



Miljøministeriet
Miljøstyrelsen

Supplerende idéhøring

Miljøkonsekvens- rapport for transmissionsanlæg til opkobling af vindenergi ved Bornholm

J.nr. 2022-11277
8. juni 2023

Supplerende idéhøring

Projektet "Transmissionsanlæg til opkobling af vindenergi" består af transmissionsanlæg til opkobling af vindenergi ved Bornholm. Projektet omfatter 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. Denne supplerende høring omfatter anlæg på Bornholm og på Sjælland samt søkablet, der forbinder de to landdele.

Der skal udarbejdes en miljøkonsekvensrapport, som belyser de miljømæssige konsekvenser af projektet. I perioden 7. november til 5. december 2022 blev der gennemført en første offentlig høring i forbindelse med, at der blev indkaldt ideer og forslag til, hvad miljøkonsekvensrapporten skulle indeholde. I høringsfasen blev der offentliggjort et idéoplæg med bygherres ansøgning, og der indkom forslag til ændringer til projektet fra både borgere, foreninger og myndigheder.

Borgermøder på hhv. Bornholm og på Sjælland, indkomne forslag fra idéhøringen samt yderligere detailprojektering, har bevirket, at bygherre har foretaget tilpasninger og ændringer af projektet. Disse ændringer sendes hermed i en supplerende idéhøring.

Projektændringerne vedrører områder til fremtidig højspændingsstation og kabelanlæg såvel på Sjælland som på Bornholm og på havet.

Du kan læse mere om projektet og projektændringerne på de næste sider. Høringen løber fra den 8. – 25 juni 2023. Ideoplægget, som lå til grund for den første høring, er tilgængeligt på Miljøstyrelsens hjemmeside: <https://mst.dk/natur-vand/miljoevurdering/igangvaerende-miljoevurderinger/transmissionsanlaeg-til-opkobling-af-vindenergi-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
- Større menneske- eller naturskabte katastroferisici og ulykker
- Ressourceeffektivitet
- 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, der kan blive berørt af projektet, får mulighed for at stille spørgsmål og komme med input til miljøkonsekvensrapportens indhold.

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

Miljøkonsekvensrapporten skal give en samlet beskrivelse af projektet og dets miljøkonsekvenser, som kan danne grundlag for en offentlig debat, såvel 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 minimum 8 uger. Her bliver der igen mulighed for at sende bemærkninger til Miljøstyrelsen. På baggrund af de indkomne bemærkninger og konklusionerne i miljøvurderingen, vil Miljøstyrelsen afgøre om der kan udstedes tilladelse 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. 4 af 03/01/2023 om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter (VVM) og BEK nr. 1376 af 21/06/2021 om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter.

Indhold

1.	Transmissionsanlæg til opkobling af vindenergi ved Bornholm	5
1.1	Hvad går det ændrede projektet ud på	5
1.2	Projektændringer	6
1.2.1	Ny placering af station på Sjælland og optimering af stationsdesign	6
1.2.2	lilandføring af kabelsystemet på Sjælland placeres ved Karlstrup Strand	7
1.2.3	Søkkablet mellem Bornholm og Sjælland reduceres fra to til ét	9
1.2.4	Projektområdet for station og kabler på Bornholm indsnævres og stationsdesignet optimeres	9
1.2.5	Kabelanlæg på Bornholm udvides	10
1.3	Plangrundlag	11
2.	Projektets miljøpåvirkninger	11
2.1	Projektets påvirkning fra kabellægning på land	11
2.2	Projektets påvirkning fra kabellægning på havet	11
2.3	Projektets påvirkninger fra højspændingsstationer	12
2.4	Påvirkning af naboer - støj og trafik	12
2.5	Påvirkning af naboer, luft, lys og risiko	12
2.6	Påvirkning af jord, grundvand og overfladevand	13
2.7	Påvirkning af landskab og omgivelser	14
2.8	Påvirkning af Natura 2000-områder og natur	14
2.9	Arealer, materielle goder, befolkning og menneskers sundhed	15
3.	Alternativer	16
3.1	Særligt om alternativer	16
3.2	Fravalgte alternativer siden 1. offentlighedsfase	16
4.	Sådan får du indflydelse	18
4.1	Hvordan giver du din mening til kende?	18
4.2	Den videre proces	18

1. Transmissionsanlæg til opkobling af vindenergi ved Bornholm

1.1 Hvad går det ændrede 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. 200 km langt søkabel med ét kabelsystem 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 Energjø Bornholm til 400 kV transmissionsnettet. Både på Bornholm og på Sjælland vil en væsentlig del af højspændingsstationerne være såkaldte omformeranlæg, 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 Sose Bugt bliver strømmen forbundet til en ny højspændingsstation via nedgravede kabler. Længden af disse kabler på land vil være forholdsvis begrænsede, da afstanden fra kyst til højspændingsstationen er kort (2-4 km). Selve stationen, inkl. afskærmende beplantning, bassiner til opsamling af regnvand, m.v. forventes at omfatte ca. 103 ha, hvoraf det tekniske anlæg udgør ca. 53 ha. Det samlede projektområde består af område til etablering af søkabler på havet, område til ilandføring af kabler, område til nedgravning af kabler på land samt område til højspændingsstation med tilhørende funktioner som f.eks. lager og oplag.

Anlæg på Sjælland

På Sjælland er der identificeret et muligt ilandføringspunkt i Køge Bugt ved Karlstrup Strand. Fra stedet, hvor kablerne bliver ført i land, vil ét kabelsystem 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.

Selve stationen, inkl. afskærmende beplantning, bassiner til opsamling af regnvand, m.v. forventes at omfatte ca. 50 ha. Det tekniske anlæg udgør ca. 18 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. Det etableres kun ét kabelsystem på land og dermed kun én gravet kabelrende. Længden på kabelstrækningen fra ilandføringspunktet ved Karlstrup Strand og frem til stationen ved Solhøj vil være ca. ca. 8 km.

Anlæg i Østersøen og sydlige Øresund

Landanlæggene på Bornholm og på Sjælland forbindes med et kabelsystem, der etableres på havbunden, hvor det enten graves ned eller dækkes med beskyttende stensætninger. Kabelsystemet vil have en samlet længde på ca. 200 km og vil på en strækning af ca. 85 km forløbe

igennem Sveriges Eksklusive Økonomiske Zone (EEZ). Denne del af kabelanlægget (Svensk EEZ) indgår kun som en kumulativ påvirkning i miljøkonsekvensrapporten for den danske del af projektet.

1.2 Projektændringer

Der er siden første offentlige høring sket en modning af projektet, som har medført en række ændringer af projektet.

Ændringerne er fremkommet dels som følge af konkrete høringssvar i første offentlighedsfase, og dels som bygherres tekniske tilpasninger af projektet. Ændringerne betyder, at der sker en reduktion i arealstørrelsen på de områder, hvor de kommende højspændingsstationer skal placeres. Placeringen af højspændingsstationen på Sjælland er ændret. For stationsområdet og ilandføringsområdet på Bornholm er der foretaget en række projektilpasninger som følge af bygherres konkretisering af projektet. Endelig er der sket projektilpasninger for såvel land- som søkablet.

Med denne supplerende høring foretages der samlet set følgende ændringer og præciseringer:

På Sjælland

- Placeringen af projektområdet til fremtidig station på Sjælland ændres, og der sker en optimering af stationsdesignet, hvorved arealet til det tekniske anlæg reduceres fra 215 ha til ca. 103 ha.
- Ilandføring af søkabelsystemet placeres ved Karlstrup Strand.
- Det etableres kun ét kabelsystem på land.

Søkabelanlægget

- Kabelforbindelsen fra Bornholm til Sjælland reduceres til ét kabelsystem, idet der kun etableres ét kabelsystem til overførsel af 1,2 GW effekt. Kabelsystem nr. 2 til overførsel af 0,6 GW fravælges.
- Kabelsystemet etableres som ét kabelbundt. Der etableres derfor kun én kabelgrav mod tidligere 2 kabelgrave på havbunden.

På Bornholm

- Projektområdet for placering af station på Bornholm er reduceret i fra 254 ha til ca. 150 ca. Stationen placeres i den østlige del af det tidligere bruttoområde, og der tilføjes AC-anlæg til fremtidig opkobling af stationen til det bornholmske el-net.
- Det etableres kun ét kabelsystem på land.
- Kabelanlæg på Bornholm tilhørende koncessionsvindere for tilslutning af havvindmølleparker på havet til højspændingsstationen inkluderes i projektet, og der er udvalgt 5 ilandføringspunkter med tilhørende kabelruter til stationsområdet.

1.2.1 Ny placering af station på Sjælland og optimering af stationsdesign

I forbindelse med projektets idéfasehøring med ledsagende borgermøde i Høje-Taastrup den 23. november 2022, indkom der flere forslag fra kommuner, lokale foreninger og private lods-ejere om at ændre placeringen af højspændingsstationen på Sjælland. På den baggrund omfatter projektet nu en nordligere placering af stationen. Samtidig reduceres områdets størrelse. Ændringerne i projektområdet for placering af højspændingsstation ved Solhøj fremgår af Figur 2, hvor både den nye og den oprindelige stationsplacering fremgår.

I forbindelse med Energinets tilpasning af anlægsprojektet reduceres højspændingsanlægget på Sjælland med en monopol omformerbygning, hvilket betyder at det tekniske anlæg reduceres med ca. 2 ha.

Det er vurderet, at det nye område på ca. 103 ha vil have en tilstrækkelig størrelse til at indpasse et samlet anlæg på ca. 50 ha, når der skal inddrages areal til skærmende beplantninger

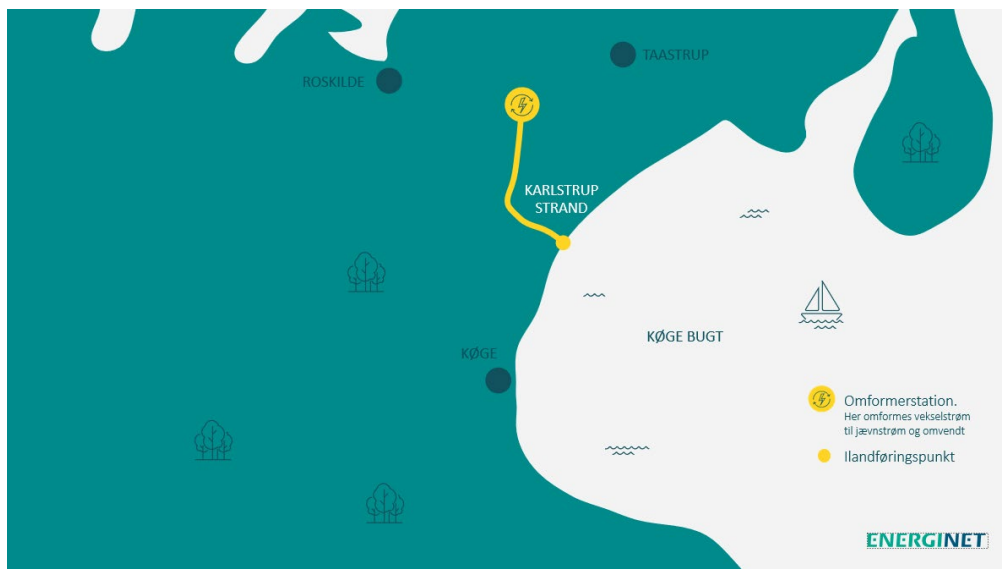
og landskabelig indpasning af anlægget, arealer til regnvandssøer, adgangsveje, areal til byggeplads mv.



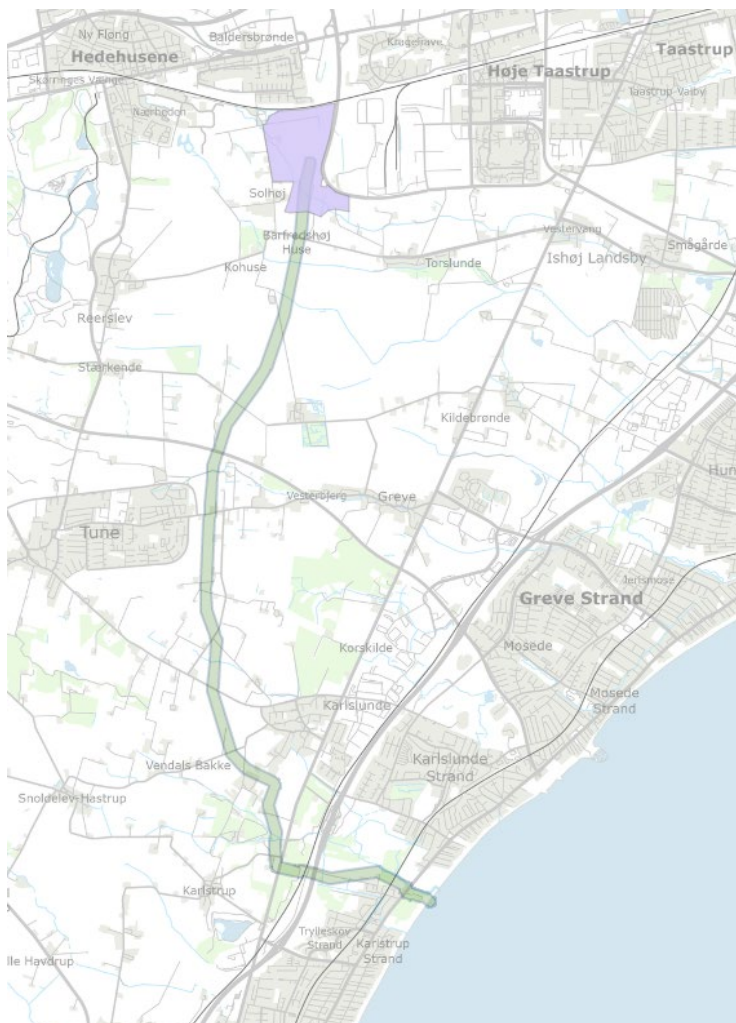
Figur 2 - Nyt projektområde til fremtidig station på Sjælland ved Solhøj er vist med skraveret signatur. Det samlede areal for stationens tekniske anlæg vil udgøre ca. 50 ha, når den er fuldt etableret med afskærmende beplantning m.v. Projektområdet fra idéfasehøringen er vist med hvid markering, og er ikke længere en del af det ansøgte projekt. Samtidig reduceres området til placering af højspændingsstation og kabelovergangs anlæg fra 215 ha til ca. 103 ha.

1.2.2 Ilandføring af kabelsystemet på Sjælland placeres ved Karlstrup Strand

På baggrund af en lang række geotekniske og geofysiske undersøgelser på land og på havet samt yderligere teknisk bearbejdning af projektet, er der ansøgt om at ilandføre søkablet ved Karlstrup Strand på Sjælland. Herved bortfalder ilandføringspunktet ved Vallø og kabelkorridoren til Vallø Strand som en del af det ansøgte projekt, jf. Figur 3. Projektændringen medfører, at kabelstrækningen reduceres fra ca. 30 km til ca. 8 km op land jf. Figur 4. Ændringen medfører, at der kun skal etableres én kabelgrav i projektområdet for landkabler mod tidligere 2 kabelgrave. Ved fravalget af ilandføringspunktet ved Vallø Strand sker der således en væsentlig projektilpasning, som bl.a. reducerer arealforbruget til kabellægning.



Figur 3 - Ilandføringspunkt og kabelkorridor på Sjælland. Projektændringen medfører, at Ilandføringspunktet ved Vallø Strand bortfalder, hvorved kabelstrækningens længde reduceres fra ca. 30 km til ca. 8 km.



Figur 4 - Ilandføringspunkt ved Karlstrup Strand og kabelkorridor på Sjælland som ansøgt ved projektændringen.

1.2.3 Søkablet mellem Bornholm og Sjælland reduceres fra to til ét

Som led i tilpasning af det konkrete projekt fravælges et ekstra 0,6 GW jævnstrømskabel fra Bornholm til Sjælland. Det betyder, at kabelsystemet fra Bornholm til Sjælland reduceres fra to systemer til ét system. Samtidig bortfalder den del af kabelruten, som fører ind til Vallø Strand.

Fravalg af det ekstra jævnstrømskabel mellem Bornholm og Sjælland betyder også, at der på havbunden etableres én kabelgrav i stedet for to kabelgrave.



Figur 5 – Udsnit af projektområdet for søkablets placering i Køge Bugt. Den sydlige rute af søkablet ind til Vallø Strand (vist på det lille kortudsnit) bortfalder med den ansøgte projektændring.

1.2.4 Projektområdet for station og kabler på Bornholm indsnævres og stationsdesignet optimeres

Den før omtalte tekniske konkretisering af højspændingsstationen på Bornholm og inddragelse af offentligheden vedrørende udformning og landskabelig indpasning af anlægget har medført, at projektområdet reduceres og placeres øst for Vasegårdsvej.

Samtidig er der foretaget en projektændring af stationen, så der tilføjes hhv. en 132 kV GIS station og en 60 kV station. Begge stationer skal sikre en fremtidig tilkobling af Bornholm, til det overordnede el-net. Det er vurderet, at det nye område vil have et tilstrækkeligt areal til at indpasse et samlet anlæg på ca. 107 ha, når der skal inddrages areal til skærmende beplantninger og landskabelig indpasning af anlægget, arealer til regnvandssøer, adgangsvveje mv.

Fravalget af et ekstra jævnstrømskabel mellem Bornholm og Sjælland betyder, at der i stedet for to jævnstrøms kabelsystemer etableres ét kabelsystem på Bornholm fra højspændingsstationen og til ilandføringsområde i Sose Bugt.

Figur 6 viser hhv. projektområdet fra idéhøringen der var sendt i offentlig høring i perioden fra 7. november til 5. december 2022, og det reducerede projektområde som sendes i supplerende høring.



Figur 6 – Stationsanlægget på Bornholm er nu ansøgt til at ligge i det område, der er markeret med sort gittersignatur. Stationsområdet er således reduceret i forhold til det tidligere projektområde markeret med hvid afgrænsning på figuren. Området vest for Vasegårdsvej bortfalder med den ansøgte projektændring og arealet reduceres fra 254 ha til 150 ha.

1.2.5 Kabelanlæg på Bornholm udvides

Energinet har ansøgt om en projektændring, så kabelanlægget på Bornholm omfatter yderligere anlægsdele til evt. fremtidig opkobling af vindenergi ved Bornholm ved Vester Boderne. Dette betyder, at projektet omfatter i alt 5 ilandføringspunkter med tilhørende kabelkorridorer. Af Figur 7 fremgår de nye kabelkorridorer på Bornholm (Vester Boderne og vest herfor) samt de kabelkorridorer, der forbinder højspændingsstationen med søkablet til Sjælland.



Figur 7 – De tre vestligste kabelkorridorer forbinder højspændingsstationen med søkablet til Sjælland. De to østlige kabelkorridorer ved Vester Boderne og omegn muliggør tilslutning af fremtidig vindenergi til højspændingsstationen.

1.3 Plangrundlag

Den supplerende høring ændrer ikke på forhold vedr. plangrundlag som fremgik af idéfasehøringen (1. offentlighedsfase) som blev afholdt fra 7. november til 5. december 2022.

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 Plan- og Landdistriktsstyrelsen som planmyndighed. Plangrundlaget på Sjælland vil bestå af et landsplandirektiv med tilhørende miljøvurdering.

Plandokumenterne for hver af de to stationsområder vil blive offentliggjort, så man som borger og interesseret kan få yderligere oplysninger om de nærmere forhold omkring stationerne. Plangrundlag skal være vedtaget, før Miljøstyrelsen kan give tilladelse til projektet.

2. Projektets miljøpåvirkninger

2.1 Projektets påvirkning fra kabellægning på land

Med denne supplerende høring fravælges ilandføringspunktet ved Vallø Strand. Hermed bortfalder kabeltracéet fra Snoldelev-Hastrup til Vallø Strand. Ændringerne betyder at strækningen for kabelanlægget reduceres fra ca. 30 km til ca. 8 km. Desuden omfatter projektet nu fem konkrete ilandføringspunkter på Bornholm med tilhørende kabelkorridorer ind til stationsområdet svarende til ca. 11 km kabel.

Kablerne vil blive lagt som jordkabler til de nye højspændingsstationer. På det meste af strækningerne vil kablerne blive gravet ned. På særligt følsomme steder, f.eks. ved krydsning af et vandløb eller et sårbart naturområde, vil kablerne blive lagt ved underboring for at undgå opgravninger. Herved belastes miljø og omgivelser mindst muligt.

Projektets miljøpåvirkninger som vedrører kabellægning på land, vil kunne medføre miljøpåvirkninger primært i anlægsfasen. Disse bliver undersøgt, beskrevet og vurderet i bygherres miljøkonsekvensrapport. Der vil herunder bl.a. 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 arealrestriktioner.

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 støj-mæssig indvirkning i de nærmeste omgivelser.

2.2 Projektets påvirkning fra kabellægning på havet

Med denne supplerende høring reduceres kabelsystemet fra Bornholm til Sjælland fra to til ét idet der sker fravalg af ekstra 0,6 GW kabel, så der etableres kun én kabelgrav.

Det forhold, at projektet nu omfatter et kabelsystem mod tidligere to kabelsystemer ændrer ikke på projektets potentielle miljøpåvirkninger som anført i ideoplægget fra høringen i perioden den 7. november – 5. december 2022.

Projektets miljøpåvirkninger som vedrører kabellægning på havet, vil kunne medføre påvirkninger af vandkvaliteten som beskrevet i Vandområdeplanerne, havstrategi deskriptorerne, påvirkninger af de marinbiologiske forhold, havbundsmorfologien, sedimentspredning i anlægsfasen, skibstrafik, arkæologi, indvindingsområder m.v.

Miljøpåvirkningerne fra kabellægningen på havet vil blive undersøgt, beskrevet og vurderet i miljøkonsekvensrapporten.

2.3 Projektets påvirkninger fra højspændingsstationer

Projektet omfatter etablering af to nye højspændingsstationer en på Sjælland og en på Bornholm. Der er behov for at udvide stationskapaciteten på landjorden for at kunne håndtere den forøgede strømproduktion fra den fremtidige vindenergi.

På Sjælland ændres projektets placering for ny højspændingsstation, og stationens samlede areal reduceres fra 215 ha til 103 ha.

På Bornholm er stationens placering konkretiseret og projektområdet dermed indskrænket fra 254 ha til 150 ha.

Højspændingsstationerne vil kunne medføre støjpåvirkninger og ændringer af visuelle forhold, påvirkning af vand, grundvand, natur m.v. Miljøpåvirkningerne fra højspændingsstationerne på land vil blive undersøgt, beskrevet og vurderet i miljøkonsekvensrapporten for det ansøgte projekt med ændret placering på Sjælland og konkretiseret placering på Bornholm.

2.4 Påvirkning af naboer - støj og trafik

Projektændringerne reducerer arealudlægget til såvel stationsområder som til kabeltracé på Sjælland. På Bornholm udvides antallet af ilandsføringspunkter med tilhørende kabeltracé fra 4 til 5. De trafikale gener vil primært være knyttet til anlægsfasen. Det kan blive nødvendigt kortvarigt at omlægge eller midlertidigt at spærre veje, hvor der skal udføres krydsninger.

Den øgede trafik i anlægsfasen vil medføre øget trafikstøj, som kan udgøre en gene for naboer til området 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. Støjgener vil stamme fra grave- og underboringsarbejde, evt. spunsning eller pæleramning. Generne vil primært forekomme, hvor højspændingsstationerne skal opføres. Forholdet vedr. trafik og støj vil indgå i bygherres miljøkonsekvensrapport.

Driftsfase

I driftsfasen vil der kun 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.

For de dele af anlæggene på land, der kan generere koronastøj (f.eks. ved overgangsmaster) skal dette indgå i bygherres miljøkonsekvensrapport.

2.5 Påvirkning af naboer, luft, lys og risiko

Projektændringerne reducerer arealudlægget til såvel stationsområder og til kabeltracé på Sjælland. På Bornholm udvides antallet af ilandsføringspunkter med til hørende kabeltracé fra 4 til 5.

Anlægsfase

Der vil være kørsel med entreprenørmaskiner, som vil kunne bidrage til emissioner samt støvgener lokalt langs kabelkorridoren. Der forventes at være tale om relativt kortvarige gener, der kan afhjælpes ved fx vanding.

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. Ovenstående forhold indgår i bygherres miljøkonsekvensrapport.

Driftsfase

Der er ikke emissioner fra højspændingsstationerne i driftsfasen, ligesom der ikke forekommer permanent belysning på disse.

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

Projektændringerne forventes ikke at medføre ændringer på projektets mulige påvirkning af jord, grundvand og overfladevand. Dog betyder den ændrede placering af projektområdet på Sjælland, at højspændingsanlægget kan placeres uden for boringsnære beskyttelsesområder. På Bornholm kan højspændingsanlægget med den konkretiserede placering mod øst placeres uden for områder med særlige drikkevandsinteresser.

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.

Både kabelanlæggene og højspændingsstationerne kan potentielt medføre påvirkning af grundvandsforekomster, herunder drikkevand. Der kan endvidere 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 herunder drikkevand vil indgå i bygherres miljøkonsekvensrapport.

Projektets påvirkning på relevante grund- og overfladevandforekomster vil blive belyst i bygherres miljøkonsekvensrapport og vurderet op imod konkrete målsætninger, grænseværdier, kvalitetselementer 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 forventes under normal drift ikke at medføre påvirkning af overflade- og 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

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. I anlægsfasen vil graveområdet og anlægsarbejdet være synligt langs kabelkorridoren samt ved stationsområderne. Når anlægsarbejdet er overstået, vil alle arealer til kabler blive reetableret, og der kan delvist genplantes i de områder, hvor der har været behov for at fælde bevoksning. Påvirkningen fra anlægsarbejderne ved stationsområderne vil være længerevarende (op til 5 år), og vil potentielt kunne påvirke landskabet i denne årrække. Emnet indgår i bygherres miljøkonsekvensrapport.

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 foretages 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 bygherres miljøkonsekvensrapport.

Projektændringerne som vedrører placeringen af stationsområdet på Sjælland vil betyde, at de visuelle påvirkninger af omgivelserne fortrinsvist vil påvirke områder, der i Høje-Taastrup Kommunes Kommuneplan er udlagt til byudvikling og områder, der i Fingerplanen 2019 er udlagt til transportkorridor.

Den konkretiserede placering af højspændingsstationen på Bornholm, vil ikke medføre ændringer i de potentielle miljøpåvirkninger, der er beskrevet i idehøringen 7. november -5. december 2022, idet denne placering allerede var omfattet af det udlagte bruttoareal.

2.8 Påvirkning af Natura 2000-områder og natur

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 Natura 2000-områderne Almindingen, Ølene og Paradisbakkerne, Due Odde, Kystskrænter ved Arnager Bugt, Adler Grund og Rønne Banke, 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. Projektændringen med fravalg af ilandføringspunktet ved Vallø Strand med tilhørende kabelanlæg betyder, at der ikke sker en direkte påvirkning af Tryggevælde Ådal og Køge Å.

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.

2.9 Arealer, materielle goder, befolkning og menneskers sundhed

Projektet vil medføre ændringer af arealanvendelsen omkring højspændingsstationerne i såvel anlægs- som driftsfasen. Arealanvendelsen i områder, hvor der anlægges kabler, påvirkes primært i anlægsfasen, da områderne bliver retableret til samme tilstand som før nedgravning af kabler. Områderne, hvor kablerne er nedlagt, vil i driftsfasen være omfattet af en servitut omkring beplantning m.v., men kan derudover anvendes som tidligere.

Rekreative forhold, som færdsel på stier og strande, sportsaktiviteter og jagt, kan blive midlertidigt påvirket i anlægsfasen, hvor der kan være støj og midlertidig omlægning eller lukninger af kortere varighed af stier og veje. Arbejdspladser vil af sikkerhedshensyn blive indhegnet, og offentligheden vil ikke have adgang til disse områder. Forholdet indgår i bygherres miljøkonsekvensrapport.

Alle strømførende anlæg skaber magnetfelter, når der løber en strøm i dem. Magnetfelternes størrelse afhænger af størrelsen på strømmen, som går igennem kablet/højspændingsstationen. Fælles for alle magnetfelter er, at størrelsen hurtigt mindskes, når man fjerner sig fra kilden til magnetfeltet. Forholdet vedr. magnetfelter indgår i bygherres miljøkonsekvensrapport.

3. Alternativer

3.1 Særligt om alternativer

Miljøkonsekvensrapporten skal omfatte de undersøgte alternativer, herunder behandle de forslag til alternativer, der er fremkommet i den 1. offentlige høring.

Bygherre skal således i miljøkonsekvensrapporten redegøre for rimelige alternativer til projektet, herunder alternative placeringer af stationsanlæggene. Det betyder, at rimelige alternativer, der vedrører f.eks. projektets udformning, teknologi, placering, dimensioner og størrelsesorden, som bygherren har undersøgt, og som er relevante for det fremlagte projekt og dets særlige karakteristika skal vurderes. Derudover skal der angives hovedårsagerne til det trufne valg, herunder en sammenligning af miljøpåvirkningerne.

De i høringen indkomne forslag til alternative placeringer skal behandles i henhold til miljøvurderingslovens kriterier herfor. Sådanne rimelige alternativer skal også adresseres i miljøkonsekvensrapporten, men niveauet for beskrivelsen er ikke det samme som for det projekt, som bygherren har ansøgt om. Det er således ikke et krav, at der for alle foreslåede alternativer foretages en indgående belysning af alternativet.

3.2 Fravalgte alternativer siden 1. offentlighedsfase

I høringsperioden 7. november til 5. december 2022 indkom der en række forslag fra Høje-Taastrup Kommune, Ishøj Kommune, Grønt Råd, lokalråd, landsbylag, interesseorganisationer, foreninger, borgere m.v. som omhandlede placeringen af højspændingsanlæggene på Sjælland og på Bornholm. Disse er samlet i en hvidbog som er offentliggjort den 9. maj 2023 på styrelsens hjemmeside.

På Sjælland blev det foreslået at området til ny højspændingsstation placeres nord for jernbanen mellem Høje-Taastrup og Hedehusene, som vist på Figur 8. Disse områder er benævnt E og D. Derudover blev det foreslået, at stationen placeres i område A, ligesom mange forslag omhandlede, at den nye station ikke ønskes placeret inden for det område, som var sendt i idéhøringen. Disse områder fremgår ligeledes af Figur 8 og benævnes B1, B2 og B3.

Der er desuden forslag om placering af station ved Avedøreværket, i havet ud for Avedøre (Avedøre Holme) og ved Hovegård Højspændingsstation ved Hove.

På Bornholm blev det foreslået at det nye højspændingsområde blev placeret

- På havet
- I hhv. den nordlige eller vestlige del af det udlagte brutto-område
- Vest for Sose Odde (ikke nærmere angivet)
- Raghammer
- Blemmelyng
- Industriområde ved Rønne (ikke nærmere angivet)

Af Figur 9 fremgår en oversigt over de alternative placeringer for stationsanlægget på Bornholm, der er fremkommet i forbindelse med den 1. offentlige høring.

De fravalgte alternativer som indkom i den 1. offentlige høring vil indgå i bygherres miljøkonsekvensrapport.



Figur 8 - Oversigt over foreslåede alternative placeringer for stationsanlæg på Sjælland omkring Solhøj. Område D er også i nogle høringssvar benævnt område X. Bemærk, at område A er foreslået udvidet så et område øst for Ring 5 tillige foreslås inddraget til muligt areal for placering af højspændingsstation. Området fra idéhøringen er vist med rød afgrænsning.



Figur 9 - Oversigt over foreslåede alternative placeringer for stationsanlæg på Bornholm. Området fra idéhøringen er vist med rød afgrænsning.

4. Sådan får du indflydelse

4.1 Hvordan giver du din mening til kende?

Miljøstyrelsen vil gerne have input 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 foregående afsnit, som er relevante at inddrage. Vi skal have modtaget dine idéer og forslag skriftligt per e-mail eller brev senest den 25. juni 2023.

Dit bidrag skal sendes til:

Miljøstyrelsen
Tolderlundsvej 5
5000 Odense C

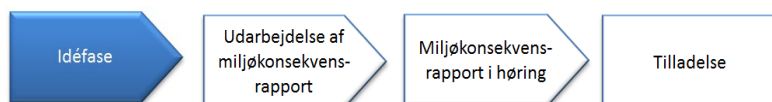
eller som e-mail til:
mst@mst.dk

Anfør venligst emnet:

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

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

4.2 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 udkast til afgørelse sendes i høring i 8 uger. Herefter vil Miljøstyrelsen vurdere, om der kan meddeles tilladelse til projektet.

Der er mindre ændringer i tidsplanen for miljøvurderingsprocessen for projektet som følge af de skitserede ansøgte projektændringer.

Disse betyder bl.a. at Miljøstyrelsens afgørelse efter miljøvurderingsloven til transmissionsanlæg til opkobling af vindenergi ved Bornholm forventes at foreligge ultimo 2024.



Miljøstyrelsen
Tolderlundsvej 5
5000 Odense C

www.mst.dk