



Indkaldelse af idéer og forslag til

Miljøkonsekvens- rapport for trans- missionsanlæg til opkobling af vind- energi ved Bornholm

Hvad er en miljøkonsekvensrapport?

Projekter, der må antages at kunne påvirke miljøet væsentligt, kan kun realiseres på baggrund af en omfattende vurdering af konsekvenserne for miljøet. Vurderingen skal påvise, beskrive og vurdere projektets væsentlige direkte og indirekte virkning på:

Befolkningen og menneskers sundhed
Den biologiske mangfoldighed, med særlig vægt på arter og naturtyper der er beskyttede
Jordarealer, jordbund, vand, luft og klima
Materielle goder, kulturarv og landskab samt
Samspillet mellem disse faktorer.

Miljøvurderingen bygger på en miljøkonsekvensrapport, som bygherre skal fremlægge¹. Inden miljøkonsekvensrapporten bliver udarbejdet, indkaldes ideer og forslag til miljøkonsekvensrapportens indhold. Formålet er at borgere, virksomheder og andre interessenter, får mulighed for at stille spørgsmål og komme med input til miljøkonsekvensrapports indhold.

Det kan f.eks. være idéer til, hvilke miljøpåvirkninger der skal tillægges særlig vægt i vurderingen, og forslag om alternativer til projektet eller dets placering.

Miljøkonsekvensrapporten skal give en samlet beskrivelse af projektet og dets miljøkonsekvenser, som kan give grundlag for såvel en offentlig debat som miljømyndighedens endelige beslutning om, hvorvidt der kan gives tilladelse til projektet.

Miljøstyrelsen gennemgår miljøkonsekvensrapporten. Rapporten vil, sammen med ansøgningen, eventuelle supplerende oplysninger fra bygherre og udkast til tilladelser, blive offentligt fremlagt i 8 uger. Her bliver der igen mulighed for at sende bemærkninger til Miljøstyrelsen. På baggrund af de indkomne bemærkninger og konklusionerne af miljøvurderingen, vil Miljøstyrelsen afgøre, om der kan udstedes tilladelser og miljøgodkendelse til det ansøgte projekt.

Læs mere om miljøvurderinger på:
<https://mst.dk/natur-vand/miljoevurdering/>

¹ Gælder for projekter omfattet af § 15 i miljøvurderingsloven med tilhørende bekendtgørelse. Miljøministeriets LBK nr. 1976 af 27/10/2021 bekendtgørelse af lov om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter (VVM) og BEK nr. 1376 af 21/06/2021 bekendtgørelse om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter.

Indhold

1.	Transmissionsanlæg til opkobling af vindenergi ved Bornholm	4
1.1	Indledning og baggrund for projektet	4
1.2	Hvad går projektet ud på	5
1.3	Plangrundlag	8
2.	Projektets	9
	miljøpåvirkninger	9
2.1	Påvirkning fra kabellægning på land	9
2.2	Påvirkning fra kabellægning på havet	10
2.3	Påvirkning fra højspændingsstationer	10
3.	Alternativer	13
4.	Sådan får du indflydelse	14
4.1	Hvordan giver du din mening til kende?	14
4.2	Borgermøde	14
4.3	Den videre proces	14

1. Transmissionsanlæg til opkobling af vindenergi ved Bornholm

1.1 Indledning og baggrund for projektet

Med klimaaftalen for energi og klima mv. af 22. juni 2020 blev det besluttet, at Danmark skal realisere verdens første energiøer – én i Nordsøen og én på Bornholm - og herved indlede en ny epoke i den grønne omstilling.

Energiø Bornholm skal kunne modtage op til 3 GW havvind fra en havmøllepark, der placeres 15 – 45 km syd for Bornholm. Havvindmølleparken vil kunne forsyne 3,3 mio. husstande med strøm. Energiø Bornholm forventes fuldt idriftsat i 2030. På sigt vil energiøen kunne tilkoble flere lande og teknologier, der kan lagre eller omdanne strømmen fra havvindmøllerne til fx andre grønne brændstoffer gennem såkaldte ”power-to-X-anlæg”.

Projektet ”Transmissionsanlæg til opkobling af vindenergi” er en del af det samlede program for Energiø Bornholm. Projektet består alle transmissionsanlæg til opkobling af vindenergi, dvs. højspændingsstationer og kabelanlæg på Bornholm og på Sjælland, samt søkabler, der forbinder de to landanlæg, jf. Figur 1.

Energinet er bygherre for projektet og Miljøstyrelsen er myndighed for miljøvurderingen (VVM) heraf.



Figur 1 - Illustration af det samlede program for Energiø Bornholm. Projektet der danner grundlag for denne idéhøring, omfatter anlæg på Bornholm og på Sjælland samt søkablet der forbinder de to landdele.

1.2 Hvad går projektet ud på

Transmissionsanlæg til opkobling af vindenergi vil på Bornholm bestå af nedgravede elkabler og en ny højspændingsstation på det sydlige Bornholm.

Fra Bornholm etableres et ca. 350 km langt søkabel med op til to kabelsystemer på havbunden til Køge Bugt på Sjælland, hvor den producerede strøm tilsluttes de nye el-tekniske anlæg på Sjælland.

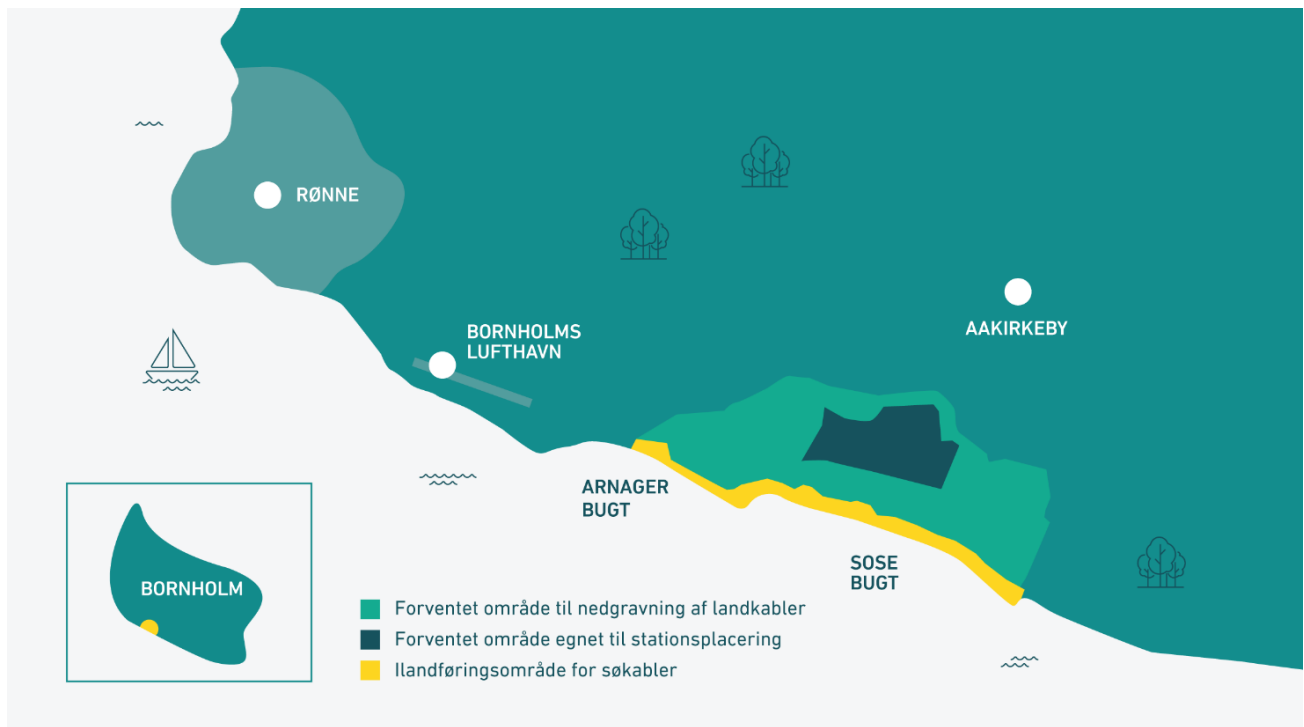
På Sjælland vil de nye anlæg bestå af nedgravede elkabler, eventuelt forstærkninger af det eksisterende højspændingsnet og en ny højspændingsstation, der kobler strømmen fra Energiø Bornholm til 400 kV transmissionsnettet.

Både på Bornholm og på Sjælland vil højspændingsstationerne være såkaldte omformerstationer, der kan omforme strømmen fra jævnstrøm til vekselstrøm og omvendt.

Anlæg på Bornholm

På Bornholm vil strømmen fra havvindmølleparken blive ført i land i området ved Sose Bugt. Fra ilandføringslokaliteterne ved Sose Bugt bliver strømmen forbundet til en ny højspændingsstation via nedgravede kabler, jf. Figur 2. Længden af disse kabler vil være forholdsvis begrænsede, og der vil være tale om korte afstande. Højspændingsstationen etableres inden for et ca. 260 ha stort bruttoområde som vist på Figur 3. Selve stationen, inkl. afskærmende beplantning, bassiner til opsamling af regnvand, m.v. forventes at omfatte 70-90 ha. Den nærmere placering af stationen fastlægges senere i forløbet, men placeringen vil ske inden for bruttoområdet.

Det samlede projektområde består af område til ilandføring af kabler, område til nedgravning af kabler samt område til station med tilhørende funktioner. Herved udgør det samlede projektområde i alt 1400 ha.



Figur 2 - Oversigt over det samlede projektområde på Bornholm. I projektområdet føres søkabler i land ved op til fire lokaliteter i Arnager og Sose Bugt i området markeret med gult. Herfra nedgraves der elkabler der skal tilsluttes en ny højspændingsstation centralt i området. Fra højspændingsstationen nedgraves elkabler, der føres til lokaliteter i Arnager

og Sose Bugt og herfra videre via et søkabel til Sjælland. Elkabler kan principielt graves ned overalt i det grønne område der omgiver stationsarealet.



Figur 3- Område til fremtidig station på Bornholm. Stationen forventes at kunne placeres inden for det markerede område, som måler 260 ha. Det samlede areal for stationen vil udgøre 70 – 90 ha, når den er fult etableret med afskærmende beplantning, m.v.

Anlæg på Sjælland

På Sjælland er der identificeret to mulige ilandføringsområder i Køge Bugt, beliggende ved Karlstrup Strand og ved Vallø Strand som vist på kortet herunder. Der er endnu ikke truffet beslutning om, hvor kablerne vil blive ført i land.

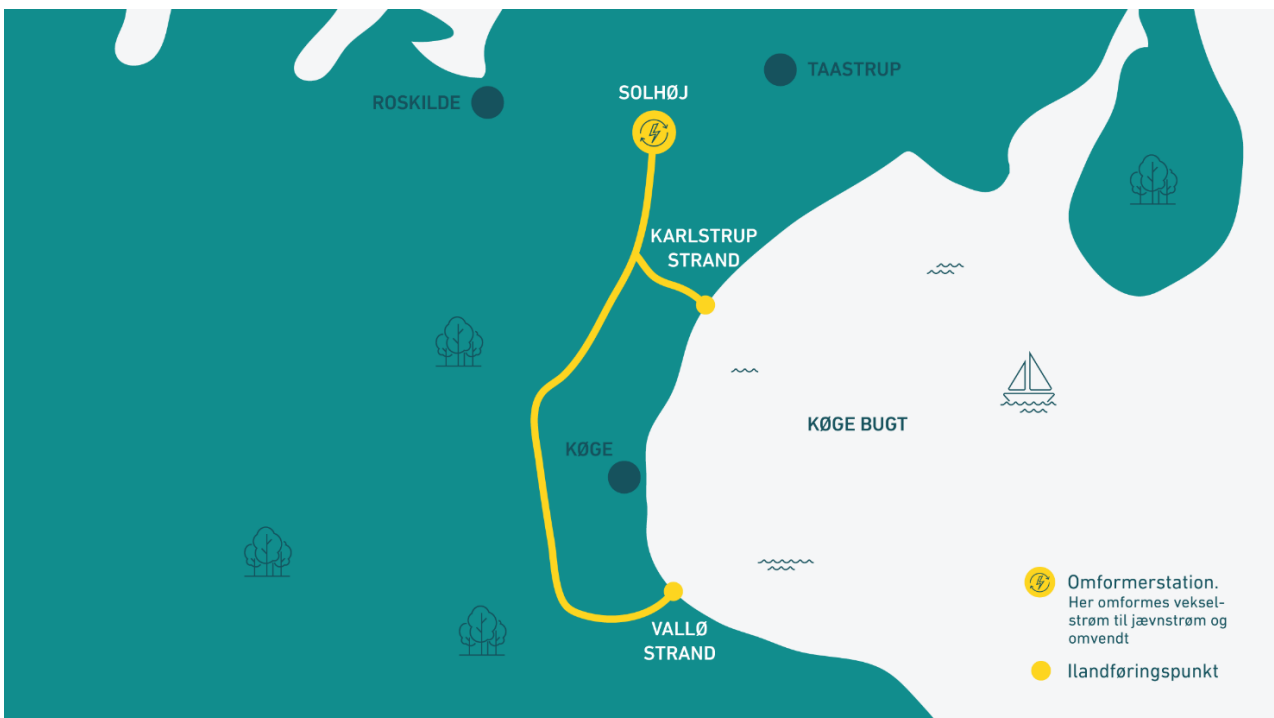
Fra stedet, hvor kablerne bliver ført i land, vil ét til to kabelsystemer blive nedgravet og tilsluttet en ny højspændingsstation på Sjælland som placeres i tilknytning til det eksisterende 400 kV el-transmissionsnet. Der er udvalgt et projektområde til højspændingsstationen ved Solhøj beliggende i Høje-Taastrup Kommune og Ishøj Kommune. Området er vist på kortet herunder.

Stationen ved Solhøj forventes at kunne blive placeret inden for et ca. 215 ha stort projektområde som vist på Figur 4 herunder. Selve stationen, inkl. afskærmende beplantning, bassiner til opsamling af regnvand, m.v. forventes at omfatte maksimalt 50 ha. Foruden højspændingsstationen skal der også etableres anlæg, der forbinder højspændingsstationen til de eksisterende 400 kV-luftledninger mod nord, syd og øst. Disse anlæg vil enten bestå af jordkabler eller luftledninger og overgangs anlæg (master) ved selve tilslutningen til de eksisterende luftledninger. Længden på kabelstrækningen fra ilandføringspunktet og frem til stationen vil være ca. 30 km, hvis det føres i land ved Vallø Strand og ca. 8 km, hvis det føres i land ved Karlstrup Strand. Den nærmere placering af stationen fastlægges senere i forløbet, men placeringen vil ske inden for bruttoområdet som fremhævet på Figur 4.



Figur 4 - Område til fremtidig station på Sjælland. Stationen forventes at kunne placeres inden for det markerede område, som måler 215 ha. Det samlede areal for stationen vil udgøre ca. 50 ha når den er fuldt etableret med afskærmende beplantning, m.v.

Det samlede projektområde på Sjælland består af område til ilandføring af kabler, område til nedgravning af kabler (kabelkorridor) samt område til station med tilhørende funktioner, jf. Figur 5. Herved udgør det samlede projektområde i alt 215 ha.



Figur 5 – Projektområdet på Sjælland. I projektområdet etableres nedgravede landkabler fra et ilandføringspunkt ved Vallø Strand eller Karlstrup Strand hvorfra det tilsluttes en ny højspændingsstation ved Solhøj.

Anlæg i Østersøen og sydlige Øresund

Landanlæggene på Bornholm og på Sjælland forbindes med op til 2 kabelsystemer, der etableres på havbunden, hvor de enten graves ned eller dækkes med beskyttende stensætninger. Kablerne vil have en samlet længde på ca. 345 km og vil på en strækning af ca. 90 km forløbe igennem Sveriges Eksklusive Økonomiske Zone (EEZ). Denne del af kabelanlægget (Svensk EEZ) indgår ikke som en del af nærværende miljøkonsekvensvurdering.

1.3 Plangrundlag

Som grundlag for etablering af højspændingsstationerne vil der blive tilvejebragt det nødvendige plangrundlag for etablering af stationsområderne. På Bornholm er det Regionskommunen som gennemfører planprocessen med kommuneplantillæg og lokalplan og miljøvurdering af disse. På Sjælland varetages planlægningen af Staten ved Bolig- og Planstyrelsen, som planmyndighed. Plangrundlaget på Sjælland består af et landsplandirektiv med tilhørende miljøvurdering.

Plandokumenterne for hver af de to stationsområder vil blive offentliggjort, så man som borger og interesse-ret kan få yderligere oplysninger om de nærmere forhold omkring stationerne.

Plangrundlag skal være vedtaget, før Miljøstyrelsen kan give tilladelse til projektet. Plangrundlag forventes på nuværende tidspunkt at være klar til offentliggørelse i foråret 2024.

1.4 Tidsplan

Den samlede miljøvurderingsproces for Energiø Bornholm består af følgende elementer med forventede tidspunkter:

En strategisk miljøvurdering af Plan om Program for Energiø Bornholm, der udgør det samlede overordnede program for Energiø Bornholm på havet og på land: Ultimo 2021 – primo 2023. Ikke del af denne idéhøring.

En koordineret proces omkring tilvejebringelsen af det nødvendige plangrundlag og miljøvurdering af dette samt miljøkonsekvensvurdering af det konkrete projekt for landanlæg af transmissionsanlæg til opkobling af vindenergi fra Energiø Bornholm, dvs. anlæggene på land inkl. søkabler mellem Bornholm og Sjælland med efterfølgende tilladelse til Energinet: Nu 2022 – medio 2024.

Udstedelse af §25-tilladelse efter miljøvurderingsloven (VVM-tilladelse) til transmissionsanlæg til opkobling af vindenergi for Energiø Bornholm forventes af foreligge medio 2024.

Når der er udarbejdet miljøkonsekvensrapport for transmissionsanlæg til opkobling af vindenergi, dvs. medio 2024, vil de berørte lodsejere blive kontaktet med ønske om at forhandle en frivillig aftale om ret til at placere kabler.

Den kommende bygherre for havvindmølleparken gennemfører en miljøkonsekvensvurdering af projektet på havet for havvindmølleparker og tilhørende eksportkabler til Bornholm: 2025 – 2026.

2. Projektets miljøpåvirkninger

Med denne miljøvurderingsproces undersøges det, hvordan miljøpåvirkningen vil være ved etablering af net tilslutning via en ny højspændingsstation ved Solhøj på Sjælland og på Bornholm samt søkabler, der forbin-der landanlæggene.

2.1 Påvirkning fra kabellægning på land

Projektet indeholder kabellægning på land, der vil kunne medføre miljøpåvirkninger primært i anlægsfasen. Disse bliver undersøgt, beskrevet og vurderet i miljøkonsekvensrapporten.

Som led i vurderingen af landanlæggets mulige miljøpåvirkninger er der ved at blive gennemført en detaljeret undersøgelse og beskrivelse af de områder på strækningen, hvor der skal tages særlige anlægshensyn pga. terræn, natur, fortidsminder, jordbundsmæssige forhold, lodsejerkrav, tekniske anlæg eller andre arealre-striktioner.

Kablerne vil blive lagt som jordkabler på alle strækninger fra kysten til de nye højspændingsstationer. På det meste af strækningerne vil kablerne blive gravet ned. På særligt følsomme steder, fx ved krydsning af et vand-løb eller et sårbart naturområde, vil kablerne blive lagt ved underboring for at undgå opgravninger. Herved belastes miljø og omgivelser mindst muligt.

Der planlægges med et op til 150 m bredt projektområde (kabelkorridor) for kabellægning. Ved fastlæggelsen af dette område er der taget videst muligt hensyn til natur- og miljøforhold og andre arealforhold. Når den præcise linjeføring for landkablet er fastlagt i samråd med lodsejerne, indsnævres projektområdet til et ca. 50 meter bredt arbejdsbælte. Når kablerne endeligt er anlagt og arealerne er reetableret, vil der være et 15-22 meter bredt servitutbælte, hvor der er begrænsninger i anvendelsen. Almindelig landbrugsmæssig drift kan dog godt ske inden for servitutbæltet. På Energinets hjemmeside findes et interaktivt kort over strækningen. Her er det muligt at søge på en konkret adresse og se dennes placering i forhold til undersøgelseskorridoren. <https://endk.maps.arcgis.com/apps/webapp-viewer/index.html?id=bdd1a5395eca4379986263d46a20627d&extent=12.0.55.35.12..55.7>

Omkring projektområdet for kabelkorridoren er der områder med boliger, beskyttet natur, vandløb, fred-skovsarealer, gravhøje m.v. Kablet vil så vidt muligt blive ført uden om sådanne områder.

Flere steder inden for undersøgelsesområdet forventes det, at der findes bilag IV-arter, dvs. arter der er beskyttet under EU's habitatdirektiv. I miljøkonsekvensrapporten vil der være en vurdering af projektets eventuelle påvirkninger på bilag IV-arter.

Påvirkningen i forbindelse med etablering af anlæggene på land vil primært forekomme i projektområdet. Der kan dog være påvirkning uden for projektområdet herunder visuel og støjmæssig indvirkning i de nær-meste omgivelser. Den forventede indvirkning vurderes generelt at være forbigående, kortvarig og uden grænseoverskridende karakter.

2.2 Påvirkning fra kabellægning på havet

Som led i vurderingen af kabelanlæggets mulige miljøpåvirkninger på havet gennemføres en kortlægning af miljøforholdene på havet og herunder af særligt sårbare og beskyttede områder. Anlægsstrækninger, hvor der skal tages særlige hensyn, vil blive identificeret og anvendelse af anlægsmetoder og eventuelle tilpasninger i kabelføringen beskrives i miljøkonsekvensrapporten. Drift af kabelanlægget indgår ligeledes i bygherres miljøkonsekvensrapport.

Projektområdet i Øresund er omfattet af vandområdeplanen for vandområdedistrikt Sjælland, mens projektområdet i Østersøen er omfattet af vandområdeplanen for vandområdedistrikt Bornholm. Eventuelle påvirkninger af vandkvaliteten vil blive belyst i bygherres miljøkonsekvensrapport som en del af vurderingen af, om projektet vil være til hinder for opfyldelsen af målsætningerne for den økologiske og kemiske tilstand i vandområdeplanerne.

Etableres der to kabelsystemer vil afstanden mellem kabelsystemerne på havbunden være ca. 100 – 200 m for at sikre mod samtidig beskadigelse af begge kabler. I forbindelse med etablering af kabelanlæggene, vil der blive gennemført en række geofysiske opmålinger af havbunden. Der gennemføres også marinbiologiske undersøgelser, så der kan tages størst muligt hensyn til havbundens flora og fauna. Dette behandles i bygherres miljøkonsekvensrapport.

Etablering af søkablerne vil - uanset anlægsmetoden - medføre, at der vil ske spredning af sediment til vandfasen. Det suspenderede sediment vil kunne medføre midlertidig lysdæmpning ved bunden samt tildækning af havbunden, når sedimentet aflejres.

I miljøkonsekvensrapporten beskrives den nuværende havbundsmorfologi og de hydrauliske forhold i området (strøm, salinitet, temperatur, etc.).

Etablering af søkablerne vil i anlægsfasen desuden generere en vis skibstrafik, som vil kunne influere på øvrig skibstrafik i området, og som vil kunne forstyrre områdets havpattedyr, fugle og andre levende organismer.

2.3 Påvirkning fra højspændingsstationer

Etablering af Energiø Bornholm betyder, at der opstår et behov for at udvide stationskapaciteten på landjorden for at kunne håndtere den forøgede strømproduktion fra havvindmøllerne. Konkret medfører det, at der skal opføres nye højspændingsstationer på Bornholm og på Sjælland.

Det er besluttet at opføre de nye højspændingsstationer som såkaldte GIS-anlæg hvor store dele af komponenterne placeres inde i bygninger. De højeste bygninger kan blive op til 25 meter høje. Derudover vil der blive opsat lynfangsmaster. Disse master vil ligeledes være op til 25 meter høje.

Det forventes at bl.a. støj og visuel påvirkning ved stationerne vil blive belyst i miljøkonsekvensrapporten. Der vil blive udarbejdet visualiseringer, der viser, hvordan stationerne vil se ud fra forskellige steder i omgivelserne. De benyttes til at vurdere, hvordan den visuelle påvirkning kan mindskes mest muligt.

2.4 Påvirkning af naboer – støj og trafik

Anlægsfase

Anlægsarbejderne vil medføre øget trafik og støj, som kan udgøre en gene for naboer og brugere af de berørte områder og veje. Der forventes lokale og forbigående gener langs kabelkorridoren i anlægsfasen, mens aktiviteterne ved stationerne kan vare 3-5 år. Generne vil primært forekomme hvor højspændingsstationerne skal opføres. Forholdet vil indgå i bygherres miljøkonsekvensrapport.

Driftsfase

I driftsfasen vil der være kørsel til og fra højspændingsstationerne i forbindelse med service og vedligeholdelse. Selve anlægget vil desuden udsende driftsstøj, der skal overholde Miljøstyrelsens vejledende støjgrænseværdier for virksomheder. Støjberegninger udføres, når stationslayouts kendes i detaljer. Hvis det er nødvendigt, dæmpes støjen af afskærmende foranstaltninger. Forholdet vil indgå i bygherres miljøkonsekvensrapport for projektet. Støjmålinger vil efterfølgende blive udført, når anlæggene er i drift.

2.5 Påvirkning af naboer, luft, lys og risiko

Anlægsfase

I anlægsfasen vil kørsel med entreprenørmaskiner kunne bidrage til emissioner samt støvgener lokalt langs kabelkorridoren. Der er isoleret set tale om kortvarige gener der kan afhjælpes ved fx vanding. Forholdet vil indgå i miljøkonsekvensvurderingen af projektet.

Der kan være behov for at opsætte lys på arbejdspladserne på såvel stationsområderne som langs kabelkorridorerne. Lyskilder afskærmes og indrettes, så de ikke blænder naboer. Lys fra arbejdspladser indgår i bygherres miljøkonsekvensrapport.

Driftsfase

Der er ikke emissioner fra stationer i driftsfasen.

Der er ikke permanent belysning på stationen på Bornholm og ved Solhøj i driftsfasen.

Stationerne vil i driftsfasen overholde gældende sikkerhedsforanstaltninger herunder beredskabsplaner og forventes ikke at medføre væsentlige risici. Emnet indgår i bygherres miljøkonsekvensrapport for projektet.

Det forventes ikke, at projektet vil medføre lugtgener i anlægs- eller driftsfasen. En nærmere vurdering heraf indgår i bygherres miljøkonsekvensrapport.

2.6 Påvirkning af jord, grundvand og overfladevand

Anlægsfase

Anlægsarbejdet vil betyde, at der skal håndteres og opbevares jord langs kabelkorridoren/ tracéet og ved stationsarealerne. Langs kabelkorridoren vil den opgravede jord blive genindbygget og der vil dermed ikke være overskud af jord som skal bortskaffes. På stationsområderne vil hovedparten af den opgravede jord blive genindbygget. Overskudsjord, der ikke genindbygges, vil blive håndteret efter en jordhåndteringsplan som godkendes af den pågældende kommune. Håndtering af evt. forurenede jord og jord omfattet af områdeklassificering i projektområdet håndteres ligeledes efter en af kommunen godkendt jordhåndteringsplan. Emnet indgår i bygherres miljøkonsekvensrapport.

Projektet forventes ikke at have konsekvenser for beskyttelsen af grundvandet, men der kan forekomme højtstående grundvand samt regnvand i anlægsperioden, som skal bortledes midlertidigt. Dette vand skal håndteres uden at det medfører påvirkning af vandmiljøet. Projektets påvirkning af grundvand vil indgå i bygherres miljøkonsekvensrapport.

Projektets påvirkning på relevante vandforekomster vil blive belyst i bygherres miljøkonsekvensrapport og vurderet op i mod konkrete målsætninger, grænseværdier m.v.

Uheld i anlægsperioden i form af utilsigtet udsivning af boremudder fra styrede underboringer kan forårsage direkte og indirekte påvirkning af overfladevand, grundvand, jord og natur. Projektets påvirkning heraf indgår i bygherres miljøkonsekvensrapport.

Driftsfase

Projektet vil under normal drift ikke have konsekvenser for grundvandsforekomster, men forholdet indgår i bygherres miljøkonsekvensrapport.

Regnvand fra stationerne (tagvand og vand fra grønne arealer, veje og parkering etc.) vil i driftsfasen blive ledt til forsinkelsesbassiner i tilknytning til stationsområdet. Disse bassiner vil blive dimensioneret, så jordpartikler kan bundfælde, og så der kun udledes den vandmængde til vandløb, som løber der i dag. Emnet vil blive behandlet i bygherres miljøkonsekvensrapport.

2.7 Påvirkning af landskab og omgivelser

Anlægsfase

I anlægsfasen vil graveområdet og anlægsarbejdet være synligt langs kabelkorridoren. Når anlægsarbejdet er overstået, vil alle arealer blive reableret, og der kan genplantes i de områder, hvor der har været behov for at fælde bevoksning.

Kabelanlægget etableres fortrinsvist i åben grav. Indenfor arbejdsbæltet graves der en kabelrende, som bliver ca. 1,5 m dyb og ca. 2,1 m bred øverst, og ca. 1,2 meter i bunden. Anlægsarbejdet vil ikke foregå på hele strækningen af kabelkorridoren på samme tid, men vil foregå på delstrækninger. Fra anlægsarbejdet starter op på den enkelte matrikel, for den enkelte delstrækning, til endelig reetablering af arbejdsarealet, forventes det, at der går 3-5 uger.

Projektet kan potentielt påvirke kulturhistoriske elementer og miljøer såsom under og overjordiske fortidsminder, diger, samt kulturmiljøer omkring kirker, slotte og herregårde samt andre lokalhistoriske bygninger. Der vil blive foretaget en arkivalsk kontrol af området for at afdække behovet for arkæologiske forundersøgelser, ligesom der redegøres for eksisterende fund og fortidsminder og andre kulturhistoriske interesser. Emnerne beskrives i bygherres miljøkonsekvensrapport.

Driftsfase

De primære landskabelige påvirkninger vil komme fra de to nye højspændingsstationer med tilhørende kabelovergangs anlæg, som er de eneste anlæg over terræn. Der vil blive udarbejdet visualiseringer af stationerne til belysning af den landskabelige påvirkning som led i miljøvurderingen af projektet.

2.8 Påvirkning af Natura 2000-områder og natur

Natura 2000-områder består af et netværk af internationale naturbeskyttelsesområder, som omfatter habitatområder og fuglebeskyttelsesområder. Områderne er udpeget for at beskytte levesteder og rasteområder for fugle, beskytte bestemte naturtyper samt beskytte truede, sårbare og sjældne arter af planter og dyr.

I henhold til habitatbekendtgørelsen der implementerer to EU-direktiver om fugle- og naturbeskyttelse, skal det sikres, at planlagte projekter ikke i sig selv eller i kombination med andre projekter medfører direkte eller indirekte skadelige påvirkninger af de arter og naturtyper, som Natura 2000-områderne er udpeget for at beskytte. Der kan som udgangspunkt kun gives tilladelse eller godkendelse til projektet, hvis projektet ikke vil være i konflikt med bevaringsmålsætningerne for de udpegede arter og naturtyper eller vil skade det internationale naturbeskyttelsesområdes integritet.

I området nær projektområdet på Bornholm ligger Natura2000-områderne Almindingen, Ølene og Paradisbakkerne, Due Odde, Kystskrænter ved Arnager Bugt, Adler Grund og Rønne Banke samt Bakkebrædt og Bakkegrund.

I området nær projektområdet på Sjælland ligger Natura 2000-områderne Tryggevælde Ådal, Vallø Dyrehave, Køge Å, Gammel Havdrup Mose, Ølsemagle Revle og Ølsemagle Strand og Staunings Ø. Derudover fremhæves Stevns Rev og Vestamager og havet syd for.

Der vil blive udarbejdet væsentlighedsvurderinger for Natura 2000-områder som en del af miljøkonsekvensrapporten. Hvis det ikke kan udelukkes, at der vil kunne ske en væsentlig påvirkning, vil der blive udarbejdet Natura 2000-konsekvensvurderinger for de områder, hvor det på baggrund af en væsentlighedsvurdering ikke kan udelukkes, at der vil ske en væsentlig påvirkning.

3. Alternativer

3.1 Anlæg på Bornholm

Der er ingen alternative løsninger for placering af landanlæg på Bornholm. Gennemføres projektet ikke, vil projektområderne blive udnyttet i forhold til eksisterende planlægning (kommuneplan og lokalplaner).

3.2 Anlæg på Sjælland

I den tidlige screeningsfase, og som oplæg til den strategiske miljøvurdering, har bygherre vurderet på i alt 3 mulige tilslutningspunkter på Sjælland i hhv. Avedøre, ved Hove og i Solhøj for strømproduktionen fra den kommende Energiø Bornholm.

Undervejs i processen er tilslutningspunkter i Hove (Hovegård højspændingsstation) og Avedøre fravalgt af bygherre, idet de vurderes at være en samlet set dårligere løsning end en mulig tilslutning i en ny station i krydspunktet af eksisterende luftledninger omkring Solhøj, syd for Hedehusene og Høje-Taastrup. Vurderingskriterierne omhandler arealbehov, natur- og miljøinteresser, tekniske løsninger og økonomi.

Den primære årsag til fravalg af tilslutning ved den eksisterende Hovegård højspændingsstation er, at de p.t. ubebyggede arealer i tilknytning til stationen i praksis vil være fuldt udbygget efter tilslutning af produktionen fra Hesselø Havvindmøllepark. Tilslutning af Hesselø Havvindmøllepark vil medføre en betydelig udbygning af den eksisterende station, så den kommer til at omfatte et areal på ca. 40 ha. Området vil mod vest, nord og øst være tæt omkranset af beskyttet natur og fredningen af Værebros Ådal, mens stationen mod syd vil være så tæt på landsbyen, at en yderligere udbygning ikke er mulig. En mulig ny lokalitet inden for en maksimal afstand af 5 km fra Hove er også undersøgt. Placeringen er fravalgt, da det vil kræve etablering af en ny 400 kV forbindelse fra den nye station frem til Hovegård højspændingsstation. Desuden vil en placering af net-tilslutningen ved Hovegård sandsynligvis også kræve etablering af en ny 400 kV forbindelse til Solhøj/Ishøj til forstærkning af el-infrastrukturen i distributionsnettet på Sjælland. En forstærkning af el-infrastrukturen vil betyde, at der skal opsættes nye luftledninger eller nedgraves yderligere jordkabler.

En tilslutning ved Avedøre har også været vurderet, men det tilgængelige areal vurderes størrelsesmæssigt at være utilstrækkeligt. Derudover vil en tilslutning i Avedøre kræve en såkaldt net-forstærkning (nye 400 kV luftledninger eller jordkabler) mellem Avedøre og Ishøj, hvilket har været udslagsgivende for, at placeringen er fravalgt. Desuden vil omkostningerne til en sådan løsning være væsentligt større end ved valg af net-tilslutning ved Solhøj.

I miljøkonsekvensrapporten beskrives og vurderes alternativer til projektet herunder o-alternativet, fravalgte alternativer samt rimelige alternativer. Herudover er der i forbindelse med placering af højspændingsstationerne udlagt større områder (bruttoarealer), som stationerne kan placeres inden for. Her i idéoplægget er kun vist bruttoarealerne for stationerne.

4. Sådan får du indflydelse

4.1 Hvordan giver du din mening til kende?

Vi vil gerne høre fra borgere, foreninger, organisationer, virksomheder og berørte myndigheder om, hvilke miljøforhold, der er vigtige at undersøge i forbindelse med den miljøkonsekvensrapport som bygherre skal udarbejde. Herunder om der er miljøforhold, der ikke er nævnt i de forudgående afsnit som er relevante at inddrage. Vi skal have dine idéer og forslag skriftligt per brev eller e-mail senest den 5. december 2022.

Dit bidrag skal sendes til:

Miljøstyrelsen
Tolderlundsvej 5
Odense C

eller som e-mail til: mst@mst.dk

Anfør venligst emnet: Miljøvurdering af transmissionsanlæg til opkobling af vindenergi ved Bornholm, j.nr. 2022-11277.

Flere oplysninger kan fås hos Miljøstyrelsen, tlf.: 72 54 40 00 eller e-mail: mst@mst.dk.

4.2 Borgermøde

Energinet ønsker i forbindelse med 1. offentlighedsfase at afholde borgermøde på hhv. Bornholm og Sjælland.

Der afholdes borgermøde den 22. november på Bornholm i Aakirkebyhallen, adresse: Grønningen 3, 3720 Aakirkeby.

Tid: 18:30 – 21:00.

Der afholdes borgermøde den 23. november på Sjælland ved Zleep Hotel i Høje-Taastrup, adresse: Carl Gustavs Gade 1, 2630 Taastrup.

Tid: 18:30 – 20:30.

4.3 Den videre proces

Bygherre udarbejder miljøkonsekvensrapport for projektet, som danner grundlaget for Miljøstyrelsens vurdering af om projektet kan tillades. Her vil eventuelle påvirkninger for mennesker, natur og miljø i området blive vurderet, herunder om der er behov for foranstaltninger til at forebygge eller begrænse forventede væsentlige skadelige indvirkninger.

Bygherres ansøgning, miljøkonsekvensrapport og Miljøstyrelsens forslag til tilladelse sendes i høring i 8 uger. Herefter vil Miljøstyrelsen vurdere, om der kan meddeles tilladelse til projektet.

Indkaldelse af ideer og forslag

Miljøkonsekvensrapport for transmissionsanlæg til opkobling af vindenergi ved Bornholm

Ideer og forslag

Kan i perioden den 7. november til den 5. december 2022 sendes til:

Miljøstyrelsen
Tolderlundsvej 5
5000 Odense C

eller som e-mail til:
mst@mst.dk

Anfør venligst emnet:

Miljøvurdering af transmissionsanlæg til opkobling af vindenergi ved Bornholm, j.nr 2022-11277



Miljøstyrelsen
Tolderlundsvej 5
5000 Odense C

www.mst.dk