



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Øyfjellet Wind AS

Organisasjonsnummer: 988 127 068

Dato: 16.02.2021

Varighet: 31.12.2052

Ref.: 201104174-213

Kommune: Vefsn

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 31. oktober 2019, gir Norges vassdrags- og energidirektorat under henvisning til søknad av 13. juli 2020, NVEs vedtak *Øyfjellet Wind AS - Godkjenning av konsesjonsendringer for Øyfjellet vindkraftverk, Vefsn kommune* av 18.12.2019, NVEs *Vedtak om økning i transformatorytelse i Øyfjellet vindkraftverk - Øyfjellet Wind AS* av 03.09.2020 og NVEs *Vedtak om utsatt frist for idriftsettelse og forlenget anleggskonsesjon for Øyfjellet vindkraftverk - Øyfjellet Wind AS* av i dag anleggskonsesjon til Øyfjellet Wind AS.

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

- Øyfjellet vindkraftverk med samlet installert effekt på inntil 400 MW
- transformatorer tilknyttet hver turbin med omsetning 0,69/33 kV og internt kabelnett med spenning 33 kV, i internveinettet i planområdet
- to transformatorstasjoner ved hhv. Middageidklumpen og Heifjellet, hvorav den ene med en transformator med ytelse 185 MVA og den andre med to transformatorer med ytelse 120 MVA. Alle transformatorene vil ha omsetning 132/33 kV og hvert sitt bryterfelt
- en ca. 12 km lang jordkabel mellom Heifjellet og Middageidklumpen transformatorstasjoner, med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende TSLF 1x3x1 1600 mm². Kablene skal ligge i internveinettet i vindkraftverket
- en ca. 7,9 km lang jordkabel mellom Middageidklumpen og Kleivan, med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende TSLF 2x3x1 1600 mm². Kablene skal følge traseen til adkomstveien
- nødvendig høyspenningsanlegg
- Tillatelse til tre permanente vindmålemaster

Anleggskonsesjonen omfatter også adkomstvei fra Kleivan til Middageidklumpen transformatorstasjon og internt veinett og nødvendige parkerings-/oppstillingsplasser i planområdet.

Vindkraftverket skal bygges innenfor det planområdet som fremgår på vedlagte kart merket «Øyfjellet». Her fremgår også plasseringen av transformatorstasjonene på Middageidklumpen og Heifjellet og plassering av tre permanente vindmålemaster. Adkomstveien til vindkraftverket fremgår av vedlagte kart merket «Adkomstvei til Øyfjellet vindkraftverk», datert 26. februar 2018.

Anleggskonsesjon meddelt Eolus Vind Norge AS 11.10.2018, NVE-ref. 201104174-149, 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. Varighet

Konsesjonen gjelder fra i dag og inntil 30 år fra det tidspunkt anlegget settes i drift, dog ikke utover 30.09.2052..

2. Fornyelse

Konsesjonæren skal søke om fornyelse av konsesjonen i god tid før konsesjonen utløper. Dersom konsesjonæren ikke ønsker fornyet konsesjon, skal det innen samme frist gis melding om dette.

3. Bygging

Anlegget skal være ferdigstilt og bygget i henhold til denne konsesjonen og idriftsatt innen 30.09.2022

Konsesjonæren kan søke om forlengelse av fristen for ferdigstillelse, bygging og idriftsettelse. Slik søknad skal sendes i god tid før utløpet av fristen.

Konsesjonen bortfaller dersom fristen for ferdigstillelse, bygging og idriftsettelse ikke overholdes.

4. Drift

Konsesjonæren plikter å gjøre seg kjent med de til enhver tid gjeldende regler for drift av anlegget.

Bytte av driftsansvarlig selskap krever overføring av konsesjon. Et eventuelt framtidig skille mellom eierskap og drift for de anlegg konsesjonen omfatter krever også godkjenning fra NVE. Godkjenning kan gis etter søknad.

5. Nedleggelse

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.

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

Konsesjonær skal innen utgangen av det tolvte 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. energilovforskriften § 3-5 d.

6. Endring av konsesjon

NVE kan fastsette nye vilkår for anlegget dersom det foreligger sterke samfunnsmessige interesser.

7. Tilbakekall av konsesjon

Konsesjonen kan trekkes tilbake dersom konsesjonæren tas under konkursbehandling, innleder gjeldsforhandling, eller på annen måte blir ute av stand til å oppfylle sine plikter etter konsesjonen.

8. Overtredelse av konsesjonen eller konsesjonsvilkår

Ved overtredelse av konsesjonen eller vilkår i denne konsesjonen kan NVE bruke de til enhver tid gjeldende reaksjonsmidler etter energilovgivningen eller bestemmelser gitt i medhold av denne lovgivningen.

NVE kan også i slike tilfeller på ethvert tidspunkt pålegge stans i bygging.



9. Krav om ledig nettkapasitet

Ledig nettkapasitet skal dokumenteres før utbygging av vindkraftverket igangsettes. Denne dokumentasjonen skal godkjennes av NVE før anleggsarbeid kan igangsettes.

10. Bruk av adkomstvei og internveier

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, jf. vilkår om miljø-, transport- og anleggsplan nedenfor.

Konsesjonær skal stenge adkomstvei og internveier for allmenn motorisert ferdsel. Konsesjonær skal avklare bruk av og tilgjengelighet til veiene ut over eget behov med Vefsn kommune, grunneiere og Jillen-Njaarke reinbeitedistrikt. Dersom det ikke oppnås enighet om bruk av og tilgjengelighet til adkomst- og internveier, skal saken oversendes NVE til avgjørelse.

11. Spesifikasjoner for elektriske anlegg

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

12. Detaljplan

Konsesjonær skal legge frem en detaljplan som viser tiltakets endelige utforming. Planområdets sørlige grense skal være som vist på kart vedlagt denne konsesjonen. Det skal ikke bygges vindturbiner i direkte tilknytning til fjelltoppen Stortuva. Endelig trasé for den delene av adkomstveien som planlegges sør for eksisterende 132 kV kraftledning skal fastsettes i detaljplanen, og skal bygge på de omsøkte alternativene «modifisert alternativ 2» og «modifisert alternativ 3». Dersom endringer av tiltaket medfører vesentlig endrede virkninger enn det som fremgår av konsekvensutredningen, skal dette vurderes i detaljplanen. Planen skal omfatte en beskrivelse av avbøtende tiltak knyttet til Knut Tverås eiendom.

Detaljplanen skal godkjennes av NVE, og kan inngå i miljø-, transport- og anleggsplanen, jf. vilkår 13. Detaljplanen skal sendes til NVE senest samtidig med innsendelse av miljø-, transport- og anleggsplanen.

13. 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 før anleggsstart. Planen skal utarbeides i samsvar med NVEs veileder om utarbeidelse av miljø-, transport- og anleggsplan for anlegg med konsesjon etter energiloven. Øyfjellet Wind AS skal utarbeide planen i samråd med Vefsn kommune, representanter for grunneiere og Jillen-Njaarke reinbeitedistrikt.

Planen skal inneholde en beskrivelse av hvordan landskaps- og miljøforhold skal ivaretas i anleggs- og driftsperioden, herunder hensyn til rødlistede plante- og fuglearter, kalkrike områder og automatisk fredete kulturminner. Hekkelokaliteten for jaktfalk like vest for planområdet skal tas hensyn til i anleggsperioden. Øyfjellet Wind AS skal avklare at undersøkelsesplikten etter kulturminneloven § 9 er oppfylt før miljø-, transport- og anleggsplanen blir godkjent.



Øyfjellet Wind AS har ansvaret for at planen følges, og den skal legges til grunn for utforming av kontrakter med hoved- og underentreprenører. Konesjonær 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. NVE kan kreve undersøkelser av mulige virkninger for naturmangfold i driftsperioden.

Øyfjellet Wind AS 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.

14. Naturtypekartlegging

Øyfjellet Wind AS skal foreta en naturtypekartlegging i traseen for adkomstvei. Denne kartleggingen legges til grunn for detaljplanen, jf. vilkår 12.

15. Reindrift

Øyfjellet Wind AS skal legge til rette for at det inngås avtale med Jillen-Njaarke reinbeitedistrikt om et forslag til avbøtende tiltak for reindriften i området for anleggs- og driftsfasen. Forslaget skal blant annet sikre adkomst til vinterbeitene i nordvest ved avbøtende tiltak knyttet til flytteleien gjennom planområdet. Tiltak for å sikre flytting til og fra vinterbeitene i nordvest skal forelegges Fylkesmannen i Nordland for vurdering etter reindriftenloven. Forslag til avbøtende tiltak skal presenteres i detaljplanen for tiltaket, jf. vilkår 12. Detaljplanen skal godkjennes av NVE. Dersom det ikke oppnås enighet mellom konsesjonær og reinbeitedistrikt om avbøtende tiltak, må NVE konsultere reinbeitedistriktet før detaljplanen kan godkjennes.

16. Friluftsliv

Øyfjellet Wind AS skal i samråd med Vefsn kommune og Brurskanken Turlag utarbeide en plan for avbøtende tiltak for friluftsliv. Det skal ta hensyn til prosjektøkonomien. Planen skal godkjennes av NVE.

17. Drikkevann

Private drikkevannskilder rundt planområdet skal kartlegges, og risikoen for forurensning skal vurderes. Øyfjellet Wind AS skal i samråd med Vefsn kommune avklare hvilke eventuelle tiltak som må iverksettes for å sikre private drikkevannskilder rundt planområdet. Dette skal beskrives i miljø-, transport- og anleggsplanen, jf. vilkår 13.

18. Støy

Støynivået ved bygninger med støyfølsom bruk bør ikke overstige L_{den} 45 dBA. Dersom det vurderes som nødvendig for vindkraftverkets realiserbarhet at støynivået overstiger L_{den} 45 dBA ved bygninger med støyfølsom bruk, skal detaljplanen omfatte aktuelle tiltak for å avbøte virkninger ved disse bygningene. Dersom konsesjonær mener at bygninger med støynivå over L_{den} 45 dBA ikke har støyfølsom bruk, skal dette dokumenteres i detaljplanen.



19. Sauedrift

Øyfjellet Wind AS skal utarbeide en plan om avbøtende tiltak for sauedrift i samarbeid med Vesterfjell sankelag. Planen skal godkjennes av NVE.

20. Forholdet til Regional plan for Vefsnavassdraget

Før anleggsarbeidene startes må Vefsn kommune avklare planstatus for områdene som blir berørt av tiltak knyttet til vindkraftverket, og som samtidig ligger innenfor planområdet for Regional plan for Vefsnavassdraget.

21. TV- og radiosignaler

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

22. Telenett

Øyfjellet Wind AS 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.

23. Ising og iskast

Øyfjellet Wind AS skal vurdere omfanget av ising og risikoen for iskast i anlegget. Det skal settes opp varselskilt ved adkomstveier, viktige skiløyper og turstier. NVE kan i særlige tilfeller stille krav om ytterligere tiltak, eller kreve informasjon om fare for iskast/isnedfall.

24. 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 og så videre) eller annen reklame på tårn, maskinhus eller vinger.

25. Vindmålinger og produksjonsregistreringer

Øyfjellet Wind AS 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.

26. Kart over planområdet

Konsesjonær skal i tilknytning til detaljplanleggingen av vindkraftverket oversende Shape/SOSI-filer for det endelige planområdet til NVE.

27. Inspeksjonsprogram for sikker drift av anlegget

Øyfjellet Wind AS 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).

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

Konsesjonær 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. Konsesjonær 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.

28. 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 vindturbinenes posisjon inn til Statens kartverk.

Øyfjellet Wind AS skal avklare plassering av vindturbiner med Luftfartstilsynet med tanke på innflyging til Mosjøen lufthavn.

29. Forholdet til Statens vegvesen

Alle tiltak knyttet til fylkesveinettet må avklares med Statens vegvesen.

30. Byggetekniske krav

Utbygger skal påse at transformatorbygget etableres i samsvar med kravene i forskrift om tekniske krav til byggverk (FOR 2017-06-19-840), så langt disse kravene passer for bygget.

31. Fugleavvisere på vindmålemaster

Konsesjonær skal montere fugleavvisere på bardunene på vindmålemastene.

Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Olje- og energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse innen tre 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. Se vedlagt informasjon om rett til å klage.

Rune Flatby
direktør

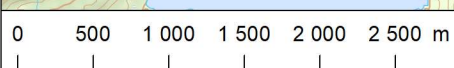
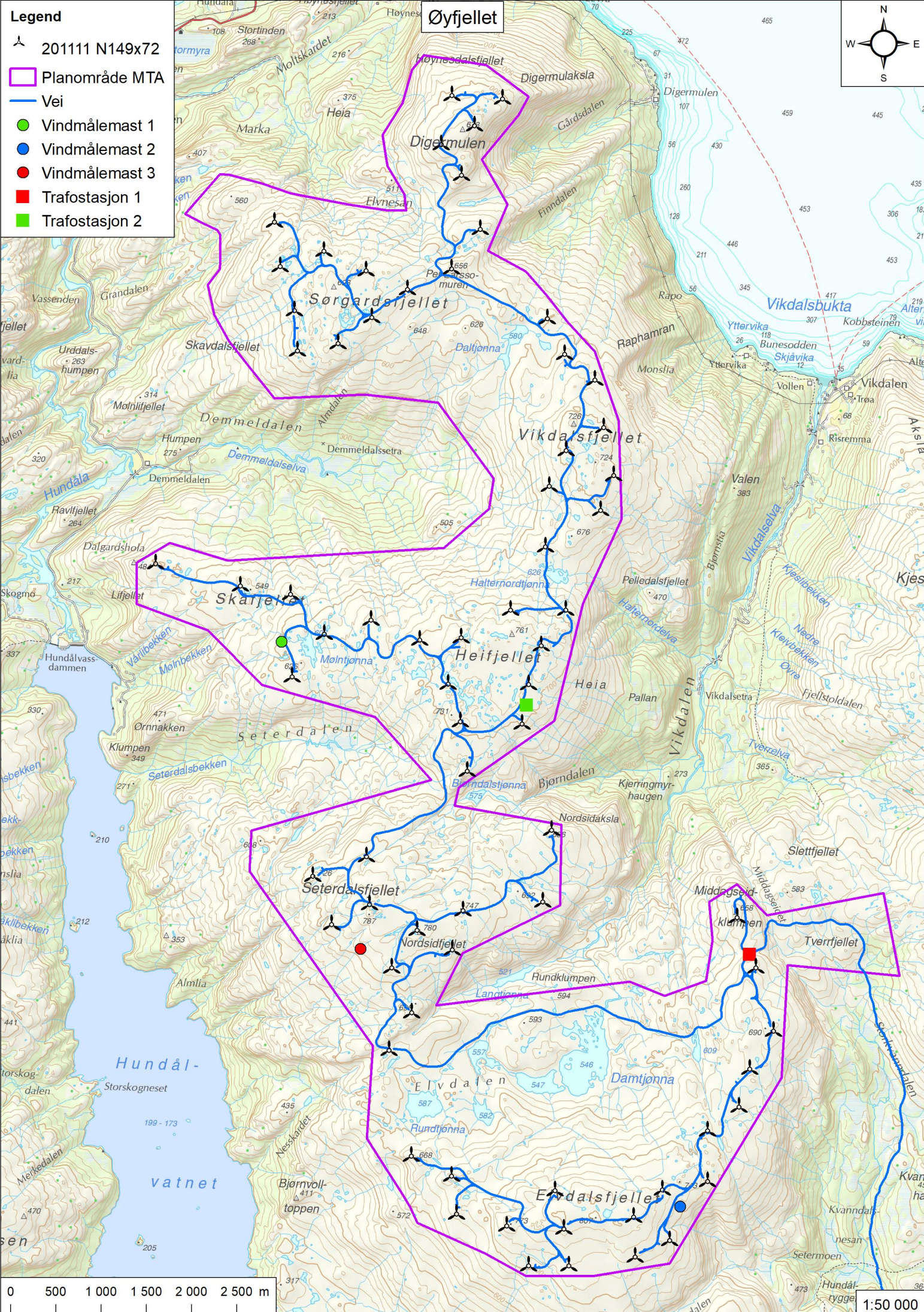
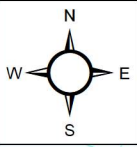
Erlend Bjerkestrand
fungerende seksjonssjef

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

Legend

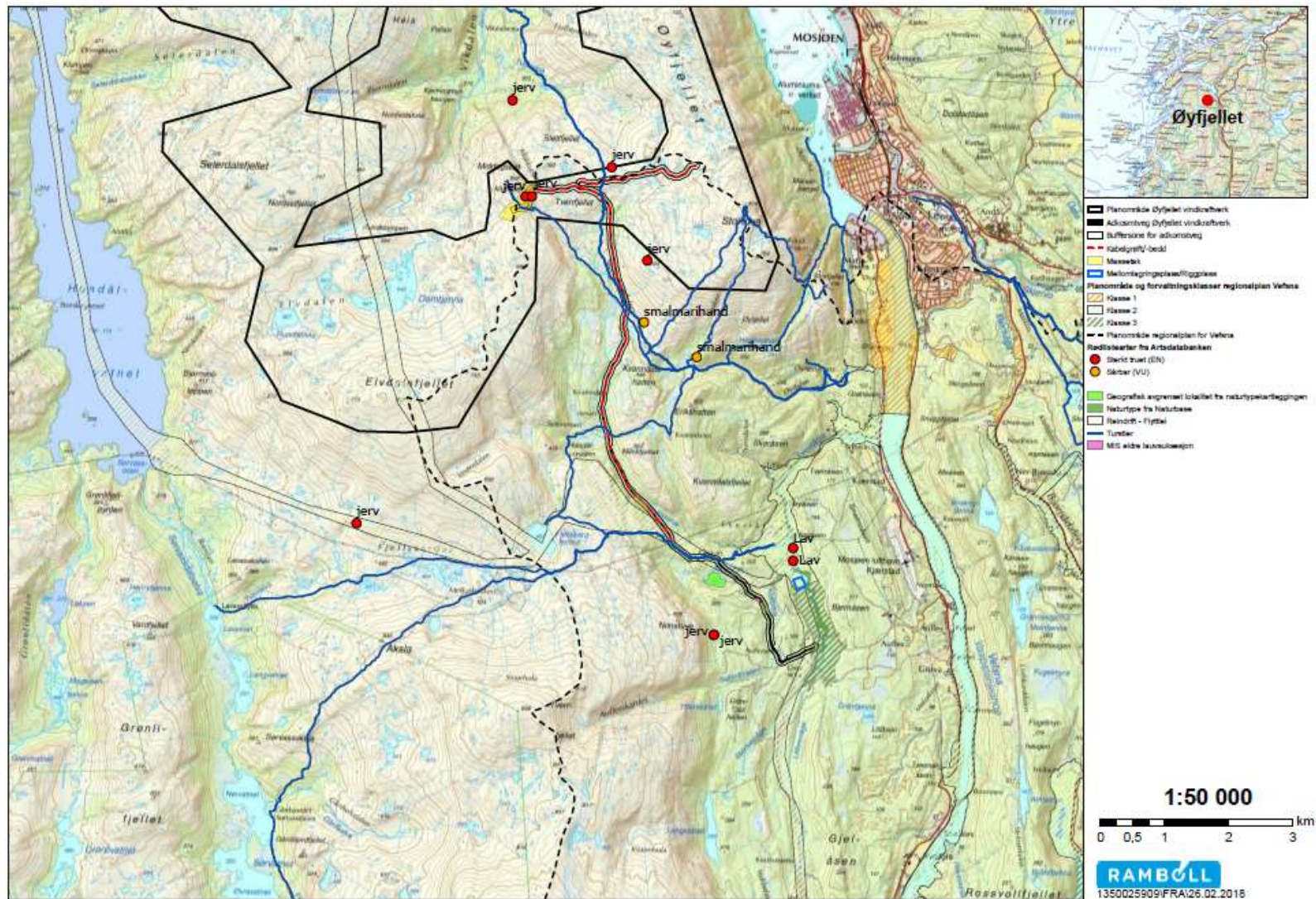
-  201111 N149x72
-  Planområde MTA
-  Vei
-  Vindmålemast 1
-  Vindmålemast 2
-  Vindmålemast 3
-  Trafostasjon 1
-  Trafostasjon 2

Øyfjellet



1:50 000

Adkomstvei til Øyfjellet vindkraftverk



Orientering om rett til å klage

Hvem kan klage på vedtaket?	Hvis du er part i saken, kan du klage på vedtaket. Du kan også klage på vedtaket hvis du har rettslig klageinteresse i saken.
Hvor skal du sende klagen?	Du må adressere klagen til Olje- og energidepartementet (OED), men sende den til NVE. NVEs e-postadresse er: nve@nve.no . NVE vurderer om vedtaket skal endres. Dersom NVE ikke endrer vedtaket, vil vi sende klagen til OED.
Frist for å klage	Fristen for å klage på vedtaket er 3 uker fra den dagen vedtaket kom frem til deg. Hvis vedtaket ikke har kommet frem til deg, starter fristen å løpe fra den dagen du fikk eller burde ha fått kjennskap til vedtaket. Det er tilstrekkelig at du postlegger klagen før fristen løper ut. Klagen kan ikke behandles dersom det har gått mer enn 1 år siden NVE fattet vedtaket.
Du kan få begrunnelsen for vedtaket	Hvis du har fått et vedtak uten begrunnelse, kan du be NVE om å få en begrunnelse. Du må be om begrunnelsen før klagefristen løper ut.
Hva skal med i klagen?	Klagen bør være skriftlig. I klagen må du: <ul style="list-style-type: none">- Skrive hvilket vedtak du klager på.- Skrive hvilket resultat du ønsker.- Opplyse om du klager innenfor fristen.- Undertegne klagen. Hvis du bruker en fullmektig, kan fullmektigen undertegne klagen. I tillegg bør du begrunne klagen. Dette betyr at du bør forklare hvorfor du mener vedtaket er feil.
Du kan få se dokumentene i saken	Du har rett til å se dokumentene i saken, med mindre dokumentene er unntatt offentlighet. Du kan henvende deg til NVE for å få innsyn i saken.
Vilkår for å gå til domstolene	Hvis du mener vedtaket er ugyldig, kan du gå til søksmål. Du kan bare gå til søksmål dersom du har klaget på NVEs vedtak, og klagen er avgjort av OED som overordnet forvaltningsorgan. Du kan likevel gå til søksmål dersom det har gått 6 måneder siden du sendte klagen, og det ikke skyldes forsømmelse fra din side at klagen ikke er avgjort.
Sakskostnader	Dersom NVE eller OED endrer vedtaket til din fordel, kan du søke om å få dekket vesentlige og nødvendige kostnader. Du må søke om dette innen 3 uker etter at klagevedtaket kom frem til deg.

Denne forklaringen er basert på forvaltningslovens regler i §§ 11, 18, 19, 24, 27 b, 28, 29, 31, 32 og 36.