen den 13. og 20. december 2024 (vilkår 1). Ændres de planlagte swaths som modtaget den 13. og 20. december, skal disse vurderes af og eventuelt godkendes af Energistyrelsen.

*Vurdering i medfør af habitatbekendtgørelsen og offshorehabitatbekendtgørelsen*

Energistyrelsen vurderer, at de ansøgte undersøgelser hverken i sig selv eller i forbindelse med andre projekter kan antages at kunne skade integriteten af de internationale naturbeskyttelsesområder.

For vurderingen af påvirkningen på de marine habitatområder har Energistyrelsen generelt vurderet, at af arterne på områdernes udpegningsgrundlag ville stavsild, odder og marsvin potentielt kunne blive påvirket af den ansøgte aktivitet. Dog har Energistyrelsen lagt vægt på, at stavsild kun er observeret én gang i nærheden af ansøgningsområdet, og at odder aldrig er observeret langs kysten, samt at kysten og havet ikke er odderens foretrukne habitat. Hertil giver soft-start-proceduren eventuelle stavsild, oddere og marsvin tid til at søge udenfor rækkevidden af en risiko for høreskade.

For vurderingen af påvirkningen på fuglearterne omfattet af fuglebeskyttelsesområdet (F94) har Energistyrelsen lagt vægt på, at fuglene har mulighed for at søge væk fra forstyrrelsen både fsva. sejladsen og undervandsstøj. Energistyrelsen har ligeledes lagt vægt på, at de seismiske undersøgelser planlægges gennemført uden for fuglenes fælde- og yngleperioder, hvor de vurderes at være mest følsomme.

I vurderingen af påvirkningen på bilag IV-arter har Energistyrelsen lagt vægt på, at de ansøgte aktiviteter ikke vil foregå i marsvinenes og hvidnæsernes kælvnings- og parringsperiode, og at der, hvis undersøgelserne forskydes tidsmæssigt, vil blive



anvendt en mindre kilde (luftkanon på max. 100 cu. in.) og længere softstart på 30 min. Dog ser Energistyrelsen det nødvendigt at stille vilkår om en længere soft-start end foreslået af ansøger for undersøgelserne uden for kælvnings- og parringsperioden, idet 20 min. ikke er tilstrækkelig til, at marsvin kan nå at søge væk, idet de ud fra et forsigtighedsprincip skal kunne nå uden for rækkevidden af risiko for høreskade, hvis dyret befinder sig ved kilden, når soft-starten påbegyndes. Der stilles derfor krav om, at soft-starten som minimum skal vare 23 minutter (vilkår 2). Der vurderes herved ikke at kunne ske en forsættelig forstyrrelse af bilag IV-arter.

De tre kommuner, der er omfattet af ansøgningsområdet, har som miljømyndighed på land behandlet de i habitatbekendtgørelsen påkrævede vurderinger. De tre kommuner har vurderet, at den ansøgte aktivitet ikke forventes at skade integriteten af de internationale naturbeskyttelsesområder eller forhindre områdernes målopfyldelse. Kommunerne har ligeledes behandlet materialet fsva. påvirkningen på bilag-IV-arter, og vurderer, at de ansøgte aktiviteter ikke kan medføre en forsættelig forstyrrelse, beskadigelse eller ødelæggelse af bilag IV-arter, dog under forudsætning af overholdelse af vilkår 4 ang. markfirben, der er stillet af Kalundborg kommune. Begrundelsen for dette er, at brug af vibrator med tilstrækkelig kildestyrke til at give 3D-opløsning i den seismiske model kan medføre, at jord rystes løs i markfirbenenes huller og dermed skader integriteten af levestederne (raste- og overvintringssteder). Der stilles derfor med vilkår 4 krav om, at vibratorerne ikke må komme nærmere end 25 m på steder, hvor markfirben tidligere er fundet, som angivet på [arter.dk](http://arter.dk). På Nekselø skal alle registrerede forekomster (jf. [arter.dk](http://arter.dk)) undgås med 25 m, mens det i resten af undersøgelsesområdet kun er forekomster registreret inden for de seneste tyve år, fra og med 2005, der skal undgås. Dette skyldes, at marksammenlægninger og alm. intensivering af arealudnyttelsen givetvis har presset de små bestande af markfirben, mens der på Nekselø ikke er sket driftsmæssige ændringer, og gamle fund kan således fortsat være relevante i dag.

#### *Vurdering af aktiviteten i forhold til havstrategiloven*

Energistyrelsen vurderer på baggrund af oplysningerne i ansøgningsmaterialet, at de ansøgte aktiviteter ikke vil forårsage væsentlige påvirkninger af havmiljøet, og at de ansøgte aktiviteter ikke vil påvirke belastning, kriterier eller mål for de 11 deskriptorer på havstrategilovens bilag 2.

Energistyrelsen har ved vurderingen lagt vægt på, at ansøgningsmaterialet indeholder en gennemgang af mulige påvirkninger på de 11 deskriptorer i havstrategilovens bilag 2, og at det fremgår, at der vil være ingen eller en ubetydelig påvirkning på alle 11 deskriptorer, og at god miljøtilstand opretholdes.



Energistyrelsens vurderer på grundlag af dette, at den ansøgte undersøgelse ikke vil være uforenelig med opnåelsen af de fastsatte miljømål eller i strid med retningslinjerne i indsatsprogrammet i Danmarks Havstrategi II.

#### *Vurdering af undersøgelserne i forhold til lov om vandplanlægning*

Energistyrelsen vurderer, at de planlagte undersøgelser ikke vil medføre en direkte eller indirekte påvirkning af overfladevandforekomster, som bevirker, at den aktuelle tilstand for de enkelte kvalitetselementer forringes, eller at opnåelse af de fastlagte miljømål forhindres.

Styrelsen har i ovenstående vurdering lagt særlig vægt på, at undersøgelserne udelukkende omfatter seismiske undersøgelser og ikke indebærer indsamling af sedimentprøver eller andre aktiviteter, der kan medføre sedimentspredning eller spredning af andre miljøfarlige stoffer. Yderligere lægger styrelsen vægt på, at den ansøgte undersøgelse ikke vil medføre udledninger til havet, forstyrrelse af vandforekomsterne eller give anledning til sedimentspredning.

Aktiviteterne forventes således ikke at kunne påvirke hverken den økologiske eller kemiske tilstand i vandområdet, og de vil derfor hverken forringe tilstanden eller forhindre målopfyldesen.

#### **Øvrig vejledning**

Energistyrelsen gør opmærksom på følgende forhold vedrørende samtykke, salg og bytte af data samt repræsentation under dataindsamling.

##### *Samtykke*

Såfremt grundejerens samtykke ikke kan indhentes, kan Energistyrelsen meddele tilladelse til undersøgelses gennemførelse i medfør af undergrundslovens § 36, stk. 3. En sådan tilladelse meddeles kun såfremt det ikke med en rimelig indsats fra rettighedshaverens side har været muligt at opnå grundejerens samtykke.

##### *Salg og bytte af data*

Rettighedshaverskal efter anmodning meddele fuldstændige oplysninger om salg eller bytte af indsamlede data til Energistyrelsen.

##### *Repræsentation*

Repræsentanter for Energistyrelsen og GEUS skal have adgang til at være til stede ved de undersøgelser, der foretages i henhold til nærværende tilladelse.

Alle udgifter i forbindelse med rejser og ophold for disse repræsentanter skal afholdes af rettighedshaveren.

#### **Klagevejledning**



Enhver med væsentlig og individuel interesse i denne afgørelse kan klage over afgørelsen til Energiklagenævnet, Nævnenes Hus, Energiklagenævnet, Toldboden 2, 8800 Viborg, ([ekn@naevneneshus.dk](mailto:ekn@naevneneshus.dk)), jf. undergrundslovens § 37 a, stk. 1 og 2.

Klage skal være indgivet skriftligt til Energiklagenævnet inden 4 uger fra tidspunktet, hvor afgørelsen er meddelt. Hvis klagefristen udløber på en lørdag eller en helligdag, forlænges fristen til den følgende hverdag. Se undergrundslovens § 37 a, stk. 4.

Med venlig hilsen

Lene Jensen

**Bilag:**

Bilag 1 – Noise Register Template

Bilag 2 - BEK.nr. 56 af 4. februar 2002 om indsendelse af prøver og andre oplysninger om Danmarks undergrund

Bilag 3 – Høringssvar fra Forsvarets Ejendomsstyrelse

**Kopi til:**

Kalundborg, Odsherred og Holbæk kommune

GEUS

Styrelsen for Grøn Arealomlægning og Vandmiljø (SGAV)

Forsvarets Ejendomsstyrelse

Ministeriet for Samfundssikkerhed

Kystdirektoratet