



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

ANEO VIND AS

Organisasjonsnummer: 921 186 002

Dato: 16.01.2024

Varighet: 01.11.2036

Ref.: 201201990-13

Kommune: Ørland

Fylke: 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 Energidepartementet i brev av 31. oktober 2019, gir Norges vassdrags- og energidirektorat under henvisning til vedtak av 16.01.2024 oppdatert anleggskonsesjon til:

ANEO VIND AS

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

- Valsneset vindkraftverk med total installert effekt på inntil 12 MW. Vindparken består av fem vindturbiner. Avhengig av valg av vindturbiner vil hver enkelt vindturbin få en installert effekt på 2,0-3,0 MW.
- En transformator i hver vindturbin og tilhørende atkomst- og internveier i vindkraftverket.
- En ca. 5,6 km lang kraftoverføring fra vindkraftverket til Korsgat, med nominell spenning 22 kV. Kraftoverføringen består av en ca. 4,7 km lang jordkabel med tverrsnitt 240 Al, og en ca. 0,9 km lang sjøkabel med tverrsnitt 240 Cu.
- En ca. 6,8 km lang kraftoverføring fra Korsgat til Bjugn transformatorstasjon, med nominell spenning 22 kV. Kraftoverføringen består av en ca. 4,5 km lang luftledning med tverrsnitt FeAl 150, en ca. 1,6 km lang jordkabel med tverrsnitt 3 x 240 Al, og en ca. 0,7 km lang sjøkabel med tverrsnitt 3 x 240 Cu.
- Nødvendig høyspennings apparatanlegg

Anleggene går fram av kart merket "22 kV- forbindelse Valsneset – Bjugn trafostasjon", vedlagt konsesjonsdokumentet.

Anleggskonsesjon meddelt TrønderEnergi Vind AS 11.01.2019, ref. NVE 201842457-7, bortfaller herved.



Vilkår

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

1. Konesjonens varighet

Tillatelsen gjelder inntil 01.11.2036.

2. Nedleggelse

Konesjonær skal innen 31.12.2023 sende et konkret forslag til finansiell sikkerhetsstillelse til NVE for godkjenning. Forslaget skal sikre kostnadsdekning for fjerning av anlegget og tilbakeføring av landskapet etter utløpet av driftsperioden i tråd med energilovforskriften § 3-5 d.

3. Veitrasé og annen infrastruktur

Veitraséer og oppstillingsplasser skal legges så skånsomt som mulig i terrenget. Terrenginngrep i forbindelse med turbinfundamenter, oppstillingsplasser, veier og andre arealer som blir direkte berørt av anleggsarbeidene, skal settes i stand ved planering, revegetering og annen bearbeiding som er tilpasset det naturlige terrenget.

4. Fargevalg, design og reklame

Vindturbinene (tårn, maskinhus og vinger) skal være 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.

5. Vindmålinger og produksjonsregistreringer

Det skal foretas 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.

6. Inspeksjonsprogram for sikker drift av anlegget

Konesjonær er ansvarlig for at anlegget er dimensjonert for sikker drift på den aktuelle lokaliteten.

NVE kan i særlige tilfeller kreve dokumentasjon på at anlegget er dimensjonert for sikker drift på lokaliteten, herunder hvilke dimensjonerende laster som er lagt til grunn. NVE kan også kreve dokumentasjon på at anlegget er bygget i henhold til gjeldende relevante standarder, normer og forskrifter (norske eller internasjonale).

Konesjonær skal vurdere planområdets lynintensitet og sikre at vindkraftverket er beskyttet mot lynskader.

Konesjonær skal utarbeide et inspeksjonsprogram for vindkraftverket innen ett år fra tiltaket er satt i drift. Inspeksjonsprogrammets formål er å avdekke eventuelle feil, mangler eller svakheter som kan påvirke konstruksjonens sikkerhet over tid. Konesjonær er ansvarlig for at



inspeksjonsprogrammet følges opp som del av anleggets drift- og vedlikeholdsrutiner og at programmet revideres etter behov. NVE kan kreve innsyn i anleggets inspeksjonsprogram.

7. Ising og iskast

Konsesjonæren skal vurdere omfanget av ising og risikoen for skade ved iskast/isnedfall i anlegget. Det skal settes opp fareskilt ved adkomstveier og eventuelle viktige skiløyper/turstier. Konsesjonæren skal vurdere behovet for ytterligere tiltak.

NVE kan kreve dokumentasjon på at konsesjonæren har gjennomført en risikovurdering. I særlige tilfeller kan NVE stille krav om ytterligere vurderinger og tiltak enn det konsesjonæren har iverksatt.

Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages 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.

Med hilsen

Carsten S. Jensen
konsesjonsansvarlig

Ingrid Myrtveit
seksjonssjef

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

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