



Supplerende idehøring

Indkaldelse af idéer og forslag til afgrænsning af miljøkonsekvensrapport for landanlæg til Nordsøen I - A2 Nymindegab til Endrup

j.nr. 2023-47488
15. april 2024

Supplerende idéhøring

Nordsøen I - A2 Nymindegab til Endrup består af anlæg på havet og på land. Landanlægget har til formål at sende strøm fra havvindmølleparken ind på det eksisterende transmissionsnet. Projektet på land omfatter nedgravede kabler fra ilandføringspunktet ved Nymindegab frem til en kompenseringsstation øst for Nørre Nebel, videre til en koblingsstation nord for Endrup og endelig videre frem til nettilslutningspunktet ved eksisterende Endrup Højspændingsstation. Der skal udarbejdes en miljøkonsekvensrapport, som belyser de miljømæssige konsekvenser af projektet.

I perioden 24. november 2023 til den 22. december 2023 blev der gennemført en første offentlig høring i forbindelse med, at der blev indkaldt ideer og forslag til, hvad miljøkonsekvensrapporten for anlæggene på land skulle indeholde. I høringsfasen blev der offentliggjort et idéoplæg med projektbeskrivelse, og der indkom forslag til ændringer til projektet fra både borgere, erhverv, foreninger og myndigheder. På baggrund af de indkomne forslag samt yderligere detailundersøgelser, er der få steder foretaget mindre ændringer af projektet.

Som resultat af projektændringerne gennemføres nu en supplerende idéhøring. Projektændringerne omfatter en ændret placering af den nye kompenseringsstation øst for Nørre Nebel samt mindre tracéændringer. Den supplerende idéhøring sendes til de borgere, der vurderes at kunne blive berørt af projektændringerne, og høringerne vedrører altså kun ændringerne af projektet.

Du kan læse mere om projektet og projektændringerne på de næste sider. Høringen løber fra d. 15. april til den 6. maj 2024. Ideoplægget, som lå til grund for den første høring, er tilgængeligt på [Landanlæg til Nordsøen I - A2 - Nymindegab til Endrup - Miljøstyrelsen \(mst.dk\)](#)

På Energinets hjemmeside om projektet, kan man finde et interaktivt kort over projektet og ændringerne: <https://energinet.dk/anlaegsprojekter/projektliste/nordsoen-i/>

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
- 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, myndigheder 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 og 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/erhverv/rig-natur/miljoevurdering>

¹ Gælder for projekter omfattet af § 15 i miljøvurderingsloven med tilhørende bekendtgørelse. Miljøministeriets LBK nr. 4 af 03/01/2023 bekendtgørelse af lov om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter (VVM) og BEK nr. 806 af 14/06/2023 bekendtgørelse om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter

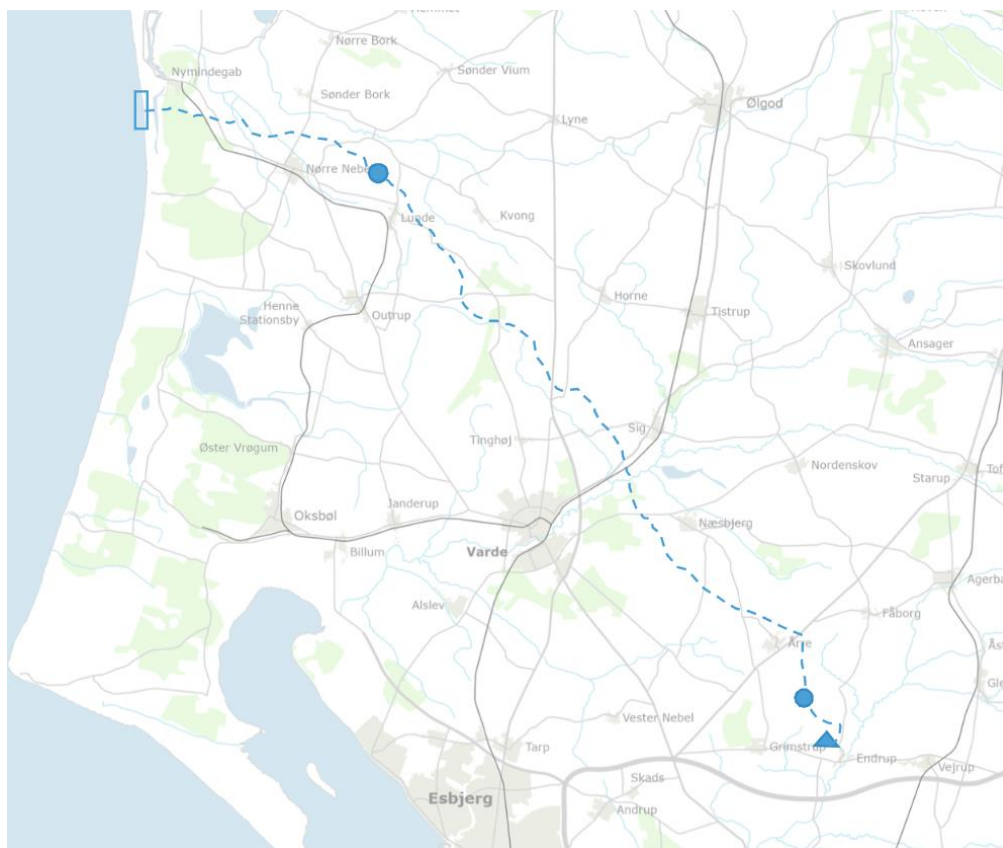
Indhold

1.	Landanlæg til Nordsøen 1 – A2 fra Nymindegab til Endrup	5
1.1	Hvad går projektet ud på	5
1.2	Projektændringer	6
1.2.1	Traceændringer	6
1.2.2	Ændringer ved stationerne	9
2.	Projektbeskrivelse	10
3.	Påvirkninger af miljøet	13
3.1	Påvirkning fra støj og trafik	14
3.2	Påvirkning fra luft, lys og uheld	14
3.3	Påvirkning fra magnetfelter	14
3.4	Påvirkning af jord og jordarealer	14
3.5	Påvirkning af grundvand og overfladevand	15
3.6	Påvirkning af landskab	15
3.7	Natura 2000-områder, andre naturområder, skov mv.	15
3.8	Øvrige forhold	15
3.8.1	Kulturhistorie	15
3.8.2	Kumulative påvirkninger med andre planer og projekter	16
4.	Alternativer	17
5.	Sådan får du indflydelse	18
5.1	Hvordan giver du din mening til kende?	18
5.2	Den videre proces	18
5.2.1	Tidsplanen for miljøvurderingen af projektet	19

1. Landanlæg til Nordsøen 1 – A2 fra Nymindegab til Endrup

1.1 Hvad går projektet ud på

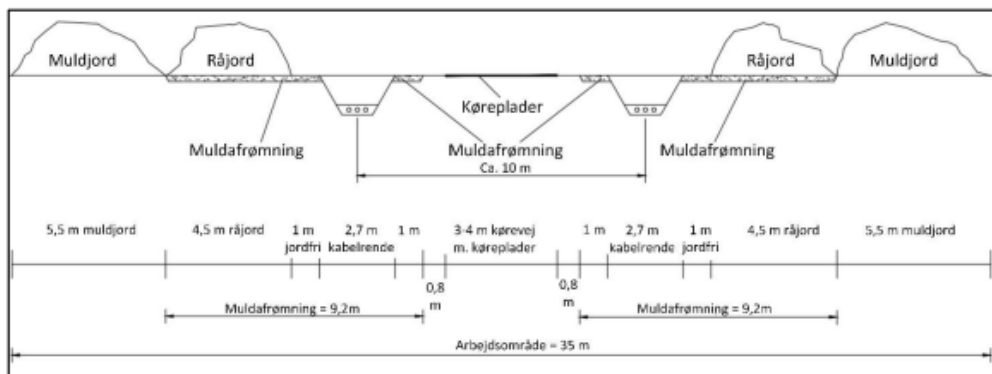
Klima-, Energi- og Forsyningsministeren har med pålæg til Energinet besluttet at igangsætte forundersøgelser for i alt fem nye områder til havvindmølleparker, hvoraf Nordsøen 1- A2 er et af dem.



Figur 1 Placering af projektet Mere Havvind 2030 Nordsøen I-A2 til Endrup, hvor firkanten angiver placering af ilandføringspunktet, cirklerne angiver placering af koncessionvindens anlæg (nord: kompenseringsstation, syd: koblingsstation) og trekanten er Endrup Højspændingsstation. Den stiplede linje angiver placering af landkabeltracé.

Havvindmølleparken planlægges placeret i Nordsøen, 20-80 km fra Jyllands vestkyst ud for Ringkøbing. Herfra føres strømmen via søkabler i land, lige syd for Nymindegab. Fra kysten føres strømmen ca. 53 km over land i 275 kV (forventet spænding) jordkabel.

I forhold til det første idéoplæg med tilhørende høring er spændingen ændret fra 220kV til 275kV. Illustrationen herunder viser et kabelanlæg, som kan indeholde spændinger fra 220kV til 275kV, uden at det ændre på kabelgrav eller projektområdet.



Traceet på land går via en ny kompensationsstation øst for Nørre Nebel. Kompensationsstationen ligger på matrikel 9k, Tarp By, Lunde. Linjeføringen fortsætter til en ny koblingsstation ca.4 km nord for den eksisterende højspændingsstation ved Endrup, som ligger på matriklerne; 1b, Jyllerup By, Årre, 11d, 11i, 12o og 11k, Hjortkær By, Grimstrup. Fra koblingsstationen anlægges et 400 kV kabelanlæg frem til nettilslutningspunktet ved højspændingsstationen ved Endrup.

1.2 Projektændringer

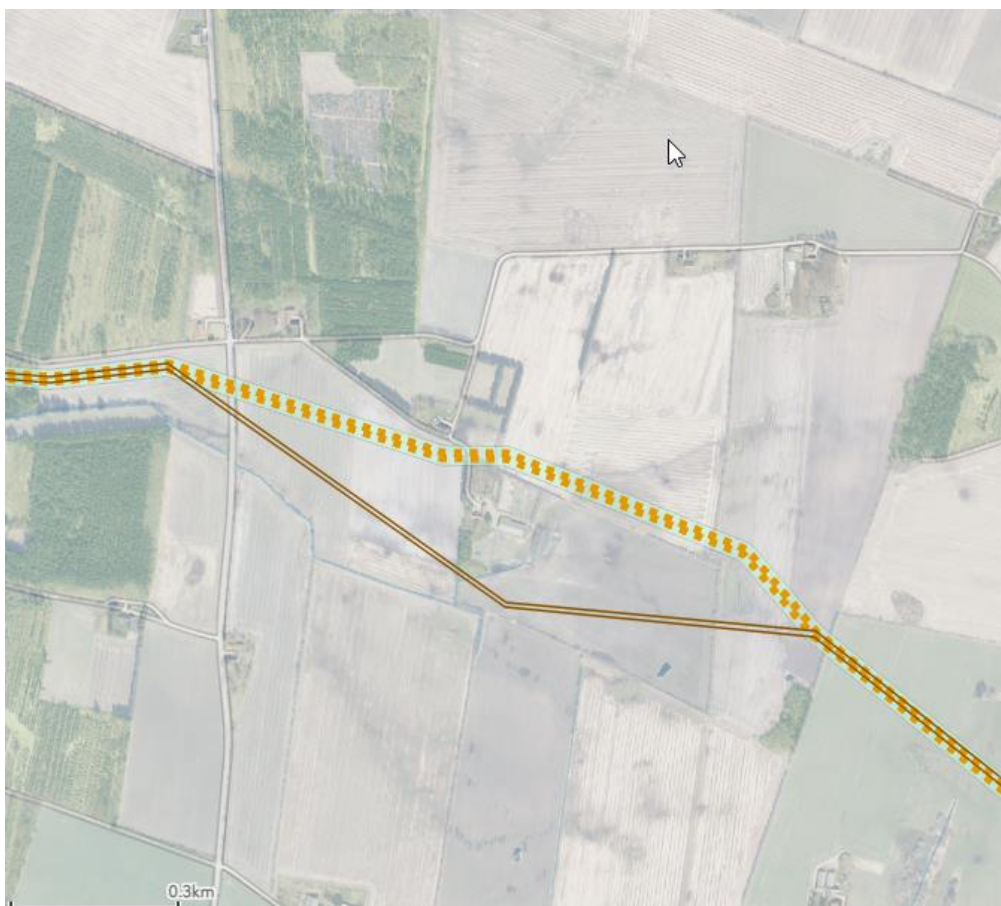
Der er siden første offentlige høring sket en modning af projektet som har medført projektændringer.

Ændringerne er fremkommet dels som respons på konkrete høringsvar i første offentlighedsfase, dels som nødvendige tekniske tilpasninger af projektet.

1.2.1 Traceændringer

1.2.1.1 Nåbjerg, øst for Frøstrupvej

Syd for Nåbjerg flyttes linjeføringen på en cirka 1.300 m lang strækning mod nord. Linjeføringen flyttes uden for ny-tilplantet skov og følger et forslag indgivet af lodsejer. Den nye linjeføring ligger på dyrket landbrugsjord, jf. Figur 2.



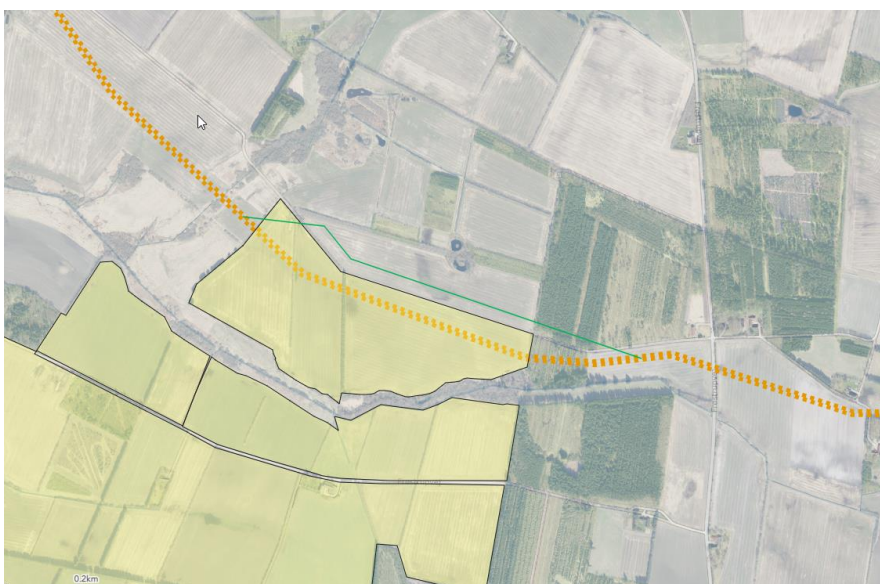
Figur 2 Projektændringer af linjeføringen af A2 øst for Frøstrupvej. Den gule linje angiver den nye linjeføring, mens de to parallelle gule linjer er det oprindelige forslag.

1.2.1.2 Nåbjerg, vest for Frøstrupvej

Syd for Nåbjerg undersøges en flytning af linjeføringen mod nord på en cirka 1.150 m lang strækning.

Der er i to høringssvar foreslået ændret linjeføring af kabelanlægget, hvor der foreslås at flytte traceet uden for det mulige solcelleareal mod nord.

Forslagene om at flytte linjeføringen uden for det mulige solcelleareal mod nord, vil betyde at muligheden for opsætning af solceller ikke forhindres, jf. figur 3.



Figur 3 Projektændringerne af linjeføringen af A2 vest for Frøstrupvej. Den grønne linje angiver den nye linjeføring, mens den gule linje er det oprindelige forslag.

1.2.1.3 Nåbjerg

Vest for Nåbjerg ved Debelvej flyttes linjeføringen på en 1.700 m strækning mod vest. Linjeføringen flyttes til et trace gennem primært dyrket landbrugsjord. Ændringen imødekommer høringssvar der påpeger at det oprindelige forslag går gennem nyplantet fredskov, jf. figur 4.



Figur 4 Projektændringer af linjeføringen af A2 ved Nåbjerg. Den gule prikkede linje angiver den nye linjeføring, mens de to parallelle gule linjer er det oprindelige forslag.

1.2.1.4 Øst for Nørre Nebel

Vest for Nørre Nebel flyttes linjeføringen på en cirka 1.150 m strækning mod syd, jf. figur 6.

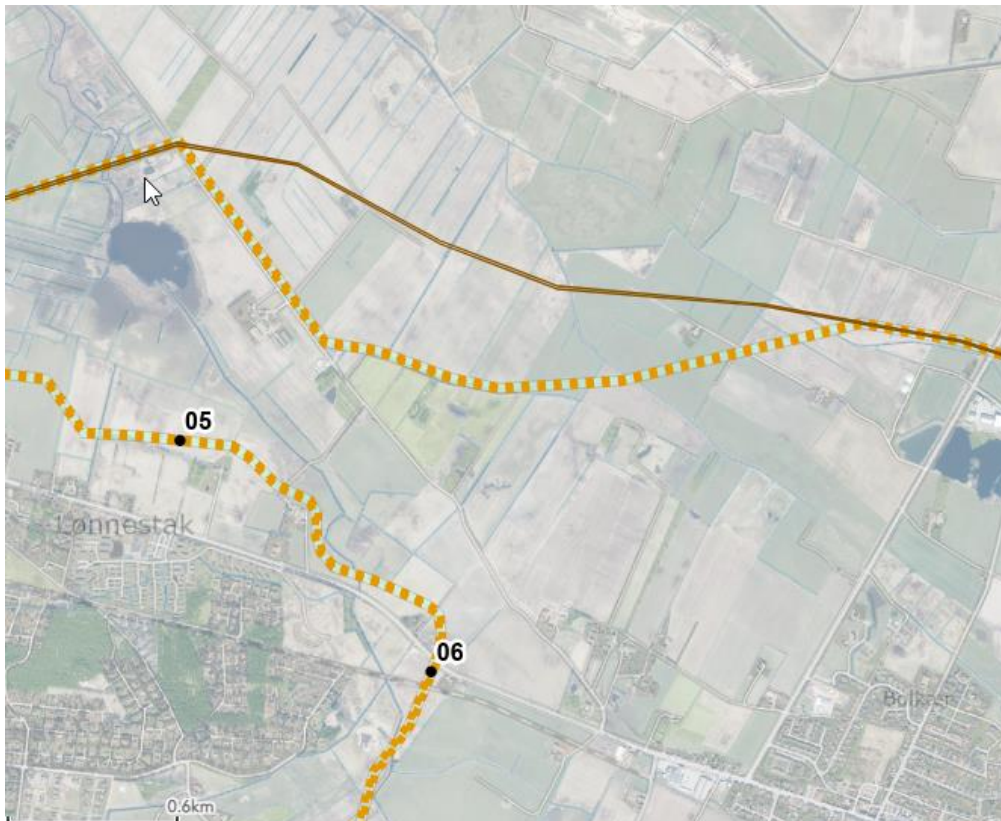
Ændringen imødekommer høringssvar der ønsker at flytte kompensationsstationen på den oprindelige linjeføring og som følge heraf flyttes linjeføringen også, se afsnit 1.2.2.1.

1.2.1.5 Lønnestak

Nord for Lønnestak flyttes linjeføringen på en cirka 2.800 m strækning mod syd, jf. figur 5.

Linjeføringen i det oprindelige forslag gik igennem planlagt område til solceller og vindmøller. Linjeføringen lå desuden i et område med meget højtliggende grundvandsstand og i lavbundsjord.

Ændringen imødekommer høringssvar der påpeger at den ændrede linjeføring vil ligge på let og højtliggende terræn, og samtidig ikke vil hindre projektet med opsætning af møller og solceller.



Figur 5 Projektændringer af linjeføringen af A2 ved Lønnestak. Den nordlige gule prikkede linje angiver den nye linjeføring, mens de to parallelle gule linjer er det oprindelige forslag. Den sydlige gule prikkede linje er linjeføringen for Nordsøen I-A1.

1.2.2 Ændringer ved stationerne

1.2.2.1 Kompenseringsstation ved Nørre Nebel

Øst for Nørre Nebel flyttes linjeføringen 130 m mod syd, jf. figur 6.

Som følge af flytning af linjeføringen på stedet flyttes kompenseringsstationen også. Flytningen imødekommer et høringssvar der påpeger placeringen af stationen, er på et dyrket areal af stor vigtighed for nuværende produktion og med stor tæthed af dræn.

Den foreslåede placering ligger på et ekstensivt udnyttet areal.



Figur 6 Projektændringer af linjeføringen af A2 og kompenseringsstationen øst for Nørre Nebel. Den gule prikkede linje angiver den nye linjeføring, og den grønne dobbelte linje er det oprindelige forslag. Kompenseringsstationen flyttes 130 m mod syd. Den mørkere blå firkant angiver den nye placering af kompenseringsstationen, den lysere blå firkant er det oprindelige forslag.

2. Projektbeskrivelse

Anlægget på land består af to nedgravede landkabler, en kompenseringsstation ved Nørre Nebel og en koblingsstation ved Endrup.

Strømmen føres i land med søkabler syd for Nymindegab i Varde Kommune. Ilandføringen af søkabler sker forventelig ved nedgravning af kablet i en åben rende på stranden frem til en samling med landkablet i en muffesamling. Herfra underbores de bagvedliggende klitter på en ca. 1100 meter lang strækning. Derefter starter nedgravning af kabelanlægget. Øst for Nørre Nebel etableres en kompenseringsstation og kabelanlægget fortsætter til en planlagt koblingsstation nær Endrup og derefter etableres et 400 kV kabelanlæg til slutpunktet i Energinets højspændingsstation i Endrup.

Der er udlagt et projektområde for kabelanlægget i et 100 m bredt bælte omkring kabelstrækningen. Den præcise placering af selve kabeltracéet inden for bæltet kan først endeligt fastlægges, når der er meddelt § 25 tilladelse og koncessionvinder har indgået individuelle aftaler med lodsejerne inden for projektområdet. På det meste af strækningen vil kablerne blive gravet ned. På særligt følsomme steder, fx ved krydsning af et vandløb eller et sårbart naturområde, vil kablerne blive lagt ved en underboring for at undgå opgravninger. Herved belastes miljø og omgivelser mindst muligt.

I forbindelse med anlægsfasen vil der være et ca. 35 meter bredt arbejdsbælte. Når kablerne er endeligt anlagt og arealerne reetableret, vil der blive tinglyst et 17 meter bredt servitutbælte, hvor der er begrænsninger i anvendelsen. Almindelig landbrugsmæssig drift kan fortsætte inden for servitutbæltet.

Der skal langs kabeltraceet etableres midlertidige oplags- og arbejdspladsarealer, hvor blandt andet kabeltromler stiller særlige krav til indretning af oplagspladser og køreveje. På Energis 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 ved at benytte følgende link: [Nordsøen I \(energinet.dk\)](https://www.energinet.dk/nordsoen1)

Det samlede landanlæg består således af følgende elementer:

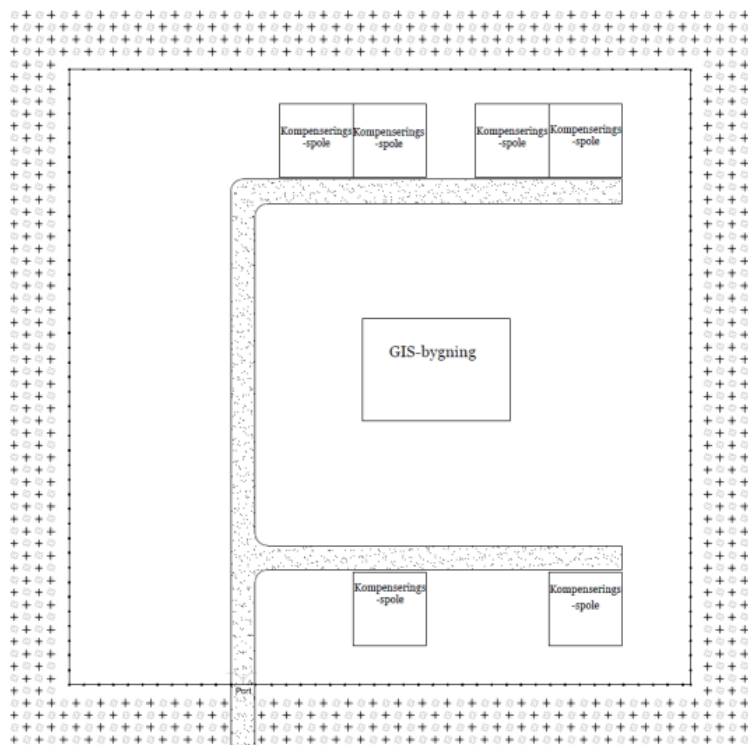
- etablering af nyt 275 kV nedgravet kabelanlæg (275 kV er forventede spændingsniveau). I idéoplæg til 1. høring som løb fra den 24. november til 22. december 2023, blev der beskrevet 220 kV som forventet spændingsniveau. Dette er ændret til 275kV efter forslag fra projektudviklere. Dette ændre i øvrigt ikke forudsætningerne for kabelanlægget
- et ilandføringsanlæg med kabel og samlemuffer på kysten ved Nymindegab
- en kompenseringstation ved Lunde, øst for Nørre Nebel
- en koblingsstation nær Endrup
- et ca. 49 km kabeltracé fra Nymindegab til koblingsstationen ved Endrup
- et ca. 4 km 400 kV kabelanlæg fra koblingsstationen til den eksisterende højspændingsstation ved Endrup

2.1 Kompenseringstation

Kompenseringstationen øst for Nørre Nebel vil kræve et areal på 2,4 ha og vil indeholde følgende:

- Bygning til GIS-anlæg, relæfelter mv.
- Lynfangsmaster (5-10) op til 30 meter i højden
- Etablering af 6 stk. kompenseringsspoler
- Adgangsveje og køreveje
- Kabelføringsveje mellem bygning og højspændingsanlæg mv.
- Montering af stativer, højspændingskomponenter inkl. Interne forbindelser
- Stålhegn omkring stationsarealet og et op til 10 meter bredt beplantningsbælte
- LAR-anlæg til nedsivning af overfladevand. Dette kan alternativt placeres under for stationens hegn. Bassiner etableres med olieudskillere. Dette kan alternativt placeres uden for stationens hegn.

Herunder ses en oversigtstegning over kompenseringstationen.

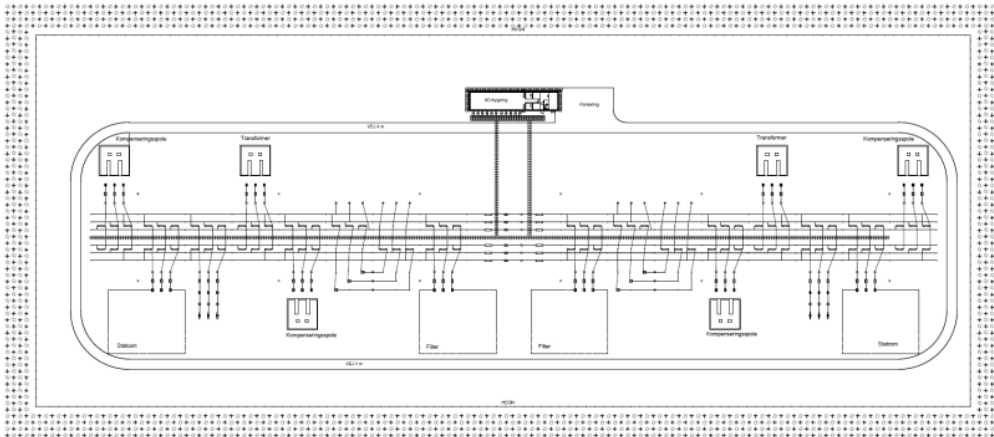


2.2 Koblingsstationen

Koblingsstationen nord for Endrup, vil kræve et areal på 7,2 ha og vil indeholde følgende:

- Manøvrebygning til relæfelter mv.
- Lynfangsmaster (12-18) og op til 30 meter i højden
- Etablering af 4 kompenseringspoler
- 15 stk. felter for tilslutning af kabler, transformere, filtre og kompenseringspoler
- 2 stk. 220/400 kV transformere
- 2 stk. filtre
- 2 stk. STATCOMS
- Adgangsveje og køreveje
- Kabelføringsveje mellem bygning og højspændingsanlæg mv.
- Montering af stativer, højspændingskomponenter onkl. Interne forbindelser
- Stålhegn omkring stationsarealet og et op til 10 meter bredt beplantningsbælte
- LAR-anlæg til nedsivning af overfladevand. Dette kan alternativt placeres uden for stationens hegn.

Herunder ses en oversigtstegning af koblingsstationen samt et eksempel på en bygning indeholdende et kompakt indendørs koblingsanlæg



3. Påvirkninger af miljøet

"Energinet skal i forbindelse med miljøvurderingen af projektet udarbejde en miljøkonsekvensrapport, som belyser projektets væsentlige miljøpåvirkninger. Hvis Miljøstyrelsen vurderer, at en given påvirkning ikke er væsentlig, skal den ikke beskrives i miljøkonsekvensrapporten.

3.1 Påvirkning fra støj og trafik

Projektændringerne vil visse steder medføre øget trafik og støj, som kan udgøre en gene for omkringboende og brugere af området.

Både stationer og kabelanlæg vil altovervejende blive etableret i landbrugsområder? Anlægsarbejder og tung trafik til anlæggene kan medføre både trafikale udfordringer i form af midlertidige vejspærringer, flere langsomt kørende entreprenørmaskiner, og eventuelt støjpåvirkninger i forhold til boliger og anden bebyggelse i umiddelbar nærhed af projektområdet.

I driftsfasen kan der alene være støjpåvirkninger fra kompenseringstationen ved Nørre Nebel og koblingsstationen ved Endrup.

3.2 Påvirkning fra luft, lys og uheld

Både stationer og kabelanlæg vil altovervejende blive etableret i landbrugsområder hvor der forventes at være gode spredningsmuligheder af udledte forbrændingsgasser fra anlægsaktiviteterne.

Der kan være lokale lysgener fra anlægsarbejderne, særligt hvis anlægsarbejder udføres i de mørke tider af året, samt fra byggepladsbelysning. Dette skal leve op til arbejdstilsynets regler for tilstrækkelig belysning. Lyskilderne afskærms og indrettes, så de ikke blænder naboer.

Den øgede trafik kan øge risikoen for uheld og dermed behovet for omdirigering, skiltning og diverse andre midlertidige projekttiltag.

3.3 Påvirkning fra magnetfelter

Alle strømførende anlæg skaber magnetfelter, når der er strøm i dem. Magnetfelternes størrelse afhænger af størrelsen på strømmen, som går igennem anlæggenes kabler, opbygningen af kablerne og afstanden til magnetfeltets kilde. Fælles for alle magnetfelter er, at størrelsen aftager, når man fjerner sig fra kilden.

Den præcise placering af selve kablerne er ikke endeligt fastlagt. Men ved placeringen overholdes Sundhedsstyrelsens forsigtighedsprincip og forsigtighedsafstande til beboelsesejendomme eller andre bygninger, som benyttes til ophold af mennesker.

3.4 Påvirkning af jord og jordarealer

I forbindelse med etablering af kabelanlæggene vil der ske opgravning til en kabelrende. På landbrugsjord vil muldjord og råjord generelt blive holdt adskilt, så arealerne efter anlægsarbejdet kan retableres og den landbrugsmæssige drift af arealerne kan fortsætte. I forbindelse med retablering af arbejdsarealerne registreres og retableres de dræn, som anlægsarbejderne har berørt. Desuden må det forventes, at de berørte landbrugsarealer i en årrække efter anlægsarbejderne vil have en strukturskade, hvorfor der efter anlægsarbejderne bl.a. vil blive ydet en erstatning for afgrødetab og strukturskade i henhold til landsaftale om el- og fiberanlæg.

Forud for anlægsarbejderne vil der blive erhvervet ret til midlertidig brug af arbejdsarealer langs med kabelanlæggene.

Projektet berører ikke registrerede jordforureninger, men det kan ikke udelukkes, at der vil dukke ukendte jordforureninger op, som nødvendiggør konkret stillingtagen

på de enkelte lokaliteter og planlægning af håndteringen heraf. Der vil være beredskabsplaner for denne håndtering, inkl. inddragelse af de relevante myndigheder, mv.

3.5 Påvirkning af grundvand og overfladevand

Det er sandsynligt, at kabelgrave og stationsområder og særligt i områder, hvor grundvandet ligger højt midlertidigt skal holdes fri for vand ved oppumpning af grundvand. Det oppumpede vand vil blive ledt til nedsivning på terræn eller udledes til recipient (vandløb).

Der er ved alle anlægsarbejder en risiko for forurening af grundvand og overfladevand fra spild og uheld, som skal minimeres, f.eks. ved udarbejdelse af beredskabsplaner.

3.6 Påvirkning af landskab

Nedgravningen af kabler vil undervejs i anlægsfasen midlertidigt påvirke den landskabelige oplevelse i et lokalområde, og det vil ligeledes efterlade et spor i landskabet, som følge af synlig ændret struktur på marker og huller i levende hegn samt evt. skovområder.

På og omkring selve stationsområderne vil der være en permanent påvirkning af landskabet. Der vil blive etableret beplantningsbælter omkring de nye stationer, som på sigt vil sløre anlæggene, men i en årrække vil de fremstå synlige i landskabet, ligesom stationerne kan forhindre fri udsigt over landskabet fra nogle vinkler.

3.7 Natura 2000-områder, andre naturområder, skov mv.

Etablering af kabelanlægget vil involvere krydsning af beskyttede naturområder, fældning af bevoksninger mv.

Der kan forekomme en påvirkning fra projektets anlægs- og/eller driftsfase på beskyttede bilag IV arter fx padde og flagermus. Dette kan ske gennem afskæring af vandringsruter, beskadigelse af levesteder mv.

Hvis kabelarbejdet ikke kan tilrettelægges, så man kommer uden om beskyttet natur, vil området som udgangspunkt blive underboret.

Etableringen vil nødvendiggøre underboring af to Natura 2000 områder, N69: Ringkøbing Fjord og Nymindestrømmen samt N88: Nørholm Hede, Nørholm Skov og Varde Å øst for Varde.

Der vil derfor blive udarbejdet Natura 2000 væsentlighedsvurdering og om nødvendigt konsekvensvurdering for at kvantificere påvirkningen af disse områder samt gennemført eventuelt nødvendige projektilpasninger.

3.8 Øvrige forhold

3.8.1 Kulturhistorie

Der vil for kabelanlæg og stationsområder være et vist overlap med områder omfattet af f.eks. fortidsmindebeskyttelseslinjer og kulturarvsarealer, ligesom der vil forekomme krydsning af beskyttede sten- og jorddiger mv.

3.8.2 Kumulative påvirkninger med andre planer og projekter

Som nævnt, er projektet et af flere projekter om havvindmøllers tilhørende kabelanlæg på land. Projektet vil for en del af kabelanlægget, og placeringen af koblingsstationen, kunne få kumulative miljøpåvirkninger med projektet Nordsøen I – A1.

Derudover er der for nuværende kendskab til følgende projekter som potentielt kan medføre kumulative påvirkninger:

- Der er igangsat planarbejde for udvidelse af højspændingsstationen ved Endrup, samt MV af projektet. Idehøringen er gennemført og projektet er i fase med udarbejdelse af plangrundlag og Miljøvurdering.
- Luftledningsprojekterne 400 kV Endrup-Idomlund og 400 kV Endrup-Grænsen er lige nu i anlægsfase og forventes færdige inden dette projekt kan sættes i gang.
- Kabelanlægget vil passere tæt på Energinets 150 kV anlæg Midt- og Vestjylland, EDR-KAE” mellem Næsbjerg og Årre.
- Kabelanlægget passerer projektområdet for kabelanlæg til Energiø Nordsøen projektet.

De samlede miljøpåvirkninger kan potentielt medføre øgede påvirkninger for alle miljøemner.

Eventuelle øvrige planlagte projekter, som der i løbet af miljøvurderingsprocessen opnås kendskab til, skal ligeledes behandles i relevant omfang.

4. Alternativer

Kabelstrækninger og stationsplaceringer, er valgt ud fra grundige analyser af lokale forhold, herunder lodsejere/naboer, natur og miljøforhold, tekniske forhold samt oplysninger modtaget i første høring.

Ud fra indkomne input og høringssvar i forbindelse med denne supplerende idéfase, samt den senere 2. offentlighedsfase, vil der efterfølgende kunne foretages justeringer.

Placeringen af den nye station er afstemt med Varde Kommune (planmyndigheden). Den endelige politiske beslutning i kommunen, om igangsætning af det konkrete planarbejde, vil ske, når denne supplerende høring er færdig.

o-alternativet, der beskriver den sandsynlige udvikling og påvirkning på miljøet i den situation, hvor projektet ikke gennemføres, vil indgå i miljøvurderingen.

5. Sådan får du indflydelse

5.1 Hvordan giver du din mening til kende?

Miljøstyrelsen vil gerne have input til projektændringerne 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. Det gælder særligt, hvis 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 6. maj 2024**

Dit bidrag skal sendes til Miljøstyrelsens hovedpostkasse

mst@mst.dk

Alternativt kan bidraget sendes som brevpost til:

Miljøstyrelsen
Tolderlundsvej 5
5000 Odense C

Anfør venligst emnet:

Supplerende høring - Miljøvurdering af Landanlæg til Nordsøen 1 – A2 – Nymindegab til Endrup, j.nr. 2023 – 47488

Herudover bedes du/I anføre dit/jeres navn og adresse i høringssvaret.

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

5.2 Den videre proces

Når høringen er afsluttet, sammenfatter Miljøstyrelsen de indkomne forslag i en udtalelse (afgrænsning), der fastlægger, hvad der skal indgå i bygherres videre arbejde med udarbejdelsen af miljøkonsekvensrapporten. Høringssvarene fra henholdsvis Miljøstyrelsens og Varde kommunes høringer udveksles mellem de to myndigheder.

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

Når Miljøstyrelsen har godkendt forslaget til miljøkonsekvensrapport, sendes rapporten sammen med bygherres ansøgning og Miljøstyrelsens udkast til afgørelse i en offentlig høring i 8 uger. Herefter vil Miljøstyrelsen vurdere endeligt, om der kan meddeles tilladelse til projektet og hvilke vilkår der skal indgå i en evt. tilladelse.

5.2.1 Tidsplanen for miljøvurderingen af projektet

Miljøvurderingsprocesserne planlægges udført efter nedenstående hovedtræk:

- Natur- og miljøundersøgelser 2. kvartal 2024 – 3. kvartal 2024
- Udarbejdelse af miljøkonsekvensrapport 1. kvartal 2024 – 2. kvartal 2025
- 2. offentlighedsfase og afgrøelse 3. kvartal 2025 – 4. kvartal 2025

Projektets anlægsaktiviteter forventes gennemført i perioden 2026 til 2028 efter nedenstående hovedtræk:

- Rettighedsrhvervelse og ekspropriation – 1. kvartal 2026 – 4. kvartal 2026
- Anlægsperiode kabelanlæg 1. kvartal 2027 – 4. kvartal 2028
- Anlægsperiode stationer 1. kvartal 2027 – 4. kvartal 2028



Miljøstyrelsen
Tolderlundsvej 5
5000 Odense C

www.mst.dk