



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Middelthuns gate 29

Postboks 5091, Majorstuen
0301 OSLO

Telefon: 22 95 95 95
Telefaks: 22 95 90 00
E-post: nve@nve.no
Internett: www.nve.no

Org.nr.:
NO 970 205 039 MVA
Bankkonto:
7694 05 08971

Anleggskonsesjon

I medhold av energiloven - lov av 29. juni 1990 nr. 50

Meddelt:

Nord-Norsk Vindkraft AS

Organisasjonsnummer: 979 900 813

Dato: 29 APR 2009

Varighet: 1.5.2039

Ref: NVE 200804920-43

Kommune: Træna

Fylke: Nordland

I medhold av lov 29.6.1990 nr. 50 (energiloven) og fullmakt gitt av Olje- og energidepartementet 14.12.2001, gir Norges vassdrags- og energidirektorat under henvisning til søknad av 6.9.2008, og vedlagt notat *Bakgrunn for vedtak* av 26.4.2009

Nord-Norsk Vindkraft AS

tillatelse til i Træna kommune i Nordland å bygge og drive følgende elektriske anlegg:

- Et vindkraftverk på Vardøya med en total installert effekt på inntil 5 MW. Vindkraftverket skal bestå av inntil 2 vindturbiner hver med installert effekt på inntil 2,5 MW, navhøyde inntil 90 meter og rotordiameter inntil 120 meter.
- Nettilknytning fra Vardøya til Selvær med sjøkabel med lengde 2800m, nominell spenning 22 kV.
- Nødvendig høyspennings apparatanlegg.

Vindkraftverket med tilhørende infrastruktur skal i det vesentlige være som vist på vedlagte kart merket "Oversiktskart".

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 tidspunkt anlegget settes i drift, dog ikke utover 1.5.2039.

2. Idriftsettelse av anlegget

Anlegget må være fullført og satt i drift innen 1.5.2014.

Konsesjonæren plikter å sende melding til systemansvarlig straks anlegget er satt i drift eller ved endringer i eksisterende anlegg i regional eller sentralnett. Meldingen skal inneholde opplysninger i henhold til gjeldende krav fra systemansvarlig.

Konsesjonær plikter innen 6 måneder etter at anlegget er satt i drift å oversende NVE dokumentasjon for at anlegget er bygget i henhold til konsesjonen med fastsatte vilkår.

3. Veitraséer og annen infrastruktur

Konsesjonær plikter å påse at vegtraseer, kai, molo og oppstillingsplasser legges så skånsomt som mulig i terrenget. Alle terrenginngrep skal settes i stand ved planering, revegetering og annen bearbeiding som er tilpasset det naturlige terrenget.

4. Detaljplan

Dersom tiltakshaver, etter å ha gjennomført eventuelle detaljerte vindmålinger og simuleringer, ønsker å endre turbinplasseringer og internveier, skal dette fremlegges i en detaljplan. Dersom valg av leverandør/turbinstørrelse medfører endringer av tiltaket slik det er spesifisert i anleggs-konsesjonen,

skal også dette fremlegges i en detaljplan. Eventuell detaljplan skal utarbeides i nært samarbeid med Træna kommune og forelegges NVE før anleggsarbeidene igangsettes.

5. Fargevalg, design og reklame

Vindturbinene (tårn, maskinhus og vinger) skal være lyse grå. 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.

6. Vindmålinger og produksjonsregistreringer

Konsesjonær plikter å 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 bestemmelser fra NVE. NVE kan etter behov kreve nødvendig tilgang til vinddata fra vindkraftverket i hele konsesjonsperioden.

7. Last og dimensjoneringskriterier

Konsesjonær plikter å dimensjonere vindkraftverket 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 islast og dimensjonerende vindhastighet.

Lokalitetens lynintensitet skal vurderes, og det skal redegjøres for hvordan vindkraftverket er beskyttet mot lynskader.

Beregning av dimensjonerende laster og lastvirkning samt dimensjonering av tårn, rotor og fundament skal utføres i henhold til gjeldende relevante standarder, normer og forskrifter (norske eller internasjonale). NVE kan kreve dokumentasjon av beregningene.

Det skal utarbeides et inspeksjonsprogram for vindkraftverket som skal forelegges NVE. 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.

8. Nedleggelse

NVE kan stille krav om nedlegging, riving og istandsettelse av området, og garantistillelse for kostnadene forbundet med dette.

Konsesjonæren plikter innen utgangen av det 12. driftsåret for vindkraftverket, å oversende NVE et konkret forslag til garantistillelse som sikrer kostnadsdekning for fjerning av turbinene og istandsetting av området ved utløp av driftsperioden, jf. Energilovsforskriftens § 3-4 d.

9. Krav om kartlegging av biologisk mangfold

Konsesjonæren plikter å gjennomføre en forundersøkelse av biologisk mangfold. Denne skal være underlag for oppfølgende studier.

10. Plan for miljøovervåkningsprogram

Det skal utarbeides et program for oppfølgende undersøkelser av vindkraftverkets mulige påvirkning på biologisk mangfold, herunder hvitkinngjess. Programmet skal forelegges NVE til godkjenning før utbygging starter.

11. Ising og iskast

Konsesjonæren plikter å vurdere omfanget av ising og risikoen for iskast i vindkraftverket. En slik vurdering skal oversendes NVE før vindkraftverket settes i drift. NVE kan stille ytterligere krav til tiltak dersom faren for ising og risikoen for iskast viser seg å være større enn antatt.

Konsesjonær plikter også å legge frem for NVE rutiner for varsling av iskast i perioder med fare for dette.

12. Automatisk fredete kulturminner

Det skal gjennomføres arkeologisk befaring på Vardøya og marinarkeologisk befaring i kabeltraseen. Dersom det påvises automatisk fredete kulturminner under befaringen skal utforming av vindkraftverket gjøres på en slik måte at det ikke kommer i direkte konflikt med eventuelle automatisk fredete kulturminner. Dersom avbøtende tiltak ikke kan redusere virkninger for eventuelt automatisk fredete kulturminner kan NVE vurdere plasseringen av vindturbinene på Vardøya på nytt.

13. Luftfart

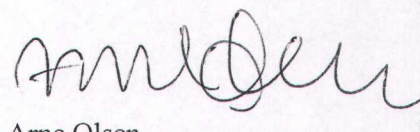
Konsesjonæren plikter å avklare vindturbinenes mulige virkninger for luftfart med luftfartstilsynet. Dersom det kan påvises vesentlige negative virkninger for luftfarten kan NVE vurdere lokaliseringen av turbinene på nytt.

14. Forsvarets installasjoner

Eventuelle kostnader som påføres tiltakshaver i forbindelse med forsvarets installasjoner skal forelegges NVE til vurdering før anleggsarbeidet starter.



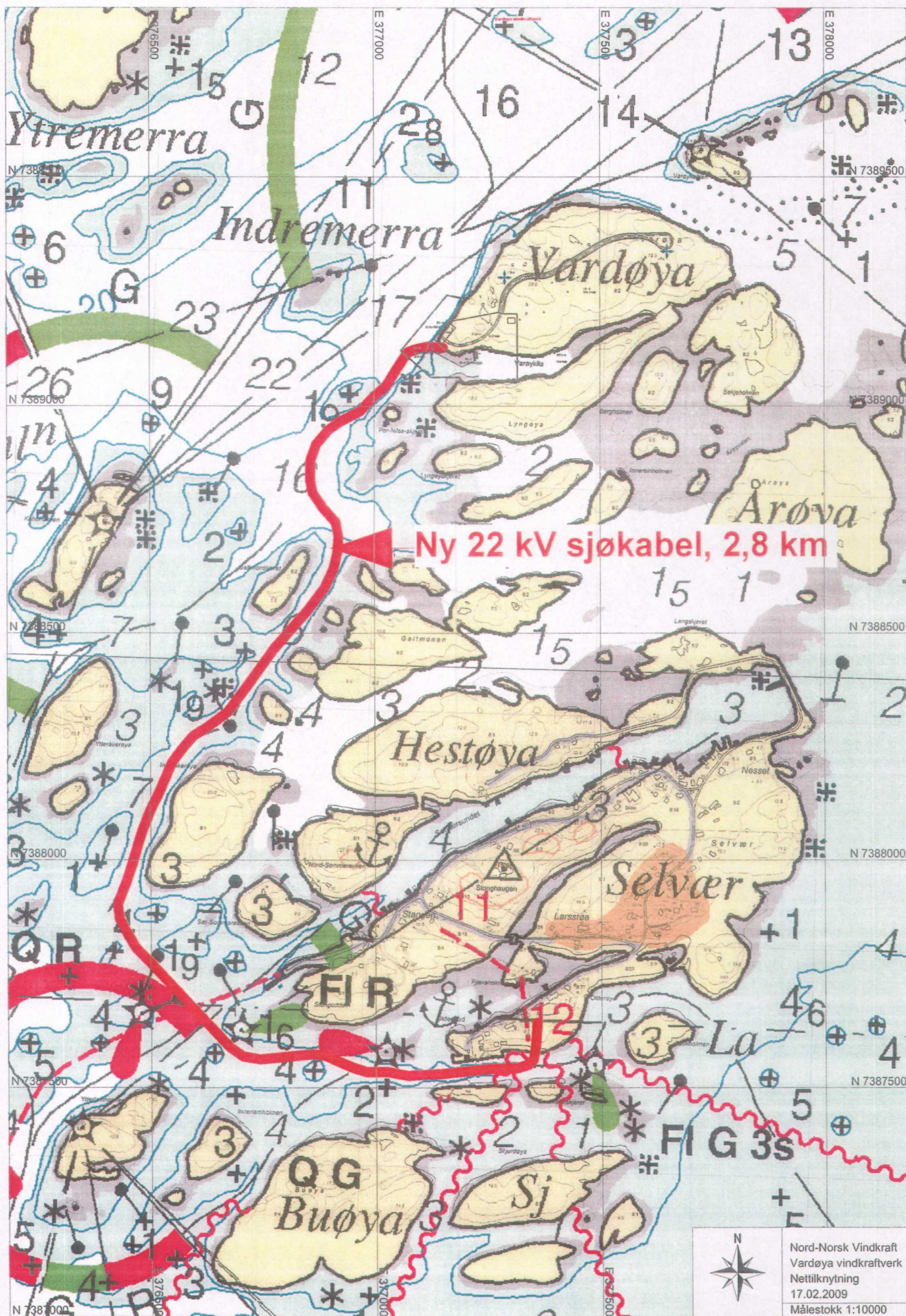
Rune Flatby
Avdelingsdirektør



Arne Olsen
seksjonssjef

Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Olje- og energidepartementet innen tre uker fra det tidspunkt underretningen er kommet fram til partene, jf forvaltningslovens kap VI. En eventuell klage skal begrunnes skriftlig, stiles til Olje- og energidepartementet og sendes inn til NVE. Vi foretrekker elektronisk oversendelse til vår sentrale e-postadresse nve@nve.no.



Oversiktskart