



Energinet
Tonne Kjærsvvej 65
7000 Fredericia

Ministeren

Dato
26. måned 2019

J nr 2020-2082

Tilladelse til kabellægning af 150 kV-luftledningsnettet i Sydvestjylland og etablering af ny 150 kV-netstruktur

Energinet Eltransmission A/S (CVR nr. 39314878) har den 31. marts 2020 indsendt en ansøgning efter § 4 i lov om Energinet om tilladelse til at kabellægge 150 kV-luftledningsnettet i Sydvestjylland samt at etablere en ny 150 kV-netstruktur i området. Projektet udspringer af en politisk beslutning fra 2018 om kabellægning af 150 kV-luftledningsnettet i de kommuner, som bliver berørt af de nye 400 kV-luftledninger langs Vestkysten. Efterfølgende har ministeren sendt en anmodning til Energinet om gennemførelse af beslutningen. Denne tilladelse vedrører gennemførelse af den sydlige kabellægning.

Efter § 4, stk. 3 i lov om Energinet kan klima-, energi- og forsyningsministeren bestemme, at etablering af nye transmissionsnet og væsentlige ændringer i bestående net kræver godkendelse af klima-, energi- og forsyningsministeren. Det er bestemt, at projektet kræver godkendelse fra klima-, energi- og forsyningsministeren.

Energinet's ansøgning er vedlagt en business case for projektet. Projektet er en optimering af projektet, der er medtaget i Energinet's RUS-plan 2018, jf. § 4, stk. 2 i lov om Energinet.

Projektbeskrivelse, tidsplan og økonomi

Energinet har ansøgt om tilladelse til kabellægning samt restrukturering af det eksisterende 150 kV-luftledningsnet i Sydvestjylland. Kabellægningen er begrundet i en politisk beslutning, mens restruktureringen er begrundet i en bedre sammenhæng med de nye 400 kV-forbindelser samt robusthed i forhold til fremtidig tilslutning af VE-anlæg.

De eksisterende to luftlinjer mellem Esbjerg (Lykkegård) og Åbenrå (Kassø) demonteres, og der lægges et restruktureret 150 kV-kabelnet, som består af fem delstrækninger: Lykkegård-Ribe, Ribe-Bredebro, Bredebro-Kassø, Holsted-Ribe og Andst-Ribe. Derudover reinvesteres i station Ribe samt i station Holsted.

**Klima-, Energi- og
Forsyningsministeriet**

Holmens Kanal 20
1060 København K

T: +45 3392 2809
E: kefm@kefm.dk

www.kefm.dk



Energinet har desuden meddelt Energistyrelsen den 3. juni 2020, at nedtagning af 150 kV-luftledningen mellem Bredmose og Lykkegård blev tilføjet i det ansøgte projekt. Bredmose-Lykkegård bliver unødvendig og kan derfor fjernes, når 150 kV-systemet på kombiledningen Endrup-Idomlund bliver sat i drift mellem Endrup og Karlsgårde. På grund af ønsket fra borgerne om, at ledningen fjernes så hurtigt som muligt, og da Energinet vurderer, at denne forbindelse ikke skal erstattes, vurderer Energinet, at det er mest effektivt at behandle nedtagningen sammen med nærværende projekt.

Det følger af ansøgningen, at anlægsprojektet er planlagt gennemført fra september 2020 til ultimo 2024, hvor det samlede anlæg skal sættes i drift. Etableringen af de nye kabler forventes at blive gennemført fra april 2022 til juni 2024 med demontering af luftledninger på strækninger Lykkegård-Ribe og Bredebro-Kassø fra maj 2023 til december 2023 (se tidsplan fra business casen nedenfor). Luftledningerne på strækningen Ribe-Bredebro skal tages ud af drift 1. januar 2022, da 400 kV-Vestkystprojektet skal bruge strækningens tracé. I perioden januar 2022 til oktober 2022 forventes det, at der skal ydes kompensation til nedregulering af VE på grund af midlertidigt nedsat forbindelse. Demonteringen af luftledningerne på strækningen Bredmose-Lykkegård kan tidligst begynde i august 2022 og forventes gennemført i efteråret 2022, dog senest i 2023.

Aktivitet	Tidspunkt
Overdragelse	April - maj 2020
Miljøtilladelser, rettigheds erhvervelse	April 2020 - januar 2020
§4-godkendelse	August 2020
Kabeldesign, -kontrakt og levering	Januar - august 2021
Etablering kabler	April 2022 - juni 2024
Demontering af luftledning (ekskl. Bredebro-Ribe og Bredmose-Lykkegård)	Maj 2023 - december 2023
Projektafslutning	Ultimo 2024

Projektet skal screenes for VVM pligt. Dette forventes gennemført i den første del af anlægsprojektet.

De budgetterede omkostninger til projektet er ifølge Energinets ansøgning 771 mio. kr. i faste 2020-priser.¹ Påvirkningen af nettariffen forventes at blive ca. 0,05 øre/kWh ved en levetid på 40 år.

Den tidligere VLAK-regering besluttede i 2018, at det eksisterende 150 kV-net i de berørte kommuner i Syd- og Vestjylland samt den teknisk mulige andel (15

¹ Ansøgning fra den 31. marts 2020 fremlægger et budget på 763 mio. kr. Med tilføjelsen fra den 3. juni 2020 (8,6 mio. kr.) er projektets budget estimeret til 771 mio. kr.



pct.) af den nye 400 kV-forbindelse skulle kabellægges. Kabellægningen af 150 kV-luftledningsnettet i Vest- og Sydjylland blev estimeret til 1.122 mio. kr. for den samlede investering. Dette projekt dækker første (sydlige) del. På nuværende tidspunkt er der ikke fastlagt en dato for gennemførelsen af anden (nordlige) del. Energinet vurderer, at kabellægningerne samlet kan holdes inden for det estimerede budget på 1.122 mio. kr.

Baggrund

Energinet har den 10. januar 2020 modtaget en anmodning fra klima-, energi- og forsyningsministeren om at iværksætte den politiske beslutning fra december 2018 om yderligere kabellægning i Syd- og Vestjylland som kompenserende foranstaltning for den 400 kV-forbindelse, der skal etableres fra den dansk/tyske grænse til Idomlund. Dette projekt muliggør nedtagning af 150 kV-luftledningerne mellem Kassø og Lykkegård samt mellem Lykkegård og Bredmose.

Kabellægning af 150 kV-nettet i Syd- og Vestjylland indgår i RUS-planen 2018, hvor luftledningerne på strækningen Lykkegård-Ribe-Bredebro-Kassø erstattes af en kabelforbindelse på samme strækning, og Endrup-Lykkegård erstattes af to kabler mellem Endrup og Kjersing samt et kabel mellem Endrup og Lykkegård. Derudover er der i RUS-planen planlagt en opgradering af 400/150 kV-kombiledningen mellem Endrup og Idomlund til et dobbelt 400 kV-system i 2026-2027, hvor 150 kV-forbindelsen Endrup-Idomlund blandt andet erstattes af et 150 kV-kabel mellem Holsted og Andst.

Energinet indstiller desuden en optimeret løsning for netstrukturen, der kan rumme en øget udbygning med VE. Siden udgivelsen af RUS-planen er mængden af VE i området steget. Energinet har i samarbejde med Energistyrelsen udviklet en pipeline-liste med VE-anlæg i forskellige stadier. De VE-projekter, der p.t. ligger i pipelinelisten i området, kan umiddelbart håndteres i den netstruktur, som indgår i RUS-planen. Pipelinelisten indeholder dog kun de projekter, der er kendskab til på nuværende tidspunkt og rækker typisk kun ca. fem år frem. Der kan således løbende komme nye større projekter ind i pipelinen, fx er der flere VE-projekter i pipelinelisten i størrelsesordenen 100-300 MW.

I den indstillede løsning er forbindelsen Holsted-Andst, som indgår i RUS-planen, erstattet af en forbindelse mellem Andst og Ribe, mens en af forbindelserne mellem Endrup og Kjersing er erstattet af en forbindelse mellem Holsted og Ribe. Den indstillede løsning giver derudover større forsyningssikkerhed på stationsniveau end den løsning, som indgår i RUS-planen.

Godkendelse af udbygningen og reinvesteringen

Klima-, energi- og forsyningsministeren godkender hermed ansøgningen i medfør af § 4 i lov om Energinet på nedenstående vilkår:



- Projektet skal gennemføres i overensstemmelse med beskrivelserne i materialet, der er fremsendt til brug for sagens behandling, herunder budget og tidsplan.
- Såfremt der påtænkes væsentlige ændringer af projektet, skal dette meddeles Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet uden unødige forsinkelser med henblik på særskilt godkendelse af ændringerne.

Klima-, energi- og forsyningsministerens godkendelse fritager ikke for godkendelse efter anden lovgivning, herunder efter lov om planlægning.

Begrundelse for godkendelsen

I henhold til § 4, stk. 1, i lov om Energinet kan etablering af nye transmissionsnet og væsentlige ændringer i bestående net ske, hvis der er et tilstrækkeligt behov for udbygningen, herunder at udbygningen sker med sigte på øget forsyningssikkerhed, beredskabsmæssige hensyn, skabelse af velfungerende konkurrencemarkeder eller indpasning af vedvarende energi – eller, i særlige tilfælde, alene af hensyn til forskønnelse.

Det blev politisk besluttet, at 150 kV-nettet i de kommuner, som bliver berørt af de nye 400 kV-luftledninger langs Vestkysten, skal forskønnes ved kabellægning. Denne beslutning og den efterfølgende anmodning om at iværksætte beslutningen begrundet godkendelsen af Energinets plan om at kabellægge luftledningerne på strækningen Lykkegård-Ribe-Bredebro-Kassø og nedtage luftledningen Bredmose-Lykkegård med hjemmel i § 4, stk. 1 i lov om Energinet.

RUS-planens 150 kV-netstruktur i området optimeres med nye kabler Ribe-Holsted og Ribe-Andst. Optimeringen er begrundet i større forsyningssikkerhed samt indpasning af VE.

I den nærværende ansøgning har Energinet undersøgt alternative netstrukturer for det nye 150 kV-kabelsystem i området, herunder løsningen som indgår i RUS-planen 2018 og den nye, indstillede løsning.

På baggrund af gennemgangen af business casen, vurderes det, at robustheden og de tekniske fordele ved den indstillede løsning opvejer meromkostningen på 40 mio. kr. i nutidsværdi i forhold til det oprindelige forslag i RUS-planen. Det vurderes, at der er en betydelig sandsynlighed for, at der kommer mere VE eller forbrug i området, end løsningen fra RUS-planen vil kunne rumme. Energinet skønner, at senere tilpasning af RUS-planens netstruktur til et stigende behov vil medføre investeringer i størrelsesorden 150-200 mio. kr. Meromkostningen på 40 mio. kr. synes rimelig for at opnå en mere robust løsning med større forsyningssikkerhed og mulighed for indpasning af større mængder VE.



Det vurderes dermed, at den identificerede løsning er den mest optimale løsning i forhold til de identificerede alternative løsningsmuligheder, hvorfor der gives godkendelse til at gennemføre det ansøgte projekt.



Klagevejledning

Denne afgørelse kan, jf. elforsyningslovens § 89, stk. 1, jf. lov om Energinet § 22, indbringes for Energiklagenævnet, Nævnenes Hus, Toldboden 2, 8800 Viborg. Klagen skal være indgivet skriftligt inden 4 uger efter afgørelsen er meddelt.

Med venlig hilsen


Dan Jørgensen