

TRØNDERENERGI VIND AS  
Klæbuveien 118  
7031 TRONDHEIM

Vår dato: 08.05.2019  
Vår ref.: 201106956-171, 201405455-30  
Arkiv: 511 /611  
Deres dato:  
Deres ref.:

Saksbehandler:  
Mathilde Berg/Solveig Willgohs  
22959221/mbe@nve.no/sowi@nve.no

## **TrønderEnergi Vind AS. Vedtak om forlengelse av anleggskonsesjon for Stokkfjellet vindkraftverk med tilhørende nettilknytning, og vedtak om mindre endringer for nettilknytning.**

NVE viser til brev fra TrønderEnergi Vind AS (TEV), datert 6.12.2018 og 6.2.2019, hvor de søker i medhold av energiloven § 3-1 om forlengelse av varighet for anleggskonsesjon for henholdsvis Stokkfjellet vindkraftverk og nettilknytningen til vindkraftverket.

NVE viser videre til Miljø-, transport- og anleggsplan av 6. desember 2018 der det søkes om enkelte endringer på nettilknytningen sammenlignet med tidligere konsesjonsgitt i 2014. Stokkfjellet vindkraftverk ligger i Selbu og Tydal kommuner i Trøndelag fylke.

### **Bakgrunn for søknader**

TEV søker i forbindelse med søknad om godkjenning av Miljø-, transport- og anleggsplan (MTA), datert 6.12.2018, om en utvidet konsesjonsperiode fra 25 til 30 år for vindkraftverket, og at konsesjonens gyldighet løper fra idriftsettelsesdato. I gjeldende konsesjon heter det at konsesjonen gjelder i 25 år fra tidspunktet anlegget settes i drift, dog ikke utover 31.12.2045. TEV viser til at dette gir en konsesjonsperiode på 24 år, og søker om en utvidet konsesjonsperiode på 30 år, dvs. frem til 31.12.2051.

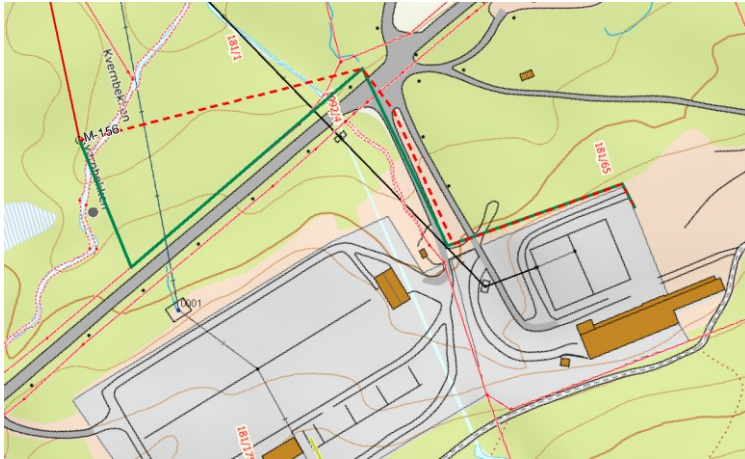
TEV begrunner søknaden om forlengelse med at det i dag tilbys vindturbiner som har teknisk levetid på 30 år, noe TEV ønsker å benytte seg av. Videre viser TEV til at det fra et samfunnsøkonomisk perspektiv, bør produseres strøm fra vindturbinene så lenge som teknisk mulig, og at det vil være uheldig å demontere vindturbiner som fremdeles har levetid igjen.

Da nettilknytningen er en ren produksjonsradial for Stokkfjellet vindkraftverk, ber TEV i brev av 6.2.2019 om at forlengelsen av konsesjonsperioden også gjelder den konsesjonsgitte nettilknytningen, 132 kV-ledning fra Stokkfjellet vindkraftverk til Nea transformatorstasjon, slik at konsesjonsperiodene blir den samme for både vindkraftverk og nettilknytning.

### Søknad om endringer for nettilknytningen

I MTA-planen søkte TEV også om enkelte endringer for nettilknytningen sammenlignet med hva som ble konsesjonsgitt i 2014. Endringene det søkes om er:

- Tverrsnitt på kabel for innføring til Nea transformatorstasjon økes fra konsesjonsgitte 400 mm<sup>2</sup> Al og 145 kV isolasjonsnivå til 800 mm<sup>2</sup> AQ-kabel og isolasjonsnivå 170 kV.
- Kabeltrasé mellom M156 Nea og Stugudalsvegen legges rett nord mellom M156 og planlagt krysning under Stugudalsvegen som i rød stiplet strek i kart under, ikke i vinkel som konsesjonsgitt som grønn strek. Rettighetsbelte ved kabel i grunn ønskes økt fra 5 til 8 meter.



- Toppliner/innføringsvern. På strekningen M1-M6 og M152-M156 monteres toppliner 1xFeral Sp. 50 12/7. som innføringsvern til stasjonene. Jordline er ikke tidligere spesifikt nevnt i konsesjonssøknad. Gjennomgående jordline 1xOPGW som underliggende jordline mellom M6 og M152.
- Horisontal avstand mellom planlagt ytterfase på 132 kV ledning Stokkfjellet–Nea og nærmeste ytterfase på parallell 420 kV ledning Nea–Klæbu er økt fra konsesjonsgitt 15 meter til 19,2 - 25,7 meter. Dette for å unngå fare for overslag og for ikke å hindre eventuell fremtidig temperaturoppgradering av 420 kV-ledningen.

### Høring

Søknadene ble den 13.12.2018 sendt på begrenset høring i forbindelse med NVEs behandling av detaljplan og MTA, bl.a. til kommuner, fylkesmann, fylkeskommune, grunneiere og brukerinteresser, med svarfrist 28.1.2019. NVE konstaterer at det ikke har innkommet merknader knyttet til søknad om forlengelse av konsesjonene.

Tydal kommune kommenterer i e-post av 24.4.2019 at med hensyn til utvidete rettighetsbeltet må det fattes nytt konsesjonsvedtak for at disse endringene skal være gyldige, og kommunen påpeker at høringsinstansene ikke har hatt mulighet til å uttale seg og at konsekvensutredningen ikke har tatt høyde for endringene.

TEV bekrefter i e-post av 23.4.2019 at de har avtale med alle grunneiere som berøres av endret trasébredde.

## NVEs vurdering

### *Forlengelse av gyldighetsperiode for konsesjoner*

I dagens marked leveres turbiner med en teknisk-økonomisk levetid på minst 30 år og det er normalt ikke tårn og fundament som er de komponentene som begrenser anleggets levetid. NVE erfarer videre at vinger på turbinene skiftes, og utbedres i driftsperioden. I medhold av energiloven kan konsesjoner gis med varighet inntil 30 år fra det tidspunkt anlegget settes i drift. Med dagens turbinteknologi mener NVE at det er rasjonelt å meddele anleggskonsesjoner for vindkraft med 30 års varighet. Konsesjonenes varighet utvides på dette grunnlag som omsøkt til 31.12.2051.

### *Endringer i anleggskonsesjon for nettilknytning*

TEV søker om å øke tverrsnitt og merkespenning på kabelinnføringen inn til Nea transformatorstasjon. TEV søker også om å montere toppliner og jordlinjer som innføringsvern til stasjonene og gjennomgående nedgravd jordline mellom mast 6 og 152. Toppliner og jordlinjer fungerer blant annet som lynavledere og jordingssikring. NVE har ingen innvendinger mot disse endringene så lenge utbygger bærer kostnadene ved det økte tverrsnittet og merkespenningen, samt jordline og toppline. Ettersom dette er en ren produksjonradial skal ikke kostnadene bæres av nettkundene over nettleien.

TEV søker også om å øke beltet mellom 132 kV-ledningen og 420 kV-ledningen Nea-Klæbu med opptil 11 meter av tekniske hensyn, og for ikke å legge begrensninger på en eventuell fremtidig oppgradering av 420 kV-ledningen. En økning av rettighetsbeltet på inntil 11 meter avviker fra det som tidligere ble gitt tillatelse til og vil øke totalt rettighetsbeltet for ledningen tilsvarende. Tydal kommune påpeker at høringspartene ikke har hatt mulighet til å uttale seg til endringen og at økningen ikke er utredet i konsekvensutredningen.

NVE mener at de omsøkte endringene er så små at de ikke ville vært avgjørende for konsesjonsspørsmålet i den tidligere behandlingen av saken, verken med hensyn til ekspropriasjonsspørsmålet eller virkninger utredet i konsekvensutredningen. Ryddegaten for traseen vil bli noe bredere, og kan derfor bli mer synlig i de områdene der det er behov for å rydde mer skog og øke de visuelle virkningene noe. NVE mener likevel at dette vil være begrenset sammenlignet med hva som allerede er konsesjonsgitt. Grunneierne av eiendommene som blir berørt har inngått avtale med TEV. NVE legger derfor til grunn at grunneierne har godtatt endringene og vi har derfor ingen innvendinger mot at avstanden mellom de to ledningene, og således rettighetsbeltet, økes med opptil 11 meter.

TEV søker om å endre trasé for kabelinnføringen til Nea transformatorstasjon ved å krysse Kvernbekken litt lenger nordvest for veien og ikke i veiskulderen slik tidligere konsesjonsgitt. Kabelen ønskes også lagt mellom de to veiene inn mot Nea. Kabeltraseen søkes økt fra 5 til 8 meter.

Med hensyn til kryssingen av Kvernbekken, vurderer NVE planene slik de er fremlagt til ikke å kreve noen ytterligere behandling etter bestemmelsene i vannressursloven. Vannressursloven har imidlertid flere alminnelige regler om vassdrag. Disse er gitt i vannressursloven kapittel 2, og gjelder for alle tiltak i vassdrag. NVE viser spesielt til aktsomhetsplikten i vannressursloven § 5 som pålegger at vassdragstiltak og tiltak som berører vassdrag skal planlegges og gjennomføres slik at de er til minst mulig skade og ulempe for allmenne og private interesser. Vi gjør oppmerksom på at dersom planene endres eller det viser seg at allmenne interesser tilknyttet vassdraget kan bli berørt av tiltaket, kan dette utløse konsesjonsplikt etter vannressursloven, jf. § 8. Planene må i så tilfelle sendes NVE for vurdering. Ved utførte tiltak som er konsesjonspliktige etter vannressursloven vil NVE med hjemmel i vannressursloven § 59 vurdere pålegg om retting. Iverksetting av konsesjonspliktige tiltak uten nødvendig tillatelse er straffbart etter vannressursloven § 63. Vannressurslovens bestemmelser ivaretar

de allmenne interessene i vassdraget og tiltakshaver er selv ansvarlig for eventuelle skader og ulemper for de private interessene i vassdraget som følger av tiltaket.

#### NVEs vedtak

**I medhold av energiloven § 3-1, og under henvisning til søknader av 6.12.2018 og 6.2.2019, gir NVE TrønderEnergi Vind AS tillatelse til å forlenge varigheten av konsesjonen for Stokkfjellet vindkraftverk av 11.1.2019 og tilhørende nettilknytning til Nea transformatorstasjon av 11.1.2019 til 31.12.2051.**

**NVE gir også TrønderEnergi Vind AS tillatelse til å øke linetverrsnitt og merkespenning på kabelinnføring til Nea transformatorstasjon til 800 mm<sup>2</sup> AQ og 170 kV, samt montere topp og jordliner på ledningen. TrønderEnergi Vind AS får også tillatelse til en mindre endring av jordkabeltraseen inn til Nea transformatorstasjon, og til å øke rettighetsbeltet mellom 132 kV-ledningen og eksisterende 420 kV ledningen Nea–Klæbu med opptil 11 meter. Totalt rettighetsbelte for parallelføring av 132 kV Stokkfjellet–Nea og 420 kV Nea–Klæbu blir nå mellom 68,5–72,5 meter, og ved trippelføring med 132 kV Nea–Eidum mellom 88,5–93,5 meter.**

Denne avgjørelsen kan påklages til Olje- og energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse innen 3 uker fra det tidspunkt denne underretningen er kommet frem, jf. forvaltningsloven kapittel VI. En eventuell klage skal begrunnes skriftlig, stiles til Olje- og energidepartementet og sendes til NVE.

Vi ber TrønderEnergi Vind AS underrette grunneierne/rettighetshaverne om tillatelsene. Underretningen skal etter forvaltningsloven gi opplysninger bl.a. om klageadgang, klagefrist og retten til å se sakens dokumenter. Vi ber derfor om at kopi av tillatelsene sendes grunneierne/rettighetshaverne. Kopi av orienteringen skal sendes NVE.

Med hilsen

Rune Flatby  
direktør

Arne Olsen  
seksjonssjef

*Dokumentet sendes uten underskrift. Det er godkjent i henhold til interne rutiner.*

Vedlegg: Anleggskonsesjoner med kart.

Kopi til:

Fend advokatfirma DA v/Knut Helge Hurum  
Fylkesmannen i Trøndelag  
Riast/Hylling / Gåebrien reinbeitedistrikt - Reinbeitedistrikt 2, Sør-Trøndelag  
Samediggi/Sametinget Avdeling for kulturminner, areal og miljø



Selbu kommune  
Statnett SF  
Trøndelag fylkeskommune  
TRØNDERENERGI KRAFT AS  
Tydal kommune