



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Nygårdsfjellet Vindpark AS

Organisasjonsnummer: 917 117 764

Dato: 23.06.2016

Varighet: 1.1.2037

Ref: 201603136-3

Kommune: Narvik

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. november 2013, gir Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) under henvisning til søknad av 7.4.2006, NVEs vedtak av 20.12.2006 med tilhørende notat *Bakgrunn for vedtak* av 19.12.2006, Olje- og energidepartementets klageavgjørelse av 20.8.2008, planendringssøknad av 18.1.2010, NVEs vedtak av 3.2.2010 og søknad av 1.6.2016 anleggskonsesjon til Nygårdsfjellet Vindpark AS.

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

- Nygårdsfjellet vindkraftverk trinn II i Narvik kommune, Nordland fylke, med en total installert effekt på inntil 40 MW. Vindkraftverket består av inntil 11 vindturbiner. Avhengig av valg av vindturbinetype vil hver enkelt vindturbin få en installert effekt på 2,3 -4,5 MW.
- Inntil 11 transformatorstasjoner i tilknytning til den enkelte vindturbin hver med ytelse opptil 5 MVA og omsetning 0,69/22 kV.
- Følgende jordkabelanlegg mellom vindturbinene og transformatorstasjonen:
 - Ca. 7500 meter jordkabel med nominell spenning 22 kV av typen TSLE eller TSLF med tverrsnitt opptil 3x1x400 mm².
- 1 stk transformator med ytelse 35 MVA og omsetning 22/132 kV.
- En ca 9,5 km lang luftledning med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt FeAl 95 fra transformatorstasjonen internt i vindkraftverket til eksisterende 132 kV sentralnettsledning.

Vindkraftverket med tilhørende transformatorstasjon og veier (atkomst- og internveier) skal i det vesentlige plasseres som vist på vedlagte kart merket ”kart vedlagt konsesjonssøknad av 7. april 2006, s 90” (vedlegg 2) og kraftledningstraseen skal i det vesentligste være som vist på vedlagte kart merket ”Ny 132 kV-ledning” datert 18.1.2010 (vedlegg 1).

Anleggskonsesjon meddelt Nordkraft Vind AS 20.12.2006, ref. NVE 200501966-113, med vedtatte endringer av 3.2.2010, NVE ref. 200700313-40, 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. Konsesjonens varighet

Tillatelsen gjelder fra i dag og inntil 25 år fra det tidspunkt anlegget settes i drift, dog ikke utover 1.1.2037.

2. Idriftsettelse av anlegget

Anlegget må være fullført og satt i drift innen 1.1.2012.

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

Konsesjonær plikter innen 6 måneder etter at anlegget er satt i drift å oversende NVE dokumentasjon for at anlegget er bygget i henhold til konsesjonen med fastsatte vilkår.

3. 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.

4. Veitraseer og annen infrastruktur

Konsesjonær plikter å påse at veitraseer og oppstillingsplasser legges så skånsomt som mulig i terrenget. Terrenginngrep i forbindelse med turbinfundamenter, oppstillingsplasser, veier og andre områder berørt av anleggsarbeidene, skal settes i stand ved planering, revegetering og annen bearbeiding som er tilpasset det naturlige terrenget. Konsesjonær plikter å foreta en forsvarlig opprydding av anleggsområdene. Oppryddingen må være ferdig senest 2 år etter at vedkommende anlegg eller del av anlegg er satt i drift.

5. Anleggsplan

Konsesjonær plikter å utarbeide en anleggsplan for anleggsarbeidet, som beskriver hvordan anleggsarbeidene er tenkt gjennomført. Planen skal ta hensyn til berørte interessers bruk av området, herunder forholdet til naturmiljø, friluftsliv, landbruk og lokalbefolkning. Anleggsplanen skal utarbeides i nært samarbeid med berørte interesser og forelegges NVE før anleggsarbeidene igangsettes.

6. Transportplan

Det skal utarbeides en transportplan for tiltaket, som skal beskrive hvordan transport skal foregå. En slik plan skal omtale hvordan natur- og samfunnsinteresser, herunder beboere og brukere, skal hensyntas. Planen skal forelegges NVE før anleggsarbeidene igangsettes.

7. Bruk av atkomstvei og internveier

Atkomstvei og internveier skal stenges for allmenn motorisert ferdsel. Bruk av og tilgjengelighet til veiene avklares mellom konsesjonær, Narvik kommune og rettighetshaverne.

8. Fargevalg, design og reklame

Vindturbinene (tårn, maskinhus og vinger) skal være hvite, eller tilnærmet hvite. Merking av luftfartshinder skal fastsettes av NVE i samråd med Luftfartstilsynet før turbinene settes opp. Tårnet og maskinhuset skal ha matt overflate. Det skal ikke være firmamerker (skrift, logo, fargemerking osv.) eller annen reklame på tårn, maskinhus eller vinger. Det skal ikke benyttes betongkonstruksjoner for å bygge turbintårnene.

9. Undersøkelser av fugletrekk

Konsesjonær plikter å gjennomføre undersøkelser av vårtrekk for fugl gjennom planområdet våren 2007. NVE legger til grunn at det benyttes samme fremgangsmåte som for kartleggingen av høsttrekket for fugl i forbindelse med tilleggsutredningene. Omfanget skal begrenses oppad med inntil 100 observasjonstimer. Resultatene skal forelegges NVE.

10. Vindmålinger og produksjonsregistreringer

Konsesjonær plikter å 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 vinddata fra vindkraftverket i hele konsesjonsperioden.

11. Last og dimensjoneringskriterier

Konsesjonær plikter å dimensjonere vindkraftverket 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 islast og dimensjonerende vindhastighet.

Lokalitetens lynintensitet skal vurderes, og det skal redegjøres for hvordan vindkraftverket er beskyttet mot lynskader.

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

Det skal utarbeides et inspeksjonsprogram for vindkraftverket som skal forelegges NVE. 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.

12. Nedleggelse

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

Anlegget skal nedlegges i henhold til en miljø-, transport- og anleggsplan som skal utarbeides av konsesjonær og godkjennes av NVE før nedleggelsesarbeidet igangsettes. Utgifter forbundet med NVEs godkjenning av planen, og utgifter til tilsyn med overholdelse av planen dekkes av konsesjonæren.

Konsesjonæren plikter innen utgangen av det 12. driftsåret av Nygårdsfjellet vindkraftverk trinn 2, å oversende NVE et konkret forslag til garantistillelse som sikrer kostnadsdekning for fjerning av turbinene og istandsetting av området ved utløp av driftsperioden, jf. energilovforskriften § 3-4 d.

13. Detaljplan

Dersom konsesjonær, etter å ha gjennomført eventuelle detaljerte vindmålinger og simuleringer, ønsker å endre turbinplasseringer og internveier, plikter han å legge frem en detaljplan. Dersom valg av leverandør/turbinstørrelse medfører endringer av tiltaket slik det er spesifisert i anleggskonsesjonen, skal også dette fremlegges i en detaljplan. Dersom valg av leverandør/turbinstørrelse medfører endringer av vindparken slik det er spesifisert i anleggskonsesjonen, skal også dette fremlegges i en detaljplan. Slike vesentlige endringer kan for eksempel være turbinplassering, turbinstørrelse, spesifikasjoner lagt til grunn i søknaden som turbinens lydeffektnivå, interne veier med mer.

Eventuell detaljplan skal utarbeides i nært samarbeid med Narvik kommune og forelegges NVE før anleggsarbeidene igangsettes.

14. Reindrift

Når Gielas har behov for å benytte området til samling av rein i reingjerdet, varsler Gielas utbygger via telefonimobil. Utbygger vil da på kort varsel stoppe pågående arbeider som Gielas måtte mene er forstyrrende for innsamlingsperioden. Begrepet "kort varsel" er denne sammenheng definert til 2 – 3 dager.

Gielas gir utbygger beskjed straks samling/merking/slaktingsprosess er ferdig, og utbygger kan deretter oppta arbeidene uavhengig av tidspunkt på året. NVE skal orienteres om hvordan hensynet til reindriften blir ivarettatt under anleggsarbeidet.

Drift av vindkraftverket skal utføres på en slik måte at det ikke skaper vesentlige ulemper for reindriften, og ta hensyn til reindriftnæringens bruk av området så langt dette er mulig.

15. Ising og iskast

Konsesjonær skal vurdere omfanget av ising og risikoen for iskast i anlegget og utarbeide rutiner for varsling av iskast i perioder med fare for dette.

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

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. 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
avdelingsdirektør

Arne Olsen
seksjonssjef

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