

Deres ref.:
201306466-7 og -159

Vår ref.:
5196873/Endringssøknad-V2-F.docx

Dato:
2020-02-21

► Endringssøknad nettilknytning - Tysvær vindkraftverk

Bakgrunn

I medhold av energiloven ble det meddelt anleggskonsesjon for Tysvær vindkraftverk den 24.09.2015 (NVE ref. 201306466-7) og godkjenning av konsesjonspliktige endringer den 18.12.2019 (NVE ref. 201306466-159).

Anleggskonsesjonen gir Tysvær Vindpark AS rett til å bygge en 9,9 km. lang 132 kV kraftoverføring fra transformatorstasjonen i Hersdal til Klovning sekundærstasjon. Konsesjonen med godkjente endringer av 18.12.2019 er medelt følgende teknisk konfigurasjon for 132 kV luftledningen:

- 132 kV H-master i kreosotimpregnert tre (ev. limtre) med en høyde på ca. 15 – 20 meter og faseavstand på normalt 5 meter (kan økes på spesialspenn). Traverser i stål/aluminium malt i brunt.
- Hengeisolatorer i herdet glass
- Linetverrsnitt FeAl 120
- Gjennomgående jordline, type OPGW på hele forbindelsen. På den overveiende del av strekningen legges denne som underliggende jordline, mens den i innføringsvernsonen, siste 800 – 900 meter inn til begge stasjoner, legges som én av to toppliner. Den andre topplinen vil være av type 1x Fe 50 mm² stålline.
- For innføring til transformatorstasjonene (100-200 m) kan det bli aktuelt med innskutte jordkabler med tverrsnitt TSLE 3x1x 630 mm² Al.

I medhold av lov av 29. juni 1990 nr. 50 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energiloven) § 3-1, fremmer Tysvær Vindpark AS en endringssøknad på følgende tiltak;

- Endret mastetype for 3 master
- Bruk av matt-galvaniserte traverser for H-master
- Ny isolatortype på hele strekning

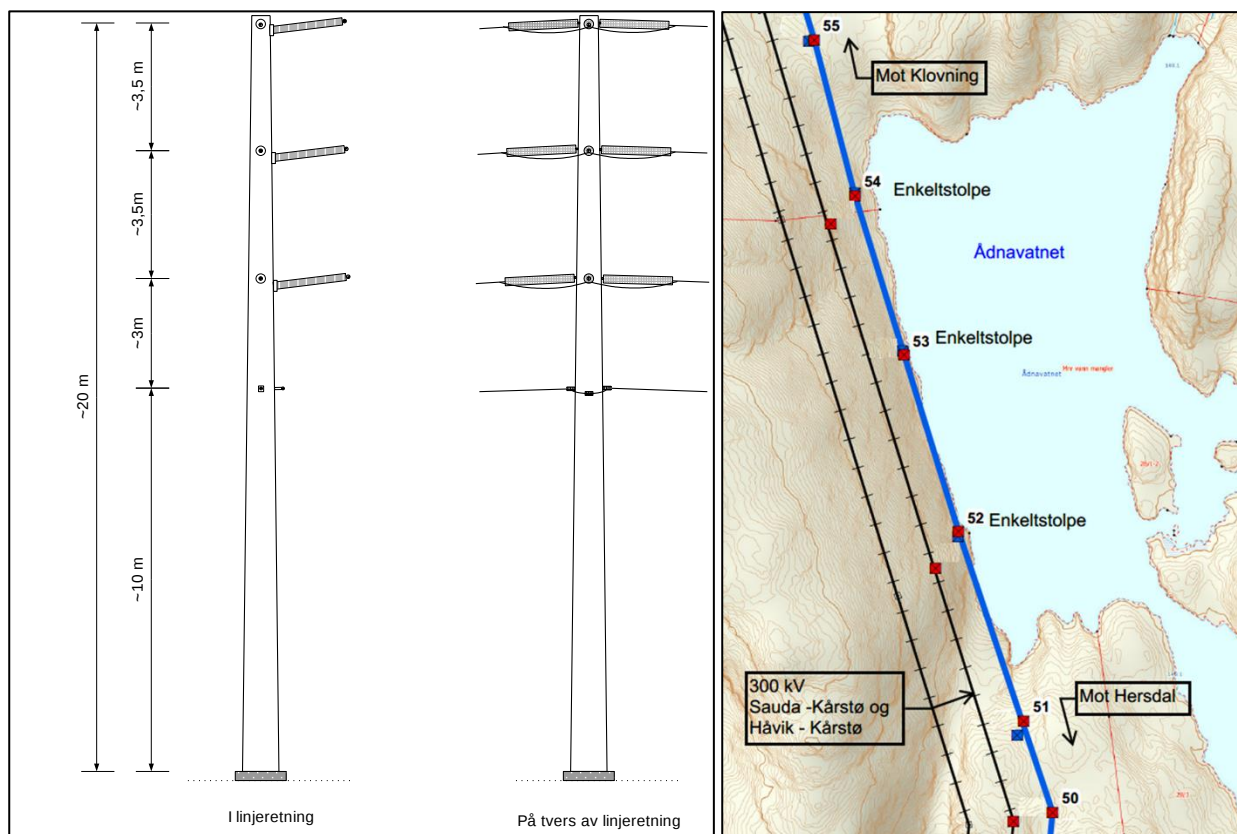
Teknisk Beskrivelse

Ny mastetype 132 kV kompositt enkeltstolper med vertikal line-konfigurasjon

132 kV ledningen går over en strekning på ca. 3,3 km. parallelt med Statnetts 300 kV ledninger Sauda – Kårstø og Håvik - Kårstø. Etter at konsesjonen ble gitt, har Statnett meddelt at de krever en minste horisontalavstand på 20 meter fra ytterfasen på deres 300 kV ledning Sauda - Kårstø til nærmeste ytterfase på 132 kV ledningen Hersdal - Klovning.

Med den konsesjonsgitte mastekonfigurasjonen med H-master er det på grunn av plassmangel ikke mulig å oppnå dette over en strekning på ca. 500 meter langs Ådnavatnet. For å unngå vesentlig traséendring, har tre av disse H-mastene blitt omprosjektert til enkeltstolper slik at det er tilstrekkelig avstand til Statnett sin ledning. De nye mastene vil være i kompositt (brune) med vertikal-oppheng. Figur 1 viser omsøkt mastetype og kart over de tre mastepunktene hvor det planlegges enkeltstolper. Total mastehøyde vil være ca. 20 meter med en vertikal faseavstand på ca. 3,5 meter. Komposittisolatorer for strekkjeder og støtteisolatorer (looper).

Detaljjustering av traseen som følger av de nye mastene vil fremgå i revidert MTA-planen. Konsesjons-gitt trase endres ikke som følge av endret mastetype.



Figur 1. Venstre: Prinsippskisse 132 kV enkeltstolpe i kompositt (brune) med vertikaloppheng og komposittisolatorer. Høyre: Linjeseksjon langs Ådnavatnet. Mast nr. 52, 53 og 54 omgjøres til enkeltstolper.

Endret isolatortype

Konsesjonen angir hengeisolatorer i herdet glass. Med unntak av ved kryssinger av andre kraftledninger, telefonlinjer og veier hvor forsterket oppheng er nødvendig i henhold til NEK 445, omsøkes det å benytte komposittisolatorer (grå) i stedet for herdet glass.

Komposittisolatorer medfører en enklere og sikrere montasje (HMS / knust glass) samt enklere drift og vedlikehold av ledningen. Komposittisolatorene reduserer også det visuelle inntrykket av mastene.

Traverser i H-master

Konsesjonen angir traverser i stål/aluminium malt i brunt. Det omsøkes å benytte standard matt-galvaniserte (grå) stål-traverser, noe som kan også redusere det visuelle inntrykket av mastene hvor ledningen går i åpent terreng. Hvor linjen går parallelt med 300 kV ledningene Sauda – Kårstø og Håvik – Kårstø ligger 132

kV ledningen til dels vesentlig lavere i terrenget sett mot vest og det visuelle inntrykket domineres av de to bakenforliggende 300 kV ledningene.

Konsekvenser

De omsøkte endringene vurderes ikke å utgjøre en vesentlig endret konsekvens sammenlignet med de konsesjonsgitte tiltakene.

De omsøkte endringene vil endre det visuelle inntrykket av ledningene, men dette forventes å gi noen positive effekter ved at mastene blir mindre synlig i landskapsbildet. Det forventes ikke vesentlige endringer til de øvrige miljøtemaene.

Med vennlig hilsen

Tysvær Vindpark AS