

RAPPORT

# GEOGRAFISK PROJEKTLISTE ELTRANSMISSION

Energinets Langsigtede Udviklingsplan 2024  
Høringsversion 13. maj 2024

# INDHOLD

<b>1. Introduktion .....</b>	<b>3</b>
1.1 Definition af projektets faser .....	3
1.2 Definition af projektyper .....	4
1.3 Beskrivelse af projektliste.....	4
<b>2. Samlet projektliste for projekter i eltransmissionsnettet.....</b>	<b>5</b>
<b>3. Projektliste opdelt på områder .....</b>	<b>17</b>
3.1 Nordjylland .....	18
3.2 Midt- og Østjylland .....	20
3.3 Vestjylland .....	23
3.4 Sydjylland.....	25
3.5 Fyn .....	27
3.6 Midt- og Vestsjælland.....	29
3.7 Sydsjælland og Lolland-Falster .....	31
3.8 Nord- og Østsjælland .....	34
3.9 Storkøbenhavn.....	36
3.10 Bornholm .....	38
3.11 Øvrige projekter.....	38
3.12 Udlandsforbindelser og energiøer .....	38

## 1. Introduktion

Projektlisten er en oversigt over alle projekter, som Energinet er i gang med samt mulige projekter, som Energinet med forskellig sandsynlighed forventer at skulle igangsætte. Denne projektliste er baseret på data pr. 5. marts 2024.

Projektlisten udgør det aktuelle bud på, hvilke ændringer og reinvesteringer i eltransmissionsnettet der kan være nødvendige for at imødekomme de fremtidige udviklingsbehov. Analysen af udviklingsbehovene er beskrevet i Behovsanalysen for el. Valg af de endelige løsninger afhænger af gældende rammer og tilgængelige tekniske muligheder.

Forskellige løsningsmulighederne er beskrevet i løsningskataloget og den langsigtede elnetstruktur 2024. Løsningskataloget beskriver Energinets værktøjskasse, det vil sige infrastruktur-, drifts- og markedsløsninger, mens den langsigtede netstruktur beskriver konkrete, mulige infrastrukturløsninger på behov afledt af generelle forventninger til udvikling i forbrug og produktion.

Når behovene opstår, igangsættes et konkret planlægningsprojekt, hvori der dels undersøges alternative løsningsmuligheder, dels vurderes størrelsen af projektet ud fra Energinets tilgang om proaktiv udbygning. Projekterne prioriteres og igangsættes løbende.

Energinet behandler løbende konkrete henvendelser om tilslutning af forbrug og produktion (såkaldte tredjepartsprojekter) og analyserer eventuelle afledte behov for udvikling af eltransmissionsnettet. Henvendelser om tilslutninger er uforudsigelige, og der er sket en markant stigning i antallet af denne type projekter de seneste år. Energinet har konkret kendskab til en række potentielle stigninger i forbrug og produktion ud over det, der er omfattet af projekterne i denne projektliste. Projektlisten er dermed et øjebliksbillede.

150 kV- og 132 kV-luftledninger kabellægges, i takt med at de står over for en gennemgribende reinvestering, jf. gældende retningslinjer for brug af kabler og luftledninger, og så længe at der er midler i den såkaldte PSO-pulje. Reinvestering af luftledninger og udmøntning af PSO-puljen prioriteres og udmøntes løbende, afhængigt af tilstandsvurderinger for forbindelserne samt koordinering til øvrige projekter og behov. Det betyder, at projekterne kan blive gennemført i en anden rækkefølge end angivet i projektlisten. I takt med at der træffes beslutninger om luftledninger, der kabellægges, vil det blive offentliggjort på Energinets hjemmeside.

- Behovsanalyse: [behovsanalyse-for-eltransmission.pdf \(energinet.dk\)](#)
- Løsningskatalog
- Langsigtet elnetstruktur:

### 1.1 Definition af projektets faser

Energinets projekter bevæger sig igennem forskellige faser; fra de indledende undersøgelser til der eventuelt er implementeret en løsning, som kan idriftsættes. For hver fase, som et projekt gennemgår, vurderes det, om Energinet skal arbejde videre med det eller ej, og om det derved skal overgå til næste fase eller stoppes.

I projektlisten er projekterne inddelt i tre overordnede faser:

**Projekter under etablering:** Projekter, som har opnået endelig godkendelse i modningsfasen, kan gå i etableringsfasen. I denne fase etableres fx det fysiske anlæg, hvis der er tale om en infrastrukturløsning. Efter etablering vil projektet overgå til drift og udgå af projektlisten.

**Projekter i modning:** Før et projekt kan gå i etablering, skal projektet modnes. Det vil sige, at behovet og forskellige løsningsalternativer skal analyseres nærmere. Det gælder både alternative infrastruktur-, drifts- og markedsløsninger. Energinet har en proaktiv og risikobaseret tilgang til vurderingen af projekter. Det betyder også, at den endelige løsning kan vise sig at blive en anden end den, der fremgår af projektlisten for de mulige projekter. En anden del af modningen er at udarbejde en business case, som belyser den forventede omkostning samt den potentielle samfundsøkonomiske gevinst forbundet med den valgte løsning. Business casen danner grundlag for beslutningen om at foretage en investering, og om et projekt dermed kan overgå til etableringsfasen.

**Mulige projekter:** Energinet foretager løbende behovsanalyser for at undersøge, om det er nødvendigt at ændre i el-transmissionsnettet. Hvis behovsanalyserne indikerer, at der er behov for at udføre ændringer, kommer behovet på listen over mulige projekter. Behovene opstår fx, når der sker ændringer i produktion og forbrug. Det kan fx være tilslutning af nye forbrugere eller producenter samt omlægninger af hensyn til udviklingen i samfundet. Projektlisten medtager alle mulige projekter, det vil sige, at der også indgår projekter med lav sandsynlighed for etablering, men som kan vise sig vigtige, i takt med at udviklingen i produktion og forbrug af strøm bliver konkret. Projektlisten over mulige projekter skelner ikke imellem graden af sandsynlighed. Det er ikke alle projekter/behov, som Energinet arbejder videre med, hvis det tidligt kan konkluderes, at behovet for en løsning i Energinet ikke længere er til stede.

## 1.2 Definition af projekttyper

Investeringer i Energinet opdeles overordnet i tre typer:

**Nyinvestering:** Hvis et projekt ændrer funktionen af systemet inklusive ny kapacitet, så er der tale om en nyinvestering.

**Reinvestering:** Hvis et projekt ikke ændrer funktionen af systemet, er der tale om en reinvestering. Hvis der er tale om en mindre ændring af funktionen, kan et projekt stadig klassificeres som en reinvestering.

**Kombi ny- og reinvestering:** I nogle tilfælde kan et projekt være en kombination af en ny- og reinvestering, fx hvis det vurderes, at en reinvestering ikke er tilstrækkelig til at imødekomme den fremtidige udvikling i produktion og forbrug.

## 1.3 Beskrivelse af projektlisten

Projekterne er sorteret i faser og investeringstyper, som beskrevet ovenfor. Derudover angiver listen følgende:

- Første kolonne: Projektnavnet/behovet.
- Anden kolonne: Energinets forventede idriftsættelse af anlægget.

Der er betydelig usikkerhed forbundet med årstallet for Energinets forventede idriftsættelse af anlægget. Som beskrevet ovenfor sker der løbende prioritering af projekterne, ligesom projekter kun gennemføres, hvis eller når behovet opstår. Det kan også betyde, at nogle af projekterne ikke bliver gennemført.

Der fremgår følgende forkortelser i projektnavnene på projektlisten:

- NUP: Netudviklingsprojekt – typisk svarende til en nyinvestering
- REI: Reinvestering
- UDL: Udlandsforbindelse
- St.: Station
- Kbst.: Koblingsstation
- 3P/3.part: tredjepartsprojekt – relaterer til tilslutning af forbrugs- eller produktionsanlæg
- TA/TRF: Transformer
- Luftl.: Luftledning
- Q: Felt

## 2. Samlet projektliste for projekter i eltransmissionsnettet

Projektliste – Alle	Forventet Idriftsættelsesår
<b>Projekter under etablering</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
400 kV Fraugde Reaktor (ZL2) NUP	2024
150 kV Odense Vest St NUP	2026
150 kV tilslutning Fraugde 3P	2025
150 kV Fraugde-Fraugde Vest Kabel NUP	2026
400 kV Endrup-Idomlund Luftl.	2025
400 kV Endrup-Grænsen Luftl. UDL	2025
Thor Havmøllepark	2025
Forskønnelsesprojekt Kongernes Nordsj.	2028
Forskønnelsesprojekt Roskilde Fjord	2026
Forskønnelsesprojekt Årslev Engso	2025
Hesselø Havmøllepark	2029
400 kV Endrup/Tjele TRF NUP	2025
400 kV Revsing-Landerupgård NUP	2027
400/132 kV Ørslev Vester St NUP	2026
Jordkøb ved station Hovegård	2026
Energjø Bornholms Elinfrastruktur	2029
400/132 kV Ørslevvester tilslutn. VE 3P	2026
150 kV Sdr. Højrup St og Fraugde Vest-Sdr. Højrup Kabel NUP	2027
SF6 Online	2024
VE i Nordjylland - Vest - Vendsysselværket	2027
VE i Nordjylland - Øst - Vester Hassing	2027
Grønt net Sjæll., Loll. & Falst. Etape 1	2029
400 kV Bjæverskov varme	2025
150 kV Sdr. Højrup 3P Ringe	2027
150/60 kV Dynamic Line Rating	2024
150 kV Kværndrup St. NUP	2027
132 kV Femern St 3P	2025
150 kV Kassø-Lykkegård Kabel NUP	2024
150 kV Landerupgaard 3P	2026
132 kV Gørløse st. VE-tilsl. 3P	2025
132 kV Hovegård st. VE-tilsl. 3P	2027
150 kV Kværndrup I & II tilslutning	2026
132 kV Lolland og Sydsjælland fase 3+4	2027
150 kV Midt- og Vestjylland Kabel NUP	2027
132 kV Netforstærkning Lolland NUP	2025
132 kV Aflandshage Nettilslut	2026
132 kV Kamstrup-Spanager Kabel NUP	2025
132/50 kV Valseværket St NUP	2025
150 kV Vendsysselværket Elkedel Nettilslut 3P	2024
150 kV Simmelkær tilsl. VE 3P	2027
150 kV Hatting-Ryttergård Kabel NUP	2026

132 kV Rødby st. tilslut. VE 3P	2025
132 kV Ringsted Felt Nettilslut 3P	2026
132 kV Vonsild tilsl. VE 3P	2025
150 kV Holsted Felt Nettilslut 3P	2024
400 kV Endrup tilslutninger PtX 3P	2025
132/150 kV Beredskabstransformere	2026
132 kV Gloslunde VE Nettilslut 3P	2026
132 kV Rødby tilslutning VE 3P	2026
150 kV Simmelkær St og IDU-SIM Kabel NUP	2027
132 kV Eskilstrup TRF NUP	2026
132 kV Næstved st. VE-tilsl. 3P	2025
132 kV Nørre Radsted 3P	2026
132 kV Eskilstrup VE tilsl. 3P	2025
132 kV Ringsted TRF NUP	2025
150 kV Nødager St. & Mesballe-NØA Kabel NUP	2027
132 kV Kamstrup tilsl. 3P	2025
150 kV Bredebro VE Nettilslut 3P	2025
132 kV Næstved TRF NUP	2026
150 kV 1AB st. tilslutning Hals 3P	2027
150 kV Landerupgård tilsl. 3P	2024
150 kV Lem Kær VE 3P	2025
132 kV Næsbykov Q (Frederikslund) 3P	2027
132kV Næsbykov St. Næsbykov-Ørslevvester/Næsbykov-Hejninge Kabel NUP	2028
132 kV Nyrup Q 3P Vedde	2024
132 kV Haslev Øst Q 3P	2026
150 kV Gravenskær VE tilsl. 3P	2027
150 kV Øster Gasse ny station NUP	2028
Midlertidig tilslutning af 3P	2025
150 kV Stae st. VE-tilsl. 3P	2027
150 kV Kraghedemølle st. VE-tilsl. 3P	2027
132 kV Océankaj St. & Glentegård-OCE-Amagerværket Kabel	2027
132 kV Vejleå TRF NUP	2026
132 kV Ågerup St./Kabel NUP	2029
150 kV Almindegård st. VE-tilsl. 3P	2024
132 kV Torslunde st. VE-tilsl. 3P	2026
132 kV Næstved st. VE-tilsl. 3P	2026
132 kV Gørløse 3P	2024
132 kV Rislev st VE-tilsl. 3P (Herlufmagle)	2025
132 kV Asnæsværket st. VE-til 3P	2025
132 kV Hareskovgård 3P	2025
132 kV Orehoved st. VE-tilsl. 3P	2026
132 kV Torslunde st. VE-tilsl. 3P	2027
150 kV Bredal TRF NUP	2025
132 kV Stasevang-Teglstrupgård Kabel NUP	2025
Digitalt lag på stationsanlæg	2025

150 kV Knabberup-Thyregod Kabel og Mørup St. NUP	2028
<b>Reinvestering</b>	
132 kV Asnæsværket-Vejleå luftl. levetid	2024
150/400 kV Kassø-Trige Luftl. REI	2029
400 kV Øresund System 2 Kabel REI	2026
400 kV Fraugde-Landerupgård Luftl. REI	2025
400 kV Glentegård, Ishøj, H.C. Ørsted Værket, Avedøreværket & Gørløse relæ REI	2025
400 kV Hornbæk, Trige, Malling, Landerupgård relæ & bes REI	2024
400 kV Asnæsværket, Herslev & Bjæverskov relæ & beskyt REI	2024
400 kV Endrup, Endrup, Askær & Revsing relæ & be REI	2025
400 kV Jarde Lund-Endrup Luftl REI Levetidsforlæn	2026
400 kV Tjele, Ferslev, Vendsysselværket relæ REI	2025
400 kV Hovegård St. REI	2027
WAN stationsnetværk reinvestering	2026
400 kV Asnæsværket-Herslev-Bjæverskov Luftl. REI	2027
400 kV Bjæverskov-Hovegård REI	2028
400 kV Idomlund-Tjele Luftledn. REI	2029
150 kV Idomlund/Stovstrup/Videbæk St REI	2026
132 kV Lindevang-Vigerslev Kabel REI	2025
132 kV H.C. Ørsted-Vigerslev Kabel REI	2024
132 kV Amager koblingsstation-H.C. Ørsted Værket REI K1232, K1239	2028
132 kV Amager koblingsstation-Amagerværket REI K1235, K1237	2027
132 kV Bellahøj koblingsstation-Svanemøllen koblingsstation REI - K1233	2026
132 kV Amagerværket St. REI	2026
400 kV Fraugde Relæ REI	2024
150 kV Fraugde/Odense SØ Relæ REI	2024
150kV Fynsværket St inkl TRF KT31&32 REI	2025
132 kV Spanager St. REI	2025
132 kV Glentegård St. REI	2024
132 kV Guldborgsund Søkabel REI	2026
132 kV Vindingegård St. REI	2024
132 kV Vejleå St. REI	2024
132 kV Ølstykkegård St + TRF T11+T12 REI	2025
132 kV Eskilstrup St inkl TRF T11 REI	2026
132 kV Torslunde St REI	2026
132 kV Spanager-Haslev Øst-Vordingborg Nord Luft./Kabel REI	2026
132 kV Kamstrup St. REI	2025
132 kV Hejninge-Stignæsværket Kabel REI	2025
150 kV Maugstrup St. REI	2024
132 kV Næstved St. REI + TRF T11	2025
132 kV Ostedgård St. REI	2027
132 kV Borup St. REI	2026
132 kV Teglstropegård St. REI	2025
132 kV Stasevang St. REI	2027
132 kV Vigerslev Kbst. REI	2026

150 kV Mesballe St. REI	2027
150 kV Hasle St REI	2026
132 kV Orehoved-Radsted Luftl./Kabel REI	2026
150 kV Bilstrup TRF REI	2024
150 kV Aalborg Øst TRF KT31 + KT32 REI	2026
150 kV Idomlund TRF (KT31) REI	2025
150 kV Moselund, Tjele & Thorsø relæ REI	2024
132 kV Radsted St. REI	2028
132 kV Kyndbyværket St. REI	2026
150 kV Karlsgårde-LYK Luftl. til Kabel REI	2025
150 kV Knabberup St REI	2026
150 kV Sdr. Felding St. REI	2026
150 kV Estrupvej-Lykkegård Luftl./Kabel	2025
132 kV Nyrup-Ørslevvester-RIN Luftl. til Kabel REI	2026
150 kV Karlsgårde TRF (KT32) REI	2025
150 kV Bjørnholt TRF REI	2025
132 kV Allerød, Bagsværdgård, Grønnegård, Gørløse, LIN relæ REI	2025
132 kV Hovegård St. REI	2027
150 kV Bramdrup St. REI	2027
150 kV Dybvad St. REI	2026
132 kV Amager Kbst St. REI	2028
132 kV Jersie-Spanager Luftl. til Kabel	2028
132 kV Næstigs næsværketed-Stigs næsværket 1+2 Luftl. til Kabel	2028
132/400 kV Nordvestsjælland Kabel LUP	2029
132 kV Ostedgård-Kamstrup-Flaskegård luftl. levetidsforlæn	2024
150 kV Fraugde-Odense SØ Luftl./Kabel REI	2024
<b>Kombi – Nyudvikling og 3P samt Nyudvikling og reinvestering</b>	
150 kV Fraugde St. inkl. TRF og 3P REI	2024
400/150 kV Kassø-Trige Luftl. St. & Kabel	2033
150kV Storning st,Storning-Hørning kabel NUP, Hørning REI	2027
132 kV Kirkeskovgård St. REI inkl. 3P	2024
132 kV Hejninge St REI inkl. 3P	2024
132 kV Masnedø St. REI inkl 3P	2024
150 kV Hatting St. REI inkl. 3P	2024
150 kV Ferslev St. REI inkl. 3P	2026
150 kV Hornbæk St. REI inkl. 3P	2026
<b>Projekter i modning</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
150 kV Kværndrup-Sdr. Højrup kabel	2029
150/60 kV Kingstrup TRF NUP	2027
150 kV Fraugde-Svendborg midl. VE	2025
24 timers backup på udvalgte stationer	2027
400 kV Ferslev-Tjele (2) Luftl NUP	2032
400 kV Endrup – Revsing Seriereak. NUP	2027
Mere Havvind – Kattegat II Forundersøgelser	2029



Mere Havvind – Kriegers Flak II Forundersøgelser	2028
Mere Havvind – Nordsøen I Forundersøgelser	2029
Energjø Nordsøen Forundersøgelser	2033
Mere Havvind – Kattegat	2029
Mere Havvind – Kriegers Flak	2029
Mere Havvind – Nordsøen Endrup	2029
150 kV Trige St. og ny trf. NUP	2027
400 kV Kassø St NUP Opgrad til 63 kA	2029
400 kV Endrup St NUP Opgrad til 50 kA	2028
400 kV Avedøreværket AVV55 CCE	2025
Nyt lager – Erritsø	2025
400/150 kV Varde St NUP	2028
Energjø Nordsøen (Triton Link)	2034
Grønt Net Sjæll., Loll. & Falser Etape 2	2030
400 kV Idomlund st. 3P	2028
Mere Havvind – Nordsøen Idomlund	2029
400 kV Revsing St. NUP	2030
400 kV Tjele St NUP	2030
150 kV Lillebælt Syd Nettilslut	2027
132 kV Jammerland Bugt 3P	2028
132 kV Jersie tilsl. 3P	2025
150 kV Hasle-Møllerup Luftl. (omlæg.) 3P	2025
150 kV Andst tilslutning 3P	2025
150 kV Ryttergården PtX 3P	2026
132 kV Masnedø tilsl. 3P	2026
150 kV Øster Gasse st. VE-tilsl. 3P	2027
150 kV Vilsted st. VE-tilsl. 3P	2027
132 kV Lindevang st. tilsl. 3P	2026
132 kV H.C. Ørsted Værket st. tilslut 3P	2026
132 kV Onshøj St. 3P	2027
150 kV Møldrup ny St. NUP	2027
150 kV Fynsværket st. VE 3P (elkedel)	2025
150 kV Vendsysselværket Q 3P PtX	2027
132 kV Kamstrup tilsl. 3P	2027
150 kV Vestfyn omlægning 3P	2024
150 kV Ensted st. VE-tilsl. 3P	2026
150 kV Nordjylland Kabel NUP	2030
150 kV Trige st. VE-tilsl. 3P	2026
150 kV Tårup Nord Q 3P	2025
132 kV Blangslev-Masnedøværket midl. VE	2025
132 kV Eskilstrup-Radsted midl. VE	2025
132 kV Hejninge-Nyrup midl. VE 3P	2025
150 kV Dybvad-Vester Hassing midl. VE 3P	2025
150 kV videbæk st. VE-tilsl. 3P	2026
150 kV Tjele ny st. VE-tilsl. 3P	2028

150 kV Bredebro VE tils. 3P (Tyvse og Kumled)	2026
400 kV Avedøreværket tilsl. 3P	2026
150 kV Almindegård st. VE-tilsl. 3P	2028
150 kV Hvorupgård VE tilsl. 3P	2027
150 kV Tranum Enge st. VE-tilsl. 3P	2030
150 kV-kabel Almindegård-bredebro NUP	2029
132 kV Ørslevvester st. VE-tilsl. 3P	2029
400 kV Endrup –COBRA varme	2025
132 kV Nyrup-Ringsted midl. VE	2025
132 kV Asnæsværket 3P CCE	2025
132 kV Hovegård 3P	2026
150 kV Hvorupgård-Vendsysselværket Luftl. omlæg. 3P	2025
150 kV Endrup st. VE-tilsl. 3P	2027
220 kV Voldermark VE tils. 3P	2027
132 kV Masnedøværket st. VE-tilsl. 3P	2027
132 kV Oceankaj st. VE-tilsl. 3P	2028
150 kV Danfoss TA NUP	2027
<b>Reinvestering</b>	
HVDC Skagerrak 1-2 (erstatning) Udl	2034
Konti-Skan 1+2 REI	2034
400 kV Ferslev-Trige Luftl. levetidsf. REI	2027
150 kV Hvorupgård St REI	2027
132 kV Jersie St REI	2028
150 kV Bedsted St. REI	2029
132 kV Rislev St REI	2029
150 kV Nibstrup St REI	2029
132 kV Vindingegård-VEJ Luftl. Til kabel	2029
150 kV Sønderborg St REI	2031
150 kV Ensted St REI	2029
132 kV Borup-SPR-Hovegård Luftl. levetidsforlæn	2025
132 kV Spanager-Fensmark-Blangslev-Rislev Luftl. leveti	2026
132 kV Næstved-Østerholm-Orehoved luftl. Levetidsforlængelse	2025
132 kV Ringsted-Herlufmagle-Rislev luftl. Levetidsforlængelse	2026
150 kV Abildskov-Fynsværket Luftl. til Kabel REI	2030
<b>Kombi – Nyudvikling og 3P samt Nyudvikling og reinvestering</b>	
150 kV Kassø St. REI inkl. 3P	2027
<b>Mulige projekter</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
Projektsikkerhedslager	2026
Grønt Net Sjæll., Loll. & Falster Etape 3	2033
Grønt Net Sjæll., Loll. & Falster Etape 5	2033
Indkøb af køreplader	2025
Tilkobling af Bornholms net til BEI	2029
150 kV Andst st. VE-tils 3P (Vamdrup)	2027
150 kV Jammerbugt tilsl. 3P	2027

132 kV Søllested VE tils. 3P	2029
150 kV Varde tilsl.3P	2027
150 kV Hvilshøj tilsl. 3P	2027
132 kV Ringsted tilsl.3P	2027
150 kV Simmelkær tilsl. 3P	2027
132 kV Ny station søllested NUP	2029
150 kV Jammerbugt NUP	2027
132 kV Søstremose st. tilsl. 3P	2026
132 kV Ishøj 3P	2027
150 kV Brønderslev tilsl. 3P	2027
132 kV Kirkeskovgård VE-tils. 3P	2030
150 kV Iglsø/Skive tilsl. 3P	2027
132 kV Rødby st. tilsl. 3P	2027
150 kV Roslev st. tilsl. 3P	2027
150 kV Øster Gasse st. VE-tilsl. 3P	2028
150 kV Hjortlund ny st. VE tils. 3P	2029
132 kV Gloslunde st. VE-tils. 3P PtX	2026
150 kV Ny station ml. Ribe og Lykkegård NUP	2029
132 kV Måløv st. tilsl. 3P	2027
150 kV DLR Iglsø/Skive NUP	2027
150 kV Ensted tilsl. 3P	2027
150 kV Glejbjerg tilsl. 3P	2028
150 kV Mariager tilsl. 3P	2028
150 kV Ny Tjele station NUP	2028
150 kV Padborg tilsl. 3P	2028
150 kV Mørup st. tilsl. 3P	2028
150 kV Karlsgårde VE-tilsl 3P	2025
150 kV Udvidelse af Andst St. NUP	2029
150 kV Mosbæk Vest st. tilsl. 3P	2027
150 kV Vilsted st. VE-tilsl. 3P	2027
150 kV Padborg tilsl. 3P	2026
150 kV Endrup - "Ribe/Lykkegård" Kabel NUP	2029
150 kV station Ikast NUP	2030
150 kV Højrup tilsl. 3P	2027
132 kV Skovlunde tilsl. 3P	2027
150 kV VE tils. 3P Solar Park Mosbæk	2027
150 kV Sdr. Højrup st. VE-tils. 3P	2027
150 kV VE tils. 3P Solar Park	2027
132kV Vordingborg Nord st. tilsl. 3P	2028
132 kV Røttinge st. tilsl. 3P	2028
150 kV Askær st. tilsl. 3P	2028
150 kV Varde tilsl.3P	2028
150 kV Hjarup tilsl. 3P	2028
132 kV Dyregård st. tilsl. 3P	2027
150 kV Øster Gasse st. tilsl. 3P	2028

400 kV Landerupgård st. tilsl. 3P	2028
150 kV Esbjerg tilsl. 3P	2027
150 kV Brønderslev tilsl. 3P	2027
150 kV Abildgård tilsl. 3P	2027
150 kV Tuekær fase tilsl. 3P	2027
132 kV-kabel Haslev Øst-Jersie-Ishøj NUP	2030
132 kV-sø-kabel Masnedøværket-Orehoved NUP	2030
150 kV Simmelkær TA NUP	2027
150 kV Solar Park Vejrupgaard 3P	2027
400 kV Bjæverskov-Solhøj NUP	Efter 2030
132 kV Borup-Lyngerup NUP kabel	Efter 2030
132 kV Ejbygård-Vigerselv kbst. NUP kabel	Efter 2030
220 kV Eskilstrup-Vordingborg Nord NUP Kabel	Efter 2030
220 kV Eskilstrup-Nørre Radsted NUP kabel	Efter 2030
132 kV Lyngerup-Nr. Asmindrup NUP kabel	Efter 2030
220 kV Nørre Radsted-Rødby NUP kabel	Efter 2030
220 kV Rødby-Vestlolland NUP kabel	Efter 2030
400 kV eller 220 kV Rislev-Vestlolland	Efter 2030
150 kV Stovstrup-Søndervig indsløjfning NUP	Efter 2030
400 kV Ny station Videbæk NUP	Efter 2030
150 kV Simmelkær-Tjele NUP kabel	Efter 2030
150 kV Ny station nær Ålbæk NUP	Efter 2030
150 kV Ny station ved Hirtshals-Ny station ved Ålbæk kabel NUP	Efter 2030
150 kV Nibstrup-Hvorupgård omlægning NUP	Efter 2030
150 kV station Vivild	Efter 2030
150 kV Mesballe-Vivild kabel NUP	Efter 2030
150 kV Lem Kær-Videbæk kabel NUP	Efter 2030
150 kV Landerupgård-Ryttergård kabel NUP	Efter 2030
400 kV Landerupgård-Revsing 2 NUP	Efter 2030
150 kV Landerupgård-Tårup Nord 2 NUP	Efter 2030
150 kV Kværndrup-Odense Vest kabel NUP	Efter 2030
400 kV Ny station Klim Fjordholme NUP	Efter 2030
220 kV Idomlund-Volder Mark 3 NUP	Efter 2030
400 kV Idomlund-Videbæk NUP	Efter 2030
150 kV Håndværkervej-Aalborg Øst NUP	Efter 2030
150 kV Hornbæk-Moselund kabel NUP	Efter 2030
400 kV Handest Hede-Tjele NUP	Efter 2030
400 kV Ny station nær Kærbybro NUP	Efter 2030
150 kV Herning Syd Vest-Videbæk kabel NUP	Efter 2030
150 kV Graderup-Ryttergård kabel NUP	Efter 2030
150 kV Fynsværket-Graderup kabel NUP	Efter 2030
150 kV Bilstrup-Simmelkær kabel NUP	Efter 2030
150 kV Bilstrup-Tjele kabel NUP	Efter 2030
150 kV Bilstrup-Roslev kabel NUP	Efter 2030
150 kV Bedsted-Struer kabel NUP	Efter 2030

400 kV Ny station Bredkær NUP	Efter 2030
150 kV Bredkær-Starbakke kabel NUP	Efter 2030
150 kV Ny station ved Hirtshals NUP	Efter 2030
400 kV Bredebro-Kassø NUP	Efter 2030
150 kV Askær-Mørup kabel NUP	Efter 2030
150 kV Askær-Thyregod kabel NUP	Efter 2030
400 kV Askær-Stovstrup NUP	Efter 2030
150 kV Abildskov-Gyden kabel NUP	Efter 2030
150 kV Ny station Revsing	Efter 2030
400/220 kV station Vestlolland	Efter 2030
400 kV station Vordingborg Nord	Efter 2030
220 kV-station Rødby	Efter 2030
400/132 kV Ejbygård TA53	Efter 2030
220/132 kV Eskilstrup TA42	Efter 2030
400/132 kV H.C. Ørstedværket TA TA51	Efter 2030
220/132 kV Rødby TA41	Efter 2030
220/132 kV Rødby TA41	Efter 2030
400/132 kV Vestlolland TA51	Efter 2030
400/132 kV Vestlolland TA52	Efter 2030
400/220 kV Vestlolland TA51	Efter 2030
400/220 kV Vordingborg Nord TA51	Efter 2030
400/220 kV Vordingborg Nord TA52	Efter 2030
400/220 kV Vordingborg Nord TA53	Efter 2030
400/150 kV Bredkær TA52	Efter 2030
400/150 kV Klim Fjordholme TA52	Efter 2030
400/150 kV Vendsysselværket TA55	Efter 2030
400/150 kV Vester Hassing KT54	Efter 2030
400/150 kV Askær KT51 opgrad. 600 MVA REI	Efter 2030
400/150 kV Fraugde KT51 opgrad. 600 MVA REI	Efter 2030
400/150 kV Fraugde KT52 opgrad. 600 MVA REI	Efter 2030
400/150 kV Kingstrup KT51 opgrad. 600 MVA REI	Efter 2030
400/150 kV Landerupgård KT52 opgrad. 600 MVA REI	Efter 2030
400/150 kV Odense Vest TA51 NUP	Efter 2030
400/150 kV Endrup KT55 NUP	Efter 2030
400/150 kV Idomlund KT51 opgrad. 600 MVA REI	Efter 2030
400/150 kV Idomlund KT55 NUP	Efter 2030
400/150 kV Stovstrup KT53 NUP	Efter 2030
400/150 kV Stovstrup KT54 NUP	Efter 2030
400/150 kV Videbæk TA51 NUP	Efter 2030
400/150 kV Videbæk TA52 NUP	Efter 2030
400/150 kV Revsing TA52 NUP	Efter 2030
400/150 kV Mosbæk TA53 NUP	Efter 2030
400/150 kV Handest Hede TA51 NUP	Efter 2030
400/150 kV Handest Hede TA52 NUP	Efter 2030
400/150 kV Trige TA52 NUP	Efter 2030

<b>Reinvestering</b>	
400 kV Ferslev-Vester Hassing levetidsforlængelse REI	2030
400 kV Hovegård-Söderåsen Luftl. REI	2032
400 kV Landerupgård KT51 TRF REI	2030
400 kV Jardelund-Kassø Luftl. REI	2034
400 kV Solhøj-Ishøj Luftl. til Kabel REI	2029
400 kV Kingstrup-Landerupgård og Kingstrup-Fraugde sys 2 Luft REI	2030
400 kV Vester Hassing St. REI	2029
400 kV Vendsysselværket St. REI	2031
400 kV Ferslev-Trige luftl. REI inkl.ny 2 syst	2035
400 kV Trige St. inkl. TRF KT51 REI	2034
400 kV Glentegård-Hovegård REI	2038
150 kV Enstedværk-Kiskelund Syd dem. udl	2027
132 kV Næstved-Stignæsværket Luftl. levetidsforlængels	2026
150 kV Ålborg Øst-Vendsysselværket levetidsforlængelse REI	2032
150 kV Vester Hassing-Dybvad-Starbakke luftledning til kabel	2034
132 kV Kirkeskovgård-Kamstrup-Vindingegård Luftl. Til kabel	2030
132 kV Ostedgård-Kamstrup-Flaskegård Luftl. til Kabel REI	2031
132 kV Nr. Asmindrup-Torslunde Luftl. til Kabel	2031
150 kV Herning TRF REI	2030
132 kV Stignæsværket St. REI	2027
150 kV Bredkær St. REI	2028
132 kV Borup-Gørløse-Allerød-Stasevang Luftl. til Kabel	2035
132 kV Masnedøværket-Eskilstrup Luftl. til Kabel	2030
132 kV Spanager-Fensmark-Blangslev-Rislev Luft til Kabe	2035
132 kV Masnedøværket-Blangslev-Orehoved Luftl. til Kabel	2035
132 kV Radsted-Vest Lolland Luftl REI	2030
150 kV Nors St REI	2029
150 kV Vendsysselværket St REI	2029
150 kV Tange St REI	2028
150 kV Starbakke St REI	2032
132 kV Hovegård-VEJ 1+2 Luftl. levetidsforlæn	2032
150 kV Bredkær-Nibstrup Luftl. til Kabel	2030
132 kV Rislev-Herlufmagle-Ringsted Luftl. til Kabel	2035
150 kV Landerupgård-Skærbækværket Luftl. til Kabel	2029
132 kV Bjæverskov St. REI	2035
132 kV Lindevang St. REI	2029
132 kV Herlufmagle St. REI	2029
150 kV Malling St REI	2029
132 kV Dyregård St REI	2030
132 kV Gørløse-Allerød-Stasevang Luftl. levetidsforlæn	2027
132 kV Blangslev-Masnedøværket 1+2 Luftl. Levetidsforlæn	2026
132 kV Eskilstrup-Idestrup luftl. Levetidsforlængels	2027
132 kV Ballerupgård St REI	2030
132 kV Borup-SPR-Hovegård Luftl. til Kabel	2035

132 kV Hovegård-VEJ 1+2 Luftl. til Kabel	2032
132 kV Ishøj St REI	2029
132 kV Bagsværdgård St REI	2030
132 kV Blangslev St REI	2029
132 kV Mosedegård St. REI	2033
60 kV Hasle St. REI	2027
132 kV Hejninge-Nystrup Ophæng REI	2030
150 kV Ryttergård-Skærbækværket Luftl. til Kabel	2028
150 kV Ferslev-Thorsø Luftl./Kabel REI	2031
132 kV Fensmark St REI	2031
132 kV Brøndbygård-Ishøj 1&2 Luftl. til Kabel	2035
132 kV Idestrup St. REI	2030
150 kV Hasle-Møllerup Luftl. til Kabel REI	2030
132 kV Borup-Valseværket1&2 Luftl. til Kabel	2030
60 kV Bornholms kabel REI	2030
132 kV Eskilstrup-Radsted Luftl. til Kabel	2030
132 kV Eskilstrup-Idestrup Luftledning REI	2030
132 kV Radsted TRF REI	2030
150 kV Tjele St REI	2032
132 kV Næstved-Østerholm-Orehoved Luftl. til Kabel REI	2035
150 kV Ryttergård-Tårup Nord luftled.-kabel REI	2033
132 kV Bagsværdgård-Hareskovgård REI	2037
132 kV Dyregård-Hareskovgård REI	2037
132 kV H.C. Ørsted Værket-Lindevang REI	2037
132 kV Høskov-Malling REI	2038
150 kV Fraugde-Svendborg Luftl. til Kabel	2028
150 kV Svendborg St REI	2029
150 kV Abildskov-Fynsværket luftl. Levetidsforlængels	2025
150 kV Abildskov-Svendborg luftl. til Kabel REI	2029
132 kV Blangslev-Fensmark-Rislev luft. REI.	Efter 2030
132 kV Borup-Sperrestrupgård-Hovegård luft. REI	Efter 2030
132 kV Hejninge-Stignæsværket luft. REI	Efter 2030
132 kV Hejninge-Nystrup luft. REI (sanering)	Efter 2030
132 kV Herlufmagle-Rislev luft. REI	Efter 2030
132 kV Herlufmagle-Ringsted luft. REI	Efter 2030
132 kV Hovegård-Måløvsgård luft. REI	Efter 2030
132 kV Jersie-Spanager luft. REI	Efter 2030
132 kV Kyndbyværket-Lyngerup 1+2 luft REI (kabel Kyndbyværket-Lyngerup 1+2)	Efter 2030
132 kV Næstved-Rislev 1+2 luft REI (kabel Næstved-Rislev 1+2)	Efter 2030
132 kV Nystrup-Ostedgård luft. REI (kabel Nystrup-Ågerup/Søgård)	Efter 2030
132 kV Rislev-Spanager 1+2 luft. REI (sanering)	Efter 2030
150 kV Vester Hassing-Åstrup sanering	Efter 2030
150 kV Trige-Åstrup REI (kabellægning)	Efter 2030
150 kV Tange-Trige luft. REI (kabellægning)	Efter 2030
150 kV Ensted-Sønderborg REI (kabellægning)	Efter 2030

150 kV Vendsysselværket-Aalborg Øst sanering	Efter 2030
150 kV Moselund-Trige luft. REI	Efter 2030
150 kV Mesballe-Trige luft. REI	Efter 2030
150 kV Landerupgård-Tårup Nord luft. REI	Efter 2030
150 kV Bredkær-Vendsysselværket REI (sanering)	Efter 2030



### 3. Projektliste opdelt på områder

I de efterfølgende afsnit præsenteres projektlisten fordelt på geografiske områder. Afsnittene indledes med en kort beskrivelse af, hvad der særligt driver udviklingen og eventuelt behov for nyinvesteringer i det konkrete område. Til slut præsenteres projekter, som berører flere af de geografiske områder. De geografiske områder, der anvendes, er illustreret på nedenstående kort.



Figur 1: Kort over de geografiske områder, som projektlisten er opdelt i under de efterfølgende afsnit. Baggrunden er det eksisterende eltransmissionsnet primo 2024.

### 3.1 Nordjylland

Nordjylland forventes der væsentlig tilvækst i VE-kapaciteten, særligt drevet af solcelleudviklingen. I det nordligste område, omkring Hirtshals og Skagen, var der derudover interesse for etablering af havvindmølleanlæg under den nu nedlagte åben dør-ordning. Derudover forudsættes en generel tilvækst i forbrug, hvori det klassiske forbrug samt store elkedler og varmepumper driver udviklingen, er under udarbejdelse



Figur 2: Listen over projekter i Nordjylland er illustreret i dette kortudsnit sammen med det eksisterende eltransmissionsnet.

Projektliste - Nordjylland	Forventet idriftsættelse
<b>Projekter under etablering</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
VE i Nordjylland - Vest - Vendsysselværket	2027
VE i Nordjylland - Øst - Vester Hassing	2027
150 kV Vendsysselværket Elkedel Netti Slut 3P	2024
150 kV 1AB st. tilslutning Hals 3P	2027
150 kV Gravensker VE tilsl. 3P	2027
150 kV Stae st. VE-tilsl. 3P	2027
150 kV Kraghedemølle st. VE-tilsl. 3P	2027
<b>Reinvestering</b>	
400 kV Tjele, Ferslev, Vendsysselværket relæ REI	2025
150 kV Aalborg Øst TRF KT31 + KT32 REI	2026
150 kV Moselund, Tjele & Thorsø relæ REI	2024
150 kV Dybvad St. REI	2026
<b>Kombi – Nyudvikling og 3P samt Nyudvikling og reinvestering</b>	

150 kV Ferslev St. REI inkl. 3P	2026
150 kV Hornbæk St. REI inkl. 3P	2026
<b>Projekter i modning</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
400 kV Ferslev-Tjele (2) Luftl NUP	2032
Mere Havvind – Kattegat II Forundersøgelser	2029
Mere Havvind – Kattegat	2029
150 kV Møldrup ny St. NUP	2027
150 kV Vendsysselværket Q 3P PtX	2027
150 kV Nordjylland Kabel NUP	2030
150 kV Dybvad-Vester Hassing midl. VE 3P	2025
150 kV Hvorupgård VE tilsl. 3P	2027
150 kV Tranum Enge st. VE-tilsl. 3P	2030
150 kV Hvorupgård-Vendsysselværket Luftl. omlæg. 3P	2025
150 kV Vilsted st. VE-tilsl. 3P	2027
<b>Reinvestering</b>	
Konti-Skan 1+2 REI	2034
400 kV Ferslev-Trige Luftl. levetidsf. REI	2027
150 kV Hvorupgård St REI	2027
150 kV Nibstrup St REI	2029
HVDC Skagerrak 1-2 (erstatning) Udl	2034
150 kV Bedsted St. REI	2029
<b>Mulige projekter</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
150 kV Jammerbugt tilsl. 3P	2027
150 kV Hvilshøj tilsl. 3P	2027
150 kV Jammerbugt NUP	2027
150 kV Brønderslev tilsl. 3P	2027
150 kV Mariager tilsl. 3P	2028
150 kV Mosbæk Vest st. tilsl. 3P	2027
150 kV VE tils. 3P Solar Park Mosbæk	2027
150 kV Brønderslev tilsl. 3P	2027
150 kV Abildgård tilsl. 3P	2027
150 kV Tuekær tilsl. 3P	2027
150 kV Roslev st. tilsl. 3P	2027
150 kV Vilsted st. VE-tilsl. 3P	2027
150 kV Bedsted-Struer kabel NUP	Efter 2030
400 kV Ny station Klim Fjordholme NUP	Efter 2030
150 kV Ny station nær Ålbæk NUP	Efter 2030
150 kV Ny station ved Hirtshals-Ny station ved Ålbæk kabel NUP	Efter 2030
150 kV Nibstrup-Hvorupgård omlægning NUP	Efter 2030
150 kV Håndværkervej-Aalborg Øst NUP	Efter 2030
150 kV Hornbæk-Moselund kabel NUP	Efter 2030
400 kV Handest Hede-Tjele NUP	Efter 2030
400 kV Ny station nær Kærbybro NUP	Efter 2030
400 kV Ny station Bredkær NUP	Efter 2030
150 kV Bredkær-Starbakke kabel NUP	Efter 2030
150 kV Ny station ved Hirtshals NUP	Efter 2030
400/150 kV Bredkær TA52	Efter 2030
400/150 kV Klim Fjordholme TA52	Efter 2030
400/150 kV Vendsysselværket TA55	Efter 2030
400/150 kV Vester Hassing KT54	Efter 2030
400/150 kV Mosbæk TA53 NUP	Efter 2030
400/150 kV Handest Hede TA51 NUP	Efter 2030
400/150 kV Handest Hede TA52 NUP	Efter 2030

Reinvestering	
400 kV Ferslev-Vester Hassing levetidsforlængelse REI	2030
400 kV Vester Hassing St. REI	2029
400 kV Vendsysselværket St. REI	2031
400 kV Ferslev-Trige luftl. REI inkl. ny 2 syst	2035
150 kV Ålborg Øst-Vendsysselværket levetidsforlængelse REI	2032
150 kV Vester Hassing-Dybvad-Starbakke luftledning til kabel	2034
150 kV Bredkær St. REI	2028
150 kV Vendsysselværket St REI	2029
150 kV Starbakke St REI	2032
150 kV Bredkær-Nibstrup Luftl. til Kabel	2030
150 kV Ferslev-Thorsø Luftl/Kabel REI	2031
150 kV Nors St REI	2029
150 kV Vester Hassing-Åstrup sanering	Efter 2030
150 kV Vendsysselværket-Aalborg Øst sanering	Efter 2030
150 kV Bredkær-Vendsysselværket REI (sanering)	Efter 2030

### 3.2 Midt- og Østjylland

Der forudsættes en tilvækst i VE-kapaciteten i området nord for Aarhus samt en moderat forbrugsstigning i Aarhusområdet som følge af øget elektrificering.

Er under udarbejdelse



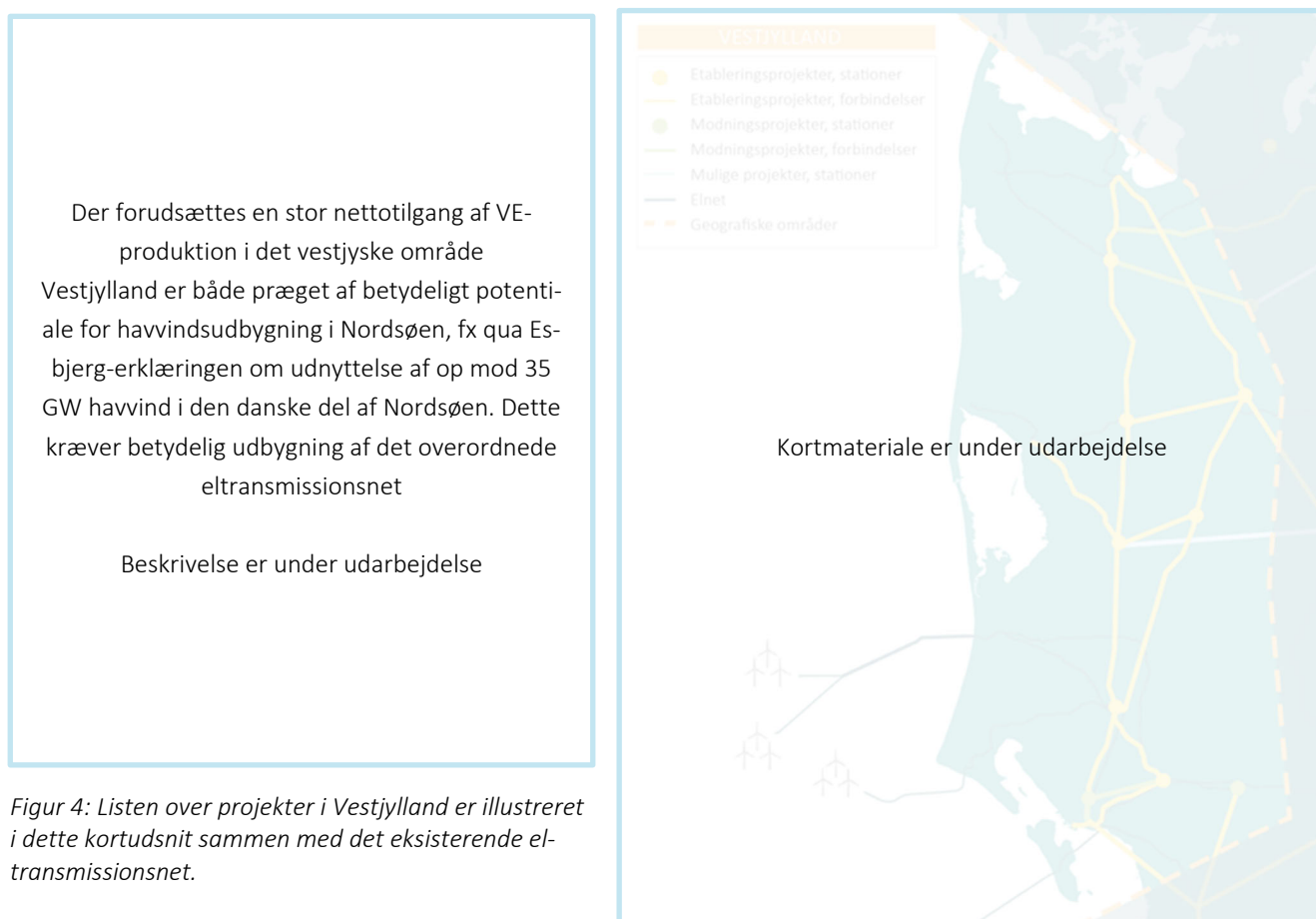
Figur 3: Listen over projekter i Midt- og Østjylland er illustreret i dette kortudsnit sammen med det eksisterende eltransmissionsnet.

Projektliste – Midt- og Østjylland	Forventet idriftsættelse
<b>Projekter under etablering</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
Forskønnelsesprojekt Årslev Engsø	2025
400 kV Endrup/Tjele TRF NUP	2025
400 kV Revsing-Landerupgård NUP	2027

150 kV Landerupgaard 3P	2026
150 kV Hatting-Ryttergård Kabel NUP	2026
150 kV Nødager St. & Mesballe-Nødager Kabel NUP	2027
150 kV Landerupgård tilsl. 3P	2024
150 kV Bredal TRF NUP	2025
150 kV Knabberup-Thuregod Kabel og Mørup St. NUP	2028
<b>Reinvestering</b>	
150/400 kV Kassø - Trige Luftl. REI	2029
400 kV Fraugde-Landerupgård Luftl. REI	2025
400 kV Hornbæk, Trige, Malling, Landerupgård relæ & beskyttelse REI	2024
400 kV Tjele, Ferslev, Vendsysselværket relæ REI	2025
400 kV Idomlund-Tjele Luftledn. REI	2029
150 kV Mesballe St. REI	2027
150 kV Hasle St REI	2026
150 kV Bilstrup TRF REI	2024
150 kV Moselund, Tjele & Thorsø relæ REI	2024
150 kV Knabberup St REI	2026
150 kV Bjørnholt TRF REI	2025
150 kV Bramdrup St. REI	2027
<b>Kombi - Nyudvikling og 3P samt Nyudvikling og reinvestering</b>	
400/150 kV Kassø-Trige Luftl. St. & Kabel	2033
150kV Storning st,Storning-Hørning kabel NUP, Hørning REI	2027
150 kV Hatting St. REI inkl. 3P	2024
<b>Projekter i modning</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
400 kV Ferslev-Tjele (2) Luftl NUP	2032
400 kV Endrup - Revsing Seriereak. NUP	2027
Mere Havvind - Kattegat II Forundersøgel	2029
Mere Havvind - Kattegat	2029
150 kV Trige St. og ny trf. NUP	2027
400 kV Revsing St. NUP	2030
400 kV Tjele St NUP	2030
150 kV Hasle-Møllerup Luftl. (omlæg.) 3P	2025
150 kV Ryttergården PtX 3P	2026
150 kV Trige st. VE-tilsl. 3P	2026
150 kV Tårup Nord Q 3P	2025
150 kV Tjele ny st. VE-tilsl. 3P	2028
<b>Reinvestering</b>	
400 kV Ferslev-Trige Luftl. levetidsf. REI	2027
<b>Mulige projekter</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
150 kV Simmelkær tilsl. 3P	2027
150 kV Iglsø/Skive tilsl. 3P	2027
150 kV DLR Iglsø/Skive NUP	2027
150 kV Ny Tjele station NUP	2028
150 kV station Ikast NUP	2030
150 kV Solar Park Højrup Energipark	2027
150 kV Askær st. tilsl. 3P	2028
400 kV Landerupgård st. tilsl. 3P	2028
150 kV Simmelkær-Tjele NUP kabel	Efter 2030
150 kV station Vivild	Efter 2030
150 kV Landerupgård-Ryttergård kabel NUP	Efter 2030
400 kV Landerupgård-Revsing 2 NUP	Efter 2030
150 kV Landerupgård-Tårup Nord 2 NUP	Efter 2030
150 kV Kværndrup-Odense Vest kabel NUP	Efter 2030

150 kV Bilstrup-Simmelkær kabel NUP	Efter 2030
150 kV Bilstrup-Tjele kabel NUP	Efter 2030
150 kV Bilstrup-Roslev kabel NUP	Efter 2030
150 kV Askær-Mørup kabel NUP	Efter 2030
150 kV Askær-Thyregod kabel NUP	Efter 2030
400 kV Askær-Stovstrup NUP	Efter 2030
150 kV Ny station Revsing	Efter 2030
400/150 kV Askær KT51 opgrad. 600 MVA REI	Efter 2030
400/150 kV Landerupgård KT52 opgrad. 600 MVA REI	Efter 2030
400/150 kV Revsing TA52 NUP	Efter 2030
400/150 kV Trige TA52 NUP	Efter 2030
150 kV Mesballe-Vivild kabel NUP	Efter 2031
<b>Reinvestering</b>	
400 kV Landerupgård KT51 TRF REI	2030
400 kV Kingstrup-Landerupgård og Kingstrup-Fraugde sys 2 Luft REI	2030
400 kV Ferslev-Trige luftl. REI inkl. ny 2 syst	2035
400 kV Trige St. inkl. TRF KT51 REI	2034
150 kV Tange St REI	2028
150 kV Landerupgård-Skærbækværket Luftl. til Kabel	2029
150 kV Malling St REI	2029
60 kV Hasle St. REI	2027
150 kV Ryttergård-Skærbækværket Luftl. til Kabel	2028
150 kV Hasle-Møllerup Luftl. til Kabel REI	2030
150 kV Tjele St REI	2032
150 kV Ryttergård-Tårup Nord luftled.-kabel REI	2033
132 kV Høskov-Malling REI	2038
150 kV Trige-Åstrup REI (kabelægning)	Efter 2030
150 kV Tange-Trige luft. REI (kabelægning)	Efter 2030
150 kV Moselund-Trige luft. REI	Efter 2030
150 kV Mesballe-Trige luft. REI	Efter 2030
150 kV Landerupgård-Tårup Nord luft. REI	Efter 2030

### 3.3 Vestjylland



Figur 4: Listen over projekter i Vestjylland er illustreret i dette kortudsnit sammen med det eksisterende eltransmissionsnet.

Projektliste - Vestjylland	Forventet idriftsættelse
<b>Projekter under etablering</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
400 kV Endrup-Idomlund Luftl.	2025
400 kV Endrup-Grænsen Luftl. UDL	2025
Thor Havmøllepark	2025
400 kV Endrup/Tjele TRF NUP	2025
150 kV Kassø-Lykkegård Kabel NUP	2024
150 kV Midt- og Vestjylland Kabel NUP	2027
150 kV Simmelkær tilsl. VE 3P	2027
150 kV Holsted Felt Nettilslut 3P	2024
400 kV Endrup tilslutninger PtX 3P	2025
150 kV Simmelkær St og IDU-SIM Kabel NUP	2027
150 kV Lem Kær VE 3P	2025
<b>Reinvestering</b>	
150/400 kV Kassø - Trige Luftl. REI	2029
400 kV Idomlund-Tjele Luftledn. REI	2029
150 kV Idomlund/Stovstrup/Videbæk St REI	2026
150 kV Idomlund TRF (KT31) REI	2025
150 kV Karlsgårde-LYK Luftl. til Kabel REI	2025
150 kV Sdr. Felding St. REI	2026
150 kV Estrupvej-Lykkegård Luftl./Kabel	2025
150 kV Karlsgårde TRF (KT32) REI	2025
<b>Projekter i modning</b>	
<b>Nyinvestering</b>	

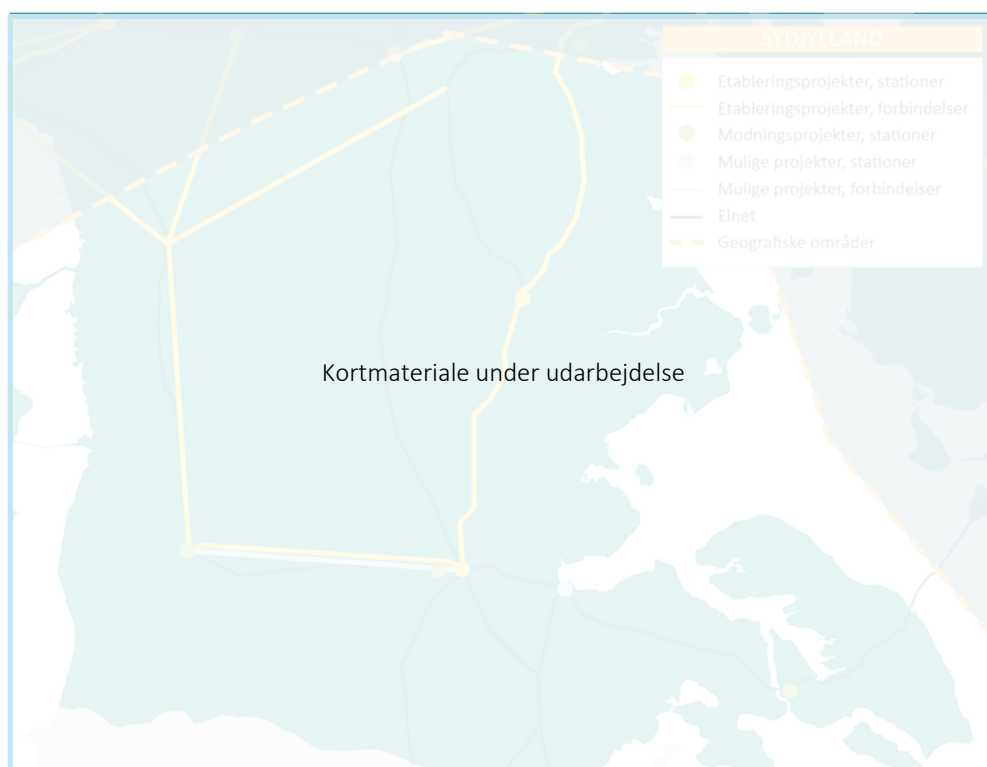
Mere Havvind-Nordsøen I Forundersøgelse	2029
Energjø Nordsøen Forundersøgelser	2033
Mere Havvind – Nordsøen Endrup	2029
400 kV Endrup St NUP Opgrad til 50 kA	2028
400/150 kV Varde St NUP	2028
400 kV Idomlund st. 3P	2028
Mere Havvind – Nordsøen Idomlund	2029
150 kV videbæk st. VE-tilsl. 3P	2026
400 kV Endrup – COBRA varme	2025
150 kV Endrup st. VE-tilsl. 3P	2027
220 kV Voldermark VE tils. 3P	2027
<b>Mulige projekter</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
150 kV Varde tilsl.3P	2027
150 kV Øster Gasse st. VE-tilsl. 3P (Lundsmark)	2028
150 kV Hjortlund ny st. VE tils. 3P	2029
150 kV Ny station ml. Ribe og Lykkegård NUP	2029
150 kV Glejbjerg tilsl. 3P	2028
150 kV Karlsgårde VE-tilsl 3P	2025
150 kV Endrup - "Ribe/Lykkegård" Kabel NUP	2029
150 kV Varde tilsl.3P	2028
150 kV Øster Gasse st. tilsl. 3P	2028
150 kV Esbjerg tilsl. 3P	2027
150 kV Simmelkær TA NUP	2027
150 kV Stovstrup-Søndervig indsløjfning NUP	Efter 2030
400 kV Ny station Videbæk NUP	Efter 2030
150 kV Lem Kær-Videbæk kabel NUP	Efter 2030
220 kV Idomlund-Volder Mark 3 NUP	Efter 2030
400 kV Idomlund-Videbæk NUP	Efter 2030
150 kV Herning Syd Vest-Videbæk kabel NUP	Efter 2030
400/150 kV Endrup KT55 NUP	Efter 2030
400/150 kV Idomlund KT51 opgrad. 600 MVA REI	Efter 2030
400/150 kV Idomlund KT55 NUP	Efter 2030
400/150 kV Stovstrup KT53 NUP	Efter 2030
400/150 kV Stovstrup KT54 NUP	Efter 2030
400/150 kV Videbæk TA51 NUP	Efter 2030
400/150 kV Videbæk TA52 NUP	Efter 2030
<b>Reinvestering</b>	
150 kV Herning TRF REI	2030



### 3.4 Syddjylland

Der forudsættes en stor VE-udbygning i det sydjyske område samt markante forbrugsstigninger omkring Kassø/Ensted og Bredebro som følge af PtX-anlæg tilsluttet i transmissionsnettet.

Beskrivelse er under udarbejdelse



Figur 5: Listen over projekter i Syddjylland er illustreret i dette kortudsnit sammen med det eksisterende eltransmissionsnet.

Projektliste - Syddjylland	Forventet idriftsættelse
<b>Projekter under etablering</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
400 kV Bjæverskov varme	2025
150 kV Kassø-Lykkegård Kabel NUP	2024
150 kV Bredebro VE Nettilslut 3P	2025
150 kV Øster Gasse ny station NUP	2028
150 kV Almindegård st. VE-tilsl. 3P	2024
<b>Reinvestering</b>	
400 kV Fraugde-Landerupgård Luftl. REI	2025
400 kV Endrup, Endrup, Askær & Revsing relæ & be REI	2025
400 kV Jærlund-Endrup Luftl REI Levetidsforlæn	2026
150 kV Mougstrup St. REI	2024
<b>Kombi - Nyudvikling og 3P samt Nyudvikling og reinvestering</b>	
400/150 kV Kassø-Trige Luftl. St. & Kabel	2033
<b>Projekter i modning</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
400 kV Kassø St NUP Opgrad til 63 kA	2029
Nyt lager – Erritsø	2025
Energjø Nordsøen (Triton Link)	2034
150 kV Lillebælt Syd Nettilslut	2027
150 kV Andst tilslutning 3P	2025

150 kV Øster Gasse st. VE-tilsl. 3P	2027
150 kV Ensted st. VE-tilsl. 3P	2026
150 kV Bredebro VE tils. 3P (Tyvse og Kumled)	2026
150 kV Almindegård st. VE-tilsl. 3P	2028
150 kV-kabel Almindegård-bredebro NUP	2029
150 kV Danfoss TA NUP	2027
<b>Reinvestering</b>	
150 kV Sønderborg St REI	2031
150 kV Ensted St REI	2029
<b>Kombi – Nyudvikling og 3P samt Nyudvikling og reinvestering</b>	
150 kV Kassø St. REI inkl. 3P	2027
<b>Mulige projekter</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
Indkøb af køreplader	2025
150 kV Andst st. VE-tils 3P (Vamdrup)	2027
150 kV Ensted tilsl. 3P	2027
150 kV Padborg tilsl. 3P	2028
150 kV Mørup st. tilsl. 3P	2028
150 kV Udvidelse af Andst St. NUP	2029
150 kV Padborg tilsl. 3P	2026
150 kV Højrup tilsl. 3P	2027
150 kV VE tils. 3P Solar Park	2027
150 kV Hjarup tilsl. 3P	2028
400 kV Bredebro-Kassø NUP	Efter 2030
<b>Reinvestering</b>	
400 kV Jærdelund-Kassø Luftl. REI	2034
400 kV Glentegård-Hovegård REI	2038
150 kV Enstedværk-Kiskelund Syd dem. udl	2027
150 kV Ensted-Sønderborg REI (kabellægning)	Efter 2030

### 3.5 Fyn

Der forudsættes en generel stigning i forbruget på Fyn, men også en markant udbygning med solceller.

Beskrivelse er under udarbejdelse



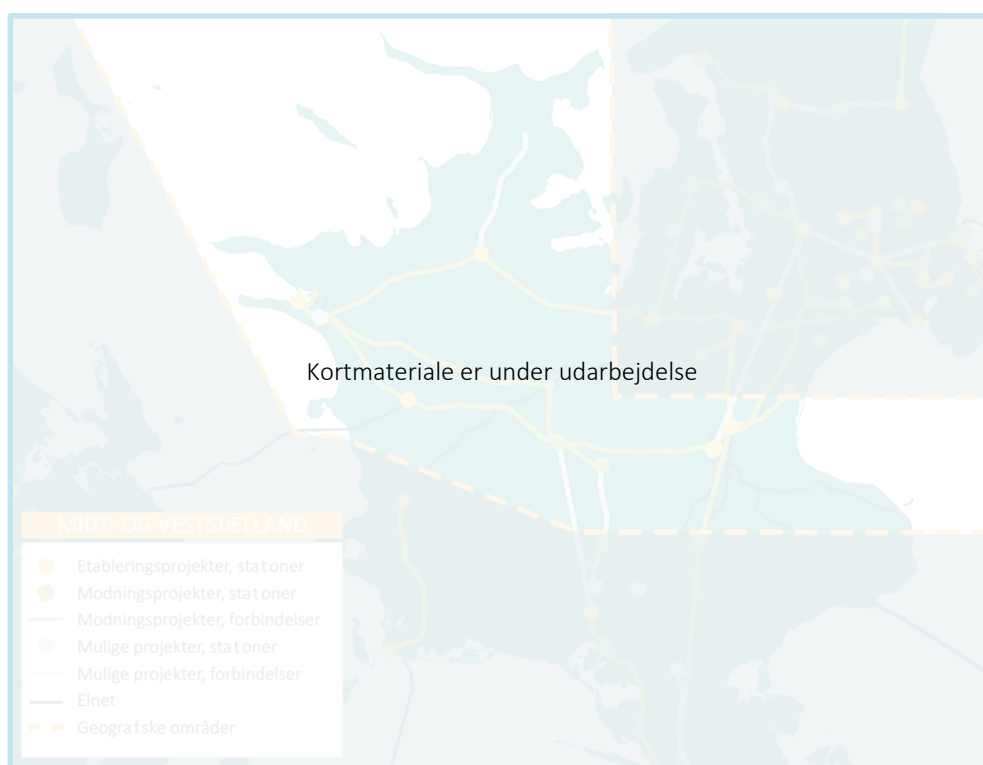
Figur 6: Listen over projekter på Fyn er illustreret i dette kortudsnit sammen med det eksisterende eltransmissionsnet.

Projektliste – Fyn	Forventet idriftsættelse
<b>Projekter under etablering</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
400 kV Fraugde Reaktor (ZL2) NUP	2024
150 kV Odense Vest St NUP	2026
150 kV tilslutning Fraugde 3P	2025
150 kV Fraugde-Fraugde Vest Kabel NUP	2026
150 kV Sdr. Højrup St og Fraugde Vest-Sdr. Højrup Kabel NUP	2027
150 kV Sdr. Højrup 3P Ringe	2027
150 kV Kværndrup St. NUP	2027
150 kV Kværndrup I & II tilslutning	2026
<b>Reinvestering</b>	
400 kV Glentegård, Ishøj, H.C. Ørsted Værket, Avedøreværket & Gørløse relæ REI	2025
400 kV Fraugde Relæ REI	2024
150 kV Fraugde/Odense SØ Relæ REI	2024
150kV Fynsværket St inkl. TRF KT31&32 REI	2025
150 kV Fraugde-Odense SØ Luftl/Kabel REI	2024
<b>Kombi – Nyudvikling og 3P samt Nyudvikling og reinvestering</b>	
150 kV Fraugde St. inkl. TRF og 3P REI	2024
<b>Projekter i modning</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
150 kV Kværndrup-Sdr. Højrup kabel	2029
150/60 kV Kingstrup TRF NUP	2027

150 kV Fraugde-Svendborg midl. VE	2025
150 kV Fynsværket st. VE 3P (elkedel)	2025
150 kV Vestfyn omlægning 3P	2024
<b>Reinvestering</b>	
150 kV Abildskov-Fynsværket Luftl. til Kabel REI	2030
<b>Mulige projekter</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
150 kV Sdr. Højrup st. VE-tils. 3P	2027
150 kV Solar Park Vejrupgaard 3P	2027
150 kV Graderup-Ryttergård kabel NUP	Efter 2030
150 kV Fynsværket-Graderup kabel NUP	Efter 2030
150 kV Abildskov-Gyden kabel NUP	Efter 2030
400/150 kV Fraugde KT51 opgrad. 600 MVA REI	Efter 2030
400/150 kV Fraugde KT52 opgrad. 600 MVA REI	Efter 2030
400/150 kV Kingstrup KT51 opgrad. 600 MVA REI	Efter 2030
400/150 kV Odense Vest TA51 NUP	Efter 2030
<b>Reinvestering</b>	
400 kV Kingstrup-Landerupgård og Kingstrup-Fraugde sys 2 Luft REI	2030
150 kV Fraugde-Svendborg Luftl. til Kabel	2028
150 kV Svendborg St REI	2029
150 kV Abildskov-Fynsværket luftl. Levetidsforlængels	2025
150 kV Abildskov-Svendborg luftl. til Kabel REI	2029

### 3.6 Midt- og Vestsjælland

Der forudsættes en større udvikling af forbrug og produktion i det midt- og vestsjællandske område. Eltransmissionsnettet i området præges i høj grad af at overskydende VE-produktion fra Vestsjælland og Sydsjælland og Lolland-Falster der skal transporteres nordpå til forbrugere i Københavnsområdet eller eksporteres til naboombråder.



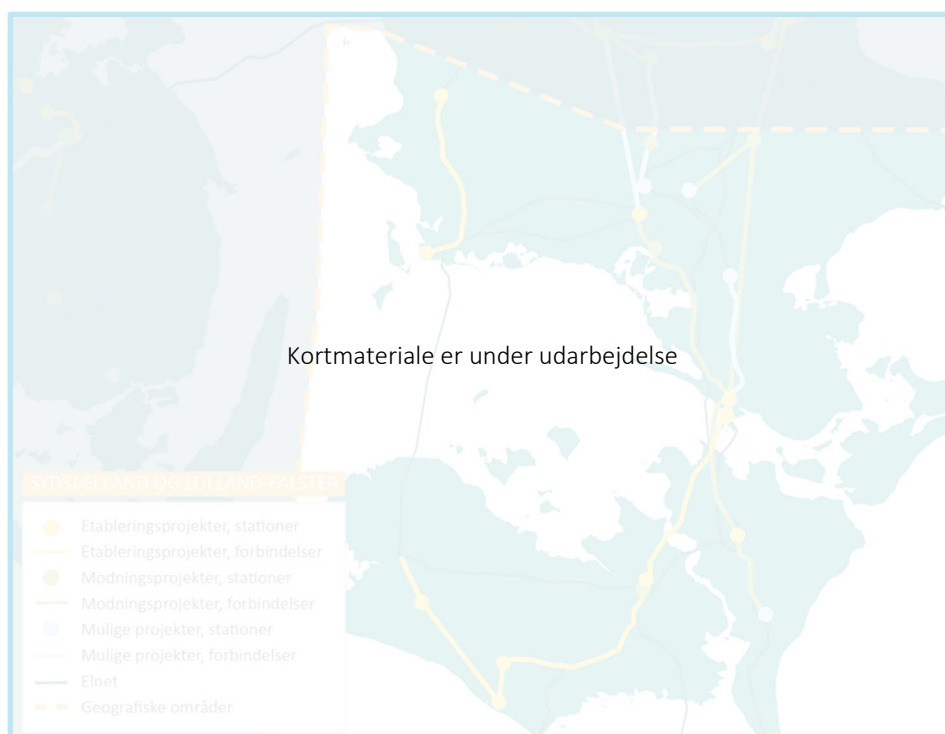
Figur 7: Listen over projekter i Midt- og Vestsjælland er illustreret i dette kortudsnit sammen med det eksisterende eltransmissionsnet.

Projektliste – Midt- og Vestsjælland	Forventet idriftsættelse
<b>Projekter under etablering</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
400/132 kV Ørslev Vester St NUP	2026
400/132 kV Ørslevvester tilslutn. VE 3P	2026
132 kV Kamstrup-Spanager Kabel NUP	2025
132 kV Nyrup Q 3P Vedde	2024
132 kV Ågerup St./Kabel NUP	2029
132 kV Torslunde st. VE-tilsl. 3P	2026
132 kV Asnæsværket st. VE-til 3P	2025
132 kV Torslunde st. VE-tilsl. 3P	2027
<b>Reinvestering</b>	
132 kV Asnæsværket-Vejleå luftl. levetid	2024
400 kV Asnæsværket, Herslev & Bjæverskov relæ & beskyt REI	2024
400 kV Asnæsværket-Herslev-Bjæverskov Luftl. REI	2027
400 kV Bjæverskov-Hovegård REI	2028
132 kV Spanager St. REI	2025
132 kV Torslunde St REI	2026
132 kV Spanager-Haslev Øst-Vordingborg Nord Luft./Kabel REI	2026
132 kV Nyrup-Ørslevvester-RIN Luftl. til Kabel REI	2026
132 kV Jersie-Spanager Luftl. til Kabel	2028
400 kV Glentegård, Ishøj, H.C. Ørsted Værket, Avedøreværket & Gørløse relæ REI	2025

Projekter i modning	
<b>Nyinvestering</b>	
132 kV Jammerland Bugt 3P	2028
132 kV Jersie tilsl. 3P	2025
132 kV Onshøj St. 3P	2027
132 kV Hejninge-Nystrup midl. VE 3P	2025
132 kV Ørslevvester st. VE-tilsl. 3P	2029
132 kV Nystrup-Ringsted midl. VE	2025
132 kV Asnæsværket 3P CCE	2025
<b>Reinvestering</b>	
132 kV Jersie St REI	2028
132 kV Spanager-Fensmark-Blangslev-Rislev Luftl. Levetidsforlængelse	2026
132 kV Ringsted-Herlufmagle-Rislev luftl. Levetidsforlængelse	2026
<b>Mulige projekter</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
132 kV Søstremose st. tilsl. 3P	2026
132 kV-kabel Haslev Øst-Jersie-Ishøj NUP	2030
132 kV Lyngerup-Nr. Asmindrup NUP kabel	Efter 2030
<b>Reinvestering</b>	
132 kV Kirkeskovgård-Kamstrup-Vindingegård Luftl. Til kabel	2030
132 kV Nr. Asmindrup-Torslunde Luftl. til Kabel	2031
132 kV Spanager-FNM-Blangslev-Rislev Luft til Kabe	2035
132 kV Bjæverskov St. REI	2035
132 kV Hejninge-Nystrup Ophæng REI	2030
132 kV Hejninge-Nystrup luft. REI (sanering)	Efter 2030
132 kV Jersie-Spanager luft. REI	Efter 2030
132 kV Nystrup-Ostedgård luft. REI (kabel Nystrup-Ågerup/Søggård)	Efter 2030
132 kV Rislev-Spanager 1+2 luft. REI (sanering)	Efter 2030

### 3.7 Sydsjælland og Lolland-Falster

Der forudsættes en markant tilvækst i landbaserede VE-anlæg, hovedsageligt bestående af solcelleanlæg. Aktuelt er der en række konkrete VE-projekter under udvikling i området, som forventes tilsluttet inden for den nærmeste årrække, ligesom der også forventes en markant tilvækst på langt sigt. Det forudsættes, at de to eksisterende havvindmølleparker syd for Lolland, Nysted og Rødsand fortsat er i drift frem til og efter 2050.



Figur 8: Listen over projekter i Sydsjælland og Lolland-Falster er illustreret i dette kortudsnit sammen med det eksisterende eltransmissionsnet.

Projektliste - Sydsjælland og Lolland-Falster	Forventet idriftsættelse
<b>Projekter under etablering</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
Grønt net Sjæll., Loll. & Falst. Etape 1	2029
132 kV Femern St 3P	2025
132 kV Lolland og Sydsjælland fase 3+4	2027
132 kV Netforstærkning Lolland NUP	2025
132 kV Rødby st. tilslut. VE 3P	2025
132 kV Ringsted Felt Nettilslut 3P	2026
132 kV Vonsild tilsl. VE 3P	2025
132 kV Gloslunde VE Nettilslut 3P	2026
132 kV Rødby tilslutning VE 3P	2026
132 kV Eskilstrup TRF NUP	2026
132 kV Næstved st. VE-tilsl. 3P	2025
132 kV Nørre Radsted 3P	2026
132 kV Eskilstrup VE tilsl. 3P	2025
132 kV Ringsted TRF NUP	2025
132 kV Næstved TRF NUP	2026
132 kV Næsbykov Q (Frederikslund) 3P	2027
132kV Næsbykov St. Næsbykov-Ørslevvester/Næsbykov-Hejninge Kabel NUP	2028
132 kV Haslev Øst Q 3P	2026
132 kV Næstved st. VE-tilsl. 3P	2026
132 kV Rislev st VE-tilsl. 3P (Herlufmagle)	2025
132 kV Orehoved st. VE-tilsl. 3P	2026

<b>Reinvestering</b>	
132 kV Guldborgsund Søkabel REI	2026
132 kV Eskilstrup St inkl TRF T11 REI	2026
132 kV Spanager-Haslev Øst-Vordingborg Nord Luft./Kabel REI	2026
132 kV Hejninge-Stignæsværket Kabel REI	2025
132 kV Næstved St. REI + TRF T11	2025
132 kV Orehoved-Radsted Luftl./Kabel REI	2026
132 kV Radsted St. REI	2028
132 kV Nyrup-Ørslevvester-RIN Luftl. til Kabel REI	2026
132 kV Næstignæsværket-Stignæsværket 1+2 Luftl. til Kabel	2028
<b>Kombi – Nyudvikling og 3P samt Nyudvikling og reinvestering</b>	
132 kV Hejninge St REI inkl. 3P	2024
132 kV Masnedø St. REI inkl 3P	2024
<b>Projekter i modning</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
Mere Havvind – Kriegers Flak II Forundersøgelser	2028
Mere Havvind – Kriegers Flak	2029
Grønt Net Sjæll., Loll. & Falster Etape 2	2030
132 kV Masnedø tilsl. 3P	2026
132 kV Blangslev-Masnedøværket midl. VE	2025
132 kV Eskilstrup-Radsted midl. VE	2025
132 kV Hejninge-Nyrup midl. VE 3P	2025
132 kV Nyrup-Ringsted midl. VE	2025
132 kV Masnedøværket st. VE-tilsl. 3P	2027
<b>Reinvestering</b>	
132 kV Rislev St REI	2029
132 kV Spanager-Fensmark-Blangslev-Rislev Luftl. Levetidsforlængelse	2026
132 kV Næstved-Østerholm-Orehoved luftl. levetidsforlængelse	2025
<b>Mulige projekter</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
Grønt Net Sjæll., Loll. & Falster Etape 3	2033
Grønt Net Sjæll., Loll. & Falster Etape 5	2033
132 kV Søllested VE tils. 3P	2029
132 kV Ringsted tilsl.3P	2027
132 kV Ny station søllested NUP	2029
132 kV Rødby st. tilsl. 3P	2027
132 kV Gloslunde st. VE-tils. 3P PtX	2026
132 kV Røttinge st. tilsl. 3P	2028
132 kV-kabel Haslev Øst-Jersie-Ishøj NUP	2030
132 kV-søkabel Masnedøværket-Orehoved NUP	2030
220 kV Eskilstrup-Vordingborg Nord NUP Kabel	Efter 2030
220 kV Eskilstrup-Nørre Radsted NUP kabel	Efter 2030
220 kV Nørre Radsted-Rødby NUP kabel	Efter 2030
220 kV Rødby-Vestlolland NUP kabel	Efter 2030
400 kV eller 220 kV Rislev-Vestlolland	Efter 2030
400/220 kV station Vestlolland	Efter 2030
400 kV station Vordingborg Nord	Efter 2030
220 kV station Rødby	Efter 2030
220/132 kV Eskilstrup TA42	Efter 2030
220/132 kV Rødby TA41	Efter 2030
220/132 kV Rødby TA41	Efter 2030
400/132 kV Vestlolland TA51	Efter 2030
400/132 kV Vestlolland TA52	Efter 2030
400/220 kV Vestlolland TA51	Efter 2030
400/220 kV Vordingborg Nord TA51	Efter 2030



400/220 kV Vordingborg Nord TA52	Efter 2030
400/220 kV Vordingborg Nord TA53	Efter 2030
<b>Reinvestering</b>	
132 kV Eskilstrup-Idestrup luftl. Levetidsforlængelse	2027
132 kV Næstved-Stignæsværket Luftl. Levetidsforlængelse	2026
132 kV Stignæsværket St. REI	2027
132 kV Masnedøværket-Eskilstrup Luftl. til Kabel	2030
132 kV Spanager-Fensmark-Blangslev-Rislev Luft til Kabe	2035
132 kV Masnedøværket-Blangslev-Orehoved Luftl. til Kabel	2035
132 kV Radsted-Vest Lolland Luftl REI	2030
132 kV Rislev-Herlufmagle-Ringsted Luftl. til Kabel	2035
132 kV Herlufmagle St. REI	2029
132 kV Blangslev-Masnedøværket 1+2 Luftl. Levetidsforlængelse	2026
132 kV Eskilstrup-Idestrup luftl. Levetidsforlængelse	2027
132 kV Blangslev St REI	2029
132 kV Hejninge-Nyrup Ophæng REI	2030
132 kV Fensmark St REI	2031
132 kV Idestrup St. REI	2030
132 kV Eskilstrup-Radsted Luftl. til Kabel	2030
132 kV Eskilstrup-Idestrup Luftledning REI	2030
132 kV Radsted TRF REI	2030
132 kV Næstved-Østerholm-Orehoved Luftl. til Kabel REI	2035
132 kV Blangslev-Fensmark-Rislev luft. REI.	Efter 2030
132 kV Hejninge-Stignæsværket luft. REI	Efter 2030
132 kV Hejninge-Nyrup luft. REI (sanering)	Efter 2030
132 kV Herlufmagle-Rislev luft. REI	Efter 2030
132 kV Herlufmagle-Ringsted luft. REI	Efter 2030
132 kV Næstved-Rislev 1+2 luft REI (kabel Næstved-Rislev 1+2)	Efter 2030
132 kV Rislev-Spanager 1+2 luft. REI (sanering)	Efter 2030

### 3.8 Nord- og Østsjælland

I Nordsjælland forudsættes en moderat tilvækst af produktion fra solcelleanlæg samt en generel tilvækst i forbruget. Området præges især af havvindmølleparken Hesselø, der er planlagt tilsluttet i station Hovegård. Det eksisterende eltransmissionsnet i det nordsjællandske område kan håndtere denne moderate udvikling. Netændringerne i området skyldes derfor ikke et behov for øget kapacitet, men derimod at 132 kV-luftledningerne står over for gennemgribende reinvestering i årene frem mod 2050.

Beskrivelse er under udarbejdelse



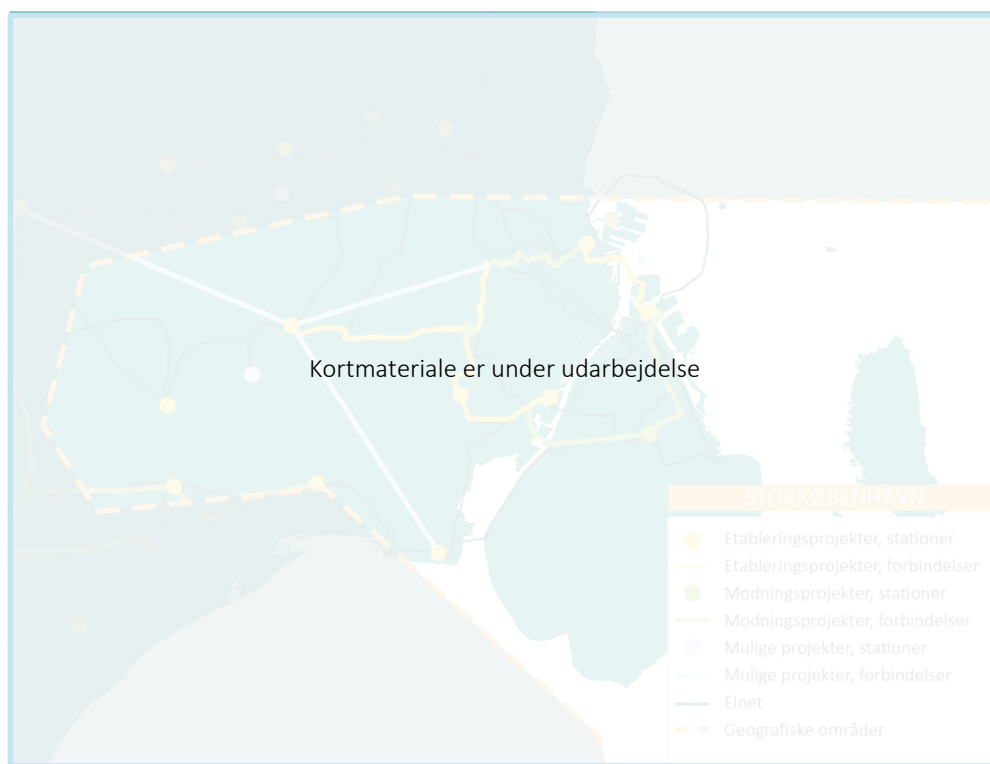
Figur 9: Listen over projekter i Nord- og Østsjælland er illustreret i dette kortudsnit sammen med det eksisterende eltransmissionsnet.

Projektliste Nord- og Østsjælland	Forventet idriftsættelse
<b>Projekter under etablering</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
Forskønnelsesprojekt Kongernes Nordsj.	2028
Forskønnelsesprojekt Roskilde Fjord	2026
Hesselø Havmøllepark	2029
Jordkøb ved station Hovegård	2026
132 kV Gørløse st. VE-tilsl. 3P	2025
132 kV Kamstrup-Spanager Kabel NUP	2025
132/50 kV Valseværket St NUP	2025
132 kV Kamstrup tilsl. 3P	2025
132 kV Gørløse 3P	2024
132 kV Stasevang-Teglstrupgård Kabel NUP	2025
<b>Reinvestering</b>	
132 kV Asnæsværket-Vejleå luftl. levetid	2024
400 kV Øresund System 2 Kabel REI	2026
400 kV Hovegård St. REI	2027
400 kV Bjæverskov-Hovegård REI	2028
132 kV Vindingegård St. REI	2024
132 kV Ølstykkegård St + TRF T11+T12 REI	2025
132 kV Kamstrup St. REI	2025
132 kV Ostedgård St. REI	2027
132 kV Borup St. REI	2026
132 kV Teglstrupgård St. REI	2025

132 kV Stasevang St. REI	2027
132 kV Kyndbyværket St. REI	2026
132 kV Allerød, Bagsværdgård, Grønnegård, Gørløse, LIN relæ REI	2025
132 kV Hovegård St. REI	2027
132/400 kV Nordvestsjælland Kabel LUP	2029
132 kV Ostedgård-Kamstrup-Flaskegård luftl. levetidsforlængelse	2024
<b>Kombi – Nyudvikling og 3P samt Nyudvikling og reinvestering</b>	
132 kV Kirkeskovgård St. REI inkl. 3P	2024
<b>Projekter i modning</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
132 kV Kamstrup tilsl. 3P	2027
<b>Reinvestering</b>	
132 kV Borup-Sperrestrupgård-Hovegård Luftl. levetidsforlængelse	2025
<b>Mulige projekter</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
132 kV Kirkeskovgård VE-tilsl. 3P	2030
132kV Vordingborg Nord st. tilsl. 3P	2028
132 kV kabel Haslev Øst-Jersie-Ishøj NUP	2030
400 kV Bjæverskov-Solhøj NUP	Efter 2030
132 kV Borup-Lyngerup NUP kabel	Efter 2030
132 kV Lyngerup-Nr. Asmindrup NUP kabel	Efter 2030
<b>Reinvestering</b>	
400 kV Hovegård-Söderåsen luftl. REI	2032
400 kV Solhøj-Ishøj Luftl. til Kabel REI	2029
132 kV Kirkeskovgård-Kamstrup-Vindingegård Luftl. Til kabel	2030
132 kV Ostedgård-Kamstrup-Flaskegård Luftl. til Kabel REI	2031
132 kV Borup-Gørløse-Allerød-Stasevang Luftl. til Kabel	2035
132 kV Hovegård-VEJ 1+2 Luftl. Levetidsforlængelse	2032
132 kV Gørløse-Allerød-Stasevang Luftl. Levetidsforlængelse	2027
132 kV Borup-SPR-Hovegård Luftl. til Kabel	2035
132 kV Hovegård-VEJ 1+2 Luftl. til Kabel	2032
132 kV Ishøj St REI	2029
132 kV Mosedegård St. REI	2033
132 kV Brøndbygård-Ishøj 1&2 Luftl. til Kabel	2035
132 kV Borup-Valseværket1&2 Luftl. til Kabel	2030
132 kV Borup-Sperrestrupgård-Hovegård luft. REI	Efter 2030
132 kV Hovegård-Måløvgård luft. REI	Efter 2030
132 kV Kyndbyværket-Lyngerup 1+2 luft REI (kabel Kyndbyværket-Lyngerup 1+2)	Efter 2030
132 kV Nyrup-Ostedgård luft. REI (kabel Nyrup-Ågerup/Søgård)	Efter 2030

### 3.9 Storkøbenhavn

Københavnsområdet er præget af forsyning af forbrug. Forbruget i området forventes at stige fremover. Det skyldes især de generelle forbrugsstigninger som følge af både byudvikling og øget elektrificering. Der forventes desuden et fald i den termiske produktionskapacitet i området, hvorved behovet for overførsel af effekt ind til det centrale København yderligere øges.



Figur 10: Listen over projekter i Storkøbenhavn er illustreret i dette kortudsnit sammen med det eksisterende eltransmissionsnet.

Projektliste – Storkøbenhavn	Forventet idriftsættelse
<b>Projekter under etablering</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
132 kV Hovegård st. VE-tilsl. 3P	2027
132 kV Aflandshage Nettetilslut	2026
132 kV Oceankaj St. & Glentegård-OCE-Amagerværket Kabel	2027
132 kV Vejleå TRF NUP	2026
132 kV Hareskovgård 3P	2025
<b>Reinvestering</b>	
132 kV Lindevang-Vigerslev Kabel REI	2025
132 kV H.C. Ørsted-Vigerslev Kabel REI	2024
132kV Amager koblingsstation-H.C. Ørsted Værket REI K1232, K1239	2028
132kV Amager koblingsstation-Amagerværket REI K1235, K1237	2027
132kV Bellahøj koblingsstation-Svanemøllen koblingsstation K1233	2026
132 kV Amagerværket St. REI	2026
132 kV Glentegård St. REI	2024
132 kV Vejleå St. REI	2024
132 kV Vigerslev Kbst. REI	2026
132 kV Allerød, Bagsværdgård, Grønnegård, Gørløse, Lindevang relæ REI	2025
132 kV Amager Kbst St. REI	2028
400 kV Glentegård, Ishøj, H.C. Ørsted Værket, Avedøreværket & Gørløse relæ REI	2025
<b>Projekter i modning</b>	
<b>Nyinvestering</b>	

400 kV Avedøreværket AVV55 CCE	2025
132 kV Lindevang st. tilsl. 3P	2026
132 kV H.C. Ørsted Værket st. tilslut 3P	2026
400 kV Avedøreværket tilsl. 3P	2026
132 kV Hovegård 3P	2026
132 kV Océankaj st. VE-tilsl. 3P	2028
<b>Reinvestering</b>	
132 kV Vindingegård-VEJ Luftl. Til kabel	2029
<b>Mulige projekter</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
132 kV Ishøj 3P	2027
132 kV Måløv st tilsl. 3P	2027
132 kV Skovlunde tilsl. 3P	2027
132 kV Dyregård st tilsl. 3P	2027
400 kV Bjæverskov-Solhøj NUP	Efter 2030
132 kV Ejbygård-Vigerselv kbst. NUP kabel	Efter 2030
400/132 kV Ejbygård TA53	Efter 2030
400/132 kV H.C. Ørstedværket TA TA51	Efter 2030
<b>Reinvestering</b>	
132 kV Hovegård-VEJ 1+2 Luftl. levetidsforlæn	2032
132 kV Lindevang St. REI	2029
132 kV Dyregård St REI	2030
132 kV Ballerupgård St REI	2030
132 kV Hovegård-VEJ 1+2 Luftl. til Kabel	2032
132 kV Bagsværdgård St REI	2030
132 kV Brøndbygård-Ishøj 1&2 Luftl. til Kabel	2035
132 kV Bagsværdgård-Hareskovgård REI	2037
132 kV Dyregård-Hareskovgård REI	2037
132 kV H.C. Ørsted Værket-Lindevang REI	2037
132 kV Hovegård-Måløvgård luft. REI	Efter 2030

### 3.10 Bornholm

Beskrivelse er under udarbejdelse



Projektliste - Bornholm	Forventet idriftsættelse
<b>Projekter under etablering</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
Energø Bornholms Elinfrastruktur	2029
<b>Mulige projekter</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
Tilkobling af Bornholms net til BEI	2029
<b>Reinvestering</b>	
60 kV Bornholms kabel REI	2030

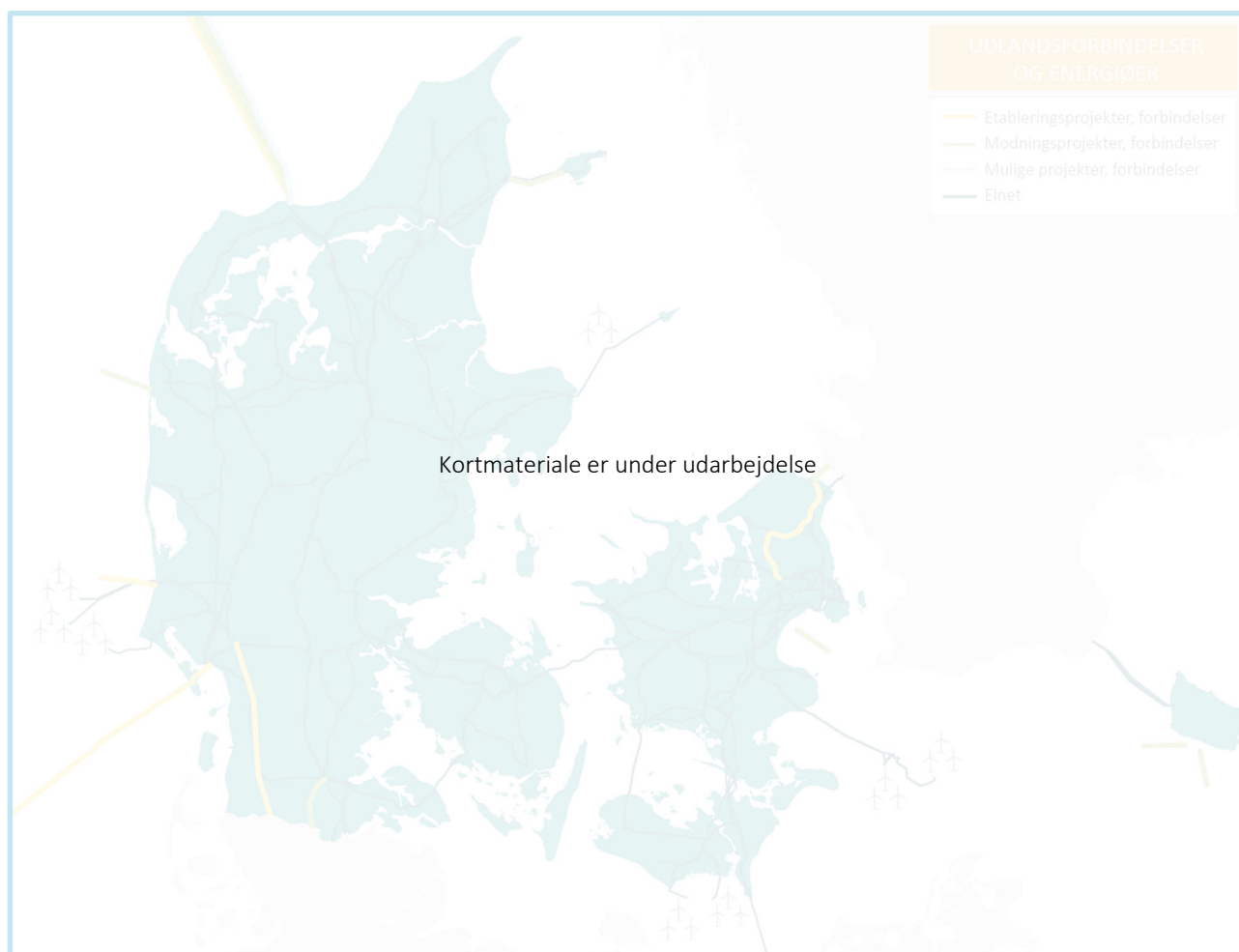
### 3.11 Øvrige projekter

Herunder fremgår øvrige projekter – det drejer sig fx om puljer til håndtering af løbende henvendelser vedrørende tilslutning af nyt elforbrug og -produktion. Det er nødvendigt med en samlet pulje, idet de konkrete tilslutningssager tilgår Energinet løbende og kan blive behandlet hurtigt, og inden den næste LUP offentliggøres. Puljerne vil blive udmøntet til konkrete projekter, efterhånden som henvendelserne vedrørende tilslutning gennemløber nettilslutningsprocessen. Dette kan give anledning til opdatering af projektlisten.

Projektliste – Øvrige projekter	Forventet idriftsættelse
<b>Projekter under etablering</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
Jordkøb ved station Hovegård	2026
SF6 Online	2024
400 kV Bjæverskov varme	2025
150/60 kV Dynamic Line Rating	2024
<b>Projekter i modning</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
Nyt lager – Erritsø	2025
<b>Mulige Projekter</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
Projektsikkerhedslager	2026
Indkøb af køreplader	2025

### 3.12 Udlandsforbindelser og energiøer

Herunder fremgår projekter, som vedrører udlandsforbindelser, der forbinder det danske elsystem med andre lande.

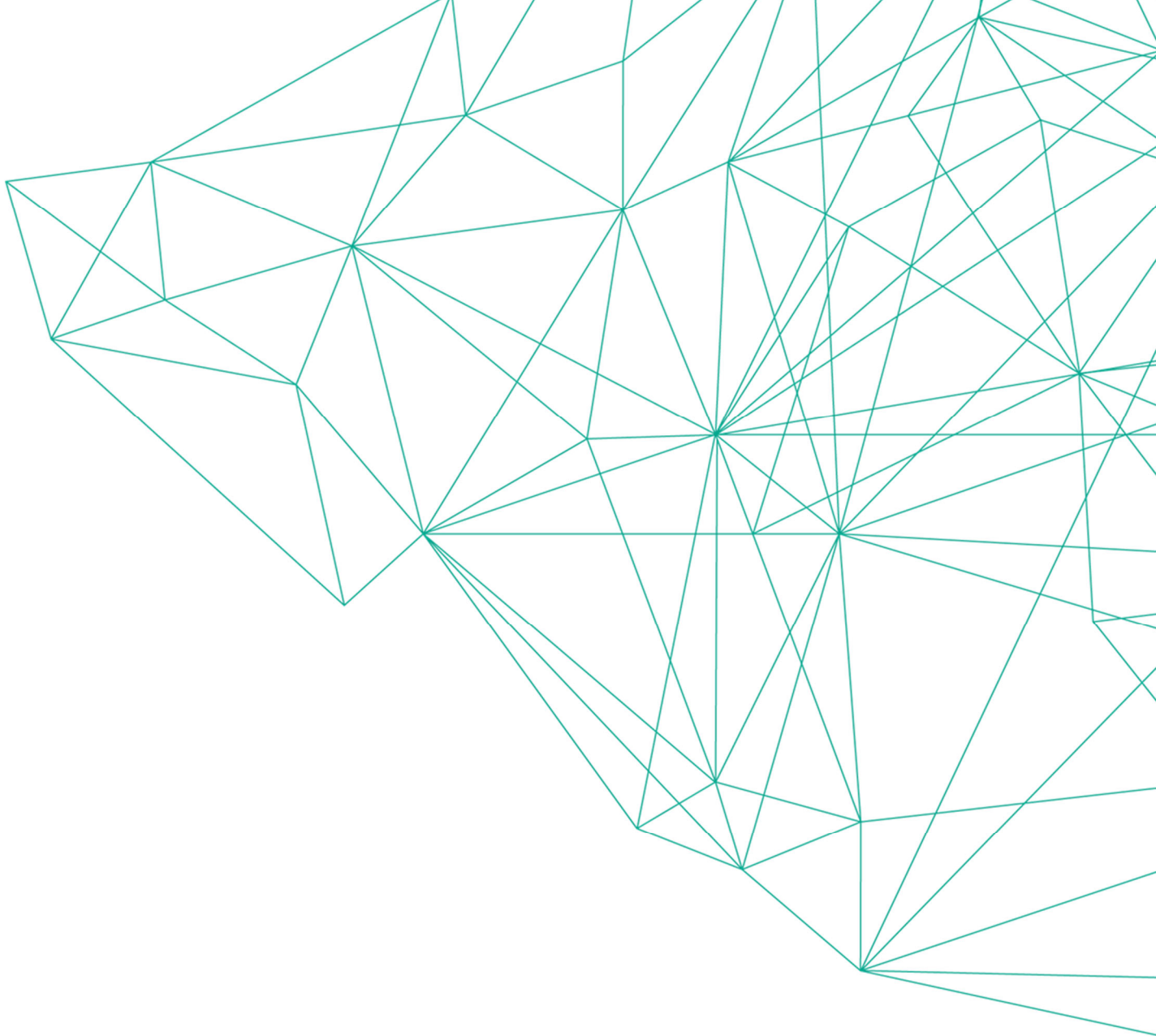


Figur 11: Projektlisten med udlandsforbindelser og energiøer er illustreret i dette Danmarkskort sammen med det eksisterende eltransmissionsnet.

Projektliste – Energiøer, Udlandsforbindele, Havmølleparter og Forskønnelse	Forventet idriftsættelse
<b>Projekter under etablering</b>	
<b>Nyinvestering</b>	2025
Thor Havmøllepark	2028
Forskønnelsesprojekt Kongernes Nordsj.	2026
Forskønnelsesprojekt Roskilde Fjord	2025
Forskønnelsesprojekt Årslev Engsø	2029
Hesselø Havmøllepark	2029
Energiø Bornholms Elinfrastruktur	
<b>Reinvestering</b>	
400 kV Øresund System 2 Kabel REI	2026
<b>Projekter i modning</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
Mere Havvind – Kattegat II Forundersøgel	2029
Mere Havvind – Kriegers Flak II Forunder	2028
Mere Havvind – Nordsøen I Forundersøgelse	2029
Energiø Nordsøen Forundersøgelser	2033
Mere Havvind – Kattegat	2029
Mere Havvind – Kriegers Flak	2029

Mere Havvind – Nordsøen Endrup	2029
Energiø Nordsøen (Triton Link)	2034
Mere Havvind – Nordsøen Idomlund	2029
150 kV Lillebælt Syd Nettilslut	2027
<b>Reinvestering</b>	
HVDC Skagerrak 1-2 (erstatning) Udl	2034
Konti-Skan 1+2 REI	2034
<b>Mulige projekter</b>	
<b>Nyinvestering</b>	
Tilkobling af Bornholms net til BEI	2029





## **ENERGINET**

Energinet  
Tonne Kjærsvej 65  
DK-7000 Fredericia

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

## KOLOFON

Forfatter: SND/DGR  
Dato: 12. april 2024