



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Eolus Vind Norge AS

Organisasjonsnummer: 988 127 068

Dato: 11.10.2018

Varighet: 31.12.2045

Ref.: 201104174-149

Kommune: Vefsn

Fylke: Nordland

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, jf. forskrift av 7. desember 1990 nr. 959 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energilovforskriften) § 3-1 og delegering av myndighet fra Olje- og energidepartementet i brev av 27. juni 2016, gir Norges vassdrags- og energidirektorat under henvisning til søknad av 23. april 2018 notat *Bakgrunn for vedtak* av i dag anleggskonsesjon til Eolus Vind Norge AS.

Anleggskonsesjonen gir rett til å bygge og drive følgende elektriske anlegg:

- Øyfjellet vindkraftverk med samlet installert effekt på inntil 400 MW
- transformatorer tilknyttet hver turbin med omsetning 0,69/33 kV og internt kabelnett med spenning 33 kV, i internveinettet i planområdet
- to transformatorstasjoner ved hhv. Middagseidklumpen og Heifjellet, hvorav den ene med to transformatorer med ytelse 140 MVA og den andre med én transformator med ytelse 140 MVA. Alle transformatorene vil ha omsetning 132/33 kV og hvert sitt bryterfelt
- en ca. 12 km lang jordkabel mellom Heifjellet og Middagseidklumpen transformatorstasjoner, med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende TSLF 1x3x1 1600 mm². Kablene skal ligge i internveinettet i vindkraftverket
- en ca. 7,9 km lang jordkabel mellom Middagseidklumpen og Kleivan, med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende TSLF 2x3x1 1600 mm². Kablene skal følge traseen til adkomstveien
- en ca. 11,6 km lang kraftledning fra Kleivan til Marka transformatorstasjon med nominell spenning 132 kV, bestående av:
 - o til sammen ca. 10,6 km luftledning med tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 3x2xFeAl 185, med portalmaster i kompositt, ev. stål med tilsvarende utforming i vinkel- og forankringsmaster, og komposittisolatorer
 - o innskutte jordkabler på strekningene forbi Mosheim og Hagfors og inn mot Marka transformatorstasjon, med lengder på hhv. ca. 300, 500 og 200 meter, og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende TSLF 2x3x1 1600 mm²
- et dobbelt 132 kV bryterfelt i Marka transformatorstasjon
- nødvendig høyspenningsanlegg

Anleggskonsesjonen omfatter også adkomstvei fra Kleivan til Middagseidklumpen transformatorstasjon og internt veinett og nødvendige parkerings-/oppstillingsplasser i planområdet.

Vindkraftverket skal bygges innenfor det planområdet som fremgår på vedlagte kart merket «Øyfjellet vindkraftverk – planområde», datert 28. november 2016. Adkomstveien til vindkraftverket fremgår av vedlagte kart merket «Adkomstvei til Øyfjellet vindkraftverk», datert 26. februar 2018.

Transformatorstasjonene på Middagseidklumpen og Heifjellet fremgår av vedlagte kart merket «Transformatorstasjoner Øyfjellet», datert 26. september 2018. 132 kV kraftledning Kleivan–Marka transformatorstasjon og 132 kV kabeltrasé Middagseidklumpen–Kleivan fremgår av vedlagt kart merket «132 kV kraftledning Middagseidklumpen–Kleivan–Marka transformatorstasjon», datert 26. september 2018.

Anleggskonsesjon meddelt Eolus Vind Norge AS 16.11.2016, NVE-ref. 201104174-119, bortfaller herved.

Vilkår

De til enhver tid gjeldende vilkår fastsatt i eller i medhold av energiloven gjelder for konsesjonæren. I tillegg fastsettes med hjemmel i energiloven § 3-5 annet ledd følgende spesielle vilkår:

1. Varighet

Konsesjonen gjelder fra i dag og inntil 25 år fra det tidspunkt anlegget settes i drift, dog ikke utover 31.12.2045.

2. Fornyelse

Konsesjonæren skal søke om fornyelse av konsesjonen i god tid før konsesjonen utløper. Dersom konsesjonæren ikke ønsker fornyet konsesjon, skal det innen samme frist gis melding om dette.

3. Bygging

Anlegget skal være ferdigstilt og bygget i henhold til denne konsesjonen og idriftsatt innen 31.12.2020.

Konsesjonæren kan søke om forlengelse av fristen for ferdigstillelse, bygging og idriftsettelse. Slik søknad skal sendes i god tid før utløpet av fristen.

Konsesjonen bortfaller dersom fristen for ferdigstillelse, bygging og idriftsettelse ikke overholdes.

4. Drift

Konsesjonæren plikter å gjøre seg kjent med de til enhver tid gjeldende regler for drift av anlegget.

Bytte av driftsansvarlig selskap krever overføring av konsesjon. Et eventuelt framtidig skille mellom eierskap og drift for de anlegg konsesjonen omfatter krever også godkjenning fra NVE. Godkjenning kan gis etter søknad.

5. Nedleggelse

Dersom konsesjonær ønsker å legge ned anlegget mens konsesjonen løper, skal det søkes NVE om dette. Nedleggelse kan ikke skje før vedtak om rivning er fattet.

Ved nedleggelse skal konsesjonæren fjerne anlegget og tilbakeføre området til sin naturlige tilstand så langt dette er mulig, jf. energilovforskriften § 3-5 d.

Konsesjonær skal innen utgangen av det tolvte driftsåret for anlegget oversende NVE et konkret forslag til garantistillelse som sikrer kostnadsdekning for fjerning av vindturbinene og tilbakeføring av området ved utløp av driftsperioden, jf. energilovforskriften § 3-5 d.

6. Endring av konsesjon

NVE kan fastsette nye vilkår for anlegget dersom det foreligger sterke samfunnsmessige interesser.

7. Tilbakekall av konsesjon

Konsesjonen kan trekkes tilbake dersom konsesjonæren tas under konkursbehandling, innleder gjeldsforhandling, eller på annen måte blir ute av stand til å oppfylle sine plikter etter konsesjonen.

8. Overtredelse av konsesjonen eller konsesjonsvilkår

Ved overtredelse av konsesjonen eller vilkår i denne konsesjonen kan NVE bruke de til enhver tid gjeldende reaksjonsmidler etter energilovgivningen eller bestemmelser gitt i medhold av denne lovgivningen.

NVE kan også i slike tilfeller på ethvert tidspunkt pålegge stans i bygging.

9. Krav om ledig nettkapasitet

Ledig nettkapasitet skal dokumenteres før utbygging av vindkraftverket igangsettes. Denne dokumentasjonen skal godkjennes av NVE før anleggsarbeid kan igangsettes.

10. Bruk av adkomstvei og internveier

Veitraseer og oppstillingsplasser skal legges så skånsomt som mulig i terrenget. Terrenginngrep i forbindelse med turbinfundamenter, oppstillingsplasser, veier og andre områder berørt av anleggsarbeidene skal settes i stand gjennom planering, revegetering og annen bearbeiding som er tilpasset det naturlige terrenget, jf. vilkår om miljø-, transport- og anleggsplan nedenfor.

Konsesjonær skal stenge adkomstvei og internveier for allmenn motorisert ferdsel. Konsesjonær skal avklare bruk av og tilgjengelighet til veiene ut over eget behov med Vefsn kommune, grunneiere og Jillen-Njaarke reinbeitedistrikt. Dersom det ikke oppnås enighet om bruk av og tilgjengelighet til adkomst- og internveier, skal saken oversendes NVE til avgjørelse.

11. Spesifikasjoner for elektriske anlegg

Konsesjonær skal legge frem detaljerte spesifikasjoner for de elektriske anleggene, herunder vindkraftverkets ytelse, transformatorstasjonens ytelse og kraftledningens tverrsnitt, for NVE før anleggsstart.

12. Detaljplan

Konsesjonær skal legge frem en detaljplan som viser tiltakets endelige utforming. Planområdets sørlige grense skal være som vist på kart vedlagt denne konsesjonen. Det skal ikke bygges vindturbiner i direkte tilknytning til fjelltoppen Stortuva. Endelig trasé for den delene av adkomstveien som planlegges sør for eksisterende 132 kV kraftledning skal fastsettes i detaljplanen, og skal bygge på de omsøkte alternativene «modifisert alternativ 2» og «modifisert alternativ 3». Dersom endringer av tiltaket medfører vesentlig endrede virkninger enn det som fremgår av konsekvensutredningen, skal dette vurderes i detaljplanen. Planen skal omfatte en beskrivelse av avbøtende tiltak knyttet til Knut Tverås eiendom.

Detaljplanen skal godkjennes av NVE, og kan inngå i miljø-, transport- og anleggsplanen, jf. vilkår 13. Detaljplanen skal sendes til NVE senest samtidig med innsendelse av miljø-, transport- og anleggsplanen.

13. Miljø-, transport- og anleggsplan

Anlegget skal bygges, drives, vedlikeholdes og nedlegges i henhold til en miljø-, transport- og anleggsplan som skal utarbeides av konsesjonær og godkjennes av NVE før anleggsstart. Planen skal utarbeides i samsvar med NVEs veileder om utarbeidelse av miljø-, transport- og anleggsplan for anlegg med konsesjon etter energiloven. Eolus Vind Norge AS skal utarbeide planen i samråd med Vefsn kommune, representanter for grunneiere og Jillen-Njaarke reinbeitedistrikt.

Planen skal inneholde en beskrivelse av hvordan landskaps- og miljøforhold skal ivaretas i anleggs- og driftsperioden, herunder hensyn til rødlistede plante- og fuglearter, kalkrike områder og automatisk fredete kulturminner. Hekkelokaliteten for jaktfalk like vest for planområdet skal tas hensyn til i anleggsperioden. Eolus Vind Norge AS skal avklare at undersøkelsesplikten etter kulturminneloven § 9 er oppfylt før miljø-, transport- og anleggsplanen blir godkjent.

Eolus Vind Norge AS har ansvaret for at planen følges, og den skal legges til grunn for utforming av kontrakter med hoved- og underentreprenører. Konsesjonær må utarbeide en prosjektilpasset kontrollplan som beskriver rutiner for håndtering av avvik.

Anlegget skal til enhver tid holdes i tilfredsstillende driftsmessig stand i henhold til miljø-, transport- og anleggsplanen og eventuelt andre vilkår/planer. NVE kan kreve undersøkelser av mulige virkninger for naturmangfold i driftsperioden.

Eolus Vind Norge AS skal foreta en forsvarlig opprydding og istandsetting av anleggsområdet. Arbeidene skal være ferdig senest to år etter at anlegget er satt i drift.

Tilsyn med bygging, drift, vedlikehold og nedleggelse av anlegget er tillagt NVE. Utgifter forbundet med NVEs godkjenning av planen og utgifter til tilsyn med overholdelse av planen dekkes av konsesjonæren.

14. Naturtypekartlegging

Eolus Vind Norge AS skal foreta en naturtypekartlegging i traseen for adkomstvei. Denne kartleggingen legges til grunn for detaljplanen, jf. vilkår 12.

15. Reindrift

Eolus Vind Norge AS skal legge til rette for at det inngås avtale med Jillen-Njaarke reinbeitedistrikt om et forslag til avbøtende tiltak for reindriften i området for anleggs- og driftsfasen. Forslaget skal blant annet sikre adkomst til vinterbeitene i nordvest ved avbøtende tiltak knyttet til flyttleien gjennom planområdet. Tiltak for å sikre flytting til og fra vinterbeitene i nordvest skal forelegges Fylkesmannen i Nordland for vurdering etter reindriftsloven. Forslag til avbøtende tiltak skal presenteres i detaljplanen for tiltaket, jf. vilkår 12. Detaljplanen skal godkjennes av NVE. Dersom det ikke oppnås enighet mellom konsesjonær og reinbeitedistrikt om avbøtende tiltak, må NVE konsultere reinbeitedistriktet før detaljplanen kan godkjennes.

16. Friluftsliv

Eolus Vind Norge AS skal i samråd med Vefsn kommune og Brurskanken Turlag utarbeide en plan for avbøtende tiltak for friluftsliv. Det skal ta hensyn til prosjektøkonomien. Planen skal godkjennes av NVE.

17. Drikkevann

Private drikkevannskilder rundt planområdet skal kartlegges, og risikoen for forurensning skal vurderes. Eolus Vind Norge AS skal i samråd med Vefsn kommune avklare hvilke eventuelle tiltak som må iverksettes for å sikre private drikkevannskilder rundt planområdet. Dette skal beskrives i miljø-, transport- og anleggsplanen, jf. vilkår 13.

18. Støy

Støynivået ved bygninger med støyfølsom bruk bør ikke overstige Lden 45 dBA. Dersom det vurderes som nødvendig for vindkraftverkets realiserbarhet at støynivået overstiger Lden 45 dBA ved bygninger med støyfølsom bruk, skal detaljplanen omfatte aktuelle tiltak for å avbøte virkninger ved disse bygningene. Dersom konsesjonær mener at bygninger med støynivå over Lden 45 dBA ikke har støyfølsom bruk, skal dette dokumenteres i detaljplanen.

19. Sauedrift

Eolus Vind Norge AS skal utarbeide en plan om avbøtende tiltak for sauedrift i samarbeid med Vesterfjell sankelag. Planen skal godkjennes av NVE.

20. Forholdet til Regional plan for Vefsnavassdraget

Før anleggsarbeidene startes må Vefsn kommune avklare planstatus for områdene som blir berørt av tiltak knyttet til vindkraftverket, og som samtidig ligger innenfor planområdet for Regional plan for Vefsnavassdraget.

21. TV- og radiosignaler

Dersom vindkraftverket medfører redusert kvalitet på radio- og TV-signaler for mottakere i nærområdet skal konsesjonæren i samråd med Norkring AS iverksette nødvendige tiltak. Nødvendige tiltak skal dokumenteres og forelegges NVE innen anleggsstart. NVE kan kreve tredjeparts verifikasjon av hva som er nødvendige tiltak.

22. Telenett

Eolus Vind Norge AS skal avklare med Telenor om det må iverksettes tiltak knyttet til telenett og radiolinjesamband. Nødvendige tiltak skal dokumenteres og forelegges NVE innen anleggsstart. NVE kan kreve tredjeparts verifikasjon av hva som er nødvendige tiltak.

23. Ising og iskast

Eolus Vind Norge AS skal vurdere omfanget av ising og risikoen for iskast i anlegget. Det skal settes opp varselskilt ved adkomstveier, viktige skiløyper og turstier. NVE kan i særlige tilfeller stille krav om ytterligere tiltak, eller kreve informasjon om fare for iskast/isnedfall.

24. Fargevalg, design og reklame

Vindturbinene (tårn, maskinhus og vinger) skal være hvite/lys grå. Tårnet og maskinhuset skal ha matt overflate. Det skal ikke være firmamerker (skrift, logo, fargemerking og så videre) eller annen reklame på tårn, maskinhus eller vinger.

25. Vindmålinger og produksjonsregistreringer

Eolus Vind Norge AS skal foreta produksjonsregistreringer og vindmålinger ved anlegget. Årsrapport med oppgave over produksjonsregistreringer, vindmålinger og spesielle hendelser ved anlegget skal sendes NVE til orientering senest innen 15. februar i det etterfølgende år. Ovennevnte skal gjøres etter nærmere bestemmelse fra NVE. NVE kan etter behov kreve nødvendig tilgang til vind- og produksjonsdata fra anlegget i hele konsesjonsperioden.

26. Kart over planområdet

Konsesjonær skal i tilknytning til detaljplanleggingen av vindkraftverket oversende Shape/SOSI-filer for det endelige planområdet til NVE.

27. Last og dimensjoneringskriterier

Eolus Vind Norge AS skal dimensjonere anlegget for å kunne operere sikkert på den aktuelle lokaliteten. Konsesjonær skal vurdere planområdets lynintensitet, og ved NVEs forespørsel kunne redegjøre for hvordan vindkraftverket er beskyttet mot lynskader. Dimensjonerende laster og lastvirkning for tårn, rotor og fundament skal ved NVEs forespørsel dokumenteres i henhold til gjeldende relevante internasjonale bransjestandarder, normer og forskrifter.

NVE kan kreve utarbeidelse av et inspeksjonsprogram for vindkraftverket. Inspeksjonsprogrammets formål skal være å avdekke eventuelle feil, mangler eller svakheter som kan påvirke konstruksjonens sikkerhet over tid.

28. Luftfart

Konsesjonær skal merke vindturbinene i samsvar med de til enhver tid gjeldende forskrifter om merking av luftfartshinder.

Konsesjonær skal, i henhold til forskrift om rapportering og registrering av luftfartshinder, melde vindturbinenes posisjon inn til Statens kartverk.

Eolus Vind Norge AS skal avklare plassering av vindturbiner med Luftfartstilsynet med tanke på innflyging til Mosjøen lufthavn.

29. Forholdet til Statens vegvesen

Alle tiltak knyttet til fylkesveinettet må avklares med Statens vegvesen.

30. Byggetekniske krav

Utbygger skal påse at transformatorbygget etableres i samsvar med kravene i forskrift om tekniske krav til byggverk (FOR 2017-06-19-840), så langt disse kravene passer for bygget.

Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Olje- og energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse innen tre uker fra det tidspunkt denne underretning er kommet frem, jf. forvaltningsloven kapittel VI. En eventuell klage skal begrunnes skriftlig, stiles til Olje- og energidepartementet og sendes til NVE. Vi foretrekker elektronisk oversendelse til vår sentrale e-postadresse nve@nve.no.

Rune Flatby
direktør

Arne Olsen
seksjonssjef

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