



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Vesterålskraft Vind AS

Organisasjonsnummer: 987 069 287

Dato: 05.06.2014

Varighet: 01.01.2045

Ref: 200703469-119

Kommune: Sortland

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 24.10.2011, gir Norges vassdrags- og energidirektorat under henvisning til søknad av 11.05.2011, notat *Bakgrunn for vedtak* av 25.05.2012 og søknad av 06.05.2014

Vesterålskraft Vind AS

tillatelse til i Sortland kommune i Nordland fylke å bygge og drive følgende elektriske anlegg:

- Ånstadblåheia vindkraftverk med en samlet installert effekt på inntil 50 MW.
- En transformatorstasjon ved Holmstaddalen med omsetning 22/66 kV.
- En 66 kV jordkabel fra transformatorstasjon ved Holmstaddalen til eksisterende 66 kV mellom Sortland og avgrening Frøskeland.
- Nødvendig høyspennings apparatanlegg.

Vindkraftverket med tilhørende infrastruktur skal i det vesentlige være som vist på oversiktskart.



Fig 1, Oversiktskart, Ånstadblåheia vindkraftverk

Anleggskonsesjon meddelt Vesterålskraft Vind AS 25.05.2012, ref. NVE 200703469-90, bortfaller herved.

I tillegg til de til enhver tid gjeldende vilkår fastsatt i eller i medhold av energiloven, fastsettes med hjemmel i energiloven § 3-5 følgende spesielle vilkår:

1. Konsesjonens varighet

Tillatelsen gjelder fra i dag og inntil 25 år fra det tidspunktet anlegget settes i drift, dog ikke utover 01.01.2045.

2. Idriftsettelse av anlegget

Anlegget må være fullført og satt i drift innen 01.01.2020.

Konsesjonær plikter å sende melding til systemansvarlig straks anlegget er satt i drift eller ved endringer i eksisterende anlegg i regional- og sentralnettet. Meldingen skal inneholde opplysninger iht. gjeldende krav fra systemansvarlig.

Konsesjonær plikter innen seks måneder etter at anlegget er satt i drift å oversende NVE dokumentasjon på at anlegget er bygget i henhold til konsesjonen med fastsatte vilkår.

3. Krav om ledig nettkapasitet

Ledig nettkapasitet skal dokumenteres før utbygging av vindkraftverket igangsettes.

4. Bruk av adkomstvei og internveger

Konsesjonær skal stenge adkomstvei og internveger for allmenn motorisert ferdsel. Konsesjonær skal avklare bruk av veiene med lokale myndigheter og grunneiere/rettighetshavere.

5. Spesifikasjoner for elektriske anlegg

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

6. Detaljplan

Dersom konsesjonær, etter å ha gjennomført eventuelle detaljerte vindmålinger og simuleringer, ønsker å endre turbinplasseringer, turbinstørrelse og internveger, skal dette fremlegges i en detaljplan. Dersom valg av leverandør/turbinstørrelse medfører vesentlige endringer av tiltaket slik det er spesifisert i konsesjonssøknaden, skal også dette fremlegges i en detaljplan. Eventuell detaljplan skal vise endelig utbyggingsløsning, herunder plassering av vindturbiner og adkomst- og internveger. Detaljplanen skal godkjennes av NVE og legges til grunn for miljø- og transportplan, jf. vilkår 7 under.

7. Miljø- og transportplan

Anlegget skal bygges, drives, vedlikeholdes og nedlegges i henhold til en miljø- og transportplan som skal utarbeides av konsesjonær og godkjennes av NVE. Arbeid relatert til anlegget kan ikke settes i gang før miljø- og transportplanen er godkjent av NVE.

Planen skal utarbeides i samsvar med NVEs veileder om utarbeidelse av miljø- og transportplan for bygging av anlegg med konsesjon etter energiloven, og skal utarbeides i samarbeid med Sortland

kommune. Planen skal inneholde en beskrivelse av hvordan landskaps- og miljøforhold skal ivaretas i anleggs- og driftsperioden, herunder begrense drenering av myrområdene mellom Ånstadblåheia og Lafjellet, bevaring av det lille vannet litt vest for Ånstadblåheia, hensyn til rødlistede fugle- og plantearter, automatisk fredede kulturminner og drikkevannskilder.

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.

Konsesjonær skal, i samarbeid med vannverkseier, avklare hvilke eventuelle tiltak som må iverksettes for å sikre drikkevannskilden Storvatnet. Tiltakene skal godkjennes av Mattilsynet og forelegges NVE.

Konsesjonær må foreta en undersøkelse av areal for adkomstveg og nettilknytning for tema naturmangfold jf § 9 i naturmangfoldloven (føre-var prinsippet) før miljø- og transportplan sendes til NVE for godkjenning. Undersøkelsen skal avdekke om trase for adkomstveg og nettilknytning vil gi negative virkninger for naturmangfold. Når resultatet av undersøkelsen foreligger, skal den oversendes NVE som en del av miljø- og transportplan, og NVE vil vurdere om det er nødvendig å treffe tiltak for å unngå eventuelle negative virkninger for naturmangfold. NVE kan kreve undersøkelser av mulige virkninger for naturmangfold i driftsperioden.

Anlegget skal til enhver tid holdes i tilfredsstillende driftsmessig stand i henhold til miljø- og transportplanen og eventuelt andre vilkår/planer.

Konsesjonær 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.

Konsesjonær 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.

8. Kulturminner og kulturmiljøer

Det er automatisk fredete kulturminner i planområdet, og tiltaket kan komme i direkte konflikt med et av kulturminnene i kulturmiljøet Rørbakken. Konsesjonær plikter å ta kontakt med aktuelle kulturmyndighetene i god tid før anleggsarbeidet starter for å avklare dette forholdet.

NVE viser tiltakshavers aktsomhets- og meldeplikt dersom en under markinngrep skulle støte på fornminner, jf. kulturminnelovens § 8 andre ledd. Dersom det under arbeidet skulle oppdages gjenstander, ansamlinger av trekull eller unaturlige/uventede steinkonsentrasjoner må Nordland fylkeskommune underrettes umiddelbart. Nevnte pålegg må bringes videre til hoved- og underentreprenører.

9. Støy

Vindkraftverket skal bygges og drives slik at støynivået ved nærliggende boliger ikke overstiger gjeldende anbefalte grenseverdier på L_{den} 45 dBA. Ved endring av omsøkt løsning skal konsesjonær oversende kart med beregning av støynivå til NVE for godkjennelse før anleggsarbeidet starter.

10. Skyggekast

Ved endring av omsøkt løsning skal konsesjonær oversende kart med beregning av faktisk skyggekast til NVE for godkjenning før anleggsarbeidet starter.

11. TV- og radiosignaler

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

12. Telenett

Konsesjonær skal avklare med Telenor og Norkring 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.

13. Ising og iskast

Deler av Ånstadblåheia alpinanlegg ligger innefor det som beregnes som risikosonen for iskast fra Ånstadblåheia vindkraftverk. Iskast fra vindkraftverket kan utgjøre en sikkerhetsrisiko for deler av alpinanlegget. Konsesjonær skal foreta en risikovurdering av omfang, sannsynlighet og konsekvens av iskast fra vindkraftverket. Det må vurderes hvorvidt snøproduksjon fra alpinanlegget kan medføre større isingsfare og hvilke konsekvenser dette eventuelt har for sikkerheten i alpinanlegget og driftssikkerheten til vindkraftverket på den annen side. Det skal redegjøres for adekvate tiltak som forhindrer iskast. NVE vil stille ytterligere krav til tiltak dersom risikoen for iskast viser seg å utgjøre en sikkerhetsrisiko for Ånstadblåheia alpinanlegg eller begrense bruken av friluftslivsutøvelsen i planområdet.

Konsesjonær må utarbeide rutiner for å varsle allmennheten i perioder med fare for iskast.

14. 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 osv) eller annen reklame på tårn, maskinhus eller vinger.

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

16. Kart over planområdet

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

17. Last og dimensjoneringskriterier

Konsesjonær skal dimensjonere anlegget for å kunne operere sikkert på den aktuelle lokaliteten. Vindmålinger som skal danne grunnlaget for beregning av dimensjonerende laster skal dokumenteres. Det skal redegjøres for målemetodikk, beregning av iskast og dimensjonerende vindhastighet.

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

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

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

18. Luftfart

Konsesjonær må avklare vindkraftverkets virkning for instrumentflyprosedyrer.

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 vindturbinene inn til Statens kartverk.

19. Nedleggelse av anlegget

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

Konsesjonær skal innen utgangen av det 12. 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. energilovsforskriftens § 3-4 d.

Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Olje- og energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse innen 3 uker fra det tidspunkt denne underretning er kommet frem, jf. fvl. 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
avdelingsdirektør

Arne Olsen
seksjonssjef

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