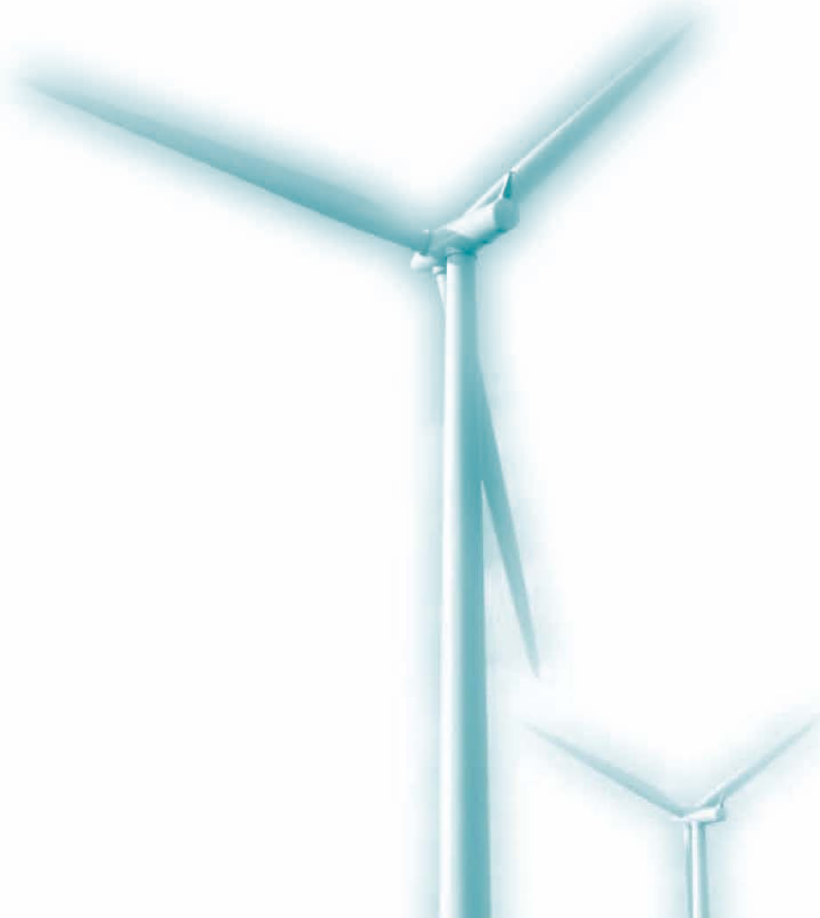


Ånstadblåheia Vindpark, Sortland kommune

MELDING

APRIL 2006



Vesterålskraft
Vind AS

FORORD	4
KART	5
INNHold	
1. INNLEDNING	6
1.1 Formål	6
1.2 Beskrivelse av tiltakshaver	6
1.3 Begrunnelse for tiltaket	6
2. BESKRIVELSE AV TILTAKET, LOKALISERING OG AREALBRUK	8
2.1 Området og tiltaket	8
2.2 Eiendomsforhold	8
2.3 Sortland kommune	8
2.4 Forholdet til offentlige planer	8
3. LOVGRUNNLAG OG FRAMDRIFT	10
3.1 Lovgrunnlag	10
3.2 Saksbehandling	10
3.3 Framdrift	11
4. VINDKRAFTANLEGGET PÅ ÅNSTADBLÅHEIA	11
4.1 Generelt	11
4.2 Plassering av vindturbinene og størrelsen på parken	11
4.3 Vindturbinenes størrelse og plassering	11
4.4 Fundament, tårn og vindturbin	12
4.5 Transformatorer og kabelanlegg	12
4.6 Atkomst til vindparken	12
4.7 Nettilknytning	12
4.8 Drift av anlegget	13
4.9 Produksjonsdata og økonomi	13
5. VURDERING AV KONSEKVENSER AV VINDKRAFTVERKET	14
5.1 Generelt	14
5.2 Visuell påvirkning	14
5.3 Landskaps- og friluftsjntresser	14
5.4 Kulturmiljø og kulturminner	15
5.5 Flora og fauna	15
5.6 Støy og forurensning	15
5.7 Forsvarsinteresser	16
5.8 Samfunnsmessige virkninger	16
6. FORSLAG TIL KONSEKVENsutREDNINGSPROGRAM	17
6.1 Landskap	17
6.2 Friluftsliv	17
6.3 Kulturminner og kulturmiljøer	17
6.4 Flora og vegetasjon	18
6.5 Fauna	18
6.6 Støy	18

6.7 Annen arealbruk og ressurser	18
6.8 Andre samfunnsmessige virkninger	19
6.9 Infrastruktur	19
6.10 Metode og samarbeid	19
Referanseliste	20
Vedlegg	20

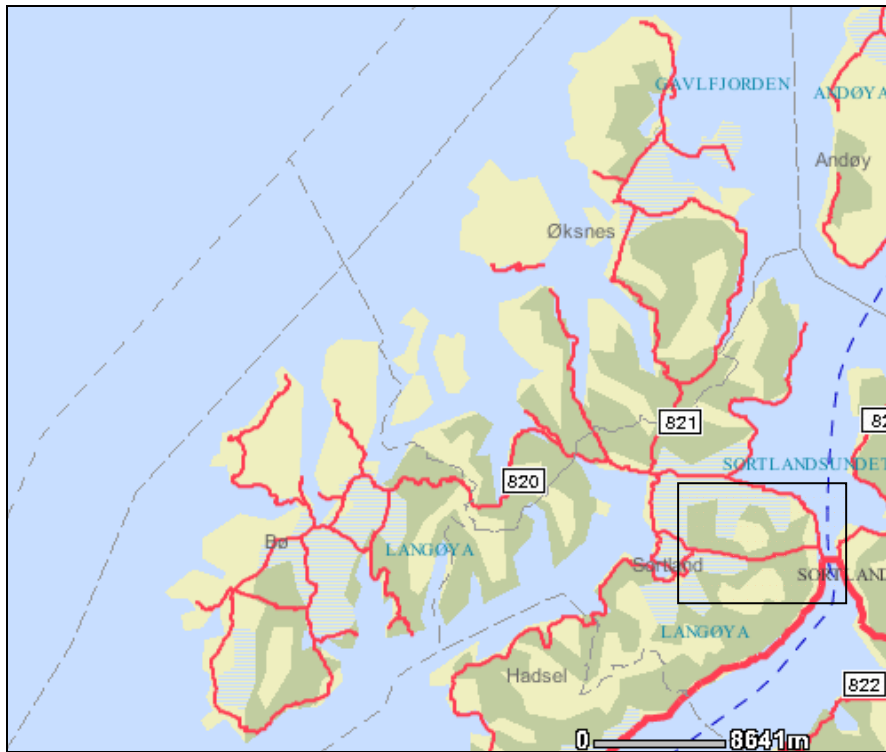
FORORD

Vesterålskraft Vind AS legger med dette frem melding med forslag til utredningsprogram i henhold til Plan- og bygningslovens bestemmelser om konsekvensutredninger. Meldingen omhandler planer om vindkraftverk på Ånstadblåheia i Sortland kommune.

Meldingen sendes Norges vassdrags- og energidirektoratet (NVE) som vil sende meldingen videre til berørte myndigheter og interesseorganisasjoner for uttalelse.

Høringsuttalelser skal sendes til NVE.

Sortland, 06. april 2006



Sortland kommune ligger på Langøya/Hinnøya med Øksnes i nord, Bø i vest og Hadsel i sør.



Planområde for tiltenkte Anstadblåheia Vindpark er her markert med rødt.

1. INNLEDNING

Vesterålskraft Vind AS forhåndsmelder med dette bygging av vindkraftanlegg på Ånstadblåheia i Sortland kommune – **Ånstadblåheia Vindpark.**

Tiltakshaver vurderer en turbinstørrelse mellom 2,5 og 4,5 MW – en samlet installert ytelse på mellom 35 og 50 MW. Vesterålskraft Vind AS planlegger oppstart av bygging i løpet av sommeren 2008.

1.1 Formål

Formålet med meldingen er å informere berørte myndigheter, organisasjoner og brukere av det aktuelle området om at planlegging av vindkraftanlegget har startet. Gjennom meldingen vil disse bli kjent med utbyggingsplanene og kan bidra med innspill til utredningsprogrammet.

Utredningsprogrammet har til hensikt å klarlegge virkninger som tiltaket gir.

Tiltaket er konsesjonspliktig etter Energiloven. Utredningsprogrammet skal danne grunnlag for en konsekvensutredning som tiltakshaver skal sende sammen med konsesjonssøknaden.

1.2 Beskrivelse av tiltakshaver

Vesterålskraft Vind AS eies av Narvik Energi AS og Vesterålskraft AS med like eierandeler.

Narvik Energi AS er et kraftkonsern med hovedfokus på kraftproduksjon. Narvik Energi AS er en betydelig aktør i kraftmarkedet i Nord-Norge og har de siste årene lagt store ressurser i å rendyrke sine strategiske kjerneområder.

Narvik Energi AS har forretningsadresse og hovedkontor i Narvik. I 2002 kom det danske selskapet Energi E2 AS inn på eiersiden. I dag

eies selskapet av Narvik kommune, Energi E2 AS og Hålogaland Kraft AS.

Vesterålskraft AS har forretningsadresse og hovedkontor på Sortland. Selskapet er splittet i tre satsingsområder; Vesterålskraft Produksjon AS, Vesterålskraft Nett AS og VK Bredbånd AS. Moderselskapet Vesterålskraft Nett AS er eid av tre kommuner i Vesterålen: Sortland kommune (35%), Sortland kommune (35%) og Øksnes kommune (30%).

Vesterålskraft Vind AS skal kartlegge muligheter for lønnsom vindkraftproduksjon i Vesterålsområdet, herunder bistå med utvikling og drift av nye vindkraftprosjekter.

1.3 Begrunnelse av tiltaket

Myndighetene ønsker økt satsning på fornybare energikilder, jfr. Stortingsmelding nr 58 (1996–97) og Stortingsmelding nr 29 (1998–99) om energipolitikken. Vindkraft er i dag det teknisk og økonomisk mest interessante alternativet og har et stort potensiale i Norge. I Stortingsmelding nr 29 tallfestes et mål for årlig produksjon på 3 TWh innen 2010. – EU har i sitt RES-direktiv fra 2001 satt et mål om fordobling av andelen fornybar kraftproduksjon innen 2010.

Gjeldende fylkesplan har som satsingsområde å utnytte potensialet langs kysten. En av de største naturgitte ressursene langs kysten er nettopp vind.

Vesterålskraft Vind AS ønsker å utnytte de naturgitte forholdene for vindkraftproduksjon som finnes i regionen. Gjennom samarbeidet søker selskapene å nyttiggjøre seg hverandres kompetanse og ressurser; prosjektkompetanse, teknisk kompetanse, lokal kunnskap, utredningskapasitet, nettstruktur m.m.

I prosjektet ser vi muligheter for verdiøkning i, og utvikling av, selskapet.



Ånstadblåheia sett fra Strand på Hinnøya.

2. BESKRIVELSE AV TILTAKET, LOKALISERING OG AREALBRUK

2.1 Området og tiltaket

Vindturbinene er tenkt plassert på høydragene av Ånstadblåheia og vestover mot Lafjellet. Området er avgrenset av fylkesvei 820 i nord og øst, og fylkesveg 951 i sør. Turbinene vil bli plassert mellom kotehøyde ca 180 og 500. Tiltaksområdet utgjør ca 5 km² og kjennetegnes av gode vindforhold, stabil og sterk vind. Det har vært utført vindmålinger på Ånstadblåheia siden høsten 2004. I 2005 var det også målt vindressurser ved Lafjellet over en 6 mnd. periode.

For øvrig har følgende kriterier vært viktige for valg av lokalitet:

Infrastruktur:	Nærhet til vei- og kraftledningsnett
Bebyggelse:	Avstand til eksisterende fritidsbebyggelse
Topografi:	Gunstige terrengforhold
Kulturminner:	Mulighet for å unngå direkte berøring med kulturminner etter kulturminneloven
Kommune:	Det er etablert et meget nært samarbeid med Sortland kommune.
Grunneiere:	Det er avholdt møter med grunneierlagene for området.
Friluftsliv:	Mulighet for lokalisering med lavt konfliktpotensiale.

Det planlagte utbyggingsområdet ligger i ca. 200–500 meters høyde. Området er til dels ulendt, kupert og har lite vegetasjon og karakteriseres av berg og ur.

Det er ingen bebyggelse i selve utbyggingsområdet. Det er ei kommunikasjonsmast på Ånstadblåheia der bl.a. Vesterålskraft Nett AS og Sortland kommune er medeiere.

Det er beitedyr i planområdet for det meste sau og noe storfe.

2.2 Eiendomsforhold

Arealet innenfor det angitte området er delt på flere gårder og bruksnummer. Vesterålskraft Vind AS har hatt kontakt med grunneierlagene i området for å orientere om planene. Formell avtale om leie av grunn til bygging og drift av vindparken vil bli inngått hvis vindressursene, og den videre planleggingen, viser at det er økonomisk grunnlag for etablering av vindkraftpark i området.

2.3 Sortland kommune

Sortland kommune dekker et areal på 698 km² og har ca. 9500 innbyggere. De fleste av disse bor i Sortland by. Større tettsteder som grenser til planområdet er Holmstad i Vest og Jennestad i øst.

Utbyggingsområdet Ånstadblåheia ligger midt i kommunen og grenser til Sortland by.

Næringslivet i Sortland, og da særlig i sentrum er preget av handel og servicenæringer, men også jordbruk, fiske og havbruk har en sentral plass i kommunen.

2.4 Forholdet til offentlige planer

Kommuneplanen for Sortland har vært under utarbeidelse en tid. Sortland kommunestyre har vedtatt "kommunedelplan for de spredtbygde områdene 2005–2017" i desember 2005.

Den berørte delen av fjellet er i forslag til kommuneplan avsatt som LNF- områder. Dels som LNF1-område, der bygge og anleggstiltak ikke er tillatt, dels som LNF2-område der spredt bolig og fritidsbebyggelse ikke er tillatt. Friluftsliv er den fremtredende arealbrukskategorien i området på og rundt Ånstadblåheia.

I Sortland kommunes planprosess er det fra Vesterålskraft Vind AS gitt merknader til planutkastet til kommunedelplanen når det gjelder foreslått arealbruk for området i Ånstadblåheia. I den etterfølgende dialog med kommunen er det enighet om at

vindkraftprosjektet i området er av en slik størrelsesorden at en endelig avklaring av arealbruken vil skje gjennom en egen regulerings sak. Og at dette sees i en sammenheng med det utredningsprogram som fastlegges av NVE i tilknytning til forhåndsmelding og konsesjonssøknad.

Flere av opplysningene i forhåndsmeldingen er for øvrig hentet fra det forberedende arbeidet med kommuneplanen.

Fylkestinget i Nordland vedtok medio februar 2005 å starte arbeidet med en fylkesdelplan for

etablering av vindkraft. Her heter det bl.a. at... "Fokus i planen må rettes mot større vindkraftprosjekter som vil ha positiv betydning og virkning for fylket".

For øvrig er det ikke registrert offentlige planer eller andre offentlige prosesser som kan påvirke bruken av området til vindkraftformål.

Vesterålskraft Vind AS og kommunen har etablert et tett og konstruktivt samarbeid. Sortland kommune har stilt seg positiv til planene.



Ortofoto av Ånstadblåheia og vestover mot Lahaugen med eiendomsgrenser..

3. LOVGRUNNLAG, SAKSBEHANDLING OG FREMDRIFT

3.1 Lovgrunnlag

Det planlagte tiltaket er konsesjonspliktig etter Energilovens § 3-1. Dette gjelder både vindturbiner, trafoer og høyspentanlegg. Det kreves også at virkningene av tiltaket utredes og beskrives.

Planleggingen av vindkraftverket medfører plikt til melding og konsekvensutredning etter Plan- og bygningsloven, samt forskrift om konsekvensutredninger fastsatt 1. april 2005 (Vedlegg 1). Her fremgår det bl.a. at vindkraftanlegg med en installert effekt på mer enn 10 MW alltid skal konsekvensutredes etter § 2.

3.2 Saksbehandling

Denne forhåndsmeldingen representerer den formelle starten på utrednings- og saksbehandlingsprosessen frem mot etablering av vindkraftverket.

Meldingen bygger på eksisterende, offentlig tilgjengelig dokumentasjon så langt den er kjent for tiltakshaver. Den inneholder en kort beskrivelse av:

- Planlagt vindkraftverk på Ånstadblåheia, Sortland kommune
- Planområdet
- Mulige konsekvenser av tiltaket
- Videre saksbehandling
- Forslag til utredningsprogram

Melding, med forslag til utredningsprogram, sendes Norges vassdrags- og energidirektorat, NVE, som er konsesjonsmyndighet. NVE vil stå for en offentlig høring av meldingen og vil i den anledning arrangere møter med berørte myndigheter og parter samt åpne, lokale møter. Etter høringsrunden vil NVE fastsette endelig utredningsprogram som også vil bli sendt høringsinstansene til orientering.

Kronologisk kan prosessen fremstilles på denne måten;

- a. Melding med forslag til utredningsprogram sendes NVE, som distribuerer meldingen til aktuelle høringsinstanser.
- b. NVE arrangerer offentlig møte i forbindelse med høring av meldingen.
- c. Etter høringen utarbeider NVE et forslag til utredningsprogram og orienterer Miljøverndepartementet før programmet endelig fastsettes av NVE. Høringsinstansene mottar det endelige utredningsprogrammet til orientering.
- d. Tiltakshaver gjennomfører konsekvensutredningen (KU) i henhold til fastsatt program.
- e. Den samlede konsekvensutredningen sendes sammen med konsesjonssøknaden til NVE.
- f. NVE sender konsesjonssøknad og KU på høring til aktuelle høringsinstanser.
- g. NVE arrangerer et offentlig møte i forbindelse med høring av konsesjonssøknad og KU.
- h. Alle høringsinstanser sender sine eventuelle uttalelser til NVE, som er konsesjonsmyndighet.
- i. NVE avgjør om utredningsplikten er oppfylt etter at høringsinstansene har uttalt seg.
- j. NVE fatter et vedtak om ja eller nei.
- k. Eventuell klage behandles av Olje- og energidepartementet.

Kommunen kan bestemme om, og på hvilken måte, de ønsker kommunal planbehandling utover dette.

3.3 Fremdrift

Aktivitet	2006				2007				2008				2009			
Innsending av melding		x														
Høring av melding																
Vedtak om KU-program				x												
Konsekvensutredning																
Innsending av konsesjonssøknad								x								
Konsesjonsbehandling																
Konsesjon												x				
Detaljplanlegging																
Bygging og idriftsettelse																

Foreløpig arbeides det etter følgende fremdriftsplan for prosjektet

4. VINDKRAFTANLEGGET PÅ ÅNSTADBLÅHEIA

4.1 Generelt

Et vindkraftanlegg består av selve vindturbinene (vindmøllene), kabelanlegg og trafoer og veier. Vindturbinene (møllene) er de dominerende elementene. Kabler graves normalt ned i veiene. Trafoer og eventuelle bygg blir av begrenset fysisk størrelse og omfang og kan i stor grad tilpasses terrenget og omgivelsene.

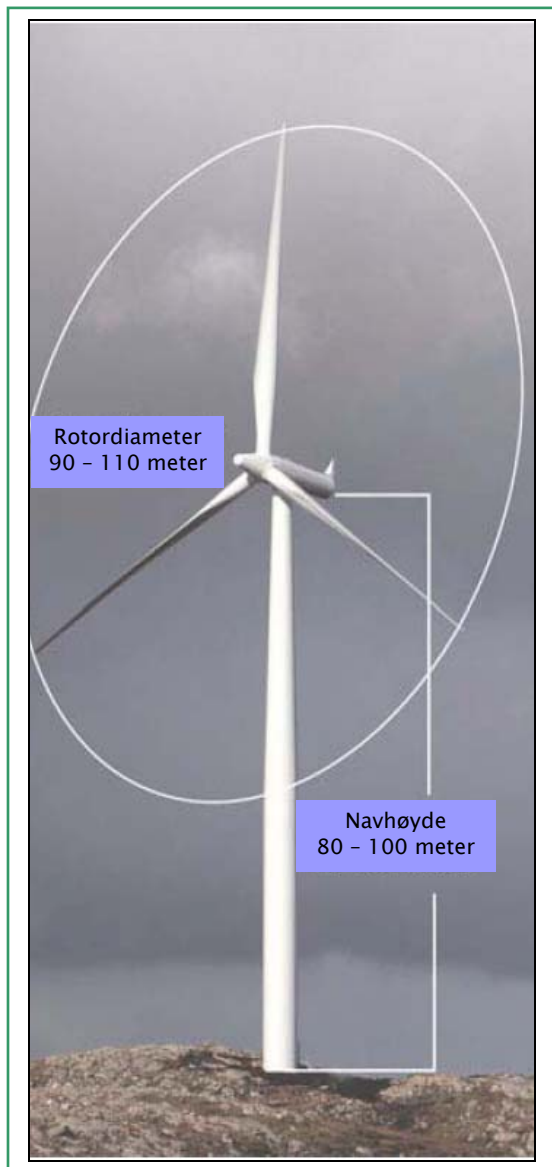
4.2 Plassering av vindturbinene og størrelsen på parken

Vindturbinene ønskes plassert i de mest vindrike delene av området. Eksakt plassering og antall turbiner er ikke endelig avklart. Det avhenger av faktorer som blant annet adkomstforhold, valg av turbinstørrelse og turbinetype. Så langt planlegges det for en samlet installert ytelse mellom 30 og 50 MW.

4.3 Vindturbinenes størrelse og plassering

Endelig valg av størrelse, antall og type vil først bli gjort i utbyggingsfasen. Per i dag framstår det som mest realistisk å benytte turbiner på mellom 2,5 og 4,5 MW. Disse er mellom 80 og 100 m høye – målt til navet. Rotordiameteren er gjerne mellom 90 til 110 meter.

Typisk avstand mellom turbiner av denne størrelsen – ut fra produksjonshensyn – er 350 til 600 m på tvers av dominerende vindretning og 600–800 m langs dominerende vindretning. I tillegg må plasseringen tilpasses avstand til bebyggelse (støyforhold), adkomstmuligheter, omgivelser og terreng.



Eksempel på vindmølle

4.4 Fundament, tårn og vindturbin

Tårnet er vanligvis av stål og utformet som en konisk sylinder. Diameteren er 5–6 m ved fundamentet og avtar svakt opp mot toppen. Tårnet monteres på et betongfundament forankret til fjell.

På toppen av tårnet sitter maskinhuset som rommer girkasse, generator m.m. Atkomsten til maskinhuset skjer fra tårnet. Kablene fra generatoren føres ned i tårnet. Foran på maskinhuset sitter rotoren (vingene). Maskinhuset dreies automatisk slik at rotoren alltid står opp mot vinden. Rotoren er vanligvis

tre-bladet. Bladene er vridbare og blir kontinuerlig tilpasset vindstyrken. På denne måten oppnås en høyest mulig virkningsgrad (flest mulig kWh).

Vindturbinene blir reist og montert ved hjelp av mobilkraner.

4.5 Transformatorer og kabelanlegg

Spenningen fra generatoren i den enkelte turbin blir vanligvis transformert opp til et høyere spenningsnivå i en trafo ved hver turbin. Deretter føres strømmen via nedgravede kabler fram til tilknytningen til hovednettet.

4.6 Adkomst til vindparken

Komponentene til vindmøllene vil bli fraktet med skip fra produksjonsstedet. Det er ikke tatt endelig stilling til hvor ilandføring skal skje. Alternativene vil bli nærmere vurdert i konsekvensutredningen. Videre transport fra kai til vindparken vil bli utført med spesialkjøretøyer.

Komponentene er lange og tunge slik at det stilles krav til eksisterende veinett. Standarden på eksisterende vei vurderes generelt som tilfredsstillende for slik transport. Det finnes skogsveier i området som kan opprustes og benyttes til adkomst – det kreves vei med bredde ca. 5 m. Det må foretas nærmere undersøkelser av terreng- og grunnforhold før endelig trasé kan bestemmes. Aktuelle veialternativer vil bli vurdert i forbindelse med utarbeidelse av konsesjonssøknad for anlegget.

4.7 Nettilknytning

Ved en utbygging i Ånstadblåheia er det mest nærliggende å knytte produksjonen til eksisterende 66 kV linje som går gjennom Holmstaddalen sør for utbyggingsområdet.

Pga kort avstand fra planområdet til eksisterende nett (ca.1,5 km) er kabling eller linje alternative løsninger.

4.8 Drift av anleggene

Den enkelte turbin er i stor grad automatisert. Den dreier selv maskinhuset og rotoren opp mot vinden, vrir bladene i en optimal vinkel og starter og stopper ved for lav eller for høy vind. Det samme gjelder ved feil på nettet eller andre feil. I tillegg kan alle disse funksjonene fjernstyres. Turbinen vil normalt stanse ved vindhastighet under 3 m/s og over 25 m/s. Turbinen starter automatisk ved gunstige vindforhold.

Vindturbinene er avhengig av tilsyn og service med jevne mellomrom. I tillegg kan det oppstå feil som må rettes. Alt dette forutsetter tilgang på øvet og kompetent personell. I en park av noe omfang er det rimelig å anta et løpende behov på 2–3 årsverk. Ved større feil eller vedlikeholdsarbeider vil antallet være høyere, det samme gjelder i utbyggingsperioden.



Bildet er tatt i forbindelse med montasjen av vindmålemast i Bø kommune sist høst.

4.9 Produksjonsdata og økonomi

Produksjonen er avhengig av vindforholdene. Som tidligere nevnt har kartleggingen av vindforholdene på Ånstadblåheia pågått siden høsten 2004. En foreløpig beregning av midlere vindhastighet i "navhøyde" gir årsmiddel over 8 m/s.

Vindforholdene vil imidlertid variere for hver turbin. Basert på målingene antar vi en midlere fullast "brukstid" på ca. 3100 timer pr. år. Det betyr at hver installert MW gir ca. 3100 MWh per år. Tallet vil variere med vindforholdene i det enkelte år. Midlere årsproduksjon antas dermed å bli i størrelsesorden 100 000 – 150 000 MWh = 100 – 150 GWh. Dette tilsvarer forbruket i ca. 5000 – 7500 boliger.

Produksjonen vil være størst i vinterhalvåret når også behovet for elektrisitet er størst. Kostnadene for å installere vindturbiner er i dag 9–10 mill NOK per installert MW. Totale investeringskostnader kan dermed bli i størrelsesorden 350–500 mill NOK.

5. VURDERING AV KONSEKVENSER AV VINDKRAFTVERKET

5.1 Generelt

Alle former for energiproduksjon får, i større eller mindre grad, konsekvenser for omgivelsene – særlig fordi vindkraftverk typisk bygges i områder med få inngrep. Elektrisiteten som produseres her er imidlertid en fornybar ressurs som vil redusere behovet for elektrisitet fra andre energikilder.

Utnyttelse av vindkraftressursene i planområdet vil gi et positivt bidrag til Stortingets målsetting om norsk produksjon av minst 3 TWh per år fra vindkraft innen 2010. På denne bakgrunn er det både samfunnsmessig og miljømessig viktig å utrede mulighetene for vindkraftverk i området.

Lokalt vil utbyggingen av vindkraft være svært viktig for forsyningssikkerheten i Sortland kommune.

I det etterfølgende gis en foreløpig oversikt over tiltakets konsekvenser. Vurderingene er basert på en gjennomgang av tilgjengelige data – det er ikke gjort noen feltundersøkelser på dette stadiet.

5.2 Visuell påvirkning

Vindturbiner er høye konstruksjoner og utbyggeren vil tilstrebe en plassering der vindforholdene er gode. Ofte vil dette være på de høyeste punktene i landskapet.

Vindmøllene kommer til å påvirke landskapsbildet i området. Lokaliseringen på Ånstadblåheia fremstår som relativt godt synlig fra flere kanter. Parken vil også være synlig fra sjøen og spesielt fra leia for sydgående hurtigrute på vei inn til Sortland. Fra det meste av boligbebyggelse er ikke Ånstadblåheia det fjellet som ligger mest fremtredende i forhold til utsikt.

Bebyggelsen i Sortland sentrum er orientert mot sørøst, altså bort fra Ånstadblåheia.

Inntrykket vil avta med økende avstand. Plassering av vindturbiner og veier i landskapet vil bli vurdert nøye og er planlagt synliggjort med fotorealistiske illustrasjoner. Nøyaktig antall og plassering av den enkelte vindturbin er tenkt avklart i detaljprosjekteringsfasen. I tillegg til selve vindturbinene vil veianlegg, transformatorstasjoner og kabeltraseer påvirke landskapet.

De visuelle virkningene, den "visuelle konsekvensen", vil imidlertid bli eliminert når vindparken en gang i fremtiden tas ut av drift og vindmøllene fjernes. Bygging av vindparker kan derfor betraktes som et reversibelt inngrep. Konesjon for å bygge og drive en vindpark gis normalt med en varighet på ca. 25 år.

5.3 Landskaps- og friluftsinnteresser

Landskapsformen domineres av Ånstadblåheia der tregrensen ligger på ca. kote 280.

Området har liten vegetasjonsdekning og bart fjell preger landskapet.

Området brukes tidvis som turområde, både sommer og vinter. Alpinanlegget på fjellets sørside er godt besøkt når snøforholdene tillater det.

Arealet som omfattes av vindparken vil ikke bli avstengt for allmennheten. Eventuell utnyttelse av området til friluftslivformål kan fortsette uhindret. Opplevelsesverdien vil imidlertid bli endret. Nye veier som bygges i forbindelse med etablering av vindmølleparken er i utgangspunktet ikke tenkt åpnet for motorisert ferdsel. Utsikten fra fjellet vil for mange turister være formidabel og en kan tenke seg et "offentlig" utsiktspunkt.

Bortsett fra radiohytta er det ingen bebyggelse innenfor området og lite eksisterende eller planlagt bebyggelse i nærheten.



Oversiktsbilde av Ånstadblåheia tatt fra Bøblåheia

5.4 Kulturmiljø og kulturminner

I Sortland kommune generelt finnes et rikt kulturlandskap og flere viktige kulturminner.

Tiltakshaver har på forespørsel til Sortland kommune og Fylkesmannen i Nordland ikke fått melding om at det finnes kjente kulturminner innenfor tiltaksområdet. Man kan likevel ikke utelukke at det kan finnes kulturminner som er automatisk fredet, eller som ansees som verneverdige.

Sortland kommune er ikke systematisk registrert m.h.t. eventuelle samiske kulturminner. Dersom det under plan- og utredningsarbeidet skulle komme frem informasjon om hittil ukjente kulturminner innenfor planområdet for vindparken, kraftlinjer eller atkomstvei, vil dette bli tatt hensyn til ved utforming av anleggene, og vanlige prosedyrer i forhold til kulturmyndighetene vil bli fulgt.

En utbygging i Ånstadblåheia (vindturbiner, adkomst, veier og kraftlinjer), vil måtte ta særlig hensyn til at deler av området også er en del av nedslagsfeltet til Storvannet som er Sortlands drikkevannskilde.

5.5 Flora og fauna

Det finnes ingen registreringer hos Fylkesmannen når det gjelder vegetasjonen i tiltaksområdet. Vegetasjonen i Ånstadblåheia beskrives av Sortland kommune som sparsom. Arealet som blir berørt av en utbygging vil

begrenses til områdene ved vindmøllene samt ved veitraseen.

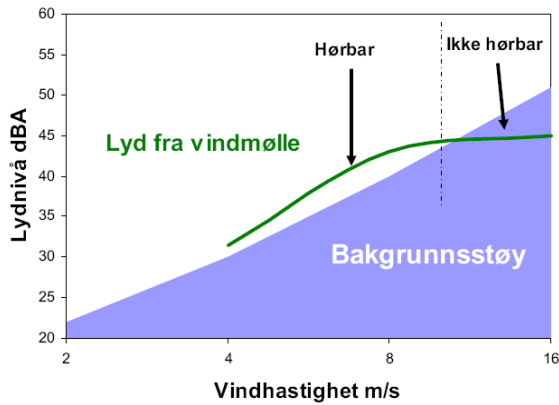
Vi har ingen opplysninger om det finnes sårbare fuglearter på trekk eller hekkende i det aktuelle området i Ånstadblåheia. Disse og andre beslektede forhold vil imidlertid bli klarlagt i utredningsfasen, og konsekvensene vurderes deretter.

5.6 Støy og forurensing

Vindturbiner avgir noe støy. Den dominerende støyen er vingesusen fra rotoren. Støyen er relativt jevn og opp til ca. 10 m/s øker den noe med økende vindhastighet. Ved høyere vindhastigheter vil selve vinden i stor grad overdøve støyen fra rotoren. Rotorstøyen er mest framtrædende på lesiden av møllene, dvs. når vinden blåser fra møllene mot lytteren. Støyutbredelsen vil dermed variere med vindhastighet og -retning.

Støynivået 40 m fra en vindmølle vil typisk være 50–60 dB(A) – om lag på samme nivå som en vanlig samtale. Støy fra vindturbiner vil merkes best i vindområdet fra 4 og opp til 8 m/s vindhastighet.

I tillegg kommer det noe mekanisk støy fra gir og fra dreiemekanismen i turbinhuset, men dette skal være godt støyisolert, og støyen er knapt hørbar på avstander over 100 m. På avstander over ca. 500 m vil støyen fra vindturbinene normalt være lavere enn SFTs retningslinjer for fritidshus og boliger.



I forbindelse med KU-arbeidet vil det bli utarbeidet støysonekart for området.

Vesterålskraft Vind AS vil prosjektere vindparken med sikte på at ingen boliger/ fritidsboliger belastes med støy utover grenseverdiene i forskriftene.

En vindpark vil ikke medføre forurensende utslipp ved normal drift.

5.7 Forsvarsinteresser

Tiltakshaver er ikke kjent med at Forsvarets installasjoner i regionen kan påvirkes negativt.

Vindkraftverket kan påvirke luftfart og telekommunikasjon i området, noe som vil bli nærmere vurdert i konsekvensutredningen.

5.8 Samfunnsmessige virkninger

Etableringen av vindparken vil gi positive ringvirkninger for bl.a. grunneiere, næringsdrivende og Sortland kommune.

Anleggsperioden (ca. 1 år) vil gi grunnlag for leveranser av varer og tjenester fra kommunen og regionen. Leveransene kan være knyttet til etablering av infrastruktur, fundamentering av vindturbinene eller bygging av servicebygg. Selve vindturbinene vil bli levert ferdige fra produsent.

Drift av vindkraftverket vil kreve 2–3 årsverk lokalt, samt at en del andre tjenester og produkter forbundet med driften kjøpes lokalt.

Når vindkraftanlegget kommer i drift, vil kommunen få inntekter i form av eiendomsskatt anlegget.

Det vil være naturlig å tenke seg at alpinanlegget også vil kunne trekke positive vekslers på etableringen.

I utbyggingen av produksjonskapasitet og atkomstveg ligger dessuten muligheter for etablering av ny næringsvirksomhet, samt sikring av etablert næringsaktivitet.

Utbyggingen av vindparken vil også være et viktig bidrag til kompetanseutvikling og erfaringsinnsamling i forhold til egen drift.

6. FORSLAG TIL KONSEKVENsutREDNINGSPROGRAM

Konsekvensutredningen skal redegjøre for vesentlige virkninger av tiltaket for miljø, naturressurser og samfunn. Hensikten er, så tidlig som mulig, å sikre en avklaring av hvilke problemstillinger som skal belyses i konsekvensutredningen.

Utredningsprogrammet vil bli endelig fastlagt av NVE i samråd med Miljøverndepartementet.

Vesterålskraft Vind AS sitt forslag til utredningsprogram følger nedenfor. Programmet omfatter mulige virkninger av vindpark, veier, kraftledningstraséer, transformatorstasjon og servicebygg. Virkningene skal utredes for både anleggs- og driftsfasen av prosjektet.

6.1 Landskap

- Tiltaksområdet med tilstøtende arealer beskrives kort. Landskapstypen omtales og det gjøres en vurdering av hvordan tiltaket vil påvirke oppfattelsen av natur- og kulturlandskapet.
- De estetiske/visuelle virkningene av tiltaket beskrives og vurderes. Tiltaket visualiseres fra representative steder. Visualiseringen vil også omfatte nødvendige veier og kraftledninger.
- Det gjøres en vurdering av hvordan eventuell støy og skyggekast kan påvirke bebyggelse og friluftsliv.

Fremgangsmåte:

Ved hjelp av fotorealistiske teknikker skal nærvirkning og fjernvirkning synliggjøres fra representative steder (eks. fra innseiling sydgående hurtigrute, nærmeste bebyggelse, viktige kulturminner, viktige friluftsområder/ utfartssteder). Det legges ved kart som viser fra hvilke områder av vindparken blir synlig.

6.2 Friluftsliv

- Områder for friluftsliv beskrives. Dagens bruk av planområdet og tilgrensende områder for friluftslivsaktiviteter beskrives.
- Det gjøres en vurdering av hvordan tiltaket vil påvirke dagens bruk (jakt, fiske, turgåing m.m.) og områdets potensiale for friluftsliv.
- Sannsynligheten for ising og behov for sikring av anlegget skal også vurderes.

Fremgangsmåte:

Eksisterende dokumentasjon gjennomgås og suppleres av samtaler/intervjuer med lokale myndigheter, organisasjoner og lokalbefolkning.

6.3 Kulturminner og kulturmiljøer

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

Fremgangsmåte:

Utredningen vil basere seg på eksisterende data/informasjon, befaringer av berørte områder, eventuelle intervjuer med ressurspersoner og ved kontakt med kulturminneforvaltningen.

6.4 Flora og naturtyper

- Det gis en oversiktlig beskrivelse av vegetasjonen i planområdet.
- Det gjøres rede for eventuelle forekomster av truede eller sårbare vegetasjonstyper og arter i området.
- Det gjøres en vurdering av hvordan eventuelle forekomster vil kunne påvirkes av tiltaket og hvordan evt. negative virkninger kan unngås. Vurderingene gjøres for både anleggs- og driftsfasen.
- Det vurderes plantilpasninger for å redusere eventuelle negative virkninger.

Fremgangsmåte:

Eksisterende dokumentasjon gjennomgås og suppleres med feltbefaring. Lokale og regionale myndigheter og interessegrupper kontaktes.

6.5 Fauna

- Det gis en beskrivelse av dyrelivet (fugl og pattedyr) i området. Undersøkelsen skal bl.a. gi en oversikt over eventuelle sjeldne, truede eller sårbare fuglearter som kan tenkes å bli påvirket av tiltaket.
- Tiltakets virkning på dyrelivet (pattedyr) i området vurderes også – med særlig vekt på virkninger på sjeldne, trua eller sårbare arter. Vurderingene gjøres både for anleggs- og driftsfasen.
- Eventuelle avbøtende tiltak som kan redusere eventuelle konflikter mellom tiltaket og faunaen i området skal vurderes.

Fremgangsmåte:

Utredningen gjøres ved bruk av eksisterende informasjon – erfaringer fra andre utbyggingsområder i Norge, samt kontakt med lokale og regionale myndigheter og

interessegrupper. Det vil også bli lagt til rette for feltbefaringer/–studier i området.

6.6 Støy

- Det gjøres en vurdering av hvordan støy kan påvirke fritidsbebyggelse og friluftsliv. Antatt støynivå angis.
- Eventuelle avbøtende tiltak vurderes med bakgrunn i SFT sine retningslinjer.

Fremgangsmåte:

Ved hjelp kartopplysninger og dataprogrammer beregnes støyutbredelsen fra vindparken. Det lages støysonekart for vindparken.

6.7 Annen arealbruk og ressurser

- Størrelsen på direkte berørt areal beregnes og beskrives (møllefundamenter, veier, kraftledningstraséer med byggeforbudsbelte).
- Dagens bruk av planområdet og tilgrensende områder beskrives.
- Tiltakets mulige påvirkning på andre arealbruksinteresser tilknyttet planområdet beskrives.
- Eventuelle avbøtende tiltak vurderes.

Fremgangsmåte:

Lokale og regionale myndigheter kontaktes for innsamling av opplysninger om dagens arealbruk, samt planlagt arealbruk.

6.8 Andre samfunnsmessige virkninger

- Det beskrives hvordan tiltaket kan påvirke sysselsetting og verdiskaping lokalt og regionalt. Dette beskrives både for anleggs- og driftsfasen.
- Verdi og konsekvenser for reiseliv/turisme som følge av vindkraftetablering drøftes.
- Avfall produsert i anleggs- og driftsfasen beskrives. Det foretas en vurdering av tiltakets mulige forurensning i området. Avbøtende tiltak som kan redusere, eventuelt eliminere, negative virkninger beskrives.
- Eventuell påvirkning av vannverket beskrives og vurderes.

Fremgangsmåte:

Eksisterende dokumentasjon gjennomgås og kompletteres gjennom kontakt med lokale myndigheter, organisasjoner og lokalbefolkning.

6.9 Infrastruktur

Oppstillingsplasser, veier og bygg:

- Veitraseer inn til, og internt i vindparken, angis på kart og beskrives i forhold til terrenget og nærliggende fritidsbebyggelse.
- Det fremlegges kart over tenkt plassering av hver enkelt vindmølle, kabelfremføring, nødvendige bygg og installasjoner knyttet til vindparken og veinettet i vindparken.
- Transportmessige forhold i anleggsfasen beskrives i forhold til krav til veier, ferger og kaier.

Nettilknytning:

- Kraftledningstrase for tilknytning til eksisterende nett beskrives og vises på kart.
- Aktuelle tekniske løsninger, samt økonomiske og miljømessige forhold vurderes, herunder tilknytningspunkt, spenningsnivå og mastetyper. Krav til visualisering og utredning gjelder også kraftledningene.
- Det gis en oversikt over fritidsbebyggelse som ligger 50 m eller nærmere senterlina for kraftledningstraseene.

6.10 Metode og samarbeid

- Konsekvensene beskrives i forhold til planer, mål og arealbruk i berørte områder. Det 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.
- Vesterålskraft Vind AS utarbeider et kortfattet sammendrag av konsekvensutredningen beregnet for offentlig distribusjon, for eksempel i form av en enkel brosjyre.
- Vesterålskraft Vind AS vil i nødvendig grad også ta kontakt med berørte interesser i utredningsarbeidet. Dette gjelder i særlig grad kommunen som planmyndighet – for å legge opp til en best mulig samordning av konsesjonsprosessen og eventuell planprosess etter plan- og bygningsloven.

REFERANSER

Plan- og bygningsloven

Energiloven

Stortingsmelding nr. 29 (1998–99) Om energipolitikken

Miljøverndepartementet, forskrift om konsekvensutredninger av 21. mai 1999, nr. 502

Sortland kommune - Kommunedelplan for de spredtbygde områdene 2005–2017

Direktoratet for naturforvaltning, nettside: www.dirnat.no

VEDLEGG

Bilde av mølle – Siemens 2,3 MW



*Siemens 2,3 MW, bildet er fra
Hitra Vindpark*

Spørsmål om meldingen og videre planarbeid kan rettes til:

Vesterålskraft Vind AS

Postboks103
8401 Sortland

Kontaktpersoner:

Willy Bowitz
tlf. 76 11 25 11
mob 907 34 048
E-post: willy.bowitz@vesteralskraft.no

Thomas Stigen
tlf. 76 11 25 35
mob 911 04 783
E-post: thomas.stigen@vesteralskraft.no

Spørsmål om saksbehandlingen kan rettes til:
Norges vassdrags- og energidirektorat,

Seksjon for Energikonsesjon
Postboks 5091 Majorstua
0301 Oslo