



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Tellenes Vindpark AS

Organisasjonsnummer: 817 156 622

Dato: 01.07.2016

Varighet: 01.10.2045

Ref: 200701670-100

Kommuner: Sokndal og Lund

Fylke: Rogaland

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 søknader av 3.04.2006, 7.04.2006, 21.12.2011 og 3.07.2015, notat *Bakgrunn for vedtak* av 09.04.2014, OEDs vedtak av 27.03.2014 og søknad av 01.07.2016, anleggskonsesjon til Tellenes Vindpark AS.

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

- Tellenes vindkraftverk med samlet installert effekt på inntil 200 MW.
- En 33 kV koblingsstasjon i delområde 1.
- En 33/132 kV transformatorstasjon i delområde 2.
- En 33 kV kabel fra delområde 1 til 5.
- En 132 kV kraftledning mellom Delområde 1 og 2 erstattes med en 72,5 kV kraftledning (driftes som 33 kV ledning).
- En 132 kV kraftledning fra delområde 2 til Åna-Sira transformatorstasjon.
- Nødvendig høyspennings apparatanlegg.

Vindkraftverket med tilhørende infrastruktur skal i det vesentlige utføres som vist på kart merket ”Detaljplankart for Tellenes vindkraftverk”.

Anleggskonsesjon meddelt Tellenes Vindpark DA 08.12.2015, NVE-ref. 200701670-88, bortfaller herved.

Vilkår

I tillegg til de til enhver tid gjeldende vilkår fastsatt i eller i medhold av energiloven, fastsettes med hjemmel i energiloven § 3-4 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 1.10.2045.

2. Idriftsettelse av anlegget

Anlegget må være fullført og satt i drift innen 1.10.2020.

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 i henhold til 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

Konsesjonær kan ikke påbegynne arbeidene med Tellenes vindkraftverk før det kan dokumenteres tilstrekkelig nettkapasitet. Endelig avtale om nettilknytning i Åna-Sira må foreligge. NVE skal godkjenne denne dokumentasjonen.

4. Spesifikasjoner for elektriske anlegg

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

5. Detaljplan

Dersom konsesjonær, etter å ha gjennomført eventuelle detaljerte vindmålinger og simuleringer, ønsker å endre turbinplasseringer, turbinstørrelse og internveier, 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 internveier. Detaljplanen skal utarbeides i samråd med Titania AS, godkjennes av NVE og legges til grunn for miljø-, transport- og anleggsplan.

6. Hensyn til naturmangfoldet

NVE kan kreve undersøkelser av mulige virkninger for naturmangfold i driftsperioden. Konsesjonær skal benytte miljøforsvarlige teknikker og driftsmetoder for å unngå eller begrense virkninger for naturmangfoldet.

7. 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. Arbeid relatert til anlegget kan ikke settes i gang før miljø-, transport- og anleggsplan er godkjent av NVE.

Planen skal utarbeides i samsvar med NVEs veileder om utarbeidelse av miljø-, transport- og anleggsplan for bygging av anlegg med konsesjon etter energiloven, og skal utarbeides i samråd med de berørte kommunene. Planen skal inneholde en beskrivelse av hvordan landskaps- og miljøforhold skal ivaretas i anleggs- og driftsperioden, herunder hensynet til sårbare hekkelokaliteter for fugl i anleggsperioden. Naturtypen kystlynghei og forekomster av klokkesøte skal hensyntas. Arealene som blir fysisk berørt av vindturbiner og tilhørende infrastruktur skal undersøkes for klokkesøteforekomster.

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, transport- og anleggsplanen og eventuelt andre vilkår/planer.

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. Drikkevann

I nedslagsområdene for drikkevannskilder skal omfanget av anleggsutbygging, herunder planer for veibygging mv. og konkret plassering av vindturbiner og andre installasjoner, forelegges vannverkseier for uttalelse og deretter Mattilsynet for særskilt vurdering og godkjenning.

Som del av miljø-, transport- og anleggsplanen skal konsesjonær, i samarbeid med vannverkseier, avklare hvilke tiltak som skal iverksettes for å sikre drikkevannskildene, både i anleggs- og driftsperioden. Før planen godkjennes av NVE skal den del av planen som angår nedslagsfeltene for drikkevannskilder forelegges Mattilsynet for særskilt godkjenning.

9. Forsvarets anlegg

Konsesjonær skal i samarbeid med Forsvarsbygg utarbeide forslag til tiltak som kan iverksettes for å opprettholde dagens ytelse i Forsvarets kommunikasjonsinfrastruktur. Konsesjonær skal samarbeide med andre vindkraftaktører i området dersom det må iverksettes tiltak. Kostnader for nødvendige tiltak skal fordeles etter installert effekt i de ulike vindkraftverkene. Nødvendige tiltak skal dokumenteres og forelegges NVE innen start for anleggsarbeidet. NVE kan kreve tredjeparts verifikasjon av hva som er nødvendige tiltak.

10. TV – radiosignaler

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

11. Kommunikasjonssystemer

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. Eventuelle virkninger for Titania AS sine interne kommunikasjonssystemer skal vurderes. Konsesjonær må iverksette tiltak dersom vindkraftverket medfører forstyrrelser på disse systemene. Nødvendige tiltak skal dokumenteres og forelegges NVE innen anleggsstart. NVE kan kreve tredjeparts verifikasjon av hva som er nødvendige tiltak.

12. Forhold til gruvedrift

Konsesjonær skal sikre at inngrepene i nedslagsfeltet til Tellenesvatn ikke påvirker prosessvannbruken i Titania gruver. Dette skal vurderes i samråd med Titania AS. Konsesjonær må gjennomføre avbøtende tiltak dersom prosessvannet blir påvirket. Nødvendige tiltak skal dokumenteres og forelegges NVE innen anleggsstart. NVE kan kreve tredjeparts verifikasjon av hva som er nødvendige tiltak. Alle tiltak innenfor Titanias konsesjonsområde for bergverksdrift skal planlegges i samråd med Titania. Dersom det er uenighet mellom Tellenes Vindpark AS og Titania AS skal saken forelegges NVE for avklaring i samråd med Direktoratet for mineralforvaltning.

13. Støy

Støynivået ved helårsboliger og fritidsboliger skal ikke overstige den anbefalte grenseverdien på Ld 45 dBA, dersom konsesjonær og boligeier ikke inngår minnelig avtale. Støynivået ved nærliggende boliger skal dokumenteres gjennom støyberegninger og forelegges NVE før anleggsstart. Det skal tas hensyn til flerkildestøy fra vindkraftverket og veier i området i forbindelse med detaljplanleggingen.

14. Skyggecast

Konsesjonær skal beregne faktisk skyggecast ved nærliggende helårsboliger. Beregnet faktisk skyggecastomfang ved helårsboligene skal ikke overstige ti timer per år. Skyggecastberegninger skal forelegges NVE før anleggsstart.

15. Ising og iskast

Konsesjonær skal vurdere omfanget av ising og risikoen for iskast. En slik vurdering skal oversendes NVE før anlegget settes i drift. Konsesjonær skal utarbeide forslag til rutiner for varslings av iskast i perioder med fare for dette. NVE skal godkjenne foreslått opplegg for varslings før idriftsettelse av vindkraftverket. NVE kan stille ytterligere krav til tiltak dersom risikoen for iskast viser seg å begrense friluftslivsutøvelsen i planområdet.

16. Adkomstvei, internveier og overordnet veinett

Konsesjonær skal stenge internveier for allmenn motorisert ferdsel. Konsesjonær skal avklare bruk av veiene utover transport tilknyttet drift og vedlikehold med de berørte kommunene og grunneierne. Eventuelle vei- og kryssutbedringer skal planlegges i samarbeid med ansvarlig veimyndighet. Tekniske planer som berører overordnet veinett skal godkjennes av Statens vegvesen.

17. Avbøtende tiltak for friluftsliv

Konsesjonær skal etablere gang- og sykkelvei fra Voreknuden i Lund kommune til internveinettet i vindkraftverket. Turstien "Opplev Dalane" skal hensyntas gjennom planleggingen av vindkraftverket. Konsesjonær skal gå i dialog med kommunene og Dalane Friluftsråd om avbøtende tiltak og tilrettelegging for friluftsliv og ferdsel.

18. 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.

19. 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.

20. Kart over planområdet

Konsesjonær skal før vindkraftverket idriftsettes oversende Shape/SOSI-filer for det endelige planområdet til NVE.

21. 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.

22. Luftfart

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.

23. 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. energilovforskriftens § 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. 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.

Arne Olsen
seksjonssjef

Grete Johnsen
seniorkonsulent

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