



Til COWI A/S og Danmarks Tekniske Universitet
Att: Morten Frøkjær Petersen og Peter Behrendorff Poulsen
mfpn@cowi.com, ppou@dtu.dk

Kontor/afdeling
Havvind

Dato
10-09-2026

J nr. 2023 - 6295

Tilladelse til test af vedvarende energi-anlæg på havet på maksimalt 3 MW med henblik på forskning, udvikling eller demonstration af nye projekter, teknologier og processer i medfør af VE-lovens § 22 a

1. Energistyrelsens afgørelse om § 22 a-tilladelse

COWI A/S og Danmarks Tekniske Universitet (herefter "DTU") har med ansøgning af 15. april 2025 søgt om tilladelse til at forundersøge samt etablere, teste og nedtage flydende solcelleanlæg i Roskilde Fjord.

Energistyrelsen meddeler hermed tilladelse til COWI A/S og DTU (herefter "tilladelsesindehaver") til at igangsætte forundersøgelser, etablering, test og nedtagning af flydende solcelleanlæg jf. lov om fremme af vedvarende energi (herefter "VE-loven")¹ og Bekendtgørelse om test af vedvarende energi-anlæg på havet på maksimalt 3 MW med henblik på forskning, udvikling eller demonstration af nye projekter, teknologier og processer² (herefter "testbekendtgørelsen").

Nærværende tilladelse regulerer den del af projektet, der er beliggende på havet. For så vidt angår den del af det interne opsamlingsnet, der er beliggende på land, henvises til relevante lovgivning herfor.

Ansøgningsmaterialet, screeningsafgørelsen og nærværende tilladelse blev sendt i myndighedshøring ved relevante myndigheder den 22. juni 2026 med høringsfrist den 7. august 2026, hvortil én myndighed anmodede om fristforlængelse for indsendelse af høringssvar. Slots- og Kulturstyrelsen har i deres høringssvar anført en anmodning om at få stillet ROV-optagelsen til rådighed, når indsamling af data om forholdene på havbunden er gennemført. Tilladelsesindehaver er orienteret herom. Ingen høringssvar gav anledning til justering af tilladelsens vilkår.

¹ Lovbekendtgørelse nr. 1031 af 06/09/2024

² Bekendtgørelse nr. 1269 af 14/11/2024

Energistyrelsen

Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V

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

www.ens.dk



2. Baggrund og retsgrundlaget for afgørelsen

Afgørelsen er truffet i henhold til VE-lovens § 22 a, stk. 1 og testbekendtgørelsens § 2, der fastsætter, at Energistyrelsen kan meddele tilladelse til etablering, drift og nedtagning af vedvarende energi-anlæg på havet med henblik på forskning, udvikling eller demonstration af nye projekter, teknologier og processer i et område på op til 15 km fra kyststrækningen for et tidsrum af op til 3 år.

Tilladelser efter VE-lovens § 22 a, stk. 1, kan kun meddeles til test af vedvarende energi-anlæg med en samlet maksimal kapacitet på 3 MW jf. testbekendtgørelsens § 3.

Energistyrelsen vil i vurderingen af, om der kan meddeles tilladelse efter § 22 a, blandt andet vurdere om ansøgeren har den tekniske og finansielle kapacitet til at opfylde samtlige forpligtelser i forbindelse med undersøgelser, drift, herunder udførelsen af test og nedtagning, der søges om tilladelse til jf. testbekendtgørelsens § 4, stk. 2, nr. 1.

Tilladelsen efter § 22 a, stk. 1 til at teste et vedvarende energi-anlæg kan kun gives til områder, hvor udnyttelsen af energi vil være relevant jf. testbekendtgørelsen § 5, stk. 1. Det følger af testbekendtgørelsens § 5, stk. 2, at et område vurderes relevant, hvis der ikke er væsentlige hensyn til miljø, sikkerhed, forsvars- og beredskabsformål, skibsfart, luftfart, fiskeri, større infrastrukturprojekter og overordnede planmæssige- og samfundsøkonomiske forhold, der taler afgørende imod tilladelsen.

Energistyrelsen kan betinge tilladelsen efter VE-lovens § 22 a, stk. 1, med vilkår jf. testbekendtgørelsen § 5, stk. 5.

Natura 2000-beskyttelse

Ved vurderingen af, om der kan meddeles tilladelse til projektet, skal Energistyrelsen vurdere, om projektet alene eller i kombination med andre planer eller projekter kan påvirke internationale naturbeskyttelsesområder væsentligt. Dette følger af § 1, stk. 2, nr. 3, og § 2, stk. 1, i bekendtgørelse om administration af internationale naturbeskyttelsesområder og beskyttelse af visse arter ved etablering af elproduktionsanlæg og elforsyningsnet på havet³.

Såfremt Energistyrelsen vurderer, at projektet kan påvirke et internationalt naturbeskyttelsesområde væsentligt, skal der foretages en nærmere konsekvensvurdering af projektets virkninger på det internationale naturbeskyttelsesområde under hensyn til bevaringsmålsætningen for det

³ Bekendtgørelse nr. 588 af 26/05/2025



pågældende område. Viser vurderingen, at projektet vil skade det internationale naturbeskyttelsesområdes integritet, kan der ikke meddeles tilladelse til det ansøgte projekt jf. dog bekendtgørelsens § 3.

Artsbeskyttelse

Før der kan træffes afgørelse om tilladelse til et projekt efter VE-lovens § 22 a, foretages en vurdering af, om det ansøgte kan medføre forsætligt 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 jf. § 5, stk. 1, nr. 1 i bekendtgørelse om administration af internationale naturbeskyttelsesområder og beskyttelse af visse arter ved etablering af elproduktionsanlæg og elforsyningsnet på havet.

Ligeledes skal der foretages en vurdering af, om projektet kan beskadige eller ødelægge yngle- og rasteområder, jf. VE-offshorehabitatbekendtgørelsens § 5, stk. 1, nr. 2. Der er derudover forbud mod forsætlig drab af bilag IV-arterne jf. § 10, stk. 1, nr. 1, i bekendtgørelse om fredning af visse dyre- og plantearter og pleje af tilskadekommet vildt (Artsfredningsbekendtgørelsen⁴).

Det følger af Artsfredningsbekendtgørelsens § 4, stk. 2, at for fugle omfattet af bekendtgørelsens § 1, stk. 1, er der forbud mod forsætligt at dræbe eller indfange dem, uanset hvilken metode der anvendes, og at være i besiddelse af levende fugle. Artsfredningsbekendtgørelsen omfatter blandt andet de fuglearter, som i vild tilstand har deres naturlige ophold på medlemsstaternes område i Europa, hvor traktaten om Den Europæiske Union finder anvendelse jf. bekendtgørelsens § 1.

Det følger derudover af § 7, stk. 2, i jagt- og vildtforvaltningsloven jf. lovbekendtgørelse nr. 639 af 26. maj 2023, at fugle ikke må forsætligt forstyrres med skadelig virkning for arten eller bestanden. Endelig følger det af jagt- og vildtforvaltningslovens § 6 a, stk. 2, 1. pkt., at fugles reder ikke må forsætligt ødelægges, beskadiges eller fjernes.

God vandkvalitet og miljøtilstand i vand- og havområder

Det følger af § 8 i bekendtgørelse om fastlæggelse af miljømål for vandløb, søer, overgangsvande, kystvande og grundvand (Indsatsbekendtgørelsen⁵), at statslige myndigheder, regionsrådet og kommunalbestyrelsen skal ved administration af lovgivningen i øvrigt forebygge forringelse af tilstanden for overfladevandområder og grundvandsforekomster og sikre, at opfyldelse af de

⁴ Bekendtgørelse nr. 521 af 25/03/2021

⁵ Bekendtgørelse nr. 1668 af 08/12/2025



miljømål, der er fastlagt i bekendtgørelse om miljømål for overfladevandområder og grundvandsforekomster, ikke forhindres.

Det følger derudover af lov om havstrategi⁶, at Energistyrelsen skal sikre, at projektet ikke medfører påvirkninger, der er uforenelige med de miljømål og indsatsprogrammer, der er fastsat efter §§ 12 og 13, jf. Havstrategiloven § 18.

Endeligt skal projektet være foreneligt med lov om maritim fysisk planlægning⁷ og havplanen, som fastlægger en helhedsorienteret planlægning af de danske havområder med fokus på bæredygtig udvikling, vækst og udnyttelse af havressourcer.

3. Projektbeskrivelse

Projektet har til formål at undersøge muligheder og begrænsninger ved etablering af flydende solcelleanlæg samt undersøge markedspotentialet. Af ansøgningen fremgår det, at DTU forsker og tester landbaserede solcellesystemer og tagintegrerede solcelletyper, hvorfor flydende solcelleanlæg er hensigtsmæssige at placere i Roskilde Fjord nær DTU Risø Campus.

Området er egnet, da det muliggør sammenligning af produktionsdata, effektivitet og degradering med de landbaserede solcelleanlæg. Resultater fra målinger og erfaringer opnået gennem projektet vil afslutningsvis blive opsamlet og noteret i en samlet slutrapport, som efterfølgende publiceres. Sammenfatningen vil desuden inkludere undersøgelser af vandmiljøet foretaget før og efter forskningsfaciliteten er etableret i Roskilde Fjord.

Det ansøgte projekt omfatter etablering af tre flydende solcelleanlæg, en flydebro, 16 ankerblokke samt 20 forankringslinier (herefter ”anlægget”). Solcelleanlæggene etableres enkeltvis ved hjælp af båd og/eller via flydebroen, og der bruges således ikke større skibe. Projektområdet har et samlet areal på 7259,930 m², hvoraf de tre flydende solcelleanlæg udgør et areal på ca. 920 m² og flydebroen udgør et areal på ca. 120 m². Flydebroen skal sikre adgang til solcelleanlæggene fra Risø Havn. Solcelleanlæggene forankres via forankringslinier til 12 ankerblokke og flydebroen forankres via forankringslinier fire ankerblokke.

Fra solcelleanlæggene føres kabler op til flydebroen, hvor en inverter placeres. Kabler fra inverteren følger langs et rækværk på flydebroen hen til molen, hvor en eltavle til 10 solcelleanlæg på 100 kWp pr. anlæg er placeret. Herfra nedgraves kabler, der føres frem til en af DTU's bygninger. Ved afvikling af anlægget fjernes

⁶ Lovbekendtgørelse nr. 123 af 01/02/2024

⁷ Lovbekendtgørelse nr. 400 af 06/04/2020



anlægget fra projektområdet, og materialer og komponenter vil blive genanvendt eller affaldssorteret i henhold til gældende dansk lovgivning, hvorfor der i forbindelse med nedtagningen ikke vil forekomme affaldsproduktion.

4. Begrundelse for afgørelsen

Natura 2000-områder

Det ansøgte projektområde ligger i Natura 2000-området N136 *Roskilde Fjord og Jagerspris Nordskov*. N136 indeholder to habitatområder (H) og to fuglebeskyttelsesområder (F), hvoraf det ansøgte projekt ligger i habitatområdet H120 og fuglebeskyttelsesområde F105. Habitat- og fuglebeskyttelsesområderne består af en række naturtyper, arter og fugle, der skal beskyttes således, at der opnås eller opretholdes en gunstig bevaringsstatus for arterne på udpegningsgrundlaget.

Væsentlighedsvurderingen, der er udarbejdet i forbindelse med ansøgningen om tilladelse til at forske, udvikle og demonstrere tre flydende solcelleanlæg, har til formål at sikre, at det ansøgte projekt ikke medfører væsentlige påvirkninger, der kan hindre opnåelsen af bevaringsmålsætningerne for de arter og naturtyper, der er på udpegningsgrundlaget eller de overordnede og konkrete målsætninger for Natura 2000-området.

Det er Energistyrelsens vurdering, at det alene er relevant at vurdere på det Natura 2000-område og det habitat- og fuglebeskyttelsesområde anlægget placeres i, grundet de få og helt lokale påvirkninger anlægget medfører under etablerings-, drifts- og nedtagningsfasen. De relevante marine naturtyper, der er på udpegningsgrundlaget i H120, og som potentielt kan påvirkes i forbindelse med anlægget er: Sandbanke, Vadeflade, Lagune og Bugt. Af de arter, der indgår i udpegningsgrundlaget for H120, er det kun havlampretten, der – som den eneste marine art – er relevant at inkludere i vurderingen. Projektområdet, hvor anlægget er ansøgt placeret, er karakteriseret som naturtypen Bugt.

Af målsætningen for naturtypen Bugt i N136 fremgår det, at: ”(...) *de marine naturtyper (1110, 1140, 1150 og 1160) sikres en artsrig undervandsvegetation. Disse naturtyper har alle stærk ugunstig bevaringsstatus og typen Bugt (1160) har desuden biogeografisk store forekomster i området. En artsrig marin flora og fauna skal understøtte gode levesteder for de store internationalt vigtige forekomster af trækfuglene knopsvane, sangsvane, grågåse, troldand, blishøne, skeand, stor skallesluger og lille skallesluger*”.

Energistyrelsen vurderer, at anlægget kun kan have få potentielle afledte påvirkninger, der kan være væsentlige i henhold til opfyldelsen af bevaringsmålsætningen for de marine naturtyper og arter. Energistyrelsen er ikke bekendt med andre eksisterende eller godkendte projekter af samme karakter, hvorfor Energistyrelsen vurderer, at projektet ikke vil have en væsentlig



påvirkning på miljøet i kumulation med andre projekter. Energistyrelsen er opmærksom på, at der pågår arbejde i Roskilde Fjord, der har til formål at forbedre miljøet og biodiversiteten. Anlægget vurderes ikke at hindre arbejdet.

Habitatområde H120

Forinden etablering anvendes et Remotely Operated Vehicle (ROV) til indsamling af data om forholdene på havbunden. Formålet er at registrere forekomsten af fisk, store hvirvelløse dyr og termiske variationer, men undersøgelsen er ikke begrænset hertil. Akustisk undervandspositionering med ultra-short baseline (USBL) benyttes ikke i forbindelse med undersøgelsen. ROV'en anvendes i vandsøjlen og kan utilsigtet ramme havbunden, hvilket kan forstyrre den benthiske flora og fauna kortvarigt. Undersøgelsen forventes at vare 1–2 dage. Der kan desuden være behov for en snorkeldykker med undervandskamera, og i så fald vil dykkeren tilgå vandet fra molen. Det er Energistylens vurdering, at ROV'en ikke forventes at påvirke havbunden væsentligt.

Ankerblokkene vil udgøre en lille og helt lokal påvirkning dér, hvor de placeres på havbunden. Ankerblokkene vil udgøre et hårdt substrat på den sandede bund, og der kan forekomme en minimal spredning af sediment under etableringen. Spredningen af sediment vurderes dog ikke at kunne påvirke eller ændre morfologien i projektområdet eller de omkringliggende områder. Ankerblokkene vil i projektets levetid udgøre et hårdbundssubstrat, men grundet det lave antal og at de fjernes igen ved nedtagning af det øvrige dele af anlægget, vurderer Energistyrelsen, at der ikke er tale om en habitatændring.

Ankerblokkene er lavet af beton, og hver ankerblok vejer omkring 2 tons. Ankerblokkenes dimensioner vil maksimalt være 1,5 x 1,5 x 0,5 meter, og placeres på havbunden med en vanddybde på mellem 3,7-4,1 meter. Ankerblokkene vil have et fysisk aftryk på havbunden på maksimalt 36 m², og anlægget vil samlet have et fysisk aftryk på havoverfladen på 1040 m². Anlægget vil maksimalt inddrage henholdsvis 0,000004 % af havbunden og 0,001 % af havoverfladen i habitatnaturtypen Bugt.

Energistyren vurderer, at etableringen og nedtagning af ankerblokkene vil have en lokal og meget afgrænset påvirkning i form af sediment, der hvirvles op og blandes i vandfasen. Anlægget vurderes derfor ikke at have en væsentlig påvirkning, der kan hindre opnåelsen af bevaringsmålsætningerne for naturtyperne: Sandbanke, Vadeblade, Lagune og Bugt der er på udpegningsgrundlaget for N136.

Ålegræsbede og makroalger i Roskilde Fjord er blevet monitoreret og det blev fundet, at projektområdet hovedsageligt består af sandbund uden vegetation, men at der forekommer mindre områder tæt på projektområdet, der er



klassificeret som tæt vegetation. Ålegræs er blandt typiske arter for bugter og vige, og har stor betydning for biodiversiteten i kystområderne. Der vil ved etableringen af anlægget være et fald i tilgængeligt lys, der når ned til havbunden og dermed makroalger og ålegræs.

Påvirkningen fra det reducerede lysindfald, som følge af etableringen af anlægget, vil være begrænset til at være af yderst lokal påvirkning direkte under anlægget, hvor væksten af ålegræs og makroalger kun vil være hæmmet i anlæggets driftsperiode. Det er Energistyrelsens vurdering, at det ansøgte projekt ikke vil medføre væsentlige påvirkninger på ålegræs og makroalger, og dermed biodiversiteten på et biogeografisk niveau i Natura 2000-området, som følge af reduceret lysindfald.

Energistyrelsen vurderer, at anlæggets afgrænsede og midlertidige driftsperiode, samt at forstyrrelser på havbunden vurderes at være minimale og yderst lokale, ikke vil påvirke områdets bevaringsmålsætninger væsentligt. Ankerblokkens meget begrænsede inddragelse af havbundens areal, samt den korte og midlertidige driftsperiode, omfatter ikke aktiviteter eller afledte påvirkninger, der kan spærre for Havlamprettens frie vandring.

Havlampretten er den eneste fisk på udpegningsgrundlaget for Natura 2000-habitatområdet H120. Havlampretten gyder på vandløbsstrækninger, hvor vandløbsbunden består af sten og grus. Projektområdet er placeret i et område med sandbund, det vil sige en finere sedimenttype end sten og grus, og er ikke placeret i eller nær et kendt vandløb, hvori Havlampretten vandrer.

Energistyrelsen vurderer, at ankerblokkens meget begrænsede inddragelse af havbundens areal, samt den korte og midlertidige driftsperiode, ikke omfatter aktiviteter eller afledte påvirkninger, der kan spærre for Havlamprettens frie vandring. På grund af det ansøgte projekts begrænsede omfang, dets midlertidige driftsperiode og de begrænsede afledte påvirkninger er det Energistyrelsens vurdering, at anlægget hverken i etableringsfasen, driftsfasen eller nedtagningsfasen, vil medføre væsentlige påvirkninger, der kan hindre opnåelsen af bevaringsmålsætningerne for arten havlampret, som indgår i udpegningsgrundlaget for H120.

Fuglebeskyttelsesområde F105

På udpegningsgrundlaget for fuglebeskyttelsesområde F105 findes arterne: Rørdrum, Knopsvane, Sangsvane, Grågås, Knarand, Skeand, Krikand, Trolldand, Hvinand, Lille Skallesluger, Stor Skallesluger, Havørn, Rørhøg, Blishøne, Klyde, Sorthovedet Måge, Dværgterne, Fjordterne, Havterne samt Rødrygget Tornskade.



Fuglebeskyttelsesområde F105 består af et mangfoldigt udsnit af fugle med forskellig tilknytning og anvendelse af Roskilde Fjord. Det fremgår af den overordnede målsætning i Natura 2000-planen for N136, at: *"(...) områdets levesteder for ynglefuglene Dværgterne, Fjordterne, Havterne, Klyde, Sorthovedet Måge og Havørn sikres. Nævnte arter er enten i tilbagegang, har nationalt store levesteder i området og/eller har nationalt vigtige bestande i området."* Det nærmeste kortlagte levested med ynglende fugle er Svaleø, som ligger omkring 450 meter øst for projektområdet. Svaleø er udpeget som levested for Fjordterne, Havterne, Dværgterne og Klyde.

Forundersøgelser-, etablerings-, drifts- og nedtagningsfasen vil ikke være forbundet med støj, lysforurening eller andre aktiviteter, der kan påvirke de ynglende fugle på Svaleø. Der vil i driftsfasen af anlægget forekomme øget menneskelig aktivitet i forbindelse med kontrol, justering og rengøring af solcelleanlæggene. Denne aktivitet vurderes imidlertid ikke at have en negativ indvirkning, og denne påvirkning vurderes ikke at kunne påvirke levestedets gunsthed på Svaleø grundet afstanden til projektområdet. Det er Energistyrelsens vurdering, at det ansøgte projekt ikke vil medføre væsentlige påvirkninger, der kan hindre opfyldelsen af bevaringsmålsætningerne for Fjordterne, Havterne, Dværgterne og Klyde.

For de øvrige fuglearter på udpegningsgrundlaget for F105 vurderer Energistyrelsen, at det ansøgte projekt vil reducere arternes mulighed for at søge føde i projektområdet, som udgør et areal på 1.040 m². Det vurderes dog, at denne begrænsning ikke vil kunne påvirke fuglebestandenes gunsthed, da projektområdet udgør en meget lille procentdel af det samlede areal, der udgør Roskilde Fjord, hvori fuglearterne kan fouragere samt at tilgængeligheden for fødesøgning samt at tilgængeligheden for fødesøgning i projektområdet kun påvirkes midlertidigt.

Det er Energistyrelsens vurdering, at de resterende fugle, der er på udpegningsgrundlaget for F105, vil have gode muligheder for at søge føde uden for projektområdet. Energistyrelsens vurderer, at det ansøgte arbejde ikke vil medføre væsentlige påvirkninger, der kan hindre opnåelsen af bevaringsmålsætningerne for de fuglearter, der er på udpegningsgrundlaget i det berørte Natura 2000-område N136.

Bilag IV-arter

Den eneste art på habitatdirektivets bilag IV, som potentielt vil kunne forekomme i det ansøgte projektområde er marsvin (*Phocoena phocoena*). Energistyrelsen vurderer, at Roskilde Fjord ikke udgør et vigtigt habitat for marsvin, da arten primært foretrækker åbent hav med større vanddybder. Fjorden er et afgrænset, lavvandet område, som marsvin ikke forventes naturligt at benytte som levested. Det kan dog ikke udelukkes, at marsvin forekommer i Roskilde Fjord, herunder i projektområdet. Marsvin, der ville kunne være tilstede



i projektområdet, vil med størst sandsynlighed være fra Bæltehavspopulationen, der vurderes til at være på 14.403 individer⁸ og med en population i negativ vækst. Arbejdet under forundersøgelses-, etablerings-, drifts- og nedtagningsfasen ikke vil være forbundet støjpåvirkninger eller andre aktiviteter, der vil kunne påvirke marsvin væsentligt eller forsætteligt vil kunne dræbe eller forstyrre marsvin, hverken i eller i nærheden af projektområdet. Energistyrelsen vurderer, at anlægget ikke vil medføre forsættelig forstyrrelse eller drab på individer af marsvin jf. VE-offshorehabitatbekendtgørelsens § 5, stk. 1, nr. 1, og Artsfredningsbekendtgørelsens § 10, stk. 1, nr. 1.

Fuglebeskyttelse

Der vil i forbindelse med forundersøgelsen, etableringen, driften og nedtagningen af anlægget ikke vil være støjgener, lysforurening eller andre aktiviteter, der vurderes at kunne forsættelig dræbe eller forstyrre fuglene i området. Som beskrevet tidligere, vil der i driftsfasen af anlægget forekomme øget menneskelig aktivitet i forbindelse med kontrol, justering og rengøring. Dog vurderer Energistyrelsen, at denne aktivitet ikke vil have en skadelig virkning.

Energistyrelsen vurderer, at anlægget, hverken i forbindelse med etablering, drift eller nedtagning forsætteligt vil medføre drab, ødelæggelse af reder eller på anden vis forstyrre de arter af fugle, der er knyttet til Roskilde Fjord jf. Artsfredningsbekendtgørelsens § 4, stk. 1 og Jagt- og vildtforvaltningslovens § 7, stk. 2.

Vandrammedirektivet

Energistyrelsen har i vurderingen af, om projektet kan forringe eller forhindre opfyldelsen af de miljømål, der er fastsat i bekendtgørelsen om miljømål for overfladevandeområder og grundvandsforekomster⁹, taget udgangspunkt i genbesøget af vandområdeplanerne 2021-2027.

Projektet er ansøgt etableret i vandområde 2, *Roskilde Fjord*, indre, som er et 51,78 km² havområde. Den overordnede økologiske tilstand for vandområdet er vurderet som værende i moderat tilstand. Kvalitetslementerne: fytoplankton, rodfæstede planter og bentiske invertebrater er alle i moderat tilstand, mens kvalitetslementet nationalt specifikke stoffer er i ikke-god tilstand grundet at miljøkvalitetskravet for Arsen, Chrom og PCB i biota er overskredet. Kvalitetslementerne: vandets klarhed og iltforhold er ikke anvendelige til at bestemme vandområdet økologiske tilstand. Den samlede kemiske tilstand i vandområde 2 er vurderet som værende *ikke-god* og skyldes en overskridelse af

⁸ https://dce.au.dk/fileadmin/dce.au.dk/Udgivelser/Videnskabelige_rapporter_600-699/SR644.pdf

⁹ Bekendtgørelse nr. 1670 af 08/12/2025



miljøkvalitetskravene for Kviksølv, Nikkel, Cadmium og BDE i biota. Der er et indsatsbehov for kvælstof i vandområdet, for en reduktion på 24,1 ton N/år.

I driftsfasen vil rengøring af anlægget klares med almindeligt postevand og børster eller mikrofiberklude. De flydende solcelleelementer består primært af materialerne aluminium, stål og plastik. Det er Energistyrelsens vurdering, at solcelleanlæggene ikke vil medføre en målbar udledning eller afsmitning af miljøfarlige forurenende stoffer (herefter "MFS") til vandområdet fra solcelleanlæggenes komponenter. Anlægget vil højst vil være tilstede i en treårig periode, og tæringen af solcelleanlæggene vurderes dermed ikke væsentlig. Ydermere er anlæggets hovedkomponenter lavet af materialer, der ikke indeholder miljøfarlige forurenende stoffer.

Under driften vil anlægget mindske mængden af tilgængeligt sollys direkte under anlægget, som vil hæmme væksten af rodfæstede planter som eksempelvis ålegræs. Der er ved kortlægningen af ålegræs i Roskilde Fjord blevet fundet ålegræsbede og makroalger nær projektområdet, men der er ikke kendskab til større sammenhængende ålegræsbede eller store forekomster af makroalger i selve projektområdet.

Der skal, som tidligere beskrevet, etableres ankerblokke på havbunden, der potentielt kan hvirvle sediment op i vandfasen. Sedimentet kan indeholde MFS'er og kvælstof, der kan overskride miljøkvalitetskravene for den kemiske tilstand i vandområdet. Det er Energistyrelsens vurdering, at mængden af sediment, der potentielt kan hvirvles op i vandsøjlen vil være helt ubetydelig, og dermed ikke vil kunne lede til en målbar ændring af MFS'er i vandområdet. Ankerblokkene vil derudover ikke undergå en væsentlig nedbrydning i projektets levetid, som kan medføre til en målbar udledning af MFS'er fra betonen, der potentielt ville kunne udledes til vandområdet.

Ligeledes vil mængden af kvælstof spredt til vandområdet under etablerings-, drifts- og nedtagningsfasen af anlægget være meget lille. Det er Energistyrelsens vurdering, at mængden af kvælstof ikke vil medføre nogen målbar påvirkning, eller forhindre indsatsbehovet om reduktion af kvælstof til vandområdet. Det er på dette grundlag Energistyrelsens vurdering, at anlægget ikke vil medføre påvirkninger, der kan forringe eller forhindre målopfyldelsen om god kemisk tilstand i vandområdet.

Energistyrelsen vurderer, at anlægget ikke vil kunne påvirke målopfyldelsen af den økologiske og kemiske tilstand i vandområde 2. Tilladelsen til anlægget kan således meddeles, uden at det vil forringe eller hindre for målopfyldelsen af miljømålet om god økologisk og kemisk tilstand for det specifikke vandområde jf. § 8 i Indsatsbekendtgørelsen.



Havstrategidirektivet

Energistyrelsen har i vurderingen af, om en tilladelse til projektet kan indebære, at god miljøtilstand ikke kan opnås eller opretholdes for de berørte havområder, taget udgangspunkt i de 11 kvalitative deskriptorer, der fremgår af Havstrategilovens bilag 2. Hver enkelt deskriptor beskriver havmiljøets tilstand ud fra en bestemt parameter.

Til at vurdere miljøstanden for havmiljøet anvendes således følgende parametre: Biodiversitet (D1), Ikke-hjemmehørende arter (D2), Erhvervsmæssigt udnyttede fiskebestande (D3), Havets fødenet (D4), Eutrofiering (D5), Havbundens integritet (D6), Hydrografiske ændringer (D7), Forurenende stoffer (D8), Forurenende stoffer i fisk og skaldyr til konsum (D9), Marint affald (D10) samt Undervandsstøj (D11).

Biodiversitet (D1)

Anlægget vil efter etablering kaste en skygge på havbunden under etablerings- og driftsfasen, og det vil betyde en reduktion af lys på havbunden, og derved hæmme væksten af makroalger og ålegræs på havbunden. Det er Energistyrelsens vurdering, at anlægget ikke vil påvirke eller hindre opnåelsen af miljømålet om god miljøtilstand for biodiversitet i etablerings-, drifts- og nedtagningsfasen.

Ikke-hjemmehørende arter (D2)

Solcelleanlæggene samles på stedet og der vil således ikke være brug af skibe, der kan introducere ikke-hjemmehørende arter via ballastvand eller på skrog. Det er Energistyrelsens vurdering, at anlægget ikke vil påvirke eller hindre opnåelsen af miljømålet om at mindske tilførslen af ikke-hjemmehørende arter i etablerings-, drifts- og nedtagningsfasen.

Erhvervsmæssigt udnyttede fiskebestande (D3)

Projektområdet vurderes ikke at være et vigtigt område for erhvervsmæssigt fiskeri. Det er Energistyrelsens vurdering, at anlægget ikke vil påvirke eller hindre opnåelsen af miljømålet om sikre gunstige forhold for erhvervsmæssigt udnyttede fiskebestande i etablerings-, drifts- og nedtagningsfasen.

Havets fødenet (D4)

Anlægget vurderes ikke at påvirke de enkelte bestanddele, der udgør havets fødenet i et omfang, der vil kunne hindre opretholdelsen af havets fødenet. Det er Energistyrelsens vurdering, at anlægget ikke vil påvirke eller hindre opnåelsen af miljømålet om havets fødenet i etablerings-, drifts- og nedtagningsfasen.

Eutrofiering (D5)

Under etablering kan ankerblokkene medføre, at der ophvirvles sediment i vandfasen, der kan give anledning til eutrofiering. Det er Energistyrelsens vurdering, at mængden af sediment og næringsstoffer, der kan frigives til vandsøjlen, vil være ubetydelig og ikke målbar i vandområdet. Det er



Energistyrelsens vurdering, at anlægget ikke vil påvirke eller hindre opnåelsen af miljømålet for eutrofiering i etablerings-, drifts- og nedtagningsfasen.

Havbundens integritet (D6)

Under driften vil ankerblokkene udgøre et hårdt substrat på den sandede havbund, dog er det en midlertidige driftsperiode på op til 4 år. I etablerings- og nedtagningsfasen af anlægget foretages der ikke aktiviteter såsom gravearbejder, der kan påvirke havbundens integritet. På foreliggende grundlag er det Energistyrelsens vurdering, at anlægget ikke vil påvirke eller hindre miljømålet for havbundens integritet i etablerings-, drifts- og nedtagningsfasen.

Hydrografiske ændringer (D7)

Anlægget placeres kystnært og består af primært af flydende elementer og betonankre, der placeres på bunden. Eftersom der i etablerings- og nedtagningsfasen af anlægget ikke foretages aktiviteter, der kan påvirke havbundens integritet, er det Energistyrelsens vurdering, at anlægget ikke vil påvirke eller hindre miljømålet om at hindre hydrografiske ændringer i etablerings-, drifts- og nedtagningsfasen.

Forurenende stoffer (D8)

Sediment, der hvirvles op i vandfasen under etableringen, forventes at sedimentere igen. I forbindelse med driften af anlægget er der ingen bevægelige dele i anlægget, der vil kunne hvirvle sediment op eller lække forurenende stoffer til vandmiljøet. Mængden af sediment, som potentielt vil blive spredt under anlægsarbejdet, er i så små mængder, at det ikke kan medføre til en målbar stigning af koncentrationen af forurenede stoffer i vandområdet. Som beskrevet i afsnittet om vandrammedirektivet, vil der ikke blive anvendt kemikalier til rengøring af solcelleanlæggene. Det er Energistyrelsens vurdering, at anlægget ikke vil påvirke eller hindre opnåelsen af miljømålet om at hindre tilførslen af forurenende stoffer i etablerings-, drifts- og nedtagningsfasen.

Forurenende stoffer i fisk og skaldyr til konsum (D9)

Mængden af sediment, der hvirvles op i vandsøjlen under etableringen, og de deraf følgende potentielle koncentrationer af MFS'er i fisk og skaldyr til konsum, er så begrænsede, at de ikke vil medføre en målbar stigning i indholdet af forurenende stoffer i fisk og skaldyr til konsum. Det er Energistyrelsens vurdering, at anlægget ikke vil hindre opnåelsen af miljømålet om at hindre tilførslen af forurenende stoffer i fisk og skaldyr til konsum i etablerings-, drifts- og nedtagningsfasen.

Marint affald (D10)

Der vil i forbindelse med etableringen og driften ikke være udledning af marint affald. Derudover skal anlægget og dens komponenter, herunder ankerblokke, være fjernet inden tilladelsens udløb. Det er Energistyrelsens vurdering, at



anlægget ikke vil hindre målopfyldelsen af miljømålet om at mindske marint affald i etablerings-, drifts- og nedtagningsfasen.

Undervandsstøj (D11)

Der gennemføres ikke støjende forundersøgelser. Tilladelsesindehaver har oplyst, at der ikke anvendes skibe i etablerings-, drifts- eller nedtagningsfasen, og at anlægget hverken indeholder mekanisk bevægelige eller motordrevne dele. Solcelleanlæggene kræver heller ikke strøm fra generatorer, der kan skabe støj. Der vil derfor ikke forekomme undervandsstøj. Energistyrelsen vurderer, at anlægget i etablerings-, drifts- og nedtagningsfasen ikke vil hindre målopfyldelsen af miljømålet om at mindske undervandsstøj.

Energistirelsens vurderer, at det ansøgte projekt ikke vil medføre påvirkninger på Havstrategiens 11 deskriptorer, der kan hindre opnåelsen og opretholdelsen af god miljøtilstand i forhold til de fastsatte miljømål i det pågældende havområde jf. § 18 i Havstrategiloven.

Teknisk og finansiell kapacitet

Teknisk kapacitet

Vurdering af teknisk kapacitet til at gennemføre forundersøgelser, etablering, drift og nedtagning tager udgangspunkt ansøgningen om tilladelse til at forske, udvikle og demonstrere tre flydende solcelleanlæg. Vurderingen er foretaget med baggrund i en nærmere gennemgang af de involverede forskere, ingeniører og marinbiologer, som skal varetage forundersøgelser, etablering, drift og nedtagning af anlægget.

Af ansøgningen fremgår det, at ledende forskere fra DTU Electro med specialisering i solceller og moduler, solcelledrevne lyssystemer, optimering af bygningsintegrerede (BIPV) moduler, off-grid solcellesystemer samt modellering af ydeevne for solcelleanlæg og anvendelse af maskinlæringsmetoder til diagnostik og overvågning af solcelleanlæg indgår i projektet. Derudover deltager en senior ledende projektleder i solenergi, en specialist og rådgiver i solenergi samt specialister og rådgivere inden for natur og miljø fra COWI.

Energistyrelsen vurderer på baggrund heraf, at tilladelsesindehaver har den tekniske kapacitet til at opfylde samtlige forpligtelser i forbindelse med forundersøgelser, etablering, drift og nedtagning anlægget.

Finansiell kapacitet

Vurdering af finansiell kapacitet til at gennemføre forundersøgelser, etablering, drift og nedtagning tager udgangspunkt i opgjorte årsrapporter og indsendte budgetoplysninger. Vurderingen er foretaget med baggrund i en nærmere gennemgang af økonomien for COWI A/S' og DTU's, og på baggrund af regnskabs- og budgettal. Energistyrelsen har i vurderingen af den finansielle



kapacitet lagt vægt på diverse nøgletal i de tre seneste årsregnskaber samt budgettet for anlægget, som er beskrevet i ansøgningsmaterialet.

Årsregnskabet for COWI A/S påviser, at COWI A/S' egenkapital i 2024 udgør 465.857.000 kr., hvorimod DTU's egenkapital i samme år udgør 2.662.973.000 kr. Derudover har COWI A/S og DTU positive driftsresultater, en soliditetsgrad på over 20 pct. (28 pct. for COWI A/S og 20,5 pct. for DTU) og en gearing under 1.100 pct. (184 pct. for COWI A/S og 387 pct. for DTU). COWI A/S og DTU's egenkapital er langt højere end de forventede etablerings- og nedtagningsomkostninger, hvorfor Energistyrelsen vurderer, COWI A/S og DTU har den fornødne finansielle kapacitet til at gennemføre forundersøgelser, etablere, teste og nedtage anlægget.

Energistyrelsen vurderer på baggrund heraf, at tilladelsesindehaver har den finansielle kapacitet til at opfylde samtlige forpligtelser i forbindelse med undersøgelser, etablering, drift og nedtagning.

5. Vilkår for § 22 a-tilladelsen

Generelt

- 5.1. Tilladelsen gives som en eneret til COWI A/S og Danmarks Tekniske Universitet og er gældende frem til d. 31. juli 2029. Realiseringsperioden omfatter etablering, test og nedtagning af anlægget i henhold til projektbeskrivelsen i ansøgningen af 15. april 2025 og må ikke vare mere end 3 år. Forundersøgelser er en del af forberedelsesperioden, og dermed ikke inkluderet i realiseringsperioden.
- 5.2. Projektet skal etableres i overensstemmelse med ansøgningen af 15. april 2025 samt vilkår stillet i nærværende tilladelse.
- 5.3. Tilladelsesindehaver må ikke uden Energistyrelsens tilladelse foretage væsentlige ændringer eller udvide bestående anlæg jf. VE-lovens § 22 a.
- 5.4. Tilladelsesindehaver skal til stadighed i projektets levetid råde over den fornødne tekniske og finansielle kapacitet til forundersøgelser, etablerings-, drifts- og nedtagningsarbejde anlægget og tilhørende elkabler og installationer.
- 5.5. Tilladelsesindehaver er forpligtet til at vedligeholde anlægget, således at det er i driftsmæssig god og forsvarlig stand.



- 5.6. Energistyrelsen skal løbende orienteres om væsentlige afvigelser i forhold til den tidsplan, som tilladelsesindehaver har fremsendt til Energistyrelsen, i henhold til vilkår 5.22.
- 5.7. Tilladelsesindehaveren må ikke foretage nettilslutning med henblik på kommerciel udnyttelse af den producerede elektricitet. Nettilslutning må alene anvendes i det omfang, den er nødvendig for gennemførelsen af det forsknings-, udviklings- eller demonstrationsarbejde, der er omfattet af projektet.

Vilkår i forbindelse med forundersøgelser, etablering og test

Rapportering og behandling af data

- 5.8. Resultaterne fra forundersøgelser vedrørende miljømæssige aspekter skal vederlagsfrit indrapporteres jf. gældende tekniske og ikke-tekniske anvisninger. For miljømønstre, hvor der ikke er en gældende teknisk anvisning, skal disse afleveres til fællesoffentlige databaser hos Danmarks Miljøportal.
- 5.9. Resultater fra geologiske forundersøgelser skal indrapporteres vederlagsfrit til GEUS (De Nationale Geologiske Undersøgelser for Danmark og Grønland). Rapporteringen skal ske efter principperne i bekendtgørelse nr. 543 af 22/05/2025 om indsendelse af prøver og andre oplysninger om Danmarks undergrund jf. VE-lovens § 22, stk. 7.
- 5.10. Resultater indsamlet i forbindelse med forundersøgelser og drift vedr. metocean skal indrapporteres vederlagsfrit til Danmarks Meteorologiske Institut (DMI). Spørgsmål om dataindberetning og formater skal koordineres med DMI.
- 5.11. Det er tilladelsesindehavers ansvar, at alt forundersøgelsesdata er i de rette formater og er kvalitetssikret, så de kan overføres til de fælles offentlige databaser. Spørgsmål om dataindberetning og formater skal koordineres med de ansvarlige for de fælles offentlige databaser.

Øvrige hensyn til natur og miljø

- 5.12. Tilladelsesindehaver skal overholde reglerne i kemikalieloven, jf. lovbekendtgørelse nr. 6 af 4. januar 2023 med senere ændringer. Ved valg af begrovningshæmmende midler herunder antifouling maling (biocider) skal Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 528/2012 af 22. maj 2012 med senere ændringer om tilgængeliggørelse på markedet og anvendelse af biocidholdige produkter (Biocidforordningen)



overholdes. Dermed kan der kun anvendes midler indeholdende aktive stoffer og produkter godkendt til formålet.

- 5.13. Der skal anvendes oliefrat kabel til tilhørende elkabler og installationer, for at forebygge risiko for efterfølgende forurening.

Vilkår i forbindelse med nedtagelse og afvikling af anlægget

- 5.14. Tilladelsesindehaver skal stille en tilstrækkelig og af Energistyrelsen godkendt finansiell sikkerhed for nedtagning og afvikling af anlægget på havet.
- 5.15. Tilladelsesindehaver er forpligtet til for egen regning at genetablere den tidligere tilstand i området på søterritoriet, herunder foretage oprensning og oprydning af området, samt at afvikle og helt bortskaffe anlægget med tilhørende elkabler og installationer inklusiv alle komponenter på havet efter en af Energistyrelsen godkendt afviklingsplan, såfremt:
- Anlægget ødelægges eller ikke vedligeholdes,
 - Anlægget ikke længere anvendes, eller
 - Vilkår for nærværende tilladelse ikke opfyldes eller overholdes.
- 5.16. Umiddelbart efter, at anlægget er blevet fjernet fra søterritoriet, skal Energistyrelsen og Søfartsstyrelsen underrettes herom.
- 5.17. Energistyrelsen kan på baggrund af den løbende dokumentation for selskabets finansielle kapacitet bede om en uafhængig tredjemandsvurdering.
- 5.18. Såfremt der er stillet sikkerhed for den finansielle kapacitet, kan Energistyrelsen på baggrund af en opdatering af den uafhængige tredjemandsvurdering kræve, at sikkerheden skal forhøjes, eller tillade at sikkerheden nedsættes. Dette vil normalt forudsætte, at den opdaterede vurdering afviger fra den seneste med mere end $\pm 15\%$, medmindre særlige omstændigheder gør sig gældende.
- 5.19. Såfremt der er stillet sikkerhed for den finansielle kapacitet, i medfør af vilkår 5.4 i nærværende tilladelse, bortfalder sikkerheden hverken helt eller delvist som følge af, at der foretages en opdatering af den uafhængige tredjemandsvurdering, medmindre Energistyrelsen skriftligt accepterer dette. Såfremt de faktiske udgifter til nedtagelse og afvikling af anlægget overstiger sikkerhedsstillelsen, hæfter tilladelsesindehaveren fortsat herfor.



- 5.20. Kan tilladelsesindehaver overfor Energistyrelsen dokumentere, ved en ny vurdering, at omkostningerne til nedtagning og afvikling må forventes at blive lavere, kan Energistyrelsen beslutte at nedsætte beløbet. Energistyrelsen forbeholder sig ret til at kræve en tredjepartsverificering af vurderingen af omkostningerne til nedtagning og afvikling på tilladelsesindehaver regning.
- 5.21. Tilladelsen medfører ikke indskrænkninger i statens højhedsret over søterritoriet. Tilladelsen er således ikke til hinder for, at der inden for det af tilladelsen omfattede område kan tillades andre end tilladelsesindehaver at gennemføre andre former for aktiviteter, end de i nærværende tilladelse omfattede. Energistyrelsen vil i den forbindelse påse, at sådanne eventuelle aktiviteter ikke er til væsentlig gene for aktiviteter omfattet af nærværende tilladelse.

Energistirelsens tilsyn

- 5.22. Energistyrelsen fører tilsyn med overholdelse af vilkår i tilladelsen efter VE-lovens bestemmelser. Til brug for Energistirelsens tilsyn skal tilladelsesindehaver senest 4 uger efter nærværende tilladelse er givet, indsende en opdateret, overordnet tidsplan (herefter tidsplanen), der viser:
- Tilladelsesindehavers tilrettelæggelse af anlægsarbejdet, herunder relevante milepæle frem mod idriftsættelse og test af anlægget samt nedtagning.
 - Forslag til tidspunkter for statusmøder med Energistyrelsen, rapportering af status m.v.
 - Tidspunkt for levering af første kWh fra anlægget.
 - Tidspunkt for tilslutning af anlægget.
- 5.23. Til brug for Energistirelsens tilsyn med, at nettilslutning alene sker i det omfang, der er nødvendigt for gennemførelsen af projektets forsknings-, udviklings- eller demonstrationsarbejde, kan Energistyrelsen kræve fremsendelse af følgende oplysninger:
- en opgørelse over den samlede producerede elektricitet (kWh),
 - en opgørelse over eventuelle leverancer af elektricitet til elnettet (kWh),
 - en redegørelse for de gennemførte test-, forsknings- eller demonstrationsaktiviteter i den relevante periode.

Energistyrelsen kan endvidere anmode om yderligere dokumentation, herunder afregningsoplysninger, aftaler med netvirksomheden, teknisk dokumentation for anlæggets konfiguration samt materiale, der belyser sammenhængen mellem produktionen og de konkrete projektaktiviteter.



- 5.24. Tilladelsesindehaver skal til brug for Energistyrelsens tilsyn indsende dokumentation for at vilkårene i nærværende tilladelse er opfyldt eller vil blive opfyldt på de for vilkårene relevante tidspunkter. Dokumentationen skal omfatte følgende:
- Oversigt over underleverandører af hovedkomponenter og hovedopgaver i anlægsarbejdet, herunder fx installation af hovedkomponenter.
 - Midlertidig og permanent afmærkning af hhv. arbejdsområde, testanlæg og kabler som aftalt med/godkendt af Beredskabsstyrelsen (Sikre Farvande) og Trafikstyrelsen samt retningslinjer for transport som aftalt med Søfartsstyrelsen.

6. Øvrige tilladelse, varsling og kontakt med andre myndigheder

Tilladelsesindehaver er ansvarlig for at sikre, at der indhentes øvrige lovpligtige tilladelser til at gennemføre undersøgelser, og bør desuden være opmærksom på diverse forpligtelser overfor øvrige myndigheder, som følger af lovgivning udenfor Energistyrelsens ressort. I nedenstående afsnit angives en række af disse forpligtelser.

6.1. Øvrige tilladelser

- Såfremt der i forbindelse med etableringen af anlægget skal foretages søopmåling, skal tilladelse fra Geodatastyrelsen foreligge inden igangsættelse af søopmålingen, jf. Lov om stedbemt information § 7. Såfremt projektets opførelse medfører et behov for opdatering af Geodatastyrelsens søkort, hæfter tilladelsesindehaver for enhver omkostning i sammenhæng hermed.
- Etablering af kabler i kystområdet skal ske i koordination med Kystdirektoratet.

6.2. Afmærkning

- Tilladelsesindehaver skal udfylde [skema](#) til vurdering af sejladsikkerheden ved arbejder til søs og fremsende skemaet til Søfartsstyrelsen senest 4 uger før påbegyndelse af anlægsarbejder, hvorefter Beredskabsstyrelsens (Sikre Farvande) vurderer krav til afmærkning før, under og efter etablering for at sikre overholdelse af krav vedrørende afmærkning samt andre sejladsmæssige sikkerhedsforanstaltninger.
- Tilladelsesindehaver afholder udgifter til afmærkning af hensyn til sejlads og luftfart.



6.3. Krav og procedurer i forbindelse med anlægsarbejdet

Generel sejlads

- Anlægsarbejde skal koordineres med Beredskabsstyrelsen (Sikre Farvande) og Søfartsstyrelsen af hensyn til udsendelse af relevante oplysninger til skibsfarten gennem Efterretninger for Søfarende. Der henvises til bekendtgørelse nr. 187 af 21. februar 2024 om Bygherrens pligter og ansvar ved større bygge og anlægsarbejder i danske farvande og til bekendtgørelse nr. 1229 af 3. oktober 2023 om sejladssikkerhed ved entreprenørarbejder og andre aktiviteter mv. i danske farvande. Der henvises desuden til Søfartsstyrelsens hjemmeside (OBS: flyttes snart til Beredskabsstyrelsens hjemmeside), hvor der findes Vejledning vedrørende entreprenørarbejder til søs.
- Beredskabsstyrelsen (Sikre Farvande) og Søfartsstyrelsen skal under arbejdets udførelse holdes løbende underrettet om ændringer af tidspunkter, arbejdsmetoder m.v. Samtidig med arbejdets afslutning underrettes Beredskabsstyrelsen (Sikre Farvande), Søfartsstyrelsen samt Geodatastyrelsen herom. Snarest derefter tilsendes samme myndigheder ajourførte detailtegninger og positionsoplysninger.

UXO'er

- Ved identificering af UXO (UneXploded Ordnance) i området skal arbejdet øjeblikkeligt standses og Forsvarskommandoen (FKO) skal kontaktes via Forsvarets Operationscenter, jf. § 9 i bekendtgørelse 1229 af 3. oktober 2023 om sejladssikkerhed ved entreprenørarbejder og andre aktiviteter i danske farvande. I forbindelse med identificering af UXO bør nedenstående kontaktoplysninger til Forsvarets Operationscenter benyttes:

Navn:	Telefon:	E-mail:
Vagthavende officer:	+45 728 50380	FKO-KTP-NMOC-VO@mil.dk
Maritime Assistance Service:	+45 728 50370	mas@sok.dk
Vagtholdsleder:	+45 728 50371	
Omstilling:	+45 728 12300	

- Kontaktoplysninger til det firma eller de skibe, som skal udføre arbejde i området, skal gøres tilgængelige for Forsvarets Operationscenter via den myndighed, der udsteder tilladelsen. Det



er Forsvarskommandoen, der varetager opgaven med at uskadeliggøre sprængfarlige genstande som nævnt herover, hvortil det er Tilladelsesindehaver, der dækker Forsvarskommandoens udgifter i forbindelse med denne uskadeliggørelse.

Kulturarv

- Arbejdet indstilles straks, hvis der stødes på beskyttede kulturlevn – det kan være fortidsminder eller historiske skibsvrag – eller hvis tilladelsesindehaver bliver gjort bekendt med, at der i anlægsområdet findes interesser af ovennævnte karakter jf. lovebekendtgørelse nr. 358 af 8. april 2014 med senere ændringer (museumsloven), § 29 h, stk. 1. Fundet og oplysningerne skal straks meddeles til Slots- og Kulturstyrelsen, Fortidsminder og Verdensarv, Fejøgade 1, 4800 Nykøbing Falster, telefon: 33 95 42 00, e-mail: cfk@slks.dk.

7. Overdragelse af § 22 a-tilladelsen

Tilladelsesindehaver kan ikke uden Energistyrelsens tilladelse overdrage sine rettigheder og forpligtelser ifølge nærværende tilladelse til tredjepart.

8. Overholdelse af § 22 a-tilladelsens vilkår

Tilladelsesindehaver er forpligtet til at meddele Energistyrelsen de oplysninger, som Energistyrelsen finder nødvendige for udøvelse af tilsynet, jf. VE-lovens § 59. Klima-, energi- og forsyningsministeren har med hjemmel i VE-lovens § 58, nr. 1 fastsat regler om betaling til dækning af omkostninger ved behandling af ansøgning om tilladelse efter § 22 a, stk. 1 i VE-loven. Virksomheder der ansøger om en tilladelse efter § 22 a i VE-loven betaler et aktivitetsbaseret gebyr for omkostninger til myndighedsbehandling og tilsyn med tilladelsen, jf. bekendtgørelse nr. 250 af 4. februar 2026 § 1, stk. 2 og § 2, stk. 2 og 3.

Der kan også pålægges bødestraf jf. VE-lovens § 72 ved bl.a.:

- Tilsidesættelse af vilkår i denne tilladelse,
- Undladelse af at efterkomme påbud eller forbud efter VE-loven, herunder påbud om at berigtige et ulovligt forhold,
- Undladelse af at afgive oplysninger som omhandlet i § VE-lovens 59, eller
- Afgivelse af urigtige eller vildledende oplysninger eller undladelse af at afgive oplysninger efter anmodning.

9. Offentliggørelse og klageadgang

Denne afgørelse med tilhørende oplysninger offentliggøres på Energistyrelsens hjemmeside, og sendes til berørte myndigheder og organisationer.



Klager over denne tilladelse kan iht. § 66 og 67 i VE-loven af klageberettigede, herunder af klageberettigede foreninger og organisationer, indbringes for Energiklagenævnet, Nævnens Hus, Toldboden 2, 8800, Viborg. Energistyrelsens afgørelse kan ikke indbringes for anden administrativ myndighed end Energiklagenævnet.

Klagefristen udløber 4 uger efter, at afgørelsen er offentliggjort. Hvis klagefristen udløber på en lørdag eller helligdag, forlænges klagefristen til den følgende hverdag. Tilladelsen må ikke udnyttes, før klagefristen er udløbet.

Klagen skal indgives via klageportalen. Du tilgår klageportalen via borger.dk eller virk.dk og logger ind med MitID. En klage er indgivet, når den er tilgængelig for Energistyrelsen i klageportalen. Du vil modtage en kvittering, når klagen er indgivet.

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

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

Klage over tilladelsen har ikke opsættende virkning, medmindre Energiklagenævnet bestemmer anderledes.

Energiklagenævnets afgørelse kan ikke påklages til anden administrativ myndighed. Afgørelsen kan ikke indbringes for domstolene, før den endelige administrative afgørelse foreligger.