



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Hamnefjell Vindkraft AS

Organisasjonsnummer: 999 177 638

Dato:

Varighet: 1.1.2045

Ref: NVE 200701187-128

Kommune: Båtsfjord

Fylke: Finnmark

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 7.12.2012, gir Norges vassdrags- og energidirektorat under henvisning til søknader av 21.12.2006 og 11.8.2011, notat *Bakgrunn for vedtak* av 29.2.2012 og søknad av 15.1.2013

Hamnefjell Vindkraft AS

tillatelse til i Båtsfjord kommune i Finnmark å bygge og drive følgende elektriske anlegg:

- Et vindkraftverk med en samlet installert effekt på inntil 120 MW.
- **Vindkraftverket omfatter følgende installasjoner:**
 - En transformator i tilknytning til hver enkelt vindturbin.
 - Et 22 kV jordkabelanlegg mellom vindturbinene og transformatorstasjonen i planområdet. De interne jordkablene skal legges i veiskulder.
- **Følgende elektriske anlegg konsesjonsbehandles samlet på et senere tidspunkt, sammen med nødvendige konsesjonssøknader i regionalnettet:**
 - En 132 kV luftledning fra vindkraftverket til et tilknytningspunkt i regionalnettet.
 - En transformatorstasjon plassert sentralt i planområdet, med omsetning 22/132 kV og ytelse på inntil 120 MVA.
 - Nødvendig høyspennings apparatanlegg

Vindkraftverket med tilhørende infrastruktur skal i det vesentlige være som vist på vedlagte kart merket "Hamnefjell. Oversiktskart. Layout 50 MW og 120 MW" av 4.4.2011.

Anleggskonsesjon meddelt Finnmark Kraft As 29.2.2012, ref. NVE 200701187-118 , 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 1.1.2045.

2. Idriftsettelse av anlegget

Anlegget må være fullført og satt i drift innen 1.1.2020.

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. Endelig løsning for nettilknytning skal NVE ta stilling til etter at mulige alternativer til den nettilknytningen som Finnmark Kraft AS har omsøkt til Båtsfjord transformatorstasjon, er utredet og eventuelt omsøkt. NVE viser til utredningskrav som blir meddelt Varanger Kraft Nett for den meldte 132 kV kraftledningen mellom Rákkočearro og Varangerbotn. NVE vil oversende en kopi av det endelige utredningsprogrammet.

4. Bruk av adkomstvei og internveger

Adkomstveien til vindkraftverket skal følge en eksisterende anleggsvei opp til radiomasten Linken. Dette vil kreve noe opprusting, utvidelse av svinger på veien etc. Konsesjonær skal innen anleggsstart ha inngått avtale om bruk av veien med Telenor, som er eier av veien.

Vegtraseer 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- og transportplan nedenunder.

Konsesjonær skal stenge adkomstvei og internveger for allmenn motorisert ferdsel. Konsesjonær skal avklare bruk av og tilgjengelighet til, vegene med Telenor, reinbeitedistrikt 7 og Båtsfjord kommune. Dersom det ikke oppnås enighet om bruk av og tilgjengelighet til adkomst- og internveger, skal saken oversendes NVE til avgjørelse.

5. 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.

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 Båtsfjord kommune. Planen skal inneholde en beskrivelse av hvordan landskaps- og miljøforhold skal ivaretas i anleggs- og driftsperioden, herunder hensyn til fuktige vegetasjonslommer, rødlistede plante- og fuglearter, automatisk fredete kulturminner og nødvannskilder.

Planen skal omtale hvordan konsesjonær under anleggsarbeidene og drift av anlegget, skal ta hensyn til reindriftsnæringen ved blant annet å begrense aktiviteten i kalvingstida.

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.

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

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. Forundersøkelser

Konsesjonær skal i ett år (vår og høst) før anleggsstart gjennomføre forundersøkelser i og ved planområdet. Undersøkelsen skal avdekke om noen av de planlagte vindturbinene kan ha negativ virkning på viktige termikk- og trekkområder for rovfugl i området. Konsesjonær skal utarbeide et forslag til program for forundersøkelsen. Dette programmet skal godkjennes av NVE. Når resultatet fra forundersøkelsen foreligger, skal denne oversendes NVE. NVE vil vurdere om det er nødvendig å treffe tiltak for å unngå evt. negative virkninger for fugl.

9. Drikkevann

Konsesjonær skal, i samarbeid med vannverkseier, avklare hvilke eventuelle tiltak som må iverksettes for å sikre nødvannskilden Hamnevatnet. Tiltakene skal forelegges NVE. Ved uenighet skal saken forelegges NVE.

10. Støy

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

11. Forsvarets anlegg

Konsesjonær skal, i samarbeid med Forsvarsbygg, utarbeide forslag til tiltak som ivaretar Forsvarets interesser i området. Nødvendige tiltak skal dokumenteres, og forelegges NVE innen anleggsstart. NVE kan kreve en tredjeparts verifikasjon av Forsvarets krav.

12. 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.

13. Telenett

Konsesjonær 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.

14. 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. NVE kan stille krav til tiltak dersom omfanget av ising og risikoen for iskast viser seg å være større enn antatt.

15. 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.

16. 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.

17. Kart over planområdet

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

18. 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.

19. Luftfart

Konsesjonær skal få gjennomført en analyse for innflygningsprosedyrene til Båtsfjord lufthavn innen 1.6.2012. Eventuelle nødvendige tiltak for å sikre innflygningen til Båtsfjord lufthavn skal dokumenteres og forelegges NVE innen anleggsstart. NVE kan kreve tredjeparts verifikasjon av hva som er nødvendige tiltak.

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.

20. 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.

Rune Flatby
avdelingsdirektør

Arne Olsen
seksjonssjef

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.

