



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Fosen Vind DA

Organisasjonsnummer: 916 456 077

Dato: 22.02.2016

Varighet: 31.12.2045

Ref: 201600802-5

Kommuner: Åfjord og Bjugn

Fylke: Sør-Trøndelag

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. november 2013, gir Norges vassdrags- og energidirektorat under henvisning til søknad av 26.03.2008, tilleggssøknad av 17.08.2009, NVEs vedtak av 07.06.2010 med Bakgrunn for vedtak av 04.06.2010, søknader av 12.06.2014, og 30.11.2015, Olje- og energidepartementets klageavgjørelser av 26.08.2013 og 15.02.2016 og søknad av 04.02.2016, anleggskonsesjon til Fosen Vind DA.

Anleggskonsesjonen gir rett til å bygge og drive Storheia vindkraftverk i Åfjord og Bjugn kommuner, Sør-Trøndelag fylke med følgende anlegg:

- Storheia vindkraftverk skal etableres med en samlet installert effekt på 288 MW. Dersom vindkraftverket skal etableres med vesentlig økt installert effekt, må Fosen Vind DA søke NVE om dette.

Vindkraftverket omfatter følgende installasjoner:

- En transformator i tilknytning til hver enkelt vindturbin
- 22 (33) kV jordkabelanlegg mellom vindturbinene og transformatorstasjonen i planområdet. Jordkablene skal i hovedsak legges i veiskulder.
- En 22 (33)/132 kV transformatorstasjon sentralt i planområdet. Transformatorstasjon skal ha en ytelse på ca. 300 MVA.
- En cirka 1,5 kilometer lang luftledning fra transformatorstasjonen i planområdet til Storheia transformatorstasjon. Kraftledningen skal ha 132 kV nominell spenning.
- Kraftledningstraseen skal i størst mulig grad parallellføres med traseen for 420 kV kraftledningen som planlegges fra Storheia transformatorstasjon til Trollheim/Orkdal. Kart for nettilknytningen av Storheia vindkraftverk skal oversendes NVE før arbeidet med kraftledningen påbegynnes.
- Nødvendig høyspennings apparatanlegg.

Denne tillatelsen trer i kraft med virkning fra gjennomføring av den reorganisering av vindkraftvirksomheten som er beskrevet i søknad av 4.02.2016.

Planområdet skal endres for å redusere virkninger for reindrift, fritidsbebyggelse og andre hensyn. Nytt kart for planområdet skal utformes i samråd med NVE, og oversendes NVE som en del av detaljplanen, jf. vilkår nr. 5.

Anleggskonsesjon meddelt Fosen Vind AS 22.08.2014, ref. NVE 200700502-216, 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

Tillatelsen gjelder fra i dag og inntil 25 år fra det tidspunkt anlegget settes i drift, dog ikke utover 31.12.2045. Anlegget må være satt i drift innen 31.12.2020.

2. Fornyelse

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

3. Bygging

Anlegget skal bygges i henhold til denne konsesjonen.

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

4. 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.

5. Detaljplan

Konsesjonær skal legge frem en detaljplan som viser tiltakets endelige utforming. Dersom endringer av tiltaket medfører vesentlige endrede virkninger sammenlignet med det som ligger til grunn for gjeldende konsesjon, skal dette vurderes i detaljplanen. Dersom det blir nødvendig med endringer av adkomst- eller internveier skal dette fremgå av detaljplanen.

Planen skal inneholde et kart som viser planområdet utstrekning og plassering av turbiner, veier og oppstillingsplasser med mer. Konsesjonær skal oversende Shape/SOSI-filer for endelig utforming av tiltaket.

Detaljplanen skal godkjennes av NVE og legges til grunn for miljø-, transport- og anleggsplan, jf. vilkår 6 under. Detaljplanen kan dersom det vurderes som hensiktsmessig inngå som en del av miljø-, transport- og anleggsplanen.

6. 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. Fosen Vind DA skal utarbeide planen i kontakt med berørte kommuner, representanter for grunneiere og rettighetshavere og driftsgruppe sør i Fosen reinbeitedistrikt.

Planen skal inneholde en beskrivelse av hvordan landskaps- og miljøforhold skal ivaretas i anleggs- og driftsperioden.

Konsesjonæren har ansvaret for at planen følges, og den skal legges til grunn for utforming av kontrakter med hoved- og underentreprenører.

Konsesjonæren 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.

Konsesjonæren skal foreta en forsvarlig opprydding og istandsetting av anleggsområdene. Arbeidene skal være ferdig senest 2 år etter at anlegget eller deler av 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.

7. Drikkevann

Konsesjonær skal, i samarbeid med berørte kommuner, utarbeide forslag til tiltak som kan iverksettes for å sikre drikkevannskildene i planområdet. Forslag til tiltak skal forelegges NVE innen anleggsstart.

8. Kulturminner og kulturmiljø

Konsesjonær skal gjennomføre undersøkelser i medhold av kulturminneloven § 9 langs den omsøkte traseen for adkomstvei. Dersom det registreres automatisk fredete kulturminner i forbindelse med undersøkelsen, skal traseen justeres slik at direkte virkninger unngås.

9. Støy og skyggecast

Støynivået ved helårsboliger og fritidsboliger skal ikke overstige den anbefalte grenseverdien på L_{den} 45 dBA. Dersom det vurderes som nødvendig for vindkraftverkets realiserbarhet at støynivået overstiger L_{den} 45 dBA ved bygninger med støyfølsom bruk, skal detaljplanen omfatte aktuelle tiltak for å avbøte virkninger ved disse bygningene.

Konsesjonær skal legge frem oppdaterte skyggecastberegninger i en detaljplan for tiltaket. Det skal redegjøres for antall boliger og fritidsboliger med skyggecastomfang over NVEs anbefalte grenseverdier og for eventuelle avbøtende tiltak.

10. Forsvarets anlegg

Konsesjonær skal, i samarbeid med Forsvarsbygg, utarbeide forslag til tiltak som kan iverksettes for å opprettholde dagens ytelse i Forsvarets radar. Nødvendige tiltak skal dokumenteres og kostnader for eventuelle tiltak skal forelegges NVE. NVE kan kreve tredjeparts verifikasjon av hva som er nødvendige tiltak.

11. Ising og iskast

Konsesjonær skal vurdere omfanget av ising og risikoen for iskast i anlegget. En slik vurdering skal oversendes NVE før anlegget settes i drift. Konsesjonær skal utarbeide forslag til rutiner for varsling av iskast i perioder med fare for dette. NVE skal godkjenne foreslått opplegg for varsling før idriftsettelse av vindkraftverket.

NVE kan stille ytterligere krav til tiltak dersom risikoen for iskast viser seg å begrense friluftslivsutøvelsen i planområdet.

12. Vindmålinger og produksjonsregistreringer

Konsesjonær 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 bestemmelser fra NVE. NVE kan etter behov kreve nødvendig tilgang til vind- og produksjonsdata fra anlegget i hele konsesjonsperioden.

13. Last- og dimensjoneringskriterier

Konsesjonær skal dimensjonere anlegget for å kunne drifte sikkert på den aktuelle lokaliteten. Vindmålinger som skal danne grunnlaget for beregning av dimensjonerende laster skal dokumenteres av konsesjonær. I dokumentasjonen skal det redegjøres for målemetodikk og dimensjonerende vindhastighet.

Konsesjonær skal vurdere planområdets lynintensitet og redegjøre for hvordan anlegget er beskyttet mot lynskader.

Konsesjonær skal utføre beregning av dimensjonerende laster og lastvirkning, dimensjonering av tårn, rotor og fundament skal utføres i henhold til gjeldende relevante standarder, normer og forskrifter (norske eller internasjonale). NVE kan kreve at konsesjonær fremlegger dokumentasjon av beregningene.

Konsesjonær skal utarbeide et inspeksjonsprogram for anlegget. Inspeksjonsprogrammets formål skal være å avdekke eventuelle feil, mangler eller svakheter som kan påvirke anleggets sikkerhet over tid. NVE kan kreve tilleggsopplysninger av teknisk/økonomisk art. Inspeksjonsprogrammet skal forelegges NVE før anlegget settes i drift.

14. Fargevalg og reklame

Vindturbinene (tårn, maskinhus og vinger) skal være hvite eller lysegrå. Tårnet og maskinhuset skal ha matt overflate. Det skal ikke være firmamerker (skrift, logo, fargemerking osv) eller annen reklame på tårn, maskinhus eller vinger.

Konsesjonær kan i samråd med NVE lyssette eller dekorere enkelte vindturbiner. Dette kan kun omfatte den nederste tredjedel av tårnet.

15. Luftfart

Konsesjonæren 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 vindturbinene til Statens kartverk.

16. Bruk av adkomstvei og internveier

Konsesjonær skal stenge adkomstvei og internveier for allmenn motorisert ferdsel. Konsesjonær skal avklare bruk av veiene ut over eget behov med Åfjord og Bjugn kommuner, representanter for grunneierne og driftsgruppe sør i Fosen reinbeitedistrikt. Dersom det ikke oppnås enighet om bruk av veiene skal konsesjonær legge saken til avgjørelse hos NVE.

17. Spesifikasjoner for elektriske anlegg

Konsesjonær skal legge frem detaljerte spesifikasjoner for de elektriske anleggene, herunder vindkraftverkets ytelse, transformatorstasjonenes ytelse og jordkablens og kraftledningens tverrsnitt, for NVE før vindkraftverket settes i drift.

18. Nedleggelse av anlegget

Ved nedleggelse skal konsesjonær fjerne anlegget og tilbakeføre området til sin naturlige tilstand så langt dette er mulig, jmfør energilovforskriften § 3-4 d.

Konsesjonær skal innen utgangen av det 12. driftsåret for anlegget oversende NVE et konkret forslag til garantistillelse som sikrer kostnadsdekning for fjerning av anlegget og tilbakeføring av området, jmfør energilovforskriften § 3-4 d.

19. For- og etterundersøkelser av fugl

Det skal gjennomføres for- og etterundersøkelser av hubro, storlom, smålom og hønehauk. Det forutsettes at forundersøkelsene og detaljplanleggingen omfatter eventuell bruk av hekkeplasser for disse artene. Dersom det påvises hekkende hubro, storlom, smålom og hønehauk på hekkeplasser i vindkraftverkets influensområde, skal dette i størst mulig grad tas hensyn til i anleggsarbeidet med sikte på å minimere forstyrrelsene i den aktuelle perioden.

20. Avbøtende tiltak for Fosen reinbeitedistrikt

Fosen Vind DA skal finansiere 75 % av følgende avbøtende tiltak av hensyn til Fosen reinbeitedistrikt, driftsgruppe sør:

- Rydding av flytt- og trekkleier over Hogsdalen mot Rissa og mot Leksvik.
- Elektronisk merking av inntil 200 rein i inntil fem år, oppad begrenset til en kostnad på 750.000,-.
- Strømforsyning, om nødvendig i form av aggregater, til to av driftsgruppens gjeterhytter.
- Sperregjerder og stengsler ved de mest kritiske områdene, i den grad det finnes hensiktsmessig i detaljplanleggingen, og forutsatt at det gis konsesjon etter reindriftsloven.

Rune Flatby
avdelingsdirektør

Arne Olsen
seksjonssjef

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