



TotalEnergies EP Danmark A/S
Britanniavej 10
6700 Esbjerg
Att. Louise Teilmann

Kontor/afdeling
Center for Undergrund

Dato 5. januar 2024

J nr. 2022-10936, 2023-6587

/jwp, mklh

Afgørelse om ændring til planen for indvindingsvirksomheden for Dan-feltet ved delvis permanent lukning af brøndene ME-01 og ME-02

Energistyrelsen godkender hermed den ansøgte ændring til den godkendte plan for indvindingsvirksomheden for Dan-feltet ved ændring af indvindingsforanstaltningerne i form af delvis permanent lukning af brøndene ME-01 og ME-02.

Godkendelse af ændringen af planen for indvindingsvirksomheden ved delvis permanent lukning af brøndene ME-01 og ME-02 gives på baggrund af ansøgningsmaterialelets *Dan E Well Temporary Abandonment Project – Field Development Plan* fremsendt af TotalEnergies EP Danmark A/S (TotalEnergies) den 19. juni 2023, den offentliggjorte miljøkonsekvensrapport og resultaterne af de høringer, der er foretaget.

Afgørelsen om godkendelse af ændringen af planen for indvindingsvirksomheden og delvis permanent lukning af ME-01 og ME-02 træffes i medfør af undergrundslovens § 10, stk. 3 i undergrundsloven¹ samt offshorehabitatbekendtgørelsens² § 3, stk. 1, og § 5, stk. 1, og i overensstemmelse med afsnit III i miljøvurderingsloven³.

Det er en forudsætning for godkendelsen, at TotalEnergies gennemfører projektet inden for de fysiske og miljømæssige rammer samt forudsætninger, der fremgår af ansøgningen og miljøkonsekvensrapporten, jf. § 20 i miljøvurderingsloven, og den inkluderede væsentlighedsvurdering i henhold til offshorehabitatbekendtgørelsen.

Afgørelsen erstatter en tilladelse til projektet efter miljøvurderingslovens § 25, jf. miljøvurderingsbekendtgørelsens⁴ § 10, nr. 4.

¹ Lov om anvendelse af Danmarks undergrund, jf. lovbekendtgørelse nr. 1533 af 16. december 2019 med senere ændringer.

² Bekendtgørelse nr. 786 af 14. juni 2023 om administration af internationale naturbeskyttelsesområder og beskyttelse af visse arter ved videnskabelige undersøgelser, forundersøgelser, efterforskning og indvinding af kulbrinter, lagring i undergrunden, rørledninger, m.v. offshore.

³ Lov om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter (VVM), jf. lovbekendtgørelse nr. 4 af 3. januar 2023.

⁴ Bekendtgørelse nr. 806 af 14. juni 2023 om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter

Energistyrelsen

Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V

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

www.ens.dk



1. Sagsfremstilling

1.1 Planlagte ændringer

TotalEnergies har den 19. juni 2023 søgt om godkendelse af ændring af den godkendte plan for indvindingsvirksomheden for Dan-feltet ved ændring af indvindingsforanstaltningerne i form af delvis permanent lukning af brøndene ME-01 og ME-02.

Den delvise permanente lukning af brøndene består i, at brøndene lukkes permanent, men at der stadig udestår overskæring af casing, før brøndene er fuldt afviklede.

Foruden lukningen af brøndene vil TotalEnergies udføre vedligeholdelsesarbejde på platformen for at sikre, at den er i mere velholdt stand.

1.2 Reservoir og indvindingsstrategi

ME-01 og ME-02 var oprindeligt boret som produktionsbrønde, men er senere blevet konverteret til vandinjektionsbrønde. TotalEnergies beskriver i ansøgningen, at vandinjektionsbrøndene på Dan E har givet trykstøtte til de centrale dele af A-blokken på Dan-feltet. Ved lukning af de to brønde vil der ikke fremover være mulighed for at benytte disse til understøttelse af produktionen fra Dan-feltet.

1.3 Anlæg og brønde

Dan E-platformen er en ubemandet platform med seks brønde. To af brøndene, ME-03 og ME-04 blev delvist, permanent lukket i 2013⁵. En elektrisk brand på platformen i 2018 startede vandtågeanlægget, der forårsagede skade på de elektriske kontrolkomponenter på generatoren. Platformen har været nedlukket siden.

Da Dan E har været lukket ned siden 2018, er faciliteterne i forringet stand. TotalEnergies har planlagt vedligeholdelsesarbejde på platformen, der skal sikre, at anlægget er velholdt. TotalEnergies har tidligere udført vedligeholdelsesarbejde på platformen, der har sikret mulighed for at kunne tilgå platformen for at forberede monitorering af brønde.

TotalEnergies har i november 2022 klassificeret brøndene med Major Integrity Threat (MIT) level 2 for ME-01-brønden, og MIT-level 1 for ME-02-brønden.

Gasanalyser fra ME-02-brøndens C- og B-sektioner viser, at der er kommunikation mellem sektionerne. Brønden har kun én barriere til reservoiret i Ekofisk Formationen og er derfor klassificeret med MIT-level 1.

TotalEnergies har i en mail af 13. september 2023 specificeret, at der ikke er nogen brøndintegritetsfejl på ME-01, da alle barriererne overholder deres krav til en sund barriere. Dog er der påvist omkring 50 % korrosion i 9 5/8" casingen (den sekundære barriere), og hvis den fejler vil ME-01 have samme integritetsproblem, som der nu

⁵ Afgørelse af 4. juli 2013 "Dan feltet, ME-3, -4 og -5, tillæg til boregodkendelser, lukning"



ses i ME-02, hvor der kun er én barriere til stede. Derfor er ME-01 klassificeret med MIT-level 2.

TotalEnergies vil i forbindelse med lukningen af brøndene installere udstyr til monitorering af tryk i brøndenes ringrum frem til afvikling af platformen. Det forventes, at der indsamles data hver time med download enten via et passerende fartøj eller direkte til Dan F.

1.4 Økonomi og omkostninger

I ansøgningen redegør TotalEnergies for omkostningerne ved at lukke ME-01 og ME-02 (ABEX), samt for den fremtidige årlige omkostning ved monitorering og vedligeholdelse af Dan E-platformen.

1.5 Afvikling

TotalEnergies skriver i ansøgningen, at ændringerne til brøndene og Dan E-platformen vil fremgå af den kommende revidering af ansøgningen om DUC's afviklingsplan.

1.6 Miljømæssige forhold

TotalEnergies har udarbejdet en miljøkonsekvensrapport, der beskriver de mulige miljømæssige påvirkninger forbundet med delvis permanent lukning af brøndene ME-01 og ME-02 på Dan-feltet i Nordsøen. Af projektbeskrivelsen fremgår det, at de to brønde delvis permanent lukkes på grund af integritetsproblemer, og at brøndene på et senere tidspunkt i fremtiden vil blive lukket permanent. De primære aktiviteter forbundet med den delvise permanente lukning af brøndene indebærer:

- i) brøndrensning (spuling), hvor havvand med korrosionshæmmende tilsetningsstoffer bruges til at rense brøndene,
- ii) fræsning af de eksisterende casing, hvor den indre streng fjernes, og
- iii) plugging (tilstopning) af brøndene, hvor der placeres tre cementplugs i hver brønd for at isolere reservoirets væsker fra overfladen.

Den udarbejdede miljøkonsekvensrapport belyser miljøpåvirkningerne fra aktiviteter forbundet med delvis permanent lukning af de to brønde. Rapporten beskriver mulige påvirkninger, kumulative som enkeltstående, i henhold til miljøvurderingslovens § 20 og bilag 7 samt de 11 deskriptorer til beskrivelse af god miljøtilstand i henhold til havstrategilovens⁶ bilag 2.

⁶ Lovbekendtgørelse nr. 1161 af 25. november 2019 af lov om havstrategi som ændret ved lov nr. 900 af 21. juni 2022. Loven implementerer Europa-Parlamentet og Rådets direktiv 2008/56/EF af 17. juni 2008 om fastlæggelse af en ramme for Fællesskabets havmiljøpolitiske foranstaltninger.



Miljøpåvirkningerne fra de ansøgte aktiviteter inkluderer blandt andet udledninger fra selve arbejdet på brøndene, atmosfæriske emissioner, undervandsstøj fra mobilisering og drift af borerig og forsyningsfartøjer, påvirkninger fra kunstigt lys fra boreriggen og fartøjer samt eventuelle påvirkninger fra tilstedeværelsen af boreriggen. Derudover vurderer rapporten også påvirkninger fra utilsigtede kulbrinteudslip ved uforudsete hændelser.

I miljøkonsekvensrapportens afsnit 3.3.8 beskriver TotalEnergies, at der anvendes og udledes kemikalier i forbindelse med det ansøgte arbejde. Udledninger vil forekomme periodisk over kortvarige perioder. Rapportens tabel 3.5 redegør for mængden og typen af de specifikke kemikalier, der anvendes og udledes under det ansøgte arbejde. Det fremgår, at der kun forventes anvendelse og udledning af kemikalier, der er klassificeret som enten grønne eller gule. TotalEnergies anfører endvidere, at de vil ansøge om udledningstilladelse hos Miljøstyrelsen for anvendelse og udledning af de forventede kemikalier i forbindelse med aktiviteterne. I miljøkonsekvensrapportens afsnit 5.4.2.2 og 5.4.2.3 redegør TotalEnergies for de potentielle påvirkninger på havvands-, havbunds- og sedimentkvaliteten som følge af udledninger af kemikalier forbundet med de ansøgte aktiviteter. Det fremgår, at udledningerne vil forekomme periodisk over kortvarige perioder fordelt over et tidsrum på 99 dage, og at påvirkningerne vil være lokale og begrænset til de områder, der støder op til udledningsstedet. TotalEnergies vurderer på den baggrund påvirkninger som følge af udledninger som værende ubetydelige.

I miljøkonsekvensrapportens afsnit 5.4.2.1 redegør TotalEnergies for, at der som følge af mobilisering og demobilisering af jack-up rig og fartøjer samt elproduktion på platformen vil være emission af drivhusgasser til luften. Emissionen omfatter kuldioxid (CO_2), metan (CH_4) og lattergas (N_2O) og det anslås, at emissionerne fra det ansøgte projekt samlet vil være ca. 6 kt CO_2 -ækvivalenter svarende til ca. 0,015 % af Danmarks årlige emissioner i 2021. På den baggrund vurderer TotalEnergies, at udledning af drivhusgasser vil have en ubetydelig påvirkning på klimændringer.

I rapporten fremgår det endvidere, at risikoen for utilsigtede hændelser, herunder blandet andet udslip af kulbrinter fra kollisioner mellem hjælpefartøjer og helikoptere eller grundet brøndudblæsning (*blowout*) er lav. TotalEnergies bemærker hertil, at der foreligger en beredskabsplan for olie- og kemikalieudslip for brøndudblæsning og at den følgende virkning fra en utilsigtet hændelse er reduceret til lavt som rimeligt praktisk muligt (ALARP).

Rapporten indeholder også en vurdering af, hvorvidt projektets forventede påvirkninger vil hindre opfyldelsen af de miljømål, der er fastsat i Danmarks Havstrategi II samt en redegørelse af påvirkninger af de 11 deskriptorer i havstrategiloven. I tabel 8.2 i miljøkonsekvensrapportens redegør TotalEnergies for, at der for de 11 deskriptorer vil være ingen eller en ubetydelig indvirkning, og at aktiviteterne i forbindelse med lukning af brøndene ikke vil påvirke de fastsatte miljømål eller være til hinder for opnåelsen eller opretholdelsen af god miljøtilstand for samtlige deskriptorer.



Miljøkonsekvensrapporten indeholder endvidere en vurdering af, om det ansøgte må antages at kunne påvirke potentielt berørte Natura 2000-områder og bilag IV-arter væsentligt.

TotalEnergies har foretaget en vurdering af potentielle påvirkninger for det tyske Natura 2000-område Doggerbank (DE 1003-301), som befinder sig ca. 27 km fra projektområdet, og som er det nærmeste Natura 2000-område fra Dan-feltet. Området har naturtypen sandbanker med lavvandet vedvarende dække af havvand (1110) samt de marine arter marsvin (1351) og spættet sæl (1365) på udpegningsgrundlaget. Området har endvidere fuglene lomvie (A678), sildemåge (A641), mallebuk (A009), sule (A016) og ride (A188) listet på områdets udpegningsgrundlag. Da afstanden til øvrige Natura 2000-områder er minimum 50 km, og grundet det ansøgte projekts midlertidige og begrænsede omfang og karakter er der ikke foretaget en nærmere vurdering af øvrige Natura 2000-områder.

Vurderingen af de potentielle virkninger fra projektet på Natura 2000-områder og bilag IV-arter fokuserer på eventuelle påvirkninger fra udledninger og undervandsstøj samt påvirkninger fra utilsigtede udslip/brøndudblæsninger. Andre indvirkninger vurderes i miljøkonsekvensrapporten ikke at kunne påvirke Natura 2000-områder og bilag IV-arter grundet deres karakter og begrænsede omfang.

Det vurderes i miljøkonsekvensrapporten, at projektet ikke vil påvirke Natura 2000-områdernes udpegede habitater og arter eller bilag IV-arter væsentligt. Vurderingen er begrundet med afstanden til nærmeste Natura 2000-område på ca. 27 km samt aktiviteterens midlertidige, lokale og begrænsede omfang. Det uddybes i den forbindelse i rapporten, at udledningerne forekommer periodisk over korte perioder, at udledningerne vil have et lille påvirkningsomfang, at de udledte mængder er lave, og at der vil være hurtige fortyndingshastigheder. Endvidere begrundes vurderingen med, at den genererede undervandsstøj fra aktiviteterne vil komme fra jack-up riggen og støtte- og forsyningsfartøjer, hvilket betyder, at støjen er ikke-impulsiv og overvejende bredbåndet. På den baggrund forventes det ikke, at bilag IV-arter vil blive udsat for hverken permanente høreskader (PTS) eller midlertidige høreskader (TTS). Det vurderes derfor, at bilag IV-arternes naturlige udbredelsesområdernes og yngle- eller rasteområdernes økologiske funktion ikke påvirkes væsentligt.

På baggrund af ovenstående og en afstand på ca. 20 km til den tyske grænse vurderer ansøger endvidere, at projektaktiviteterne ikke vil medføre nogen væsentlige grænseoverskridende påvirkninger.

På baggrund af en olieudslipsmodellering og risikovurdering vurderes det ydermere i rapporten, at udslip fra en brøndudblæsning potentielt vil kunne nå de omkringliggende Natura 2000-områder, men at olielagstykkelserne vil være på mindre end 5 µm i de tilstødende overfladevandområder og at OSPAR-tærskelværdierne på 70



ppb i vandsøjlen ikke opnås i de tilstødende farvande. TotalEnergies beskriver ydermere, at sandsynligheden for, at der indtræffer en brøndudblæsning og den deraf følgende virkning er reduceret til så lavt som rimeligt praktisk muligt (ALARP). Det vurderes således, at projektet ikke vil medføre nogen sandsynlig væsentlig påvirkning på Natura 2000-områder.

Endvidere fremgår det af rapporten, at TotalEnergies har indført en række såkaldte projektkontrolforanstaltninger, der har til formål at reducere og minimere projektets påvirkninger på omgivelserne. Kontrolforanstaltningerne er integreret i projektdesignet og inkluderer blandt andet:

- *Minimering af udledning af brugt vandbaseret mudder til havet.*
- *Maksimering af genbrug og genanvendelse af brugt vandbaseret mudder til forskellige brønde.*
- *Implementering af selskabets plan for kemikalieforvaltning, der indebærer, at kemiske produkter udvælges omhyggeligt og anvendes i en passende minimumskoncentration.*
- *Gennemførelse af Miljøstyrelsens betingelser i den generelle tilladelse for anvendelse, udledning og anden bortskaffelse af stoffer og materialer, herunder olie og kemikalier fra produktion og injektionsvand.*
- *Overvejelse af alle aspekter af mobilisering, drift og demobilisering, for eksempel mobiliseringsafstand, lavt forbrug, miljø- og sikkerhedspræstationer.*
- *Overvågning af brændstoftype- og forbrug på projektfartøjer.*

TotalEnergies har med e-mail af 14. december oplyst Energistyrelsen om, at selskabet planlægger en aktivitetsændring, således at 7"-casingen i ME-01 og ME-02 nu fjernes. Aktivitetsændringen medfører, at det ansøgte projekt varer op til ca. 130 dage, og at emissioner til luften som følge af den ændrede varighed vil øges fra ca. 6 kt CO₂-ækvivalenter til ca. 7,9 kt CO₂-ækvivalenter. De fjernede 7"-casings sendes til genanvendelse på land. TotalEnergies vurderer ikke, at aktivitetsændringen ændrer på miljøkonsekvensrapportens vurderinger og konklusionerne af projektets miljøpåvirkninger, da ændringerne er minimale og foregår nede i brøndene.

1.7 Høring

Offentlig høring

Miljøkonsekvensrapporten har været i høring hos berørte myndigheder og i offentligheden fra den 27. juni 2023 til den 22. august 2023, jf. miljøvurderingslovens § 35, stk. 3, nr. 3, og § 35, stk. 5.

Under den offentlige høring har Energistyrelsen modtaget hørings svar fra Erhvervsministeriet, Miljøministeriet, Forsvarsministeriets Ejendomsstyrelse og Miljøstyrelsen. Energistyrelsen har ikke modtaget hørings svar fra offentligheden.



Miljøministeriet og Forsvarsministeriets Ejendomsstyrelse har henholdsvis den 6. juli 2023 og 22. august 2023 fremsendt bemærkninger, hvoraf det fremgår, at de ikke har bemærkninger til høringen.

Miljøstyrelsen har den 22. august 2023 fremsendt bemærkninger, hvoraf det fremgår, at styrelsen noterer sig, at der i forbindelse med aktiviteterne forventes at udledes en mindre mængde kemikalier, vandbaseret mudder og brugt cement fra de to brønde, og at udledningen vil ske i henhold til gældende udledningstilladelse. Miljøstyrelsen bekræfter på den baggrund, at der er meddelt tilladelse til udledning af de nævnte kemikalier, og at man på den baggrund ikke har yderligere bemærkninger til den fremsendte miljøvurderingsrapport.

Erhvervsministeriet har fremsendt bemærkninger den 22. august 2023, hvoraf det fremgår, at Søfartsstyrelsen forudsætter, at alt søfartsafmærkning på platformen er i drift og virker som foreskrevet. Derudover henvises der til en vedlagt bekendtgørelse om sejladssikkerhed ved entreprenørarbejder og andre aktiviteter mv. i danske farvande og vurderingsskema såfremt der skal ske arbejder uden for 500 meters beskyttelseszone rundt om Dan E-platformen – eller der i øvrigt skal ske arbejder, der kan have betydning for sejladssikkerheden.

Energistyrelsen har den 23. august 2023 forelagt TotalEnergies den indkomne bemærkning fra Erhvervsministeriet, og TotalEnergies har, efter anmodning fra Energistyrelsen, kommenteret på denne.

TotalEnergies har med mail af 11. september 2023 oplyst, at afmærkningslysene på Dan E er blevet reetableret og med racon, og at TotalEnergies afventer mulighed for at tilkoble en manglende lampe. Selskabet bemærker desuden, at Søfartsstyrelsen har fået en lignende melding fra selskabet.

Et resumé af de modtagne bemærkninger fremgår af afgørelsens bilag 1, som endvidere kan ses på Energistyrelsens hjemmeside.

Partshøring

Udkast til afgørelse har været sendt i høring hos TotalEnergies den 20. december 2023 med en frist den 3. januar 2024. TotalEnergies har fremsendt et hørings svar den 3. januar 2024. TotalEnergies havde ingen kommentarer til udkastet.

2. Retsgrundlag

2.1 Undergrundsloven

Væsentlige ændringer og tilføjelser til en godkendt plan for indvindingsvirksomhed skal godkendes af klima-, energi- og forsyningsministeren, inden disse iværksættes, jf. undergrundslovens § 10, stk. 3.



Det bemærkes, at klima-, energi- og forsyningsministeren har delegeret sin beføjelse til at træffe afgørelse efter undergrundsloven til Energistyrelsen, jf. delegationsbekendtgørelsens⁷ § 3, stk. 1, nr. 1.

2.2 Offshorehabitatbekendtgørelsen

Offshorehabitatbekendtgørelsen finder anvendelse for godkendelse af væsentlige ændringer til en godkendt plan for indvindingsvirksomheden i medfør af undergrundslovens § 10, stk. 3, jf. bekendtgørelsens § 1, stk. 2, nr. 1.

Før der kan træffes afgørelse om godkendelse af væsentlige ændringer til den godkendte plan for indvindingsvirksomheden efter § 10, stk. 3, i undergrundsloven, skal Energistyrelsen vurdere om projektet i sig selv, eller i forbindelse med andre planer og projekter, kan påvirke et internationalt naturbeskyttelsesområde væsentligt, jf. bekendtgørelsens § 3, stk. 1. Hvis dette er tilfældet, skal der foretages en nærmere konsekvensvurdering af projektets virkning på det internationale naturbeskyttelsesområde under hensyn til bevaringsmålsætningen for det pågældende område, jf. bekendtgørelsens § 3, stk. 3.

Videre skal Energistyrelsen, før der kan træffes afgørelse om godkendelse af væsentlige ændringer til den godkendte plan for indvindingsvirksomheden efter § 10, stk. 3, i undergrundsloven, foretage en vurdering af, om det ansøgte kan, jf. bekendtgørelsens § 5, stk. 1:

- 1) medføre en forsætlig forstyrrelse i det naturlige udbredelsesområde for de dyrearter, der er optaget i habitatdirektivets bilag IV, litra a), i alle livsstadier og i særdeleshed i perioder, hvor dyrene yngler, udviser yngelpleje, overvintrer eller vandrer,
- 2) beskadige eller ødelægge yngle- eller rasteområder i det naturlige udbredelsesområde for de dyrearter, der er optaget i habitatdirektivets bilag IV, litra a), eller
- 3) ødelægge de plantearter, som er optaget i habitatdirektivets bilag IV, litra b), i alle livsstadier.

Viser vurderingen, at det ansøgte kan indebære en forstyrrelse, beskadigelse eller ødelæggelse som nævnt i stk. 1, kan Energistyrelsen ikke meddele godkendelse af det ansøgte projekt, jf. bekendtgørelsens § 5, stk. 2.

En undtagelse hertil findes dog i bekendtgørelsens § 6.

Forinden der træffes afgørelse om tilladelse eller godkendelse af et ansøgt projekt omfattet af bekendtgørelsens § 1, stk. 2, kan Energistyrelsen indhente en udtalelse fra Miljøstyrelsen om vurderingerne nævnt i § 3 og § 5, jf. bekendtgørelsens § 7.

⁷ Bekendtgørelse nr. 1366 af 28. september 2022 om Energistyrelsens opgaver og beføjelser



2.3 Miljøvurderingsloven

Det fremgår af miljøvurderingslovens § 15, stk. 1, at nærmere bestemte projekter, der på grund af deres art, dimensioner eller placering kan forventes at få væsentlige indvirkninger på miljøet, ikke må påbegyndes, før myndigheden skriftligt har meddelt tilladelse til at påbegynde projektet efter en miljøvurdering af projektets indvirkning på miljøet.

Ansøger til et miljøvurderingspligtigt projekt skal efter miljøvurderingslovens § 20, stk. 1, udarbejde en miljøkonsekvensrapport, der indeholder en vurdering af projektets virkning på miljøet. Miljøkonsekvensrapporten skal mindst omfatte de oplysninger, som er angivet i miljøvurderingslovens § 20, stk. 2.

Myndigheden skal efter gennemgang af miljøkonsekvensrapporten sende den i høring hos berørte myndigheder og offentligheden, jf. miljøvurderingslovens § 24, stk. 2, jf. § 35, stk. 3, nr. 3. Af § 35, stk. 5, sidste pkt., følger endvidere, at høringsperioden for den offentlige høring over miljøkonsekvensrapporten skal være mindst 8 uger.

Den kompetente myndighed træffer efter miljøvurderingslovens § 25 herefter afgørelse om, hvorvidt projektet kan tillades. Afgørelsen træffes på baggrund af ansøgning, miljøkonsekvensrapporten, eventuelle supplerende oplysninger, resultaterne af de høringer, der er foretaget, og myndighedens begrundede konklusion.

En tilladelse efter undergrundslovens § 10, stk. 3, erstatter en tilladelse efter miljøvurderingslovens § 25, jf. miljøvurderingsbekendtgørelsens § 10, nr. 4.

Det bemærkes, at klima-, energi- og forsyningsministeren har delegeret sin beføjelse efter miljøvurderingslovens § 17, stk. 4, nr. 1, til Energistyrelsen, jf. delegationsbekendtgørelsens § 3, stk. 1, nr. 28.

2.4 Havstrategiloven

EU's havstrategidirektiv⁸ er implementeret i dansk ret ved havstrategiloven. Loven har til formål at fastlægge rammerne for de foranstaltninger, der skal gennemføres for at opnå eller opretholde god miljøtilstand i havets økosystemer og muliggøre en bæredygtig udnyttelse af havets ressourcer.

Havstrategiloven pålægger miljøministeren at udarbejde havstrategier for alle danske havområder for at:

- 1) beskytte, bevare og forebygge forringelse af havmiljøet og, hvor det er muligt, genoprette marine økosystemer i områder, hvor de er blevet negativt påvirket,
- 2) forebygge og reducere tilførsler til havmiljøet med henblik på gradvis at udfase forureningen og sikre, at der ikke er nogen væsentlige virkninger på

⁸ Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2008/56/EF af 17. juni 2008 om fastlæggelse af en ramme for Fællesskabets havmiljøpolitiske foranstaltninger



eller risici for havets biodiversitet, de marine økosystemer eller menneskers sundhed eller retmæssige anvendelse af havet,

- 3) sikre de marine økosystemers evne til at håndtere forandringer og
- 4) sikre, at det samlede pres fra menneskelige aktiviteter er foreneligt med opnåelse af god miljøtilstand.

God miljøtilstand er beskrevet i havstrategilovens bilag 2 (direktivets bilag I) ved hjælp af 11 såkaldte kvalitative deskriptorer. Deskriptorerne omhandler:

- 1) Biodiversitet
- 2) Ikkehjemmehørende arter
- 3) Erhvervsmæssigt udnyttede fisk
- 4) Havets fødenet
- 5) Eutrofiering
- 6) Havbunden
- 7) Hydrografiske ændringer
- 8) Forurenende stoffer
- 9) Forurenede stoffer i fisk og skaldyr til konsum
- 10) Marint affald
- 11) Undervandsstøj.

Offentlige myndigheder er ved udøvelsen af beføjelser i henhold til lovgivningen bundet af de miljømål og indsatsprogrammer, som miljøministeren træffer afgørelse om, jf. havstrategilovens § 18. Dette betyder, at myndighederne ved udøvelsen af deres beføjelser inden for lovgivningens rammer skal lægge havstrategien til grund.

3. Energistyrelsens vurdering og begrundelse

3.1 Planlagte ændringer

Energistyrelsen vurderer, at det er hensigtsmæssigt, at ME-01 og ME-02 delvist permanent lukkes. Energistyrelsen lægger ved vurderingen stor vægt på brøndenes integritetsproblemer, hvorfor det er væsentligt at få dem sikret og lukket.

3.2 Reservoir og indvindingsstrategi

På trods af at vandinjektionsbrønde på Dan E tidligere har givet væsentlig trykstøtte til A-blokken på Dan-feltet, er det Energistyrelsens vurdering, at de to vandinjektionsbrønde skal lukkes grundet de beskrevne integritetsproblemer. På nuværende tidspunkt bidrager de to vandinjektionsbrønde ikke til trykstøtte til A-blokken, og kan på grund af integritetsproblemerne ikke benyttes til vandinjektion.

3.3 Anlæg og brønde

Ved delvis permanent lukning forstår Energistyrelsen, at brønde lukkes permanent, men at overskæring af casing stadig udestår. Brønden kan altså ikke fremover benyttes til hverken injektion eller produktion, men da overskæring af casing stadig udestår, er der kun tale om en delvis permanent lukning i modsætning til fuld afvikling af brønden.



Energistyrelsen lægger i vurderingen vægt på, at der installeres udstyr til monitorering af tryk i ME-01 og ME-02, for at sikre løbende monitorering af trykopbygning i ringrummene frem til endelig afvikling.

3.4 Økonomi og omkostninger

Energistyrelsen vurderer, at TotalEnergies har redegjort tilstrækkeligt for de økonomiske omkostninger ved projektet.

3.5 Afvikling

Energistyrelsen tager ikke i denne afgørelse stilling til tidsplanen for den endelige afvikling af Dan E-plattformen samt brønde, som vist i ansøgningens figur 7.1. Energistyrelsen noterer, at TotalEnergies har oplyst, at ændringerne til brøndene og Dan E-plattformen vil fremgå af den kommende revidering af ansøgningen om DUC's afviklingsplan.

3.6 Miljømæssige forhold

3.6.1. Vurdering i forhold til offshorehabitatbekendtgørelsen

Energistyrelsen har gennemgået ansøgningsmaterialet og finder, at ansøgningsmaterialets redegørelse for potentielle påvirkninger på internationale naturbeskyttelsesområder og arter optaget i habitatdirektivets bilag IV, litra a) er fyldestgørende, jf. bekendtgørelsens § 3, stk. 2, og § 5, stk. 3.

Energistyrelsen er enig i, at de elementer i forbindelse med projektet, der i sig selv, eller i forbindelse med andre projekter kan have en væsentlig påvirkning på potentielt berørte Natura 2000-områder og bilag IV-arter er udledninger, undervandsstøj og et potentielt olieudslip fra en utilsigtet hændelse. Energistyrelsen er desuden enig i, at potentielt berørte Natura 2000-områder fra projektet inkluderer tyske Doggerbanke (DE1003-301), som er beliggende i en afstand af ca. 27 km fra projektområdet.

Energistyrelsen vurderer, at det ansøgte projekt hverken i sig selv eller i forbindelse med andre planer eller projekter, kan have en væsentlig påvirkning på internationale beskyttelsesområder, jf. bekendtgørelsens § 3, stk. 1.

I forbindelse med ovenstående vurdering lægger Energistyrelsen vægt på, at afstanden til nærmeste Natura 2000-område er 27 km, og at udledninger forbundet med aktiviteterne er af lave mængder og vil have hurtige fortyndingshastigheder samt være begrænset til projektområdet og dermed ikke vil påvirke Natura 2000-områder væsentlig. Grundet afstanden på 27 km til nærmeste Natura 2000-område vurderer Energistyrelsen endvidere, at den undervandsstøj, der genereres i forbindelse med projektet, ikke forventes at påvirke Natura 2000-området.

Videre er det Energistyrelsens vurdering, at de planlagte undersøgelser ikke er af en sådan karakter, at de vil medføre en forsættelig forstyrrelse i det naturlige udbredelsesområde for bilag IV-arter, og at undersøgelserne heller ikke vil beskadige eller



ødelægge yngle- eller rasteområder i det naturlige udbredelsesområde for disse dyrearter, jf. bekendtgørelsens § 5, stk. 1. Energistyrelsen har i den forbindelse lagt vægt på, at der i det ansøgte projekt ikke udføres seismiske undersøgelser eller nedramningsaktiviteter, og at den af projektet genererede undervandsstøj forårsages af mobilisering af jack-up riggen og sejlads med fartøjer og derfor har karakter af at være bredbåndet og ikke-impulsiv og yderligere ikke forventes at overstige grænseværdierne for TTS og PTS for bilag IV-arter i projektområdet. Yderligere lægger Energistyrelsen til grund, at udledningerne fra projektaktiviteterne er kortvarige, af begrænsede mængder, vil have hurtige fortyndingshastigheder og er geografisk afgrænset til projektområdet.

I forbindelse med risikoen for et kulbrinteudslip fra en utilsigtet hændelse er Energistyrelsen enig i TotalEnergies' vurdering af, at risikoen er nedbragt til så lavt som rimeligt praktisk muligt (ALARP), og styrelsen lægger yderligere vægt på, at man på baggrund af en olieudslipsmodellering ikke forventer påvirkninger af vandsøjlen over OSPAR-tærskelværdier på 70 ppb i tilstødende farvande.

Energistyrelsen vurderer, at den af TotalEnergies oplyste aktivitetsændring, der betyder, at 7"-casingen i brøndene skal fjernes, ikke ændrer Energistyrelsens vurderinger vedr. projektets påvirkninger på bilag IV-arter og Natura 2000-områder.

På baggrund af ovenstående finder Energistyrelsen derfor ikke, at der skal udarbejdes en habitatkonsekvensvurdering af det ansøgte projekts virkninger, jf. bekendtgørelsens § 3, stk. 1 og stk. 3.

Vurderingerne er baseret på ansøgningsmaterialet, herunder miljøkonsekvensrapporten, og Miljøstyrelsens høringssvar.

3.6.2 Vurdering i forhold til miljøvurderingsloven

Det er Energistyrelsens vurdering, at det ansøgte projekt må anses for at være første led af et større projekt om afvikling af Dan E-plattformen, herunder permanent lukning af samtlige brønde i sammenhæng med platformen. Styrelsen finder derfor, at et sådant projekt om ændring af planen for indvindingsvirksomheden og delvist permanent lukning af ME-01 og ME-02 vil være omfattet af miljøvurderingslovens bilag 1, punkt 14, hvorfor der skal foretages en miljøvurdering af det ansøgte projekt.

Energistyrelsen har gennemgået miljøkonsekvensrapporten og finder, at rapporten opfylder kravene i miljøvurderingslovens § 20.

Rapporten har været i høring hos relevante danske myndigheder, organisationer og i offentligheden i 8 uger. Kravet om minimum 8 ugers høringsperiode i miljøvurderingslovens § 35, stk. 5, er derfor opfyldt.

På baggrund af ansøgningsmaterialet, herunder miljøkonsekvensrapporten, den inkluderede væsentlighedsvurdering i henhold til habitatreglerne, vurdering i henhold



til havstrategiloven og hørings svar fra berørte myndigheder, har Energistyrelsen foretaget en vurdering af de identificerede påvirkningers væsentlighed.

Energistyrelsen har i ansøgningsmaterialet identificeret en række påvirkninger, der potentielt kan medføre en væsentlig indvirkning på miljøet.

I forbindelse med delvist permanent lukning af brøndene forekommer der udledning af kemikalier, herunder brugt cement, inhiberet havvand og vandbaseret mudder, som potentielt kan påvirke miljøet. Energistyrelsen er enig i TotalEnergies' vurdering af, at påvirkningerne fra udledningerne vil være midlertidige og begrænset til det umiddelbare område omkring brøndene. Styrelsen noterer sig yderligere Miljøstyrelsens hørings svar af 22. august 2022, hvoraf det fremgår, at Miljøstyrelsen har meddelt tilladelse til udledning af de nævnte kemikalier. Energistyrelsen vurderer således, at udledning af kemikalier som følge af projektaktiviteterne ikke vil medføre en væsentlig påvirkning af miljøet.

Den genererede undervandsstøj fra projektaktiviteterne vil komme fra jack-up riggen og støtte- og forsynings fartøjer, hvilket betyder, at støjen er ikke-impulsiv og overvejende bredbåndet. Der vil ikke blive foretaget seismiske undersøgelser eller nedramning af konduktor. På den baggrund vurderer Energistyrelsen, at det ansøgte projekt ikke vil generere undervandsstøj, der kan påvirke miljøet væsentligt.

Udførelse af projektet vil endvidere medføre forøgede emissioner af drivhusgasser til atmosfæren fra mobilisering af fartøjer og jack-up riggen og fra elproduktion på jack-up riggen. Energistyrelsen er i den forbindelse enig i TotalEnergies' vurdering af, at emissionerne er midlertidige og at indvirkningen på klimaændringer som følge af emissionerne er uundgåelig samt, at udledningens anslåede størrelse på 6,5 kt CO₂-ækvivalenter vil medføre en begrænset indvirkning på miljøet. Energistyrelsen vurderer således ikke, at de forøgede drivhusgasemissioner som følge af projektaktiviteterne vil medføre en væsentlig påvirkning af miljøet.

Energistyrelsen er endvidere enig i TotalEnergies' vurdering af, at der ikke forventes væsentlige kumulative påvirkninger i forbindelse med det ansøgte projekt da afstanden til andre aktiviteter omkring Dan E-plattformen er relativ stor og påvirkninger fra nærværende projekt er af lokal udstrækning og kortvarige.

Yderligere har Energistyrelsen noteret sig af ansøgningsmaterialet, at TotalEnergies har fokus på at reducere og minimere projektets påvirkninger på omgivelserne, herunder blandt andet ved minimering af anvendelse og udledning af kemikalier.

Energistyrelsen vurderer, at den af TotalEnergies oplyste aktivitetsændring, der betyder, at 7"-casingen i brøndene skal fjernes, ikke er en væsentlig projektændring og at påvirkningerne fra ændringen er ubetydelige, da ændringerne er af minimal og lokal karakter. På den baggrund vurderer Energistyrelsen, at aktivitetsændringen



ikke medfører ændringer til TotalEnergies' vurderinger og konklusioner, som fremgår af miljøkonsekvensrapporten.

Energistyrelsen vurderer på baggrund af ovenstående, at det ansøgte projekt vedrørende delvis permanent lukning af brøndene ME-01 og ME-02 på Dan-feltet i Nordsoen kan udføres uden væsentlige indvirkninger af mennesker, miljøet, samfundet m.v., hvis rammerne for projektets udførelse bliver gennemført som beskrevet i den forelagte ansøgning og miljøkonsekvensrapport af juni 2023.

Efter en samlet vurdering af det foreliggende materiale, herunder høringssvar og besvarelser hertil, finder Energistyrelsen derfor, at miljøvurderingen er afsluttet med et tilfredsstillende resultat, herunder med tilendebragt høring af offentligheden.

3.6.3. Vurdering i forhold til havstrategiloven

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

Energistyrelsen har ved vurderingen lagt vægt på, at miljøkonsekvensrapporten indeholder en beskrivelse og vurdering af mulige påvirkninger på de 11 deskriptorer, hvoraf det fremgår, at der for de 11 deskriptorer, herunder deskriptor 6 om havbundens integritet, deskriptor 7 om hydrografiske forhold og deskriptor 11 om undervandsstøj, vil være ingen eller en ubetydelig indvirkning. Energistyrelsen er derfor enig i TotalEnergies vurdering af, at aktiviteter i forbindelse med delvis permanent lukning af brøndene ikke vil påvirke de fastsatte miljømål eller være til hinder for opnåelsen eller opretholdelsen af god miljøtilstand for de 11 deskriptorer.

Energistyrelsen vurderer, at den af TotalEnergies oplyste aktivitetsændring ikke ændrer på styrelsens vurdering af, at projektet ikke vil påvirke de fastsatte miljømål eller være til hinder for opnåelsen eller opretholdelsen af god miljøtilstand for de 11 deskriptorer.

4. Øvrige bemærkninger

Det bemærkes, at denne godkendelse kun omfatter forhold omfattet af de i afsnittet om retsgrundlag nævnte regelsæt, og der er således ikke taget stilling til, om godkendelse i medfør af anden lovgivning er nødvendig.

Det bemærkes, at godkendelsen af ændringen af den godkendte plan for indvindingsvirksomheden efter undergrundslovens § 10, stk. 3, ikke samtidig er en godkendelse af de fysiske arbejder i forbindelse med den delvise permanente lukning af brøndene. Disse arbejder kræver godkendelse efter undergrundslovens § 28, stk. 3. Det bemærkes endvidere, at denne godkendelse ikke fritager TotalEnergies for at indhente de i medfør af lovgivningen i øvrigt nødvendige tilladelser og godkendelser.



Energistyrelsen gør opmærksom på, at afviklingsplanen for eneretsbevillingen skal opdateres med de ændringer, som følger af projektet, jf. undergrundslovens § 32 a, stk. 1 og 2.

Klagevejledning

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

Ligeledes er lokale og landsdækkende foreninger eller organisationer, der som hovedformål har beskyttelse af natur og miljø, eller som efter deres formål varetager væsentlige rekreative interesser, klageberettigede, for så vidt angår de miljømæssige forhold i afgørelser efter undergrundslovens § 10, hvis afgørelserne tillige er omfattet af § 28 b, regler udstedt i medfør af § 28 a eller af miljøvurderingsloven, jf. undergrundslovens § 37 a, stk. 3.

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

Med venlig hilsen

Josephine Walfrid Ebbesen



Bilag 1: Resumé – Nationale Høringssvar

Offentlig høring af miljøkonsekvensrapport for sløjfning af to brønde ME-01 og ME-02 på Dan-feltet i Nord-søen.

Indhold

Resumé – Nationale Høringssvar	16
Miljøministeriet (høringssvar modtaget d. 06.06.2023).....	17
Forsvarsministeriets Ejendomsstyrelse (høringssvar modtaget d. 22.08.2023).....	17
Miljøstyrelsen (høringssvar modtaget d. 22.08.2023).....	17
Erhvervsministeriet (høringssvar modtaget d. 22.08.2023).....	17



Høringssvar

Nr.	Høringspart / Filnavn	Høringssvar	Svar fra TotalEnergies	Svar fra Energistyrelsen
Miljøministeriet (høringssvar modtaget d. 06.06.2023)				
1		Miljøministeriet har ikke nogen bemærkninger til denne høring.	-	Energistyrelsen har ikke yderligere bemærkninger hertil.
Forsvarsministeriets Ejendomsstyrelse (høringssvar modtaget d. 22.08.2023)				
2		Forsvarsministeriets Ejendomsstyrelse har efter høring af underliggende myndigheder under Forsvarsministeriet ingen bemærkninger til høringen.	-	Energistyrelsen har ikke yderligere bemærkninger hertil.
Miljøstyrelsen (høringssvar modtaget d. 22.08.2023)				
3		<p>Miljøstyrelsen har fremsendt høringssvar til det fremsendte materiale, der vedrører midlertidig afvikling af aktiviteterne ved to brønde, ME-01 og ME-02 (også kaldet DE-01 og DE-02), på Dan E platformen.</p> <p>Miljøstyrelsen bemærker, at der i forbindelse med afviklingsaktiviteterne forventes at udledes en mindre mængde kemikalier, vandbaseret mudder og brugt cement fra de to brønde. Det oplyses, at udledningen vil ske iht. gældende udledningstilladelse, og Miljøstyrelsen VIRK kan bekræfte, at der er meddelt tilladelse til udledning af de nævnte kemikalier. På den baggrund har Miljøstyrelsen VIRK ikke yderligere bemærkninger til den fremsendte miljøvurderingsrapport vedr. sløjfning af to brønde på Dan E platformen.</p>	-	Energistyrelsen har ikke yderligere bemærkninger hertil.
Erhvervsministeriet (høringssvar modtaget d. 22.08.2023)				
4		<p>Erhvervsministeriet har følgende bemærkninger til den fremsendte høring:</p> <p>Søfartsstyrelsen tolker ud fra det omfattende høringmateriale, at arbejder med sløjfning af de to brønde udelukkende foregår inden for Dan-E eksisterende 500 meters beskyttelseszone. Og at selve platformen Dan-E bibeholdes.</p> <p>Såfremt der skal ske arbejder uden for denne 500 meters zone - eller der i øvrigt skal ske arbejder, der kan have betydning for sejladsikkerheden - så henvises der til vedlagte bekendtgørelse og vurderingsskema.</p>	<p>Ca. den 1. august blev afmærkningslysene på Dan E retableret tillige med racon. Det blev desværre konstateret, at nogle af komponenterne til hhv. Dagmar og Dan E var blevet forbyttet ved nedpakningen hos leverandøren. Det betyder, at det kontrolpanel, der kom til Dan E, kun har kapacitet til 3 af 4 lamper, og derfor skal modificeres inden den sidste lampe kan idriftsættes. Dette er imødegået ved, at det er den lampe (hvid 10 NM), der vender ind mod det nærliggende Dan F platformkompleks, der ikke lyser, mens der er aktiv markering ud mod "trafikken". Man afventer stadig mulighed for anløb af serviceskib for at kunne tilkoble den sidste lampe.</p>	Energistyrelsen har ikke yderligere bemærkninger hertil.



		<p>Det bemærkes i øvrigt, at der i materialet nævnes, at der ikke er strømforsyning på Dan-E. Søfartsstyrelsen forudsætter, at al søfartsafmærkning på platformen er i drift og virker som foreskrevet.</p>		
--	--	---	--	--