

DALBYGDA KRAFTSENTER AS

Melding om Planlegging

DALBYGDA KRAFTSENTER AS

Vindmøllepark.

Tysvær, Mai 2011.

INNHold:

1. INNLEDNING

- 1.1 Kort beskrivelse av prosjektet.
- 1.2 Hva er et vind kraftverk
- 1.2 Presentasjon av tiltakshaver, Dalbygda Kraftsenter AS
- 1.3 Mulige nøkkeltall for prosjektet

2. LOKALISERING OG BESKRIVELSE AV OMRÅDET

- 2.1 Beskrivelse av området
- 2.2 Begrunnelse for valg av området
- 2.3 Grunneier forhold
- 2.4 Tysvær kommune, offentlige forhold og planer

3. BEHANDLING AV SØKNAD

- 3.1 Saksbehandling
- 3.2 Fremdriftsplan

4. UTBYGNINGSPLAN AV VINDKRAFTVERKET

- 4.1 Vindkraftverket
- 4.2 Transformator stasjoner og nettilknytning
- 4.3 Vei og tilkomst
- 4.4 Drift av anlegget
- 4.5 Produksjon og økonomi

5. VURDERING AV KONSEKVENSER AV VINDKRAFT UTBYGGINGEN

- 5.1 Friluftsliv
- 5.2 Landskap/kulturminner/Kulturmiljø/Friluftsliv og ferdsel.
- 5.3 Biologisk mangfold
- 5.4 Støy og skyggekast

5.5 Landbruk

5.6 Luftfart

5.7 Forsvart og andre offentlige etater.

5.8 Infrastruktur og Andre samfunnsmessige innvirkninger

6. FORSLAG TIL UTREDINGSPROGRAM

6.1 Generelt

6.2 Konsekvenser av Vindkraftverket.

6.2.1 Friluftsliv.

6.2.2 Kulturminner/Kulturmiljø /Landskap

6.2.3 Støy, skyggekast/refleks blink

6.2.4 Ising

6.2.5 Visuell innvirkning i området.

6.2.6 Landbruk og annen arealbruk

6.2.7 Biologisk mangfold

6.2.8 Luftfart

6.2.9 Forsvaret, og andre offentlige etater

6.2.10 Infrastruktur

6.2.11 Vindforhold

6.2.12 Økonomi

6.2.13 Samfunnsmessige innvirkninger

6.2.14 Lokalisering

6.2.15 Konklusjoner og Oppfølgende undersøkelser

7. KONTAKTINFORMASJON

1. INNLEDNING

Dalbygda Kraftsenter AS vil melde et planlagt vindkraftverk i Tysvær kommune i Rogaland fylke. Planområdet ligger ved Skjoldastraumen nord øst i kommunen ved grensen til Vindafjord kommune.

Formålet med denne meldingen er å informere befolkning, myndigheter og organisasjoner om at planlegging av vindkraftverket har startet. Meldingen vil bidra til at befolkning, myndigheter, organisasjoner og andre rettighetshavere kan delta i utformingen av et utredningsprogram. Dette utredningsprogrammet vil klargjøre virkningen av det planlagte tiltaket, og er grunnlaget for den utredning som legges ved konsesjonssøknaden senere i prosessen.



1.1 Kort beskrivelse av prosjektet.

Dalbygda Kraftsenter A/S ønsker med denne utbyggingen å utnytte en fornybar energi kilde til produksjon av elektrisk strøm. En slik utbygging vil erstatte utslipp fra fossil kraft og redusere CO₂ utslipp. En utbygging vil tilføre inntekter og nye arbeidsplasser under bygging og etter at kraftverket er satt i drift. Når vindmølleparken står ferdig vil den sysselsette ca 2-3 årsverk med drift og vedlikehold.

1.2 Hva er et vindkraftverk

Et vindkraftverk omdanner bevegelsesenergien i vinden til elektrisk energi. Vinden beveger vingene som via en rotor driver en generator inne i maskinhuset. En vindmøllepark er et område med flere vindturbiner.

Definisjoner:

- Vindturbin: innretning for produksjon av elektrisk energi bestående av tårn, vinger, maskinhus, generator, transformator og kontrollsystem
- Vindkraftverk: Betegnelse på en eller flere vindturbiner med tilhørende elektriske anlegg som fungerer som en samlet produksjonsenhet
- Planområdet: Området som omfattes av tiltaket.

Vindkraftverkets kapasitet er avhengig av vindforhold, størrelse og topografi. Dette til sammen bestemmer antallet vindturbiner. Vindturbinene må plasseres slik at de får best mulig vindforhold, og slik at de ikke ødelegger for hverandre. Minsteavstand mellom to vindturbiner kan antydes til omlag 3-5 ganger rotordiameteren, det vil si mellom ca. 150 og 500 m. Basert på erfaringene fra norske vind- og terrengforhold, kan installert kapasitet være mellom 10 og 20 MW per km², avhengig av type vindturbin, topografi og eventuelle designbegrensninger.

1.3 Presentasjon av tiltakshaver

Dalbygda Kraftsenter A/S ble etablert i 2006. Formålet var å bygge ut et mini vannkraftverk. Dette anlegget ble startet opp våren 2010 og er nå i full drift. Selskapet er eid av 3 grunneiere. Det er de samme grunneierne som er berørt av denne vindkraft utbyggingen. Grunneierne har en eierandel på 1/3 hver. Dalbygda Kraftsenter A/S skal gjennomføre den første del av planlegging og prosjektering. Grunnet prosjektets størrelse vil andre selskap bli invitert inn i prosjektet når siste del av prosjekteringen gjenstår og utbygging starter. Det er naturlig at lokale energi selskaper som Vesatavind og Haugaland Kraft blir invitert med i dette prosjektet. Dalbygda Kraftsenter A/S har selv prosjektert og bygget eget minikraftverk og gjennom det bygget opp en del prosjekterfaring fra vannkraft utbygging. Prosjekt leder har og prosjekt erfaring fra offshore industrien.

1.4 Mulige nøkkeltall for prosjektet

- Planområdet størrelse er ca 2,0km²
- Det planlegges å installere 10 – 14 stk vindmøller.
- Installert kapasitet: Max oppnålig kan være 28 - 42MW
- Årlig produksjon kan være ca 60 - 100GWh

Alternativ 1. med 10-14 stk Enercon E82 3,0MW = Max oppnålig kan være, 42MW

Alternativ 2. med 10-14 stk Enercon E70 2,3 MW = Max oppnålig kan være, 32MW

Alternativ 3. med 10-14 stk Siemens SWT 2,3- 93 = Max oppnålig kan være, 32MW

Alternativ 4. med 10-14 stk Vestas V90 2,0MW = Max oppnålig kan være, 28MW

Ytterligere detaljer vil bli spesifisert i konsesjonssøknaden på grunnlag av valgte løsninger for produksjonen og etter vi har innhentet måledata og bestemt type og antall vindmøller.



2. LOKALISERING og beskrivelse av området

2.1 Beskrivelse av området

Området vindmølleparken er tenkt plassert på et fjellplatå nord øst for Dalbygda i Skjoldastraumen, Tysvær kommune. Det ligger fra 300 til 400 moh. Det unike og en av fordelene med dette området er at det ligger mitt mellom to høyspent linjer. Vindmøllen som blir plassert lengst øst vil være ca 150m fra en 66KV høyspent linje, og vindmøllen lengst vest vil være ca 550m fra en 300KV høyspent linje. Det vil si at infrastrukturen for videre transport av produsert elektrisitet ligger svært godt til rette. Området ligger ca 3mil fra kysten og er den første fjellrekken med denne høyden.



2.2 Kriterier for valg av lokalitet

Vi mener at hvis vi tar utgangspunkt i kriteriene som er listet opp nedenfor er dette området svært godt egnet for installasjon av vindmøller

- Positive grunneier
- Vindressurser.
- Transport av produsert energi, tilkoblingsmulighet til eksisterende nettverk.
- Transport og logistikk, nærhet til kaianlegg og vei standard.
- Landskap som er egnet for vindmølle installasjon.
- Kulturminner og Kulturmiljø.
- Bebyggelse i området, støy og skyggekast.
- Friluftsliv, jakt, fiske og bruk av området.
- Næringsvirksomhet i området.
- Luftfart.
- Forsvars installasjoner.
- Fauna, fugl og dyreliv
- Samfunnsmessige virkninger

2.3 Grunneier forhold

Området der denne utbyggingen planlegges er det 3 grunneiere som blir berørt. De berørte eiendommene er g. nr 118.1, 118.2 og 117.1. Eier av disse eiendommene er også eiere av Dalbygda Kraftsenter A/S. Det vil si at det er de berørte grunneierne som er søkere for denne konsesjonen. Alle avtaler om arealdisponering, veirett osv er signert og klar for tinglysning.

2.4 Tysvær kommune, Offentlige forhold og planer

Tysvær kommune ble informert om planene 27.03.2011. Det ble da levert inn en kort presentasjon av prosjektet. Kommuneplanutvalget har nå stemt for å legge dette prosjektet inn som forslag til revidert kommuneplan.

3 BEHANDLING AV SØKNAD

3.1 Saksbehandling

Meldingen bygger på eksisterende offentlig informasjon så langt den er kjent for tiltakshaverne. Under forberedelse av meldingen, har tiltakshaver vært i kontakt med Tysvær kommune. NVE er ansvarlig myndighet etter Plan- og bygningslovens utredningsbestemmelser, og meldingen med forslag til utredningsprogram fremmes for NVE som er ansvarlig myndighet. Meldingen inneholder en kort beskrivelse av:

- Det planlagte vindkraftverket
- Planområdet
- Mulige konsekvenser av tiltaket
- Videre saksbehandling
- Forslag til utredningsprogram.

Høring av meldingen vil skje i regi av NVE, som i den forbindelse vil arrangere møte med lokale og regionale myndigheter, samt et offentlig møte. På bakgrunn av innkomne høringsuttalelser, forslag til utredningsprogram og egne vurderinger, vil NVE, etter endt høring, fastsette det endelige utredningsprogram etter å ha forelagt dette for Miljøverndepartementet. Høringsinstansene vil deretter motta det endelige utredningsprogrammet til orientering.

3.2 Fremdriftsplan

Dalbygda Kraftsenter A/S vil gjennomføre utredningen i henhold til utredningsprogrammet som fastsettes av NVE. Deretter vil Dalbygda Kraftsenter, eventuelt sammen med andre involverte selskap, sende de utførte utredningene til NVE for videre behandling sammen med konsesjonssøknaden i henhold til Energilovens §3-1. Søknaden vil, i tillegg til selve vindkraftverket, også omfatte de installasjoner som er nødvendig i forbindelse med nettilknytning og andre infrastrukturtiltak. En mulig fremdriftsplan for den videre prosessen er vist under:

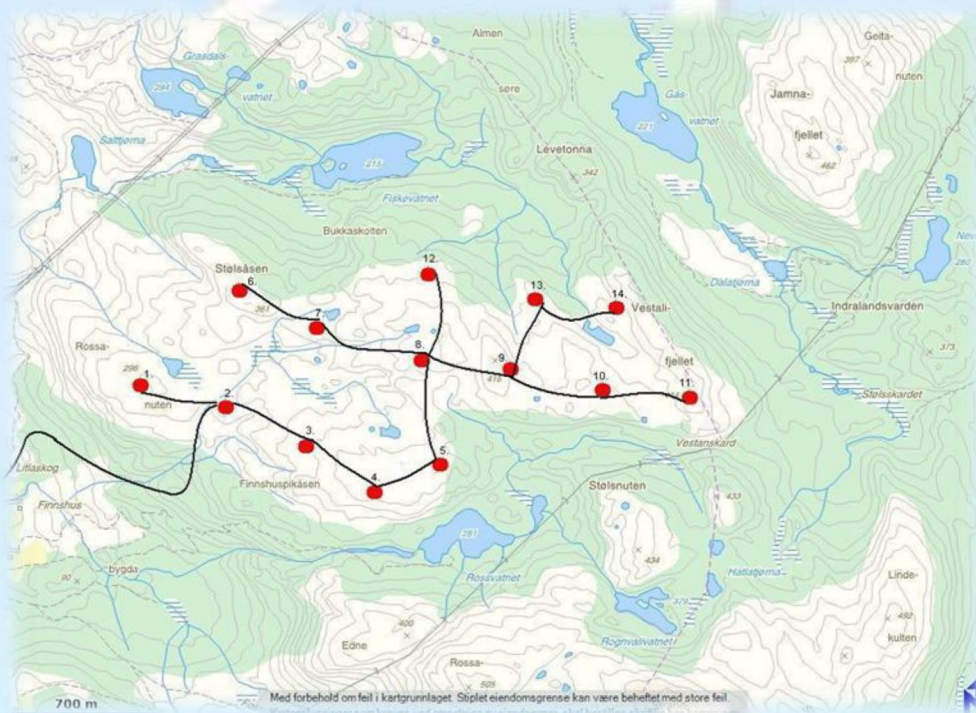
| Aktivitet | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 |
|---------------------------------|------|------|------|------|------|
| Utarbeiding av melding | ■ | | | | |
| Behandling av melding | ■ | | | | |
| Utarbeiding av konsesjonssøknad | | ■ | | | |
| Behandling av konsesjonssøknad | | ■ | | | |
| Detalj prosjektering | | | ■ | | |
| Annbud og kontraktsarbeid | | | ■ | | |
| Byggstart og anleggsperiode | | | | ■ | ■ |
| Ferdigstilling og oppstart. | | | | | ■ |

4 UTBYGNINGSPLAN FOR VINDKRAFTVERKET

4.1 Vindkraftverket

Det planlegges for å sette opp ca 10-14 stk vind turbiner med en størrelse på 2-3000KW hver. Disse er normalt plassert med 300-500m mellomrom. Tårnet vil ha en høyde på ca 60 – 80m og blad lengde på opptil 45m pr blad. Alle spesifikasjoner og plassering vil bli nærmere bestemt ved den videre prosjekteringen. Det blir spesialister fra vindturbin leverandøren som vil avgjøre den mest optimale plassering og størrelse for vårt område. I den videre planleggingsfasen vil vi nå begynne med vindmålinger for å kunne kartlegge den best mulige utformingen av vindmølleparken.

I kartet under viser foreløpig planlagt veitrase og plassering av 14stk vindmøller.



Når vindmølleparken står ferdig vil den sysselsette ca 2-3 årsverk med drift og vedlikehold.

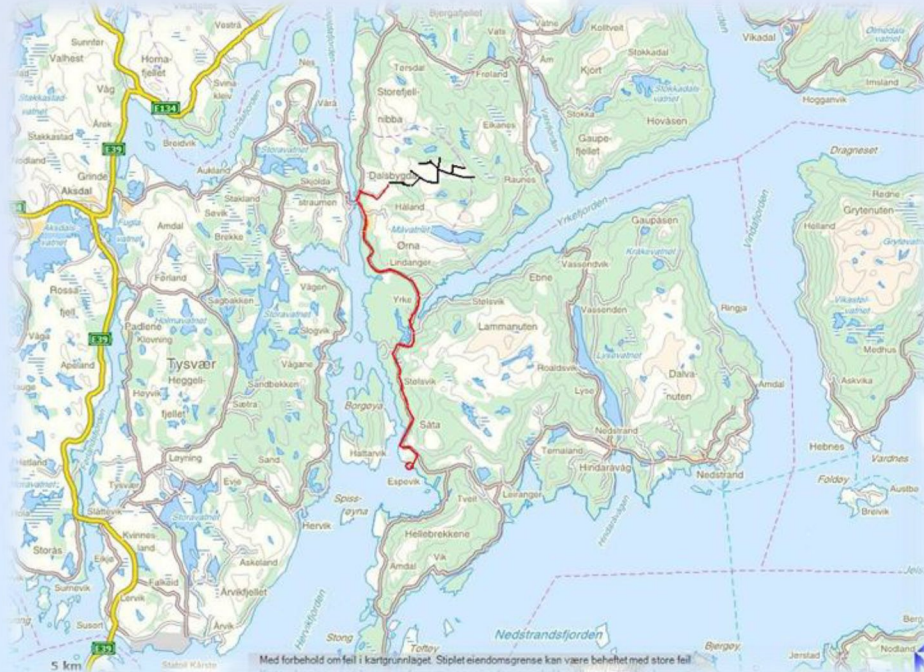
4.2 Transformator stasjoner og nett tilknytning

I vindkraftverket må det bygges en transformatorstasjon for opptransformering av spenningen fra vindturbinpenning til internspenning (vanligvis 22 kV) i eller ved hver vindturbin. Deretter vil internspenningen via en transformator opptransformeres til nettspenning. Transformatorstasjonens plassering i vindkraftverket vil være basert på en teknisk/økonomisk optimalisering med hensyn til internt overføringsnett og tilknytningspunkt til eksternt nett og arealbruk generelt. Alle interne kabler i vindkraftverket vil bli utført som jordkabler. I dette prosjektet er det to tilkoblingsmuligheter en 300kV og en 66kV. I forbindelse med transformatorstasjonen, kan det bli bygget et servicebygg på ca. 100m², med oppholdsrom for service- og driftspersonell samt lagringsmuligheter for nødvendig utstyr.

4.3 VEI OG TILKOMST

De fleste komponentene til vindturbinene vil bli fraktet med skip fra produksjonsstedet til nærmeste kai med tilstrekkelig styrke til å tåle et akseltrykk på ca. 15 tonn. På grunn av forventet akseltrykk og lengden på vingebladene (opp mot ca. 45 meter), kan det bli nødvendig å gjøre en del utbedringer av veiene. Disse utbedringene vil bli tatt med i konsekvensutredningen.

Foreløpig plan er å bruke kaien i Espevik som er ca 15km fra Dalbygda. Dette er tidligere riksvei, nå omgjort til fylkesvei og er en vei som er i henhold til denne type transport, helt frem til avkjørselen til Dalbygda. Det er da ca 2km igjen inn til anlegget. Her må veien utbedres, blant annet er det 2-3 svinger som er for krappe, og disse må rettes ut. Se kart med planlagt kjørerute på neste side.

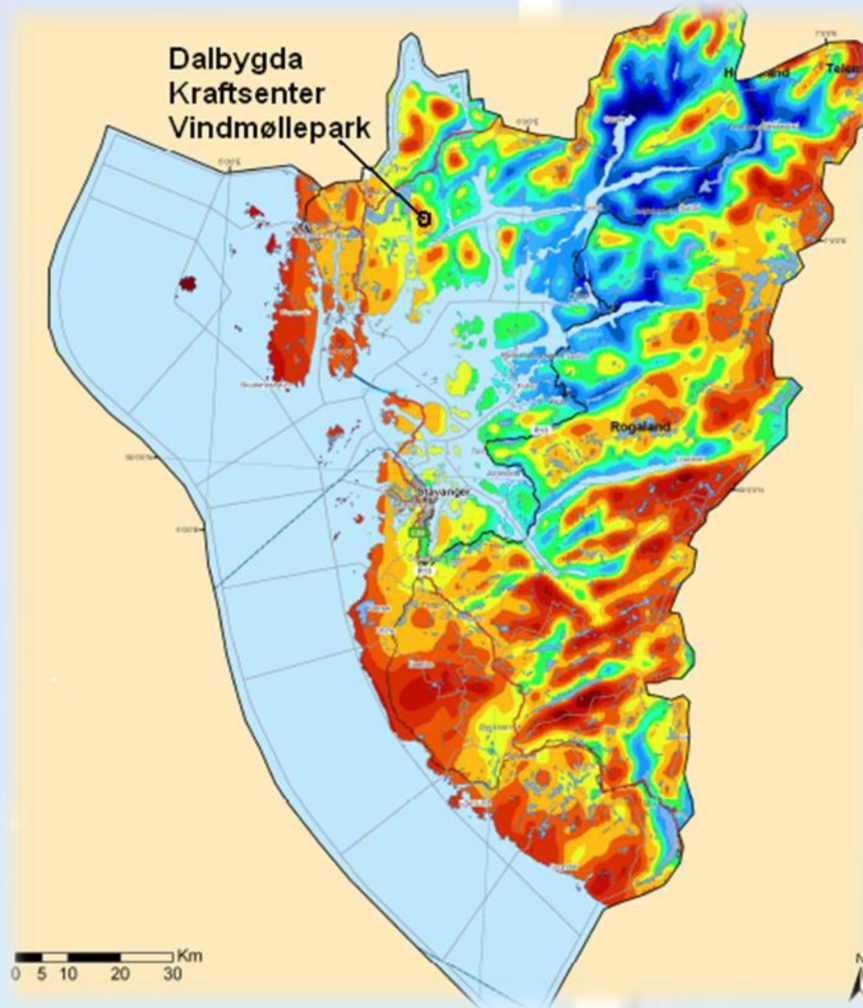


4.4 Drift av anlegget

De enkelte vindmøllene er i stor grad automatisert. Ved vindhastigheter mellom ca. 4 m/s og 25 m/s vil vindmøllene produsere strøm. Vindmøllene er også utstyrt med et automatisk effektreguleringssystem som optimaliserer produksjonen og forhindrer overbelastning. Moderne vindmøller er svært driftssikre og krever lite vedlikehold.

4.5 Produksjon og økonomi

Dalbygda Kraftsenter A/S driver nå med småskala vindmålinger i området, det er planer om å installere en 60m høy mast i område høsten 2011 for å kunne foreta vindmålinger inne arbeidsområdet til vindturbinene. Generelle beregninger for området antyder at det er gode vindforhold og at det er ca 7,5ms gjennomsnitts vind styrke. Lokalkjente bekrefter også at det alltid er mye vind i planområdet.



Kartet over er et vindkart for Rogaland, som viser middelvindstyre. Dette kartet er utarbeidet for NVE og Rogaland Fylkeskommune.

Med gode vinddata og spesifisert informasjon om området, vil vi kunne bygge en optimalisert vindmøllepark som forsvare investeringene og tilfører samfunnet ren energi. Målet og håpet er å kunne ferdigstille prosjektet med en investeringskostnad som ikke overstiger 12 mill. Pr . installert MW.

5 VURDERING AV KONSEKVENSER AV VINDKRAFTVERKET

5.1 Friluftsliv

Området er ikke noe utbredt turområde og benyttes lite til friluftsliv. Bortsett fra grunneierne selv som bruker området til hjortejakt. Området som benyttes til vindkraftverk vil ikke bli avstengt, men dets opplevelsesverdi vil endres bl.a. på grunn av visuell påvirkning og støy. Et vindkraftverk kan føre til at andre vil besøke området mer, både fordi atkomstveien gjør tilgjengeligheten til området enklere og fordi vindkraftverket kan bli en attraksjon i seg selv.

5.1 Landskap/kulturminner/Kulturmiljø

En etablering av et vindkraftverk med nødvendig infrastruktur vil føre til produksjon av ny, fornybar energi. Vindkraft med tilhørende infrastruktur vil imidlertid, som all annen energiproduksjon, føre til at enkelte opplever negative konsekvenser for natur og miljø i området. Virkningene av tiltaket presentert i denne meldingen er foreløpige vurderinger basert på tilgjengelig informasjon. Tiltakets virkninger for natur, miljø og samfunn avklares nærmere i forbindelse med konsekvensutredningene.

5.2 Biologisk mangfold

Påvirkning fra vindkraftverket på flora og vegetasjon begrenser seg til et mindre, direkte arealbeslag for vindmøller med fundamenter, veier og kabelgrøfter. Dette vil også avklares nærmere i forbindelse med konsekvensutredningene.

5.3 Støy og skyggekast

Støy:

Vindturbiner i drift vil kunne medføre noe støy. Sammenlignet med biltrafikk og støy fra fly, vil imidlertid støynivået fra vindturbinene være lavt. Støyen genereres av vingene når de roterer, av giret og av generatoren. Vindturbinene er godt støydempet, men vingene avgir en viss aerodynamisk lyd, særlig når de passerer tårnet. Vingesuset gir en vislende lyd, mens maskinstøyen kan anes som en svak dur. Støynivået 500 meter fra et vindkraftverk av denne størrelse vil typisk være mindre enn 45 dB(A) ved en vindhastighet på 8 m/s. Støy fra vindturbinene vil

merkes best i vindområdet fra 4 og opp til 8 m/s vind. Ved høyere hastigheter enn 8 m/s, vil den naturlige terrengstøyen normalt overdøve støyen fra vindturbinene. Normalt vil støynivået i en avstand på 500 m være lavere enn anbefalte retningslinjer for støy ved fritidshus, boliger, institusjoner etc.

I denne utbyggingen er nærmeste bebyggelse ca 1 km fra nærmeste vindmølle.

Skyggekast:

I solskinn og på spesielle tider på dagen vil en vindmølle kaste skygge i en spesiell retning. Det samme gjelder for refleksblink. Refleksblink er vanskelig å beregne da også vingenes stilling påvirker refleksen, og vingene på en vindmølle vris hele tiden automatisk for å oppnå optimal kraftproduksjon.

Disse forholdene vil bli nærmere gjennomgått i konsekvensutredningen.

5.4 Landbruk

Det drives ikke pr i dag landbruk i planområdet. Men de nye veiene dette prosjektet bygger vil åpne for nye muligheter i form av beite, skog osv. Pr i dag er tilkomsten til høyledragene i planområdet igjengrodd av kratt skog.

5.5 Luftfart

Haugesund Lufthavn, Karmøy ligger ca.28 km vest forplanområdet. Tiltakshaver vil i tilknytting til konsekvensutredningen, kontakte Avinor for å få en vurdering av om tiltaket vil påvirke luftfarten.

5.6 Forsvaret og andre offentlige etater.

Tiltakshaver kjenner ikke til at Forsvaret har anlegg i regionen og om slike eventuelt påvirkes negativt. I forbindelse med høringen av denne meldingen, regner tiltakshaver med at Forsvaret fremmer sitt syn på mulige konsekvenser for Forsvarets eventuelle installasjoner, som da vil gå inn som en del av det som konsekvensutredes.

5.7 Infrastruktur og Andre samfunnsmessige innvirkninger

Anleggsperioden vil vare i overkant av 1år. Dalbygda Kraftsenter A/S ønsker å bruke mest mulig lokale leverandører til leveranse av varer og tjenester.

Hovedsaklig til infrastruktur i anlegget som vei, fundamenter, el kabler, grus/sand og service bygg. Kjøp av vindturbiner blir mest sannsynlig foretatt i enten Danmark eller Tyskland.

Tiltaket vil medføre bygging av ca 8km vei i planområdet, det vil bli lagt vekt på å oppnå en utforming og plassering av disse veiene som begrenser den visuelle effekten.

Vindkraftverket vil gi ringvirkninger i lokalsamfunnet. Drift og vedlikehold vil kreve 2-3 årsverk, i tillegg vil anleggsperioden medføre innkjøp, overnatting for anleggspersonell, service og installasjons personell, osv

6. FORSLAG TIL UTREDINGSPROGRAM

6.1 Generelt

Antatte virkninger av prosjektet er kort beskrevet i kapittel 5.

Konsekvensutredningen skal på en mer grundig måte redegjøre for vesentlige virkninger av tiltaket for miljø, naturressurser og samfunn. Det foreslåtte utredningsprogrammet angir både hvilke problemstillinger som skal belyses og fremgangsmåte. Utredningene skal omfatte mulige virkninger vindkraftverket, veier, kraftledninger og transformatorstasjonen. Virkningene skal utredes for både anleggs- og driftsfasen av prosjektet. Forslaget til utredningsprogram er laget med bakgrunn i egne vurderinger i forhold til prosjektet og med erfaring fra andre utredningsprogram fra tidligere vindkraftprosjekter. NVE vil fastsette endelig utredningsprogram.

6.2 Konsekvenser av Vinkraftverket

6.2.1 Friluftsliv.

Viktige friluftsområder som blir berørt av tiltaket skal beskrives:

- Dagens bruk av planområdet og tilgrensende områder skal beskrives
- Det skal gjøres en vurdering av hvordan tiltaket vil påvirke dagens bruk (jakt, fiske, turgåing m.m.) og områdets potensial for friluftsliv

Fremgangsmåte:

Eksisterende dokumentasjon skal gjennomgås, og eventuelt suppleres med samtaler/intervjuer med lokalpersoner og aktuelle berørte lokale interesser.

6.2.2 Kulturminner/Kulturmiljø/Landskap

- Det skal vises om det finnes Kulturminner og kulturmiljøer innenfor planområdet og det skal beskrives og vises på kart
- Potensialet for funn av ukjente automatisk fredede kulturminner skal angis
- Direkte og indirekte konsekvenser av tiltaket skal beskrives og vurderes

Fremgangsmåte: Eksisterende dokumentasjon skal gjennomgås, eventuelt suppleres med befaringer med visuell undersøkelse og kontakt med lokalkjente og lokale og regionale og statlige myndigheter.

6.2.3 Støy, skyggecast/refleks blink

- Det skal vurderes hvordan støy fra vindmøllene vil påvirke området
- Det skal utarbeides en oversikt over hvordan eller om skyggecast og refleksblink fra vindmøllene vil sjenere bebyggelsen i området

Fremgangsmåte: Det er ca 1km til nærmeste bebyggelse og 300m i høydeforskjell. Det skal lages et oversiktskart over støysone ved hver enkelt vindmølle, selv om det synes lite sannsynlig at nærmeste bebyggelse blir berørt. Det skal hentes inn informasjon fra lignende installasjoner for å kunne kartlegge hvordan/ hvor skyggekast/refleks blink er utsatt.

6.2.4 Ising

- Faren for ising skal vurderes, både med tanke på sikkerhet for personer som oppholder seg i området og produksjons utnyttelse.

Fremgangsmåte: Værdatra og erfaringer fra installasjoner i samme type område skal legges til grunn for en vurdering om tiltak mot ising er nødvendig.

6.2.5 Visuell innvirkning i området.

- Tiltaket skal visualiseres fra representative steder, det skal lages fotomontasje der det illustreres best mulig hvordan vindkraftverket vil se ut etter ferdigstilling.
- Det skal utarbeides kart over hvor vindkraftverket blir synlig.

6.2.6 Landbruk og annen arealbruk.

- Landbrukets interesser i planområdet skal gjennomgås og beskrives. Tiltakets innvirkning skal vurderes.
- Areal som blir tatt i bruk av tiltaket skal kartlegges og beskrives. Størrelse på vei, oppstillingsplass, fundamenter, bygninger, trafo osv.
- Disponering av vei og behovet for inngjerding og port/grind ferister skal kartlegges.
- Planområdet skal avgrenses på kart

6.2.7 Biologisk mangfold

- Det skal gis en beskrivelse av dyrelivet i området.
- Det skal gis en beskrivelse av flora og vegetasjonen i planområdet
- Det skal vurderes hvordan tiltaket vil ha innvirkning på dyrelivet i området.
- Det skal undersøkes om sjeldne planter eller dyreliv finnes i området.

- Det skal lages en vurdering av hvordan eventuelle negative innvirkninger kan unngås.

Fremgangsmåte: Befaring i området, kontakt med kjentfolk, erfaring fra andre lignende utbygginger. Lokale og regionale myndigheter og relevante interessegrupper skal kontaktes.

6.2.8 Luftfart

- Det skal gjøres en vurdering om tiltaket har en innvirkning eller er til hindring for luftfarten.

Fremgangsmåte: Kontakte relevante myndigheter og organisasjoner/klubber.

6.2.9 Forsvaret, og andre offentlige etater

- Det skal gjøres en vurdering om tiltaket har en innvirkning eller er til hindring for forsvaret, tele, radar og annen kommunikasjon.

Fremgangsmåte: Ta kontakt med de aktuelle partene for vurdering.

6.2.10 Infrastruktur

- Det skal utarbeides planer for plassering av turbiner, oppstillingsplass veier, jordkabler, servicebygg og trafo. Dette skal foreligge en utfyllende beskrivelse av dette, det skal også vises i kart
- Nettilknytning skal beskrives.
- Transportmessige forhold i anleggsfasen skal beskrives. Den skal inneholde plan for kaianlegg og transportrute for de største komponentene til vindmølleparken.

6.2.11 Vindforhold

- Vindmålinger og data skal samles inn fra planområdet
- Ut fra all tilgjengelig informasjon skal det foretas kartlegging av vindforhold og lages en plan for best mulig utnyttelse av planområdet. Der den mest optimale plassering illustreres og best egnet type vindmøller for området beskrives.

6.2.12 Økonomi

- Det skal gis et anslag på investeringskostnadene
- Forventet produksjonsdata for vindkraftverket skal fremvises

6.2.13 Samfunnsmessige innvirkninger

- Det skal vurderes hvordan tiltaket vil påvirke sysselsetting og verdiskapning.
- Det skal lages en plan for avfall, avløp og deponering. Både for drift og anleggsfase.
- Konsekvenser for reiseliv og turisme i område skal vurderes.
- Miljømessige nøkkeltall for tiltaket skal fremvises. Hvordan dette tiltaket bidrar som en fornybar energi kilde.

6.2.14 Lokalisering

- Valget av planområdet i Dalbygda fremfor andre aktuelle områder skal begrunnes.

6.2.15 Konklusjoner og Oppfølgende undersøkelser

- Behovet for og forslag til oppfølgende undersøkelser skal vurderes.

KONTAKT INFORMASJON.

Dalbygda Kraftsenter AS
Dalbygda, 5567 Skjoldastraumen.

Kontaktpersoner:

Øyvind Hellerslien (grunnerier og prosjektleder) tlf: 91777440
hellerslien@hotmail.com

Sigmund Låte (styreleder) tlf: 91302125
silaat@online.no

Randi Iren Rettedal, (grunneier og daglig leder) tlf: 91670607
ri-rett@online.no

Dalbygda Kraftsenter AS

Mai.2011

Prosjektleder, Styremedlem, grunneier i planområdet for gr,nr 118.1 og eier 1/3 av aksjene i Dalbygda Kraftsenter AS: _____

Øyvind Hellerslien

Daglig leder, grunneier i planområdet for gr,nr 117.1 og eier 1/3 av aksjene i Dalbygda Kraftsenter AS: . _____

Randi Iren Rettedal

Styremedlem, grunneier i planområdet for gr,nr 118.2 og eier 1/3 av aksjene i Dalbygda Kraftsenter AS: _____

Leif Holgersen.

Styreleder i Dalbygda Kraftsenter A/S: _____

Sigmund Låte

Alle med adresse 5567 Skjoldastraumen.