



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

NVE

ARKIVKOPI

Hydro Energi
0246 Oslo

Middelthuns gate 29

Postboks 5091, Majorstua
0301 OSLO

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

Vår dato: 10. 12. 2002
Vår ref.: NVE 200201967-24 kte/lhb
Arkiv: 912-513.4/Hydro Energi
Deres dato:
Deres ref.:

Saksbehandler:
Lars Håkon Bjugan
22 95 93 58

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

Hydro Energi Melding om Harbaksfjellet vindpark Fastsetting av konsekvensutredningsprogram

Vi viser til Deres melding av 25.04.02, møter om saken, mottatte høringsuttalelser og våre vurderinger i vedlagte "bakgrunn for KU-program" av 09.12.02..

I medhold av plan- og bygningslovens § 33-4 og forskrifter om konsekvensutredning, fastsetter herved Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) et konsekvensutredningsprogram (KU-program) for Hydro Energi sin planlagte vindpark på Harbaksfjellet i Åfjord kommune i Sør-Trøndelag fylke.

NVE har forelagt konsekvensutredningsprogrammet for Miljøverndepartementet ihht til forskrift om konsekvensutredning av 21. mai 1997 §7.

Konsekvensutredningen skal omfatte planområdet på Harbaksfjellet og de tilhørende kraftledningstrasèer. Tiltakshaver vurderer to alternative utbyggingsomfang av vindparken, henholdsvis 30 eller 70 MW installert effekt. Avhengig av størrelsen på vindturbinene, betyr det en vindpark bestående av opptil 35 vindturbiner. Totalhøyden på vindturbinene vil kunne bli opptil 130 meter. Vindparken planlegges tilknyttet det eksisterende kraftledningsnettet via en 66 kV kraftledning til Hubakken i Åfjord kommune, alternativt via en 66 kV kraftledning til Øyan i Rissa kommune.

NVE konstaterer at Forsvaret har vurdert vindparkens innvirkning på sjø- og lufradarer, radiolinjesamband og etterretningstjenesten. Forsvaret sier den planlagte vindparken sannsynligvis vil skape «store problemer» for Forsvarets installasjoner, og anbefaler derfor at vindparken ikke realiseres.

Forsvarets synspunkter er nå gjort kjent for tiltakshaver gjennom brev fra Forsvarsbygg av 05.03.02. og gjennom møtet mellom vindkraftbransjen, Forsvaret og NVE 19.09.02.

Det skal i konsekvensutredningen utarbeides konkrete løsninger for en vindpark med tilhørende infrastruktur, som plassering av vindturbiner og veier. Konsekvenser av vindparken med tilhørende infrastruktur, heretter kalt "tiltaket", skal utredes.

Tiltakshaver sier i meldingen at den planlagte vindparken vil kunne få vindturbiner i størrelsen fra 2 til 3 MW. NVE stiller seg positiv til en slik fleksibilitet i planleggingsfasen ut fra økonomiske og miljømessige betraktninger.

Utbyggingsalternativet med vindturbiner i størrelsen 2 MW skal legges til grunn for konsekvensutredningen. Eventuelle virkninger for natur, miljø og samfunn ved å øke turbinestørrelsen samt redusere antallet turbiner skal beskrives i konsekvensutredningen.

Konsekvensutredningen skal omfatte de emnene som er skissert i forskrift om konsekvensutredninger, vedlegg IV. Bokstav e) erstattes imidlertid av de spesielle utredningskravene nedenfor:

1. Landskap

- Landskapet i planområdet (herunder vindparken med tilhørende nettilknytning, internveier, adkomstvei og annen infrastruktur) skal beskrives, der en omtaler landskapstypen og hvordan tiltaket vil påvirke oppfattelsen av landskap, natur- og kulturmiljøet. Geologi og landskapsformer i planområdet skal beskrives kortfattet.
- De estetiske/visuelle virkningene av tiltaket skal beskrives og vurderes. Tiltaket skal visualiseres fra representative steder. Visualiseringen skal også omfatte nødvendige bygg og konstruksjoner tilknyttet vindparken.

Framgangsmåte:

Ved hjelp av fotorealistiske teknikker skal nærvirkning og fjernvirkning av inngrepet synliggjøres fra representative steder, både fra land- og sjøsidene. Tiltaket skal visualiseres fra Stokksund, Kiran og området ved Harbakhula og Snørehallen. Adkomstveien til vindparken skal også visualiseres. Det skal tas inn et kjent referanseobjekt i visualiseringen av tiltaket.

2. Kulturminner og kulturmiljø

- Kjente automatisk fredete og nyere tids kulturminner, herunder samiske kulturminner, innenfor planområdet (herunder også vei- og kraftledningstraséene) skal beskrives og vises på kart. Potensialet for funn av ukjente automatisk fredede kulturminner skal angis. Viktigheten av kulturminnene skal vurderes.
- Direkte og indirekte konsekvenser av tiltaket for kulturminner og kulturmiljø skal beskrives og vurderes.
- Det skal kort redegjøres for hvordan eventuelle konflikter med forekomster av kulturminner kan unngås ved plantilpasninger.

Fremgangsmåte:

Eksisterende dokumentasjon skal gjennomgås, eventuelt suppleres med befaringer med visuell undersøkelse og kontakt med lokalkjente.

3. Friluftsliv og ferdsel

- Viktige friluftsområder som berøres av tiltaket skal beskrives. Dagens bruk av planområdet og tilgrensende områder til friluftaktiviteter skal beskrives.
- Det skal gjøres en vurdering av hvordan tiltaket (ved støy, arealbeslag, påvirkning av opplevelsesverdien i området, lettere adkomst og eventuelle restriksjoner på utøvelsen av

friluftsliv i eller i nærheten av planområdet) vil påvirke dagens bruk (jakt, fiske, turgåing med mer).

- Sannsynligheten for ising og behov for sikring av anlegget skal vurderes.

Framgangsmåte:

Eksisterende dokumentasjon skal gjennomgås, og eventuelt kompletteres med samtaler/intervjuer med lokale og regionale myndigheter, organisasjoner og lokalbefolkning.

4. Fugl

- Det skal gis en kort beskrivelse av fuglefaunaen i området. Det skal gis en oversikt over sjeldne, truede eller sårbare arter innenfor planområdet.
- Det skal gjøres en vurdering av hvordan tiltaket kan påvirke sjeldne, truede eller sårbare arter gjennom forstyrrelser (støy, bevegelse, økt ferdsel med mer), kollisjoner (både vindturbiner og kraftledninger) og forringet leveområde (nedbygging). Disse undersøkelsene skal omfatte planområdet. Vurderingene skal gjøres både for anleggs- og driftsfasen.
- Eventuelle avbøtende tiltak som kan redusere eventuelle konflikter mellom tiltaket og fugl skal vurderes.

Fremgangsmåte:

Utredningene skal gjøres ved bruk av eksisterende informasjon, eventuelt feltbefaring og erfaringer fra andre land.

5. Annen fauna

- Det skal gjøres en vurdering av hvordan tiltaket kan virke inn på hvordan vilt bruker området (reduisert beiteareal, barrierevirkning i forhold til trekkveier, skremmel/forstyrrelse, økt ferdsel med mer). Disse vurderingene skal gjøres både for anleggs- og driftsfasen.
- Avbøtende tiltak som kan redusere eventuelle konflikter mellom tiltaket og berørt fauna skal beskrives.

Fremgangsmåte:

Vurderingene skal bygge på eksisterende dokumentasjon, og eventuelt feltbefaring og kontakt med lokalbefolkning, lokale og regionale myndigheter og organisasjoner.

6. Flora

- Vegetasjonstyper og botaniske verneverdier i planområdet skal beskrives.
- Det skal gjøres en vurdering av hvordan eventuelle sjeldne og truede forekomster vil kunne påvirkes av tiltaket (nedbygging, økt ferdsel, drenering med mer) og hvordan negative virkninger kan unngås.

Framgangsmåte:

Eksisterende dokumentasjon skal gjennomgås og eventuelt suppleres med feltbefaring. Det skal vurderes plantilpasninger for å redusere eventuelle negative virkninger.

7. Reindrift

- Reindriftnæringens bruk av området skal kort beskrives.

- Direkte beitetap som følge av kraftledningstrasèene skal beskrives.
- Det skal vurderes hvordan kraftledningstrasèene i anleggs- og driftsfasen kan påvirke reindriftens bruk av området gjennom barrierevirkning, skremsel/støy og økt ferdsel.
- Eventuelle avbøtende tiltak skal vurderes.

Fremgangsmåte

Utredningen skal gjøres på bakgrunn av bruk av eksisterende dokumentasjon om vegetasjonen i området, eventuelt befaring, samt kontakt med reindriftsnæringen og reindriftsforvaltningen.

8. Støy og skyggecasting

- Det skal lages støysonekart for lokaliseringsalternativene der støynivå ved nærmeste bebyggelse angis. Støyvurderingene skal også omfatte transformatorstasjonen.
- Eventuelle avbøtende tiltak skal vurderes ved overskridelse av SFTs retningslinjer for industristøy.
- For eventuell nærliggende bebyggelse som kan bli berørt, skal det gjøres skyggecastberegninger, og en vurdering av eventuelle refleksblink.

Framgangsmåte:

Ved hjelp av kartopplysninger og dataprogrammer skal støyutbredelse og skyggecasting fra vindparken beregnes.

9. Jord- og skogbruk

- Jord- og skogbruksinteressene i planområdet skal beskrives kort.
- Tiltakets eventuelle virkninger for jord- og skogbruk skal vurderes. Direkte arealtap, endret eller redusert bruk av arealer og gjerdebehov skal beskrives.
- Tiltakets virkning på skogproduksjon, skogsdrift og skogbildet bør vurderes.
- Avbøtende tiltak og alternative driftsformer må vurderes.

10. Annen arealbruk

- Totalt direkte berørt areal skal beskrives (vindturbinfundamenter, veier, bygninger, kraftledningstraseer med byggeforbudsbelte).
- Eventuell konflikt mellom tiltaket og områder vernet etter naturvernloven og/eller plan- og bygningsloven og vassdrag vernet etter Verneplan for vassdrag skal beskrives. Det skal vurderes hvordan tiltaket eventuelt vil kunne påvirke verneformålet.
- Tiltakets påvirkning av inngrepsfrie områder skal beskrives.
- Tiltakets eventuelle påvirkning på andre arealbruksinteresser tilknyttet planområdet, herunder eventuelle konflikter med flytrafikken og områder båndlagt til drikkevannsformål, skal beskrives.
- Det skal gjøres en vurdering av eventuelle avbøtende tiltak.

Framgangsmåte:

Lokale og regionale myndigheter må kontaktes for innsamling av eksisterende dokumentasjon om dagens arealbruk og planlagt arealbruk.

11. Infrastruktur

Oppstillingsplasser, veier og bygg

- Vegtraséer inn til og innad i vindparken skal angis på kart og beskrives i forhold til terrenget og nærliggende bebyggelse.
- Det skal fremlegges kart over plassering av hver enkelt vindturbin, kabelfremføring, nødvendige bygg og konstruksjoner knyttet til vindparken og veinettet i vindparken.
- Mulige virkninger av arealreduksjon, grøfting, drenering, oppdyrking, endret beitepress etc knyttet til vegløsninger og oppstillingsplasser skal beskrives.
- Transportmessige forhold i anleggsfasen skal beskrives i forhold til krav til veier, ferger og kaier.

Nettilknytning

- Kraftledningstrasé for tilknytning til eksisterende nett skal beskrives og vises på kart. Aktuelle tekniske løsninger, samt økonomiske og miljømessige forhold skal vurderes. Herunder skal tilknytningspunkt, spenningsnivå og mastetyper beskrives. Krav til visualisering og kulturminneutredning gjelder også kraftledningene.
- Det skal gis en oversikt over bolighus og hytter som ligger 50 meter eller nærmere senterlina for kraftledningstraséene.

12. Systemvurderinger

- Det skal gis en kort beskrivelse av eventuelle nettmessige kapasitetsbegrensninger i området.
- Det skal gjøres en vurdering av kraftnettets overføringsmuligheter for eventuell annen fremtidig vindkraftutbygging i området.

13. Samfunnsmessige virkninger

- Det skal beskrives hvordan tiltaket kan påvirke kommunaløkonomien, sysselsetting og verdiskaping lokalt og regionalt. Dette skal beskrives både for anleggs- og driftsfasen.
- Avfall produsert i anleggs- og driftsfasen, og deponering av dette skal beskrives. Det skal foretas en vurdering av tiltakets mulige forurensning i området. Avbøtende tiltak som kan redusere, eventuelt eliminere, negative virkninger skal beskrives.

14. Alternativ lokalisering

Hydro Energi skal begrunne hvorfor de har valgt Harbaksfjellet for lokalisering av vindkraftverket.

15. Metode og samarbeid

Konsekvensene skal beskrives i forhold til planer, mål og arealbruk i berørte områder. Det skal kort redegjøres for datagrunnlag og metoder som er brukt for å beskrive konsekvensene, og eventuelle faglige eller tekniske problemer ved innsamling og bruk av dataene og metodene.

Miljøverndepartementets veileder T-1177 "Konsekvensutredninger etter plan- og bygningsloven", gir informasjon om og veiledning for arbeidet med enkelttemaene miljø, naturressurser og samfunn. Vi viser videre til rundskriv T-2/2000 "Rundskriv om konsekvensutredninger etter plan og bygningsloven", hvor det redegjøres for regelverket

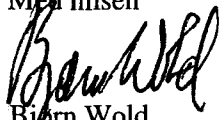
NVE ber Hydro Energi om i nødvendig grad ta kontakt med kommuner, grunneiere og andre berørte interesser i utredningsarbeidet. Hydro Energi oppfordres videre til å ta kontakt med NVE før søknaden med konsekvensutredning ferdigstilles og oversendes til formell behandling.

Hydro Energi skal i tillegg utforme et kortfattet sammendrag av konsekvensutredningen beregnet for offentlig distribusjon, jf forskrift om konsekvensutredninger, § 10. NVE anbefaler at det utformes en enkel brosjyre.

Konsekvensutredningen skal foreligge samtidig med en eventuell konsesjonssøknad etter energiloven, og vil bli sendt på høring sammen med søknaden.

NVE vil minne om forholdet til Havne- og farvannsloven. Kystverket påpeker at kryssing av sund eller fjorder krever tillatelse etter loven, og at Kystverkets 3. distrikt er delegert myndighet til å treffe avgjørelse i slike saker.

Med hilsen



Bjørn Wold
avdelingsdirektør



Tormod Eggan
seksjonssjef

Vedlegg: Bakgrunn for KU-program av 09.02.02.

Kopi: Alle hørings- og orienteringsinstanser