

INEOS E&P A/S
Teknikerbyen 5
2830 Virum
Danmark
Att: Søren Reinhold Poulsen

Kontor/afdeling
Undergrund CCS

Dato
06-12-2022

J nr. 2021-15648

/MTKH, JBR

Wintershall Dea International GmbH
Überseering 40
22297 Hamburg
Germany
Att: Andreas Szabados

Tilladelse til geologisk lagring af CO₂ på under 100 kilotons med henblik på forskning, udvikling eller afprøvning af nye produkter og processer

Afgørelse

Energistyrelsen meddeler hermed INEOS E&P A/S (herefter INEOS) samt Wintershall Dea International GmbH (herefter Wintershall) tilladelse til geologisk lagring af CO₂ med henblik på forskning, udvikling eller afprøvning af nye produkter og processer.

Tilladelsen er meddelt i medfør af § 3 i bekendtgørelse nr. 974 af 22. juni 2022 om geologisk lagring af CO₂ på under 100 kilotons med henblik på forskning, udvikling eller afprøvning af nye produkter og processer (herefter BEK nr. 974 af 22. juni 2022).

Tilladelsen omfatter injektion af op til 15 kilotons CO₂ som en del af det såkaldte Greensand Pilot Injection Project, som er beskrevet nærmere i sagsfremstillingen, og som forventes at løbe fra meddelelsen af denne tilladelse til og med 1. kvartal 2023. Tilladelsen udløber den 1. april 2023. Greensand Pilot Injection Project anses for afsluttet 1. april 2023.

Aktiviteter skal udføres i overensstemmelse med de vilkår, der er angivet i tilladelsen.

Tilladelsen meddeles på følgende vilkår:

Vilkår

1. Arbejder omfattet af tilladelsen skal udføres i overensstemmelse med den fremsendte ansøgning og med det beskrevne udstyr og de injektionsrater og det tryk, som er gengivet i sagsfremstillingen i denne tilladelse.

Energistyrelsen

Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V

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

www.ens.dk



2. Såfremt der konstateres væsentlige uregelmæssigheder, herunder udsivning, skal planen for udbedrende foranstaltninger, som indgår i ansøgningen, følges.
3. Der skal gennemføres en afrapportering efter hver afsluttet injektion samt efter endt projekt. Disse afrapporteringer skal indeholde alt relevant indsamlet data, herunder som minimum tryk, temperatur ved injektionsbrønden (ved overfladeinstallation) samt injektionsmængde og –rate. De skal desuden indeholde en sammenholdning mellem forventede data og indsamlet data. Det bemærkes, at disse afrapporteringer ikke træder i stedet for afrapporteringer til Energistyrelsen og GEUS i medfør af undergrundslovens § 34, eller i medfør af nærmere fastsatte regler i bekendtgørelse nr. 56 af 4. februar 2002 om indsendelse af prøver og andre oplysninger om Danmarks undergrund.
4. Monitoringsplanen, jf. vedlagte bilag, anses for bindende og skal til enhver tid overholdes.
5. Konklusioner fra de til projektet tilknyttede væsentlighedsvurderinger i forhold til Natura 2000-områder og bilag IV-arter samt vurderinger i forhold til havstrategiens deskriptorer inklusive supplerende oplysninger anses for bindende, og projektet skal udføres under hensyn til disse.
6. Det skal godkendes af en uafhængig tredjepart¹, at aktiviteterne overholder ISO standard 27914 i det omfang standarden er gældende for aktiviteterne beskrevet i pilotprojektet.
7. Der må ikke efterlades udstyr permanent på havbunden. Indehaveren af tilladelsen har det fulde ansvar for afvikling af Jack-up Rig samt *coiled tubing*-udstyr i brønden.
8. Fra den 1. april 2023 eller efter den sidste injektion af CO₂ forudsættes NA-05 brønden at få udført de nødvendige modifikationer m.v. mhp. atter at finde anvendelse som vandinjektionsbrønd tilknyttet tilladelse 4/95.
9. Såfremt leverandøren eller leverandørerne af CO₂ ændres, skal Energistyrelsen straks oplyses herom, navnlig selskabsoplysninger på leverandører samt specifikationer om CO₂'ens fremadrettede sammensætning.
10. Der skal oprettes og føres et register over leverede og injicerede mængder CO₂ samt karakteristika og sammensætning af CO₂-strømmen.

¹ Det er i ansøgningen forudsat, at DNV forestår denne godkendelse.



Sagsfremstilling

INEOS har sammen med Wintershall den 30. august 2022 ansøgt Energistyrelsen om tilladelse til geologisk lagring af CO₂ med henblik på forskning, udvikling eller afprøvning af nye produkter og processer i pilotprojektet Greensand.

I pilotprojektet injiceres op til 15 kiloton CO₂ i Nini West reservoiret, som er omfattet af olie/gaslicens 4/95. Injektionen vil medføre geologisk lagring af CO₂ i sandsten fra Frigg Member, der danner reservoiret i Nini West-feltet. Denne består af 12-30 m porøst og glaukonitisk sandsten indlejret i lateralt omfattende skifferlag. Under sandstenen vil Balder formationen være basissegl og Horda samt nedre Lark formationen være primær segl ovenfor.

Injektionsstedet er placeret på den vestlige flanke af Nini saltkuppelstrukturen i en dybde på ca. 1700-1800 m TVDSS. Tre ældre brønde (Efterforskningsbrønden Nini 4, tidligere oliebrønd NA-03 samt nuværende vandinjektionsbrønd NA-05) medfører i alt 5 reservoirgennemboringer i lagringskomplekset. Se overblikskort over lagringskomplekset samt dets hjørnekoordinater kan ses i bilag. Reservoirtemperaturen er ca. 60°C og initial trykket før start af injektion er ca. 220 bar.

Injektionen vil foregå via en *coiled tubing* enhed installeret i den eksisterende vandinjektionsbrønd NA-05. Coiled tubing enheden vil blive placeret på en jack-up rig ved Nini A platformen

Platform og brønd har koordinaterne:

Nini-A platform

56,64°E (UTM31 X: 642435,96)

11,32°N (UTM31 Y: 6280024,89)

NA-05

56,63°E (UTM31 X: 638995,72)

11,26°N (UTM31 Y: 6278482,28)

CO₂'en transporteres i ISO-tanke ombord på et Platform Supply Vessel (PSV) til Nini A-platformen, hvorfra det skal injiceres cyklisk i feltet. Der skal laves op til 14 rundrejser med PSV, med laststørrelse på op til 880 tons CO₂.

Ved hjælp af pumpeudstyr placeret på både PSV og jack-up rig vil CO₂'en blive pumpet via en fleksibel slange fra ISO-tankene ind til coiled tubing-enheden på jack-up riggen.



Der injiceres CO₂ med industriel kvalitet: $\geq 99,9$ vol% CO₂, ≤ 50 ppm H₂O, ≤ 500 ppm N₂+ O₂. CO₂ til projektet vil primært komme fra bECO₂, en tredje part ejet af INEOS Oxide i Antwerpen, Belgien. Desuden kan der hentes CO₂ fra 2 danske projekter. Det forudsættes at sammensætningen af denne CO₂ meddeles til Energistyrelse inden påbegyndelse af injektion.

Der injiceres CO₂ med en rate på ca 40m³/time. Hver injektion vil vare ca 20 timer, og injicere 750 tons. Der injiceres med et max injektionstryk på 315 bar ved brøndhoved. Baseret på modellering forventes det modsvarende tryk i reservoiret at nå ca 280 bar i reservoiret (near well reservoir pressure).

CO₂'ens migration

Reservoiret er grundigt undersøgt og beskrevet af Greensand Konsortium-partnerne, samt ved tidligere efterforskningsboringer og boringer af brønde. Under migration vil en del af den injicerede CO₂ blive fanget i Frigg-sandstenenes porerum, og en del vil blive opløst i formationens saltlage. Den resterende CO₂ vil blive permanent fanget i 3-vejs lukningen af Nini West feltet, og ikke medføre lækage generelt eller gennem lukkede eller eksisterende brønde. Ansøger har fremvist modellering af CO₂'ens migration med og uden efterfølgende genoptaget vandinjektion.

Energistyrelsen har været i dialog med ansøger om risiko for lækage, herunder fra de eksisterende brønde i området. Ansøger har redegjort for hvordan projektet lever op til lovens krav om permanent geologisk lagring. Ansøger har i første fase af projektet udarbejdet risikovurderinger, modelleringer og forsøg angående dette, og mere forskning pågår. Ansøger har dertil redegjort for at injektionen ikke i sig selv, eller i forbindelse med efterfølgende planlagte vandinjektionsaktiviteter, vil føre til Enhanced Oil Recovery (EOR).

Miljømæssige forhold

I forbindelse med ansøgningen modtog Energistyrelsen den 2. september 2022 en væsentlighedsvurdering, som indeholder vurderinger af, hvorvidt pilotprojektet, herunder sejlads, brøndarbejde og injektion, vil medføre væsentlige negative påvirkninger af internationale beskyttelsesområder (Natura 2000-områder), bilag IV-arter eller miljømålene beskrevet i Danmarks Havstrategi II for de 11 deskriptorer på bilag 2 i havstrategiloven (lovbekendtgørelse nr. 1161 af 25. november 2019).

Det fremgår af væsentlighedsvurderingen, at de to nærmeste Natura2000 områder, *Jyske Rev Lillefiskerbanke* samt tyske *Doggerbanke* ligger hhv. 90 og 120 km fra projektområdet, og at der derfor ikke vil være en væsentlig negativ påvirkning på udpegningsgrundlaget for Natura 2000-områderne.

Pilotprojektets potentielle påvirkninger omhandler støj relateret til installation af jack-up rig, PSV og pumpeudstyret til CO₂. Projektet medfører en smule lysstøj samt udledning af en begrænset mængde PLONOR kemikalier. Disse påvirkninger vil



være korte og midlertidige, og ansøger vurderer derfor ikke at, de vil have en negativ væsentlig påvirkning på bilag IV-arter.

Ansøger vurderer ligeledes, at de ansøgte aktiviteter ikke vil påvirke den generelle miljøtilstand, eller vil have negativ påvirkning på miljømålene beskrevet i Danmarks Havstrategi II.

Beskrivelse af sagsforløbet

INEOS og Wintershall sendte 30. august 2022 skriftelig ansøgning om tilladelse til lagring af CO₂ jf. BEK 974 af 22. juni 2022. Den 2. september 2022 blev hertil sendt en opdateret væsentlighedsvurdering i henhold til habitatreglerne, som blev sendt i myndighedshøring 6. september 2022

INEOS indsendte den 21. september 2022 henholdsvis Monitoreringsplan, *Condition statement* på NA-05 brønden, *Coiled tubing material selection note*, tre rapporter udarbejdet af Rambøll over *Risks og Hazards* samt en samlet risikovurdering for Coiled tubing aktiviteten. Der blev desuden henvist til *EUDP End of Phase 1 report*, som er offentlig tilgængelig.

Den 26. september 2022 udsendte Energistyrelsen dagsorden for et møde, som INEOS svarede skriftligt på den 5. oktober 2022. Punkterne på dagsordenen blev diskuteret mundtligt på et onlinemøde den 6. oktober 2022. Energistyrelsen udsendte et referat af mødet, som INEOS svarede på den 27. oktober 2022 med bl.a. supplerende oplysninger og opdaterede figurer. Oplysningerne blev yderligere uddybet ved mail af 11. november 2022.

Den 10. oktober 2022 blev høringssvarene fra myndighedshøringen vedrørende væsentlighedsvurderingen sendt til INEOS, som den 2. november 2022 eftersendte uddybende materiale. Det supplerende materiale blev sendt til Miljøstyrelsen den 3. november 2022, som ikke havde yderligere kommentarer.

Den 1. november 2022 fremsendte INEOS uddybende bevis for forsikringsforholdene. Den 22. november 2022 modtog Energistyrelsen GIS-filer over lagringskompleksets afgrænsning.

Høring

Myndighedshøring

I forbindelse med afgørelsen har Energistyrelsen som anført haft væsentlighedsvurderingen i høring hos Miljøstyrelsen, Fiskeristyrelsen, Søfartsstyrelsen, Kystdirektoratet og Sikkerhedsstyrelsen.

Energistyrelsen modtog høringssvar fra Sikkerhedsstyrelsen, Miljøstyrelsen og Søfartsstyrelsen.



Sikkerhedsstyrelsen anførte i høringssvaret, at styrelsen ikke havde bemærkninger til vurderingen.

Miljøstyrelsen bemærkede i høringssvaret, at støjpåvirkningen fra monitoreringsplanens videnskabelige forundersøgelser til havs bør vurderes i henhold til habitatreglerne. Dette er både ansøger og Energistyrelsen indforstået med, og disse behandles i en separat ansøgning og dertilhørende Natura2000 og bilag IV væsentlighedsvurdering.

Miljøstyrelsen anmodede desuden om supplerende oplysninger om risiko for lækage og de dertil knyttede påvirkninger på havmiljøet. Ansøger eftersendte en risikovurdering for lækage, som konkluderede at der er en meget lille risiko for lækage, samt en vurdering af, at en evt. lækage ikke vil have væsentlig påvirkning på havmiljøet. Miljøstyrelsen havde herefter ikke yderligere kommentarer.

Søfartsstyrelsen gjorde i høringssvaret opmærksom på bekendtgørelse nr. 1351 af 29. november 2013 om sejladsikkerhed ved entreprenørarbejder og andre aktiviteter mv. i danske farvande, samt på et vurderingsskema til anmeldelse i Efterretninger for Søfarende.

Væsentlighedsvurderingen konkluderer, at projektet ikke vil medføre grænseoverskridende miljøpåvirkninger, og har således ikke været genstand for en international høring i regi af Espoo-konventionen (bekendtgørelse nr. 71 af 4. november 1999 af konventionen af 25. februar 1991 om vurdering af virkningerne på miljøet på tværs af landegrænserne). Energistyrelsen har gennem Miljøstyrelsen dog fremsendt et informationsbrev om projektet til den tyske og norske Espoo-myndighed.

Partshøring

Udkast til afgørelse har været sendt i høring hos INEOS og Wintershall fra den 30. november 2022 med frist den 5. december 2022. INEOS er kommet med høringssvar den 5. december 2022. INEOS har bl.a. bemærket, at der ikke indsendes certifikat over CO₂'en for hver ISO tank, at det ikke kan udelukkes at der foretages små ændringer i forhold til miljørapporten, som ikke ændrer på vurderingernes konklusioner, samt at ISO standard 27914 kun verificeres når den er gældende for aktiviteterne i pilotprojektet. Energistyrelsen har accepteret disse bemærkninger

INEOS ønskede at forlænge pilotlagringstilladelsens varighed. Energistyrelsen kan ikke forlænge varigheden til 15. april, som ønsket, da miljørapporten kun har vurderet påvirkningerne af projektet for Q4 2022-Q1 2023.

Wintershall er kommet med høringssvar den 5. november 2022. Wintershall har bl.a. bemærket, at Wintershal Dea's Group Insurance dækker den part af projektet, som Wintershal hæfter for. Dette er blevet inkorporeret i tilladelsen,



Retsgrundlag

Tilladelsen meddeles i medfør af § 3 i bekendtgørelse nr. 974 af 22. juni 2022 om geologisk lagring af CO₂ på under 100 kilotons med henblik på forskning, udvikling eller afprøvning af nye produkter og processer.

Bekendtgørelsen er udstedt i medfør af § 23 x, stk. 1, § 23 y, stk. 3, og § 24 e, stk. 6, i lov om anvendelse af Danmarks undergrund, jf. lovbekendtgørelse nr. 1533 af 16. december 2019, som ændret ved lov nr. 803 af 7. juni 2022 om ændring af lov om Danmarks undergrund (undergrundsloven).

Ifølge bekendtgørelsen kan Energistyrelsen meddele tilladelse til geologisk lagring af CO₂ på under 100 kilotons med henblik på forskning, udvikling eller afprøvning af nye produkter og processer for et tidsrum af op til 2 år.

Undergrundslovens kapitel 7 a vedr. bl.a. finansiell og teknisk kapacitet samt forsikringsstillelse finder anvendelse på det ansøgte projekt, og vurderinger i medfør af disse regler fremgår af nedenstående afsnit om Energistyrelsens vurdering.

Førend der kan ske godkendelse af det ansøgte arbejde, skal det ansøgte desuden vurderes efter reglerne i offshorekonsekvensvurderingsbekendtgørelsen (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). Det fremgår af bekendtgørelsens § 1, stk. 2, nr. 1, at bekendtgørelsen finder anvendelse for projekter om forundersøgelse, efterforskning, indvinding og transport af kulbrinter og geotermisk energi omfattet af undergrundsloven.

Det følger af § 3, stk. 1, i offshorekonsekvensvurderingsbekendtgørelsen, at *"Såfremt et projekt omfattet af § 1, stk. 2, må antages at kunne påvirke udpegede internationale naturbeskyttelsesområder inden eller uden for dansk område væsentligt, kan tilladelser og godkendelser til projekter efter § 10, stk. 2 og 3, § 17, stk. 1, § 23 d, stk. 2 og 4, § 23 k, stk. 1, § 23 u, stk. 1, og § 28 i undergrundsloven, § 2, stk. 1, 1. pkt., § 3 a og § 4 i kontinentalsokkelloven, § 2 i bekendtgørelse om visse rørledningsanlæg på søterritoriet og på kontinentalsoklen, og § 3 i bekendtgørelse om geologisk lagring af CO₂ på under 100 kilotons med henblik på forskning, udvikling eller afprøvning af nye produkter og processer kun meddeles, hvis der foreligger en konsekvensvurdering af projektets virkninger på lokaliteten under hensyn til bevaringsmålsætningerne for denne, og konsekvensvurderingen viser, at projektet ikke vil skade det internationale naturbeskyttelsesområdes integritet."*

Energistyrelsen afgør på baggrund af væsentlighedsvurderingen om ansøgeren skal foretage en konsekvensvurdering, jf. bekendtgørelsens § 3, stk. 4.



Et projekt omfattet af bekendtgørelsens § 1, stk. 2, må herudover ikke forsætligt forstyrre de dyrearter, der er nævnt i habitatdirektivets bilag IV, litra a ("bilag IV-arter"), i deres naturlige udbredelsesområde, i særdeleshed i perioder, hvor dyrene yngler, udviser ynglepleje, overvintrer eller vandrer, eller beskadige eller ødelægge yngle- og rasteområder for disse arter i deres naturlige udbredelsesområde, jf. bekendtgørelsens § 6, stk. 1. Det kan derfor ikke meddeles tilladelse til det ansøgte projekt, hvis det ansøgte vil medføre en sådan forstyrrelse, beskadigelse eller ødelæggelse, jf. bekendtgørelsens § 7, stk. 1.

De arter, der er optaget på habitatdirektivets bilag IV og for tiden naturligt forekommende på dansk søterritorium, i den danske eksklusive økonomiske zone eller på dansk kontinentalsokkelområde, er anført i bekendtgørelsens bilag 2.

Forinden der træffes afgørelse om tilladelse eller godkendelse af et ansøgt projekt omfattet af bekendtgørelsens § 3 eller § 6, indhenter Energistyrelsen i fornødent omfang en udtalelse fra Miljøstyrelsen om konsekvensvurderinger vedrørende internationale naturbeskyttelsesområder eller vurderinger om beskyttelse af visse arter, jf. bekendtgørelsens § 9.

Der kan i tilladelsen fastsættes vilkår om udformning, indretning, udførelse og drift af de ansøgte anlæg eller aktiviteter, blandt andet med henblik på at forebygge og begrænse skadelige påvirkninger på natur, miljø og kulturminde, herunder vilkår om monitoring og overvågning, jf. bekendtgørelsens § 10.

Offentlige myndigheder er ved udøvelsen af deres opgaver i henhold til lovgivningen desuden forpligtet af havstrategierne, jf. havstrategilovens § 18. Den gældende havstrategi i Danmark er Havstrategi II. I havstrategierne behandles 11 såkaldte deskriptorer, som fremgår af lovens bilag 2. Dette betyder, at myndighederne ved udøvelsen af deres beføjelser inden for lovgivningens rammer skal lægge havstrategien til grund.

Energistyrelsens vurdering og afgørelse

Energistyrelsens vurderinger er baseret på ansøgningens indhold, dialog mellem Energistyrelsen og ansøger, ved ekstern rådgivning fra GEUS samt myndighedshøring af miljørapporten. Det er til ansøgningen modtaget supplerende oplysninger fra rettighedshaver oplyst i afsnittet *Ansøgningens indhold*, hvilket har styrket denne vurdering.

Teknisk kapacitet

Energistyrelsen vurderer, at ansøger lever op til lovens krav om teknisk kapacitet til sikker udførelse af projektet, samt at de tekniske entreprenører, som skal udføre arbejde besidder den nødvendige tekniske kapacitet. Desuden vurderes det, at det sikres at projektet lever op til internationale standarder ved uafhængig verifikation fra DNV.



Energistyrelsen vurderer, at ansøger har udvist kendskab til områdets geologi, samt tekniske og geologiske aspekter ved CO₂ lagring inklusiv risici.

Finansiel kapacitet

Da projektet er et pilot projekt og vurderes projektets rentabilitet ikke. Derimod vurderes projektdeltagernes finansielle kapacitet med henblik på at vurdere om deltagerne har den fornødne økonomi til at gennemføre de aktiviteter, som er omfattet af projektbeskrivelsen. Operatøren for Greensand projektet er INEOS E&P A/S og på projektet er ejerskabet fordelt mellem INEOS E&P A/S med ejerandel på 57,14% og Wintershall Dea international GmbH med en ejerandel på 42,86%

Energistyrelsen vurderer, at rettighedshaveren INEOS E&P A/S understøttet af garant, og moderselskab INEOS Holdings AG har tilfredsstillende finansielle kapacitet til at opfylde pågældende finansielle forpligtelser i henhold til Projekt Greensand tilladelsen og risikoforholdende i pågældende tilladelser. Dette er uddybet i "*Vurdering af finansielle kapacitet 2021 – INEOS E&P A/S*" journal nr. 2022-23415.

Energistyrelsen vurderer hertil, at rettighedshaveren Wintershall Dea International GmbH har en tilfredsstillende finansielle kapacitet til, at opfylde de pågældende finansielle forpligtelser i henhold til Projekt Greensand tilladelsen og risikoforholdende i pågældende tilladelser. Wintershall Dea International GmbH er understøttet af garant og ultimative moderselskab BASF med 72,7 % af ejerskabet. De øvrige 27,3 % af ejerskabet har garant og ultimative moderselskab Letterone Holdings S.A. Deres finansielle kapacitet er ikke vurderet, da de endnu ikke har udarbejdet en årsrapport for 2021. Dette uddybes i "*Vurdering af finansielle kapacitet 2021 – Wintershall Dea International GmbH*" journal nr. 2022-23415.

Energistyrelsen har modtaget tilfredsstillende dokumentation vedrørende forsikringsforhold. De ansøgte aktiviteter er omfattet gældende forsikringsforhold i INEOS *Upstream Energy Package*. Disse forhold vurderes en gang årligt. Denne vurdering uddybes i journal nr. 2022-23415, akt 19. Energistyrelsen har modtaget bekræftelse af at Wintershall Dea's Group Insurance dækker Wintershall's part af aktiviteterne i projektet.

Monitering og geologi

Energistyrelsen vurderer, at monitoreringsplanen lever op til lovens krav om at sikre permanent geologisk lagring.

Energistyrelsen vurderer, at ansøger, bl.a. ved hjælp af geologiske modeller og seismisk data har grundlæggende kendskab til lagringskomplekset, og kan sikre permanent geologisk lagring.

Energistyrelsen vurderer, at den udarbejdede risikovurdering samt de udbedrende foranstaltninger, der er beskrevet i ansøgningen, lever op til lovens krav om disse.



Vurdering i henhold til reglerne i offshorekonsekvensvurderingsbekendtgørelsen

På baggrund af den fremsendte væsentlighedsvurdering og efterfølgende myndighedshøring af projektet, vurderer Energistyrelsen, at projektet hverken i sig selv eller i forbindelse med andre projekter vil påvirke internationale beskyttelsesområder væsentligt. Det vurderes endvidere, at projektet ikke vil forstyrre eller ødelægge yngle- og rasteområder for bilag IV-arter.

Energistyrelsen har i vurderingen lagt vægt på projektets omfang og varighed samt afstand til Natura 2000-områderne. Grundet afstanden til de nærmeste Natura 2000-områder vurderer Energistyrelsen, at projektet ikke vil medføre væsentlig påvirkning af udpegningsgrundlaget for områderne. Energistyrelsen er enig med ansøger i, at potentielle væsentlige påvirkninger fra projektet kan være støj, lys og kemikalieudledning relateret til installation af jack-up rig og skibstrafik. Energistyrelsen vurderer, at disse påvirkninger er af en karakter og omfang, som hverken vil beskadige eller ødelægge yngle- eller rasteområder for bilag IV-arter.

Det er derfor Energistyrelsens vurdering, at der ikke skal foretages en konsekvensvurdering af det ansøgte projekt, jf. offshorekonsekvensvurderingsbekendtgørelsens § 3, stk. 1.

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

På baggrund af en samlet vurdering meddeler Energistyrelsen derfor tilladelse til geologisk lagring af CO₂ med henblik på forskning, udvikling eller afprøvning af nye produkter og processer. Aktiviteterne skal udføres i overensstemmelse med de vilkår, der er angivet i denne tilladelse.

Tilladelsen er meddelt i medfør af § 3 i bekendtgørelse nr. 974 af 22. juni 2022 om geologisk lagring af CO₂ på under 100 kilotons med henblik på forskning, udvikling eller afprøvning af nye produkter og processer (herefter BEK nr. 974 af 22. juni 2022).

Tilladelsen omfatter injektion af op til 15 kilotons CO₂ som en del af Greensand Pilot Injection Project, som forventes at løbe fra meddelelsen af denne tilladelse til og med 1. kvartal 2023. Tilladelsen udløber den 1. april 2023. Greensand Pilot Injection Project anses for afsluttet 1. april 2023.

Generelle forhold

Energistyrelsen bemærker, at nærværende tilladelse ikke træder i stedet for andre tilladelser til projektet, som er nødvendige i medfør af anden lovgivning.



Energistyrelsen forudsætter således, der indhentes de øvrige nødvendige tilladelser til andre dele af projektet.

Energistyrelsen bemærker i den forbindelse, at projektet ud fra det ansøgte forudsættes at foregå i tilknytning til den eksisterende tilladelse 4/95 til efterforskning og indvinding af kulbrinter, idet CO₂'en forudsættes at blive injiceret gennem en eksisterende brønd, som omarbejdes til formålet.

I den forbindelse er der modtaget ansøgning om dels en ændring af den eksisterende godkendelse i medfør af undergrundslovens § 10 af indvindingsplanen for tilladelse 4/95 og dels en ændring af den eksisterende godkendelse i medfør af undergrundslovens § 28 af NA-05-brønden, som anvendes til projektet.

Der er desuden ansøgt om tilladelse til videnskabelige undersøgelser i medfør af undergrundslovens § 24. Disse ansøgninger sagsbehandles separat.

Energistyrelsen bemærker desuden, at denne tilladelse alene vedrører det ansøgte pilotprojekt, og at enhver udvidelse til fuld skala eller efterfølgende lagring i samme områder vil kræve en tilladelse efter undergrundslovens § 23.

Væsentlige ændringer i det godkendte program skal fremsendes til Energistyrelsens godkendelse. Energistyrelsen gør opmærksom på, at afvigelse fra det godkendte program, manglende overholdelse af vilkår samt udsivning eller uregelmæssigheder kan medføre tilbagekaldelse af denne tilladelse, jf. § 7 i BEK nr. 974 af 22. juni 2022.

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), 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

Matilde Køhler

Bilag

Moniteringsplan

Afgrænsning af lagringskompleks (kort og hjørnekoordinater)