



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Sørfjord Vindpark AS

Organisasjonsnummer: 917 201 951

Dato: 23.06.2016

Varighet: 31.12.2045

Ref: 201603136-4

Kommune: Tysfjord

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 14.10.2011, NVEs vedtak av 20.12.2012 med notatet *Bakgrunn for vedtak* av samme dato, Olje- og energidepartementets klageavgjørelse av 6.11.2015 og søknad av 1.6.2016 anleggskonsesjon til Sørfjord Vindpark AS.

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

- Sørfjord vindkraftverk i Tysfjord kommune, Nordland fylke, med en samlet installert effekt på inntil 90 MW. Dersom vindkraftverket skal etableres med vesentlig endret installert effekt, må Sørfjord Vindpark AS søke NVE om dette.
- En 22/36 kV/132 kV transformatorstasjon plassert i planområdet.
- Riving av eksisterende 22 kV linje og oppgradering til 132 kV kraftledning fra transformatorstasjon i planområdet til Sørfjord I kraftverk og tilknytning til produksjonslinjen mellom Sørfjord I kraftverk og Kjølpsvik.
- Nødvendig høyspennings apparatanlegg.

Vindkraftverket med tilhørende infrastruktur skal i det vesentlige utføres som vist på kart i kartvedlegg 1 – Konsesjonsgitt planområdet for Sørfjord vindkraftverk.

Anleggskonsesjon meddelt Nordkraft Vind AS 17.11.2015, ref. NVE 200708012-127, 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 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 31.12.2045.

2. Idriftsettelse av anlegget

Anlegget må være fullført og satt i drift innen 31.12.2020.

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

Konsesjonær skal dokumentere at det er ledig kapasitet i regionalnettet. Dokumentasjonen skal godkjennes av NVE før byggestart.

4. Bruk av adkomstvei og internveier

Konsesjonær skal stenge internveier for allmenn motorisert ferdsel. Konsesjonær skal avklare bruk av veiene med Tysfjord kommune og grunneiere/rettighetshavere, herunder samebyene Baste og Unna Tjerusj. Ved uenighet skal saken forelegges 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 og mastetype, for NVE før anleggsstart.

6. 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 anleggskonsesjonen, skal også dette fremlegges i en detaljplan. Eventuell detaljplan skal vise endelig utbyggingsløsning, herunder plassering av vindturbiner og adkomst- og internveier.

Tverrelvhalsen skal trekkes ut av planområdet av hensyn til det kalkrike fjellområdet med rødlistearter og landskapspåvirkningen.

Grottesystemet Salthølene skal trekkes ut av planområdet. Avgrensning av buffersone for grottesystemet skal skje i samråd med Fylkesmannen i Nordland. Buffersonen skal være fastsatt innen ett år etter NVEs vedtak.

Tekniske inngrep i forbindelse med etablering av vei og turbiner sørøst i planområdet skal ikke forekomme innenfor angitt grense for naturtypen «Kalkrike områder i fjellet» (NINA rapport 549 Konsekvensutredning for naturmiljø).

I detaljplanen skal det beskrives hvordan hensynet til eksisterende driv/-trekklei langs kanten mot Riehpedal kan ivaretas gjennom for eksempel avgrensning av planområdet mot dalen og eventuelle andre tiltak som ledegjerder og korte driftstanser ved driv.

NVE forutsetter at konsesjonær i detaljplanleggingen har dialog med Sametinget og med mål om å oppnå enighet.

Konsesjonær skal drøfte detaljplanen med berørte samebyer og reinbeitedistrikt med siktemål å redusere ulemper for reindriften.

Detaljplanen skal godkjennes av NVE og legges til grunn for miljø-, transport- og anleggsplan, jf. vilkår 8 under.

7. 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.

8. Miljø-, transport- og anleggsplan (MTA)

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 anleggsplanen 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 Tysfjord kommune. Planen skal inneholde en beskrivelse av hvordan landskaps- og miljøforhold skal ivaretas i anleggs- og driftsperioden, herunder hensynet til reindriften, rødlistede fugle- og plantearter, verdifulle naturtyper og automatisk fredede kulturminner.

NVE ber også spesifikt om at hekkelokalitetene smålom innenfor planområdet blir omtalt i miljø-, transport- og anleggsplanen. Om det etter detaljerte undersøkelser og vindmålinger finner det aktuelt å endre plasseringen av vindturbiner, ber NVE om at hekkelokalitetene for smålom vektlegges for å sikre størst mulig avstand til hekkelokalitetene, dersom det viser seg at det er teknisk og økonomisk mulig. Andre sårbare hekkelokaliteter for fugl skal beskrives og hensyntas i planen.

Planen skal beskrive særskilte behov og muligheter for å tilpasse anleggsvirksomhet til reindriften, og andre aktuelle tiltak for å redusere ulemper for reindriften i driftfasen. Konsesjonær skal drøfte planen med berørte samebyer og reinbeitedistrikt.

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 har ansvaret for at planen følges, og den skal legges til grunn for utforming av kontrakter med hoved- og underentreprenører.

Konsesjonær må utarbeide en prosjekttilpasset 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.

9. Kulturminner

Forholdet til automatisk freda kulturminner, jf. kulturminneloven §§ 3, 8 og 9 er ikke avklart. Før tiltaket kan settes i verk skal forholdet til automatisk freda kulturminne avklares innenfor planområdet for vindkraftverket. Kulturminnemyndigheten må deretter ta stilling til eventuelle dispensasjoner fra kulturminneloven når det gjelder automatisk freda kulturminner som blir berørt av tiltak, og fastsette eventuelle vilkår for dette.

NVE viser til tiltakshavers aktsomhets- og meldeplikt dersom en under markinngrep skulle støte på fornminner, jf. kulturminnelovens §§ 3, 4 og 8 andre ledd. Dersom det under arbeidet skulle oppdages gamle gjenstander, ansamlinger av trekull eller unaturlige/uventede steinkonstruksjoner, må Nordland fylkeskommune - Kulturminner i Nordland og Sametinget varsles umiddelbart. Det forutsettes at nevnte pålegg bringes videre til dem som skal utføre arbeid i marken.

10. Friluftsliv

Konsesjonæren skal, i samråd med Tysfjord kommune og lokale turlag, utarbeide et forslag til tiltak som ivaretar og bidrar til videreutvikling av Grenseleden. Eventuelle tiltak skal godkjennes av NVE før anlegget settes i drift.

11. TV- og radiosignaler

Konsesjonæren skal avklare eventuelle virkninger for radioforbindelser skal med Norkring AS Norge. Dersom det medfører forstyrrelse av radio- og TV-signaler skal tiltak iverksettes. Eventuelle tiltak skal avklares i samarbeid med Norkring AS.

12. 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.

13. Ising og iskast

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

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

Kart med planlagt tiltak og justert planavgrensning, skal oversendes til NVE innen anleggsstart.

Konsesjonær skal 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 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. 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.

Rune Flatby
avdelingsdirektør

Arne Olsen
seksjonssjef

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

Vedlegg. Kart over konsesjonsgitt planområde for Sørfjord vindkraftverk.

Merknad: Grottesystemet Salthølene (1) og området Tverrelvhalsen (2) er vurdert til å ha stor verdi og NVE har valgt å trekke disse områdene ut av planområdet.

