Anleggskonsesjon

Meddelt:

Moldalsknuten Vindkraft AS

Organisasjonsnummer:	995 079 801
Dato:	21.10.2026
Varighet:	30 år fra idriftsettelse av anlegget
Referanse:	202304734-146
Kommune:	Sokndal
Fylke:	Rogaland

NVE
Norges vassdrags- og energidirektorat

Vi viser til søknad av 4. august 2025 og oppdatert søknad av 14. september 2026. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir

Moldalsknuten Vindkraft AS

tillatelse til å bygge, eie og drive Moldalsknuten vindkraftverk. Vedlagte notat «Begrunnelse for vedtak» gir en nærmere beskrivelse av saksgang og begrunnelse for vedtaket. Tillatelsen gis i medhold av energiloven[1] § 3-1, energilovforskriften[2] § 3-1 og delegering av myndighet fra Energidepartementet[3] av 26. juni 2025. Anleggskonsesjonen gir rett til å bygge, eie og drive følgende elektriske anlegg i Sokndal kommune:

1. **Moldalsknuten vindkraftverk**
   Vindkraftverket bygges med installert effekt på inntil 40 MW. Innenfor konsesjonsområdet på ca. 2 km^2 som fremgår av vedlagte kart merket «Moldalsknuten vindkraftverk» datert 04.08.2026, kan konsesjonær etablere følgende:

   - Inntil 8 vindturbiner med en totalhøyde på maksimalt 200 meter, samt tilhørende transformator og bryteranlegg i hver enkelt turbin
   - Internveier mellom vindturbinene og adkomstvei fra eksisterende adkomstvei som går til Tellenes vindkraftverk, i Syngjardalen.
   - Jordkabler mellom vindturbinene og koblingsstasjonen med øvre nominell spenning 33 kV
   - Koblingsstasjon/kontrollbygg med areal ca. 65 m^2
   - Nødvendig øvrig arealinngrep, herunder kranoppstillingsplasser ved vindturbinene, riggarealer mm.
   - Øvrige nødvendige høyspenningsanlegg med øvre nominell spenning 33 kV

2. **Nettilknytning**

- En omtrent 1 km lang 33 kV kraftledning fra Moldalsknuten koblingsstasjon til Tellenes transformatorstasjon 2 bestående av:
  - En omtrent 380 meter lang jordkabel fra Moldalsknuten koblingsstasjon til kabelendemast i Syngjardalen, med tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende TFSP 3 x 630 mm^2 AL
  - En omtrent 550 meter lang luftledning fra Syngjardalen til Tellenes transformatorstasjon 2. Luftledningen skal ha minimum strømføringsevne tilsvarende 3 x 1 x FeAl nr. 185 og bygges med kompakte gittermaster av stål med trekantoppheng og toppline
  - En omtrent 75 meter lang jordkabel fra kabelendemast til Tellenes transformatorstasjon 2 med tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende TFSP 3 x 630 mm^2 AL
- Nødvendig høyspenningsanlegg med øvre nominell spenning 33 kV

[1] Lov av 29. juni 1990 nr. 50 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m.
[2] Forskrift av 7.desember 1990 nr. 959 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m.
[3] Delegering av myndighet etter energiloven til NVE: https://lovdata.no/dokument/DEL/forskrift/2025-06-26-1340

NVE
Norges vassdrags- og energidirektorat

Nettilknytningen skal bygges slik det framgår av vedlagte kart merket «Moldalsknuten vindkraftverk» datert 04.08.2026.

NVE
Norges vassdrags- og energidirektorat

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 vilkår:

Vilkår

1. Varighet

Konsesjonen har en varighet på 30 år fra anlegget er satt i drift (melding om idriftsettelse).

2. Frist for å sende inn detaljplan

Konsesjonær må sende inn detaljplan for anlegget innen to år fra endelig tidspunkt for konsesjonsvedtak. NVE kan forlenge fristen etter søknad fra konsesjonær.

Konsesjonen bortfaller uten videre dersom konsesjonær ikke har sendt inn detaljplan innen den fastsatte fristen for innsending av detaljplan.

3. Krav til ledelse, kontaktperson og nettside med informasjon

Konsesjonæren skal alltid i eget foretak ha en driftsansvarlig person (daglig leder) med oversikt og kontroll over alle som utfører oppgaver innen bygging eller drift i medhold av konsesjonen. Daglig leder skal være - eller utpeke - kontaktperson overfor NVE og andre myndigheter og berørte. Konsesjonær skal sørge for at NVE til enhver tid har oppdatert kontaktinformasjon til kontaktpersonen.

Konsesjonær skal etablere en nettside for anlegget. Nettsiden skal holdes oppdatert gjennom hele konsesjonsperioden, og skal som minimum gi opplysninger om følgende:

a) kontaktinformasjon til overnevnte kontaktperson

b) faktainformasjon om anlegget

c) informasjon om hvilken fase prosjektet befinner seg i og sentrale milepæler med tidsangivelse/-plan

d) relevante offentlige tillatelser

4. Søknad om å skille eierskap og drift av anlegget

Konsesjonær må søke NVE om overføring av konsesjonen til foretaket som skal drive og vedlikeholde anlegget, dersom konsesjonæren ønsker å etablere et skille mellom eierskap og drift for en eller flere av komponentene som denne konsesjonen omfatter.

5. Søknad om overføring av konsesjonen

Konsesjonær må sende en søknad til NVE dersom foretaket ønsker å overføre denne anleggskonsesjonen til et annet foretak. Det samme gjelder dersom et foretak erverver mer enn 90 prosent av aksjene i et foretak som eier et vindkraftverk.

6. Krav om identifisering og beskyttelse av kraftsensitiv informasjon

Konsesjonær plikter å ha nødvendige system og rutiner for identifisering, avskjerming, beskyttelse og tilgangskontroll for kraftsensitiv informasjon i detaljplanleggings- og byggefasen. Plikten overtas av anleggets KBO-enhet iht. kraftberedskapsforskriften i anleggets driftsfase.

7. Bruk av adkomstvei og internveier

Konsesjonær skal stenge adkomst- og internveier for allmenn motorisert ferdsel.

Konsesjonær kan avtale unntak i samråd med kommune, grunneiere og rettighetshavere. Konsesjonær skal sende kopi av slike avtaler til NVE for orientering.

8. Detaljplan

Konsesjonær skal utarbeide en detaljplan for anlegget. I detaljplanen skal konsesjonær blant annet vise hvordan anlegget skal bygges og drives med minst mulig miljø- og landskapsmessige ulemper. Anlegget skal bygges og drives i henhold til denne planen.

Planen skal utarbeides i samsvar med NVEs digitale veileder; «Detaljplan for energianlegg». Konsesjonær skal utarbeide planen i kontakt med Sokndal kommune, representanter for grunneiere og andre rettighetshavere.

Detaljplanen skal sendes til NVE og anleggsarbeidet kan ikke starte før planen er godkjent av NVE.

Ut over det som står i veilederen skal detaljplanen inneholde følgende:

a. En beskrivelse av hvordan foreslåtte avbøtende tiltak i søknaden, tabell 15 «mulige avbøtende- og/eller kompenserende tiltak» er fulgt opp. Beskrivelsen skal omfatte de tiltakene som det av søknaden framgår at vil bli ivaretatt i forbindelse med detaljplanen.

b. En beskrivelse av hvordan vindturbinene skal merkes i henhold til luftfartshinderforskriften. Eventuelle endringer fra konsesjonsfasen må komme tydelig frem og virkninger må beskrives.

c. En beskrivelse av hvordan steingarder i konsesjonsområdet skal ivaretas i anleggs- og driftsperioden, jamfør vilkår om steingarder.

d. Resultatet av supplerende kartlegging av forekomster av solblom, herunder kartfesting av funn, og beskrivelse av hvordan direkte virkninger for kjente forekomster av solblom er unngått. Dersom direkte virkninger ikke kan unngås, skal detaljplanen inneholde forslag til andre avbøtende tiltak som skal gjennomføres for å hensynta solblom, jamfør vilkår om solblom.

e. En beskrivelse av avbøtende tiltak for fugl. Dette inkluderer skjerming mot menneskelig aktivitet og skjøtsel av kystlynghei. Beskrivelsen skal omfatte lokalisering, planlagte tiltak og grunnrettigheter.

f. En beskrivelse av tiltak som reduserer risiko for forurensning til vann og grunn i anleggs- og driftsperioden, herunder en beredskapsplan for håndtering av akutt forurensning, jamfør vilkår om forurensning.

g. Oversikt over berørte drikkevannskilder og vurdering av behov for tiltak for å sikre disse mot forurensning i anleggs- og driftsperioden, samt beskrivelse av eventuelle tiltak som skal gjennomføres, jamfør vilkår om drikkevann.

h. Informasjon om vurderingen av risikoen for skade ved iskast/isnedfall i anlegget og beskrivelse av planlagte tiltak.

i. En oppdatert vurdering av virkninger for elektronisk kommunikasjon dersom det er vesentlige endringer sammenlignet med utbyggingsløsningen som ble lagt til grunn i konsekvensutredningen. Dersom det er risiko for skadelig interferens, skal aktuelle avbøtende tiltak beskrives i detaljplanen.

j. En beskrivelse av forventede virkninger for værradaren på Staklisteinsknuten i Hægebostad og eventuelle nødvendige avbøtende tiltak, jamfør vilkår om værradar.

k. Det skal beskrives hvordan byggingen av vindkraftverket med veier, turbinplasseringer, kontrollbygg og tilknytningsledningen kan gjennomføres med tilstrekkelig sikkerhet mot flom og skred, jamfør vilkår om naturfare.

9. Steingarder

Konsesjonær skal ta hensyn til steingarder i konsesjonsområdet. Dersom konsesjonær mener direkte virkninger ikke kan unngås, må konsesjonær begrunne dette i detaljplanen.

10. Solblom

Konsesjonær skal gjennomføre supplerende kartlegging av solblom nær planlagte veier. Kartleggingen skal gjennomføres i vekstsesongen til solblom med bruk av relevant fagkyndig kompetanse.

Anlegget skal detaljplanlegges slik at direkte virkninger for solblom unngås. Dersom konsesjonær mener direkte virkninger ikke kan unngås, må konsesjonær begrunne dette i detaljplanen og, i samråd med relevant fagkyndig kompetanse, vurdere andre avbøtende tiltak for å hensynta arten.

11. Kystlynghei

Konsesjonær skal gjennomføre skjøtsel av kystlynghei i et område på minimum 1,5 km^2 nær konsesjonsområdet med mål om å øke habitatkvaliteten til sensitiv art i territoriet som vindkraftverket inngår i. Plan for skjøtselen skal utarbeides med bruk av fagkyndig kompetanse.

12. Skjerming mot menneskelig aktivitet

Konsesjonær skal etablere skjerming mellom utvalgte mulige hekkelokaliteter for sensitiv art og steder der det er mye menneskelig aktivitet ved turbinpunkt(er).

13. Flaggermus

Konsesjonær skal gjennomføre for- og etterundersøkelser for å avdekke eventuelle virkninger for flaggermus. Etterundersøkelsene skal gjennomføres med bruk av fagkyndig kompetanse og over en periode på minst tre år, for å ta hensyn til variasjoner i flaggermusaktivitet og værforhold. Undersøkelsene skal omfatte bruk av flaggermuslydopptaker og kadaversøk. Basert på resultatene fra etterundersøkelsene, kan NVE pålegge konsesjonær å gjennomføre avbøtende tiltak for flaggermus.

Konsesjonær skal foreslå et undersøkelsesprogram som skal godkjennes av NVE. Forslaget skal minimum inneholde beskrivelse av metodikk og en redegjørelse for hvorfor valgt metodikk vil svare ut vilkåret. Forslaget skal utformes ved bruk av fagkyndig kompetanse.

NVE
Norges vassdrags- og energidirektorat

14. Krav om minimumsavstand til bebyggelse

Vindturbinene skal plasseres minimum 800 meter fra eksisterende boliger, fritidsboliger og annen støyfølsom bebyggelse.

15. Krav til vindturbinenes utseende og overflate

Vindturbinene (tårn, maskinhus og rotorblader) skal ha lys farge (hvite/grå) og ha matt overflate. Den nederste tredjedelen av tårnet kan ha annen farge/merking. Dersom andre farger/merking enn hvit/grå og tall-/bokstavkombinasjoner skal benyttes på den nederste tredjedelen av tårnet, må konsesjonær beskrive og utrede dette i detaljplanen.

Hver turbin skal merkes med en tall- og/eller bokstavkombinasjon. Det skal ikke være firmamerker eller annen reklame på utsiden av vindturbinene.

Farge på magebelter skal så langt som mulig være lik for turbiner i Moldalsknuten vindkraftverk og i Tellenes vindkraftverk.

16. Støy

Støynivået ved bygninger med støyfølsom bruk skal ikke overstige L_{den} 45 dB, jf. Retningslinje for behandling av støy i arealplanlegging (T-1442) og beregningsmetoder i Miljødirektoratets veileder M-2061. NVE kan gjøre unntak fra dette kravet i særlige tilfeller. Konsesjonær må da begrunne behovet for unntak i detaljplanen, og vurdere avbøtende tiltak i detaljplanen. Dersom konsesjonær mener at bygninger med støynivå over L_{den} 45 dB ikke har støyfølsom bruk, skal dette dokumenteres i detaljplanen.

17. Ising og iskast

Konsesjonæren skal vurdere omfanget av ising og risikoen for skade ved iskast/isnedfall i anlegget, jamfør NVE veileder nr 5/2018 Iskast fra vindturbiner Konsesjonæren skal sette opp skilt som varsler om faren for iskast, og vurdere behovet for ytterligere tiltak.

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

18. Melding om idriftsettelse og permanent driftsstans av vindturbiner til NVE

Konsesjonær skal sende inn melding om idriftsettelse av enkeltturbiner via Altinn-skjemaet «Melding om idriftsettelse av vindturbiner (NVE-0024)». Melding skal sendes innen én måned fra første kWh blir levert til kraftnettet fra første turbin, og alle vindturbiner skal være meldt inn senest én måned etter at siste turbin leverer kraft på nettet.

Konsesjonær skal også sende skriftlig melding til NVE med dato for når hver av vindturbinene blir tatt permanent ut av drift. Meldingen skal sendes innen én måned fra datoen vindturbinen ble tatt ut av drift.

19. Kostnadsrapportering til NVE

Konsesjonær skal sende oversikt over investeringskostnader for anlegget til NVE innen et halvt år etter datoen første kWh ble levert til kraftnettet fra den siste vindturbin i anlegget.

Konsesjonær skal årlig rapportere driftskostnader for anlegget til NVE. På forespørsel skal konsesjonær sende inn opplysninger om driftskostnader til NVE i hele konsesjonsperioden.

NVE
Norges vassdrags- og energidirektorat

20. Vindmålinger til NVE i driftsfasen

Konsesjonær skal foreta vindmålinger for anlegget og lagre vinddataene i hele konsesjonsperioden. På forespørsel skal konsesjonær sende inn vinddata til NVE i hele konsesjonsperioden.

21. Elektronisk kommunikasjon

Dersom det er vesentlige endringer sammenlignet med utbyggingsløsningen som ble lagt til grunn i konsekvensutredningen, skal konsesjonær i detaljplanen redegjøre for eventuelle endrede virkninger for ekom.

Konsesjonær skal gjennomføre avbøtende tiltak dersom det oppstår skadelig interferens på eksisterende elektroniske kommunikasjonsnett og -tjenester. Konsesjonær skal beskrive aktuelle avbøtende tiltak i detaljplanen for vindkraftverket, som skal godkjennes av NVE. Tiltakene skal planlegges, beskrives og gjennomføres i kontakt med berørte ekomaktører og i tråd med føringer i retningslinjene for ivaretakelse av ekom.

22. Forsvaret

Forsvarets nasjonale operative ledelse kan, som følge av en krise- eller krigssituasjon, beslutte at alle rotorer på vindkraftverket skal stanses. De økonomiske tap som følger av produksjonsstansen kan ikke belastes Forsvaret.

23. Luftfart

Konsesjonær skal avklare med luftfartsmyndighetene om perimetermerking av vindkraftverket kan ses i sammenheng med nærliggende vindturbiner i Tellenes vindkraftverk.

24. Forurensning

Konsesjonær skal redusere risiko for forurensning til vann og grunn i anleggs- og driftsperioden.

25. Drikkevann

Konsesjonær skal i kontakt med brønneier og kommunen avklare om det må iverksettes tiltak for å sikre eventuelle private drikkevannsbrønner i influensområdet.

26. Naturfare

Konsesjonær må fremlegge en fagkyndig vurdering av om byggingen av vindkraftverket med veier, turbinplasseringer, kontrollbygg og tilknytningsledningen kan gjennomføres med tilstrekkelig sikkerhet mot flom og skred, jamfør NVEs veiledere om naturfare.

27. Værradar

Konsesjonær skal, i samarbeid med Meteorologisk institutt, avklare virkninger for værradaren på Staklisteinsknuten i Hægebostad og gjennomføre nødvendige tiltak som opprettholder dagens ytelse i værradaren på Staklisteinsknuten i Hægebostad. Dersom det ikke er mulig å opprettholde dagens ytelse, må konsesjonær begrunne dette i detaljplanen og, i samråd med Meteorologisk institutt, vurdere andre avbøtende tiltak for å ivareta værradarproduktene. NVE kan kreve tredjeparts verifikasjon av hva som er nødvendige tiltak.

NVE
Norges vassdrags- og energidirektorat

28. Forhold til gruvedrift

Alle tiltak innenfor Titanias konsesjonsområde for bergverksdrift skal planlegges i samråd med Titania. Dersom det er uenighet mellom Moldalsknuten Vindkraftverk AS og Titania AS skal saken forelegges NVE for avklaring i samråd med Direktoratet for mineralforvaltning.

29. Forslag til finansiell sikkerhetsstillelse for nedlegging

Konsesjonær skal innen utgangen av det 12. driftsåret sende et konkret forslag til finansiell sikkerhetsstillelse til NVE for godkjenning. Forslaget skal utarbeides i samsvar med NVEs digitale veileder om finansiell sikkerhetsstillelse for nedlegging av energianlegg og sikre kostnadsdekning for fjerning av anlegget og tilbakeføring av i tråd med energilovforskriften § 3-5 d. Konsesjonær skal sørge for at det stilles finansiell sikkerhet i tråd med NVEs vedtak om godkjenning.

30. Plan for nedlegging av anlegget og tilbakeføring av landskapet

Konsesjonær skal i god tid før planlagt tidspunkt for nedlegging, utarbeide en detaljplan for nedlegging av anlegget og tilbakeføring av landskapet i tråd med energilovforskriften § 3-5 d. Anlegget skal rives i henhold til denne planen.

Konsesjonær skal utarbeide detaljplanen i tråd med NVEs gjeldende veiledningsmateriell.

Detaljplanen for nedlegging skal sendes til NVE senest to år før konsesjonen utløper. Anleggsarbeidet med nedlegging og tilbakeføring kan ikke starte før planen er godkjent av NVE.

Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til 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 Energidepartementet og sendes til NVE. Vi foretrekker elektronisk oversendelse til vår sentrale e-postadresse nve@nve.no.

Med hilsen

Carsten S. Jensen
konsesjonsansvarlig

Anette Ødegård
seksjonssjef

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

NVE
Norges vassdrags- og energidirektorat

Kart:

