Til arbejdsbrug/Restricted

06. november 2026
Navn.: slyn
Sagsnr.: GEO-2025-04928
Dokumentnr.: 9509278

Varde Kommune

Afgrænsning af miljørapport af planlægning for og projekt af nye **Højspændingsstationer ved Furtmose**

Planlægningen omfatter lokalplan 14.10.L01 og tillæg 14 til Kommuneplan 2025 for Varde Kommune

Indhold

1 Indledning 3
1.1 Miljøvurdering af planer 3
1.2 Miljøkonsekvensvurdering af projektet 3
1.3 Fælles rapport 4
1.4 Formålet med afgrænsningsnotatet 4
2 Høring af afgrænsningsnotatet 4
2.1 Høringsperiode 5
3 Plan- og projektbeskrivelse 5
3.1 Indledning 5
3.2 Forslag til lokalplan med tilhørende kommuneplantillæg 6
3.3 Projektbeskrivelse 7
3.3.1 Projektet "Ny 400/150 kV-station Furtmose" (Driftsfase) 7
3.3.2 Projektet "Ny 400/150 kV-station Furtmose" (Anlægsfase) 11
4 Referencescenarie 13
5 Metode 13
5.1 Det brede miljøbegreb 14
5.2 Miljørapportens indhold 14
5.2.1 Afværgeforanstaltninger og overvågning 13
5.2.2 Ikke-teknisk resumé 15
5.3 Afgrænsning 15
6 Miljørapportens indhold – afgrænsning 16
6.1 Biodiversitet (biologisk mangfoldighed, flora og fauna) 16
6.2 Befolkningen 22

6.3 Menneskers sundhed 25
6.4 Jordbund 28
6.5 Jordarealer 29
6.6 Vand 31
6.7 Luft 32
6.8 Klima (klimatiske faktorer) 33
6.9 Materielle goder 40
6.10 Landskab 42
6.11 Kulturarv 45
6.12 Større menneske- og naturskabte katastroferisici og ulykker 48
6.13 Ressourcer (ressourceeffektivitet) 49
7 Øvrige oplysninger 52
8 Den videre proces 52

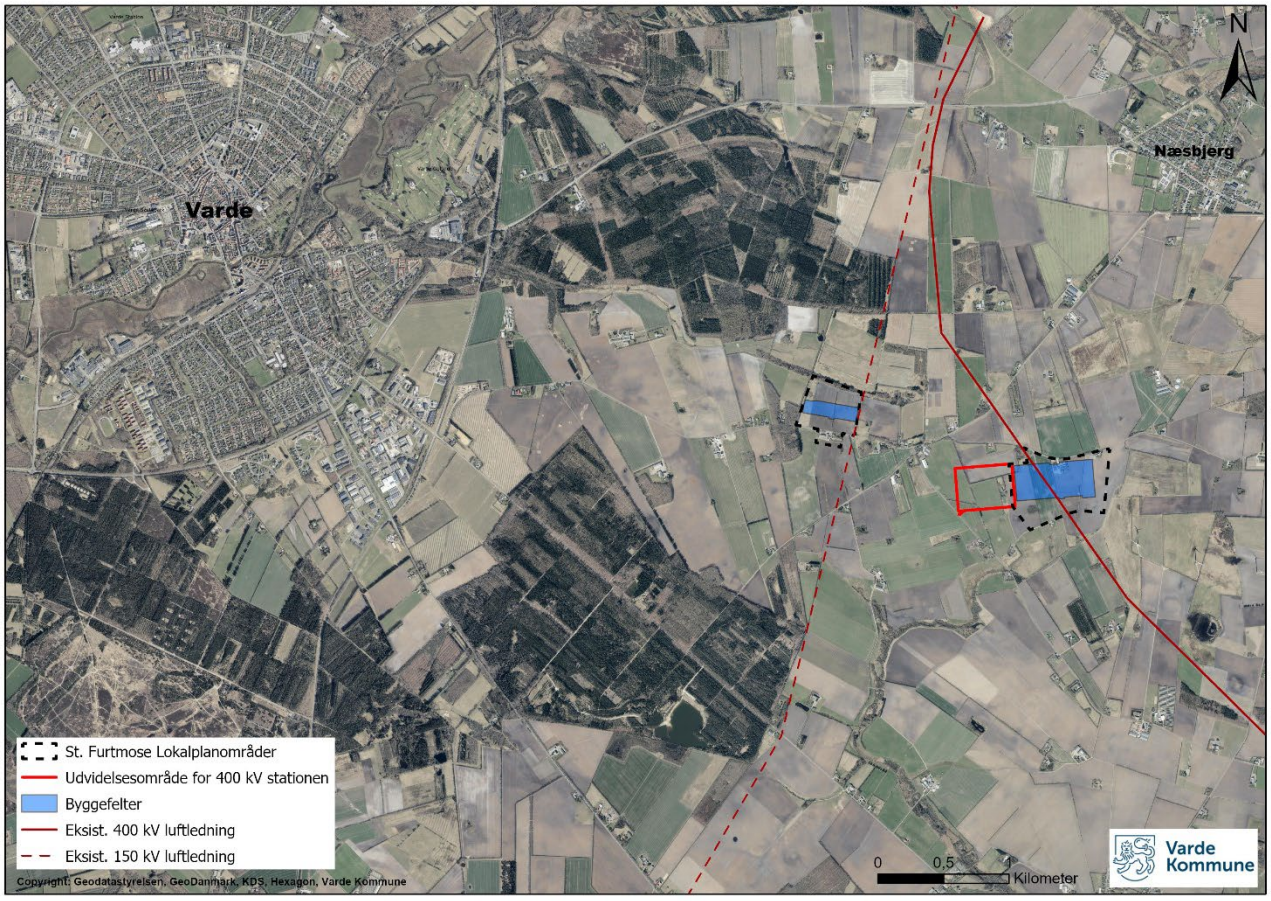
Bilagsoversigt

Bilag 1 *Opdaterede lokalplanansøgning fra den 28.05.2026*

Bilag 2 *Opdaterede projektansøgning fra 30.09.2025*

1 Indledning

Varde Kommune har modtaget en ansøgning fra Energinet om at starte planlægningen for en ny 400 og 150 kV-højspændingsstation i to adskilte områder. Områderne ligger cirka 6 km øst for Varde og skal imødekomme lokale behov.



Figur 1-1: Statsionsområdernes placering i forhold til Varde By og eksisterende luftledninger.

1.1 Miljøvurdering af planer

Ansøgningen medfører, at der i Varde Kommune skal udarbejdes kommuneplantillæg samt lokalplan. Kommuneplantillægget vil omfatte både de ansøgte stationsområder på ca. 51 ha, som forudsættes lokalplanlagt, samt et yderligere areal på ca. 14 ha, der skal sikre fremtidige udvidelsesmuligheder for 400 kV-stationen. Lokalplanen vil omfatte de to stationsområder med et samlet areal på ca. 51 ha.

De eksisterende luftledning er omfattet af et landsplandirektiv og kablerne mellem stationerne og til eksisterende jordkabler er nedgravede, hvorfor de ikke skal planlægges efter planloven.

Bestemmelserne i lokalplanen og kommuneplantillægget fastsættes i henhold til lov om planlægning (LBK nr. 572 af 29. maj 2024).

Det er Varde Kommunes vurdering, at planforslagene skal miljøvurderes. Denne beslutning er truffet efter miljøvurderingslovens § 8, stk. 1 på baggrund af en planernes karakter og omfang.

1.2 Miljøkonsekvensvurdering af projektet

Energinet har anmodet om, at der frivilligt udarbejdes en miljøkonsekvensrapport for det samlede projekt i medfør af miljøvurderingslovens § 19, stk. 4.

Dette sker, selvom projektet er opført på bilag 2 til miljøvurderingsloven og omfattet af punkt 3c: "Transport af elektricitet gennem luftledninger (projekter, som ikke er omfattet af bilag 1)."

Ansøgningen er oprindeligt indsendt til Styrelsen for Grøn Arealomlægning og Vandmiljø (SGAV). Efter tilkendegivelse fra Energinet har Varde Kommune hjemtaget kompetencen til at behandle miljøkonsekvensvurderingen fra SGAV. Varde Kommune er dermed myndighed for miljøvurderingen af projektet.

Projektet omfatter:

- Etablering af en ny 150 kV højspændingsstation
- Etablering af en ny 400 kV højspændingsstation
- Etablering af jordkabler mellem de to stationer samt tilslutning til eksisterende kabelanlæg
- Indsløjfning af den eksisterende 400 kV luftledning (Endrup - Stovstrup) på den nye 400 kV station

1.3 Fælles rapport

Miljøvurdering af planerne og miljøkonsekvensvurdering af projektet bliver udarbejdet som én samlet rapport. Dette skyldes, de samme emner, der skal belyses for henholdsvis planerne og projektet, i vidt omfang er sammenfaldende. Samtidigt er den samlet rapport valg af hensyn til overskueligheden og for at sikre en fyldestgørende behandling af det samlede anlægs kumulative virkninger. Rapporten benævnes herefter miljørapporten. I miljørapporten er påvirkningen i forhold til henholdsvis planerne og projektet tydeliggjort for hvert emne.

Miljørapporten skal give en samlet beskrivelse af projektet og planerne og disses miljøkonsekvenser, som kan give grundlag for såvel en offentlig debat som Varde Kommunes endelige beslutning om, hvorvidt planerne kan vedtages, og om der kan gives tilladelse til projektet.

Rapporten fremlægges sammen med udkast til planer og tilladelser offentligt i 8 uger. På baggrund af de indkomne bemærkninger og konklusionerne i miljørapporten, vil Varde Kommune afgøre, om planerne kan vedtages og om der kan udstedes tilladelser til det ansøgte projekt.

1.4 Formålet med afgrænsningsnotatet

Varde Kommune skal ifølge miljøvurderingsloven §§ 11 og 23 indlede miljøvurderingen med en afgrænsning af miljørapportens indhold. Afgrænsningen har til formål at beskrive, hvilke miljøtemaer, der skal behandles, samt hvor omfattende og detaljerede oplysningernes skal være.

Nærværende afgrænsningsnotat er opbygget efter kravene til miljørapportens indhold, som beskrevet i miljøvurderingslovens bilag 4 og 5. Miljørapporten vil således detaljeret redegøre for de punkter, som fremgår af nærværende afgræsningsnotat.

Nærværende afgrænsningsnotat tjener desuden som orientering af projektet for offentligheden og indkaldelse af idéer og forslag til miljørapportens indhold.

2 Høring af afgrænsningsnotatet

Varde Kommune skal ifølge miljøvurderingslovens § 11 indlede miljøvurderingen med en afgrænsning af miljørapportens indhold.

Ved afgrænsning af miljørapportens indhold skal Varde Kommune i henhold til miljøvurderingsloven § 32, stk. 3, nr. 2 og § 35, stk. 3, nr. 2 give berørte myndigheder og stater mulighed for at afgive kommentarer og stille spørgsmål for så vidt angår miljøvurderingen af planerne. Det samme gælder for offentligheden for så vidt angår miljøvurderingen af projektet, jf. miljøvurderingsloven § 35 stk. 3, nr. 2.

Til arbejdsbrug, ikke endeligt

Planerne og projektet vurderes ikke at få grænseoverskridende indvirkninger på miljøet, og der skal der for ikke foretages høring af andre stater efter miljøvurderingslovens § 38.

Afgrænsningen har til formål at beskrive, hvilke miljøtemaer der skal behandles i miljøvurderingen. Et udkast til afgrænsningen af miljørapportens indhold fremgår af Kapitel 6 "Miljørapportens indhold – afgrænsning".

Afgrænsningsnotatet er udarbejdet på baggrund af sagens oplysninger, herunder den opdaterede lokalplanansøgning fra den 28.05.2026, den opdaterede projektansøgning fra 30. september 2025, Varde Kommunes dialog med ansøgeren og dennes rådgivere, kommunens erfaringer med lignende projekter samt viden om potentielle miljøpåvirkninger fra anlæg af denne karakter og størrelse.

Nærværende udkast til afgrænsningsnotat er sendt i høring hos følgende myndigheder:

Styrelsen for Grøn Arealomlægning og Vandmiljø
Energistyrelsen
Slots- og kulturstyrelsen

2.1 Høringsperiode

Har du bemærkninger til afgrænsningen skal Varde Kommune modtage dit høringssvar senest den 6.12.2026.

Du kan sende din bemærkning til Varde Kommune på følgende måde:

Bemærkningerne skal være skriftlige og sendes via høringsportalen på Varde Kommunes hjemmeside www.varde.dk → "kommunen" → "høring og afgørelser" eller

Med brev til:
Plan, GIS og Bæredygtig Udvikling, Varde Kommune
Bytoften 2, 6800 Varde

Mærk høringssvaret: " Højspændingsstationer ved Furtmose".

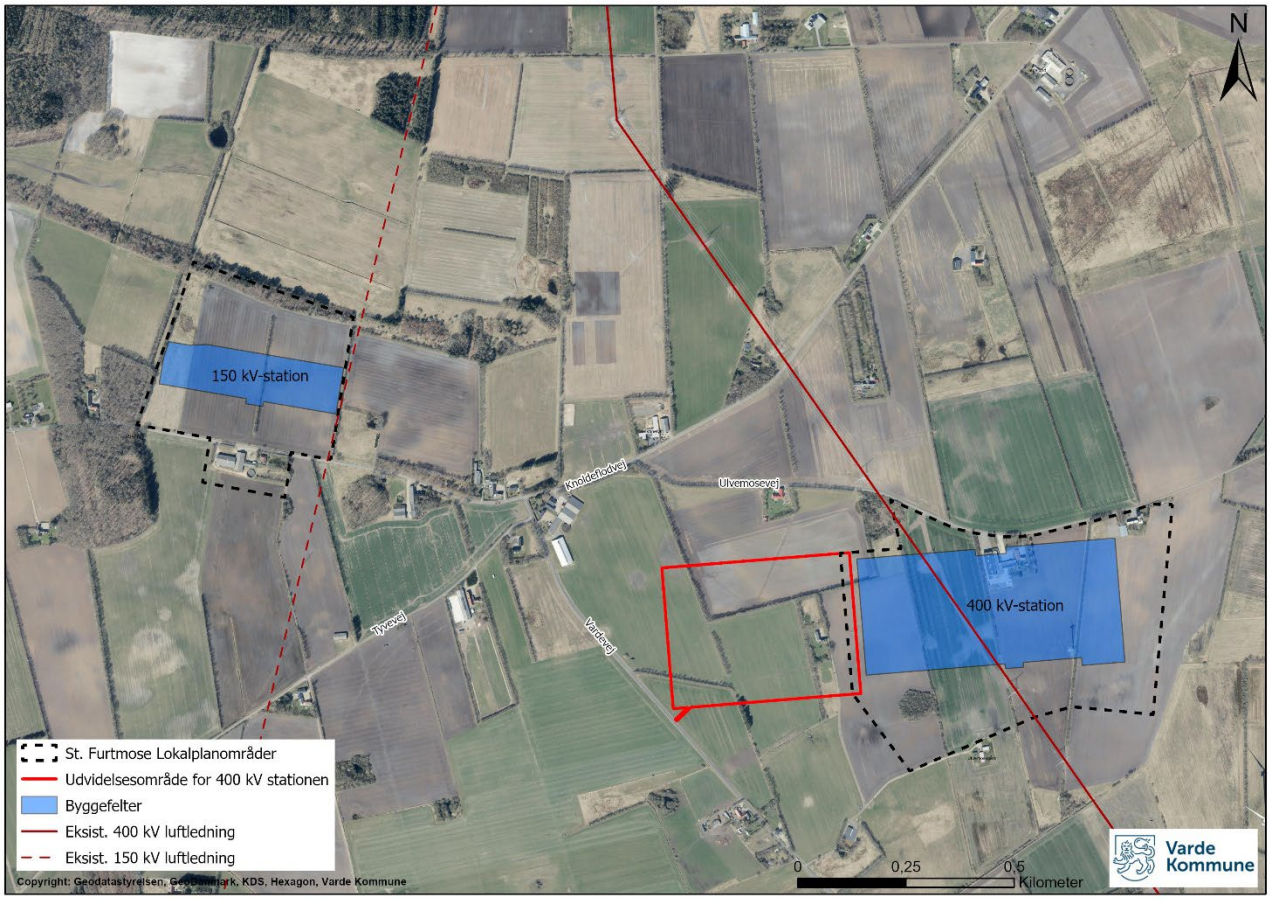
Alle har ret til at komme med bemærkninger. Alle skriftlige bemærkninger indgår i den videre behandling og bliver offentliggjort på Varde Kommunes hjemmeside.

3 Plan- og projektbeskrivelse

3.1 Indledning

Energinet har et ønske om at etablere en ny 400 og 150 kV-højspændingsstation i to adskilte stationsområder. De to stationer skal gøre det muligt for nye store virksomheder med et højt strømforbrug at etablere sig. Samtidig skal de understøtte produktion af grøn energi, for eksempel fra solceller og vindmøller. Stationerne bygges som åbne anlæg og forbindes med kabler både imellem hinanden og til eksisterende kabelanlæg.

Stationsområdet vil samlet dække ca. 51 hektar og bestå af to adskilte dele: én til en 400 kV-station syd for Ulve-mosevej og én til en 150 kV-station ved Knoldeflodvej. Der skal også laves ændringer i kabelføringer og tilslutning af master i området, blandt andet i forbindelse med 400 kV-luftledningen mellem Endrup og Stovstrup. Samtidig ønsker Energinet at planlægge for et areal til en mulig fremtidig udvidelse af 400 kV-stationen på ca. 14 hektar.



Figur 3-1: Statsionsområdernes placering i eksisterende luftledninger og veje.

3.2 Forslag til lokalplan med tilhørende kommuneplantillæg

Planforslagenes formål er at muliggøre etablering af transformerstationer ved Furtmose. Planlægningen skal sikre, at anlæggene gives en placering og udformning, som indpasses i det omgivende landskab, og hvor der tages behørigt hensyn til natur, naboer, kulturarv samt flora og fauna. Desuden er det lokalplanernes formål at sikre, at områderne retableres, når anlæggene ikke længere er i drift.

Området har hidtil været anvendt til landbrugsdrift. Området ligger i landzone og er ikke omfattet af gældende lokalplaner eller kommuneplanrammer.

Der skal derfor udarbejdes kommuneplantillæg med henblik på at udlægge de nødvendige rammer. I kommuneplanrammerne fastsættes blandt andet bestemmelser om anvendelse, anlæggenes omfang og højde. Kommuneplantillægget vil omfatte både de ansøgte stationsområder på ca. 51 ha, som forudsættes lokalplanlagt, samt et yderligere areal på ca. 14 ha, der skal sikre fremtidige udvidelsesmuligheder for 400 kV-stationen.

Lokalplanen vil omfatte de to stationsområder med et samlet areal på ca. 51 ha. Lokalplanen vil blandt andet fastsætter bestemmelser om anlæggenes placering, omfang, højde og vejadgang. Lokalplanen skal gøre det muligt at opføre tekniske anlæg op til 14 meters højde og lynfangsmaster op til 25 meter samt op til fire manøvrebygninger på maks. 8 meters højde.

Herudover sikrer lokalplanen etablering af afskærmende beplantningsbælter omkring anlæggene. Beplantningsbælterne skal supplere de eksisterende beplantninger og læhegn i området og vil bestå af hjemmehørende træer og buske. Derudover udlægges arealer til etablering af bassiner til håndtering af tag- og overfladevand i form af sivesøer til nedsivning.

Planområdet ligger i landzone og vil ved lokalplanens vedtagelse forblive i landzone. Lokalplanen vil indeholde bonusvirkning og vil således erstatte de tilladelser til bebyggelse og anlæg i landzone, som er nødvendige for lokalplanens virkeliggørelse, jf. planlovens § 15, stk. 4.

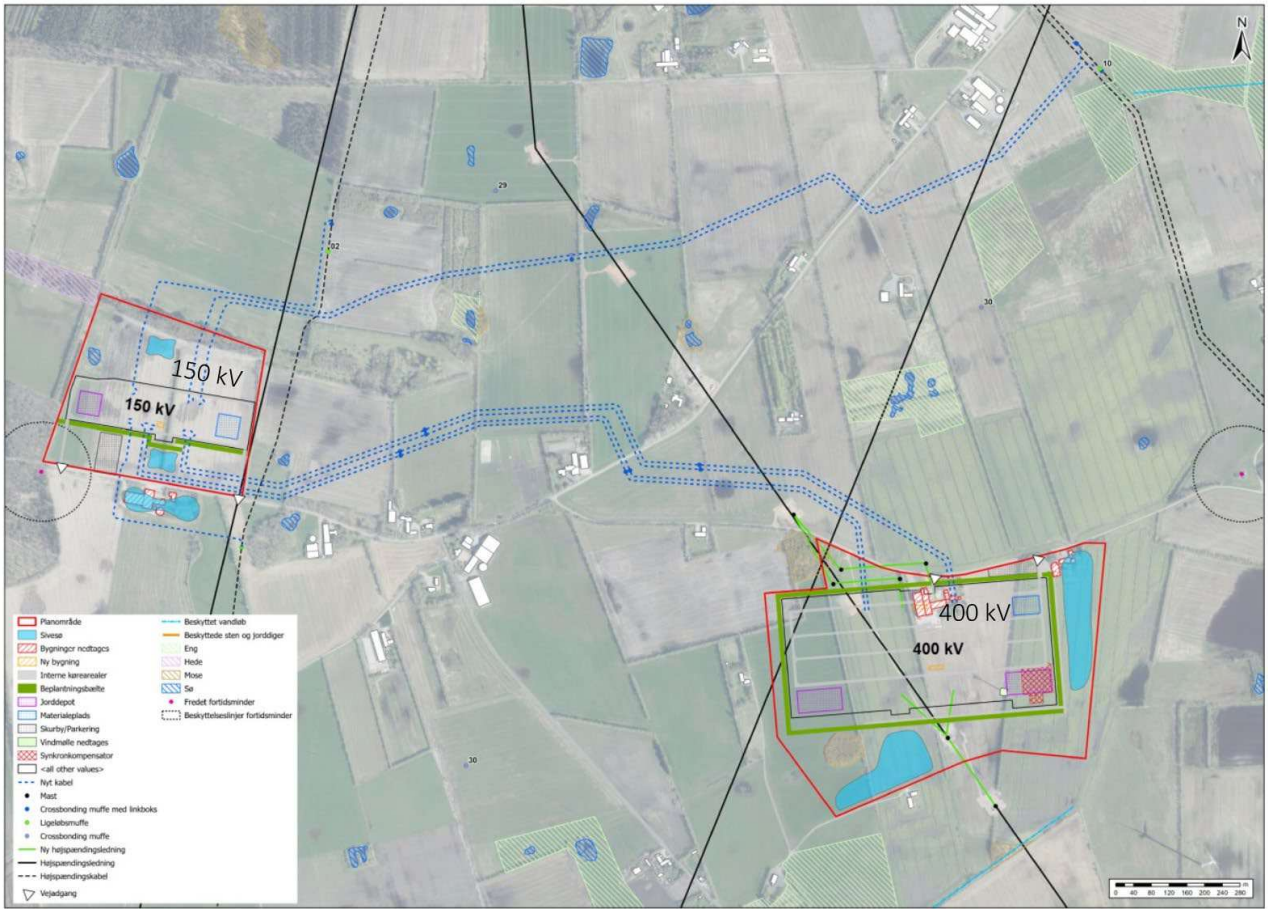
Ophører brugen af transformerstationer, skal anlæggene inkl. fundamenter, tekniske anlæg og installationer samt arbejdsarealer og veje, der alene anvendes til anlægget, fjernes inden ét år efter, at driften er ophørt. Arealer, der før etablering af energianlægget var landbrugsarealer, skal retableres til landbrugsmæssig drift.

3.3 Projektbeskrivelse

Projektet vil omfatte de to stationsområder, der lokalplanlægges, samt nødvendige ændringer i kabelføringer og tilslutninger til eksisterende master i området. Dette omfatter blandt andet tilpasninger i relation til 400 kV-luftledningen mellem Endrup og Stovstrup samt etablering af nye 150 kV-kabler mellem stationerne og opkobling på eksisterende jordkabler. Derudover fjernes ca. 1 km 150 kV-kabler.

3.3.1 Projektet "Ny 400/150 kV-station Furtmose" (Driftsfase)

Højspændingsstationerne og de tilhørende anlæg etableres som åbne anlæg med traditionelle højspændingskomponenter samt de nødvendige manøvrebygninger, lagerbygninger mv. Det fuldt udbyggede omfang af de to stationer er vist på nedenstående figur. Afskærmende beplantning og anlæg til håndtering af overfladevand indgår som integrerede dele af det samlede projektområde.



Figur 3-2: Skitseudkast for disponering af de to nye højspændingsstationer og nye 150 kV-kabelforbindelser (blå stiplet) samt indsløjfning af 400 kV-luftledningen i 400 kV-stationen (lysegrøn).

I de følgende afsnit er de generelle anlægsarbejder, maskiner og tekniske komponenter beskrevet:
- Etablering af en ny 400 kV AIS-station
- Etablering af en ny 150 kV AIS-station
- Etablering af op til 4 manøvrebygninger
- Etablering af mellem 15-20 mindre tekniske anlæg til egenforsyning og netkunder
- Etablering af en række kabelforbindelser mellem de to stationer
- Etablering/omlægning af eksisterende kabler og luftledninger i umiddelbar nærhed af stationerne
- Erhvervelse af arealer til etablering af stationerne
- Regnvandshåndtering og klimasikring
- Etablering af interne veje
- Etablering af hegn og beplantning samt belysningsanlæg
- Midlertidig byggeplads inden for projektområdet
- Etablering af højspændingsmaster
- Etablering af lynfangsmaster
- Demontering af enkelte 400 kV-højspændingsmaster (se afsnit 2.5)
- Demontering af ca. 1 km 150 kV-kabel (se afsnit 2.5)
- Bygning til synkronkompensator

AIS-anlæggene
Til etablering af stationerne anvendes AIS-teknologi (Air Insulated Switchgear), der i daglig tale også kaldes et "åbent anlæg" eller "friluftsstationer". En AIS-station består af en række standardkomponenter, der beskrives i det følgende underafsnit. Da man udnytter den atmosfæriske lufts isolationsevne, er det nødvendigt at overholde sikkerhedsafstande mellem de enkelte komponenter af hensyn til person- og anlægssikkerhed.

Kabel- og ledningsforbindelser tilsluttes højspændingsstationen i felter, hvor både forbrugere og producenter ligeledes kan tilslutte sig. Herfra kan strømmen føres videre til/fra andre systemer via samleskinner på tværs af felterne. Et koblingsfelt på samleskinnen muliggør udkobling/sektionering af dele af samleskinnen under vedligehold.

Højspændingsstationer har bl.a. til formål at omforme spændingen til andre spændingsniveauer, hvorved der kan skabes forbindelse imellem flere elektriske systemer med forskellige spændingsniveauer i elnettet. På Station Furtmose transformeres mellem 400 kV og 150 kV og med tiden kan det lokale netselskab (N1) anmode om transformering mellem 150 kV og 60 kV.

AIS-anlæggene omfatter desuden en række harmoniske filtre og kompenseringsspoler. Filtrene har til formål at filtrere harmoniske overtoner, som er overlejret den normale vekselspænding på 50 Hz. Kompenseringsspolerne kompenserer for den reaktive effekt, der genereres i kablerne, og som kan medføre spændingsstigninger. Kompenseringsspolerne er nødvendige for at holde spændingen inden for de tilladte variationsgrænser.

Fritstående tekniske anlæg, herunder transformere, samleskinner mv., opføres med en højde på op til 14 meter. Galger og lynfangsmaster vil have behov for større højder på op til 25 meter.
for større højde op til 25 meter.

Manøvrebygninger
Der etableres i alt op til 4 manøvrebygninger. Bygningerne opføres på støbt fundament med facade i mursten eller med præfabrikerede betonelementer. Taget er et sadeltag med tagpap, og bygningens højde vil maksimalt blive 8 meter til tagryggen. Manøvrebygningerne er opvarmede og rummer udover manøvreanlægget også velfærdsfaciliteter til det personale, som med mellemrum arbejder på stationen under drift. Bygningerne skal derfor tilsluttes vand og kloak, eller tømmes ved samletank.

Bygning til synkronkompensator
I 400 kV-stationen kan der blive tale om etablering af en synkronkompensator. Den vil blive placeret i en bygning med en højde på 13-14 meter.

Kabel- og luftledningsforbindelser
Station Furtmose forbindes af kabler og luftledninger, hvoraf kabler er nedgravede imens luftledninger føres på høj-spændingsmaster. Internt på stationen vil de enkelte komponenter tillige være forbundet med nedgravede lavspændingskabler og fiberkabler til styring af anlæggene. Højspændingsmaster uden for de 3 stationsområder, men inden for projektområdet, kan have en højde op til 32 meter.

I dette projekt er kabellægningen planlagt til i videst muligt omfang at blive gjort med gravekasse pga. den sandrige jord, men der vil på kortere strækninger være behov for åben grav, rørlægning og underboringer.

Et kabelsystem består af 3 individuelle kabler, et kabel for hver fase, som tilsammen leder strømmen. De 3 kabler ligger ved siden af hinanden i samme kabelgrav.

Kablerne skal samles med muffer. Ved nogle kabelmuffer er det nødvendigt at installere linkbokse, som indeholder udstyr til jording af kabelskærme og tilhørende overspændingsafledere. Disse linkbokse kan være nedgravede eller ført over terræn via brønde, og skal kunne tilgås for regelmæssige eftersyn og ved behov som evt. fejlsøgning på kabelanlægget.

Ansøgningen er bilagt en række GIS-filer, der viser kabeltracéet og placering af de forskellige anlægsdele, som er beskrevet her nedenfor. Det skal bemærkes, at der kan komme ændringer hertil, bl.a. som følge af resultaterne af høring og den kommende miljøkonsekvensrapport.

I forbindelse med anlæg af kabelsystemet anlægges samtidigt et højkapacitets optisk fiberkabel. Fiberkablet trækkes samtidigt med højspændingskablerne og samles i fiberbrønde. Fiberbrønde vil være placeret i læhegn eller vejside og vil ligge i terræn med et cirka 40x80 cm aluminiumsdæksel.

Gravekasse
Nedgravning med en gravekasse foregår ved, at kablerne først trækkes ud på jorden. Dernæst graves der en ca. 1,5 meter dyb rende på 10-15 meter i længden, som den ca. 8 meter lange gravekasse sænkes ned i. Kablerne lægges ned i gravekassen, som trækkes frem med gravemaskinen. Der graves igen en rende på 10-15 m, som gravekassen med kabler trækkes frem i. Den åbne grav bliver hurtigt tildækket igen i løbet af typisk et par timer.

Åben grav
Der kan være korte strækninger, hvor der skal anvendes åben grav: f.eks. hvis der er korte afstande mellem 2 underboringer det ikke teknisk muligt at anvende gravekasse. Ligeledes kan man ikke trække en gravekasse igennem en strækning med ledninger i jorden. Der er man nødt til at grave en åben grav, så man kan se ledningerne og derved undgå at grave dem over. Den åbne grav bliver hurtigt tildækket igen.

Kabelrende
Kablerne er 150 kV-højspændingskabler og er baseret på vekselstrøm. Et kabelanlæg i vekselstrømssystemet består af tre ledere, som lægges ved siden af hinanden.

Gravearbejdet påbegyndes ved at fjerne muldlaget over kabelrenden. Dernæst graves råjorden op i en dybde på ca. 1,5 meter. Muldjord og råjord opbevares adskilt fra hinanden. I bunden af kabelgravene lægges et ca. 10 cm tykt komprimeret sandlag. Oven på sandet udlægges i flad forlægning 3 parallelle kabler i kabelgraven samt føringsrør til fiberkabel. Når kabler og fiberrør er korrekt placeret i kabelgraven, dækkes disse med 20 cm komprimeret sand. Sandet udlægges med køretøjer, der kan benytte adgangsvejen langs kabelgraven.

Sandet forventes at kunne leveres fra lokale grusgrave. Det transporteres i lastbiler, og tippes i sanddepoter langs tracéet. Herfra transporteres sandet på mere terrængående maskiner såsom traktorer med vogn eller dumpere, videre af kørevejen ud til arbejdsområdet. Sandet udlægges med særlige sandudlægningsvogne direkte fra vognen ned i kabel-graven.

Over de 20 cm sand lægges der et kraftigt rødt dækbånd i plast til mekanisk beskyttelse af kablet, og omkring 75 cm under det færdige terræn lægges der et advarselsnet.

Til sidst tildækkes det afrømmede område med muldjorden. Mængden af overskudsjord er meget begrænset og vil blive udjævnet i arbejdsbæltet.

Rørlægning
På kortere strækninger kan det konkret vurderes, at det er hensigtsmæssigt at lægge kabelanlægget i rør, indsnævre anlægsbæltet eller at lægge jordoplaget et andet sted end lige ved og parallelt med kabelgraven.

Underboring
Som udgangspunkt underbores eksisterende ledninger, veje, jernbaner, vandløb, beskyttede diger og § 3 beskyttet natur i stedet for gennemgravning.

Etablering af muffer
Omkring mufferne vil der være et forøget arbejdsareal langs linjen for at gøre plads til muffehuse, materiale- og værktøjscontainere, velfærdsfaciliteter samt parkering. Én muffegrav er ca. 4x10 m og ca. indtil 2 m under terræn.

Regnvandshåndtering
Afledning af regnvand på terræn og regnvand fra manøvrebygninger vil ske som lokal afledning – også benævnt LAR. Stationsanlægget vil have en befæstelsesgrad på 5–15 %, og regnvand vil derfor i udpræget grad nedsive decentralt. Vand fra befæstede arealer ledes til lokale nedsivningsanlæg såsom regnbede og andre sænkede flader. Der vil som udgangspunkt ikke blive ledt vand ud ad projektområdet til vandløb eller regnvandsledninger. Fremtidige undersøgelser vil afklare områdets nedsivningsforhold.

Veje
For at kunne betjene og vedligeholde de fremtidige højspændingsstationer, er der behov for at etablere adgangsveje fra hhv. Ulvemosevej og Knoldeflodvej samt interne veje, der anlægges i grus.

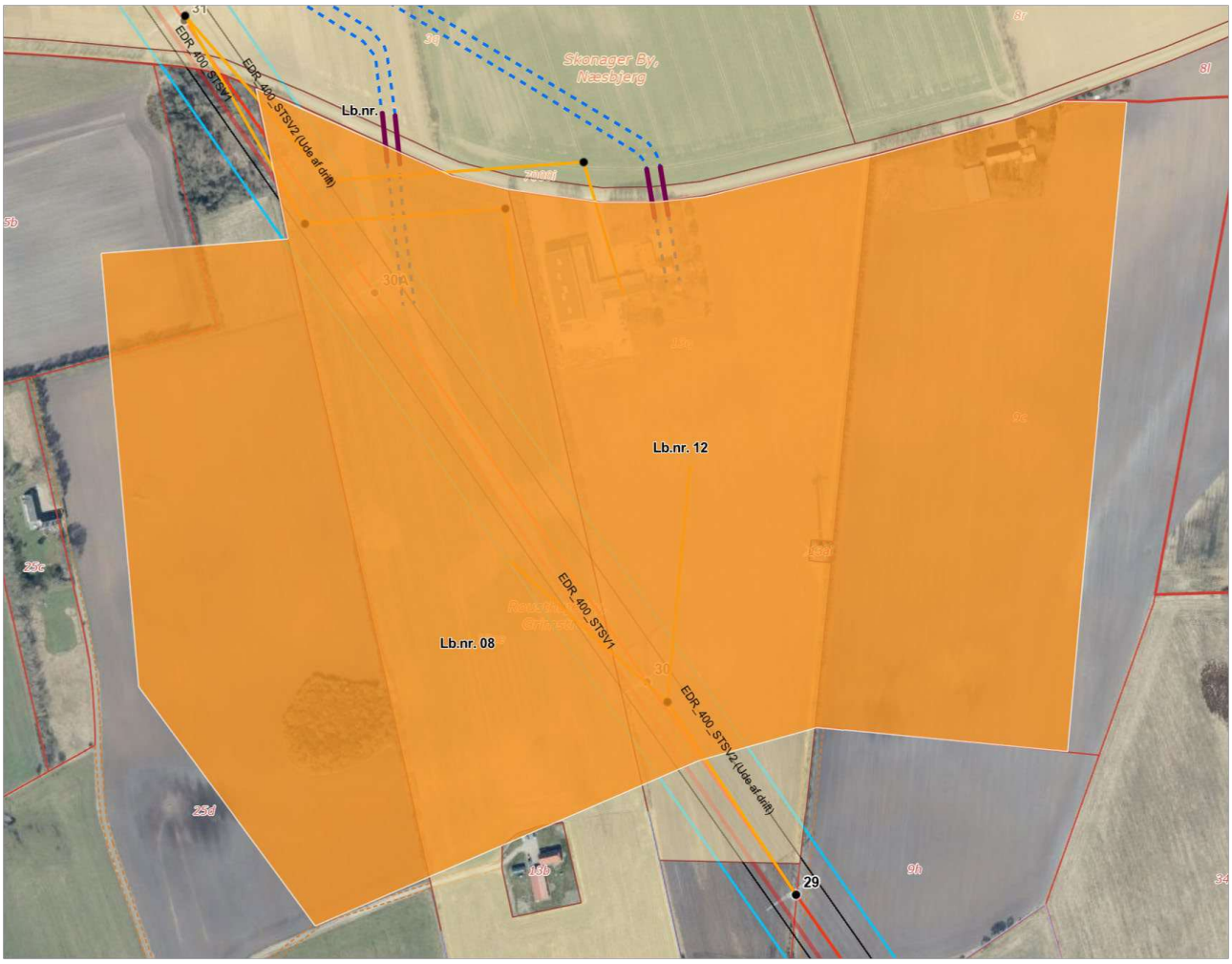
Der etableres 2-3 adgangsveje til den nye 400 kV-station fra Ulvemosevej. Der skal bruges mere end én vej af hensyn til fremkommelighed med tunge transporter inde på stationsområdet og af hensyn til evt. beredskabssituation herunder brand.

Til den nye 150 kV-station etableres 2 nye adgangsveje fra Knoldeflodvej.

Hegn og beplantning
Alle Energinets højspændingsstationer er indhegnet med trådhegn for at hindre adgang til stationsområdet. Langs trådhegnet er der brug for en bræmme både indvendig og udvendig for at kunne slå græsset og vedligeholde hegnet. Hegnet er op til 3 m højt og opføres på faste jern eller beton pæle. Under hegnet etableres asfalt, så det sikres, at der ikke opstår mulighed for at kravle under hegnet.

For at skærme for indblikket til stationen og dermed mindske den landskabelige påvirkning etableres der et beplantningsbælte. Beplantningen består af hjemmehørende danske arter af træer og buske, som vælges med udgangspunkt i forholdene på lokalplansområdet. Beplantningens skærmende effekt stiger i takt med, at den vokser til. Beplantningen skal sammen med andre tiltag ligeledes bidrage til at øge biodiversiteten i området ved at introducere nye levesteder for flora og fauna.

Højspændingsmaster og lynfangsmaster
Der skal etableres nye højspændingsmaster for at indsløjfe den eksisterende 400 kV luftledning på den kommende 400 kV station, se figur nedenfor. Derudover etableres et antal lynfangsmaster på begge stationer, der har til formål at beskytte felter og komponenter på højspændingsstationen mod lynnedslag. De etableres som en gitterkonstruktion i metal og placeres med afstand på stationsarealet. De etableres i en højde af 25 meter.



Figur 3-3: Demonterede master og nyetablerede højspændingsmaster.

3.3.2 Projektet "Ny 400/150 kV-station Furtmose" (Anlægsfase)

Anlægsarbejdets faser
Stationerne vil blive udbygget i flere overlappende faser kombineret med omlægning og etablering af luftlednings- og kabelanlæg. Hvornår de forskelle faser påbegyndes og afsluttes ligger endnu ikke fast, da det delvis vil være styret af behovet for eksterne tilslutninger til stationen samt af leverandørforhold.

Byggeplads
Byggepladserne skal etableres med stabilgrus eller køreplader. Byggepladserne etableres inden for projektområdet og dimensioneres, så der er plads til velfærdsfaciliteter, mødeskur, P-pladser, materialeoplag og jorddepoter, der svarer til det arbejde, der i forhold til tidsplanen, skal udføres på byggepladsen samtidig. Byggepladsen med de nævnte elementer reetableres når anlægsfasen er afsluttet.

Fundering
AIS-anlæggets transformere, afbrydere, adskillere, måleudstyr og samleskinner er separate komponenter, som opstilles på egne fundamenter og forbindes med frit hængende elektriske ledere, i samme stil som der anvendes på luftledninger.

Projektområdets op til 4 manøvrebygninger og bygning til synkronkompensator placeres desuden på egne fundamenter.

I forbindelse med etablering af fundamenterne, kan der i perioder og punktvis afstedkomme et behov for tørholdelse (lænsepumpning) i anlægsfasen, der søges bortledt ved lokal udspredning og nedsivning inden for projektområdet.

Der etableres opsamlingssumpe under transformere, kompenseringsspoler og andre tekniske installationer med olieoplag, der kan rumme oplagets fulde volumen. Herved er det ved akut havari muligt at opsamle evt. spildt olie, så det ikke ledes til jord, grundvand eller vandmiljø.

Maskiner til anlægsarbejdet
Det præcise behov for maskinel kan ikke fastlægges på nuværende tidspunkt, men baseret på erfaringer fra tidligere projekter forventes der:
- Lastbiler til jordtransporter og leverancer af materialer.
- Betonblander, som leverer beton til støbning af fundamenter.
- Krantraktorer og en eller flere lifte til arbejder over bestående anlæg og til løft af materialer.
- Gravemaskine/Minigraver og gummiged til udgravning til fundament og flytning af overskudsjord.
- Vogne til trækning af kabler og ledninger.
- Kraner og blokvogne.

De angivne maskiner vil ikke nødvendigvis blive anvendt kontinuerligt igennem anlægsarbejdet, men kun på de tidspunkter, hvor deres tilstedeværelse er påkrævet.

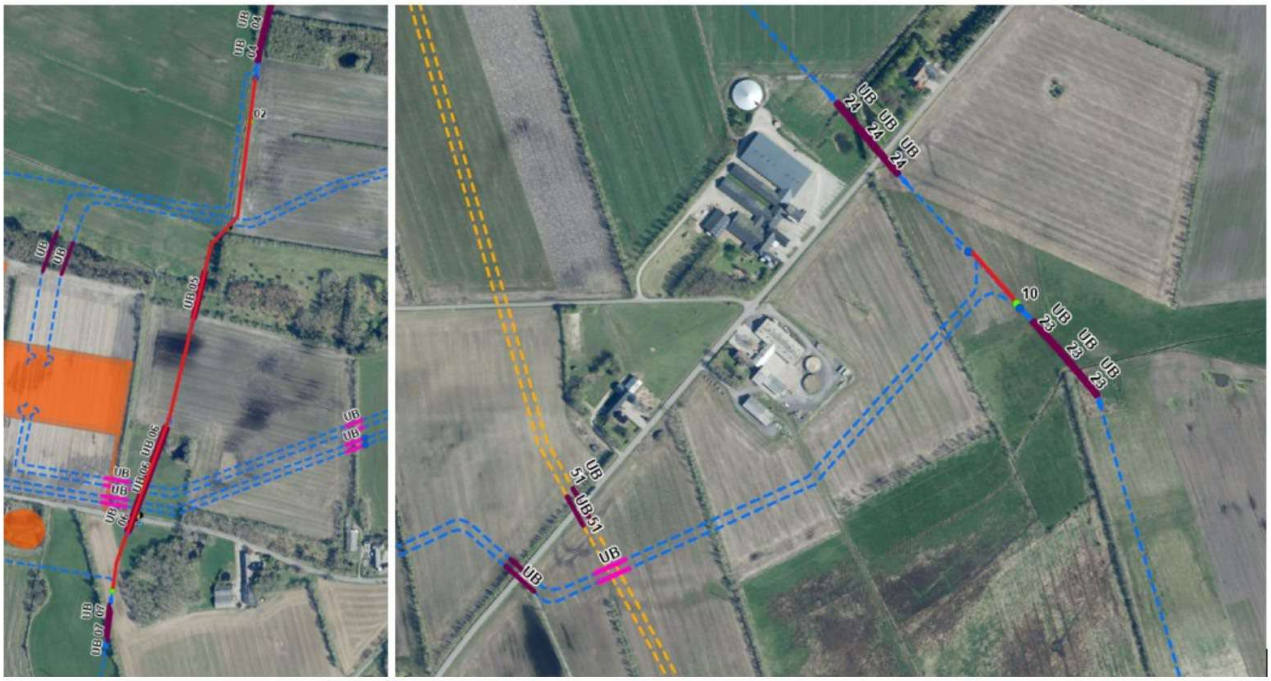
Forundersøgelser
Der skal udføres arkæologiske forundersøgelser og evt. udgravninger af projektområdet inden anlægsarbejdet igangsættes. I dette arbejde vil der indledningsvist blive taget udgangspunkt i de tilgængelige informationer.

Varighed
Anlægsarbejderne vil blive udført indenfor normal arbejdstid, som på hverdage er kl. 07-18. I forbindelse med planlægning af anlægsarbejdet er Energinet i dialog med Varde Kommune og følger eventuelle støjforskrifter og indhenter dispensation hos kommunen, hvis påkrævet. Anlægsarbejdet forventes at foregå i perioden 2. kvartal 2029 til 4. kvartal 2032.

Demontering af højspændingsmaster og jordkabler
Som et led i ombygningen demonteres enkelte eksisterende 400 kV-højspændingsmaster (se Figur X) og der fjernes ca. 1 km 150 kV-kabler (se Figur X).

I forbindelse med demontering af tekniske anlæg vil der foregå entreprenørarbejde af sammenlignelig karakter og omfang som i anlægsfasen.

Demontering vil ske efter de til den tid gældende regler på området og efter indhentning af nedrivningstilladelse og evt. andre nødvendige tilladelser og dispensationer hos relevante myndigheder. Overjordiske tekniske anlæg vil blive fjernet og i videst mulige omfang bortskaffet til oparbejdning med henblik på genbrug. Fundamenter og befæstninger vil blive fjernet og bortskaffet til oparbejdning med henblik på genanvendelse til f.eks. infrastrukturprojekter. Kabler vil blive demonteret og sendt til oparbejdning og genbrug.



Figur 3-4: Demontering af jordkabler (røde linjer).

4 Referencescenarie

Miljørapporten skal ifølge miljøvurderingsloven indeholde en beskrivelse af referencescenariet (0-alternativet). 0-alternativet beskriver det scenarie, hvor planforslagene ikke vedtages og projektet ikke etableres, så den eksisterende anvendelse videreføres.

Miljørapporten 0-alternativ vil tage udgangspunkt i plan- og projektområdets fortsatte landbrugsdrift.

Under hvert emne i miljøvurderingen gives en beskrivelse af den nuværende miljøstatus i plan- og projektområdet. Denne miljøstatus udgør en beskrivelse af miljøtilstanden ved 0-alternativet og danner dermed referencerammen for beskrivelsen af de potentielle konsekvenser ved vedtagelse af plangrundlagene og gennemførelse af projektet.

Belysningen af alternativer foretages blandt andet ved, at der argumenteres for fravalget af alternative løsningsforslag med udgangspunkt i såvel overvejelser omkring projektets optimale indretning som miljømæssige begrundelser. Belysningen skal udgøre et grundlag for at afgøre, om et alternativ vil kunne tilgodese bygherrens sigte med projektet og samtidig udgøre en miljømæssigt bedre løsning.

4.1.1 Afværgeforanstaltninger og overvågning

Den samlede miljørapport skal i henhold til miljøvurderingslovens § 20, stk. 1, nr. 7, og bilag 7, pkt. 7, indeholde en beskrivelse af eventuelle afværgeforanstaltninger og en redegørelse for valg af disse. Såfremt der ikke foretages afværgeforanstaltninger for et givet miljøemne, begrundes dette.

Den samlede miljørapport skal endvidere i henhold til miljøvurderingslovens § 20, stk. 1, nr. 8, og bilag 7, pkt. 8, indeholde en beskrivelse af eventuel overvågning af de miljøfaktorer, der behandles. Såfremt der ikke planlægges overvågning, begrundes dette.

Behovet for afværgeforanstaltninger og eventuelle overvågningstiltag vil blive nærmere belyst i miljørapporten. For det aktuelle projekt kan relevante afværgeforanstaltninger blandt andet omfatte:

- Støjreducerende tiltag.
- Grundvandsbeskyttende foranstaltninger, herunder etablering af opsamlingskar og tæt belægning under transformerstationer.

- Naturbeskyttende tiltag, herunder hensyn til bilag IV-arter. Dette kan eksempelvis omfatte etablering af midlertidige paddehegn i anlægsfasen for at beskytte padder i nærliggende lavbundsområder samt særlige hensyn til hegnsudformning, hvis disse berører padde- eller flagermusledelinjer.
- Beskyttelse af vandløb, blandt andet gennem underboring ved krydsninger, sikring af tilstrækkelig afstand til vandløb og ingen udledning af overfladevand til vandløb.
- Landskabelige afværgeforanstaltninger, eksempelvis etablering af afskærmende beplantningsbælter omkring anlæggene samt eventuel rørlægning af kabeltracé på strækninger, hvor der ønskes beplantning med dybtgående rødder.
- Tidsbestemte aktiviteter for anlægsarbejder.

Det endelige behov for afværgeforanstaltninger og overvågning fastlægges på baggrund af miljøvurderingens resultater.

5 Metode

5.1 Det brede miljøbegreb

Miljøvurdering er en proces, og formålet med miljøvurderingsprocessen er jf. miljøvurderingslovens §1, at der under inddragelse af offentligheden tages hensyn til bl.a. planer og projekters sandsynlige væsentlige virkning på miljøet herunder en række faktorer og disses indbyrdes forhold.
Udarbejdelsen af den samlede miljøkonsekvensrapport er et element i miljøvurderingsprocessen. Den samlede miljøkonsekvensrapporten skal udarbejdes således, at den opfylder kravene i miljøvurderingsloven. Indholdet i en miljøkonsekvensrapport til et projekt er beskrevet i § 20 og bilag 7 og indholdet for en miljørapport for planen er beskrevet i § 12 og bilag 4.
Miljøvurderingen af henholdsvis plan og projekt skal på passende måde beskrive, påvise og vurdere de væsentlige direkte og indirekte miljømæssige påvirkninger. Vurderingerne tager udgangspunkt i det brede miljøvurderingsbegreb og rummer derfor påvirkninger på:

Biodiversitet (Flora og fauna)
Befolkningen
Menneskers sundhed
Jordbund
Jordarealer
Vand
Luft
Klimatiske faktorer
Materielle goder
Landskab
Kulturarv
Større menneske- og naturskabte katastroferisici og ulykker
Ressourceeffektivitet

Disse faktorer omfatter miljøvurderingslovens miljøbegreb og dermed beskyttelsesobjekt og anvendes som grundlag for inddelingen af afgrænsningsnotatet i nedenstående kapitel 6.

5.2 Miljørapportens indhold

Miljørapporten består af en vurdering af, hvorvidt og i hvilket omfang planerne og projektet stemmer overens med de miljømålsætninger, som er fastlagt i lovgivningen og planlægningen. Vurderingen omfatter de enkelte miljøfaktorer, og om der vurderes at være væsentlige indvirkninger ud fra de følgende kriterier, indikatorer og data.
Grundlaget for den samlede miljørapports vurderinger er som udgangspunkt aktuel viden på tidspunktet for udarbejdelse af planforslagene og projektet, dvs. foreliggende data, planer og rapporter mv. Ved visse emner gennemføres feltundersøgelser for at opnå tilstrækkelig viden om området, herunder bl.a. i relation til bilag IV-arter (flagermus, padder), fugle og naturtyper.

Miljørapporten vil ud over de afgrænsede miljøfaktorer og en metodebeskrivelse indeholde en nærmere beskrivelse af den aktuelle miljøstatus og miljøforholdene i de områder, der kan blive berørt af projektet og planlægningen. Dette omfatter beskrivelse af relevante miljøproblemer og overordnede miljøbeskyttelsesmål.
For miljøfaktorer, der medtages i miljørapporten, gives en beskrivelse af den aktuelle miljøstatus i plan- og projektområdet, en vurdering af de sandsynlige væsentlige miljøpåvirkninger, en redegørelse for eventuelle afværgeforanstaltninger samt en vurdering af resteffekter. For miljøfaktorer, som er taget ud af afgrænsningen, er der i tabellerne i kapitel 6 redegjort for begrundelsen herfor.

5.2.1 Ikke-teknisk resumé

Den samlede miljørapport skal i henhold til miljøvurderingslovens § 20, stk. 1, nr. 10, og bilag 7, pkt. 10, indeholde et ikke-teknisk resumé af de oplysninger, der er nævnt i bilag 7. Det ikke-tekniske resumé udfærdiges på baggrund af den endelige samlede miljørapports indhold og vurderinger.

5.3 Afgrænsning

Det følgende afsnit indeholder en afgrænsning af miljørapportens emner og en kort beskrivelse af de enkelte miljøfaktorer. For de miljøfaktorer, som medtages og vurderes i miljørapporten, er der desuden en beskrivelse af den forventede påvirkning og vurderingsmetoden.
Afgrænsningen af de sandsynlige væsentlige miljøpåvirkninger gennemføres i henhold til de i miljøvurderingsloven fastlagte miljøfaktorer. I skemaet i næste afsnit gennemgås miljøfaktorerne og den sandsynlige miljøpåvirkning, og de emner, hvor der kan være sandsynlighed for en væsentlig miljøpåvirkning, og som derfor skal vurderes nærmere i miljørapporten, identificeres.

Skemaet i det følgende afsnit er opbygget, så emner afgrænses både i forhold til miljøvurdering af planerne og miljøkonsekvensvurdering af projektet med hver sin kolonne. Lokalplan og kommuneplantillæg vurderes samlet (ens). Hvor emner er relevante, er dette anført specifikt i skemaet. Hvis feltet i fjerde og femte kolonne er markeret rødt, betyder det, at emnet skal behandles i miljørapporten. Hvis feltet er grønt, vurderes emnet ikke at medføre væsentlig miljøpåvirkning, og emnet skal derfor ikke indgå i miljørapporten.
:

6 Miljørapportens indhold – afgrænsning

6.1 Biodiversitet (biologisk mangfoldighed, flora og fauna)

Potentielt påvirkede miljøemner	Arealinformation	Forventet påvirkning og begrundelse for afgrænsning (positiv/negativ)	Afgrænsning PLAN (Ind/Ud)	Afgrænsning (Projekt) (Ind/Ud)	Metode til vurdering af påvirkninger og databehov
Beskyttede naturtyper	Området er altovervejende et relativt intenst dyrket landbrugsområde. Indenfor og lige omkring planområdet er der registreret beskyttede naturtyper såsom mose, eng og sø. Tracéerne for ledningerne vil så vidt muligt blive ført uden for beskyttede områder, alternativt vil de blive udført som styret underboring. Det fremtidige Ledningstracé passerer en § 3-beskyttet eng. Demontering af jordkablerne skal foregå i en beskyttet eng.	**Driftsfasen** De beskyttede naturområder bevares i videst muligt omfang. Men der kan umiddelbart ikke afvises, at de beskyttede naturtyper ikke vil blive udsat for en tilstandsændring. Mulige påvirkninger kan være forhold til arealinddragelse, luftemission, lyspåvirkning, skygge, dræning, regnvandsopsamling og vandhåndtering. **Anlægsfasen** Såvel byggeriet af stationerne, som etablering af nye kabler og demontering af eksisterende kan forudsætte gravning eller udlæg af køreplader i beskyttet natur samt behov for en grundvandssænkning, hvorfor det kan medføre en tilstandsændring. Hvis de beskyttede områder underbores, kan der være risiko for blowout eller behov for aflastningshuller.	Anlægsfasen: Ind Driftsfasen: Ind	Anlægsfasen: Ind Driftsfasen: Ind	Der skal redegøres for, hvorvidt de beskyttede naturområder påvirkes væsentligt af de nye aktiviteter. Der udføres nye opdaterede besigtigelser i overensstemmelse med de tekniske vejledninger for registrering af beskyttet natur. De seneste besigtigelsesnotater anvendes, og vurderingen forholder sig til, om der kan forventes en tilstandsændring, som kan kræve dispensation fra naturbeskyttelseslovens § 3. Der vurderes, hvorvidt der kan være ny beskyttet natur indenfor planområdet. Der vurderes hvordan en mulig væsentlig påvirkning i forbindelse med underboring afværges eller minimeres ved at anvende de nødvendige foranstaltninger. Konklusionerne fra de øvrige afsnit med relevans for beskyttede naturtyper gengives under dette kapitel.
Bilag IV-arter	Bilag IV-arten spidssnudet frø er registreret i nærområdet, og er i tillæg udbredt i Varde Kommune. I Varde Søndre Plantage er der registreret trold-, syd-, dværg- og vandflagermus. Flagermus er generelt underregistreret i forhold til den generelle forekomst. VK vurderer, at flere flagermusarter, der lever i træer og bygninger kan forekomme i nærområdet til plan- og projektområderne. Stor vandsalamander er registreret ca. 2 km nord for Plan- og projektområdet. VK vurderer umiddelbart, at der er tale om en fejlregistrering, eftersom stor vandsalamander ikke tidligere er	Spidssnudet frø yngler i mange slags vådområder lige fra ganske små vandhuller til bredden af store søer og fra helt overskyggede ellesumpe til fuldstændig lysåbne vandhuller. I og omkring plan- og projektområdet samt langs ledningstracéet er der flere mindre vandhuller, tilgroede moser og ekstensive naturlige biotoper, som er potentielle levesteder for spidssnudet frø. Samtidig må der forventes en udveksling af individer imellem disse habitater, hvorfor spidssnudet frø kan forekomme transient ved såvel plan- og projektområderne samt ledningstracéerne. Arten er strengt beskyttet mod trusler for dens yngle- og rastesteder samt mod forsætligt individdrab og forstyrrelse, og den økologiske funktionalitet skal opretholdes.	Anlægsfasen: Ind Driftsfasen: Ind	Anlægsfasen: Ind Driftsfasen: Ind	Hvor det ikke kan udelukkes, at levesteder for bilag IV-arter kan påvirkes, skal der foretages de nødvendige besigtigelser og undersøgelser for evt. tilstedeværelse af bilag IV-arter, og der skal redegøres for, hvordan bilag IV-arterne ikke påvirkes af de nye aktiviteter (levesteder, individer, økologisk funktionalitet). Ved besigtigelser for tilstedeværelse af og levesteder for flagermus og padder skal relevante tekniske anvisninger samt forvaltningsplaner følges i forhold til metode og tidspunkter for feltarbejde. Der vurderes, hvorvidt planlægningen og projektet kan have indvirkning på den økologiske funktionalitet af bilag IV-arternes habitat og opretholdelsen af bestanden. Alternativt skal der anlægges et

	registreret i kommunens geografi, der ikke er sikker dokumentation for fundene, og en opfølgende feltundersøgelse ikke kom frem til, at der er stor vandsalamander i søerne.	Spidssnudet frø kan også blive påvirket på grund af afbrudte ledelinjer såsom levende hegn, jorddiger og braklagte arealer, og som kan påvirke den økologiske funktionalitet. Omkring og i plan- og projektområdet findes flere skovbevoksninger, levende hegn og enkelte bygninger, hvor der kan være levesteder for flagermus. Der skal undersøges, hvorvidt planlægningen og projektet kan indebære en beskadigelse/ødelæggelse af flagermus yngle- og rastesteder, eller om flagermus kan blive udsat for forsætligt drab eller forstyrrelse. I tillæg er der langs og i det fremtidige lokalplanområde flere mulige ledelinjer, som kan forbinde yngle- og rastesteder for flagermus med fourageringsområderne. Flere flagermusarter bruger disse levende hegn, skovbryn skovstier og lignende næsten slavisk, og kan derfor være af betydning for flagermusenes brug af landskabet. Der vægtes også, at det vestlige plan- og projektområde ligger imellem og forholdsvis tæt på to større skove, hvor der er dokumenteret forekomst af flagermus. Der skal også fokuseres på de omkringliggende bevoksninger, hvor der i forbindelse med fremtidigt anlægsarbejde kan opstå en påvirkning af levestederne i form af forøget støj- eller lyspåvirkning. Herved vil der være tilstrækkelig med data til at kunne vurdere det fremtidige projekts anlægsfase, så der kan opstilles de nødvendige afværgeforanstaltninger med henblik på en minimering af en mulig væsentlig påvirkning. Eftersom vandhullerne undersøges for padder, herunder spidssnudet og butsnudet frø, vil stor vandsalamander også blive registreret, såfremt arten findes i nærheden af plan- og projektområdet. Med planlægningen kan der potentielt blive etableret flere egnede levesteder for padder i vandhåndteringsbassinerne og de ekstensive græsarealer samt nye ledelinjer for flagermus i form af afskærmende beplantning.			forsigtighedsprincip ved de efterfølgende vurderinger. Relevante konklusioner fra de øvrige kapitler opsummeres og inddrages i forhold til en mulig kumulativ effekt. Der vurderes, hvorvidt der kan være en afledt effekt på grund af en ændret, støj-, lys-, skygge- eller dræningseffekt. Hvis der ikke kan afvises en trussel mod yngle- eller rastesteder, eller der er en risiko for forsætlig forstyrrelse, opstilles der afværgeforanstaltninger, så en mulig påvirkning kan undgås eller minimeres. Hvis der registreres stor vandsalamander i forbindelse med feltbesigtigelserne, sikres der belæg i form af fotodokumentation
Andre fredede arter (krybdyr, padder, planter)	Der er ingen registreringer af fredede arter indenfor plan- og projektområdet.	Omkring plan- og projektområderne er der enkelte vandhuller og enge, hvor der potentielt er forekomst af butsnudet frø, skrubtudse og lille vandsalamander	Anlægsfasen: Ind Driftsfasen: Ind	Anlægsfasen: Ind Driftsfasen: Ind	I forbindelse med overvågningen af bilag IV-arten spidssnudet frø undersøges der også for forekomst af andre paddearter. Der vurderes hvorvidt planlægningen og projektets anlægsfase kan medføre en væsentlig trussel

		Disse fredede arter kan derfor forekomme i området, hvis den vandrer imellem disse levesteder. Arten er fredet mod forsætlig forstyrrelse og drab (artsfredningsbekendtgørelsen § 14). Med planlægningen kan der potentielt blive etableret flere egnede levesteder for padder i vandhåndteringsbassinerne og de ekstensive græsarealer. **Anlægsfasen** I forbindelse med gravearbejdet ind på selve sitet og langs ledningstracéerne kan der opstå en risiko for, at butsnudet frø fanges i gravene. Det kan potentielt afværges ved at anvende paddehegn eller gravning i paddernes dvaletid. Paddehegn kan potentielt medføre et behov for flytning/håndtering, som kan kræve dispensation fra artsfredningsbekendtgørelsen. **Driftsfasen** Når stationerne er i drift, vil der være en række nye egnede levesteder for butsnudet frø i de nye vandhuller og ekstensive græsarealer. Stationerne medfører ingen fysisk barriere for padder, og den økologiske funktionalitet i området for padderne vil derfor forblive uændret.			mod arterne, og hvordan påvirkningen eventuelt kan afværges. Registreringen foretages i overensstemmelse med den tekniske vejledning for registrering af padder. Der redegøres kvalitativt for skabelsen af egnede levesteder for padder i forbindelse med planen.
Natura 2000-områder	Det nærmeste Natura 2000-område er nr. 88 med habitatområde H77 *Nørholm Hede, Nørholm Skov og Varde øst for Varde*, som ligger ca. 2,5 km nord for plan- og projektområdet. Natura 2000-område nr. 89 *Vadehavet* og habitatområde nr. 239 *Alslev Ådal* ligger ca. 3,8 km sydvest for projektområdet. Det nærmeste fuglebeskyttelsesområde er F49 *Engarealer ved Ho Bugt,* som ligger 4,4 km nordvest for planområdet.	Umiddelbart kan der på grund af afstanden afvises en væsentlig påvirkning af såvel habitat- som fuglebeskyttelsesområdets naturtyper og arter. I forbindelse med miljøvurdering af en plan og/eller projekt er der krav om en vurdering af en mulig væsentlig påvirkning af de arter og naturtyper, der er på udpegningsgrundlaget for de respektive Natura 2000-områder. Vurderingen skal indgå i miljørapporten.	Anlægsfasen: Ind Driftsfasen: Ind	Anlægsfasen: Ind Driftsfasen: Ind	Der skal foretages en væsentlighedsvurdering efter kravene i Habitatdirektivet for om Natura 2000-områder kan påvirkes væsentligt. Hvis der i væsentlighedsvurderingen ikke kan afvises en væsentlig påvirkning, skal der udarbejdes en habitatkonsekvensvurdering.
Ramsar områder	Det nærmeste Ramsar-område er sammenfaldende med fuglebeskyttelsesområde er F49 Engarealer ved Ho Bugt, som ligger 4,4 km nordvest for plan- og projektområdet.	Ramsar-området er undergivet den samme beskyttelse som fuglebeskyttelsesområdet, hvorfor det behandles under punktet om Natura 2000.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	

Til arbejdsbrug

Fugle	I umiddelbar nærhed til planområdet er der en række registreringer af fugle, herunder sangdrossel, bomlærke, fiskehejre, sølvmåge, hættemåge og trane. Registreringen af trane er af overflyvende individer. Hættemåge er rødlistevurderet til at være truet. De øvrige arters bestande er rødlistevurderet til at være livskraftige.	Området består primært af et landbrugsområde med intensiv drift, hvor der må forventes få egnede yngle- eller fourageringssteder for fugle. Det er i tillæg en arealanvendelse, som er udbredt i Danmark. Arealomlægningen på ca. 50 ha sammenholdt med udbredelsen af opdyrkede marker i øvrigt i Varde Kommunes geografi (ca. 58 % af 1200 km^2) medfører, at under 0,1 % af habitatet bliver konverteret. Og de fuglearter som kan forventes at anvende plan- og projektområderne, er generelt udbredte, og forventes derfor på bestandsniveau ikke til at blive påvirket på grund af arealinddragelsen. I Danmark yngler hættemågen i kolonier på små øer og holme i søer, moser, fjorde eller ved kysten. Der vurderes, at der ikke er ynglehabitater for hættemåge, Arten vurderes derfor til kun at bruge området til midlertidig raste- og fourageringsaktivitet. De naturlige habitater såsom skovbevoksede moser, enge og levende hegn, hvor der er et vist potentiale, vurderes under afsnittet for beskyttede naturtyper. Fugle vurderes også i væsentlighedsvurderingen for Natura 2000-fuglebeskyttelsesområder. For de fugle, som ikke er på udpegningsgrundlaget for Natura 2000-fuglebeskyttelsesområder, vurderes der, at der ikke er en væsentlig påvirkning, fordi arealkonverteringen er begrænset sammenholdt med landbrugsarealernes generelle udbredelse.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	
Pattedyr	Der er ingen registreringer af pattedyr indenfor plan- og projektområderne. Områderne anvendes umiddelbart af almindelig forekommende og højmobile pattedyr såsom hjortevildt, ræv og grævling mm. Den vestlige station ligger imellem to større skovområder, som er henholdsvis Varde Søndre Plantage og Skonager-Gellerup Plantage, hvorfor der kan forventes en vis spredning for	Planområdets nuværende værdi som levested for pattedyr er begrænset, eftersom der er tale om et intensivt opdyrket landbrugsområde med få muligheder for skjul. Der er derfor ikke tale om et kerneområde for ovennævnte pattedyr, og individerne forventes at forekomme transient. Arealanvendelsen er udbredt i Danmark, hvorfor en mulig påvirkning på den samlede bestand ikke vil være væsentlig. Varde Kommune forventer, at der muligvis skal opstartes en planproces for en større energitung virksomhed nord for Varde Søndre Plantage. Der vurderes dog, at der ikke er en mulig	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	

Til arbejdsbrug

	pattedyrs vedkommende på tværs af det vestlige planområde.	kumulativ effekt for pattedyrsbestandene i området, eftersom der fortsat er 1,6 km imellem de to områder			
Rødlistede truede arter	Indenfor området er der registreret en enkel rødliste-art, som er stivtoppet rørhvene. Registreringen er fra 2009 og dermed af ældre dato.	Rødlistearten stivtoppet rørhvene er blevet registreret i den beskyttede mose i det østlige planområde. Denne mose forventes ikke at blive påvirket i forbindelse med såvel planen som projektet. VK vurderer, at muligheden for forekomst af rødlistede arter er begrænset, eftersom der generelt er få semi-naturlige habitater, og områderne primært består af intensivt dyrket landbrugsområde. De enkelte moser og vandhuller bevares i videst mulig udstrækning, hvorfor eventuel forekomst af rødlistede arter i disse biotoper også vil blive sikret.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	
Ikke-beskyttede habitater	I og langs plan- og projektområderne er der et antal levende hegn og skovbevoksninger.	De levende hegn og skove i og langs plan- og projektområderne kan potentielt nedlægges eller blive påvirket på andet vis, og skal derfor vurderes for deres værdi som levested og naturindhold. Med planen og projektet forventes der at blive etableret en række nye naturområder samt områder til vandhåndtering, som kan bidrage til biodiversiteten i området. Med planlægningen forventes der at blive etableret nye beplantninger blandt andet i forbindelse med en række nye naturområder og den landskabelige tilpasning. I den forbindelse ønskes mulighed for at genplante træer og buske. Ledningstracéerne planlægges ved levende hegn og skove at blive etableret ved underboring, eller anlagt udenom biotoperne.	Anlægsfasen: Ind Driftsfasen: Ind	Anlægsfasen: Ind Driftsfasen: Ind	Der udføres en naturtilstandsvurdering af de levende hegn, som kan blive påvirket af planens realisering. Der redegøres for, hvordan de nye naturområder og fremtidige beplantningsbælter kan bidrage til biodiversiteten i området. Det skal redegøres for, om sådanne træer og buske kan findes inden for det ansøgte planområde i de eksisterende levende hegn, og om en genplantning herfra vil tilføre reel værdi i forhold til biodiversitet.

Spredningskorridorer	Dele af det østlige plan- og projektområde er i henhold til Grønt Danmarkskort udpeget som såvel eksisterende som værdifuld potentiel natur jf. Varde Kommunes Kommuneplan 2025 Tema 20.	Jf. retningslinje 20.6 kan der inden for kategorierne eksisterende værdifuld natur, kan der ikke planlægges for infrastruktur og andre tekniske anlæg, der ikke er forenelige med naturbeskyttelsesinteresserne. Ligeledes kan der ikke forventes tilladelse, godkendelse eller dispensation til byggeri, anlæg og andre projekter, der ikke er forenelige med naturbeskyttelsesinteresserne. Jf. 20.7 kan der indenfor potentiel værdifuld natur planlægges for infrastruktur og tekniske anlæg, såfremt de ikke vil blokere for muligheden for økologisk forbindelse eller hindre muligheden for naturudvikling på tilstødende arealer. Syd for området, og indenfor den potentielle værdifulde natur er der to vådområdeprojekter, som er henholdsvis under realisering og udpeget i Omlægningsplanen som et muligt fremtidigt vådområde. Plan- og projektområdets værdi som økologisk korridor for flora og fauna er i dag begrænset, eftersom der er tale om et sammenhængende landbrugsareal med intensiv drift, hvor der er få naturlige levesteder, der kan fungere som korridor eller trædesten. Ifølge projektbeskrivelsens skitseudkast med arealdisponeringen friholdes de arealer som er udpeget jf. Grønt Danmarkskort for tekniske anlæg på nær for håndteringen af overfladevand. Planen forventes dog at udlægge en del af arealet til grønt område, hvorfor det potentielt kan bidrage til en bedre sammenhæng imellem de omkringliggende naturområder, herunder de fremtidige. Planen og projektet kan derfor have et positivt bidrag for arternes spredningsmuligheder og realiseringen af Grønt Danmarkskort. Anlægsfasen med hensyn til ledningstracéerne, vurderes ikke at have en væsentlig miljøpåvirkning på områdets spredningskorridorer, eftersom anlægsfasen vil være begrænset i tid, ikke vil medføre en varig arealkonvertering udenfor plan- og projektområdet, og der anvendes metoder til minimering af en påvirkning såsom underboring.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ind	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ind	Der redegøres for, hvorvidt der kan planlægges i overensstemmelse med Varde Kommunes Kommuneplans retningslinjer i Tema 20. Der inddrages relevante oplysninger om naturbeskyttelse fra de øvrige afsnit. Der redegøres for, hvordan henholdsvis planens og projektets disponering og arealanvendelse kan påvirke den økologiske sammenhæng imellem naturområderne, og dette såvel for en mulig negativ som positiv påvirkning. Der vurderes, hvorvidt der er en netto reduktion eller bidrag til realiseringen af Grønt Danmarkskort.

Til arbejdsbrug for høringsparter

Lavbundsområder	Det sydøstlige hjørne af plan- og projektområdet er indenfor et af Varde Kommunes vådområdeprojekter – Ulvemose Bæk.	Der er for Varde Kommunes vådområdeprojekt – Ulvemose Bæk tinglyst en deklaration om rådighedsindskrænkning og forpligtigelser. Denne skal overholdes for både plan og projektet. Hvor der er overlap mellem plan- og projektområdet og vådområdeprojektet Ulvemose Bæk er der ikke tiltænkt, at der skal udføres anlægstiltag. Den fremtidige grundvandsstand i største dele af vådområdets areal vil være ca. 70 cm under terræn. I den sydlige ende af matrikel 9c Rousthøje By, Grimstrup forekommer en lavning. I dette område vil grundvandsstanden formentlig være højere, eller der kan i vådområdeprojektet ske en opfyldning af lavningen.	Anlægsfasen: Ind Driftsfasen: Ind	Anlægsfasen: Ind Driftsfasen: Ind	Der skal redegøres for, at plan- og projekt kan overholde deklarationen, og at der ikke er noget til hinder for, at vådområdeprojektet kan blive en realitet.
Vådområder (vandrammdir.)		I ansøgningsmaterialet er der beskrevet, at der ikke vil ske en udledning fra plan- og projektområdet eller forekomme en påvirkning af Varde Kommunes vådområdeprojekt – Da Ulvemose Bæk blev vurderet under punktet Lavbundsområder, belyses dette emne ikke nærmere.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	
Vandmiljø/ Havmiljø		I ansøgningsmaterialet er beskrevet at der ikke vil ske udledning fra området, hvorfor dette emne ikke belyses nærmere.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	
Havstrategi		I ansøgningsmaterialet er beskrevet at der ikke vil ske udledning fra området, hvorfor dette emne ikke belyses nærmere.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	
Fredede områder	Der er ingen fredede områder indenfor 1 km fra planområdet	På grund af afstanden vurderes der, at planvedtagelsen ikke forudsætter dispensation fra en fredningsbestemmelse.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	

6.2 Befolkningen

Potentielt påvirkede miljøemner	Arealinformation	Forventet påvirkning og begrundelse for afgrænsning (positiv/negativ)	Afgrænsning PLAN (Ind/Ud)	Afgrænsning Projekt (Ind/Ud)	Metode til vurdering af påvirkninger og databehov
Rekreative forhold og muligheder	Der er i plan- og projektområdet ikke identificeret grusveje, stier eller naturområder, som i dag giver offentligheden adgang til at færdes i det åbne land. Området udgøres i dag af privatejede arealer, og rummer	Området har som landbrugsland ikke væsentlig rekreative forhold. Eksisterende veje, som giver beboerne i nærområdet, forbliver uændret. Af sikkerhedshensyn skal transformatorstationerne indhegnes, hvorfor offentlighedens adgang til området ikke kan fremmes. Det er dog ikke en væsentlig	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	

Til arbejdsbrug for Varde Kommune

	ingen offentlige mødesteder eller rekreative arealer. Der er ingen udpegede rekreative stier, å-strækninger til sejlads, naturpark eller andre rekreative faciliteter i umiddelbar nærhed til området.	påvirkning, eftersom der i dag heller ikke er adgang til at færdes på de dyrkede marker.			
Trafik (luftfart, vej, jernbane, sejlads) Herunder også trafiksikkerhed	Trafikken til 150 kV transformerstationen forventes at komme via Roustvej til Knoldeflodvej. Roustvej er en fordelingsvej, mens Knoldeflodvej er en lokalvej Trafikken til 400 kV transformerstationerne forventes at komme via Vestervangvej til Ulvemosevej Vestervangvej er en fordelingsvej, mens Ulvemosevej er en mindre vej	Adgangsveje til projektområdet vil være via henholdsvis Knoldeflodvej og Ulvemosevej Der forventes forøget trafik til og fra området som følge af anlægsarbejdet. Levering af materialer, vil ske løbende inden for anlægsperioden. Foruden trafik relateret til anlæggelse er der kørsel i forhold til almindelig landbrugsdrift og ejendommene langs vejene i lokalområdet. I driftsfasen forventes det, at trafikken til og fra området i forbindelse med tilsyn og servicering af anlægget kun vil ske i begrænset omfang.	Anlægsfasen: Ind Driftsfasen: Ind	Anlægsfasen: Ind Driftsfasen: Ind	Der skal redegøres for trafikken og trafiksikkerhed via et trafiknotat på anvendte ruter og det omgivende vejnet generelt for både drifts- og anlægsfasen.
Påvirkning af befolkningsgrupper, herunder tryghed	Området består af åbne marker adskilt af læhegn, mindre skove og lysåbne naturtyper såsom enge og moser. Gårde med bevoksning omkring er fordelt ud over området. De nærmeste bysamfund er Næsbjerg 1,8 km nord for plan- og projektområdet, Varde 2,6 km mod vest og Rousthøje 2,7 km mod syd. Årre ligger 5,6 km mod sydøst. Stationerne ligger lige op til henholdsvis Knoldeflodvej og Ulvemosevej, som er en færdselsåre imellem disse bysamfund.	Områdets stationsarealer med højspænding vil ikke være åbent for offentligheden, og vil være indhegnet. Transformatorstationerne kan ændre området fra et landskab domineret af en landbrugsmæssig udnyttelse til en af mere industriel karakter. Lokalsamfundene kan potentielt møde plan og projekt med betænkeligheder, fordi det ændrer på de fysiske forhold i stor skala. Sådanne ændringer kan have betydning for lokalbefolkningens oplevelse af tilknytning til området og deres vurdering af områdets kvaliteter som bosætnings- og lokalsamfund. Som led i planprocessen gennemføres en række dialog- og informationsaktiviteter, herunder anvendelse af kommunens Code of Conduct, oprettelse af dialoggrupper og lokalsamfunds-konsulentordning. Disse aktiviteter beskrives som baggrund for planprocessen og indgår som en del af det samlede beslutningsgrundlag.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ind	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ind	Vurderingen gennemføres som en kvalitativ vurdering af projektets påvirkning på lokalsamfundet baseret på områdets eksisterende karakter, planen/projektet fysiske arealanvendelse. I vurdering skal indgå en redegørelse for eventuelle tilpasningerne af plangrundlaget/projektet på baggrund af oplysninger fra dialogaktiviteter, høringsmateriale og øvrige indkomne bemærkninger i forhold til at medvirke til at skabe større tryghed. Der skal redegøres for de forskellige inddragelsesprocesser, der gennemføres som led i planlægningen, med henblik på aktivt at understøtte tryghed i lokalsamfundet. Inddragelse og transparens i processen vurderes i sig selv at kunne fungere som et tryghedsskabende element.
Mobilitet og tilgængelighed	Der er ingen veje indenfor planområdet, som fører til andre lodsejers marker eller bygninger.	I og med at plangrundlaget ikke vil påvirke veje til andres lodsejers marker eller bygninger og samtidigt ikke påvirker muligheden for at cykel omkring planområdet vurderes den potentielle	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen:	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen:	

	Der er ikke behov for omlægning af de eksisterende veje.	miljøpåvirkning fra plangrundlaget at være uvæsentlig for disse emner. Der kan i perioder under anlægsfasen være mere trængsel på de omkringliggende veje på grund af til- og frakørsel med materiel og råstoffer. Det er dog ikke så væsentlig en påvirkning, at det vil begrænse borgernes mobilitet. I stedet for kan det sammenlignes med en forøget aktivitet i forbindelse med høsten. I forbindelse med trafiknotatet og vurderingerne deri vil emnet blive yderligere belyst.	Ud	Ud	
Beskæftigelse og uddannelse	Området er landzone, og der er landbrugspligt. Området er hverken omfattet af gældende kommuneplanrammer eller af tidligere lokalplanlægning. Området. Området indgår i udpegningen særligt værdifuldt landbrugsområde.	Planlægningen og projektet indebærer, at der tilvejebringes et grundlag, der giver mulighed for at etablere hhv. en 150 kV og 400 kV transformerstationer med direkte opkobling på en 400 kV luftledning og eksisterende jordkabler. Samt sikre en fremtidig udvidelsesmulighed for 400 kV stationen. Plan og projekt bidrager dermed til at sikre udbygning af eksisterende forsyningsinfrastruktur. De to stationer skal gøre det muligt for nye store virksomheder med et højt strømforbrug at etablere sig. Samtidig skal de understøtte produktion af grøn energi, for eksempel fra solceller og vindmøller. Det vil sige, at plan og projekt bidrager til at sikre bedre adgang til den eksisterende elnet og etableres ud fra lokale/regionale behov. Dermed skaber etableringen af transformerstationerne grundlaget for skabes arbejdspladser i kommunen, hvilket kan bidrage til Vardes mål om at have et godt erhvervsmiljø og fremme økonomisk vækst.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ind	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ind	Plan og projekt mulige betydning for vækst og udvikling beskrives på et overordnet og kvalitativt niveau. Vurderingen tager udgangspunkt i, at plan og projekt gør det muligt for nye store virksomheder med et højt strømforbrug at etablere sig. Samtidig skal de understøtte produktion af grøn energi, for eksempel fra solceller og vindmøller. Plan og projekts sammenhæng med relevante kommunale strategier og planer beskrives kvalitativt, i det omfang strategierne har betydning for planens erhvervsmæssige funktion, arealanvendelse eller udviklingsmæssige sammenhæng.
Mikroklima - vind/skygge	Området består af åbne marker adskilt af læhegn, som er plantet og bliver plejet med det formål at medvirke til at forbedre vækstbetingelserne for afgrøderne i forhold til vinden. Læhegnene i området forløber i forskellige retninger. Indenfor området er en tidligere bedrift. Samtidigt skaber de eksisterende læhegn mindre områder med skygge.	Det forventes som et resultat af planlægningen, at læhegn fjernes i planområdet, og at der etableres en anden beplantning, hvor hovedformålet er landskabelig tilpasning i forhold af visuelt afskærmende beplantning og grønne volumener. Med planlægningen ændres arealanvendelsen til et med tekniske anlæg såsom f.eks. transformere, samleskinner mv. opføres i en højde op til 14 meter. Galger og lynfangsmaster vil have behov for større højde op til 25 meter. Højspændingsmaster inden for projektområdet, kan have en højde op til 32 meter.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	

		Bygningerne er dog af en begrænset størrelse på ca. 4 X 400 M^2 og en maksimal højde på 8 m. De øvrige tekniske installationer forventes ikke til at medføre ændrede vind- og skyggeforhold på de tilstødende arealer eller ved naboerne.			

6.3 Menneskers sundhed

Potentielt påvirkede miljøemner	Arealinformation	Forventet påvirkning og begrundelse for afgrænsning (positiv/negativ)	Afgrænsning PLAN (Ind/Ud)	Afgrænsning Projekt (Ind/Ud)	Metode til vurdering af påvirkninger og databehov
Sundhed pga. vandforurening (se også vand)	Området er i dag udlagt til landbrugsarealer.	Etablering af transformerstationer er ikke erfaringsmæssigt forbundet med risiko for vandforurening der kan påvirke menneskers sundhed. Regnvand nedsives eller udledes. Der planlægges etableret samletank til afledning af spildevand. Påvirkningen af sundhed på baggrund af vandforurening anses ikke for eksisterende. Regnvand fra plan- og projektområdet vil håndteres separat fra spildevandet.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	
Sundhed pga. badevand (se også vand.)	Ikke relevant		Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	
Sundhed pga. støj	Området er i dag udlagt til landbrugsarealer, hvorfra der er støj fra markdriften. Derudover kan der komme støj fra landbrugsbedrifter og virksomheder i det åbne land	Transformerstationerne vil udgøre støjende komponenter i det åbne land. Det skal derfor sikres, at de vejledende støjgrænser bliver overholdt ved nabobeboelse. Det gælder også lavfrekvent støj.	Anlægsfasen: Ind Driftsfasen: Ind	Anlægsfasen: Ind Driftsfasen: Ind	For anlægsfasen skal det dokumenteres, at nabobeboelse ikke bliver generet af unødig støj, og Varde Kommunes forskrift for midlertidige bygge- og anlægsaktiviteter skal overholdes. For driftsfasen skal der foretages støjberegning i form af Miljømåling – Ekstern støj, således at de vejledende støjgrænser bliver overholdt.
Sundhed pga. vibrationer	Området er i dag udlagt til landbrugsarealer, hvorfra der er vibrationer fra maskiner brugt til markdriften.	I forbindelse med etablering vil de væsentligste kilder være lastbilstransporter, almindeligt jordarbejde og eventuelt komprimering af jord. I drift forventes der ikke vibrationer.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	
Sundhed pga. luftforurening (se også luft)		Det forventes ikke, at der vil være luftforurening fra anlæg og drift af transformerstationerne.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen:	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen:	

Til arbejdsbrug for høringsfasen

			Ud	Ud	
Sundhed pga. lugt (se også luft)		Det forventes ikke, at opførslen af transformerstationerne vil medføre lugtgener hverken i anlæg eller drift.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	
Sundhed pga. støv (se også luft)		I anlægsfasen kan der forekomme støvende aktiviteter. Ved arbejdsplanlægning bør det kunne sikres, at støv ikke generer omgivelserne	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	
Sundhed pga. lyspåvirkninger (se også landskab)	Området er i dag kun i begrænset omfang påvirket af lys i døgnets mørke timer, og påvirkningen stammer primært fra markdrift samt enkelte huse, landbrugsbedrifter og en maskinstation.	Ifølge projektbeskrivelsen kan være behov for arbejdsbelysning i anlægsfasen på stationsarealerne. Der vil ikke være aktivitet i aften- og nattetimer i hverken anlægs- eller driftsfasen og derfor ingen arbejdsbelysning i de timer. Anlægsarbejderne vil blive udført indenfor normal arbejdstid, som på hverdage er kl. 07-18. Som tidligere oplyst under visuelle forhold, er anlægsfasen for projektet oplyst til at have en længde på 3,5 år. Stationerne vil blive udbygget i flere overlappende faser kombineret med omlægning og etablering af luftlednings- og kabelanlæg. Der forventes bl.a. anvendt kraner, krantraktorer, lifte til arbejdet. Det vurderes, at det ikke kan afvises, at der vil være en væsentlig påvirkning af de nærtliggende beboelsesejendomme i det åbne land i forhold til lys i selve anlægsfasen, og at denne påvirkning vil adskille sig fra påvirkning af realiseringen af plangrundlaget og driftsfasen. Der er ikke permanent belysning på stationerne i selve driftsfasen, og der udarbejdes derfor ikke nat-visualiseringer af hverken plangrundlaget eller driftsfasen af projektet. Plangrundlaget vil give mulighed for nedadrettet belysning ved bygninger og lignende i forbindelse med at transformerstationerne skal serviceres, men belysningen vil kun være tændt ved service. Derfor vurderes lys i relation til plangrundlagets driftsfase og projektets driftsfasen ikke at kunne medføre væsentlig påvirkning af	Anlægsfasen Ind Driftsfase Ud	Anlægsfasen Ind Driftsfase Ud	Der skal redegøres for lyspåvirkningen i anlægsfasen samt de metoder, der kan anvendes for at begrænse denne påvirkning.

		landskabet og afgrænses derfor ud i forhold til plangrundlaget og projektets driftsfase.			
Sundhed pga. stråling (se også risiko)	Der er ikke fundet information om stråling i området.	Der vil ikke være stråling fra aktiviteterne hverken i anlægs- eller driftsfasen.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	
Sundhed pga. magnetfelter	I driftsfasen vil der være elektrisk strøm i stationsanlægget, hvorfor der vil blive dannet magnetfelter.	I driftsfasen vil der være elektrisk strøm og dermed magnetfelter i umiddelbar nærhed af projektet. Magnetfelternes størrelse afhænger af strømstyrken, som går igennem ledningen, opbygningen af ledningen, samt afstanden til kilden til magnetfeltet. Fælles for disse magnetfelter er, at størrelsen meget hurtigt aftager med afstanden fra kilden. Der er ikke videnskabeligt grundlag for at give generelle anbefalinger eller grænseværdier i forhold til eksisterende højspændingsanlæg, trods langvarig forskning af emnet. I stedet anbefaler Sundhedsstyrelsen et forsigtighedsprincip ved nybyggeri. Sundhedsstyrelsen vejledning og forsigtighedsprincip anvendes derfor for dette anlæg. Dvs., at der skal være under 0,4 mikro-tesla ved boliger.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ind	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ind	Der skal undersøges om transformerstationen vil have en påvirkning på over 0,4 mikrotesla, ved ejendomme og områder hvor der opholder sig mennesker. Der findes ikke en grænseværdi, men undersøgelserne skal måles op mod et forsigtighedsniveau på 0,4 mikrotesla, på baggrund af at sundhedsstyrelsen anbefaler et forsigtighedsprincip ved nybyggeri på de 0,4 mikrotesla, hvilket kan bruges i dette projekt i forhold vurdering af eksisterende bebyggelser. Nedgravede kabler mellem stationerne og indsløfning til den nye station skal ligeledes vurderes. Magnetfeltsudvalget har eksempler for magnetfelter ved nedgravede kabler som kan bruges til vurdering af magnetfelterne ved nedgravede kabler ift. naboer.
Mental sundhed pga. stress og utryghed (se også risiko).	Ikke relevant. Se under Befolkning, Påvirkning af befolkningsgrupper, herunder tryghed.		Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	

Til arbejdsbrug for Varde Kommune

6.4 Jordbund

Potentielt påvirkede miljøemner	Arealinformation	Forventet påvirkning og begrundelse for afgrænsning (positiv/negativ)	Afgrænsning PLAN (Ind/Ud)	Afgrænsning Projekt (Ind/Ud)	Metode til vurdering af påvirkninger og databehov
Jordforurening	Der er ikke kendskab til eksisterende jordforureninger indenfor plan- og projektområdet.	Planforslaget muliggør etablering og drift af transformerstationer, hvor der potentielt kan ske spild fra oplag og håndtering af olier. I ansøgningen beskrives, at der etableres opsamlingssumpe under transformere, kompenseringesspoler og andre tekniske installationer med olieoplag. Det vurderes, at anlægsfasen ikke udgør en potentiel miljøpåvirkning, da olie og diesel i anlægsfasen vil blive opbevaret i tanke. Alle eltekniske komponenter og manøvrebygninger opføres på støbte fundamenter. Olieholdige komponenter etableres desuden med opsamlingskar, der kan rumme den mængde olie, som den enkelte enhed indeholder. Det kan imidlertid ikke afvises, at der i driftsfasen vil være en større mængder olie til stede inden for området, som potentielt kan påvirke miljøet ved uheld eller spild. På den baggrund vurderes emnet at skulle afgrænses ind i miljøvurderingen af driftsfasen.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ind	Anlægsfasen: ud Driftsfasen: Ind	Sikringsforanstaltninger for at undgå spild i både driftsfasen skal beregnes og vurderes for at undgå forurening af jord og grundvand.
Tab / degenerering af værdifulde jordtyper	Landbrugsarealet ved 150kV transformerstationen er henholdsvis grovsandet jord og lerblandet sandjord. Landbrugsarealet ved 400 kV transformerstationen er henholdsvis lerblandet sandjord og grovsandet jord.	Planlægningen og projektet ændrer ikke på jordtypen eller jordbundens karakter. Området tages ud af landbrugsdrift og omdannes til et teknisk område med transformerstationer og tilhørende jordkabler. Derfor afgrænses emnet ud.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	
Ændring af jordbundens karakter	Ikke relevant		Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	
Jordflytning	150 kV stationen: Terrænet varierer fra kote 28 til kote 29,5 inden for det ansøgte byggefelt til 150 kV stationen. Terrænet varierer fra kote 29,5 til kote 25,5 indenfor det ansøgte lokalplanområde.	Der forventes et begrænset behov for terrænregulering som følge af de små terrænforskelle inden for de udpegede byggefelter til transformerstationsområderne. Herudover forventes terrænændringer primært at forekomme inden for området i forbindelse	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	

	400 kV stationen: Terrænet varierer fra kote 28 til kote 25 inden for det ansøgte byggefelt til 400 kV stationen. Terrænet varierer fra kote 28 til kote 24,5 indenfor det ansøgte lokalplanområde. Terræn varierer fra kote 26,5 til kote 24,5 indenfor det ansøgte udvidelsesområde, som kun skal kommuneplanlægges.	med etablering af diverse LAR-løsninger til håndtering af regnvand. Der vil foregå jordbearbejdning i forbindelse med kabeltraceerne, størstedelen af jorden genindbygges. Eventuel overskydende jord samt forurenet jord håndteres i overensstemmelse med gældende lovgivning og bortskaffes efter kommunens anvisninger. På den baggrund vurderes det, at hverken planlægningen eller det konkrete projekt vil medføre en væsentlig påvirkning i forhold til jordflytning.			
Jordbundstyper	Se "Tab/degenerering af værdifulde jordtyper.				
Komprimering	Plan- og projektområdet, herunder tracéer omfatter landbrugsarealer og enkelte beskyttede naturområder.	Der vil i forbindelse med anlægsfasen udbygges stationer, omlægning af luftledninger og kabelanlæg. Byggepladserne etableres med stabilgrus og køreplader, disse placeres inden for projektområdet og reetableres, når anlægsfasen er afsluttet. Det forudsættes, at der både ved reetablering af byggepladserne og nedlægning af kabler fortsat kan drives landbrugsdrift på arealerne. Derfor afgrænses emnet ud.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	

6.5 Jordarealer

Potentielt påvirkede miljøemner	Arealinformation	Forventet påvirkning og begrundelse for afgrænsning (positiv/negativ)	Afgrænsning PLAN (Ind/Ud)	Afgrænsning Projekt (Ind/Ud)	Metode til vurdering af påvirkninger og databehov
Ændret arealanvendelse	Området er landzone, og der er landbrugspligt. Området er hverken omfattet af gældende kommuneplanrammer eller af tidligere lokalplanlægning og ligger uden direkte tilknytning til eksisterende bymæssig bebyggelse i byzone.	Planlægningen indebærer, at der tilvejebringes et plangrundlag, hvor arealet fastholdes i landzone, men udlægges til teknisk område. Lokalplanen udarbejdes med bonusvirkning i forhold til landzonetilladelser. Transformerstationer i tilknytning til luftledninger er karakteriseret ved typisk at være placeret i det åbne land af hensyn til den nødvendige infrastruktur, herunder jordkabler og luftledninger. Der er således tale om en anlægstype, der traditionelt hører hjemme i det åbne land.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	

Til arbejdsbrug for høringsparter

		På den baggrund vurderes det, at hverken planlægningen eller det konkrete projekt vil medføre væsentlige ændringer i arealanvendelsen.			
Tab af (semi-)naturarealer	Området omfatter landbrugsarealer og enkelte beskyttede naturområder	De beskyttede naturområder bevares i videst muligt omfang, og der etableres nye semi-naturlige biotoper i form af regnvandsbassiner, lysåbne græsarealer og levende hegn. Vurdering af påvirkning af naturområder er indarbejdet under punkt 6.1.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	
Tab af landbrugsarealer	Det nye planområde ligger inden for et område, som er udpeget som særligt værdifuldt landbrugsområde i Kommuneplan 2025.	Området ændrer med planlægningen karakter til et teknisk anlæg, og vil ikke længere kunne anvendes til landbrugsformål. Arealomlægningen på ca. 50 ha sammenholdt med udbredelsen af opdyrkede marker i øvrigt i Varde Kommunes geografi (ca. 58 % af 1200 km^2) medfører, at under 0,1 % af det areal, der i dag bliver opdyrket, vil blive konverteret. Der vurderes, at en konvertering i denne størrelsesorden ikke er en væsentlig miljøpåvirkning, eftersom påvirkningen er en mindre del af den samlede tilgængelige landbrugsjord, påvirkningen er lokal og potentiel reversibel, når stationerne kan fjernes, og området kan gå tilbage til landbrugsjord.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	
Arealbefæstelse eller permanent forsegling	Området omfatter landbrugsarealer med spredt bebyggelse og indeholder ingen befæstede arealer af betydning ifølge luftfoto fra 2025. De befæstede arealer er tilknyttede ejendommene indenfor området. Det drejer sig om hhv. adresserne: Knoldeflodvej 60 Ulvemosevej 6A og 6 Vardevej 48	Ejendommene: Knoldeflodvej 60 Ulvemosevej 6A og 6 Indgår i lokalplanen og projektet, begge forudsættes nedlagt. Ejendommen Vardevej 48 er omfattet af udvidelsesområdet og vil alene indgå i kommuneplanlægningen. Det forudsættes ikke på nuværende tidspunkt, at ejendommen nedlægges. Stationsanlægget vil have en befæstelsesgrad på 5-15%. Afledning af regnvand på terræn og regnvand fra manøvrebygninger vil ske som lokal afledning – også benævnt LAR. Da stationsanlægget kun vil have en befæstelsesgrad på 5–15 %, og regnvand vil derfor i udpræget grad nedsive, hvor det falder Vand fra befæstede arealer ledes til lokale nedsivningsanlæg i form af forskellige LAR-løsninger	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	

Til arbejdsbrug for Varde Kommune

		Der vil som udgangspunkt ikke blive ledt vand ud ad projektområdet til vandløb eller regnvandsledninger. Fremtidige undersøgelser vil afklare områdets nedsivningsforhold.			

6.6 Vand

Potentielt påvirkede miljøemner	Arealinformation	Forventet påvirkning og begrundelse for afgrænsning (positiv/negativ)	Afgrænsning PLAN (Ind/Ud)	Afgrænsning Projekt (Ind/Ud)	Metode til vurdering af påvirkninger og databehov
Afvandingsforhold og stigende vandstande (havet, overfladevand og grundvand)	Nuværende forhold er meget lidt befæstet areal, hvilket betyder, at regnvand nedsiver direkte hvor det falder. Der ledes i dag ikke overfladevand ud af området. Der sker kun naturlig afstrømning. Plan- og projektområdet er ikke offentlig kloakeret for hverken regn- eller spildevand. Plan- og projektområdet ligger inden for Esbjerg Lufthavns 13km zone for placering af søanlæg.	Plan- og projektområdet, stationsanlæggene vil få en befæstelsesgrad på 5-15 %. Regnvandet fra de befæstede områder, herunder stationsanlæg og veje håndteres indenfor plan- og projektområdet ved lokale nedsivningsanlæg som regnbede, grøfter eller andre LAR-løsninger. Samtidig med lokalplanen skal der udarbejdes en vandhåndteringsplan, som kan indeholde følgende. En beskrivelse af at en ekstrem regnhændelse (50 års) kan håndteres indenfor egen grund, uden afstrømning til vej- eller naboarealer. Kan indeholde: • Forudsætninger – hvilken regn • Nuværende og fremtidige befæstelsesgrader • Vandets vej, terrænet analyseres for naturlige og projekterede strømningsretninger • Lavpunkter, opstuvningsområder m.m. • Dokumentation for at vandet kan tilbageholdes via nedsivning, forsinkelse og/eller kontrolleret opstuvning på egen grund. Anlægsfasen Under anlægsarbejdet vil alt overfladevand og eventuelt grundvand ved fundamentsarbejde eller lignende bliver håndteret indenfor projektområdet vi afledning til lokal nedsivning. Jf. indsatsbekendtgørelsens §8 kan der ikke gives tilladelse til at gennemføre planer, som kan medføre en forringelse af tilstanden eller forhindre målopfyldelse for målsatte vandforekomster, dette gælder både for grundvand, nær recipienter og slutrecipienter.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ind	Anlægsfasen: Ind Driftsfasen: Ind	Kvalitativ og kvantitativ vurdering af grundvandspåvirkningen ved ændret befæstelse i området, her skal vurderes på den maksimale befæstelse lokalplanen giver mulighed for. Samtidig med lokalplanen skal der udarbejdes en vandhåndteringsplan, i denne laves beregninger og vurderinger, som skal følges i projektet. Sikringsforanstaltninger for at undgå spild i både anlægs- og driftsfasen skal beregnes og vurderes for at undgå forurening af jord og grundvand. (er ligeledes under afsnit 6.4 – jordforurening) Der foretages en vurdering af grundvand med henblik på at klarlægge, om plan- og projekt kan medføre påvirkninger, der kan indebære en hindring af målopfyldelse i henhold til gældende vandområdeplaner. For grundvand kan foretages en kvalificeret vurdering af risikoen for nedsivning af miljøfremmede stoffer.

Tørke	Ikke relevant		Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	
Vandløb		Der vil i henhold til ansøgningsmaterialet ikke ske udledning fra plan- eller projektområdet.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	
Søer	Ikke relevant, se under afsnit 6.1 - Beskyttede naturtyper		Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	
Kystvande	Ikke relevant		Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	
Havet	Ikke relevant		Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	
Grundvand (drikkeligt og ikke drikkeligt) herunder anvendelse til drikkevand, landbrug og industri	Hele plan- og projektområdet ligger i OD, område med drikkevandsinteresse.	Se under afsnit 6.6 Afvandingsforhold og stigende vandstande (havet, overfladevand og grundvand)	Anlægsfasen: Ind Driftsfasen: Ind	Anlægsfasen: Ind Driftsfasen: Ind	Se under afsnit 6.6 Afvandingsforhold og stigende vandstande (havet, overfladevand og grundvand).
Vandområdeplaner 2021-2027 efter genbesøg (vand-rammedirektiv) -	Hele plan- og projektområdet ligger indenfor målsætningen for regionale grundvandsforekomster. Plan- og projektområdet for 150 kV transformerstationen er placeret i et miljømålsat område for terrænnært grundvand. Området er målsat til god kvantitativ og god kemisk tilstand. Nuværende tilstand er god kvantitativ og god kemisk tilstand.	Se under afsnit 6.6 Afvandingsforhold og stigende vandstande (havet, overfladevand og grundvand)	Anlægsfasen: Ind Driftsfasen: Ind	Anlægsfasen: Ind Driftsfasen: Ind	Se under afsnit 6.6 Afvandingsforhold og stigende vandstande (havet, overfladevand og grundvand).

6.7 Luft

Potentielt påvirkede miljøemner	Arealinformation	Forventet påvirkning og begrundelse for afgrænsning (positiv/negativ)	Afgrænsning PLAN (Ind/Ud)	Afgrænsning Projekt (Ind/Ud)	Metode til vurdering af påvirkninger og databehov

Luftkvalitet, støv og lugt	Den nuværende luftkvalitet Området er i det åbne land, med markere i omdrift	Der forventes ikke støv og lugt fra etablering og drift af transformerstationen. Tunge maskiner i forbindelse med etableringen af anlæg kan give anledning til forbigående lugtgener og udledning af udstødningsgasser. Disse vurderes uvæsentlige pga. deres korte varighed og omfang.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	

6.8 Klima (klimatiske faktorer)

Potentielt påvirkede miljøemner	Arealinformation	Forventet påvirkning og begrundelse for afgrænsning (positiv/negativ)	Afgrænsning PLAN (Ind/Ud)	Afgrænsning Projekt (Ind/Ud)	Metode til vurdering af påvirkninger og databehov
Direkte og indirekte drivhusgasemissioner	**Plan** Lokalplanområdet omfatter ca. 51 ha landbrugsjord i omdrift fordelt på to stationsområder: en 400 kV-station syd for Ulvemosevej og en 150 kV-station nord for Knoldeflodvej. Kommuneplantillægget vil omfatte de ansøgte stationsområder samt et yderligere areal på ca. 14 ha. **Projekt** Station Furtmose etableres som en ny 400/150 kV-højspændingsstation ca. 6 km øst for Varde. Projektet omfatter bl.a. AIS-anlæg, transformere, tekniske installationer, interne veje, adgangsveje, regnvandshåndtering, hegn og beplantning. Anlægsperioden forventes at løbe fra 2. kvartal 2029 til idriftsættelse i 2. kvartal 2032.	Planforslaget vil udlægge arealer til teknisk anlæg i form af en ny 400/150 kV-højspændingsstation med tilhørende tekniske installationer, bygninger, interne veje, adgangsveje samtkabel- og luftledningsanlæg inden for plangrundlaget og en arealreservation til en mulig fremtidig udvidelse på ca. 14 ha. Fokus er på ændringen i arealanvendelsen og de funktioner, som lokalplanen og kommuneplantillægget muliggør, idet realiseringen af plangrundlaget kan medføre drivhusgasemissioner som følge af etablering og drift af bygninger, tekniske anlæg og tilhørende infrastruktur. **Beskrivelse af påvirkning** Planen og projektet kan medføre direkte og indirekte drivhusgasemissioner i både anlægs- og driftsfasen. For **planen** knytter påvirkningen sig til realisering af de arealudlæg og tekniske anlæg, som plangrundlaget muliggør inden for plan- og stationsområderne. Planens anlægsfase omfatter således de midlertidige påvirkninger, der kan opstå ved bygge- og anlægsarbejder som følge af en realisering af planen, mens driftsfasen omfatter påvirkninger fra den efterfølgende anvendelse af arealerne til tekniske anlæg. For **projektet** knytter påvirkningen sig til etablering og efterfølgende drift af det konkrete stationsanlæg og øvrige projektdele, herunder projektdele, som ikke er omfattet af plangrundlaget. Påvirkningerne kan omfatte direkte emissioner fra aktiviteter og brændselsforbrug samt	(Realisering af det, planen muliggør) Anlægsfasen: Ind (Anvendelsen af det, planen muliggør) Driftsfasen: Ind	(Station + kabelanlæg + øvrige projektdele) Anlægsfasen: Ind (Konkret drift af projektet) Driftsfasen: Ind	**Plan** Analysen gennemføres som en kvalitativ vurdering på planniveau. Vurderingen omfatter både anlægs- og driftsfasen ved realisering og efterfølgende anvendelse af de arealer og anlæg, som plangrundlaget muliggør. Vurderingen tager udgangspunkt i planens anvendelsesbestemmelser, arealudlæg, stationsområder, adgangsveje, interne veje, masteindtræk og den principielle placering af tekniske anlæg. Kabeltracer, der ikke indgår i plangrundlaget, indgår ikke i planvurderingen. Vurderingen gennemføres som en kvalitativ analyse af ændringen fra landbrugsareal til teknisk anlæg og af de klimatiske påvirkninger, der kan følge af realisering og efterfølgende anvendelse af planen. Formålet er at vurdere, om planens rammer kan medføre direkte og indirekte drivhusgasemissioner, samt om planens fysiske disponering har betydning for mulighederne for at begrænse emissionerne. **Vurderingen baseres på:** • planens anvendelsesbestemmelser og arealudlæg, • principiel placering af stationsområder, bygninger og tekniske anlæg,

		indirekte emissioner fra materialer, komponenter, transport og energiforbrug. **Anlægsfasen:** For både planen og projektet kan der forekomme direkte og indirekte drivhusgasemissioner i anlægsfasen. På planniveau knytter påvirkningen sig til de midlertidige emissioner, der kan opstå ved realisering af de arealudlæg og tekniske anlæg, som plangrundlaget muliggør. På projektniveau knytter påvirkningen sig til etableringen af det konkrete stationsanlæg og øvrige projektdele. Emissionerne kan især komme fra materialeforbrug, materialetransport, jordarbejder, terrænregulering, nedrivning/demontering og anvendelse af anlægsmaskiner. De væsentligste materialer forventes bl.a. at omfatte beton, stål, aluminium, kobber, kabler, transformere, AIS-komponenter, fundamenter, bygninger, master og øvrige tekniske installationer. Påvirkningen i anlægsfasen kan ikke på det foreliggende grundlag udelukkes at være væsentlig. Anlægsfasen indgår derfor i både planens miljøvurdering og projektets miljøkonsekvensvurdering. Vurderingen afhænger især af materialeforbrug, transportbehov, anlægsmetoder, maskinforbrug, jordbalance og anlægsperiode. **Driftsfasen:** For både planen og projektet kan der forekomme direkte og indirekte drivhusgasemissioner i driftsfasen. På planniveau knytter påvirkningen sig til den anvendelse til højspændingsstation og tekniske anlæg, som plangrundlaget muliggør. På projektniveau knytter påvirkningen sig til den konkrete drift af stationsanlægget og øvrige relevante projektdele. Emissionerne kan bl.a. være forbundet med servicekørsel, vedligehold, eventuelle nød- eller			• overordnet disponering af interne arealer, adgangsveje, interne veje, masteindtræk og tekniske zoner, • arealreservation til en mulig fremtidig udvidelse Det fremtidige udvidelsesareal indgår i planvurderingen som en arealreservation til en mulig fremtidig udvidelse. Arealreservationen indgår ikke i den kvantitative projektvurdering, medmindre udvidelsen indgår i det konkrete projekt. **Anlægsfasen:** Der foretages en kvalitativ vurdering af de midlertidige klimatiske påvirkninger, der kan opstå ved realisering af de arealudlæg og tekniske anlæg, som plangrundlaget muliggør inden for plan- og stationsområderne, herunder: • direkte emissioner fra entreprenørmaskiner, transport, byggepladsaktiviteter, jordhåndtering, terrænregulering, nedrivning og demontering, • indirekte emissioner fra materialeforbrug og indlejret CO2e i byggematerialer, tekniske anlæg og komponenter, herunder emissioner fra råstofindvinding, produktion, forarbejdning og transport. Samtidig vurderes det, om planens fysiske disponering kan bidrage til at begrænse emissionerne i anlægsfasen gennem planmæssige greb, fx hensigtsmæssig placering af anlæg, begrænsning af jordflytning, hensigtsmæssig placering og omfang af adgangsveje og interne veje. **Driftsfasen** Der foretages en kvalitativ vurdering af de direkte og indirekte drivhusgasemissioner, der potentielt kan følge af den anvendelse og de tekniske anlæg, som plangrundlaget muliggør inden for plan- og stationsområderne, herunder:

		reservefunktioner samt eventuelle udslip af SF6 eller andre gasser med høj drivhuseffekt i højspændingskomponenter, hvis sådanne anvendes. Derudover kan der forekomme indirekte emissioner fra energiforbrug til hjælpefunktioner, reservedele, komponentudskiftning og transport. Påvirkningen i driftsfasen forventes umiddelbart at være mindre end i anlægsfasen, men kan ikke endeligt vurderes på det foreliggende grundlag. Omfanget afhænger bl.a. af konkrete teknologivalg, komponenter, energiforbrug, eventuelle anvendte gasser og gasmængder, lækagerater, vedligeholdelsesbehov, transport og øvrige driftsforhold. . **Samlet påvirkning:** Påvirkningen på klimatiske faktorer kan ikke på det foreliggende grundlag udelukkes at være væsentlig. Vurderingen indgår derfor i både miljøvurderingen af plangrundlaget og miljøkonsekvensvurderingen af projektet for såvel anlægs- som driftsfasen. Påvirkningen forventes navnlig at være knyttet til anlægsfasens materialeforbrug, transport, maskinanvendelse, energiforbrug og jordarbejder. I driftsfasen kan der navnlig forekomme emissioner fra energiforbrug, service og vedligehold, komponentudskiftning, eventuelle nød- og reservefunktioner samt eventuelle gasser med høj drivhuseffekt. **Afviklingsfase: Udgår** Anlæggets samlede levetid forventes at være lang, og en eventuel afviklingsfase vil ligge langt frem i tid. I et langsigtet perspektiv forventes det, at dieseldrevne maskiner i stigende grad vil blive erstattet af eldrevne eller lavemissionsbaserede alternativer, og at håndtering af materialer i højere grad vil kunne ske med fokus på genanvendelse.			• direkte emissioner fra servicekørsel, vedligehold samt eventuelle nød- eller reservefunktioner og eventuelle udslip fra SF6 eller andre gasser med høj drivhuseffekt, hvis sådanne anvendes, • indirekte emissioner fra energiforbrug til hjælpefunktioner, vedligehold, reservedele, komponentudskiftning og transport relateret til drift. Samtidig vurderes det, om planens disponering kan bidrage til at begrænse emissioner i driftsfasen gennem fysiske planmæssige greb, fx begrænsning af befæstede arealer, hensigtsmæssig placering af tekniske anlæg, fleksibilitet i disponeringen og mulighed for energieffektive løsninger. . **Energi, forsyning og tekniske anlæg** Der foretages en overordnet kvalitativ vurdering af planens sammenhæng med elinfrastruktur, forsyningssikkerhed, elektrificering og grøn omstilling. . **<u>Projekt</u>** Analysen gennemføres som en kvantitativ vurdering på projektniveau. Projektvurderingen omfatter både anlægs- og driftsfasen for det konkrete projekt, herunder stationsanlæggene samt kabelanlæg og øvrige projektdele, der indgår i projektet, men ikke nødvendigvis er omfattet af plangrundlaget. En mulig fremtidig udvidelse, som alene indgår som en arealreservation i plangrundlaget, indgår ikke i den kvantitative projektvurdering. Vurderingen gennemføres på baggrund af projektets konkrete oplysninger om anlægsarbejder, materialer, transport, anlægsmaskiner, drift, vedligehold og eventuelle gasser med høj drivhuseffekt. **Vurderingen baseres på:** • projektets anlægsbeskrivelse, anlægsperiode og anlægsmetoder,

		Afviklingsfasen vil fortsat kunne indebære aktiviteter som nedtagning, transport og håndtering af materialer, hvorfor der kan forekomme drivhusgasemissioner. Påvirkningen vurderes dog at kunne være begrænset, afhængigt af teknologisk udvikling samt valg af metoder og energikilder på tidspunktet for afvikling. **Afgrænsning:** På planniveau foretages en kvalitativ vurdering af de klimatiske påvirkninger i både anlægs- og driftsfasen, der kan følge af realisering og efterfølgende anvendelse af de arealer og anlæg, som plangrundlaget muliggør. Plangrundlaget fastlægger arealanvendelse og fysiske rammer, men regulerer ikke de endelige anlægsmetoder, materialemængder eller driftsforhold. På projektniveau foretages en mere konkret og, hvor datagrundlaget muliggør det, kvantitativ vurdering af direkte og indirekte drivhusgasemissioner i både anlægs- og driftsfasen. Miljøkonsekvensvurderingen skal belyse projektets klimapåvirkning, herunder relevante kumulative forhold, samt afdække relevante alternativer og afværgeforanstaltninger. Miljøkonsekvensvurderingen fastlægger ikke fremtidige teknologivalg, energikilder eller driftsforhold.			• materialeoverslag for væsentlige materialer og komponenter, • transportbehov, transportafstande og transportmidler, • maskintyper, driftstid og brændstofforbrug, • jordbalance, terrænregulering, nedrivning og demontering, • driftsoplysninger, service, vedligehold og eventuelle gasser med høj drivhuseffekt. **Anlægsfasen:** Der foretages en konkret kvantitativ vurdering af direkte og indirekte drivhusgasemissioner fra etableringen af stationsanlæggene, kabelanlæggene og øvrige relevante projektdele. **Anlægsfasen – opgørelser og beregning** • Materialeforbrug, herunder mængder for væsentlige materialer og komponenter. • Transport af materialer, herunder transportafstande og ton-km. • Entreprenørmaskiner, herunder maskintimer og brændstofforbrug. • Brændstofforbrug på byggepladsen. • Energiforbrug i anlægsfasen, herunder el til byggeplads og midlertidige installationer. • Jordarbejde og terrænregulering, herunder transport og håndtering af jord. **Driftsfasen – opgørelser og beregning** Der foretages en konkret vurdering og, hvor datagrundlaget muliggør det, kvantificering af relevante direkte og indirekte drivhusgasemissioner fra driften af det konkrete projekt. Der vurderes og beregnes, hvor det er relevant: • eventuel anvendelse af SF6 eller andre gasser med høj drivhuseffekt, • samlet gasmængde, forventet årlig lækagerate, anvendt GWP-faktor og beregnet årlig CO2e-udledning, • servicekørsel, tilsyn og vedligehold,

					• eventuelle nød- eller reservefunktioner og tilhørende brændstofforbrug, • energiforbrug til stationernes hjælpefunktioner, herunder styring, overvågning, varme, ventilation, belysning og øvrige tekniske installationer, • komponentudskiftning, reservedele og forventede levetider for væsentlige højspændingskomponenter og bygninger. **Emissionsgrundlag for elforbrug** For elforbrug anvendes relevante nationale emissionsfaktorer og fremskrivninger af elmixet som grundlag for vurderingen. Dette kan omfatte Energinets opgørelser for CO2-intensiteten i elproduktionen samt relevante nationale fremskrivninger. **Emissionsgrundlag for øvrige udledninger** Øvrige emissioner vurderes på baggrund af anerkendte metoder og tilgængelige datakilder, herunder relevante generiske emissionsfaktorer, standarddata, LCA-databaser og miljøvaredeklarationer (EPD'er). På projektniveau anvendes så vidt muligt projektspecifikke data. Hvor sådanne data ikke foreligger, kan relevante generiske data eller data for sammenlignelige materialer og komponenter anvendes. **Manglende viden og usikkerheder**Hvis beregningerne bygger på foreløbige projektoplysninger, antagelser eller data for sammenlignelige materialer eller komponenter, skal dette fremgå tydeligt. Det beskrives, hvilke forhold der er forbundet med usikkerhed, hvilken betydning disse kan have for beregningsresultaterne, og om vidensgrundlaget samlet vurderes tilstrækkeligt til at vurdere projektets klimapåvirkning. **Afværgeforanstaltninger, alternativer og overvågning**

					Det skal vurderes, om der er relevante muligheder for at forebygge, reducere eller begrænse projektets klimapåvirkning, det vurderes, om der inden for projektets rammer er relevante og rimelige alternativer med betydning for drivhusgasemissionerne. , **herunder:** • reduktion af materialeforbrug, • valg af materialer med lavere klimaaftryk, • optimering af transport og logistik, • anvendelse af lavemissionsmateriel eller fossilfri anlægsmaskiner, hvor det er muligt, • begrænsning af jordflytning og intern transport, • valg af komponenter med lav lækagerate eller alternativer til gasser med høj drivhuseffekt. • andet Det skal fremgå, hvilke afværgeforanstaltninger og alternativer der vurderes relevante, og om der er behov for overvågning af væsentlige klimapåvirkninger. **Kumulative forhold** Der foretages en vurdering af relevante kumulative klimatiske påvirkninger fra projektet i samspil med andre relevante eksisterende, godkendte eller tilstrækkeligt konkrete planer og projekter. Vurderingen omfatter både anlægs- og driftsfasen og fokuserer på, om de samlede direkte og indirekte drivhusgasemissioner kan medføre en kumulativ klimapåvirkning. Projektets bredere sammenhæng med udbygning af elnettet, elektrificering, vedvarende energi, forsyningssikkerhed og grøn omstilling behandles særskilt under "Energi, forsyning og tekniske anlæg". **herunder:** • Øvrige planer, projekter, relevant regulering og lovgivning. • Code of Conduct: Code of Conduct for VE og energitunge virksomheder • Varde Kommunes Klimahandlingsplan og dertilhørende virkemiddelkatalog Klimahandlingsplan - Varde Kommune

					• Kommuneplan 2025 Kommuneplan 2025. *Bæredygtighed energi og byudvikling som ramme.* • Klimaloven og gældende nationale klimamål, grøn omstilling. • Klimastatus og -fremskrivning 2026 Klimastatus og –fremskrivning 2024 - **Energi, forsyning og tekniske anlæg** Der foretages en overordnet kvalitativ vurdering af projektets funktion i elnettet og dets sammenhæng med forsyningssikkerhed, elektrificering og grøn omstilling. Vurderingen skal belyse projektets overordnede energimæssige og klimamæssige sammenhæng, men omfatter ikke en kvantificering af eventuelle afledte emissionsreduktioner som følge af elektrificering eller grøn omstilling. **Note:** Der kan med fordel rapporteres under overskrifterne driftfase, anlægsfase, afværgeforanstaltninger, kumulative effekter og samlet vurdering. Beregninger kan afledes i særskilt beregningsnotat, som supplerende dokumentation.
Drivhusgasemissioner fra arealkonvertering	Området er landzone, og der er landbrugspligt. Området er hverken omfattet af gældende kommuneplanrammer eller af tidligere lokalplanlægning. Området anvendes i dag til landbrugsdrift.	CO_2-emission og -fangst fra landbrugsdrift erstattes med CO_2-emission fra drift, se ovenstående punkt. CO_2-emission beregnes via ovenstående punkt. CO_2-emission fra nuværende aktiviteter beregnes ikke.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	
Sårbarhed for påvirkninger som følge af klimaændringer	Ikke relevant		Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	
Klimatilpasning, sårbarhed overfor klimaændringer	Ifølge KAMP og Varde Kommune Klimavandhandleplan er der kun mindre områder inden for plan- og projektområdet som vil være oversvømmet ved mindre regnhændelser.	Se afsnit 6.6 under Afvandingsforhold og stigende vandstande (havet, overfladevand og grundvand)	Anlægsfase: Ud Driftsfase: Ind	Anlægsfase: Ud Driftsfase: Ind	Se afsnit 6.6 under Afvandingsforhold og stigende vandstande (havet, overfladevand og grundvand)

Temperaturændring (luften, mikroklima i byer, vandmiljøer)	Ikke relevant		Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	
Vindforhold	Ikke relevant		Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	
Naturbrande	Ikke relevant		Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	
Erosion og jordskred	Der er ingen markante terrænhældninger inden for området, og området er hverken kystnært eller beliggende i nærheden af større vandløb.	På denne baggrund vurderes risikoen for erosion eller jordskred i området som meget lav, og der vurderes heller ikke at kunne skabe mulighed for det. Derfor afgrænses miljøemnet ud.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	

6.9 Materielle goder

Potentielt påvirkede miljøemner	Arealinformation	Forventet påvirkning og begrundelse for afgrænsning (positiv/negativ)	Afgrænsning PLAN (Ind/Ud)	Afgrænsning Projekt (Ind/Ud)	Metode til vurdering af påvirkninger og databehov
Adgangen til at udnytte menneskeskabte goder (forsyningsinfrastruktur, infrastruktur og bygninger, rekreative faciliteter, osv.)	Området er landzone, og der er landbrugspligt. Området er hverken omfattet af gældende kommuneplanrammer eller af tidligere lokalplanlægning.	Planlægningen og projektet indebærer, at der tilvejebringes et grundlag, der giver mulighed for at etablere hhv. en 150 kV og 400 kV transformerstationer med direkte opkobling på en 400 kV luftledning og eksisterende jordkabler. Samt sikre en fremtidig udvidelsesmulighed for 400 kV stationen. Plan og projekt bidrager dermed til at sikre udbygning af eksisterende forsyningsinfrastruktur. De to stationer skal gøre det muligt for nye store virksomheder med et højt strømforbrug at etablere sig. Samtidig skal de understøtte produktion af grøn energi, for eksempel fra solceller og vindmøller. Det vil sige, at plan og projekt bidrager til at sikre bedre adgang til den eksisterende elnet og etableres ud fra lokale/regionale behov.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ind	Anlægsfase Ud Driftsfase Ind	Det skal beskrives og vurderes, hvordan planlægningen og det konkrete projekt påvirker forsyningssikkerheden samt adgangen til og samspillet med den eksisterende el-infrastruktur og udbygningen af el-infrastrukturen ud fra lokale/regionale behov. Der belyses alternative placeringer af stationerne i forhold til ovenstående strategi, og hvorfor stationerne er placeret, hvor de er. Det skal beskrives både, hvordan stationer giver adgang til elnettet, og hvordan der kan opstå et potentielt merforbrug, der kan belastet elnettet.
Adgangen til at udnytte naturskabte goder (mineraler, råstof, vand, skov, areal, osv.)	Den østlige 400 kV-station ligger i et område, der er udlagt som interesseområde for	Varde Kommune har haft en indledende dialog med Region Syddanmark angående en mulig konflikt imellem råstofinteresserne og en	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen:	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen:	

	råstofindvinding, og mere specifikt for ler. Der er mindre skovbevoksninger indenfor plan- og projektområdet.	mulighed for planlægning for transformatorstationerne. Interesseområdet for ler ved Næsbjerg er fra amternes tid, og blev dengang udlagt på baggrund af en formodning om tilstedeværelsen af en ler-ressource. Af de lokale boringer fremgår det, at hovedparten af området er udgjort muld, sand og sandet ler. Dette understøttes af jordarts- og jordklassificeringskort, hvor det fremgår at nærværende projektareal indgår i et område for smeltevandssand og -grus, samt ler-blandet sandjord. På baggrund af ovenstående vurderer Region Syddanmark, at Energinets ansøgning om ny højspændingsstation Furtmose ikke beslaglægger en ler-ressource, og at det derfor ikke er i strid med råstofplanen. Når regionen har udtalt sig i forbindelse med konkrete ansøgninger om ændret arealanvendelse, så er denne gældende, jf. råstofplanens retningslinje om ressourcebeskyttelse. Planlægningen strider dermed ikke med de tidligere registrerede råstofinteresser. Derudover forventer regionen i forbindelse med revision af råstofplanen at sende et forslag til ny råstofplan ud i otte ugers offentlig høring i det 4. kvartal 2026. I den forbindelse forventer regionens administration at indstille, at det pågældende interesseområde tages ud af råstofplanen. Der forventes, at den nye råstofplan vedtages medio 2027.	Ud	Ud	
Brugen af ejendomme, omfatter de miljømæssige påvirkninger, der kan opstå som følge af den planlagte anvendelse af bygninger og arealer inden for området.	Ejendommene: Knoldeflodvej 60 Ulvemosevej 6A og 6 Indgår i lokalplanen og projekt og forudsættes nedlagt. Ejendommen Vardevej 48 indgår i udvidelsesområdet som kun bliver kommuneplanlagt og ikke forudsættes nedlagt på nuværende tidspunkt.	Selve tilgængeligheden af boliger i området påvirkes ikke. Dog nedlægges eksisterende boliger inden for lokalplanområdet, og forventeligt én yderligere ved en fremtidig realisering af udvidelsesområdet. Nærområdet bliver således fire boliger mindre. Dette vurderes dog at være en meget lille påvirkning af brugen af boliger som materielt gode.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	

Varde Kommune

6.10 Landskab

Potentielt påvirkede miljøemner	Arealinformation	Forventet påvirkning og begrundelse for afgrænsning (positiv/negativ)	Afgrænsning PLAN (Ind/Ud)	Afgrænsning Projekt (Ind/Ud)	Metode til vurdering af påvirkninger og databehov
Visuelle forhold/arkitektur	Plan- og projektområdet er ikke udpeget som bevaringslandskab. Området indgår derimod i den planudpegning for landskab, som hedder landbrugslandskab i Varde kommunes kommuneplan. Plan- og projektområdet indgår i landskabskarakterområde Esbjerg Bakkeø. Plan- og projektområdet grænser mod syd ved 400 kV stationen op til bevaringsværdigt landskab i form af overgangslandskab. Området består af åbne marker adskilt af læhegn, mindre skove og lysåbne naturtyper såsom enge og moser. Gårde med bevoksning omkring er fordelt ud over området. Læhegnsbeplantninger langs markerne opdeler arealerne i overvejende nord-sydgående, smalle parceller, suppleret af punktvise beplantninger i form af mindre skovområder samt bredere læhegn. Nord for 150 kV stationen ligger Gellerup - og Skonager Plantage. De nærmeste bysamfund er Næsbjerg 1,8 km nord for plan- og projektområdet, Varde 2,6 km mod vest og Rousthøje 2,7 km mod syd. Årre ligger 5,6 km mod sydøst. Stationerne ligger lige op til henholdsvis Knoldeflodvej og Ulvemosevej, som er en færdselsåre imellem disse bysamfund. Plan- og projektområdet er beliggende på en relativt flad del af landskabet med begrænsede	**Jf. kommuneplanretningslinjer for bæredygtig energi og landskab** ØVRIGE ENERGIPRODUCERENDE ANLÆG 14.37 Transformerstationer skal placeres, så de minimerer visuel og støjmæssig påvirkning af nærliggende beboelsesområder og skal herudover placeres under hensyntagen til de i kommuneplanen udpegede ådale og kystlandskaber, værdifulde geologiske områder, kulturmiljøer og kirkeomgivelser. GENERELT 19.1 Anvendelse af reflekterende materialer i det åbne land skal søges begrænset og om nødvendigt afskærmes. 19.2 Etablering af energiproducerende anlæg skal ske under hensyntagen til de landskabelige værdier og placeres, så oplevelsen af landskabet ikke påvirkes i væsentlig grad. ÅBNE LANDBRUGSLANDSKABER 19.3 Store tekniske anlæg, herunder store husdyrbrug med mere end 500 dyreenheder, skal tilpasses landskabets karakter. **Plan- og projektområdet** Det forventes som et resultat af planlægningen, at læhegn fjernes i planområdet, og at der etableres en anden beplantning, hvor hovedformålet er landskabelig tilpasning i forhold af visuelt afskærmende beplantning og grønne volumener. Med planlægningen ændres arealanvendelsen til et tekniske anlæg såsom f.eks. transformere, samleskinner mv. opføres i en højde op til 14 meter. Galger og lynfangsmaster vil have behov for større højde op til 25 meter. Højspændings-master inden for projektområdet, kan have en højde op til 32 meter, der skal sikre, at 400 kV stationen bliver forbundet med den eksisterende luftledning. Samtidig demonteres to eksisterende master i 400 kV-luftledningen, og der etableres nye høj-spændingsmaster med henblik på at indsløjfe den eksisterende 400 kV-forbindelse på den	Anlægsfasen: Ind Driftsfasen: Ind	Anlægsfasen: Ind Driftsfasen: Ind	Synlighedsanalyse Som led i den indledende proces skal der udarbejdes en synlighedsanalyse (visibilitetsanalyse) for den maksimale udnyttelse af det ansøgte byggefelt. Analysen skal bidrage til at sikre, at arbejdsområderne for de landskabelige undersøgelser og at visualiseringer fastlægges på et objektivt og dokumenteret grundlag. Landskabskaraktermetode: Der udarbejdes desuden en landskabskarakteranalyse efter landskabskaraktermetoden. Landskabet kortlægges systematisk ud fra det naturgeografiske og kulturgeografiske grundlag samt rumlig-visuelle forhold. Der skal redegøres for, hvordan realiseringen af plangrundlaget og det konkrete projekt påvirker de landskabelige interesser. Beplantningssammensætning: Andelen af blivende træer skal beskrives. En fordeling, hvor 1/3 af beplantningen udgøres af ammetræer, vurderes som udgangspunkt at være acceptabel. Der skal i lokalplanen indgå både planteliste og planteprincip, og der skal i miljørapporten udarbejdes en beskrivelse af de langsigtede drifts- og udviklingsforventninger for beplantningen. Visualiseringer Der skal udarbejdes visualiseringer (dagslys) af plangrundlagets maksimale byggemuligheder og projektet, der viser beplantningens udvikling over tid, minimum på tre forskellige udviklingstrin, eksempelvis nyetableret (1 år efter etablering), fuld udvokset (forventeligt 15 år efter etablering) og så efter 6-8 år efter etablering, da beplantningen der forventes at være 5-6 m. Variationen i visualiseringerne med forskellige udviklingstrin i beplantningen skal bidrage til at klarlægge planernes visuelle påvirkning og længden af denne påvirkning.

	koteforskelle. De nærliggende bysamfund Næsbjerg og Rousthøje er placeret i omtrent samme kote, mens Årre ligger højere i terrænet, omkring kote 40. Til sammenligning ligger den østlige del af Varde i et lavere terræn, omkring kote 20. 150 kV-stationen: Terrænet inden for det ansøgte byggefelt varierer fra kote 28 til kote 29,5. Inden for det ansøgte lokalplanområde varierer terrænet fra kote 29,5 til kote 25,5. 400 kV-stationen: Terrænet inden for det ansøgte byggefelt varierer fra kote 28 til kote 25. Inden for det ansøgte lokalplanområde varierer terrænet fra kote 28 til kote 24,5. Terrænet inden for det ansøgte udvidelsesområde, som alene skal kommuneplanlægges, varierer fra kote 26,5 til kote 24,5. Skrænter og terrænhældninger Inden for selve plan- og projektområdet er der derudover ingen skrænter med hældninger over 6 grader, jf. Arealinformation.	kommende 400 kV-station. Der etableres både knækmaster og nye, lavere master. Bygningerne er dog af en begrænset størrelse på ca. 4 X 400 m^2 og en maksimal højde på 8 m. Der etableres sivesøer til håndtering af overfladevand. De øvrige tekniske installationer forventes ikke til at påvirke landskabsforhold. Terrænbearbejdning vurderes at være væsentlig for den landskabelige tilpasning af sivesøerne. Anlæggets højde og omfang vurderes at medføre en visuel påvirkning af omgivelserne. Facade- og tagmaterialer vil generelt være matte, så genskin undgås. Materiale og farvevalg skal medvirke til at integrere både bygninger og tekniske anlæg så harmonisk som muligt i landskabet. Der vil etableres nye beplantninger i relation til selve byggefelterne for stationerne, som led i den landskabelige tilpasning. Anlægsfasen for projektet er oplyst til at have en længde på 3,5 år. Stationerne vil blive udbygget i flere overlappende faser kombineret med omlægning og etablering af luftledning- og kabelanlæg. Hvornår de forskelle faser påbegyndes og afsluttes ligger endnu ikke fast, da det delvis vil være styret af behovet for eksterne tilslutninger til stationen samt af leverandørforhold. Der forventes bl.a. anvendt kraner, krantraktorer, lifte til arbejdet. Området forventes hegnet på forskellige måder i forbindelse med anlægsfasen i relation til at sikre selve byggepladsen og byggematerialerne. Det kan derfor ikke afvises, at der vil forekomme en væsentlig påvirkning af landskabet i både anlægsfasen og driftsfasen som følge af såvel plangrundlaget som projektet. Påvirkningen i anlægsfasen vurderes imidlertid at adskille sig fra påvirkningen i driftsfasen, både i forhold til plangrundlaget og projektet, idet karakteren, omfanget og varigheden af påvirkningerne vil være forskellige i de to faser.			Synlighedsanalysen og landskabskarakteranalysen skal samtidig anvendes som en del af grundlaget for udvælgelsen af relevante visualiseringspunkter.

Landskabsudpegninger i kommuneplan	Se ovenfor under "Visuelle forhold/arkitektur"	Se ovenfor under "Visuelle forhold/arkitektur"	Anlægsfasen: Ind Driftsfasen: Ind	Anlægsfasen: Ind Driftsfasen: Ind	Se ovenfor under "Visuelle forhold/arkitektur"
Arealer inden for bygge- og beskyttelseslinjer	Der er ingen kirke-, strand-, klit-, sø- eller åbeskyttelseslinjer i forbindelse med stationsarealerne eller tracé. Der er ét sted hvor tracé vil løbe igennem kanten af et område med skovbeskyttelseslinje. Det sydvestlige del af 150 kV-stationen ligger indenfor fortidsmindebeskyttelseslinjen	Hovedformålet med skovbyggelinjen er at sikre skovenes værdi som landskabselementer og at opretholde skovbrynene som levesteder for plante- og dyrelivet. Nedgravning af et kabel indenfor skovbyggelinjen ændrer ikke på såvel oplevelsen af skovbrynet eller på de levesteder for flora og fauna, som findes i skovene. Nedgravningen af kablerne kræver derfor ikke dispensation fra naturbeskyttelsesloven § 17. Ifølge projektbeskrivelsens skitseudkast for disponering af højspændingsstationerne planlægges der ikke for bebyggelse, beplantning, gravning eller tekniske installationer indenfor fortidsmindebeskyttelseslinjen. Der planlægges imidlertid for en vejadgang til 150 kV-stationen, hvilket kræver dispensation fra NBL § 18.	Anlægsfasen: Ind Driftsfasen: Ind	Anlægsfasen: Ind Driftsfasen: Ind	Der skal redegøres for hvordan projektet kan påvirke areal inden for fortidsmindebeskyttelseslinjen. Der skal vurderes, hvorvidt der er en alternativ løsning, så området indenfor fortidsmindebeskyttelseslinjen skånes.
Landskabstyper (f.eks. Kyster, flader, bakker, dale, grønne områder, beplantning)	Se ovenfor under "Visuelle forhold/arkitektur"	Se ovenfor under "Visuelle forhold/arkitektur"	Anlægsfasen: Ind Driftsfasen: Ind	Anlægsfasen: Ind Driftsfasen: Ind	Se ovenfor under "Visuelle forhold/arkitektur"
Lokaliteter (udsigtspunkter)	Området indeholder ingen særlige udsigtspunkter.	Udviklingen af området vil ikke tilføje udsigtspunkter.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	

Til arbejdsbrug for Varde Kommune

Lysforhold (Belysning/lysgener)	Området er i dag kun i begrænset omfang påvirket af lys i døgnets mørke timer, og påvirkningen stammer primært fra markdrift samt enkelte huse, en maskinstation og landbrugsbedrifter.	Ifølge projektbeskrivelsen kan være behov for arbejdsbelysning i anlægsfasen på stationsarealerne. Der vil ikke være aktivitet i aften- og nattetimer i hverken anlægs- eller driftsfasen og derfor ingen arbejdsbelysning i de timer. Anlægsarbejderne vil blive udført indenfor normal arbejdstid, som på hverdage er kl. 07-18. Som tidligere oplyst under visuelle forhold, er anlægsfasen for projektet oplyst til at have en længde på 3,5 år. Stationerne vil blive udbygget i flere overlappende faser kombineret med omlægning og etablering af luftlednings- og kabelanlæg. Der forventes bl.a. anvendt kraner, krantraktorer, lifte til arbejdet. Det vurderes, at det ikke kan afvises, at der vil være en væsentlig påvirkning af landskabet i forhold til lys i selve anlægsfasen. Dette glæder både i forhold til plangrundlaget og projektet. Der er ikke permanent belysning på stationerne i selve driftsfasen, og der udarbejdes derfor ikke nat-visualiseringer af hverken plangrundlaget eller driftsfasen af projektet. Plangrundlaget vil give mulighed for nedadrettet belysning ved bygninger og lignende i forbindelse med, at transformerstationerne skal serviceres, men belysningen vil kun være tændt ved service. Derfor vurderes det, at belysning i driftsfasen for både plangrundlaget og projektet ikke vil medføre en væsentlig påvirkning af landskabet. Emnet afgrænses derfor fra den videre miljøvurdering af både plangrundlaget og projektets driftsfase.	Anlægsfasen: Ind Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen Ind Driftsfasen Ud	Der skal redegøres for lyspåvirkningen i anlægsfasen samt de metoder, der kan anvendes for at begrænse denne påvirkning, se også Menneskers sundhed, lyspåvirkning 6.3.

6.11 Kulturarv

Potentielt påvirkede miljøemner	Arealinformation	Forventet påvirkning og begrundelse for afgrænsning (positiv/negativ)	Afgrænsning PLAN (Ind/Ud)	Afgrænsning Projekt (Ind/Ud)	Metode til vurdering af påvirkninger og databehov
Arkæologi og fortidsminder	Den arkivalske kontrol viser, at der er kendte fortidsminder på arealerne og ganske mange i omgivelserne.	Det ansøgte areal befinder sig inden for et område, hvor Ark Vest ikke uden en forudgående forundersøgelse kan udtale sig om, hvorvidt der er fortidsminder og deres væsentlighed.	Anlægsfasen: Ind	Anlægsfase Ind	De arkæologiske forhold i området skal beskrives, herunder hvilke arkæologiske undersøgelser, der er foretaget forud for vurderingen af, om planlægningen kan realiseres.

	Vest for 150 kV-stationen er der en fredet rundhøj (fredningsnr. 320354). Indenfor 400kV-stationen er der 3 registrerede ikke-fredede fortidsmindefund, som kan indikere, at der har være forhistorisk aktivitet i området og dermed mulighed for nedgravede artefakter.	Såfremt der kan planlægges for transformatorstationerne med tilhørende vejadgange og beplantning, kan et efterfølgende projekt også gennemføres. På det foreliggende grundlag kan det ikke afvises at der kan være arkæologisk fund i kabelkorridorrene og derfor skal de undersøges på projektniveau i anlægsfasen.	Driftsfasen: Ud	Driftsfase Ud	Det skal endvidere vurderes, om planlægningen kan være i konflikt med de arkæologiske interesser i området, samt hvordan disse interesser kan sikres i tilfælde af fund. I den forbindelse inddrages Museum Arkvest med henblik på deres vurdering af mulighederne.
Kirker og deres omgivelser (offentlige anerkendte trossamfund)	Området ligger uden for kirkeomgivelserne til både Næsbjerg Kirke, Rousthøje Kirke og Årre Kirke. Næsbjerg Kirke ligger 2,1 km nordøst fra plan-og projektområdet, mens kirkeomgivelserne slutter 943 m nordøst for området. Rousthøje Kirke ligger 2,7 km syd for plan-og projektområdet, mens kirkeomgivelserne slutter 1,8 km syd for området. Årre Kirke ligger 5,7 km sydøst for plan-og projektområdet, mens kirkeomgivelserne slutter 4,3 km sydøst for området.	Med planlægningen og projektet ændres areal-anvendelsen til et med tekniske anlæg såsom f.eks. transformere, samleskinner mv. opføres i en højde op til 14 meter. Galger og lynfangsmaster vil have behov for større højde op til 25 meter. Højspændingsmaster inden for projektområdet, kan have en højde op til 32 meter, der skal sikre, at 400 kV stationen bliver forbundet med den eksisterende luftledning. Disse tekniske anlæg har potentiale til at være synlige over større afstande, særligt når områdets terrænforhold inddrages i vurderingen. Synlighedsanalyse og besigtigelse Som led i den indledende proces er der udarbejdet en synlighedsanalyse (visibilitetsanalyse) for den maksimale udnyttelse af det ansøgte byggefelt. Analysen har sammen med en besigtigelse bidraget til at vurdere, at ingen af kirkerne (Næsbjerg, Rousthøje og Årre) bliver påvirket af det ansøgte. Derfor afgrænses emnet ud.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	
Verdensarv	Plan- og projektområdet indeholder ingen områder udpeget af UNESCO´S VERDENSARV. De nærmeste verdensområde i Varde Kommune er at finde ved Ho Bugt og Skalling		Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	
Arkitektonisk kulturarv	Ikke relevant		Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	
Beskyttede sten- og jorddiger	Der er ingen beskyttede sten- eller jorddiger indenfor området eller indenfor kabeltracéerne.	Eventuelle beskyttede diger langs kabeltracéerne vil blive underboret, hvorfor de ikke påvirkes væsentlig.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	

Fredede/bevaringsværdige bygninger og bygningsværker	Der findes ingen fredede eller bevaringsværdige bygninger inden for planområdet. Afstanden til de to nærmeste bevaringsværdige bygninger uden for plan- og projektområdet er: Gellerupvej Skolevej 31 med en bevaringsværdi 4, som ligger i en afstand af 1,3 km vest/ nordvest for området. Knoldeflodvej 24 Ny Pallesholm med en bevaringsværdi 4, som ligger i en afstand af 2 km vest for området. Ingen af bygningerne indgår i et særligt kulturmiljø.	Udviklingen af området vurderes ikke at påvirke kulturarv i form af bevaringsværdige bygninger, hvorfor emnet afgrænses ud.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	
Kulturmiljøer udpeget i kommuneplan	Afstanden mellem plan- og projektområdet og de to nærmeste kulturmiljøer er henholdsvis ca. 2,5 km mod nordvest til kulturmiljø nr. 41, Skonager Hede, som er et bevaringsværdigt hedeområde med rester af marksystemer fra ældre jernalder i form af digevoldinger. Mellem plan- og projektområdet og dette kulturmiljø ligger Gellerup samt Skonager Plantage. Herudover er der ca. 4,2 km mod vest/sydvest til kulturmiljø nr. 13, Arnbjerg, som omfatter et centralt beliggende parkområde i Varde by, anlagt i midten af 1800-tallet, karakteriseret ved høje bøgetræer, store plæner og varierede haveanlæg.	Med planlægningen ændres arealanvendelsen til et med tekniske anlæg såsom f.eks. transformere, samleskinner mv. opføres i en højde op til 14 meter. Galger og lynfangsmaster vil have behov for større højde op til 25 meter. Højspændingsmaster inden for projektområdet, kan have en højde op til 32 meter, der skal sikre, at 400 kV stationen bliver forbundet med den eksisterende luftledning. Disse tekniske anlæg har potentiale til at være synlige over større afstande, særligt når områdets terrænforhold inddrages i vurderingen. Synlighedsanalyse og besigtigelse Som led i den indledende proces er der udarbejdet en synlighedsanalyse (visibilitetsanalyse) for den maksimale udnyttelse af det ansøgte byggefelt. Analysen har sammen med en besigtigelse bidraget til at vurdere, at ingen af de bevaringsværdige kulturmiljøer vurderes at kunne blive påvirket. Derfor afgrænses emnet ud.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	
Immateriel kulturarv (f.eks. fiskersamfund, pladser)	Der er ingen kendskab til at området indeholder immateriel kulturarv.	Udviklingen af området vurderes ikke at påvirke immateriel kulturarv.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	

Til arbejdsbrug for Varde Kommune

6.12 Større menneske- og naturskabte katastroferisici og ulykker

Potentielt påvirkede miljøemner	Arealinformation	Forventet påvirkning og begrundelse for afgrænsning (positiv/negativ)	Afgrænsning PLAN (Ind/Ud)	Afgrænsning Projekt (Ind/Ud)	Metode til vurdering af påvirkninger og databehov
Risiko for oversvømmelse	Ifølge KAMP og Varde Kommune Klimavandhandleplan er der kun mindre områder inden for plan- og projektområdet som vil være oversvømmet ved mindre regnhændelser.	Se afsnit 7.6 under Afvandingsforhold og stigende vandstande (havet, overfladevand og grundvand)	Anlægsfase: Ud Driftsfase: Ind	Anlægsfase: Ud Driftsfase: Ind	Se afsnit 6.6 under Afvandingsforhold og stigende vandstande (havet, overfladevand og grundvand)
Risiko for erosion	Der er ingen markante terrænhældninger inden for planområdet, og området er hverken kystnært eller beliggende i nærheden af større vandløb.	På den baggrund vurderes sandsynligheden for erosion eller jordskred i området som meget lav, og plangrundlaget og projektet vurderes heller ikke at kunne skabe mulighed for det. Derfor afgrænses miljøemnet ud.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	
Risiko for ulykke på risikovirksomheder og andre virksomheder	Området anvendes i dag hovedsageligt til landbrugsdrift samt enkelte huse, landbrugsbedrifter og en maskinstation. Der er i dag ikke lokaliseret risikovirksomhed på arealerne.	Anlægsarbejderne er almindelige entreprenørarbejder uden håndtering af f.eks. eksplosiver eller større mængder af brand farlige materialer, vandmasser, eller lignende risici. Da anlægsarbejdet udføres efter gældende arbejdsmiljøregler og sikkerhedsforanstaltninger, vurderer Varde Kommune, at risikoen ikke vil være væsentlig anderledes end andre almindelige entreprenørarbejder. Emnet afgrænses derfor ud. Drift af anlægget vil ske under overholdelse af gældende sikkerhedsforanstaltninger herunder beredskabsplaner ved uheld som f.eks. brand. Anlægget er ikke omfattet af risikobekendtgørelsen, hvorfor der ikke forventes at være en risiko for større ulykker eller katastrofer med farlige stoffer i forbindelse med projektets driftsfase. Derfor skal plangrundlaget ikke forholde sig til planlægningen for risikovirksomheder. Emnet afgrænses derfor ud i forhold til plangrundlaget og driftsfasen.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	
Risiko for havari og kollision	Ikke relevant		Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	
Risiko for eksplosion eller giftudslip		Der anvendes ikke større mængder farlige stoffer eller gift på virksomheden, hvorfor dette emne er afgrænset ud i plan og projekt.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	

Til arbejdsbrug for Varde Kommune

Risiko for befolkningsgrupper	Ikke relevant		Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	
Risiko for infrastruktur	Området anvendes i dag hovedsageligt til landbrugsdrift samt enkelte huse, landbrugsbedrifter og en maskinstation. Der er ikke lokaliseret eksisterende større infrastrukturanlæg eller kendskab til kommende infrastrukturanlæg i nærheden af plan- og projektområdet med undtagelse af den eksisterende 400 kV luftledning og eksisterende jordkabler, som er en forudsætning for placeringen af transformerstationerne.	Anlæg: Projektet gennemføres i anlægsfasen ved anvendelse af traditionelle og kendte anlægsteknikker. Ingen af de anvendte teknikker er kendt for at udgøre en risiko for større ulykker og/eller katastrofer. Planniveau og Driftsfasen: Der er risiko for brand og eksplosion som følge af overophedning af komponenter i transformerstationerne. Risikoen for større ulykker og driftsforstyrrelser på stationernes 400 kV- og 150 kV-anlæg vurderes at være meget begrænset, og der vurderes derfor ikke at være sandsynlige væsentlige miljøpåvirkninger.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Der gennemføres en kvalitativ analyse af risici for brand og driftsforstyrrelser samt de heraf afledte konsekvenser for forsyningssikkerhed og omgivelser. På den baggrund vurderes behovet for afværge- og kompenserende foranstaltninger med henblik på at reducere potentielle miljømæssige og samfundsmæssige påvirkninger. I tilknytning hertil forudsættes der udarbejdet en beredskabsplan, som beskriver håndtering af uheld og driftsstop sker bedst muligt.
Risiko for bygninger	Ikke relevant		Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	

6.13 Ressourcer (ressourceeffektivitet)

Potentielt påvirkede miljøemner	Arealinformation	Forventet påvirkning og begrundelse for afgrænsning (positiv/negativ)	Afgrænsning PLAN (Ind/Ud)	Afgrænsning Projekt (Ind/Ud)	Metode til vurdering af påvirkninger og databehov
Byggematerialer og materialeforbrug	Området anvendes i dag til landbrugsdrift med dertilhørende fritliggende huse og bedrifter samt en maskinstation.	Realiseringen af plangrundlaget og projektet kræver betydelige mængder byggematerialer til bl.a. terrænregulering, fundamenter, vejanlæg og bygningskonstruktioner. Dette medfører både ressourceforbrug og miljøpåvirkning. Ved at fokusere på ressourceeffektivitet kan materialeforbruget reduceres, genanvendelse fremmes og miljøbelastningen mindskes. Samtidig understøttes en mere bæredygtig og økonomisk hensigtsmæssig udvikling. Det kan på nuværende tidspunkt ikke med sikkerhed fastslås, om de nødvendige byggematerialer er tilgængelige i tilstrækkelige mængder i lokal- og regionalområdet, herunder i hvilket omfang realiseringen af plangrundlaget vil lægge beslag på disse materialer.	Anlægsfasen: Ind Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ind Driftsfasen: Ud	Projektets påvirkning på ressourceeffektivitet vurderes kvalitativt, og baseres på mulighederne for at reducere materialeforbruget og fremme genanvendelse på lokalt og regionalt niveau. Der tages udgangspunkt i et skøn over materialeforbruget i forhold til plangrundlagets omfang samt projektet. Derudover vurderes potentialet for optimering af ressourceanvendelsen.

		På den baggrund vurderes det, at planlægningen/projektet kan medføre en væsentlig påvirkning i relation til byggematerialer og materialeforbrug.			
Forbrug af råstoffer	Området anvendes i dag til landbrugsdrift med dertilhørende fritliggende huse og bedrifter samt en maskinstation.	Ved realisering af plangrundlaget og det konkrete projekt vil der være behov for anvendelse af råstoffer, herunder til terrænregulering, etablering af fundamenter, vejanlæg, tekniske installationer samt bygningskonstruktioner. Det kan på nuværende tidspunkt ikke fastslås med sikkerhed, om de nødvendige råstoffer forefindes i tilstrækkelige mængder i lokalområdet, herunder i hvilket omfang projektet vil lægge beslag på disse ressourcer. Det er ligeledes uvist, om råstofferne i stedet skal tilvejebringes fra andre områder, hvilket kan medføre afledte miljøpåvirkninger. Såfremt der på regionalt niveau forekommer betydelige forekomster af de nødvendige råstoffer, og projektets behov udgør en begrænset andel heraf, vurderes påvirkningen at være ikke-væsentlig. Hvis der derimod er behov for store mængder råstoffer, eller der opstår risiko for kapacitetsbegrænsninger i forhold til indvindingshastigheden, kan dette medføre en væsentlig miljøpåvirkning. Som anført under afsnittet om jordbund, jordflytning, vurderes det, at behovet for terrænregulering er begrænset som følge af de små koteforskelle inden for de udpegede byggefelter til stationsområderne. På den baggrund vurderes det, at hverken planlægningen eller det konkrete projekt vil medføre en væsentlig påvirkning i relation til jordflytning. Jord som miljøemne i forhold til forbrug af råstoffer afgrænses derfor ud.	Anlægsfasen: Ind Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ind Driftsfasen: Ud	Projektets påvirkning på råstofressourcerne vurderes kvantitativt, og baseres på tilgængeligheden af relevante råstoffer på lokalt og regionalt niveau. Den kvantitative vurdering baseres på et opstillet scenarie for et fuldt udbygget plangrundlag. Der tages udgangspunkt i et skøn over råstoftyper og -mængder i forhold til plangrundlagets og projektets omfang, understøttet af eksisterende viden om råstofressourcer, herunder regionale råstofplaner. På den baggrund vurderes det, om behovet udgør en begrænset andel af resurserne, eller om det kan medføre pres, herunder risiko for kapacitetsbegrænsninger og behov for transport over større afstande.
Ikke-vedvarende ressourcer / Knappe ressourcer	Ikke relevant		Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	

Energiforbrug og -forsyning		De to transformerstationers eget energiforbrug vurderes at være begrænset. Eventuelle afledte effekter ved tilslutning af fremtidige energiforbrugere og energiproducerende anlæg er ikke en direkte miljøpåvirkning fra planerne eller projektet.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	
Vandforbrug og -forsyning	Indenfor plan- og projektområdet ligger følgende ejendommene: Knoldeflodvej 60 Ulvemosevej 6, 6A og 8 Vardevej 48 Alle adresser er forsynet med drikkevand fra Helle Vest Vandværk.	I ansøgningen er beskrevet, at der skal bygges op til 4 manøvrebygninger, hvor der kan være personale. Personalet vil kun med mellemrum være på transformerstationen og vandforbruget dermed vil være begrænset og fremadrettet kan leveres af Helle Vest. På den baggrund grænses emnet ud.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	
Varmeforbrug og -forsyning		Transformere udvikler varme i driftsfasen forbindelse med konvertering af strømmen til andet spændingsniveau. I den forbindelse skal det undersøges på et plan- og projektniveau om varmen kan afsættes til modtagere, eventuelt fjernvarmenet.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ind	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ind	Der skal redegøres for den forventede mængde produceret varme samt for mulighederne for afsætning eller nyttiggørelse af overskudsvarmen, herunder til fjernvarmeformål eller andre varmeforbrugende aktiviteter. Hvis overskudsvarmen ikke kan afsættes eller nyttiggøres, skal de miljømæssige påvirkninger ved køling af varmen belyses, herunder tabet af energiressourcen.
Udledning af spildevand	Indenfor plan- og projektområdet ligger følgende ejendomme: Knoldeflodvej 60 Ulvemosevej 6, 6A og 8 Vardevej 48 Knoldeflodvej 60, Vardevej 48 har ejet nedsivningsanlæg. Ulvemosevej har ejet anlæg til nedsivning i sivdræn	I ansøgningen er beskrevet, at der skal bygges optil 4 manøvrebygninger, hvor der kan være personale. Personalet vil kun med mellemrum være på transformerstationen og vandforbruget dermed vil være begrænset. Vandforbrug vil være det samme som spildevand. Der er beskrevet i ansøgningen, at det enten skal på kloak eller samletank. Området er langt fra eksisterende offentlig kloak, hvorfor det ikke vil være muligt at blive tilsluttet. Spildevandet håndteres i egne løsning indenfor plan- og projektområdet og tømmes efter gældende regler, hvorfor emnet grænses ud.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	
Affald		Der forventes almindeligt bygge- og anlægsaffald i forbindelse med anlægsarbejdet. I driftsfasen forventes der meget begrænsede mængder affald, da der ikke er personaleophold eller lignende. Derfor afgrænses affald ud i både plan og projekt.	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	Anlægsfasen: Ud Driftsfasen: Ud	

Til arbejdsbrug for Varde Kommune

7 Øvrige oplysninger

Følgende dokumenter har dannet grundlag for Varde Kommunes afgrænsning af miljøvurderingen:

- Opdaterede lokalplanansøgning fra den 28.05.2026
- Opdaterede projektansøgning fra 30.09.2025

8 Den videre proces

Når høringen af dette afgrænsningsnotat er gennemført, udarbejdes en samlet miljørapport sideløbende med udarbejdelse af forslag til kommuneplantillæg og lokalplan.

Den samlede miljørapport, udkast til §25 tilladelse, forslag til kommuneplantillæg og forslag til lokalplaner forelægges til politisk behandling i Varde Kommune. Herefter sendes planforslagene og den samlede miljø-rapport i offentlig høring i mindst 8 uger, jf. miljøvurderingslovens § 35 og planlovens § 24.

I høringsperioden afholdes et offentligt borgermøde.

Efter høringsperioden behandles de indkomne høringssvar, og der udarbejdes et resumé. På baggrund heraf foretages en eventuel tilpasning af planforslagene og miljørapporten, inden der træffes endelig beslutning om vedtagelse af plangrundlaget og meddelelse af § 25-tilladelse.

Bilag 1

ENERGINET

ANSØGNING OM OPSTART AF PLANLÆGNING

NOTAT FOR ANMODNING OM PLANLÆGNING AF NY HØJSPÆNDINGSSTATION - FURTMOSE

ADRESSE COWI A/S
Parallelvej 2
2800 Kongens Lyngby

TLF +45 56 40 00 00
FAX +45 56 40 99 99
WWW cowi.dk

INDHOLD

1	Indledning	2
2	Baggrund	2
3	Plan- og arealforhold	2
3.1	Ejerforhold og matrikulære forhold	4
3.2	Fremtidige forhold	4
3.3	Eksisterende forhold	6
4	Kommuneplantillæg for fremtidig udvidelsesmulighed	6
5	Bilag	7
5.1	Oplysning om matrikulære forhold og ejerforhold.	7
5.2	Servitutoversigt	7
5.3	LER – oplysninger	14

PROJEKTNR.	DOKUMENTNR.
A300529-003	01

VERSION	UDGIVELSESDATO	BESKRIVELSE	UDARBEJDET	KONTROLLERET	GODKENDT
3.0	28. Maj 2026	Notat - Anmodning om opstart af planlægning	OMHS	HSLY	HSLY

1 Indledning

På vegne af projektudvikler, Energinet Eltransmission A/S, anmodes hermed om opstart af planlægning for et areal til tekniske formål i form af højspændingsstationer og tilhørende tekniske anlæg til områdernes forsyning.

Med baggrund i specifikke lokale behov, er der behov for at etablere en ny 400-150 kV-station øst for Varde. Stationsområdet kommer samlet set til at omfatte ca. 51 ha i to adskilte områder til henholdsvis en ny 400 kV-station samt en ny 150 kV-station. Derudover skal der i området ske ændringer i kabelføringer og masteindtræk i umiddelbar nærhed af stationsområdet herunder 400 kV-luftledningen Endrup-Stovstrup. Endvidere ønskes et fremtidigt udvidelsesareal for 400 kV-stationen inddraget i kommuneplanen – se kapitel 4.

Projektet forudsætter kommuneplantillæg og lokalplan med tilhørende miljøvurdering. Der ansøges om frivillig miljøkonsekvensvurdering (MKV).

2 Baggrund

Energinet ønsker at etablere en ny højspændingsstation i Varde Kommune, bestående af en 400 kV-station og en 150 kV-station med tilhørende kabelforbindelser og luftledningsindsløjfning.

Stationen skal bl.a. understøtte Varde Kommunes planer om at tiltrække energikrævende virksomheder som datacentre, PtX-anlæg samt energiproducerende anlæg i form af solceller og vindmøller.

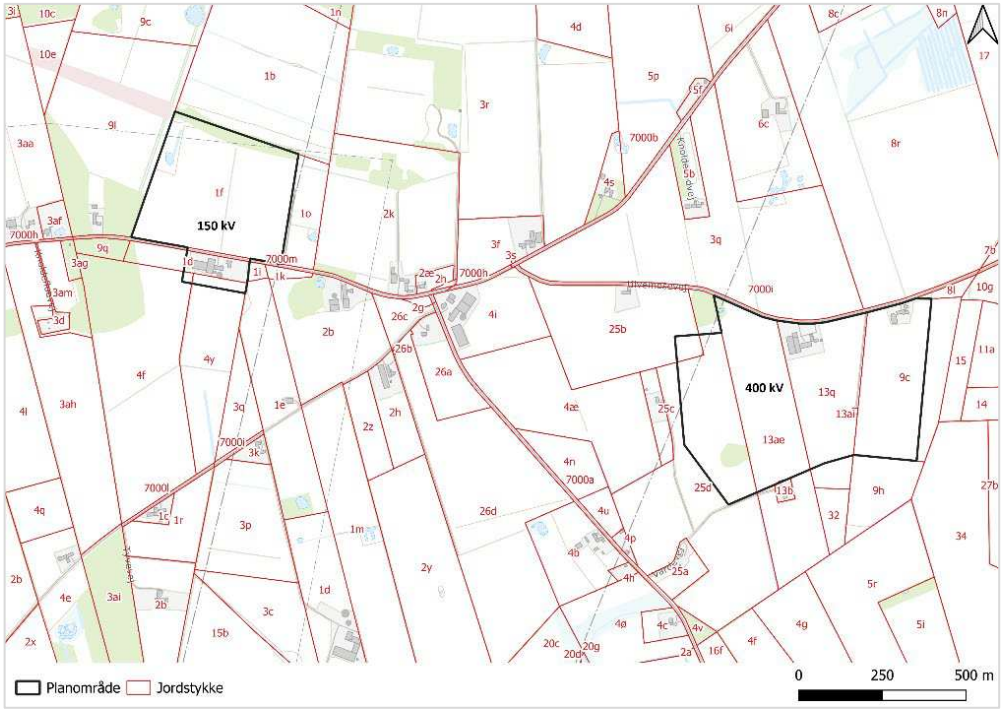
Forud for ansøgningen om planlægning for de nye stationsanlæg har Energinet foretaget en omfattende screening for egnede lokaliseringsmuligheder, hvor en række andre potentielle placeringsmuligheder langs højspændingsnettet er blevet vurderet ud fra teknisk/funktionelle behov og arealrestriktioner.

Denne ansøgte placering af de to stationsområder udgør det hensigtsmæssige areal for stationsanlægget, idet alle andre placeringer enten ikke opfylder de funktionelle krav til etablering af højspændingsstationer, eller da de rummer væsentlige hensyn til natur, landskab, kulturhistorie og lignende, som gør arealerne uegnede til formålet.

3 Plan- og arealforhold

Etablering af Station Furtmose omfatter to områder med et samlet lokalplanområde på i alt ca. 51 ha samt etablering af nye 150 kV-kabler i området omkring stationerne og berører områder der i dag er landbrugsjorder i omdrift. Som led i

etablering af stationen foretages der en mindre ændring af 400 kV-luftledningen Endrup-Stovstrup i umiddelbar nærhed af den nye 400 kV-station (se Figur 1).

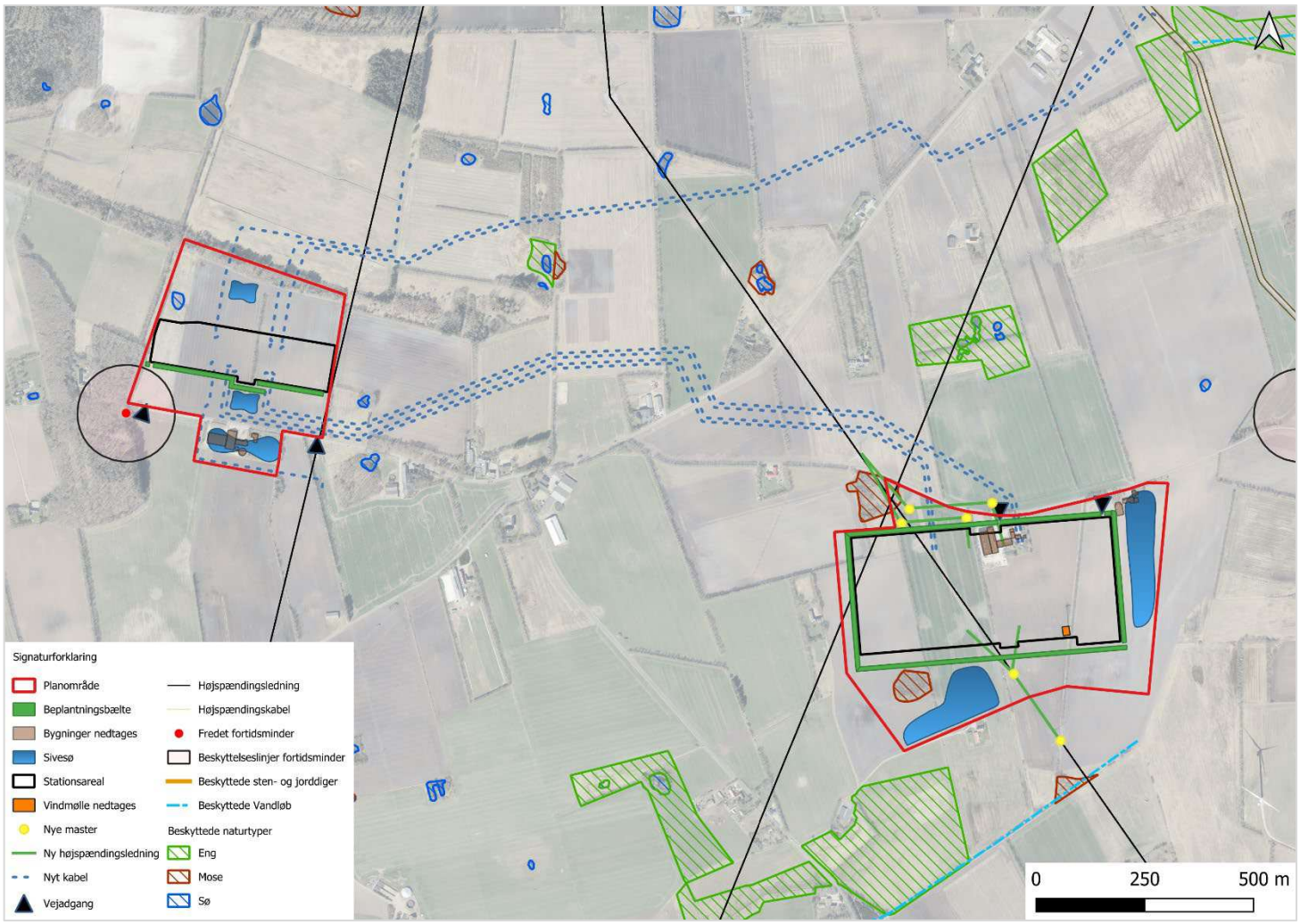


Figur 1 *Den nye station Furtmose udgøres af et område til 400 kV-stationen syd for Ulvemosevej og et område til 150 kV-stationen nord for Knoldeflodvej.*

Der ansøges om, at der gennemføres ny lokalplanlægning for to arealer i landzone, der skal forblive i landzone. Lokalplanen bør tillægges bonusvirkning for de nødvendige landzonetilladelser til etablering af stationen.

Begge arealer er beliggende i det åbne land, og der er ikke tidligere gennemført planlægning for arealerne.

Se oversigt over stationsarealerne, forventet disponering, vejadgang mv på Figur 2, hvor der også er vist arbejdsarealer til kabelstrækninger mv.



Figur 2 *Skitseudkast for disponering af de to nye højspændingsstationer og nye 150 kV-kabelforbindelser (blå stiplet) samt indsløjfning af 400 kV-luftledningen i 400 kV-stationen (lysegrøn) med nye master (gule).*

3.1 Ejerforhold og matrikulære forhold

Arealerne til de to stationsområder omfatter arealer fra 9 ejendomme – se liste over ejendomme og matrikler i afsnit 5.1

Energinet erhverver hele lokalplanområdet, og eksisterende bygninger indenfor dette område forventes nedrevet.

3.2 Fremtidige forhold

For nærmere beskrivelse af projektet henvises til Energinets fremsendte projektbeskrivelse i forbindelse med ansøgning om frivillig miljøkonsekvensvurdering (MKV).

Nedenfor opridses det ansøgte hovedindhold i plangrundlaget:

3.2.1 Anvendelse og funktioner:

Området ønskes anvendt til teknisk anlæg i form af højspændingsstation, med tilhørende teknikbygninger, tekniske anlæg, interne veje, regnvandshåndtering, hegn og beplantning.

3.2.2 Bebyggelsen – placering, omfang og udseende

Bygninger og tekniske anlæg placeres inden for et stationsområde (byggefelt), der udgør en mindre del af planområdet - se Figur 2.

Der skal opføres op til 4 manøvrebygninger på hver 200–400 m², samt en synkronkompensator, der består af flere bygninger/enheder på samlet ca. 1.400 m². Bygningerne opføres på støbt fundament med facader i mursten eller beton samt tage i tagpap.

Bebyggelsens højde vil være maksimalt 8 meter. Synkronkompensatoren på 400 kV-stationen kan have en højde på op til 14 meter.

Højspændingsmaster inden for projektområdet, kan have en højde op til 32 meter.

Der etableres et antal lynfangsmaster i en højde af 25 meter på begge stationer, med det formål at beskytte felter og komponenter på højspændingsstationen mod lynnedslag.

3.2.3 Vejadgang

Der er behov for at etablere adgangsveje fra hhv. Ulvemosevej og Knoldeflodvej samt interne veje, der anlægges i grus.

Der etableres 2-3 adgangsveje til den nye 400 kV-station fra Ulvemosevej. Der skal bruges mere end én vej af hensyn til fremkommelighed med tunge transporter inde på stationsområdet og af hensyn til evt. beredskabssituation herunder brand.

Til den nye 150 kV-station etableres 2 nye adgangsveje fra Knoldeflodvej.

3.2.4 Parkeringsbehov

Stationerne er ubemandede og der vil være et meget begrænset parkeringsbehov, som primært er til servicepersonale, der foretager løbende tilsyn og vedligeholdelse. Al parkering kan etableres inden for stationsområderne.

3.2.5 Ubebyggede arealer og beplantning

Inden for planområdet etableres nye afskærmende beplantningsbælter, der supplerer eksisterende beplantninger og læhegn i området.

Endvidere reserveres arealer til etablering af bassiner til håndtering af tag- og overfladevand i form af sivesøer til nedsivning.

Der vil ikke ske tilstandsændringer af eksisterende § 3 arealer inden for eller i nærheden af planområdet.

3.3 Eksisterende forhold

Projektområdet anvendes i dag til landbrugsformål og fremstår som dyrkede markflader.

Det vestlige areal til 150 kV-station omfatter en landbrugsbebyggelse på Knoldeflodvej 60, der fjernes.

Det østlige areal til 400 kV-station omfatter følgende bebyggelser, der fjernes:

- Ulvemosevej 6, landbrugsbebyggelse og værkstedsbebyggelse
- Ulvemosevej 6B, vindmølle
- Ulvemosevej 8, beboelsesejendom og øvrige bygninger
- Vardevej 46, beboelsesejendom og øvrige bygninger.

Eksisterende læhegnsbeplantninger inden for planområdet bevares i relevant omfang, dog fjernes læhegn inden for de nye stationsarealer.

4 Kommuneplantillæg for fremtidig udvidelsesmulighed

Til den østlige 400 kV-station ønskes mulighed for en fremtidig udvidelse af stationsanlægget mod vest. Den påtænkte arealreservation fremgår af nedenstående figur 3, hvor området er markeret med stiplet afgrænsning.

Der er ikke aktuelt projekt for udvidelsen, så udvidelsesarealet ønskes alene omfattet af kommuneplantillæg til en fremtidig lokalplanlægning.



Figur 3 Udvidelsesmulighed (rød stiplede linje) til kommuneplantillæg.

Formålet med udvidelsen er at sikre de planmæssige rammer for en eventuel fremtidig udbygning af stationsanlægget, så der på længere sigt kan disponeres tilstrækkeligt areal til tekniske anlæg i tilknytning til 400 kV-stationen.

Furtmose stationerne indgår i Energinets Langsigtede Udviklingsplan (LUP24) sammen med flere andre projekter i det vestjyske område, bl.a. en yderligere opgradering af 400 kV-systemet. Det er på den baggrund Energinets forventning at lokalplan for udvidelsesprojekt kan blive aktuel inden for en kortere årrække, og i hvert fald inden for 12 års sigte.

5 Bilag

5.1 Oplysning om matrikulære forhold og ejerforhold.

Det ansøgte areal omfatter arealer af følgende ejendomme:

Samlede faste ejendomme:

Vestligt areal til 150 kV-station

Adresse	Ejer	Matrikler der indgår i projektområderne
Knoldeflodvej 60, Skonager, 6800 Varde	Martin Pedersen	1d, 1f og 4f Skonager By, Næsbjerg
Uden adresse	Jan Bolding	4y Skonager By, Næsbjerg

Østligt areal til 400 kV-station

Adresse	Ejer	Matrikler der indgår i projektområderne
Ulvemosevej 2, Knoldeflod, 6800 Varde	Henning Emil Jensen	25b Rousthøje By, Grimstrup
Tyvevej 14, Knoldeflod, 6800 Varde	Jan Bolding	25d Rousthøje By, Grimstrup
Knoldeflodvej 68, Skonager, 6800 Varde	Poul Quist Iversen	13ae Rousthøje By, Grimstrup
Vardevej 46, Knoldeflod, 6818 Årre	Eddie Falck Smedegaard	13b Rousthøje By, Grimstrup
Ulvemosevej 6, Knoldeflod, 6800 Varde	Ulvemosevej Ejendomme I/S	13q Rousthøje By, Grimstrup
Ulvemosevej 6b, Knoldeflod, 6800 Varde	Ulvemosevej Ejendomme I/S	13ai Rousthøje By, Grimstrup
Ulvemosevej 8, Knoldeflod, 6800 Varde	Poul Quist Iversen	9c Rousthøje By, Grimstrup

Udvidelsesareal til 400 kV-station

Adresse	Ejer	Matrikler der indgår i projektområderne
Vardevej 52, Knoldeflod, 6818 Årre	Martin Pedersen	4æ Rousthøje By, Grimstrup
Vardevej 45, Knoldeflod, 6818 Årre	Dennis Kristian Jensen	4n Rousthøje By, Grimstrup
Vardevej 48, Knoldeflod, 6818 Årre	Lasse og Madeleine Mortensen	25c Rousthøje By, Grimstrup

Energinet erhverver de nødvendige arealer til de nye stationsanlæg.

5.2 Servitutoversigt

På de følgende sider, og er en oversigt servitutter inden for det ansøgte planområde. Servitutscreeningen er foretaget med udtræk af tinglysningen den 02.12.2025 og for udvidelsesarealet den12.03.2026. Der er desuden som bilag udarbejdet en servitutredegørelse, der gengiver relevante servitutters indhold, og er en oversigt over hvilke servitutter der bør have ekstra opmærksomhed i forbindelse med planlægningen og projektet.

Der er ikke fundet private tilstandsservitutter, der forventes at kunne stride mod lokalplanlægningen.

Der er fundet en offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut for et lavbunds/vådområdeprojekt på matr.nr. 9c, der kræver opmærksomhed for planlægningen og projektet. Energinet afklarer forholdet med påtaleberettigede, som Styrelsen for Grøn Arealforvaltning og Vandmiljø (SGAV).

Derudover er der tinglyst en række servitutter om ledningsanlæg m.m., der kræver aktion i forbindelse med projektets gennemførelse, herunder en række servitutter om nuværende højspændingsledninger, som Energinet selv har ansvaret for.

Servitutscreening for vestligt areal til 150 kV-station

ID	Ejendom	Dato-lb.nr.	Akt	Side i akt	Overskrift	Påtaleberettiget	Servituttype og retsstatus
1	4f – Skonager By, Næsbjerg	28.07.1891-907312-50	50_I_631	76-78	Dok om mergel mv, Vedr 1F	Gårdejer, som ejer matrikel nr 1a Skonager By, Næsbjerg (i dag: ejeren af matrikel nr. 1f Skonager By, Næsbjerg)	Privatretlig rådighedsservitut
2	4f – Skonager By, Næsbjerg	18.05.1896-907313-50	50_B_397	90-93	Dok om mergel mv, Vedr 4F, §11 not	Ejeren af matrikel nr. 4b Rousthøje By, Grimstrup (i dag: ejeren af matrikel nr. 4i, 4æ og 4n Rousthøje By, Grimstrup.	Privatretlig rådighedsservitut
3	4f – Skonager By, Næsbjerg	26.04.1909-907314-50	50_F_641	40-44	Dok om færdselsret mv, Vedr 1S	Ejeren af matrikel nr. 3c Rousthøje By, Grimstrup	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
4	4f – Skonager By, Næsbjerg	09.04.1937-907315-50	50_H_676	94-95	Dok om forsynings-/afløbsledninger mv, Vedr 5C, 1F, Om resp se akt	Sydvestjyllands forenede Elektricitetsværker (i dag: Sydvest Energi A/S)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
5	4f – Skonager By, Næsbjerg	27.03.1954-907316-50	50_B_397	94	Dok om fortidsminde, Vedr 1F	Slots- og Kulturstyrelsen	Offentligretlig tilstandsservitut
6	4f – Skonager By, Næsbjerg	05.12.1963-8494-50	50_G_379	140-142	Anmærkning anm hæftelser Tillægstekst Dok om master mv, Resp lån i off midler, Vedr 1D	Denne servitut antages at være den samme som lb.nr. 05.12.1963-8475-50, hvorfor påtaleberettiget er I/S Vestkraft, Esbjerg (i dag: Ørsted A/S)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
7	4f – Skonager By, Næsbjerg	05.12.1963-8479-50	50_F_641	45-47	Dok om master mv, Om resp se akt, Vedr 3P	I/S Vestkraft, Esbjerg (i dag: Ørsted A/S)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
8	4f – Skonager By, Næsbjerg	11.07.1975-14100-50	50_K_327	44-48	Dok om master mv, Ikke til hinder for prioritering. Vedr. 2 E, evt. 2 U	I/S Vestkraft, Esbjerg (i dag: Ørsted A/S)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
9	4f – Skonager By, Næsbjerg	14.06.2004-19124-50	50_B_397	54-59	Dok om sikring af egekrat mv Vedr 1 D, 4 F, 5 C	Skov- og Naturstyrelsen ved Oxbøl Statsskovdistrikt (i dag: Natrustyrelsen)	Offentligretlig tilstandsservitut
10	4f – Skonager By, Næsbjerg	17.09.2008-24001-50	50_E_25	20-26	Dok om kabelanlæg mv Vedr. 6 e	Syd Energi Net A/S, CVR nr. 25154150 (i dag: N1 A/S)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
11	4y – Skonager By, Næsbjerg	21.12.2022-1014513956	Digital	-	Servitut med lovbestemt prioritet	Landbrugsstyrelsen	Offentligretlig tilstandsservitut
12	4y – Skonager By, Næsbjerg	18.05.1896-907313-50	50_F_641	90-93	Dok om mergel mv, Vedr 4F, §11 not	Ejeren af matrikel nr. 4b Rousthøje By, Grimstrup (i dag: ejeren af matrikel nr. 4i, 4æ og 4n Rousthøje By, Grimstrup.	Privatretlig rådighedsservitut
13	4y – Skonager By, Næsbjerg	09.04.1937-907315-50	50_H_676	94-95	Dok om forsynings-/afløbsledninger mv, Vedr 5C, 1F, Om resp se akt	Sydvestjyllands forenede Elektricitetsværker (i dag: Sydvest Energi A/S)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
14	4y – Skonager By, Næsbjerg	05.12.1963-8494-50	50_G_379	140-142	Anmærkning anm hæftelser Tillægstekst Dok om master mv, Resp lån i off midler, Vedr 1D	Denne servitut antages at være den samme som lb.nr. 05.12.1963-8475-50, hvorfor påtaleberettiget er I/S Vestkraft, Esbjerg (i dag: Ørsted A/S)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
15	4y – Skonager By, Næsbjerg	05.12.1963-8479-50	50_F_641	45-47	Dok om master mv, Om resp se akt, Vedr 3P	I/S Vestkraft, Esbjerg (i dag: Ørsted A/S)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
16	4y – Skonager By, Næsbjerg	11.07.1975-14100-50	50_K_327	44-48	Dok om master mv, Ikke til hinder for prioritering. Vedr. 2 E, evt. 2 U	I/S Vestkraft, Esbjerg (i dag: Ørsted A/S)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
17	1f – Skonager By, Næsbjerg	28.07.1891-907312-50	50_I_631	76-78	Dok om mergel mv, Vedr 1F	Gårdejer, som ejer matrikel nr 1a Skonager By, Næsbjerg (i dag: ejeren af matrikel nr. 1f Skonager By, Næsbjerg)	Privatretlig rådighedsservitut
18	1f – Skonager By, Næsbjerg	18.05.1896-907313-50	50_H_676	90-93	Dok om mergel mv, Vedr 4F, §11 not	Ejeren af matrikel nr. 4b Rousthøje By, Grimstrup (i dag: ejeren af matrikel nr. 4i, 4æ og 4n Rousthøje By, Grimstrup.	Privatretlig rådighedsservitut
19	1f – Skonager By, Næsbjerg	26.04.1909-907314-50	50_F_641	40-44	Dok om færdselsret mv, Vedr 1S	Ejeren af matrikel nr. 3c Rousthøje By, Grimstrup	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
20	1f – Skonager By, Næsbjerg	09.04.1937-907315-50	50_H_676	94-95	Dok om forsynings-/afløbsledninger mv, Vedr 5C, 1F, Om resp se akt	Sydvestjyllands forenede Elektricitetsværker (i dag: Sydvest Energi A/S)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
21	1f – Skonager By, Næsbjerg	27.03.1954-907316-50	50_B_397	94	Dok om fortidsminde, Vedr 1F	Slots- og Kulturstyrelsen	Offentligretlig tilstandsservitut
22	1f – Skonager By, Næsbjerg	05.12.1963-8494-50	50_G_379	140-142	Anmærkning anm hæftelser Tillægstekst Dok om master mv, Resp lån i off midler, Vedr 1D	Denne servitut antages at være den samme som lb.nr. 05.12.1963-8475-50, hvorfor påtaleberettiget er I/S Vestkraft, Esbjerg (i dag: Ørsted A/S)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut

23	1f – Skonager By, Næsbjerg	05.12.1963-8479-50	50_F_641	45-47	Dok om master mv, Om resp se akt, Vedr 3P	I/S Vestkraft, Esbjerg (i dag: Ørsted A/S)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
24	1f – Skonager By, Næsbjerg	11.07.1975-14100-50	50_K_327	44-48	Dok om master mv, Ikke til hinder for prioritering. Vedr. 2 E, evt. 2 U.	I/S Vestkraft, Esbjerg (i dag: Ørsted A/S)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
25	1f – Skonager By, Næsbjerg	14.06.2004-19124-50	50_B_397	54-59	Dok om sikring af egekrat mv Vedr 1 D, 4 F, 5 C	Skov- og Naturstyrelsen ved Oxbøl Statsskovdistrikt (i dag: Natrustyrelsen)	Offentligretlig tilstandsservitut
26	1f – Skonager By, Næsbjerg	17.09.2008-24001-50	50_E_25	20-26	Dok om kabelanlæg mv Vedr. 6 e	Syd Energi Net A/S, CVR nr. 25154150 (i dag: N1 A/S)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
27	1d – Skonager By, Næsbjerg	28.07.1891-907312-50	50_I_631	76-78	Dok om mergel mv, Vedr 1F	Gårdejer, som ejer matrikel nr 1a Skonager By, Næsbjerg (i dag: ejeren af matrikel nr. 1f Skonager By, Næsbjerg)	Privatretlig rådighedsservitut
28	1d – Skonager By, Næsbjerg	18.05.1896-907313-50	50_B_397	90-93	Dok om mergel mv, Vedr 4F, §11 not	Ejeren af matrikel nr. 4b Rousthøje By, Grimstrup (i dag: ejeren af matrikel nr. 4i, 4æ og 4n Rousthøje By, Grimstrup	Privatretlig rådighedsservitut
29	1d – Skonager By, Næsbjerg	26.04.1909-907314-50	50_F_641	40-44	Dok om færdselsret mv, Vedr 1S	Ejeren af matrikel nr. 3c Rousthøje By, Grimstrup	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
30	1d – Skonager By, Næsbjerg	09.04.1937-907315-50	50_H_676	94-95	Dok om forsynings-/afløbsledninger mv, Vedr 5C, 1F, Om resp se akt	Sydvestjyllands forenede Elektricitetsværker (i dag: Sydvest Energi A/S)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
31	1d – Skonager By, Næsbjerg	27.03.1954-907316-50	50_B_397	94	Dok om fortidsminde, Vedr 1F	Slots- og Kulturstyrelsen	Offentligretlig tilstandsservitut
32	1d – Skonager By, Næsbjerg	05.12.1963-8494-50	50_G_379	140-142	Anmærkning anm hæftelser Tillægstekst Dok om master mv, Resp lån i off midler, Vedr 1D	Denne servitut antages at være den samme som lb.nr. 05.12.1963-8475-50, hvorfor påtaleberettiget er I/S Vestkraft, Esbjerg (i dag: Ørsted A/S)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
33	1d – Skonager By, Næsbjerg	05.12.1963-8479-50	50_F_641	45-47	Dok om master mv, Om resp se akt, Vedr 3P	I/S Vestkraft, Esbjerg (i dag: Ørsted A/S)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
34	1d – Skonager By, Næsbjerg	11.07.1975-14100-50	50_K_327	44-48	Dok om master mv, Ikke til hinder for prioritering. Vedr. 2 E, evt. 2 U.	I/S Vestkraft, Esbjerg (i dag: Ørsted A/S)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
35	1d – Skonager By, Næsbjerg	14.06.2004-19124-50	50_B_397	54-59	Dok om sikring af egekrat mv Vedr 1 D, 4 F, 5 C	Skov- og Naturstyrelsen ved Oxbøl Statsskovdistrikt (i dag: Natrustyrelsen)	Offentligretlig tilstandsservitut
36	1d – Skonager By, Næsbjerg	17.09.2008-24001-50	50_E_25	20-26	Dok om kabelanlæg mv Vedr. 6 e	Syd Energi Net A/S, CVR nr. 25154150 (i dag: N1 A/S)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut

Servitutscreening for østligt areal til 400 kV-station

ID	Ejendom	Dato-lb.nr.	Akt	Side i akt	Overskrift	Påtaleberettiget	Servituttype og retsstatus
37	13q – Rousthøje By, Grimstrup	30.11.1984-25174-50	50_M_56	28-29	Dok om udendørs oplag, ydre bygningsændrin- ger, reklamer m.v. Om resp.: Se akt.	Ribe amtsråd (i dag: Varde Kommune)	Offentligretlig tilstandsservitut
38	13q – Rousthøje By, Grimstrup	30.12.1987-25161-50	50_M_56	30-31	Dok om vindmøller m.v. Om resp.: Se akt.	Ribe amtsråd (i dag: Varde Kommune)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
39	13q – Rousthøje By, Grimstrup	09.09.1996-27422-50	50_N_56	31-32	Dok om vindmøller m.v. Om resp.: Se akt. KORREKT AKT 50_N_56 -	Ribe Amt (i dag: Varde Kommune)	Offentligretlig tilstandsservitut
40	13q – Rousthøje By, Grimstrup	10.01.2006-1067-50	50_M_56	32-39	Dok om udstykning, benyttelse, salg, vejad- gang mv Fortr.	Jordbrugskommissionen for Ribe amt (i dag: Landbrugsstyrelsen)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
41	13q – Rousthøje By, Grimstrup	03.11.2008-27904-50	50_G_379	171-188	Dok om kabelanlæg mv Vedr 1 I	Syd Energi Net A/S, CVR nr. 25154150 (i dag: N1 A/S)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
42	13q – Rousthøje By, Grimstrup	23.05.2024-1015718210	Digital	-	Servitut om luftledningsanlæg 400 kV	Energinet Eltransmission A/S, CVR nr. 39314878	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
43	25b – Rousthøje By, Grimstrup	05.03.2001-4262-50	50_D_605	17-18	Dok om vandforsyning Pr. forud for pantegæld.	Andelsvandværket Helle Vest (i dag: Halsnæs Forsyning)	Offentligretlig rådighedsservitut
44	9c – Rousthøje By, Grimstrup	21.05.1917-907050-50	50_M_691	13-15	lejekontrakt, Vedr 15	Ejer og lejer	Privatretlig rådighedsservitut
45	9c – Rousthøje By, Grimstrup	16.09.1918-907051-50	50_M_691	13-15	lejekontrakt, Vedr 15	Denne servitut antages at være den samme som lb.nr. 21.05.1917-907050-50, hvorfor påtaleberettiget er ejer og lejer	Privatretlig rådighedsservitut

46	9c – Rousthøje By, Grimstrup	22.09.1919-907052-50	50_M_691	13-15	lejekontrakt, Vedr 15	Denne servitut antages at være den samme som lb.nr. 21.05.1917-907050-50, hvorfor påtaleberettiget er ejer og lejer	Privatretlig rådighedsservitut
47	9c – Rousthøje By, Grimstrup	03.06.1958-3608-50	50_T_547	17-19	Dok om forsynings-/afløbsledninger mv, Vedr 9C	Ejerne af matrikel nre. 9o og 27 Rousthøje By, Grimstrup (i dag: matrikel nre. 9c og 34 Rousthøje By, Grimstrup)	Privatretlig tilstandsservitut
48	9c – Rousthøje By, Grimstrup	06.04.1998-12812-50	50_T_547	15-16	Dok om vindmøller mv, Vedr 9C	Ejeren af matrikel nr. 13q Rousthøje By, Grimstrup	Offentligretlig tilstandsservitut
49	9c – Rousthøje By, Grimstrup	04.03.2004-7642-50	50_T_547	20-21	Anmærkning anm hæftelser Tillægstekst Dok om vandforsyning mv Pr. forud for pantegæld	Andelsvandværket Helle Vest (i dag: Halsnæs Forsyning)	Offentligretlig rådighedsservitut
50	9c – Rousthøje By, Grimstrup	03.11.2008-27904-50	50_G_379	171-188	Dok om kabelanlæg mv Vedr 1 I	Syd Energi Net A/S, CVR nr. 25154150 (i dag: N1 A/S)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
51	9c – Rousthøje By, Grimstrup	21.02.2017-1008453642	Digital	-	DEKLARATION	Syd Energi Net A/S, CVR nr. 25154150 (i dag: N1 A/S)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
52	9c – Rousthøje By, Grimstrup	23.05.2024-1015718210	Digital	-	Servitut om luftledningsanlæg 400 kV	Energinet Eltransmission A/S, CVR nr. 39314878	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
53	9c – Rousthøje By, Grimstrup	29.04.2025-1016677543	Digital	-	Jordforedelingssag - Ulvemose II	Styrelsen for Grøn Arealomlægning og Vandmiljø	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
54	9c – Rousthøje By, Grimstrup	13.05.2025-1016718466	Digital	-	Deklaration om værditabskompensation - projekt Ulvemosen II	Styrelsen for Grøn Arealomlægning og Vandmiljø	Offentligretlig tilstandsservitut
55	9c – Rousthøje By, Grimstrup	03.06.2025-1016783604	Digital	-	Deklaration om rådighedsindskrænkninger og forpligtigelser	Styrelsen for Grøn Arealomlægning og Vandmiljø	Offentligretlig tilstandsservitut
56	13ai – Rousthøje By, Grimstrup	09.09.1996-27422-50	50_N_56	31-32	Dok om vindmøller m.v. Om resp.: Se akt. KORREKT AKT 50_N_56 -	Ribe Amt (i dag: Varde Kommune)	Offentligretlig tilstandsservitut
57	13ai – Rousthøje By, Grimstrup	10.01.2006-1067-50	50_M_56	32-39	Dok om udstykning, benyttelse, salg, vejad- gang mv Fortr.	Jordbrugskommissionen for Ribe amt (i dag: Landbrugsstyrelsen)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
58	13ai – Rousthøje By, Grimstrup	03.11.2008-27904-50	50_G_379	171-188	Dok om kabelanlæg mv Vedr 1 I	Syd Energi Net A/S, CVR nr. 25154150 (i dag: N1 A/S)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
59	13ae – Rousthøje By, Grimstrup	07.10.1879-907393-50	50_A_188	57-59	Dok om mergel mv, § 11 not Vedr 8 R	Ejeren af matrikel nr. 6a Skonager By, Næsbjerg	Privatretlig rådighedsservitut
60	13ae – Rousthøje By, Grimstrup	13.12.1881-907407-50	50_H_102	34-35	Dok om frafald af ret til lyngplukning mv, Vedr 8 R	Ejerene af matrikel nre. 7-16 Skonager-Næsberg og alle ejendomme udstykket herfra.	Privatretlig rådighedsservitut
61	13ae – Rousthøje By, Grimstrup	12.08.1890-907376-50	50_B_274	29-31	Dok om mergel mv Vedr 3 f, evt. 3 q	Ejerne af matrikel nr. 4a Skonager By, Næsbjerg (i dag: ejerne af matrikel nre. 4v og 4f Skonager By, Næsbjerg)	Privatretlig rådighedsservitut
62	13ae – Rousthøje By, Grimstrup	08.12.1891-907377-50	50_B_659	49-51	Dok om mergel mv Vedr 3 f, evt. 3 q	Denne servitut antages at være den samme som lb.nr. 08.12.1819-907378, hvorfor påtaleberettiget er ejeren af matrikel nr. 3 Skonager By, Næsbjerg (i dag: 3a, 3o, 3n, 3p og 13n Skonager By, Næsbjerg)	Privatretlig rådighedsservitut
63	13ae – Rousthøje By, Grimstrup	08.12.1891-907378-50	50_B_659	49-51	Dok om færdselsret mv, klynekastningsret, § 11 not Vedr 3 f, evt. 3 q	Ejeren af matrikel nr. 3 Skonager By, Næsbjerg (i dag: 3a, 3o, 3n, 3p og 13n Skonager By, Næsbjerg)	Privatretlig rådighedsservitut
64	13ae – Rousthøje By, Grimstrup	09.04.1937-907379-50	50_G_213	18-20	Dok om forsynings-/afløbsledninger mv, Resp lån i off midler Vedr 3 f, evt. 3 q	Sydvestjyllands forenede Elektricitetsværker (i dag: Sydvest Energi A/S)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
65	13ae – Rousthøje By, Grimstrup	08.02.1951-5225-50	50_B_659	54-55	Dok om forsynings-/afløbsledninger mv, Om resp se akt. Vedr 5P	Sydvestjyllands Andels Elektricitets-Forsyning (i dag: Sydvest Energi)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
66	13ae – Rousthøje By, Grimstrup	08.02.1951-5227-50	50_A_188	60-61	Dok om forsynings-/afløbsledninger mv, Om resp se akt. Vedr 3 Q	Sydvestjyllands Andels Elektricitets-Forsyning (i dag: Sydvest Energi)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
67	13ae – Rousthøje By, Grimstrup	12.10.1953-907411-50	50_F_631	6-24	Dok om master mv, Resp lån i off midler, Vedr 8 R	I/S Vestkraft, Esbjerg (i dag: Ørsted A/S)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
68	13ae – Rousthøje By, Grimstrup	27.01.1962-699-50	50_S_690	16-19	Dok om højspænding mv, Ikke til hinder for prioritering, Vedr 5A, evt. 5 r	Denne servitut er siden udtrækket blevet aflyst.	

69	13ae – Rousthøje By, Grimstrup	26.02.1975-4180-50	50_A_2	150-152	Dok om oversigt mv, Vedr 9A, 9O	Helle Kommune (i dag: Varde Kommune)	Privatretlig rådighedsservitut
70	13ae – Rousthøje By, Grimstrup	02.06.1982-9960-50			Dok om forsynings-/afløbsledninger mv, Vedr 13AE Findes ikke i akten	Servitutten skal bestilles på Rigsarkivet.	
71	13ae – Rousthøje By, Grimstrup	03.03.1987-4502-50	50_B_53	20-23	Dok om forsynings-/afløbsledninger mv, Vedr 3 Q	Ejeren af matrikel nr. 4s Skonager By, Næsbjerg	Privatretlig tilstands- og rådighedsservitut
72	13ae – Rousthøje By, Grimstrup	22.07.1992-11498-50	50_I_376	39-41	Dok om forsynings-/afløbsledninger mv Vedr 3 f, evt. 3 g Akt 50_I_376	Ejeren af matrikel nr. 4s Skonager By, Næsbjerg	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
73	13ae – Rousthøje By, Grimstrup	17.11.1995-30156-50	50_B_510	140-161	Dok om telefonkabler/anlæg mv, Om resp se akt	Jydsk Telefon-Aktieselskab (i dag: TDC Group)	Privatretlig tilstands- og rådighedsservitut
74	13ae – Rousthøje By, Grimstrup	19.09.2007-24997-50	50_B_659	70-71	Dok om bebyggelse, anvendelse, salg mv Vedr. 5 p, 8 R Fortrinsret	Jordbrugskommissionen for Region Syddanmark Vest (i dag: Landbrugsstyrelsen)	Offentligretlig tilstandsservitut
75	13ae – Rousthøje By, Grimstrup	03.11.2008-27904-50	50_G_379	171-188	Dok om kabelanlæg mv Vedr 1 I	Syd Energi Net A/S, CVR nr. 25154150 (i dag: N1 A/S)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
76	13ae – Rousthøje By, Grimstrup	18.03.2016-1007163045	Digital	-	Aftale om overførsel af husdyrgødning	Ejeren af matrikel nr. 8o m.fl. Skonager By, Næsbjerg	Privatretlig rådighedsservitut
77	13ae – Rousthøje By, Grimstrup	21.02.2017-1008453642	Digital	-	DEKLARATION	Syd Energi Net A/S, CVR nr. 25154150 (i dag: N1 A/S)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
78	13ae – Rousthøje By, Grimstrup	23.05.2024-1015718210	Digital	-	Servitut om luftledningsanlæg 400 kV	Energinet Eltransmission A/S, CVR nr. 39314878	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
79	13ae – Rousthøje By, Grimstrup	29.04.2025-1016677543	Digital	-	Jordforedelingssag - Ulvemose II -	Styrelsen for Grøn Arealomlægning og Vandmiljø	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
80	13ae – Rousthøje By, Grimstrup	13.05.2025-1016720365	Digital	-	Deklaration om værditabskompensation - Projekt Ulvemosen II	Styrelsen for Grøn Arealomlægning og Vandmiljø	Offentligretlig tilstandsservitut
81	13ae – Rousthøje By, Grimstrup	03.06.2025-1016783604	Digital	-	Deklaration om rådighedsindskrænkninger og forpligtigelser	Styrelsen for Grøn Arealomlægning og Vandmiljø	Offentligretlig tilstandsservitut
82	25d – Rousthøje By, Grimstrup	13.07.1921-907097-50	50_G_379	133-134	Dok om vejrettighed Vedr. 25 d	Ejerne af matrikel nre. 25a og 13b Rousthøje By, Grimstup (i dag: ejerne af matrikel nre. 13ae, 13b, 13q og 32 Rousthøje By, Grimstrup og matrikel nre. 25d, 25a, 25c og 4æ Rousthøje By, Grimstrup)	Privatretlig rådighedsservitut
83	25d – Rousthøje By, Grimstrup	21.10.1936-906996-50	50_G_379	138-139	Dok om færdselsret mv, Vedr 3C	Ejeren af matrikel nr. 1d Rousthøje By, Grimstrup	Privatretlig rådighedsservitut
84	25d – Rousthøje By, Grimstrup	21.10.1936-906997-50	50_G_379	138-139	Dok om færdselsret mv, Vedr 3P	Ejeren af matrikel nr. 1d Rousthøje By, Grimstrup	Privatretlig rådighedsservitut
85	25d – Rousthøje By, Grimstrup	09.04.1937-906998-50	50_G_379	135-137	Anmærkning Retsanm Tillægstekst Dok om forsynings-/afløbsledninger mv, Resp lån i off midler, Vedr 1D	Sydvestjyllands forenede Elektricitetsværker (i dag: Sydvest Energi A/S)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
86	25d – Rousthøje By, Grimstrup	12.10.1953-907098-50	50_F_631	6-24	Dok om master mv, Om resp se akt Vedr. 25 d	Denne servitut antages at være den samme som lb.nr. 12.10.1953-907411-50, hvorfor påtaleberettiget er I/S Vestkraft, Esbjerg (i dag: Ørsted A/S)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
87	25d – Rousthøje By, Grimstrup	01.10.1956-5389-50	50_G_157	15-16	Dok om transformatortårn mv, Om resp se akt, Vedr 16B, evt. 16 d	Sydvestjyllands Andels Elektricitets-Forsyning (i dag: Sydvest Energi)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
88	25d – Rousthøje By, Grimstrup	05.12.1963-8475-50	50_G_379	140-142	Dok om master mv, Om resp se akt, Vedr 1D	I/S Vestkraft, Esbjerg (i dag: Ørsted A/S)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
89	25d – Rousthøje By, Grimstrup	05.12.1963-8479-50	50_F_641	45-47	Dok om master mv, Om resp se akt, Vedr 3P	I/S Vestkraft, Esbjerg (i dag: Ørsted A/S)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
90	25d – Rousthøje By, Grimstrup	09.12.1975-26632-50	50_G_379	143-145	Dok om forsynings-/afløbsledninger mv, Vedr 3P	Ejeren af matrikel nr. 3k Rousthøje By, Grimstrup	Privatretlig tilstands- og rådighedsservitut
91	25d – Rousthøje By, Grimstrup	17.01.1986-1698-50	50_G_379	146-148	Anmærkning anm hæftelser Tillægstekst Dok om forsynings-/afløbsledninger mv, Vedr 1R	Ejeren af matrikel nr. 1c Skonager By, Næsbjerg	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut

92	25d – Rousthøje By, Grimstrup	21.01.1994-3977-50	50_G_379	149-152	Dok om bebyggelse, benyttelse mv, Indeholder bestemmelser om salg. Om resp se akt	Landbrugsministeriet, Jordbrugskommissionen for Ribe amt (i dag: Landbrugsstyrelsen)	Offentligretlig tilstandsservitut
93	25d – Rousthøje By, Grimstrup	03.11.2008-27904-50	50_G_379	171-188	Dok om kabelanlæg mv Vedr 1 l	Syd Energi Net A/S, CVR nr. 25154150 (i dag: N1 A/S)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
94	25d – Rousthøje By, Grimstrup	23.05.2024-1015718210	Digital	-	Servitut om luftledningsanlæg 400 kV	Energinet Eltransmission A/S, CVR nr. 39314878	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
95	25b – Rousthøje By, Grimstrup	05.03.2001-4262-50	50_D_605	17-18	Dok om vandforsyning Pr. forud for pantegæld.	Andelsvandværket Helle Vest (i dag: Halsnæs Forsyning)	Offentligretlig rådighedsservitut

Servitutscreening for udvidelsesareal til 400 kV-station

ID	Ejendom	Dato-lb.nr.	Akt	Side i akt	Overskrift	Påtaleberettiget	Servituttype og retsstatus
96	25c – Rousthøje By, Grimstrup	20.11.2003-41551-50	50_C_4	36-37	Dok om vandforsyning mv Fortrinsret Vedr 25 C	Andelsvandværket Helle Vest (i dag: Halsnæs Forsyning)	Offentligretlig tilstandsservitut
97	25c – Rousthøje By, Grimstrup	23.05.2024-1015718210	Digital	-	Servitut om luftledningsanlæg 400 kV	Energinet Eltransmission A/S, CVR nr. 39314878	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
98	4n – Rousthøje By, Grimstrup	12.10.1953-907019-50	50_F_631	6-24	Dok om master mv, Om resp se akt, Vedr 4B, 3N, 20C, evt. 4 u	Denne servitut antages at være den samme som lb.nr. 12.10.1953-907411-50, hvorfor påtaleberettiget er I/S Vestkraft, Esbjerg (i dag: Ørsted A/S)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
99	4æ – Rousthøje By, Grimstrup	12.08.1890-907376-50	50_B_274	29-31	Dok om mergel mv Vedr 3 f, evt. 3 q	Ejerne af matrikel nr. 4a Skonager By, Næsbjerg (i dag: ejerne af matrikel nre. 4v og 4f Skonager By, Næsbjerg)	Privatretlig rådighedsservitut
100	4æ – Rousthøje By, Grimstrup	08.12.1891-907377-50	50_C_543	49-51	Dok om mergel mv Vedr 3 f, evt. 3 q	Denne servitut antages at være den samme som lb.nr. 08.12.1819-907378, hvorfor påtaleberettiget er ejeren af matrikel nr. 3 Skonager By, Næsbjerg (i dag: 3a, 3o, 3n, 3p og 13n Skonager By, Næsbjerg)	Privatretlig rådighedsservitut
101	4æ – Rousthøje By, Grimstrup	08.12.1891-907378-50	50_B_659	49-51	Dok om færdselsret mv, klynekastningsret, § 11 not Vedr 3 f, evt. 3 q	Ejeren af matrikel nr. 3 Skonager By, Næsbjerg (i dag: 3a, 3o, 3n, 3p og 13n Skonager By, Næsbjerg)	Privatretlig rådighedsservitut
102	4æ – Rousthøje By, Grimstrup	08.12.1891-907408-50	50_B_659	49-51	Dok om klynekastningsret mv, § 11 not, Vedr 3L Akt 50_B_659	Denne servitut antages at være den samme som lb.nr. 08.12.1819-907378, hvorfor påtaleberettiget er ejeren af matrikel nr. 3 Skonager By, Næsbjerg (i dag: 3a, 3o, 3n, 3p og 13n Skonager By, Næsbjerg)	Privatretlig rådighedsservitut
103	4æ – Rousthøje By, Grimstrup	30.07.1935-907025-50			Dok om færdselsret mv, Vedr 3 F	Servitutten skal bestilles på Rigsarkivet.	
104	4æ – Rousthøje By, Grimstrup	09.04.1937-907379-50	50_G_213	18-20	Dok om forsynings-/afløbsledninger mv, Resp lån i off midler Vedr 3 f, evt. 3 q	Sydvestjyllands forenede Elektricitetsværker (i dag: Sydvest Energi A/S)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
105	4æ – Rousthøje By, Grimstrup	09.04.1937-907026-50	50_C_301	76-78	Dok om forsynings-/afløbsledninger mv, Om resp se akt. Vedr 3 F	Sydvestjyllands forenede Elektricitetsværker (i dag: Sydvest Energi A/S)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
106	4æ – Rousthøje By, Grimstrup	09.04.1937-907409-50	50_G_213	18-20	Anmærkning Retsanm Tillægstekst Dok om forsynings-/afløbsledninger mv, Om resp se akt. Vedr 3l	Sydvestjyllands forenede Elektricitetsværker (i dag: Sydvest Energi A/S)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
107	4æ – Rousthøje By, Grimstrup	03.06.1938-907410-50			Dok om vej mv, Vedr 3L Findes ikke i akten.	Servitutten skal bestilles på Rigsarkivet.	
108	4æ – Rousthøje By, Grimstrup	17.09.1948-2404-50	50_B_659	47-48	Anmærkning Retsanm Tillægstekst Dok om klynegravningsret, Vedr 3L Akt 50_B_659	Sælger Chr. Christensen Vestergaard og hans hustru Fru Johanne Vestergaard.	Privatretlig rådighedsservitut
109	4æ – Rousthøje By, Grimstrup	02.10.1962-6388-50	50_C_301	79-81	Dok om forsynings-/afløbsledninger mv, Vedr 6 f	Ejerne af matrikel nr. 2a, 3k og 4a Skonager By, Næsbjerg (i dag: 4a, 4v, 4x, 4z, 2af, 2ae, 3o og 13n Skonager By, Næsbjerg)	Privatretlig tilstands- og rådighedsservitut
110	4æ – Rousthøje By, Grimstrup	26.02.1975-4180-50	50_A_2	150-152	Dok om oversigt mv, Vedr 9A, 9O	Helle Kommune (i dag: Varde Kommune)	Privatretlig rådighedsservitut

111	4æ – Rousthøje By, Grimstrup	05.03.1981-4530-50	50_A_2	153-155	Anmærkning anm byrder, anm hæftelser Tillægstekst Dok om forsynings-/afløbsledninger mv, brønd mv. Vedr 4I	Helle Kommune (i dag: Varde Kommune)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
112	4æ – Rousthøje By, Grimstrup	15.02.1984-3518-50	50_B_341	18-22	Dok om forsynings-/afløbsledninger mv, Vedr 2H	Ejeren af matrikel nr. 2æ Skonager By, Næsbjerg	Privatretlig rådighedsservitut
113	4æ – Rousthøje By, Grimstrup	08.01.1985-388-50	50_N_507	13-24	Ekspropriationsfortegnelse vedr. naturgas, Vedr. 10 E.	Den til enhver tid værende ledningsejer (dengang Naturgas Syd I/S)	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
114	4æ – Rousthøje By, Grimstrup	22.07.1992-11498-50	50_I_376	39-41	Dok om forsynings-/afløbsledninger mv Vedr 3 f, evt. 3 g Akt 50_I_376	Ejeren af matrikel nr. 4s Skonager By, Næsbjerg	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut
115	4æ – Rousthøje By, Grimstrup	17.11.1995-30156-50	50_B_510	140-161	Dok om telefonkabler/anlæg mv, Om resp se akt	Jydsk Telefon-Aktieselskab (i dag: TDC Group)	Privatretlig tilstands- og rådighedsservitut
116	4æ – Rousthøje By, Grimstrup	02.04.2024-1015589840	Digital	-	Deklaration om jordkabelanlæg 150 kV	Energinet Eltransmission A/S 39314878	Privatretlig rådighedsservitut
117	4æ – Rousthøje By, Grimstrup	23.05.2024-1015718210	Digital	-	Servitut om luftledningsanlæg 400 kV	Energinet Eltransmission A/S, CVR nr. 39314878	Offentligretlig tilstands- og rådighedsservitut

5.3 LER – oplysninger

Fremgår af efterfølgende sider i PDF.

LER
Ledningsejerregisteret

Graveforespørgselnr.	**3335254**
Dato	**17.12.2025**
Kl.	**11:38**
Web	**kortviser.ler.dk**

Print af ledningspakke

Kun ledningsejere der sender ledningsinformationer via LER er inkluderet i dette dokument

Signaturforklaring

- Ledning
- Under etablering
- Trace
- Fareklasse meget farlig
- Komponent punkt
- Komponent polygon
- Komponent linje
- El < 1 kV
- El 1 kV - 29 kV
- El 30 kV - 130 kV
- El > 131 kV
- Belysningsarmatur
- Boring
- Brønd
- Bøjning
- Fastspænding
- Kvejl
- Lavspændingsmast
- Muffe
- Pumpestation
- Rist
- Skab
- Tilslutningspunkt
- Ventil

Forsyningsarter

- El
- Føringsrør
- Telekom
- Vand
- Supp. Info

Ledningsejer
N1 A/S

Status
Ledningsoplysninger udleveret

Kontakt
Navn: N1
Mail: kontakt@n1.dk
Tlf: 70 23 00 43

Supplerende oplysninger
- n1_anvisninger_til_graveaktoerer.pdf

Gyldighedsdato
2026-01-05

Interesseområde
83599

ID
a43b833a-a0b9-43ab-91cd-f1f4e7ece4a2

Yderligere information
ledningsoplysninger er udleveret

Ledningsejer
GLOBALCONNECT A/S

Status
Ingen ledninger i graveområde

Kontakt
Navn: GlobalConnect A/S
Mail: Ledninger@globalconnect.dk

Gyldighedsdato
2025-12-29

Interesseområde
74816

ID
afc6ab65-ddc6-49f8-912b-be9b794f5902

Ledningsejer
Varde Kommune

Status
Ingen ledninger i graveområde

Kontakt
Navn: Varde Kommune, IT Afdelingen
Mail: ler@kommune.dk
Tlf: 79946888

Interesseområde
87924

ID
1b5a6f15-5c43-4837-99d3-f430f4bd81cb

Yderligere information
Ledningsdata for Varde Kommune

Ledningsejer
DIN FORSYNING A/S

Status
Ingen ledninger i graveområde

Kontakt
Navn: Merete R Jensen
Mail: informatik@dinforsyning.dk
Tlf: 74 74 72 29

Gyldighedsdato
2026-02-08

Interesseområde
87578

ID
1f1fc8f9-0d7d-4823-8c0b-174826506ffc

Yderligere information
Ved spørgsmål af forsyningsteknisk karakter, indkaldelse til ledningsejermøder o.l. kan DIN Forsyning A/S kontaktes på telefon 7474 7474 eller via e-mail: vand-ledningsdrift@dinforsyning.dk. Ved bestilling af ledningspåvisning bedes du skrive til: vand-ledningsdrift@dinforsyning.dk. For yderligere information henvises til Betingelser for ledningsudlevering samt eventuelle øvrige følgebreve.

Ledningsejer
DIN Forsyning Spildevand A/S

Status
Ingen ledninger i graveområde

Kontakt
Navn: Merete R Jensen
Mail: informatik@dinforsyning.dk
Tlf: 74 74 72 29

Gyldighedsdato
2026-02-08

Interesseområde
87580

ID
d6e2a5b3-b689-4390-985b-4f7fb7187a12

Yderligere information
Ved spørgsmål af forsyningsteknisk karakter, indkaldelse til ledningsejermøder o.l. kan DIN Forsyning A/S kontaktes på telefon 7474 7474 eller via e-mail: kloak@dinforsyning.dk. Ved bestilling af ledningspåvisning bedes du skrive til: vand-ledningsdrift@dinforsyning.dk. For yderligere information henvises til Betingelser for ledningsudlevering samt eventuelle øvrige følgebreve.

Ledningsejer
Andelsvandværket Helle Vest A.M.B.A

Status
Ledningsoplysninger udleveret

Kontakt
Navn: Lars Christian
Mail: bogholderi@hellevest.dk
Tlf: 29 70 57 28

Gyldighedsdato
2026-02-06

Interesseområde
87006

ID
b4829970-d42a-11f0-be15-0fc71e71a1bc

Yderligere information
Leveret af Geopartner

Ledningsejer
Sinal A/S

Status
Ledningsoplysninger udleveret

Kontakt
Navn: LER vagten
Mail: ler@norlys.dk
Tlf: +45 8820 8344

Supplerende oplysninger
- foelgebrev.pdf

Gyldighedsdato
2026-01-05

Interesseområde
90090

ID
153ab96d-103f-4211-9ec2-f2053d59e950

Yderligere information
Ledningsoplysninger er leveret med Volue Cloud LER

Ledningsejer
Norlys Mobil A/S

Status
Ingen ledninger i graveområde

Kontakt
Navn: Telia/ELTEL
Mail: DKSMBTeliaDrift@eltelnetworks.com
Tlf: 88 31 50 92

Gyldighedsdato
2026-01-07

Interesseområde
88822

ID
4ec9b80e-0878-4ef7-8e3d-23ccefe412cd

Ledningsejer
Energinet Eltransmission A/S

Status
Udtaget til påvisning - ledningsoplysninger udleveret

Kontakt
Navn: LER vagten
Mail: arbejde-naer-el@energinet.dk

Supplerende oplysninger
- pas_paa_ledningerne_og_livet.pdf
- vigtigt_laes_dette_foer_du_graver.pdf

Gyldighedsdato
2025-12-29

Interesseområde
89627

ID
ea368c49-7a72-4a35-acb3-b770c62408eb

Yderligere information
Indenfor stationsområder udleveres ingen ledningsoplysninger!
Ledningsoplysninger er leveret med Volue Cloud LER

Ledningsejer
TDC NET A/S

Status
Ledningsoplysninger udleveret

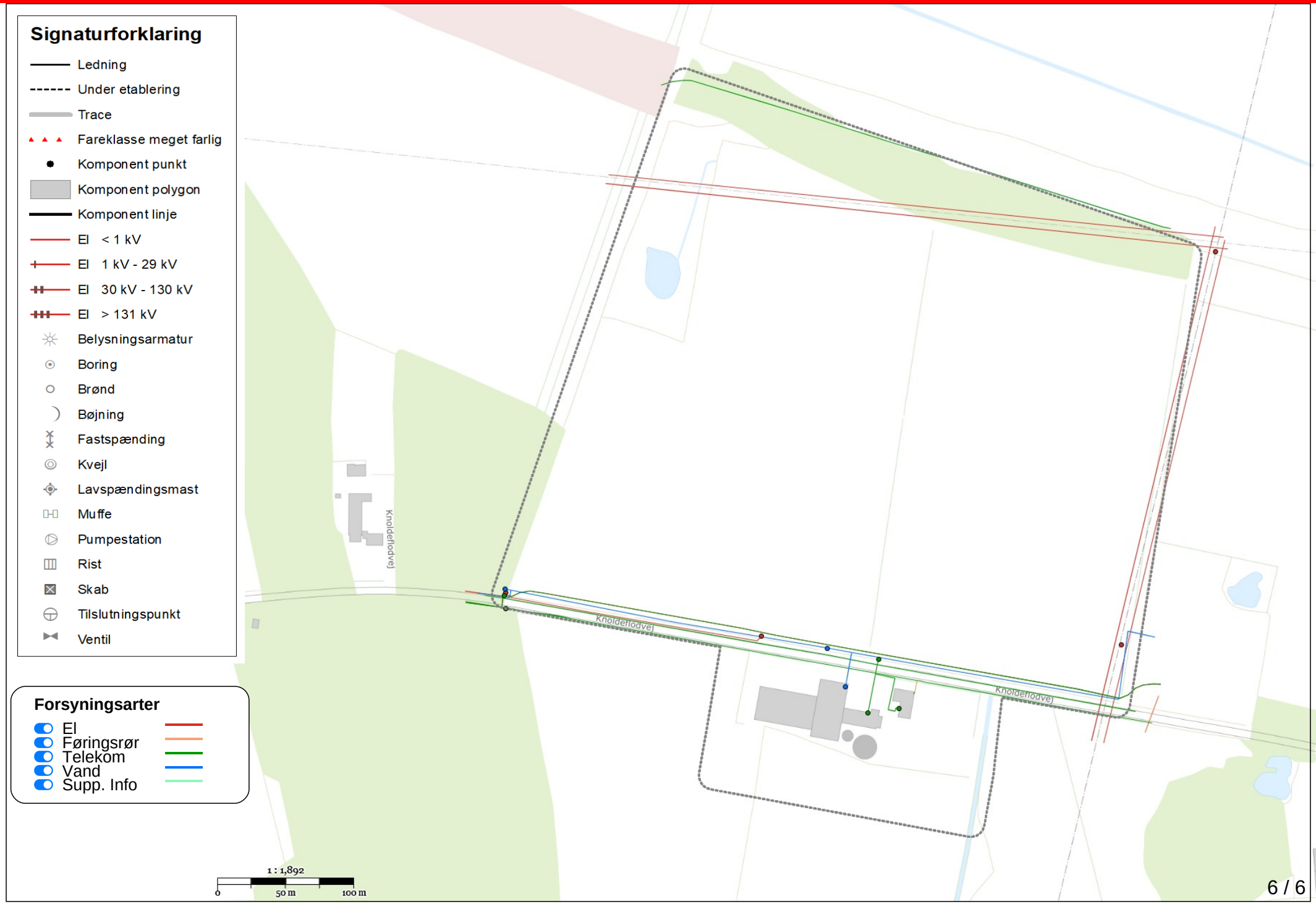
Kontakt
Navn: TDC NET Ledningsoplysning
Mail: ledningsoplysning@tdc.dk
Tlf: 7012 2110 #1

Supplerende oplysninger
- COVERLETTER.pdf

Gyldighedsdato
2026-01-07

Interesseområde
87471

ID
403d87ef-2e61-4475-aee8-a06738d13bc4

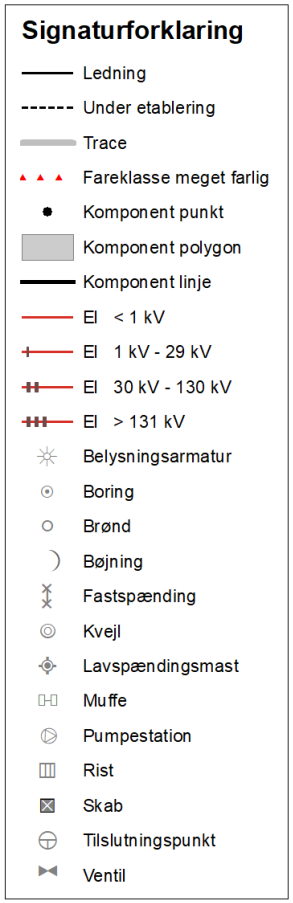

Signaturforklaring
Ledning
Under etablering
Trace
Fareklasse meget farlig
Komponent punkt
Komponent polygon
Komponent linje
El < 1 kV
El 1 kV - 29 kV
El 30 kV - 130 kV
El > 131 kV
Belysningsarmatur
Boring
Brønd
Bøjning
Fastspænding
Kvejl
Lavspændingsmast
Muffe
Pumpestation
Rist
Skab
Tilslutningspunkt
Ventil
Forsyningsarter
El
Føringsrør
Telekom
Vand
Supp. Info
Knoldeflodvej
Knoldeflodvej
Knoldeflodvej
1 : 1,892
0
50 m
100 m

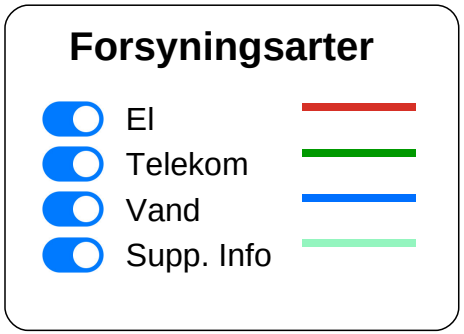
LER
Ledningsejerregisteret

Graveforespørgselnr.	**3335280**
Dato	**17.12.2025**
Kl.	**11:38**
Web	**kortviser.ler.dk**

Print af ledningspakke

Kun ledningsejere der sender ledningsinformationer via LER er inkluderet i dette dokument





Ledningsejer
N1 A/S

Status
Ledningsoplysninger udleveret

Kontakt
Navn: N1
Mail: kontakt@n1.dk
Tlf: 70 23 00 43

Supplerende oplysninger
- n1_anvisninger_til_graveaktoerer.pdf

Gyldighedsdato
2026-01-05

Interesseområde
83599

ID
f49f70b9-4ab0-4ae7-bb3d-70b0e7cb3c2a

Yderligere information
ledningsoplysninger er udleveret

Ledningsejer
GLOBALCONNECT A/S

Status
Ingen ledninger i graveområde

Kontakt
Navn: GlobalConnect A/S
Mail: Ledninger@globalconnect.dk

Gyldighedsdato
2025-12-29

Interesseområde
74816

ID
227c17d2-ee56-4c5a-9295-7e18e6e19b7c

Ledningsejer
Varde Kommune

Status
Ingen ledninger i graveområde

Kontakt
Navn: Varde Kommune, IT Afdelingen
Mail: ler@kommune.dk
Tlf: 79946888

Interesseområde
87924

ID
378762c2-b727-43d8-a940-089475d883ad

Yderligere information
Ledningsdata for Varde Kommune

Ledningsejer
DIN FORSYNING A/S

Status
Ingen ledninger i graveområde

Kontakt
Navn: Merete R Jensen
Mail: informatik@dinforsyning.dk
Tlf: 74 74 72 29

Gyldighedsdato
2026-02-08

Interesseområde
87578

ID
0a0f160a-f08e-4ba5-9ff2-dd9e47ba5a83

Yderligere information
Ved spørgsmål af forsyningsteknisk karakter, indkaldelse til ledningsejermøder o.l. kan DIN Forsyning A/S kontaktes på telefon 7474 7474 eller via e-mail: vand-ledningsdrift@dinforsyning.dk. Ved bestilling af ledningspåvisning bedes du skrive til: vand-ledningsdrift@dinforsyning.dk. For yderligere information henvises til Betingelser for ledningsudlevering samt eventuelle øvrige følgebreve.

Ledningsejer
DIN Forsyning Spildevand A/S

Status
Ingen ledninger i graveområde

Kontakt
Navn: Merete R Jensen
Mail: informatik@dinforsyning.dk
Tlf: 74 74 72 29

Gyldighedsdato
2026-02-08

Interesseområde
87580

ID
7405b671-e0c1-4523-9aa5-39a6bb462991

Yderligere information
Ved spørgsmål af forsyningsteknisk karakter, indkaldelse til ledningsejermøder o.l. kan DIN Forsyning A/S kontaktes på telefon 7474 7474 eller via e-mail: kloak@dinforsyning.dk. Ved bestilling af ledningspåvisning bedes du skrive til: vand-ledningsdrift@dinforsyning.dk. For yderligere information henvises til Betingelser for ledningsudlevering samt eventuelle øvrige følgebreve.

Ledningsejer
Andelsvandværket Helle Vest A.M.B.A

Status
Ledningsoplysninger udleveret

Kontakt
Navn: Lars Christian
Mail: bogholderi@hellevest.dk
Tlf: 29 70 57 28

Gyldighedsdato
2026-02-06

Interesseområde
87006

ID
1b78656e-d42c-11f0-be15-0fc71e71a1bc

Yderligere information
Leveret af Geopartner

Ledningsejer
Sinal A/S

Status
Ledningsoplysninger udleveret

Kontakt
Navn: LER vagten
Mail: ler@norlys.dk
Tlf: +45 8820 8344

Supplerende oplysninger
- foelgebrev.pdf

Gyldighedsdato
2026-01-05

Interesseområde
90090

ID
cf45f829-c9c2-4b36-b1a6-38a35c87125f

Yderligere information
Ledningsoplysninger er leveret med Volue Cloud LER

Ledningsejer
Norlys Mobil A/S

Status
Ingen ledninger i graveområde

Kontakt
Navn: Telia/ELTEL
Mail: DKSMBTeliaDrift@eltelnetworks.com
Tlf: 88 31 50 92

Gyldighedsdato
2026-01-07

Interesseområde
88822

ID
0a433f7c-2119-4a0b-837a-d80143eba6e6

Ledningsejer
Energinet Eltransmission A/S

Status
Udtaget til påvisning - ledningsoplysninger udleveret

Kontakt
Navn: LER vagten
Mail: arbejde-naer-el@energinet.dk

Supplerende oplysninger
- pas_paa_ledningerne_og_livet.pdf
- vigtigt_laes_dette_foer_du_graver.pdf

Gyldighedsdato
2025-12-29

Interesseområde
89627

ID
5d742289-22c7-4710-8224-32ff20b2e45c

Yderligere information
Indenfor stationsområder udleveres ingen ledningsoplysninger!
Ledningsoplysninger er leveret med Volue Cloud LER

Ledningsejer
TDC NET A/S

Status
Ledningsoplysninger udleveret

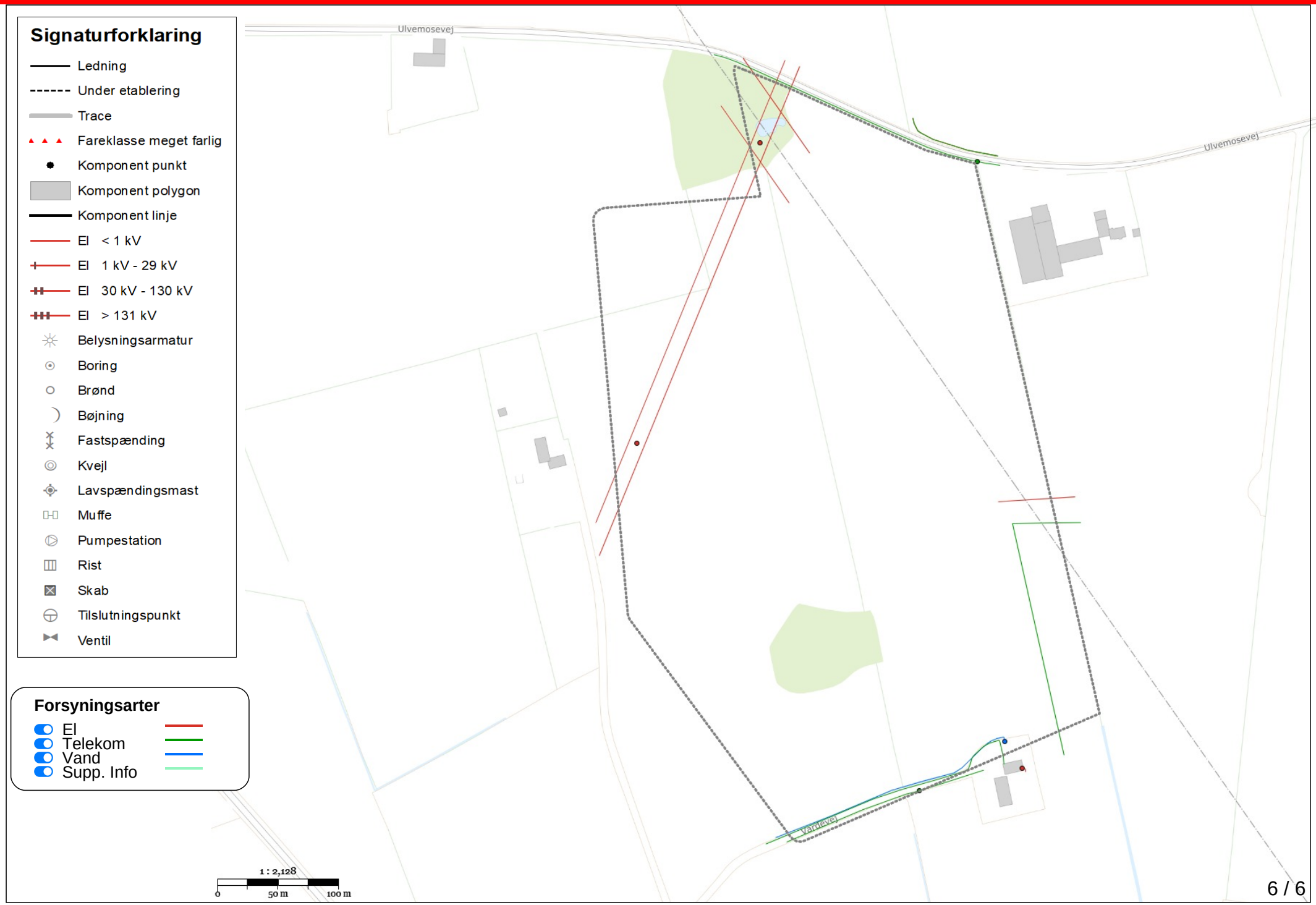
Kontakt
Navn: TDC NET Ledningsoplysning
Mail: ledningsoplysning@tdc.dk
Tlf: 7012 2110 #1

Supplerende oplysninger
- COVERLETTER.pdf

Gyldighedsdato
2026-01-07

Interesseområde
87471

ID
e17322b0-3d2f-465a-8914-acb9497a1a3a

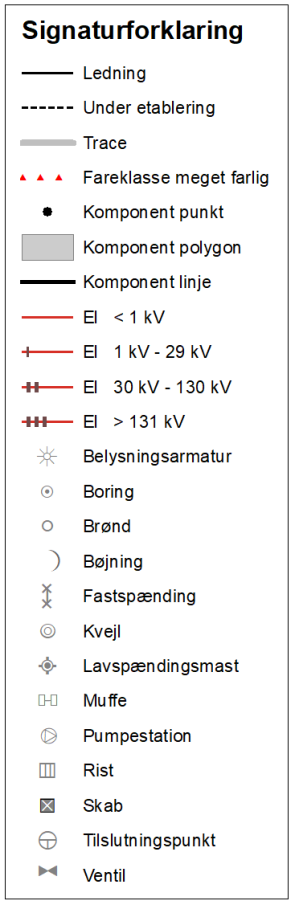

Signaturforklaring
Ledning
Under etablering
Trace
Fareklasse meget farlig
Komponent punkt
Komponent polygon
Komponent linje
El < 1 kV
El 1 kV - 29 kV
El 30 kV - 130 kV
El > 131 kV
Belysningsarmatur
Boring
Brønd
Bøjning
Fastspænding
Kvejl
Lavspændingsmast
Muffe
Pumpestation
Rist
Skab
Tilslutningspunkt
Ventil
Forsyningsarter
El
Telekom
Vand
Supp. Info
Ulvemosevej
Ulvemosevej
Vardevej
1 : 2,128
0
50 m
100 m

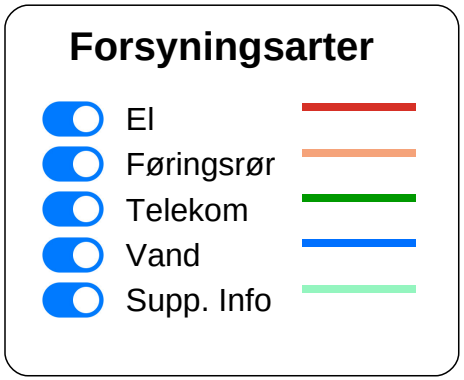
LER
Ledningsejerregisteret

Graveforespørgselnr.	**3335285**
Dato	**17.12.2025**
Kl.	**11:37**
Web	**kortviser.ler.dk**

Print af ledningspakke

Kun ledningsejere der sender ledningsinformationer via LER er inkluderet i dette dokument





Ledningsejer
N1 A/S

Status
Ledningsoplysninger udleveret

Kontakt
Navn: N1
Mail: kontakt@n1.dk
Tlf: 70 23 00 43

Supplerende oplysninger
- n1_anvisninger_til_graveaktoerer.pdf

Gyldighedsdato
2026-01-05

Interesseområde
83599

ID
d9175206-c320-44be-9b4d-1f6f2b739a5c

Yderligere information
ledningsoplysninger er udleveret

Ledningsejer
GLOBALCONNECT A/S

Status
Ingen ledninger i graveområde

Kontakt
Navn: GlobalConnect A/S
Mail: Ledninger@globalconnect.dk

Gyldighedsdato
2025-12-29

Interesseområde
74816

ID
e2f0f567-d229-466b-aa5b-d7e7a3bb66f6

Ledningsejer
Varde Kommune

Status
Ingen ledninger i graveområde

Kontakt
Navn: Varde Kommune, IT Afdelingen
Mail: ler@kommune.dk
Tlf: 79946888

Interesseområde
87924

ID
4896193d-8527-418a-8c5c-b66ea13f8fc7

Yderligere information
Ledningsdata for Varde Kommune

Ledningsejer
DIN FORSYNING A/S

Status
Ingen ledninger i graveområde

Kontakt
Navn: Merete R Jensen
Mail: informatik@dinforsyning.dk
Tlf: 74 74 72 29

Gyldighedsdato
2026-02-08

Interesseområde
87578

ID
c1d8c800-a58e-4090-a854-5490c0e854f5

Yderligere information
Ved spørgsmål af forsyningsteknisk karakter, indkaldelse til ledningsejermøder o.l. kan DIN Forsyning A/S kontaktes på telefon 7474 7474 eller via e-mail: vand-ledningsdrift@dinforsyning.dk. Ved bestilling af ledningspåvisning bedes du skrive til: vand-ledningsdrift@dinforsyning.dk. For yderligere information henvises til Betingelser for ledningsudlevering samt eventuelle øvrige følgebreve.

Ledningsejer
DIN Forsyning Spildevand A/S

Status
Ingen ledninger i graveområde

Kontakt
Navn: Merete R Jensen
Mail: informatik@dinforsyning.dk
Tlf: 74 74 72 29

Gyldighedsdato
2026-02-08

Interesseområde
87580

ID
e4c49ef9-07bb-4cc2-bae5-5e9e4a8658a0

Yderligere information
Ved spørgsmål af forsyningsteknisk karakter, indkaldelse til ledningsejermøder o.l. kan DIN Forsyning A/S kontaktes på telefon 7474 7474 eller via e-mail: kloak@dinforsyning.dk. Ved bestilling af ledningspåvisning bedes du skrive til: vand-ledningsdrift@dinforsyning.dk. For yderligere information henvises til Betingelser for ledningsudlevering samt eventuelle øvrige følgebreve.

Ledningsejer
Andelsvandværket Helle Vest A.M.B.A

Status
Ledningsoplysninger udleveret

Kontakt
Navn: Lars Christian
Mail: bogholderi@hellevest.dk
Tlf: 29 70 57 28

Gyldighedsdato
2026-02-06

Interesseområde
87006

ID
1b8edb8c-d42c-11f0-be15-0fc71e71a1bc

Yderligere information
Leveret af Geopartner

Ledningsejer
Sinal A/S

Status
Ledningsoplysninger udleveret

Kontakt
Navn: LER vagten
Mail: ler@norlys.dk
Tlf: +45 8820 8344

Supplerende oplysninger
- foelgebrev.pdf

Gyldighedsdato
2026-01-05

Interesseområde
90090

ID
cff51b48-e9ff-4009-86b7-c12440d97860

Yderligere information
Ledningsoplysninger er leveret med Volue Cloud LER

Ledningsejer
Norlys Mobil A/S

Status
Ingen ledninger i graveområde

Kontakt
Navn: Telia/ELTEL
Mail: DKSMBTeliaDrift@eltelnetworks.com
Tlf: 88 31 50 92

Gyldighedsdato
2026-01-07

Interesseområde
88822

ID
87b87f3f-0070-4d55-9605-c268475fd28a

Ledningsejer
Energinet Eltransmission A/S

Status
Udtaget til påvisning - ledningsoplysninger udleveret

Kontakt
Navn: LER vagten
Mail: arbejde-naer-el@energinet.dk

Supplerende oplysninger
- pas_paa_ledningerne_og_livet.pdf
- vigtigt_laes_dette_foer_du_graver.pdf

Gyldighedsdato
2025-12-29

Interesseområde
89627

ID
97f4eb4b-b13e-40ef-a752-4ab9b3347181

Yderligere information
Indenfor stationsområder udleveres ingen ledningsoplysninger!
Ledningsoplysninger er leveret med Volue Cloud LER

Ledningsejer
TDC NET A/S

Status
Ledningsoplysninger udleveret

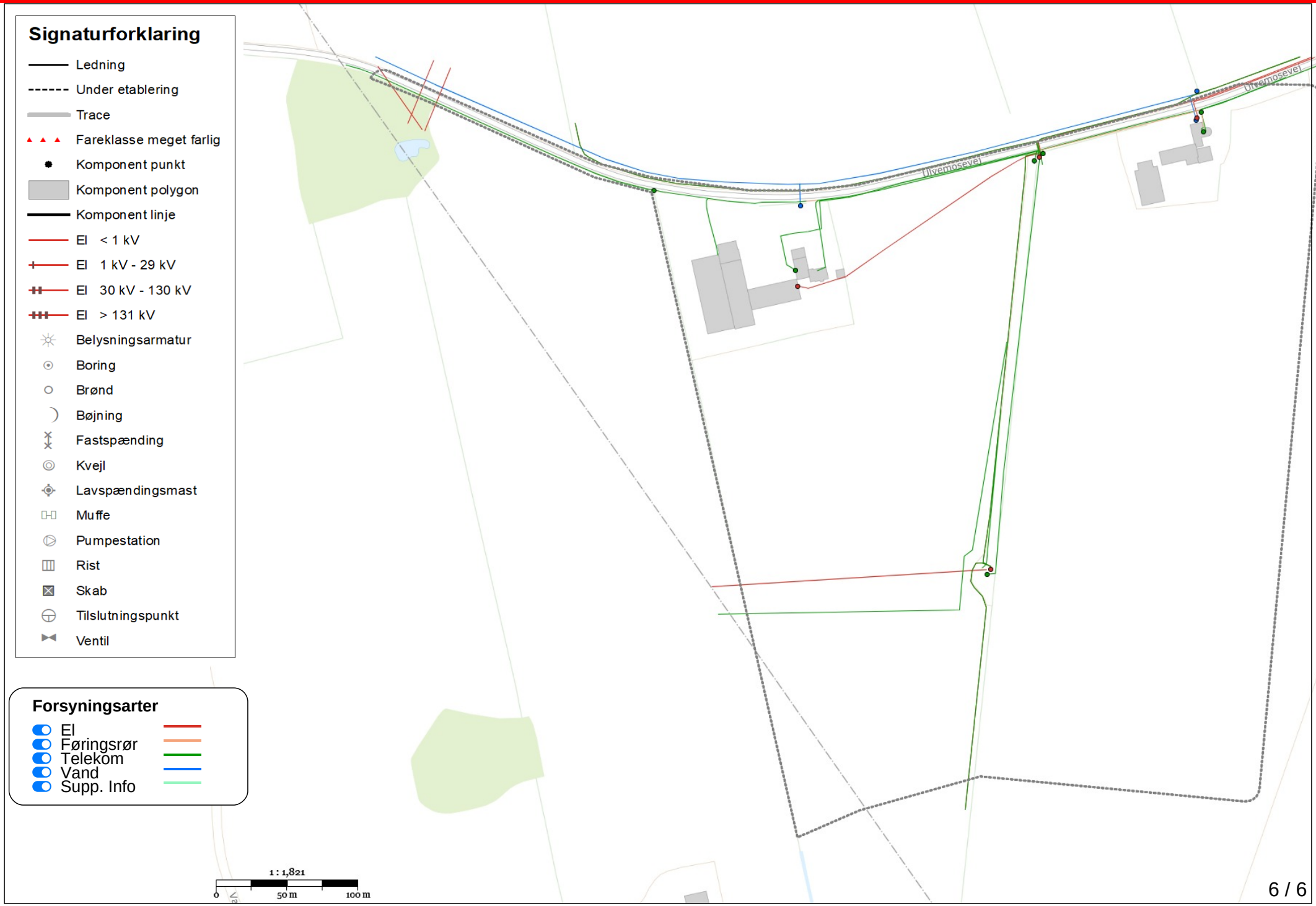
Kontakt
Navn: TDC NET Ledningsoplysning
Mail: ledningsoplysning@tdc.dk
Tlf: 7012 2110 #1

Supplerende oplysninger
- COVERLETTER.pdf

Gyldighedsdato
2026-01-07

Interesseområde
87471

ID
73e3686e-00b3-4f2b-a740-159532cc5acb


Signaturforklaring
Ledning
Under etablering
Trace
Fareklasse meget farlig
Komponent punkt
Komponent polygon
Komponent linje
El < 1 kV
El 1 kV - 29 kV
El 30 kV - 130 kV
El > 131 kV
Belysningsarmatur
Boring
Brønd
Bøjning
Fastspænding
Kvejl
Lavspændingsmast
Muffe
Pumpestation
Rist
Skab
Tilslutningspunkt
Ventil
Forsyningsarter
El
Føringsrør
Telekom
Vand
Supp. Info
Ulvemosevej
Ulvemosevej
1 : 1,821
0
50 m
100 m

Bilag 2

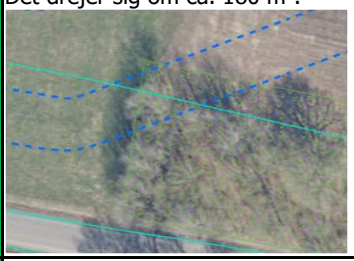
MKV-ansøgningsskema (Ny 400-150 kV-station Furtmose)

Nedenstående skema angiver de oplysninger, som skal indgives til myndighederne ved ansøgning af projekter, der er omfattet af lovens bilag 2, jf. lovens § 21. Bygherren skal, hvor det er relevant for ansøgningen om det konkrete projekt, tage hensyn til kriterierne i lovens bilag 6, når skemaet udfyldes. Såfremt der allerede foreligger oplysninger om de indvirkninger, projektet kan forventes at få på miljøet, medsendes disse oplysninger. Skemaet finder ikke anvendelse for sager, der behandles af Naturstyrelsen og Energistyrelsen. Skemaets oplysningskrav er vejledende og fastsat under hensyntagen til kriterierne i lovens bilag 5.

Basisoplysninger	**Tekst**		
Projektbeskrivelse (kan vedlægges)	Med baggrund i specifikke lokale behov, er der behov for at etablere en ny 400/150 kV-station ca. 6 km øst for Varde. Stationerne placeres geografisk afskilte af lokale geografiske grunde, men pga den tætte driftsmæssige sammenhæng behandles det som ét samlet projekt. Stationsområdet kommer samlet set til at omfatte ca. 50 ha bestående af en ny 400 kV-station samt en ny 150 kV-station med dertilhørende ændringer i kabelføringer og masteindtræk i umiddelbar nærhed af stationsområdet herunder 400 kV-luftledningen Endrup-Stovstrup. En mere detaljeret projektbeskrivelse fremgår af ansøgningsmaterialet i bilag 1. **Vedhæftede bilag** Bilag 1: Projektbeskrivelse - Ny 400-150 kV-station Furtmose Bilag 2: kort 1-50000 - Ny 400-150 kV-station Furtmose Bilag 3: kort 1-5000 - Ny 400-150 kV-station Furtmose Bilag 4: Matrikel- og lodsejerliste – Ny 400-150 kV-station Furtmose Bilag 5: Stationsarealer (shape-fil) Bilag 6: Underboringer og rørføring (shape-fil) Bilag 7: Arbejdsarealer(shape-fil) Bilag 8: Køreveje (shape-fil) Bilag 9: Linkbokse og brønde (shape-fil) Bilag 10: Muffer (shape-fil) Bilag 11: Sivesøer (shape-fil) Bilag 12: Master der skal etableres (shape-fil) Bilag 13: Master der skal demonteres (shape-fil) Bilag 14: Luftledninger (shape-fil) Bilag 15: Kabeltracé (shape-fil)		
Navn, adresse, telefonnr. og e-mail på bygherre	Energinet Eltransmission A/S, Tonne Kjærsvej 65, 7000 Fredericia		
Navn, adresse, telefonnr. og e-mail på kontaktperson	Lisbeth Corvinius Kjærsgaard, Tlf. +45 2326 7281, LCK@energinet.dk		
Projektets adresse, matr.nr. og ejerlav. For havbrug angives anlæggets geografiske placering angivet ved koordinater for havbrugets 4 hjørneafmærkninger i bredde/længde (WGS-84 datum).	Projektet omfatter samlet set et areal på ca. 50 ha, og berører områder der i dag er udlagt til landbrug i omdrift. Udover de nye stationsarealer, vil etablering af kabler og omlægning af 400kV-luftledning berøre flere matrikler og lodsejere. Der er i ansøgningen vedlagt en liste (bilag 4) over alle berørte matrikler og lodsejere.		
Projektet berører følgende kommune eller kommuner (omfatter såvel den eller de kommuner, som projektet er placeret i, som den eller de kommuner, hvis miljø kan tænkes påvirket af projektet)	Projektet ligger i Varde Kommune. Der er ikke risiko for en miljøpåvirkning af nabokommuner.		
Oversigtskort i målestok eks. 1:50.000 – Målestok angives. For havbrug angives anlæggets placering på et søkort.	Oversigtskort vedlagt som bilag 2.		
Kortbilag i målestok 1:10.000 eller 1:5.000 med indtegning af anlægget og projektet (vedlægges dog ikke for strækningsanlæg).	Oversigtskort over det samlede projekt er vedlagt som bilag 3.		
Forholdet til VVM-reglerne	**Ja**	**Nej**	
Er projektet opført på bilag 1 til lov om miljøvurdering af planer og programmer og konkrete projekter (VVM).		X	Hvis ja, er der obligatorisk VVM-pligtigt. Angiv punktet på bilag 1:
Er projektet opført på bilag 2 til lov om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter (VVM).	X		Hvis ja, angiv punktet på bilag 2: Punkt 3.c "Transport af elektricitet gennem luftledninger, jordkabler dimensioneret til spændinger over 100 kV, samt tilhørende stationsanlæg, dog undtaget elkabler på søterritoriet (projekter, som ikke er omfattet af bilag 1).

Projektets karakteristika	Tekst
1. Hvis bygherren ikke er ejer af de arealer, som projektet omfatter angives navn og adresse på de eller den pågældende ejer, matr.nr. og ejerlav	Energinet køber arealerne til de 2 stationer, som er beliggende på matriklerne: 1f, Skonager By, Næsbjerg samt 25b, 25d, 13q,13ae, 9c Rousthøje By, Grimstrup Nedlægning af det 150 kV kabel og 400 kV luftledning berører 10 forskellige lodsejere eller ejendomsselskaber, se bilag 4
2. Arealanvendelse efter projektets realisering. Det fremtidige samlede bebyggede areal i m^2 Det fremtidige samlede befæstede areal i m^2 Nye arealer, som befæstes ved projektet i m^2	Stationsarealerne alene forventes ca. at blive 20 HA + 5 HA (se bilag 5) Arealer, hvor der anlægges kabeltracé og luftledninger, kan efter anlæggelse anvendes til almindelig landbrugsdrift.
3. Projektets areal og volumenmæssige udformning Er der behov for grundvandssænkning i forbindelse med projektet og i givet fald hvor meget i m Projektets samlede grundareal angivet i ha eller m^2 Projektets bebyggede areal i m^2 Projektets nye befæstede areal i m^2 Projektets samlede bygningsmasse i m^3 Projektets maksimale bygningshøjde i m Beskrivelse af omfanget af eventuelle nedrivningsarbejder i forbindelse med projektet	Det samlede stationsområde kommer samlet set til at omfatte ca. 50 ha inkl. sivesøer, stationsarealer, kabelkorridorer og luftledninger. Til etablering af stationerne anvendes AIS-teknologi (Air Insulated Switchgear). En AIS-station består af en række standardkomponenter, der beskrives i ansøgningen. Til stationerne etableres luftlednings- og kabelforbindelser fra eksisterende anlæg. Ligeledes demonteres enkelte højspændingsmaster og der fjernes noget eksisterende kabelanlæg. Det vil være nødvendigt at opkøbe og demontere en enkelt vindmølle af ældre dato.
4. Projektets behov for råstoffer i anlægsperioden Råstofforbrug i anlægsperioden på type og mængde: Vandmængde i anlægsperioden Affaldstype og mængder i anlægsperioden Spildevand til renseanlæg i anlægsperioden Spildevand med direkte udledning til vandløb, søer, hav i anlægsperioden Håndtering af regnvand i anlægsperioden Anlægsperioden angivet som mm/åå – mm/åå	Detaljer vedr. råstofforbrug, affald og spildevand vil blive afklaret i forbindelse med udarbejdelse af miljøkonsekvensrapporten. Under anlægsarbejdet vil al overfladevand og evt. opstigende vand f.eks. ved fundamentarbejde eller lignende, blive håndteret indenfor projektområdet via afledning til lokale nedsivningsanlæg. I driftsfasen vil al afledning af overfladevand ske indenfor stationsområdet via såkaldte LAR-løsninger (lokal afledning af regnvand). Anlægsperioden forventes at starte i 2. kvartal 2029. Det forventes at det samlede anlæg kan sættes i drift i 2. kvartal 2032.
Projektets karakteristika	**Tekst**
5. Projektets kapacitet for så vidt angår flow ind og ud samt angivelse af placering og opbevaring på kortbilag af råstoffet/produktet i driftsfasen: Råstoffer – type og mængde i driftsfasen Mellemprodukter – type og mængde i driftsfasen Færdigvarer – type og mængde i driftsfasen Vandmængde i driftsfasen	Der vil ikke blive anvendt råstoffer eller produceret mellem- eller færdigvarer i driftsfasen.
6. Affaldstype og årlige mængder, som følge af projektet i driftsfasen: Farligt affald: Andet affald: Spildevand til renseanlæg: Spildevand med direkte udledning til vandløb, sø, hav: Håndtering af regnvand:	**Kabeltracé:** I driftsfasen vil kabeltracéet ikke producere affald eller give anledning til særskilt spildevand og regnvandshåndtering. **Stationer** Stationen har ingen produktion som i sig selv vil give anledning til særskilt affald og spildevand. Der indrettes personalefaciliterer som vil genere minimale mængder af spildevand. Spildevand fra bygningerne ledes til samletank.

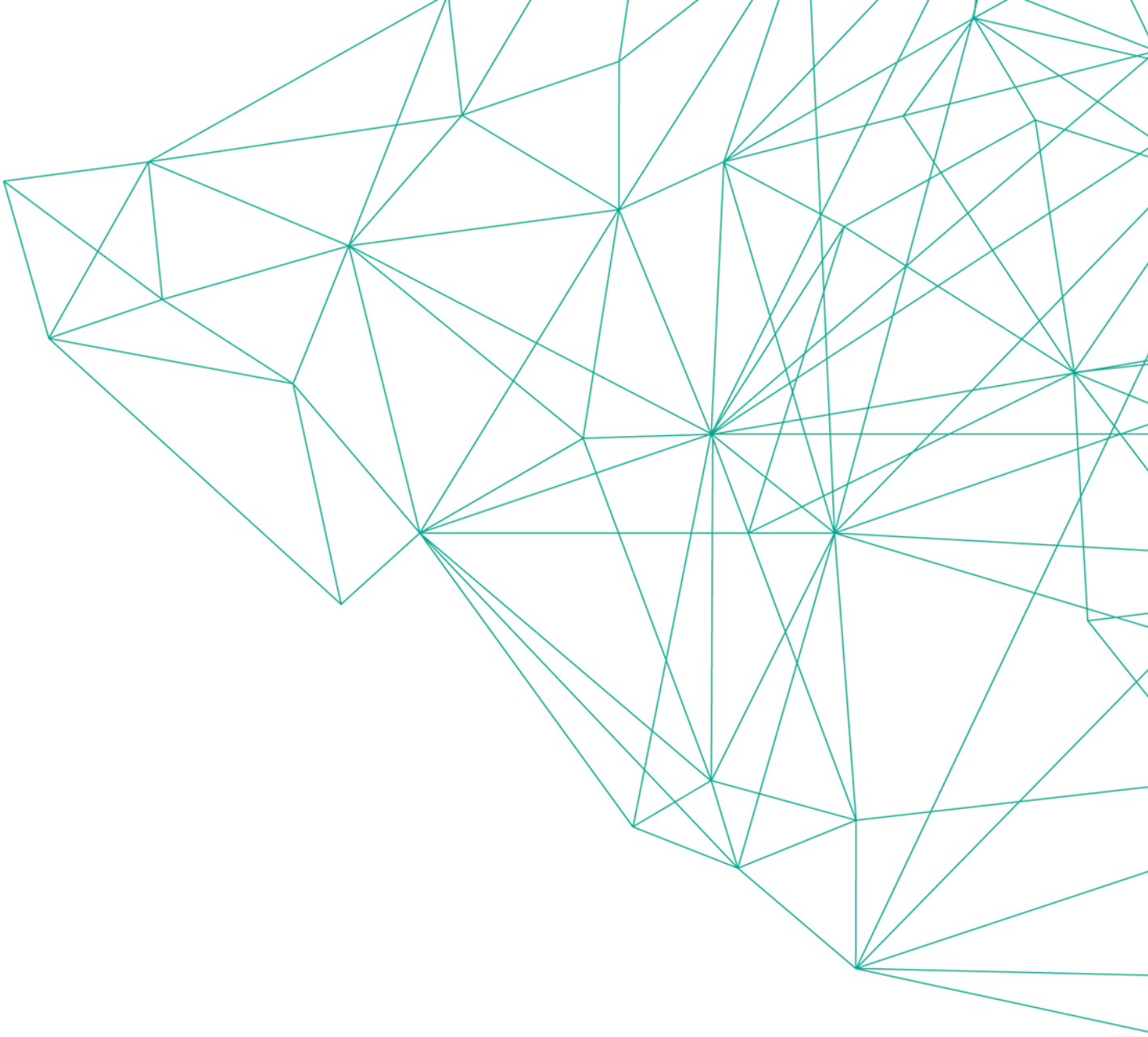
Projektets karakteristika	Ja	Nej	Tekst
7. Forudsætter projektet etablering af selvstændig vandforsyning?		X	
8. Er projektet eller dele af projektet omfattet af standardvilkår eller en branchebekendtgørelse?		X	Hvis »ja« angiv hvilke. Hvis »nej« gå til punkt 10
9. Vil projektet kunne overholde alle de angivne standardvilkår eller krav i branchebekendtgørelsen?	-	-	Hvis »nej« angives og begrundes hvilke vilkår, der ikke vil kunne overholdes. Projektet er ikke omfattet af en branchebekendtgørelse
10. Er projektet eller dele af projektet omfattet af BREF-dokumenter?		X	Hvis »ja« angiv hvilke. Hvis »nej« gå til pkt. 12.
11. Vil projektet kunne overholde de angivne BREF-dokumenter?	-	-	Hvis »nej« angives og begrundes hvilke BREF-dokumenter, der ikke vil kunne overholdes. Projektet er ikke omfattet af et BREF-dokument.
12. Er projektet eller dele af projektet omfattet af BAT-konklusioner?		X	Hvis »ja« angiv hvilke. Hvis »nej« gå til punkt 14.
Projektets karakteristika	**Ja**	**Nej**	**Tekst**
13. Vil projektet kunne overholde de angivne BAT-konklusioner?	-	-	Hvis »nej« angives og begrundes hvilke BAT-konklusioner, der ikke vil kunne overholdes. Projektet er ikke omfattet af et BAT-konklusioner.
14. Er projektet omfattet af en eller flere af Miljøstyrelsens vejledninger eller bekendtgørelser om støj eller eventuelt lokalt fastsatte støjgrænser?	X		Der vil forekomme støj fra stationsanlægget i driftsperioden. Støj fra Energinets tekniske anlæg reguleres normalt efter retningslinjer i Miljøstyrelsens vejledning nr. 5/1984 "Ekstern støj fra virksomheder".
15. Vil anlægsarbejdet kunne overholde de eventuelt lokalt fastsatte vejledende grænseværdier for støj og vibrationer?	X		Varde Kommunes "Forskrift for midlertidige bygge- og anlægsaktivitet" følges. Ifølge retningslinjerne i forskriftens §5 må støjende aktiviteter kun foregå på hverdage fra mandag til fredag mellem kl. 7.00 og 18.00 og lørdage mellem kl. 7.00 og 14.00.
16. Vil det samlede projekt, når anlægsarbejdet er udført, kunne overholde de vejledende grænseværdier for støj og vibrationer?	X		Som en del af miljøvurderings- og planprocessen skal det gennem en støjberegning sikres, at det fremtidige stationsanlæg overholder gældende vejledende grænseværdier for støj i forhold til omgivelserne.
17. Er projektet omfattet Miljøstyrelsens vejledninger, regler og bekendtgørelser om luftforurening?		X	Hvis »ja« angives navn og nr. på den eller de pågældende vejledninger, regler eller bekendtgørelser. Hvis »nej« gå til pkt. 20.
18. Vil anlægsarbejdet kunne overholde de vejledende grænseværdier for luftforurening?	X	-	Hvis »Nej« angives overskridelsens omfang og begrundelse for overskridelsen.
19. Vil det samlede projekt, når anlægsarbejdet er udført, kunne overholde de vejledende grænseværdier for luftforurening?	X	-	Hvis »Nej« angives overskridelsens omfang og begrundelse for overskridelsen.
20. Vil projektet give anledning til støvgener eller øgede støvgener I anlægsperioden? I driftsfasen?		X	Støv fra anlægsarbejdet begrænses i relevant omfang ved vanding og andre foranstaltninger. Driftsfasen generer ikke støv.
Projektets karakteristika	**Ja**	**Nej**	**Tekst**
21. Vil projektet give anledning til lugtgener eller øgede lugtgener I anlægsperioden? I driftsfasen?		X	
22. Vil anlægget som følge af projektet have behov for belysning som i aften og nattetimer vil kunne oplyse naboarealer og omgivelserne I anlægsperioden? I driftsfasen?		X	Der kan være behov for arbejdsbelysning i anlægsfasen på stationsarealerne. Der vil ikke være aktivitet i aften- og nattetimer i hverken anlægs- eller driftsfasen og derfor ingen arbejdsbelysning i de timer. Anlægsarbejderne vil blive udført indenfor normal arbejdstid, som på hverdage er kl. 07-18.
23. Er anlægget omfattet af risikobekendtgørelsen, jf. bekendtgørelse om		X	

kontrol med risikoen for større uheld med farlige stoffer nr. 372 af 25. april 2016?			
Projektets placering	**Ja**	**Nej**	**Tekst**
24. Kan projektet rummes inden for lokalplanens generelle formål?		X	Varde Kommune vurderer, at der tale om et større bygge-anlægsarbejde, som er omfattet af planlovens §13, stk. 2, og at der derfor skal udarbejdes et kommuneplantillæg og en lokalplan for området. Den nye lokalplan er aftalt opstartet med Varde Kommune og Energinet erhverver hele lokalplanområdet. Der er ikke en eksisterende lokalplan for området. Den vil efter aftale med Varde Kommune blive udarbejdet parallelt med VVM-forløbet.
25. Forudsætter projektet dispensation fra gældende bygge- og beskyttelseslinjer?		X	Der er ingen kirke-, strand-, klit- eller søbeskyttelseslinjer i forbindelse med stationsarealerne eller tracé. Der er ét sted hvor tracé vil løbe igennem kanten af et område med skovbeskyttelseslinje. Men da det er et nedgravet kabel, skal der ikke søges dispensation.
26. Indebærer projektet behov for at begrænse anvendelsen af naboarealer?		X	Naboarealer vil ikke få begrænset deres anvendelse. For selve kabeltracéet vil der blive tinglyst en servitut på berørte ejendomme. Servitutten er et bælte på tværs af linjeføringen, på 7 meter hvor der er standard enkelttracé. Ved lange underboringer er servitutarealet op til 40 meter bredt. I det servitutbælte må der ikke opføres bebyggelse eller etableres beplantning med dybdegående rødder. Ordinær landbrugsmæssig dyrkningsaktivitet og andre aktiviteter kan udføres efter individuelle aftaler. Servitutareal til luftledningen er op til 68 meter. I servitutarealet må der ikke uden forudgående aftale etableres nyt byggeri og beplantning der kan blive højere end 3 m. Desuden gælder det, at der ikke må terrænreguleres og anvendes til oplag samt andre slags anlæg uden forudgående aftale.
27. Vil projektet kunne udgøre en hindring for anvendelsen af udlagte råstofområder?	X		Projektet er placeret i udkanten af et område der er udlagt som "råstofinteresseområde". Regionen skal ansøges om projektet.
28. Er projektet tænkt placeret indenfor kystnærhedszonen?		X	
Projektets placering	**Ja**	**Nej**	**Tekst**
29. Forudsætter projektet rydning af skov? (skov er et bevokset areal med træer, som danner eller indenfor et rimeligt tidsrum ville danne sluttet skov af højstammede træer, og arealet er større end ½ ha og mere end 20 m bredt.)	X		Ja, der er et mindre stykke fredskov, som kabeltracé enten skal underbores eller graves igennem. Det drejer sig om ca. 180 m^2. 
30. Vil projektet være i strid med eller til hinder for realiseringen af en rejst fredningssag?		X	
31. Afstanden fra projektet i luftlinje til nærmeste beskyttede naturtype i henhold til naturbeskyttelseslovens § 3.			I umiddelbar nærhed af projektet er der §3-beskyttet mose, sø og eng.
32. Er der forekomst af beskyttede arter og i givet fald hvilke?	X		Indenfor ca. 200 meter af projektet (både stationsareal og tracé) er der på nuværende tidspunkt kendskab til følgende arter på habitatdirektivets bilag IV: • Spidssnudet frø (Rana arvalis)

33. Afstanden fra projektet i luftlinje til nærmeste fredede område.			Der er ca. 150 meter til en fredet rundhøj (fredningsnr. 320354). Løsningen er designet således at projektet ikke kommer inden for beskyttelseszonen.
34. Afstanden fra projektet i luftlinje til nærmeste internationale naturbeskyttelsesområde (Natura 2000-områder, habitatområder, fuglebeskyttelsesområder og Ramsarområder).			Natura 2000-område nr. 88 og habitatområde nr. 77 Nørholm Hede, Nørholm Skov og Varde Å øst for Varde ligger ca. 2,8 km nord for projektområdet. Natura 2000-område nr. 89 Vadehavet og habitatområde nr. 239 Alslev Ådal ligger ca. 3,8 km sydvest for projektområdet. Fuglebeskyttelsesområde nr. 49 Engarealer ved Ho Bugt og Ramsarområde Vadehavet ligger ca. 4,6 km vest for projektområdet.
35. Vil projektet medføre påvirkninger af overfladevand eller grundvand, f.eks. i form af udledninger til eller fysiske ændringer af vandområder eller grundvandsforekomster?		x	Der forventes ingen påvirkninger. Men det vil blive undersøgt i miljøkonsekvensvurderingen. Sivesøerne dimensioneres, så der ikke skal udledes til recipient.
36. Er projektet placeret i et område med særlige drikkevandinteresser?		X	Projektet er placeret i et område med "drikkevandsinteresse". Men det er ikke et område der er udlagt som "særlig drikkevandsinteresse".
37. Er projektet placeret i et område med registreret jordforurening?		X	
38. Er projektet placeret i et område, der i kommuneplanen er udpeget som område med risiko for oversvømmelse.		X	
39. Er projektet placeret i et område, der, jf. oversvømmelsesloven, er udpeget som risikoområde for oversvømmelse?		X	
Projektets placering	**Ja**	**Nej**	**Tekst**
40. Er der andre lignende anlæg eller aktiviteter i området, der sammen med det ansøgte må forventes at kunne medføre en øget samlet påvirkning af miljøet (Kumulative forhold)?		X	
41. Vil den forventede miljøpåvirkning kunne berøre nabolande?		X	
42. En beskrivelse af de tilpasninger, ansøger har foretaget af projektet inden ansøgningen blev indsendt og de påtænkte foranstaltninger med henblik på at undgå, forebygge, begrænse eller kompensere for væsentlige skadelige virkninger for miljøet?			Det vil indgå i miljøkonsekvensvurderingen.

43. Undertegnede erklærer herved på tro og love rigtigheden af ovenstående oplysninger.

Dato: 30. september 2025 Bygherre/anmelder: Lisbeth Corvinius Kjærsgaard



ANMODNING OM FRIVILLIG MILJØKONSEKVENVURDERING OG PROJEKTBESKRIVELSE FOR NY 400 OG NY 150 KV HØJSPÆNDINGSSTATION FURTMOSE

ENERGINET

Indhold

1. Anmodning om frivillig miljøkonsekvensvurdering 3

2. Projektbeskrivelse 3

2.1 Indledning 3
2.2 Projektområde 4
2.2.1 Lokalitet 4
2.2.2 Plan- og projektområdets afgrænsning 5
2.2.3 Planlægning 5
2.3 Projektet "Ny 400/150 kV-station Furtmose" (Driftsfase) 6
2.3.1 AIS-anlæggene 6
2.3.2 Manøvrebygninger 7
2.3.3 Bygning til synkronkompensator 8
2.3.4 Kabel- og luftledningsforbindelser 8
2.3.4.1 Gravekasse 8
2.3.4.2 Åben grav 8
2.3.4.3 Kabelrende 8
2.3.4.4 Rørlægning 10
2.3.4.5 Underboring 10
2.3.4.6 Etablering af muffer 10
2.3.5 Regnvandshåndtering 10
2.3.6 Veje 11
2.3.7 Hegn og beplantning 11
2.3.8 Højspændingsmaster og lynfangsmaster 11
2.4 Anlægsfasen 12
2.4.1 Anlægsarbejdets faser 12
2.4.2 Byggeplads 12
2.4.3 Fundering 12
2.4.4 Maskiner til anlægsarbejdet 13
2.4.5 Forundersøgelser 13
2.4.6 Varighed 13
2.5 Demontering af højspændingsmaster og jordkabler 13
2.6 Baggrund for ansøgning om frivillig MKV 14
2.6.1 Støj 14
2.6.2 Landskab og visuel påvirkning 14
2.6.3 Trafik 14
2.6.4 Biologisk mangfoldighed 15
2.6.5 Påvirkning af grundvand og overfladevand 15
2.7 Tidsplan 15

1. Anmodning om frivillig miljøkonsekvensvurdering

Energinet fremsender hermed ansøgning om igangsættelse af frivillig miljøkonsekvensvurdering for etablering af ny 400/150 kV-højspændingsstation Furtmose efter miljøvurderingslovens[1] §§18 og 19 stk. 4.

Projektet er omfattet af miljøvurderingslovens §15 stk. 1 nr. 3 og er anført på lovens bilag 2, punkt 3 c "Transport af elektricitet gennem luftledninger, jordkabler dimensioneret til spændinger over 100 kV, samt tilhørende stationsanlæg, dog undtaget elkabler på søterritoriet (projekter, som ikke er omfattet af bilag 1)."

2. Projektbeskrivelse

2.1 Indledning

Som grundlag for Energinets ansøgning om opstart af plangrundlag samt miljøvurdering i medfør af hhv. Planloven og Miljøvurderingsloven er følgende projektbeskrivelse udarbejdet for projektet "Ny 400-150 kV-station Furtmose"[2]. Beskrivelsen indeholder en redegørelse for drift, etablering og nedrivning af projektets anlæg.

Med baggrund i specifikke lokale behov, er der behov for at etablere en ny 400-150 kV-station ca. 5 km øst for Varde. Stationsområdet kommer samlet set til at omfatte ca. 50 ha bestående af en ny 400 kV-station samt en ny 150 kV-station med dertilhørende ændringer i kabelføringer og masteindtræk i umiddelbar nærhed af stationsområdet herunder 400 kV-luftledningen Endrup-Stovstrup.

I takt med realisering af de politiske ambitioner om at udfase fossile brændsler og derved reducere CO2-udledningen, stiger det elektriske forbrug i Danmark. Allerede i 2030 vil elforbruget være fordoblet, og i 2050 vil det være firdoblet. Samtidig bliver forbrugs- og produktionsenheder stadig større. Derfor er der behov for at bygge flere og stadigt større højspændingsstationer samt luftledninger og kabler, for at muliggøre den grønne omstilling.

Varde Kommune har store ambitioner om at tiltrække store energiforbrugende virksomheder, hvor der særligt er fokus på at tiltrække store datacentre og PtX-anlæg[3]. En ny højspændingsstation giver mulighed for tilslutning af nye store netkunder på både 150 kV- og 400 kV-niveau, som etablerer sig i området.

Projektet forudsætter udarbejdelse af kommuneplansændring og lokalplan med tilhørende miljøvurdering. Varde Kommune skal tilvejebringelse plangrundlaget. Kommunen vurderer, at sagsbehandlingen med parallelle høringer af hhv. miljøkonsekvensrapport for projektet samt planforslag med tilhørende miljørapporter vil kunne effektiviseres, hvis kommunen overdrages myndighedsansvaret for miljøvurderingen af projektet fra SGAV.

Hvis det tillades af SGAV, vil Energinet acceptere anmodningen om delegationen af miljøvurderingskompetencen til Varde Kommune.

[1] LBK nr. 4 af 03/01/2023

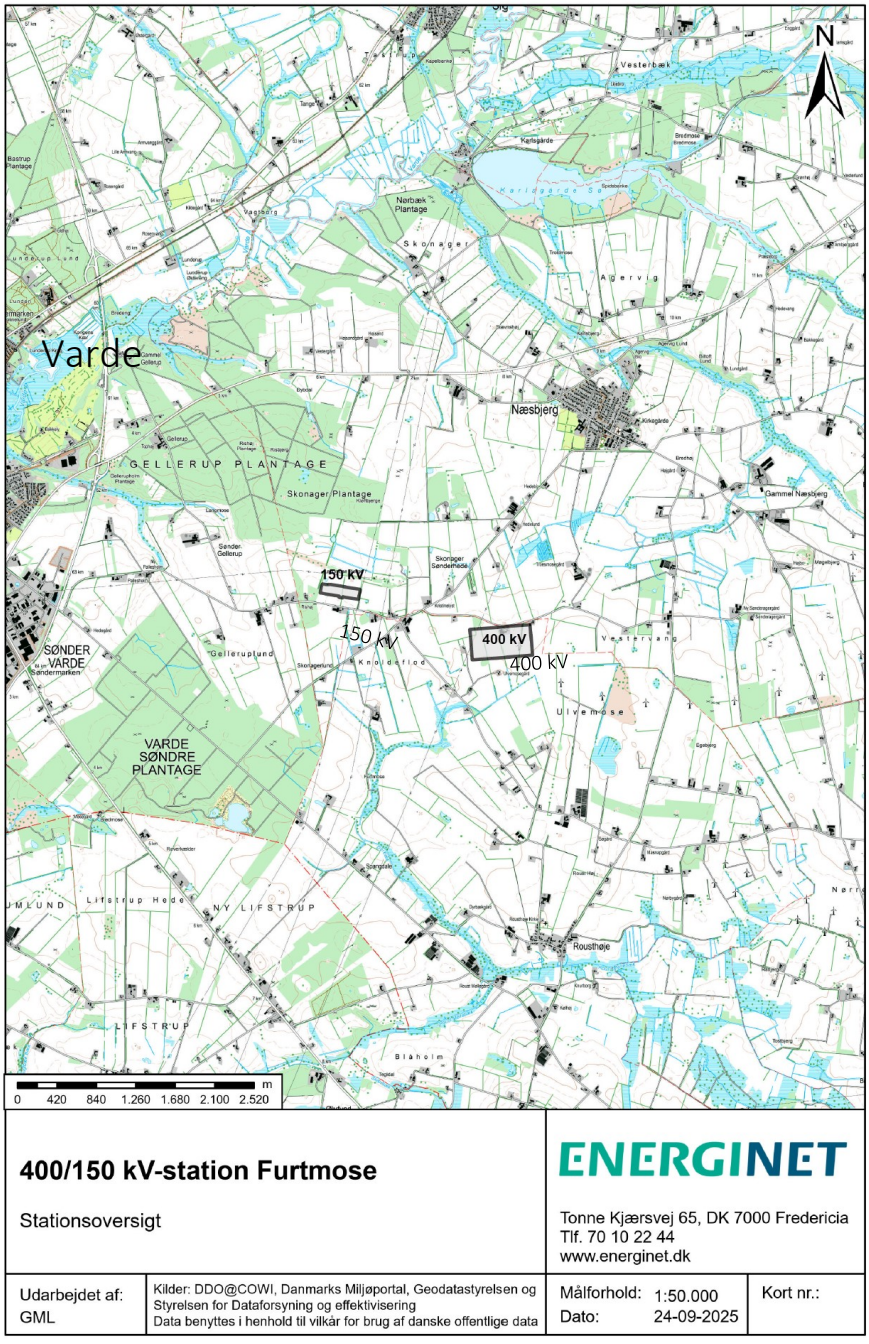
[2] Projektets navn startede som "Ny 400-150 kV-station Varde" og dette er anvendt i business case og § 4-ansøgning. Men, med den endelige fastlæggelse af stationens placering navngives stationen "Furtmose".

[3] PtX-anlæg er anlæg, der bruger elektrisk energi til fx at producere brint.

2.2 Projektområde

2.2.1 Lokalitet

Station Furtmose placeres i Varde Kommune ca. 6 km øst for Varde by (Figur 2-1).

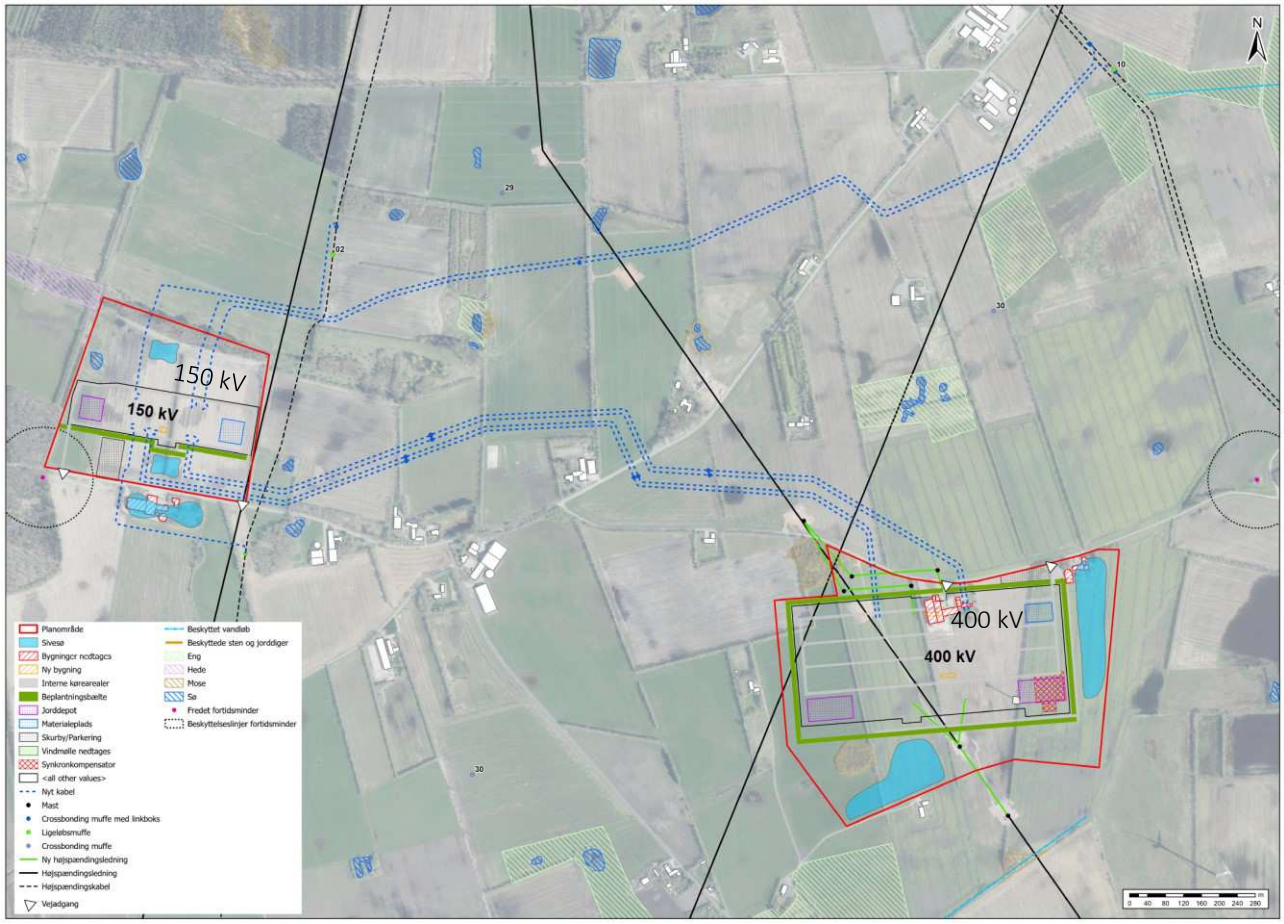


Figur 2-1 Den nye station Furtmose udgøres af et område til 400 kV-stationen syd for Ulvemosevej og et område til 150 kV-stationen nord for Knoldeflodvej.

2.2.2 Plan- og projektområdets afgrænsning

Etablering af Station Furtmose omfatter to områder med et samlet lokalplansareal på i alt ca. 50 ha samt etablering af nye 150 kV-kabler i området omkring stationerne og berører områder der i dag er udlagt til landbrug i omdrift. Ligeledes fortages der en mindre ændring af 400 kV-luftledningen Endrup-Stovstrup i umiddelbar nærhed af den nye 400 kV-station.

De berørte matrikler og lodsejere fremgår af vedlagte bilag 4.



Figur 2-2 Skitseudkast for disponering af de to nye højspændingsstationer og nye 150 kV-kabelforbindelser (blå stiplet) samt indsløjfning af 400 kV-luftledningen i 400 kV-stationen (lysegrøn). Kortet svarer til vedlagte bilag 3

2.2.3 Planlægning

Projektet kræver, at der tilvejebringes en lokalplan samt kommuneplantillæg for, at projektet kan realiseres.

Figur 2-2 viser plan- og projektområdet og arealet, der ønskes lokalplanlagt til etablering af en 150 og en 400 kV-station. Den sydøstligste del af området til 400 kV-stationen er i dag omfattet af en kommuneplanramme (25.10.L03), der udlægger en lille delmængde til etablering af vindmøller i miljøklasse 3-5 med tilhørende service-, administration-, logistik- og forsyningsfunktioner, som er nødvendig for driften af virksomheden.

Den nye lokalplan er aftalt opstartet med Varde Kommune og Energinet erhverver hele lokalplanområdet, og eksisterende bygninger indenfor dette område nedrives.

2.3 Projektet "Ny 400/150 kV-station Furtmose" (Driftsfase)

Projektet omfatter etablering af nye højspændingsanlæg i form af en ny 150 kV-station og en ny 400 kV-station. Anlæggene udføres som AIS-stationer (Air Insulated Switchgear), også kendt som et åbent anlæg eller en friluftsstation, hvor den atmosfæriske lufts isolationsevne udnyttes – Se Figur 2-3.
Der etableres 2 nye selvstændige stationer hhv. en 150 kV- og en 400 kV-station, manøvrebygninger samt en række kabelforbindelser imellem de to stationer og eksisterende kabelanlæg. 400 kV-luftledningen Endrup-Stovstrup indsløjfes i den nye 400 kV-station.

Højspændingsstationerne og de tilknyttede anlæg bygges med traditionelle højspændingskomponenter i et åbent anlæg, samt nødvendige manøvrebygninger, lagerbygninger mm. Det fuldt udbyggede omfang af de 2 stationer er vist på Figur 2-2. Afskærmende beplantning og områder til håndtering af overfladevand skal integreres i det samlede projektområde.

I de følgende afsnit er de generelle anlægsarbejder, maskiner og tekniske komponenter beskrevet:

- Etablering af en ny 400 kV AIS-station
- Etablering af en ny 150 kV AIS-station
- Etablering af op til 4 manøvrebygninger
- Etablering af mellem 15-20 mindre tekniske anlæg til egenforsyning og netkunder
- Etablering af en række kabelforbindelser mellem de to stationer
- Etablering/omlægning af eksisterende kabler og luftledninger i umiddelbar nærhed af stationerne
- Erhvervelse af arealer til etablering af stationerne
- Regnvandshåndtering og klimasikring
- Etablering af interne veje
- Etablering af hegn og beplantning samt belysningsanlæg
- Midlertidig byggeplads inden for projektområdet
- Etablering af højspændingsmaster
- Etablering af lynfangsmaster
- Demontering af enkelte 400 kV-højspændingsmaster (se afsnit 2.5)
- Demontering af ca. 1 km 150 kV-kabel (se afsnit 2.5)
- Bygning til synkronkompensator

2.3.1 AIS-anlæggene

Til etablering af stationerne anvendes AIS-teknologi (Air Insulated Switchgear), der i daglig tale også kaldes et "åbent anlæg" eller "friluftsstationer" – se Figur 2-3 for lignende anlæg. En AIS-station består af en række standardkomponenter, der beskrives i det følgende underafsnit. Da man udnytter den atmosfæriske lufts isolationsevne, er det nødvendigt at overholde sikkerhedsafstande mellem de enkelte komponenter af hensyn til person- og anlægssikkerhed.



Figur 2-3 Fotografi af sammenlignelig AIS-station.

Kabel- og ledningsforbindelser tilsluttes højspændingsstationen i felter, hvor både forbrugere og producenter ligeledes kan tilslutte sig. Herfra kan strømmen føres videre til/fra andre systemer via samleskinner på tværs af felterne. Et koblingsfelt på samleskinnen muliggør udkobling/sektionering af dele af samleskinnen under vedligehold.

Højspændingsstationer har bl.a. til formål at omforme spændingen til andre spændingsniveauer, hvorved der kan skabes forbindelse imellem flere elektriske systemer med forskellige spændingsniveauer i elnettet. På Station Furtmose transformeres mellem 400 kV og 150 kV og med tiden kan det lokale netselskab (N1) anmode om transformering mellem 150 kV og 60 kV.

AIS-anlæggene omfatter tillige en række harmoniske filtre og kompenseringsspoler. Filtrene har til formål at filtrere harmoniske overtoner, som er overlejret i den normale 50 Hz vekselspænding. Kompenseringsspolerne kompenserer for den reaktive effekt, der genereres i kabler, og som giver anledning til spændingsstigninger. Kompenseringsspolen er nødvendig for at kunne holde spændingen indenfor de tilladte grænser for variationer. Fritstående tekniske anlæg som f.eks. transformere, samleskinner mv. opføres i en højde op til 14 meter. Galger og lynfangsmaster vil have behov for større højde op til 25 meter.

2.3.2 Manøvrebygninger

Der etableres i alt op til 4 manøvrebygninger. Bygningerne opføres på støbt fundament med facade i mursten eller med præfabrikerede betonelementer. Taget er et sadeltag med tagpap, og bygningens højde vil maksimalt blive 8 meter til tagryggen. Manøvrebygningerne er opvarmede og rummer udover manøvreanlægget også velfærdsfaciliteter til det

personale, som med mellemrum arbejder på stationen under drift. Bygningerne skal derfor tilsluttes vand og kloak, eller tømmes ved samletank.

2.3.3 Bygning til synkronkompensator

I 400 kV-stationen kan der blive tale om etablering af en synkronkompensator. Den vil blive placeret i en bygning med en højde på 13-14 meter.

2.3.4 Kabel- og luftledningsforbindelser

Station Furtmose forbindes af kabler og luftledninger, hvoraf kabler er nedgravede imens luftledninger føres på højspændingsmaster. Internt på stationen vil de enkelte komponenter tillige være forbundet med nedgravede lavspændingskabler og fiberkabler til styring af anlæggene. Højspændingsmaster uden for de 3 stationsområder, men inden for projektområdet, kan have en højde op til 32 meter.

I dette projekt er kabellægningen planlagt til i videst muligt omfang at blive gjort med gravekasse pga. den sandrige jord, men der vil på kortere strækninger være behov for åben grav, rørlægning og underboringer.
Et kabelsystem består af 3 individuelle kabler, et kabel for hver fase, som tilsammen leder strømmen. De 3 kabler ligger ved siden af hinanden i samme kabelgrav.
Kablerne skal samles med muffer. Ved nogle kabelmuffer er det nødvendigt at installere link-bokse, som indeholder udstyr til jording af kabelskærme og tilhørende overspændingsafledere. Disse linkbokse kan være nedgravede eller ført over terræn via brønde, og skal kunne tilgås for regelmæssige eftersyn og ved behov som evt. fejlsøgning på kabelanlægget.

Ansøgningen er bilagt en række Shape-filer, der viser kabeltracéet og placering af de forskellige anlægsdele, som er beskrevet her nedenfor. Det skal bemærkes, at der kan komme ændringer hertil, bl.a. som følge af resultaterne af høring og den kommende miljøkonsekvensrapport.
I forbindelse med anlæg af kabelsystemet anlægges samtidigt et højkapacitets optisk fiberkabel. Fiberkablet trækkes samtidigt med højspændingskablerne og samles i fiberbrønde. Fiber-brønde vil være placeret i læhegn eller vejside og vil ligge i terræn med et cirka 40x80 cm aluminiumsdæksel.

2.3.4.1 Gravekasse

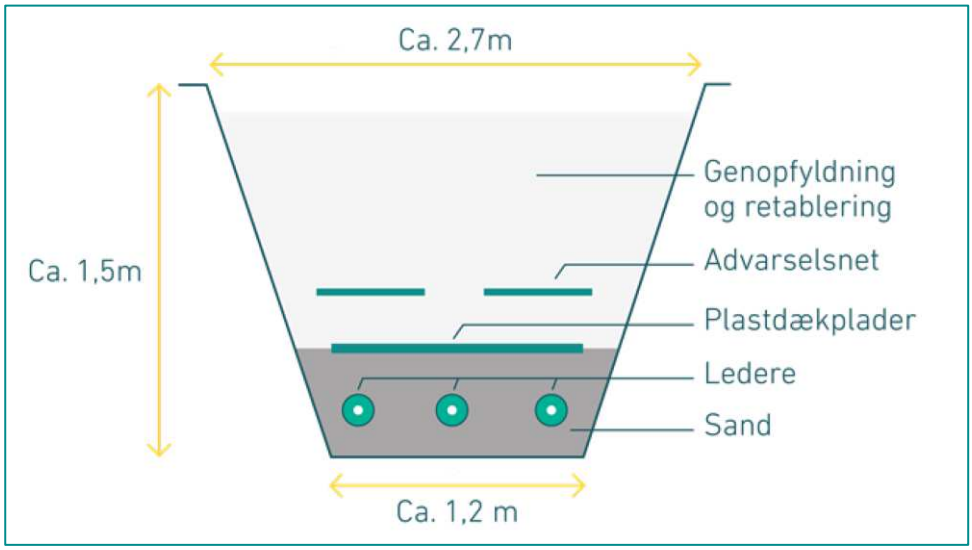
Nedgravning med en gravekasse foregår ved, at kablerne først trækkes ud på jorden. Dernæst graves der en ca. 1,5 meter dyb rende på 10-15 meter i længden, som den ca. 8 meter lange gravekasse sænkes ned i. Kablerne lægges ned i gravekassen, som trækkes frem med gravemaskinen. Der graves igen en rende på 10-15 m, som gravekassen med kabler trækkes frem i. Den åbne grav bliver hurtigt tildækket igen.

2.3.4.2 Åben grav

Der kan være korte strækninger, hvor der skal anvendes åben grav: f.eks. hvis der er korte afstande mellem 2 underboringer, er det ikke teknisk muligt at anvende gravekasse. Ligeledes kan man ikke trække en gravekasse igennem en strækning med ledninger i jorden. Der er man nødt til at grave en åben grav, så man kan se ledningerne og derved undgå at grave dem over. Den åbne grav bliver hurtigt tildækket igen.

2.3.4.3 Kabelrende

Kablerne er 150 kV-højspændingskabler og er baseret på vekselstrøm. Et kabelanlæg i vekselstrømssystemet består af tre ledere, som lægges ved siden af hinanden.



Figur 2-4 Tværsnit gennem kabelrende med vekselstrømskabel.

Gravearbejdet påbegyndes ved at fjerne muldlaget over kabelrenden. Dernæst graves råjorden op i en dybde på ca. 1,5 meter. Muldjord og råjord opbevares adskilt fra hinanden. I bunden af kabelgravene lægges et ca. 10 cm tykt komprimeret sandlag. Oven på sandet udlægges i flad forlægning 3 parallelle kabler i kabelgraven samt føringsrør til fiberkabel. Når kabler og fiberrør er korrekt placeret i kabelgraven, dækkes disse med 20 cm komprimeret sand. Sandet udlægges med køretøjer, der kan benytte adgangsvejen langs kabelgraven.
Sandet forventes at kunne leveres fra lokale grusgrave. Det transporteres i lastbiler, og tippes i sanddepoter langs tracéet. Herfra transporteres sandet på mere terrængående maskiner såsom traktorer med vogn eller dumpere, videre af kørevejen ud til arbejdsområdet. Sandet udlægges med særlige sandudlægningsvogne direkte fra vognen ned i kabelgraven.
Over de 20 cm sand lægges der et kraftigt rødt dækbånd i plast til mekanisk beskyttelse af kablet, og omkring 75 cm under det færdige terræn lægges der et advarselsnet.
Til sidst tildækkes det afrømmede område med muldjorden. Mængden af overskudsjord er meget begrænset og vil blive udjævnet i arbejdsbæltet.



Figur 2-5 Eksempel på kabelgrav (enkelttracé) med køreplader til venstre og jordoplag til højre.

2.3.4.4 Rørlægning

På kortere strækninger kan det konkret vurderes, at det er hensigtsmæssigt at lægge kabelanlægget i rør, indsnævre anlægsbæltet eller at lægge jordoplaget et andet sted end lige ved og parallelt med kabelgraven.

2.3.4.5 Underboring

Som udgangspunkt underbores eksisterende ledninger, veje, jernbaner, vandløb, beskyttede diger og § 3 beskyttet natur i stedet for gennemgravning.

2.3.4.6 Etablering af muffer

Omkring mufferne vil der være et forøget arbejdsareal langs linjen for at gøre plads til muffehuse, materiale- og værktøjscontainere, velfærdsfaciliteter samt parkering. Én muffegrav er ca. 4x10 m og ca. indtil 2 m under terræn.

2.3.5 Regnvandshåndtering

Afledning af regnvand på terræn og regnvand fra manøvrebygninger vil ske som lokal afledning – også benævnt LAR. Stationsanlægget vil have en befæstelsesgrad på 5–15 %, og regnvand vil derfor i udpræget grad nedsive decentralt. Vand fra befæstede arealer ledes til lokale nedsivningsanlæg såsom regnbede og andre sænkede flader. Der vil som udgangspunkt ikke blive ledt vand ud ad projektområdet til vandløb eller regnvandsledninger. Fremtidige undersøgelser vil afklare områdets nedsivningsforhold.

2.3.6 Veje

For at kunne betjene og vedligeholde de fremtidige højspændingsstationer, er der behov for at etablere adgangsveje fra hhv. Ulvemosevej og Knoldeflodvej samt interne veje, der anlægges i grus.

Der etableres 2-3 adgangsveje til den nye 400 kV-station fra Ulvemosevej. Der skal bruges mere end én vej af hensyn til fremkommelighed med tunge transporter inde på stationsområdet og af hensyn til evt. beredskabssituation herunder brand.

Til den nye 150 kV-station etableres 2 nye adgangsveje fra Knoldeflodvej.

2.3.7 Hegn og beplantning

Alle Energinets højspændingsstationer er indhegnet med trådhegn for at hindre adgang til stationsområdet. Langs trådhegnet er der brug for en bræmme både indvendig og udvendig for at kunne slå græsset og vedligeholde hegnet. Hegnet er op til 3 m højt og opføres på faste jern eller beton pæle. Under hegnet etableres asfalt, så det sikres, at der ikke opstår mulighed for at kravle under hegnet.

For at skærme for indblikket til stationen og dermed mindske den landskabelige påvirkning etableres der et beplantningsbælte. Beplantningen består af hjemmehørende danske arter af træer og buske, som vælges med udgangspunkt i forholdene på lokalplansområdet. Beplantningens skærmende effekt stiger i takt med, at den vokser til. Beplantningen skal sammen med andre tiltag ligeledes bidrage til at øge biodiversiteten i området ved at introducere nye levesteder for flora og fauna.

2.3.8 Højspændingsmaster og lynfangsmaster

Der skal etableres nye højspændingsmaster for at indsløjfe den eksisterende 400 kV luftledning på den kommende 400 kV station (se Figur 2-6).
Derudover etableres et antal lynfangsmaster på begge stationer, der har til formål at beskytte felter og komponenter på højspændingsstationen mod lynnedslag. De etableres som en gitterkonstruktion i metal og placeres med afstand på stationsarealet. De etableres i en højde af 25 meter.



Figur 2-6 Demonterede master og nyetablerede højspændingsmaster

2.4 Anlægsfasen

2.4.1 Anlægsarbejdets faser

Stationerne vil blive udbygget i flere overlappende faser kombineret med omlægning og etablering af luftlednings- og kabelanlæg. Hvornår de forskelle faser påbegyndes og afsluttes ligger endnu ikke fast, da det delvis vil være styret af behovet for eksterne tilslutninger til stationen samt af leverandørforhold.

2.4.2 Byggeplads

Byggepladserne skal etableres med stabilgrus eller køreplader. Byggepladserne etableres inden for projektområdet og dimensioneres, så der er plads til velfærdsfaciliteter, mødeskur, P-pladser, materialeoplag og jorddepoter, der svarer til det arbejde, der i forhold til tidsplanen, skal udføres på byggepladsen samtidig. Byggepladsen med de nævnte elementer reetableres når anlægsfasen er afsluttet.

2.4.3 Fundering

AIS-anlæggets transformere, afbrydere, adskillere, måleudstyr og samleskinner er separate komponenter, som opstilles på egne fundamenter og forbindes med frit hængende elektriske ledere, i samme stil som der anvendes på luftledninger. Projektområdets op til 4 manøvrebygninger og bygning til synkronkompensator placeres desuden på egne fundamenter. I forbindelse med etablering af fundamenterne, kan der i perioder og punktvis afstedkomme et behov for tørholdelse (lænsepumpning) i anlægsfasen, der søges bortledt ved lokal udspredning og nedsivning inden for projektområdet.

Der etableres opsamlingssumpe under transformere, kompenseringsspoler og andre tekniske installationer med olieoplag, der kan rumme oplagets fulde volumen. Herved er det ved akut havari muligt at opsamle evt. spildt olie, så det ikke ledes til jord, grundvand eller vandmiljø.

2.4.4 Maskiner til anlægsarbejdet

Det præcise behov for maskinel kan ikke fastlægges på nuværende tidspunkt, men baseret på erfaringer fra tidligere projekter forventes der:

- *Lastbiler til jordtransporter og leverancer af materialer.*
- *Betonblander, som leverer beton til støbning af fundamenter.*
- *Krantraktorer og en eller flere lifte til arbejder over bestående anlæg og til løft af materialer.*
- *Gravemaskine/Minigraver og gummiged til udgravning til fundament og flytning af overskudsjord.*
- *Vogne til trækning af kabler og ledninger.*
- *Kraner og blokvogne.*

De angivne maskiner vil ikke nødvendigvis blive anvendt kontinuerligt igennem anlægsarbejdet, men kun på de tidspunkter, hvor deres tilstedeværelse er påkrævet.

2.4.5 Forundersøgelser

Der skal udføres arkæologiske forundersøgelser og evt. udgravninger af projektområdet inden anlægsarbejdet igangsættes. I dette arbejde vil der indledningsvist blive taget udgangspunkt i de tilgængelige informationer.

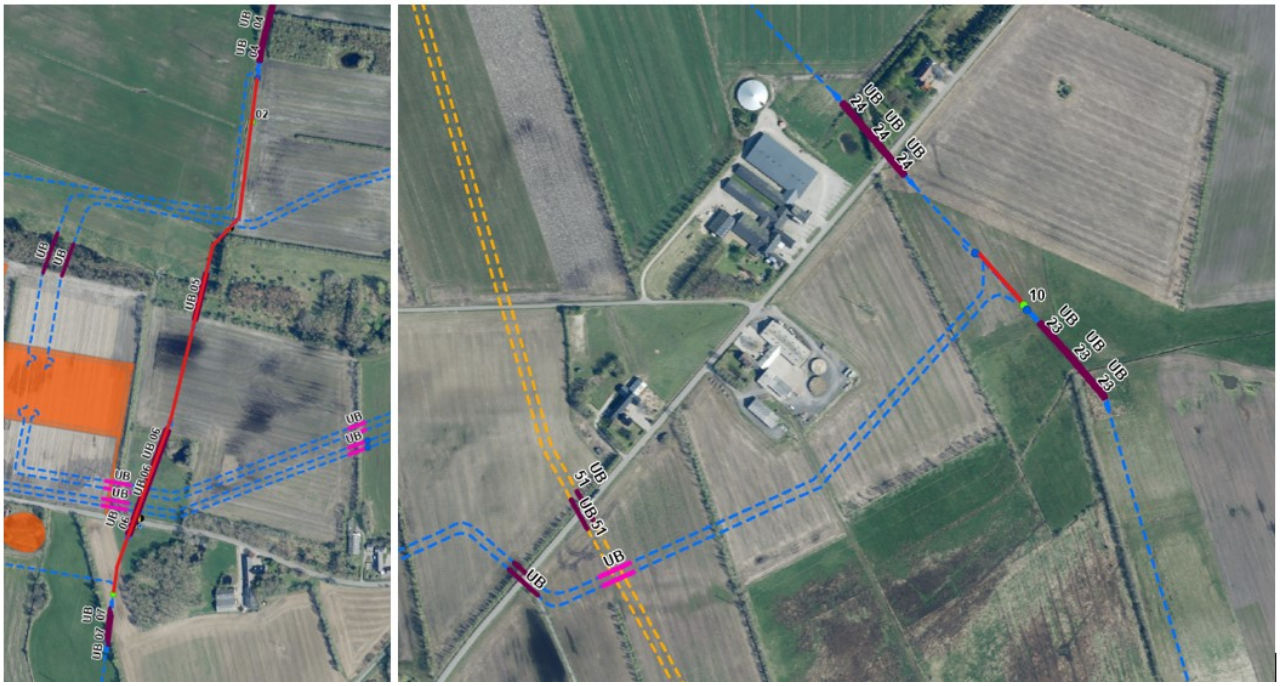
2.4.6 Varighed

Anlægsarbejderne vil blive udført indenfor normal arbejdstid, som på hverdage er kl. 07-18. I forbindelse med planlægning af anlægsarbejdet er Energinet i dialog med Varde Kommune og følger eventuelle støjforskrifter og indhenter dispensation hos kommunen, hvis påkrævet. Anlægsarbejdet forventes at foregå i perioden 2. kvartal 2029 til 4. kvartal 2032.

2.5 Demontering af højspændingsmaster og jordkabler

Som et led i ombygningen demonteres enkelte eksisterende 400 kV-højspændingsmaster (se Figur 2-6) og der fjernes ca. 1 km 150 kV-kabler (se Figur 2-7).

I forbindelse med demontering af tekniske anlæg vil der foregå entreprenørarbejde af sammenlignelig karakter og omfang som i anlægsfasen.
Demontering vil ske efter de til den tid gældende regler på området og efter indhentning af nedrivningstilladelse og evt. andre nødvendige tilladelser og dispensationer hos relevante myndigheder. Overjordiske tekniske anlæg vil blive fjernet og i videst mulige omfang bortskaffet til oparbejdning med henblik på genbrug. Fundamenter og befæstninger vil blive fjernet og bortskaffet til oparbejdning med henblik på genanvendelse til f.eks. infrastrukturprojekter. Kabler vil blive demonteret og sendt til oparbejdning og genbrug.



Figur 2-7 Demontering af jordkabler (røde linjer)

2.6 Baggrund for ansøgning om frivillig MKV

Grunden til at der ansøges om frivillig miljøvurdering, jf. miljøvurderingslovens §19 pkt. 4, er særligt hæftet op på potentiel påvirkning af Natura 2000-områder og Bilag IV-arter i området samt at det på nuværende tidspunkt ikke kan udelukkes at der kan ske en påvirkning af vandmiljøet, der skal behandles i henhold til vandmiljøplanerne.
Derudover er der et lille område med fredskov, og kablet ligger i kanten af en skovbyggelinje.
Projektet er desuden placeret i udkanten af et område der er udlagt som "råstofinteresseområde", hvorfor der ikke kan udelukkes væsentlige miljøvirkninger i forhold til fremtidig råstofudvinding.
Nedenfor redegøres der kort for miljøforhold, som der på nuværende tidspunkt forventes belyst i den kommende miljøkonsekvensvurdering.

2.6.1 Støj

Etablering af de nye stationer vil indebære etablering af støjende komponenter. Som en del af miljøvurderings- og planprocessen skal det gennem en støjberegning sikres, at det fremtidige stationsanlæg overholder gældende vejledende grænseværdier for støj i forhold til omgivelserne.

2.6.2 Landskab og visuel påvirkning

Med projektet etableres der et teknisk anlæg i det åbne land, der vil omfatte ca. 50 ha. Den visuelle påvirkning forstærkes af, at der er tale om et åbent anlæg (AIS), hvor højspændingsstationens komponenter ikke afskærmes. Nærområdet ligger udenfor landskabsudpegninger. Den landskabelige og visuelle påvirkning vil blive belyst med visualiseringer.

2.6.3 Trafik

I projektets anlægsfase vil der til- og frakøre tunge transporter i forbindelse med etablering af de to nye AIS-stationer. Det vil blive belyst, hvordan disse transporter påvirker fremkommelighed og sikkerhed på det tilstødende vejnet.

2.6.4 Biologisk mangfoldighed

Etablering af Station Furtmose omfatter to separate områder i det åbne land som omdannes til tekniske anlæg. Foruden spredt beplantning og enkeltstående ikke fredet læhegn omfatter området til det tekniske anlæg i dag ikke beskyttet natur. Projektets påvirkning af biologisk mangfoldighed, herunder eventuelle påvirkninger af Bilag IV-arter eller anden påvirkning af Natura2000 områder, vil blive understøttet af en kortlægning af områdets naturkvaliteter ved feltbesigtigelse og behandlet i en miljøkonsekvensvurdering.

2.6.5 Påvirkning af grundvand og overfladevand

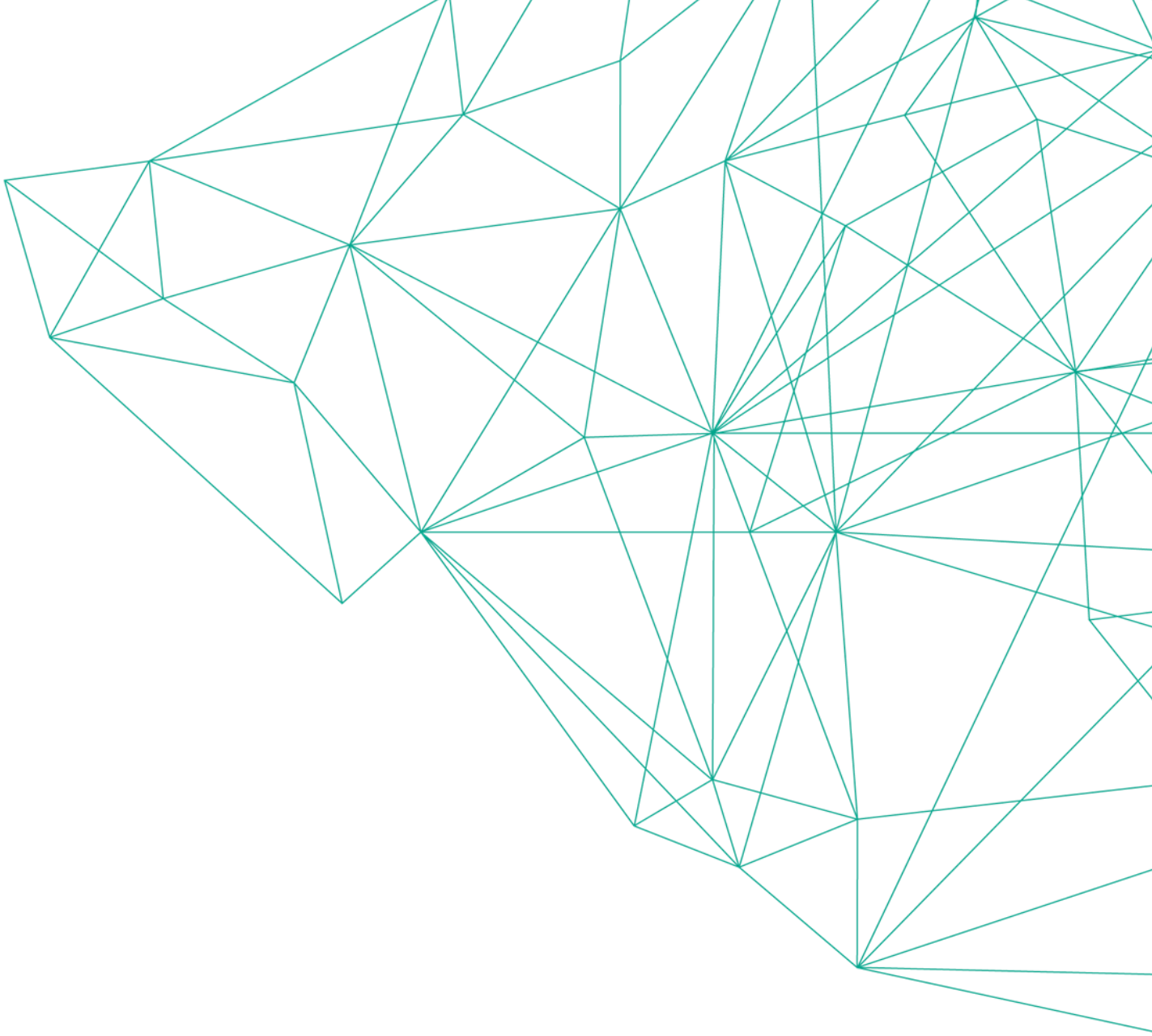
Under anlægsarbejdet vil al overfladevand og evt. opstigende vand f.eks. ved fundamentarbejde eller lignede, blive håndteret indenfor projektområdet via afledning til lokale nedsivningsanlæg. Vandhåndteringen sker dermed lokalt og i så begrænset omfang, at det ikke forventes at have nogen påvirkning af hverken grundvand eller andre recipienter. Emnet skal belyses i den kommende miljøkonsekvensvurdering.

I driftsfasen vil al afledning af overfladevand så vidt mulig ske indenfor stationsområdet via såkaldte LAR-løsninger (lokal afledning af regnvand), hvor vandet enten nedsives direkte eller ledes til lokale nedsivningsanlæg såsom åbne regnbede og andre sænkede flader, som vil være fyldte i varierende grad afhængig af nedbørsmængde og årstid. Emnet skal belyses i en miljøkonsekvensvurdering.

2.7 Tidsplan

Projektet planlægges gennemført i perioden 2025-2033 efter nedenstående hovedtræk:

- Udarbejdelse af plangrundlag og miljøvurdering: 4. kvartal 2025 – 3. kvartal 2028
- Miljøkonsekvensvurdering af projekt: 4. kvartal 2025 – 3. kvartal 2028
- Rettighedserhvervelse og ekspropriation: 3. kvartal 2028 – 2. kvartal 2029
- Anlægsperiode og demontering 2. kvartal 2029 – 4. kvartal 2032
- Idriftsættelse 2. kvartal 2032 – 2. kvartal 2033



ENERGINET

Energinet
Tonne Kjærsvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 28 98 06 71