



Ørsted A/S
Kraftværksvej 53
Skærbæk – 7000 Fredericia
Att. Henrik Kirk Bennetsen

Kontor/afdeling
Center for geoenergi og lag-
ring

Dato
19-06-2026

J nr. 2026 - 6307

/AUHH/CRLWB

Afgørelse om godkendelse af geofysiske undersøgelser af olierøret fra Gorm E platformen til Kærgård

Energistyrelsen meddeler hermed godkendelse til, at Ørsted A/S (herefter Ørsted) kan udføre geofysiske undersøgelser af olierøret på 20" fra Gorm E platformen til Kærgård efter rørledningslovens¹ § 3 d, stk. 3.

Afgørelsen er truffet i overensstemmelse med offshorehabitatbekendtgørelsens² § 3, stk. 1, og § 5, stk. 1. Det er i medfør heraf Energistylens vurdering, at det ansøgte projekt ikke vurderes at kunne påvirke et internationalt naturbeskyttelsesområde væsentligt, og at det ansøgte projekt ikke, vurderes at kunne medføre en forsættlig forstyrrelse af bilag IV-arter i arternes naturlige udbredelsesområde, eller forårsage beskadigelse eller ødelæggelse af yngle- eller rasteområder i det naturlige udbredelsesområde for bilag IV-arter.

Det forudsættes, at arbejdet udføres i overensstemmelse med det den 6. maj 2026 fremsendte program herunder anvendelse af det planlagte udstyr. Det forudsættes endvidere, at projektet gennemføres inden for de fysiske og miljømæssige rammer samt forudsætninger, der fremgår af ansøgningsmaterialet.

Vilkår

Energistyrelsen fastsætter følgende vilkår til godkendelsen, jf. rørledningslovens § 3 d, stk. 4, og offshorehabitatbekendtgørelsens § 8, stk. 1:

1. Arbejdet skal iværksættes og udføres i perioden fra den 19. juni 2026 til 31 juli 2026.
2. Forud for det planlagte arbejde skal der udføres en slow start procedure på i alt 23 minutter. Først skal der anvendes et acoustic deterrent device (ADD) med en kildestyrke på 150-160 dB re. 1 uPa_{2s} i 10 minutter med én puls i 30 sekunds intervaller. Derefter skal USBL-systemet anvendes med lav kildestyrke (166 dB re. 1 uPa_{2s}). Først i fem minutter med én puls pr. minut efterfulgt af 8 minutter med to pulse pr. minut.

¹ Lov om etablering og benyttelse af en rørledning til transport af råolie og kondensat, jf. lovbekendtgørelse nr. 200 af 27. februar 2024 med senere ændringer

² Bekendtgørelse nr. 846 af 26. juni 2024 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

Energistyrelsen

Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V

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

www.ens.dk

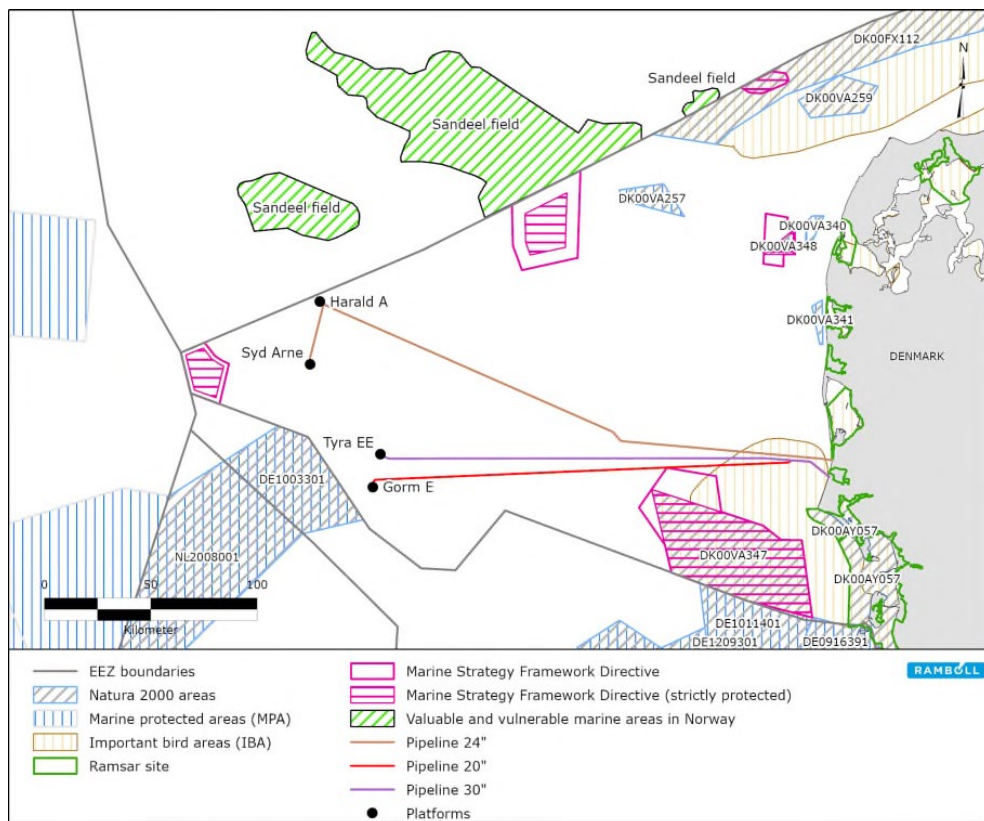


3. Ørsted skal udfylde vedhæftede skemaet Other noise sources (bilag 2 og indsende skemaet til Miljøstyrelsen på noise@mst.dk. Dokumentation for, at indrapporteringen er fremsendt til Miljøstyrelsen skal fremsendes til indvindingsekr@ens.dk og auhh@ens.dk senest 3 måneder efter undersøgelsesafslutning, det vil sige senest den 31. oktober 2026.
4. Der må ikke efterlades udstyr permanent på havbunden uden forudgående godkendelse heraf.
5. Ørsted skal fremsende afsluttende rapportering med resultater fra undersøgelse og plan for opfølgning til Energistyrelsen senest 3 måneder efter undersøgelsesafslutning, det vil sige senest den 31. oktober 2026. indrapportering fremsendes til indvindingsekr@ens.dk og auhh@ens.dk.

1 Sagsfremstilling

Ørsted har ved e-mail af 6. maj 2026 fremsendt en ansøgning om godkendelse af geofysiske undersøgelser af olierøret, der løber mellem Gorm E platformen og Kærgård jf. nedenstående figur. Formålet med inspektionen er at kortlægge havbundens topografi og identificere eventuelle anomalier eller tilstandsændringer langs rørledningen med henblik på at vurdere rørledningens tilstand og eventuelle integritetsudfordringer, der kunne få betydning for olietransporten i rørledningen, herunder blotlægninger og frie spænd. Arbejdet udføres ved hjælp af multibeam ekkolod (MBES) og side-scan sonar (SSS) undersøgelser og ved visuel inspektion ved brug af Remotely Operated Vehicle (ROV), som positioneres ved hjælp af Ultra-Short Base Line (USBL).

Arbejdet er planlagt til at finde sted i perioden fra den 1. juni 2026 til 31. juli 2026. Det forventes, at arbejdet varer i en periode på 7 dage, men Ørsted har ansøgt om at udføre arbejdet indenfor et vindue på otte uger for at tage højde for eventuelle forsinkelser på dette og forudgående undersøgelser. Inspektion af denne rørledning udføres i sammenhæng med inspektion af to yderligere rørledninger hhv. Ørsteds 24" gasrør fra Syd Arne platformen via Harald platformen til land og Ørsteds 30" gasrør fra Tyra E til land. Inspektion af alle tre rørledninger forventes at tage 20 dage ligeligt fordelt mellem alle tre rørledninger.



Figur 1. Oversigtskort over placeringen af olierøret fra Gorm E platformen til Kærgård (rød).

Undersøgelsesområdet strækker sig fra den vestlige del af den dansk Nordsø til den danske vestkyst. Olierøret er 219 km langt og gennemløber Natura 2000-området Sydlige Nordsø. De geofysiske undersøgelser foretages i en korridor, der dækker 50 meter og 15 meter på hver side af olierøret på hele strækningen for hhv. SSS og MBES. Røret gennemløber Natura 2000 området Sydlige Nordsø (N246), og den korteste afstand til Natura 2000-området Dogger Banker (DE1003301) er mere end 32 km for så vidt angår alle tre rørledninger, som indgår i inspektionskampagnen.

Det fremsendte ansøgningmateriale omfatter følgende:

- Habitatvurdering,
- Vurdering efter havstrategiloven
- Vurdering efter vandrammedirektivet

1.1 De planlagte undersøgelser

Undersøgelserne med MBES og SSS har til formål at vurdere den fysiske tilstand af rørledningen og den omkringliggende havbund. Desuden anvendes ROV til visuel inspektion af rørledningen for at verificere evt. blottelægninger, der overstiger 60 % af



rørledningens diameter. Specifikationerne for det anvendte akustiske udstyr fremgår af nedenstående skema:

Udstyr	Type	Udstyrs placering	Frekvens (kHz)	Kildestyrke (SPL) (re 1 µPa @ 1 m)	Pulsvarighed (sekunder millisekunder)	Repetitionsrate (Hz)	Direktionalitet (grader)
Ultra-short base line (USBL) transceiver	HiPAP 501/502 Transceiver	Monteret på fartøjet	21-31 kHz	182-189 dB	30	0,5	180
Ultra-short base line (USBL) transponder	Cnode	ROV	21-31 kHz	188	30	0,5	Omnidirectional
Multibeam Ekklod (MBES)	EM2040 Dual swath x 2	ROV	200 – 400 kHz	-	-	-	-
Side scan sonar	Edgetech 2205 side scan sonar	ROV	>= 200 kHz	-	-	-	-

1.2 Miljømæssige forhold

1.2.1 **Offshorehabitatbekendtgørelsen**

Ansøgningen indeholder en beskrivelse af, om det ansøgte arbejde må antages at kunne påvirke de potentielt berørte Natura 2000-områder væsentligt og forårsage en påvirkning på bilag IV-arter.

1.2.1.1 *Natura 2000-områder*

Det fremgår af ansøgningen, at der er gennemført en identifikation af alle de elementer i forbindelse med arbejdet, der i sig selv eller i forbindelse med andre arbejder kan have en væsentlig påvirkning på relevante Natura 2000-områder.

Det fremgår af ansøgningen, at olierøret gennemløber Natura 2000-området Sydlige Nordsø (N246), og at afstanden mellem olierøret og Natura 2000-området Doggerbanke (DE1003301) er mere end 32 km. En del af arbejdet udføres derfor indenfor Natura 2000-området Sydlige Nordsø. Fuglebeskyttelsesområdet F113 dækker hele Sydlige Nordsø og har dværgmåge (*Hydrocoloeus minutus*), rødstrubet lom (*Gavia stellata*), sortstrubet lom (*Gavia arctica*) og sortand (*Melanitta nigra*) på udpegningsgrundlaget. Det vestlige hjørne af Sydlige Nordsø er, foruden at være dækket af fuglebeskyttelsesområdet F113, også dækket af habitatområdet H255, som har marsvin



(*Phocoena phocoena*), gråsæl (*Halichoerus grypus*), spættet sæl (*Phoca vitulina*) og habitattypen sandbanke på udpegningsgrundlaget.

Beskrivelsen af de potentielle påvirkninger fra arbejdet på Natura 2000-områder i ansøgningen fokuserer på påvirkningerne fra undervandsstøj, som er det element i forbindelse med arbejdet, der kan indebære en påvirkning af Natura 2000-områderne og bilag IV arter.

Ørsted lægger vægt på, at de geofysiske undersøgelser ikke vil kunne påvirke Natura 2000-området Doggerbanke grundet afstanden til området (≥ 32 km), samt at påvirkningerne fra undersøgelserne er lokaliserede og begrænset til en maksimal adfærds-påvirkning af marsvin ud til 3,9 km. For så vidt angår Natura 2000-området Sydlige Nordsø, lægger Ørsted vægt på at påvirkningerne i forbindelse med undervandsstøj er lokaliseret omkring rørledningen, kortvarige (ca. 7 dage) og reversible.

Herudover fremgår det af ansøgningen, at de ansøgte arbejder ikke vil medføre kumulative påvirkninger, som kan påvirke Natura 2000-områder negativt.

Ørsted har begrundet dette med beskrivelse af andre godkendte arbejder samt kommende arbejder. Det omhandler seismiske undersøgelser omkring Siri-feltet og ROV inspektioner omkring Syd Arne platformen, som begge udføres af INEOS E&P A/S (herefter INEOS). De seismiske undersøgelser foretages mere end 40 km væk fra rørledningen, og Ørsted forventer ikke tidsmæssigt eller rummeligt overlap mellem ROV undersøgelserne omkring Syd Arne platformen og det ansøgte inspektionsarbejde.

1.2.1.2 Bilag IV-arter

Beskrivelsen af de potentielle påvirkninger fra arbejdet på bilag IV-arter i ansøgningen fokuserer på påvirkningerne fra undervandsstøj, som er det element i forbindelse med arbejdet, der kan indebære en påvirkning af bilag IV-arter. Havpattedyr, omfattet af bilag IV, der kan blive påvirket af undervandsstøj fra arbejderne, inkluderer marsvin (*Phocoena phocoena*), vågehvaler (*Balaenoptera acutorostrata*) og hvidnæser (*Langenorhynchus albirostris*). Derudover redegøres der i ansøgningsmaterialet for, at snæblen (*Coregonus oxyrhynchus*) kan befinde sig i de kystnære områder, mens Europæisk stør (*Acipenser sturio*) kan forekomme i undersøgelsesområdet.

Da frekvenserne udsendt fra det akustiske udstyr, ligger udenfor det hørbare område for fisk, redegør Ørsted for, at fiskearterne omfattet af bilag IV ikke blive påvirket af undersøgelsesaktiviteterne.

USBL-systemet udsender lyd med frekvenser indenfor det hørbare område af havpattedyr, og beregning af afstande fra lydkilden hvor tærskelværdier for TTS- og AUD



INJ overskrides, tager derfor udgangspunkt i dette udstyr. USBL-systemet er et akustisk tovejssystem, der både anvender transponder monteret på ROV'en og transceiver monteret på inspektionsfartøjet.

For marsvin forventes det, at risikoen for AUD INJ elimineres ved anvendelse af slow start, mens lydpåvirkninger forventes at være under tærkselværdien for TTS ved afstande over 25 meter fra lydkilden. Ørsted beskriver, at adfærdspåvirkninger på marsvin kan forventes indenfor en afstand på 3.900 meter fra lydkilden.

Af ansøgningsmaterialet fremgår det, at der vil udføres en slow-start procedure for at minimere risikoen for skade på havpattedyr under de geofysiske undersøgelser. Slow start proceduren planlægges med udgangspunkt i påvirkningsafstandene for marsvin, da værdierne for både TTS og AUD INJ er større end for vågehvaler og hvidnæser. Det fremgår i ansøgningsmaterialet, at en slow start på 23 minutter vil være tilstrækkelig til at sikre, at havpattedyrene fortrækkes fra det område, hvor støjniveauet kan forårsage TTS/AUD INJ eller give kraftige adfældsreaktioner. Slow start udføres med anvendelse af ADD der udsender én puls med 30 sekunders intervaller i 10 minutter med en kildestyrke på 150 – 160 dB re. 1 μ Pa2s. Herefter anvendes USBL-systemet med kildestyrke (166 dB re. 1 μ Pa2s). Først i fem minutter med én puls pr. minut efterfulgt af otte minutter med to pulse pr. minut.

Ørsted beskriver endvidere, at arbejdet ikke vil medføre påvirkninger på fugle, da arbejdet vil foregå kortvarigt i et lille område, og at evt. påvirkninger vil være midlertidige og reversible.

På baggrund af beskrivelserne anføres det i ansøgningen, at arbejdet ikke vil medføre en forsætlig forstyrrelse af bilag IV-arter eller en beskadigelse eller ødelæggelse af yngle- eller rasteområder for bilag IV-arter. Konklusionen er begrundet med, at arbejdet er af kort varighed (ca. 7 dage), samt at det ved udførelse af en slow-start procedure sikres, at tærskelværdier for TTS og AUD INJ ikke overskrides.

1.2.2 Danmarks Havstrategi II og havstrategiloven

Ansøgningsmaterialet indeholder også en beskrivelse af, hvorvidt arbejdets forventede påvirkninger vil hindre opfyldelsen af de miljømål, der er fastsat i Danmarks Havstrategi II, og der er redegjort for påvirkningerne af alle 11 deskriptorer i havstrategilovens bilag 2. For så vidt angår deskriptor D11 (undervandsstøj) beskriver Ørsted at de geofysiske undersøgelser potentielt kan påvirke marine pattedyr, men med den planlagte slow-start angiver Ørsted, at undersøgelsen ikke vil have negativ indflydelse på populationen af marine pattedyr.

Det fremgår af ansøgningen, at arbejdet ikke vil forhindre opnåelse eller opretholdelse af god miljøtilstand for deskriptorerne beskrevet i Danmarks Havstrategi II.

1.2.3 Lov om vandplanlægning



I rapporten beskrives det, at arbejdet ikke vil hindre opnåelsen af god biologisk- eller kemisk status.

Ifølge ansøgning opererer følgefartøjet til en vanddybde der er større end 12 m, og det forventes ikke at fartøjet vil bidrage til resuspension af sediment. Desuden forekommer der ingen udledninger i forbindelse med arbejdet. Ørsted lægger vægt på at den eneste forventede påvirkning vil være fra undervandsstøj, og ingen af de biologiske kvalitetselementer (fytoplankton, makroalger og angiospermer og bentisk invertebratfauna) er følsomme overfor støj.

1.3 Høringer

1.3.1 Myndighedshøring

Ansøgningsmaterialet har været sendt i høring hos Miljøstyrelsen, Styrelsen for Grøn Arealomlægning og Vandmiljø, Ministeriet for Grøn Trepert, Etablissement- og Terrænkommandoen, Ministeriet for Samfundssikkerhed og Beredskab, Beredskabsstyrelsen, Søfartsstyrelsen, Slots- og Kulturstyrelsen og Erhvervsstyrelsen i perioden den 4. juni 2026 til den 18 juni 2026.

Etablissement- og Terrænkommandoen har med e-mail dateret den 17. juni 2026 fremsendt høringssvar, hvoraf det fremgår, at Etablissement- og Terrænkommandoen efter høring af myndigheder under Forsvarsministeriet har bemærkninger til de ansøgte undersøgelser. Det fremgår af bemærkningerne, at der pågår periodiske skydeøvelser i dele af undersøgelsesområdet, og der henstilles til, at Ørsted indhenter information om disse aktiviteter. Information om disse aktiviteter fremgår af Søfartsstyrelsens hjemmeside. Af bemærkningerne fremgår ligeledes at dele af undersøgelsesområdet er sammenfaldende med et forbudsområde, hvor der er mulige forekomster af ueksploderet ammunition. Etablissement- og Terrænkommandoen henstiller derfor til, at arbejdet udføres med særlig agtpågivenhed indenfor forbudsområdet. såfremt der bliver identificeret/forekommer fund af ueksploderet ammunition eller lignende farlige genstande, skal arbejdet straks indstilles, og der skal tages kontakt til Søværnskommandoen. Desuden gør Etablissement- og Terrænkommandoen opmærksom på, at de udstedte tilladelser, samt kontaktoplysninger til det firma eller de skibe som eventuelt skal udføre arbejdet, skal vær tilgængelige for Søværnskommandoen.

Høringssvar fra Etablissement- og Terrænkommandoen findes i bilag 3.

Erhvervsstyrelsen har med e-mail dateret den 4. juni 2026 fremsendt høringssvar, hvoraf det fremgår, at Erhvervsstyrelsen ikke har bemærkninger til de ansøgte undersøgelser.



Styrelsen for Grøn Arealomlægning og Vandmiljø har med e-mail dateret 4. juni 2026 fremsendt høringssvar, hvoraf det fremgår, at Styrelsen for Grøn Arealomlægning og Vandmiljø ikke forholder sig til sådan typer høringer, der foregår på havet.

Energistyrelsens afgørelse vedrørende geofysiske undersøgelser af gasrøret fra Gorm E platformen til Kærgård har været sendt i høring hos Geodatastyrelsen i perioden 17. juni 2026 til 1 juli. 2026.

Geodatastyrelsen har med e-mail dateret den 18. juni 2026 fremsendt høringssvar, hvoraf det fremgår, at Geodatastyrelsen ikke har bemærkninger til afgørelsen.

1.3.2 Partshøring

Udkast til afgørelsen har været sendt i partshøring hos Ørsted i perioden den 19. juni 2026 til den 3. juli 2026. Ørsted har fremsendt et høringssvar den 19. juni. Ørsted har ikke haft bemærkninger til udkastet.

2 Retsgrundlag

Retsgrundlaget for denne afgørelse er rørledningslovens § 3 d, stk. 3.

Et uddrag af de relevante regler kan findes i bilag 1.

3 Energistyrelsens vurdering og begrundelse

3.1 Rørledningslovens § 3 d, stk. 3

Ejeren er forpligtet til at sikre, at råolietransportsystemet, jf. § 1, stk. 1 og 2, til enhver tid er indrettet på en måde, så transport- og anlægspigten, jf. § 2, stk. 2, varetages på en hensigtsmæssig og effektiv måde, jf. rørledningslovens § 2 c, stk. 1.

Det er Energistyrelsens vurdering, at det ansøgte arbejde er tilrettelagt således, at der sikres en hensigtsmæssig og effektiv drift af råolietransportsystemet.

Energistyrelsen har ved vurderingen lagt vægt på nedenstående elementer.

3.1.1 Udførelsesmåde

Det er Energistyrelsens vurdering, at redegørelsen fra Ørsted for valg af udførelsesmåde for de ansøgte undersøgelser er tilfredsstillende, herunder giver mulighed for at identificere blotlægninger og frie spænd af rørledningen. Der skal anvendes MBES og SSS til at vurdere den fysiske tilstand af rørledningen og den omkringliggende havbund. Desuden anvendes ROV til visuel inspektion af blotlægninger af rørledningen der overstiger 6 0% af rørledningens diameter.

Energistyrelsen har i vurderingen lagt vægt på, at udførelsesmetode er rimelig i forhold til undersøgelsernes formål og omfang.



3.1.2 Program

Det er Energistyrelsens vurdering, at redegørelsen fra Ørsted for valg af undersøgelsesprogram er tilfredsstillende. Arbejdet forventes at kunne udføres over en periode på 7 dage.

Energistyrelsen har i vurderingen lagt vægt på, at beskrivelserne af undersøgelsesprogrammet er rimeligt i forhold til undersøgelsesernes formål og omfang.

Det er desuden Energistyrelsens vurdering, at arbejdet kan udføres i perioden 1. juni 2026 til 31. juli 2026, jf. vilkår 1. Perioden for udførelsen er baseret på det indsendte program og tillagt en margen på 5 uger.

3.1.3 Udstyr

Det er Energistyrelsens vurdering, at redegørelsen fra Ørsted for valg af udstyr for de ansøgte undersøgelser er tilfredsstillende.

Energistyrelsen har i vurderingen lagt vægt på, at beskrivelserne af undersøgelsesprogrammet er rimeligt i forhold til undersøgelsesernes formål og omfang.

Med henblik på monitorering af impulsstøj fra undersøgelserne skal Ørsted udfylde vedlagte skema Other noise sources (bilag 2) og indsende skemaet til Miljøstyrelsen på noise@mst.dk. Dokumentation for, at indrapporteringen er fremsendt til Miljøstyrelsen skal fremsendes til indvindingsekr@ens.dk og auhh@ens.dk senest 3 måneder efter undersøgelsesernes afslutning, det vil sige senest den 31. oktober 2026, jf. vilkår 3.

Med henblik på at undgå uforudset negativ påvirkning af havmiljøet, fastsættes det, jf. vilkår 4, at der ikke permanent må efterlades udstyr på havbunden uden forudgående tilladelse.

Med henblik på tilsyn med rørledningens tilstand og integritet, der har betydning for olietransporten i rørledningen skal Ørsted sende afsluttende rapportering med resultater fra undersøgelserne og handleplan for opfølgning med eventuelle tiltag til Energistyrelsen. Rapporteringen fremsendes til indvindingsekr@ens.dk og auhh@ens.dk senest 3 måneder efter undersøgelsesernes afslutning, det vil sige senest den 31. oktober 2026, jf. vilkår 5.

3.2 Miljømæssige påvirkninger

Energistyrelsen har foretaget en nærmere vurdering af de identificerede påvirkningers væsentlighed. I denne indgår også en vurdering af de oplysninger, der er fremlagt i ansøgningsmaterialet, herunder den inkluderede vurdering af væsentlige påvirkninger på internationale naturbeskyttelsesområder og vurdering af bilag IV-arter



i henhold til habitatreglerne og vurdering i henhold til havstrategiloven, lov om vandplanlægning samt høringssvar fra berørte myndigheder.

3.2.1 Offshorehabitatbekendtgørelsen

Energistyrelsen har gennemgået ansøgningsmaterialet og finder, at ansøgningsmaterialets redegørelse for potentielle påvirkninger på internationale naturbeskyttelsesområder (Natura 2000-områder) og arter optaget på habitatdirektivets bilag IV er fyldestgørende, jf. bekendtgørelsens § 3, stk. 2, og § 5, stk. 3.

De relevante Natura 2000-område er Doggerbanke (DE1003301) og Sydlige Nordsø (N246). De relevante bilag IV-arter er marsvin, vågehval, hvidnæser, stør og snæbel.

3.2.1.1 Natura 2000-områder

Energistyrelsen vurderer, at de elementer i forbindelse med det ansøgte arbejde, der i sig selv, eller i forbindelse med andre projekter, kan have en væsentlig påvirkning på nærliggende Natura 2000-områder er undervandsstøj.

For så vidt angår undervandsstøj vurderer Energistyrelsen, at de ansøgte undersøgelser ikke vil have en væsentlig påvirkning på nærliggende Natura 2000-områder.

Energistyrelsen har ved vurderingen lagt vægt på, at rørledning gennemløber den nordlige del af Natura 2000-området Sydlige Nordsø, som er et fuglebeskyttelsesområde (F113), men at røret ikke gennemløber habitatbeskyttelsesområde H255, som har havpattedyr på udpegningsgrundlaget, der er følsomme overfor undervandsstøj.

Energistyrelsen har ved vurderingen lagt vægt på, at den maksimale påvirkningsafstand for adfærdspåvirkninger på marsvin er 3,9 km fra lydkilden. Energistyrelsen vurderer, at påvirkningsafstanden er så kort, at den ikke vil påvirke marsvin og sæler i habitatbeskyttelsesområdet H255, som har havpattedyr, der er følsomme overfor undervandsstøj, på udpegningsgrundlaget. Den korteste afstand mellem rørledningen og habitatbeskyttelsesområde er ca. 9,5 km.

Energistyrelsen vurderer ligeledes, at de ansøgte arbejder hverken i sig selv eller i forbindelse med andre aktiviteter vil medføre kumulative påvirkninger, som kan påvirke Natura 2000-områder væsentligt.

Energistyrelsen har ved vurderingen særligt lagt vægt på, at varigheden af undersøgelserne er af kort varighed (7 dage) samt at lydpåvirkninger fra arbejdet vil være yderst lokale. Energistyrelsen har ved vurderingen ligeledes lagt vægt på, at der ikke er tidsmæssigt eller rummeligt overlap af påvirkninger fra INEOS planlagte undersøgelser ved Syd Arne platformen eller Siri-feltet.



På baggrund af ovenstående er det således Energistyrelsens vurdering, at det ansøgte arbejde ikke kan påvirke Dogger Banke (DE1003301) eller Sydlige Nordsø (N246) væsentligt, og der derfor ikke skal foretages en konsekvensvurdering af det ansøgte projekt, jf. bekendtgørelsens § 3, stk. 1.

3.2.1.2 Bilag IV-arter

Energistyrelsen vurderer, at de elementer i forbindelse med det ansøgte arbejde, der potentielt kan have en påvirkning på bilag IV-arter, er undervandsstøj.

For så vidt angår undervandsstøj vurderer Energistyrelsen, at undersøgelserne ikke vil forstyrre bilag IV-arter forsættigt, og at undersøgelserne ikke vil forårsage beskadigelse eller ødelæggelse af yngle- og rasteområder.

Energistyrelsen har ved vurderingen lagt vægt på, at undersøgelserne er af tidsmæssig begrænset omfang, at risikoen for AUD INJ elimineres mens risikoen for TTS begrænses til 25 meter ved udførelse af en 23 minutters slow start, jf. vilkår 2, som udføres ved lav kildestyrke (først 150-160 dB re. 1 $\mu\text{Pa}^2\text{s}$ efterfulgt af 166 dB re. 1 $\mu\text{Pa}^2\text{s}$). Desuden har Energistyrelsen lagt vægt på, at MBES og SSS opererer udenfor frekvensområder som havpattedyr, fisk og fugle kan høre, og at fisk ej heller kan høre lyden fra USBL.

På baggrund af ovenstående, er det således Energistyrelsens vurdering, jf. bekendtgørelsens § 5, stk. 1, at det ansøgte arbejde ikke vil medføre en forsættelig forstyrrelse i det naturlige udbredelsesområde for marsvin, vågehval, hvidnæse europæisk stør eller snæbel, eller forårsage beskadigelse eller ødelæggelse af deres yngle- eller rasteområder.

3.2.2 Danmarks Havstrategi II og havstrategiloven

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

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 rørledningsloven, herunder godkendelse efter § 3 d, stk. 3, skal lægge havstrategien til grund.

Energistyrelsen har foretaget en nærmere vurdering af de identificerede påvirkninger ved de ansøgte arbejder i forhold til havmiljøet og de 11 deskriptorer på havstrategilovens bilag 2.

Energistyrelsen vurderer, 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. Det ansøgte arbejde vil



derfor ikke være uforenelig med opnåelsen af de fastsatte miljømål eller i øvrigt i strid med retningslinjerne i indsatsprogrammet i Danmarks Havstrategi II.

Energistyrelsen har ved vurderingen lagt vægt på, at de ansøgte arbejder kun vil have en enten ubetydelig (*negligible*) påvirkning for deskriptor alle 11 deskriptorer og at de ansøgte arbejder ikke vil forhindre opnåelse eller opretholdelse af god miljøtilstand for hver enkelt deskriptor.

3.2.3 Lov om vandplanlægning

Det er Energistyrelsens vurdering, 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 de fastlagte miljømål forhindres.

Styrelsen har ved vurderingen lagt vægt på, at den eneste forventede påvirkning er undervandsstøj, og at ingen af de biologiske kvalitetselementer er følsomme overfor støj. Desuden vil undervandsstøj ikke påvirke de hydromorfologiske eller fysisk-kemiske kvalitetselementer.

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 endvidere, at denne godkendelse ikke fritager Ørsted for at indhente de i medfør af lovgivningen i øvrigt nødvendige tilladelser og godkendelser. Skulle vilkår fra andre myndigheder give anledning til ændringer i planen og programmet, skal disse ændringer forelægges Energistyrelsen med henblik på eventuel godkendelse.

Såfremt arbejdet ikke afsluttes inden den angivne dato i vilkår 1, skal Energistyrelsen orienteres.

Hvis der tages kontakt til andre myndigheder vedrørende aktiviteterne for denne godkendelse, skal Energistyrelsen orienteres og sættes i kopi (cc) på korrespondancen. Følgende mailadresser bedes anvendt: indvindingsekr@ens.dk og auhh@ens.dk.

5 Klagevejledning

Energiklagenævnet behandler klager over afgørelser truffet af klima-, energi- og forsyningsministeren efter denne lov eller regler udstedt i medfør heraf, jf. rørledningslovens § 5 a, stk. 1.

Enhver med væsentlig og individuel interesse i afgørelsen kan klage over afgørelser truffet i medfør af denne lov eller regler fastsat i medfør heraf, jf. § 5 a, stk. 2.



Lokale og landsdækkende foreninger eller organisationer, der som hovedformål har beskyttelse af natur og miljø, eller som efter deres formål varetager væsentlige rekreative interesser, når en afgørelse berører sådanne interesser, er klageberettigede, for så vidt angår miljømæssige forhold i afgørelser i henhold til § 3 d, stk. 1 og 3, hvis afgørelserne tillige er omfattet af § 3 g, regler udstedt i medfør af § 3 f eller lov om miljøvurderinger, jf. § 5 a, stk. 3.

Klagen skal være indgivet skriftligt til Energiklagenævnet inden 4 uger fra tidspunktet, hvor afgørelsen er meddelt. Er afgørelsen offentligt bekendtgjort, regnes fristen dog altid fra bekendtgørelsen. Udløber klagefristen på en lørdag eller en helligdag, forlænges fristen til den følgende hverdag, jf. § 5 a, stk. 4.

Med lov nr. 468 af 14. maj 2025 om Energiklagenævnet, er det obligatorisk at anvende Nævnenes Hus' klageportal til indgivelse af klage til Energiklagenævnet, jf. lovens § 15.

Klageportalen tilgås via borger.dk eller virk.dk og der logges ind med MitID. En klage er indgivet, når den er tilgængelig for Energistyrelsen i klageportalen. En kvittering bliver sendt, når klagen er indgivet.

Klagen sendes i første omgang automatisk til Energistyrelsen. Hvis Energistyrelsen fastholder afgørelsen videresendes klagen til Energiklagenævnet via klageportalen. Der gives besked, når klagen er videresendt.

Energiklagenævnet vil som udgangspunkt afvise klager, der indgives uden om klageportalen, medmindre der foreligger særlige grunde til det. Hvis man ønsker at blive fritaget for at bruge klageportalen, skal man sende en begrundet anmodning til Energistyrelsen. Vi videresender herefter anmodningen til Energiklagenævnet, som træffer afgørelse om, hvorvidt anmodningen kan imødekommes.

Med venlig hilsen
August Harald Havsteen

Bilag vedlagt afgørelsen:

- Bilag 1: Retsgrundlaget
- Bilag 2: Other noise sources
- Bilag 3: Høringssvar fra Etablissement- og Terrænkommendoen



6 Bilag 1

Retsgrundlaget for afgørelsen er Lov om etablering og benyttelse af en rørledning til transport af råolie og kondensat (rørledningsloven), jf. lovbekendtgørelse nr. 200 af 27. februar 2024 med senere ændringer, og offshorehabitatbekendtgørelsen, jf. bekendtgørelse nr. 846 af 26. juni 2024 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.

6.1 Rørledningsloven

Når etablering af nye anlæg, ændringer af eksisterende anlæg og arbejder forbundet med driften af råolietransportsystemet omfattet af § 1, stk. 1 og 2, foretages på havområdet, skal disse godkendes af klima-, energi- og forsyningsministeren, inden etableringen, ændringen eller arbejderne må påbegyndes, jf. rørledningslovens § 3 d, stk. 3.

Ved godkendelse efter stk. 1 og 3 kan ministeren fastsætte de miljømæssige betingelser og vilkår, der er påkrævet for at undgå, forebygge eller begrænse og om muligt neutralisere væsentlige skadelige indvirkninger på natur og miljø. Ministeren kan ligeledes fastsætte betingelser og vilkår om eventuelle overvågningsforanstaltninger. Ministeren kan desuden fastsætte andre betingelser og vilkår, herunder vilkår vedrørende rørledningens påvirkning af mulighederne for udforskning af kontinentalsoklen, udnyttelse af soklens naturforekomster, ejerens tilsyn med og vedligeholdelse af rørledningen, fjernelse af anlæg, reetablering af havbunden efter afvikling af rørledningen og hensynet til tredjemands rørledninger eller andet udstyr tilhørende tredjemand, jf. rørledningslovens § 3 d, stk. 4.

Det bemærkes, at klima-, energi- og forsyningsministeren har delegeret sin beføjelse til at træffe afgørelse efter rørledningsloven til Energistyrelsen, jf. delegationsbekendtgørelsens³ § 4, stk. 1, nr. 3.

6.2 Offshorehabitatbekendtgørelsen

Offshorehabitatbekendtgørelsen finder blandt andet anvendelse for ansøgninger om godkendelse af arbejder, der udføres i forbindelse med virksomhed omfattet af rørledningslovens § 3 d, stk. 3, jf. bekendtgørelsens § 1, stk. 2, nr. 15.

Før der kan træffes afgørelse om godkendelse efter rørledningslovens § 3 d, stk. 3, 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 virkninger på det internationale naturbeskyttelsesområde under hensyn til bevaringsmålsætningen for det pågældende område, jf. bekendtgørelsens § 3, stk. 3.

³ Bekendtgørelse nr. 244 af 3. februar 2026 om Energistyrelsens opgaver og beføjelser



Hvis Energistyrelsen vurderer, at inddragelse af offentligheden kan tilføre sagen nye oplysninger, skal offentligheden høres, inden der træffes endelig afgørelse i sagen, jf. bekendtgørelsens § 3, stk. 5.

Videre skal Energistyrelsen, før der kan træffes afgørelse om godkendelse efter rørledningslovens § 3 d, stk. 3, i medfør af bekendtgørelsens § 5, stk. 1, foretage en vurdering af, om det ansøgte kan:

- 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, overvint-rer eller vandrer,
- 2) beskadige eller ødelægge yngle- eller rasteområder i det naturlige udbredel-sesområde 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 projekt kan indebære en forsætlig forstyrrelse, be-skadigelse eller ødelæggelse, som nævnt i bekendtgørelsens § 5, stk. 1, kan der ikke meddeles godkendelse eller tilladelse til det ansøgte projekt, jf. bekendtgørel-sens § 5, stk. 2.

En undtagelse hertil findes dog i bekendtgørelsens § 6.

Fravigelse af § 5 kan ske, hvis der ikke findes et tilfredsstillende alternativ, og hvis fravigelsen ikke hindrer opretholdelse af den pågældende bestands bevaringsstatus i dens naturlige udbredelsesområde, jf. bekendtgørelsens § 6, stk. 1.

Forinden der træffes afgørelse om tilladelse til eller godkendelse af et ansøgt projekt omfattet af bekendtgørelsen, kan Energistyrelsen indhente en udtalelse fra Miljøsty-relsen om vurderingerne efter § 3 og § 5, jf. bekendtgørelsens § 7.

I tilladelser til eller godkendelser af projekter, der er nævnt i § 1, stk. 2, kan der fast-sættes vilkår med henblik på opretholdelse af bevaringsmålsætningerne for interna-tionale naturbeskyttelsesområder og beskyttelse af visse arter, herunder om de nød-vendige kompensationsforanstaltninger som nævnt i § 4, stk. 3, jf. bekendtgørelsens § 8, stk. 1.

6.3 Havstrategiloven



EU's havstrategidirektiv⁴ 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 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.

6.4 Lov om vandplanlægning

⁴ Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2008/56/EF af 17. juni 2008 om fastlæggelse af en ramme for Fællesskabets havmiljøpolitiske foranstaltninger



Lov om vandplanlægning⁵ ved undersøgelser, der foregår indenfor en sømil fra basislinjen, skal Energistyrelsen vurdere, om det planlagte projekt kan have en negativ påvirkning på relevante vandområdeplaner, herunder fastsatte miljømål, jf. lov om vandplanlægning og tilhørende bekendtgørelser⁶.

⁵ Lov om vandplanlægning, jf. lovbekendtgørelse nr. 126 af 26. januar 2017

⁶ Herunder bekendtgørelse nr. 819 af 15. juni 2023 om miljømål for overfladevand-områder og grundvandsforekomster og bekendtgørelse nr. 797 af 13. juni 2023 om indsatsprogrammer for vandområdedistrikter