



Energinet.dk
Tonne Kjærsvvej 65
7000 Fredericia
Att.: Jan Havsager

Energikontoret

Dato
23. juni 2016

J nr. 2016 - 1878

Godkendelse af ansøgning om tilladelse til reinvestering i jævnstrømsluftledningen på strækningen Bulbjerg-Tjele

Efter § 4, stk. 3 i lov om Energinet.dk kan energi-, forsynings- og klimaministeren bestemme, at etablering af nye transmissionsnet og væsentlige ændringer i bestående net kræver godkendelse af energi-, forsynings- og klimaministeren. Energistyrelsen har per mail den 10. juni 2015 afgjort, at reinvesteringen i jævnstrømsluftledningen på strækningen Bulbjerg-Tjele kræver godkendelse fra energi-, forsynings- og klimaministeren.

Energi-, Forsynings- og Klimaministeriet har den 12. august 2015 modtaget ansøgning fra Energinet.dk om tilladelse til at foretage reinvestering på strækningen Bulbjerg-Tjele af jævnstrømsluftledningen, som udgør den danske landdel af Skagerrak 1-3 forbindelserne til Norge, efter § 4 i Lov om Energinet.dk.

Den fremsendte ansøgning er vedlagt en business case, som indeholder en projektplan, jf. § 4, stk. 2 i lov om Energinet.dk. Energinet.dk har ved mails af 24. november 2015, 17. maj 2016, 18. maj 2016 og 14. juni 2016 fremsendt supplerende information til brug for sagens behandling.

Kort projektbeskrivelse, tidsplan og økonomi

Der er ansøgt om at foretage en reinvestering for at udskifte pol- og elektrode-trådene på jævnstrømsluftledningerne Skagerrak 1-3 til Norge samt udskifte isolatorerne på Skagerrak 1-2 og foretage om-galvanisering af master og renovering af tilhørende fundamenter. Reinvesteringen vil forlænge levetiden for forbindelsen med 15-20 år. Investeringen forventes ifølge oplysningerne i ansøgningen at blive 142 mio. kr., hvoraf 6 mio. kr. er usikkerhedsreserve i faste 2015-priser. Investeringen vil påvirke Energinet.dk's nettarif med 0,016 øre/kWh og indgår i Energinet.dk's tariffremskrivning. Som følge af reinvesteringen i forbindelsen forventes handelsgevinsterne at være 120 mio. kr. årligt i 15-20 år. Omkostningerne i forbindelse med udetid af forbindelsen er i følge ansøgningen 22 mio. kr.

Anlægsarbejdet vil kræve udetid af forbindelsen, men dette vil foregå i afgrænsede perioder og blive koordineret således, at reduktion af overføringskapacitet på Skagerrak 1-3 vil ske i perioder med lavt forbrug. Skagerrak 4 vil dog være i drift under hele projektet, da denne blev etableret som kabelforbindelse i stedet for luftledning.

Energi-, Forsynings- og
Klimaministeriet

Stormgade 2-6
1470 København K

T: +45 3392 2800
E: efkm@efkm.dk

www.efkm.dk



Arbejdet med om-galvanisering af master og udskiftning af pol- og elektrode-tråd forventes at starte i primo marts 2017, og hele projektet forventes afsluttet ultimo 2018. De specifikke udetider er dog endnu ikke afklaret med den norske systemansvarlige. Anlægsarbejdet bliver koordineret med de systemansvarlige i vores nabo-lande således, at det er muligt at opretholde forsynings-sikkerheden under renoveringsarbejdet.

Udskiftning af pol- og elektrode-tråde indgår ikke i den igangværende revision af kabelhandlingsplanen. Dette skyldes, at de nuværende principper for kabellægning og udbygning af transmissionsnettet, som blev vedtaget den 4. november 2008 af forligsparterne bag energiaftalen af 21. februar 2008, kun vedrører kabellægning af 132-150 kV samt 400 kV vekselstrømsforbindelser, og ikke jævnstrømsforbindelser.

Baggrund for ansøgningen

Baggrunden for ansøgningen er, at de eksisterende pol- og elektrode-tråde samt isolatorer er udtjente. Derudover er der behov for om-galvanisering af master og reovering af de tilhørende fundamenter. Energinet.dk ønsker derfor at foretage en reinvestering i forbindelsen for at sikre den fremtidige drift af disse, da den moderniserede forbindelse vil resultere i årlige handelsgevinster på 120 mio. kr. Projektet indgår i Energinet.dk's Anlægsrapport 2014/2015.

Godkendelse af reinvesteringen

Energi-, Forsynings- og Klimaministeriet godkender ansøgningen i medfør af § 4, stk. 3 og 4 i lov om Energinet.dk, jf. bekendtgørelse nr. 1097 af 8. november 2011 om Energinet.dk med efterfølgende ændringer på nedenstående vilkår:

- Nærværende godkendelse bortfalder, såfremt arbejdet med udskiftning af pol- og elektrode-tråd på Skagerrak 1-3 eller udskiftning af isolatorer på Skagerrak 1-2 ikke er påbegyndt inden den 31. maj 2017.
- Projektet skal gennemføres i overensstemmelse med den projektplan, som er skitseret i det materiale, der er fremsendt til brug for sagens behandling.
- Såfremt der påtænkes væsentlige ændringer af projektet, herunder ændringer af tidsplanen, budgettet eller den tekniske udformning af projektet, skal dette meddeles Energistyrelsen uden unødige forsinkelser med henblik på særskilt godkendelse af ændringerne.

Energi-, Forsynings- og Klimaministeriets godkendelse fritager ikke for godkendelse efter anden lovgivning, herunder efter lov om planlægning.



Energi-, Forsynings- og Klimaministeriets begrundelse for godkendelsen

I henhold til § 4, stk. 1 i lov om Energinet.dk 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 hvis projektet er nødvendigt til opfyldelse af pålæg i medfør af stk. 6.

Reinvesteringen vurderes som værende nødvendig grundet tilstanden af pol- og elektrodestråderne samt isolatorer. Derudover er mange af isolatorerne på Skagerrak 1-2 fejlet, og der er derfor behov for at disse udskiftes ligeledes for at sikre den fremtidige drift. Derudover er der behov for om-galvanisering af master og renovering af tilhørende fundamenter. Hvis reinvesteringen ikke udføres vil det føre til nedlukning af forbindelsen i 6-7 måneder, mens der udskiftes pol- og elektrodestråder og isolatorer osv. Omkostningerne som følge af 6-7 måneders udetid på forbindelsen er estimeret til at være ca. 39 mio. kr. Derved vil forbindelsen også fremover være medvirkende til at sikre, at forsyningssikkerheden i Danmark opretholdes i forbindelse med den stigende indpasning af vedvarende energikilder i elforsyningen. Derudover hjælper reinvesteringen også til at sikre et velfungerende elmarked, og værdien af forbindelsen på spotmarkedet er estimeret til at være 1.400 mio. kr. i nutidsværdi over de næste 15 år. De årlige handelsgevinster er estimeret til 120 mio. kr.

Med den indstillede løsning udskiftes de eksisterende pol- og elektrodestråder med en anden type ledning. Denne nye type ledning vil reducere omkostningerne af de elektriske tab med 50 mio. kr. i nutidsværdi over en 20-årig periode i forhold til at foretage en 1-1 reinvestering. I forhold til indkøb af denne nye type polstråder er der tale om en merudgift på 1,4 mio. kr. i forhold til at foretage en 1:1 reinvestering. Samtidig benyttes den samme type stråder også på strækningen Kassø-Tjele. Dette muliggør brug af samme type reservestråder for begge forbindelser. Derudover har kabellægning af strækningen også været undersøgt. Denne løsning ville dog koste 1.145-1.245 mio. kr. Dette alternativ er derfor vurderet til at være for dyr sammenlignet med det samlede budget for projektet som er ca. 142 mio. kr.

Klagevejledning

Denne afgørelse kan i henhold til § 22, stk. 1 i lov om Energinet.dk indbringes for Energiklagenævnet, Frederiksborggade 15, 1360 København K. Klagen skal være indgivet skriftligt inden 4 uger efter afgørelsen er meddelt.

Med venlig hilsen


Kasper Wrang
Kontorchef