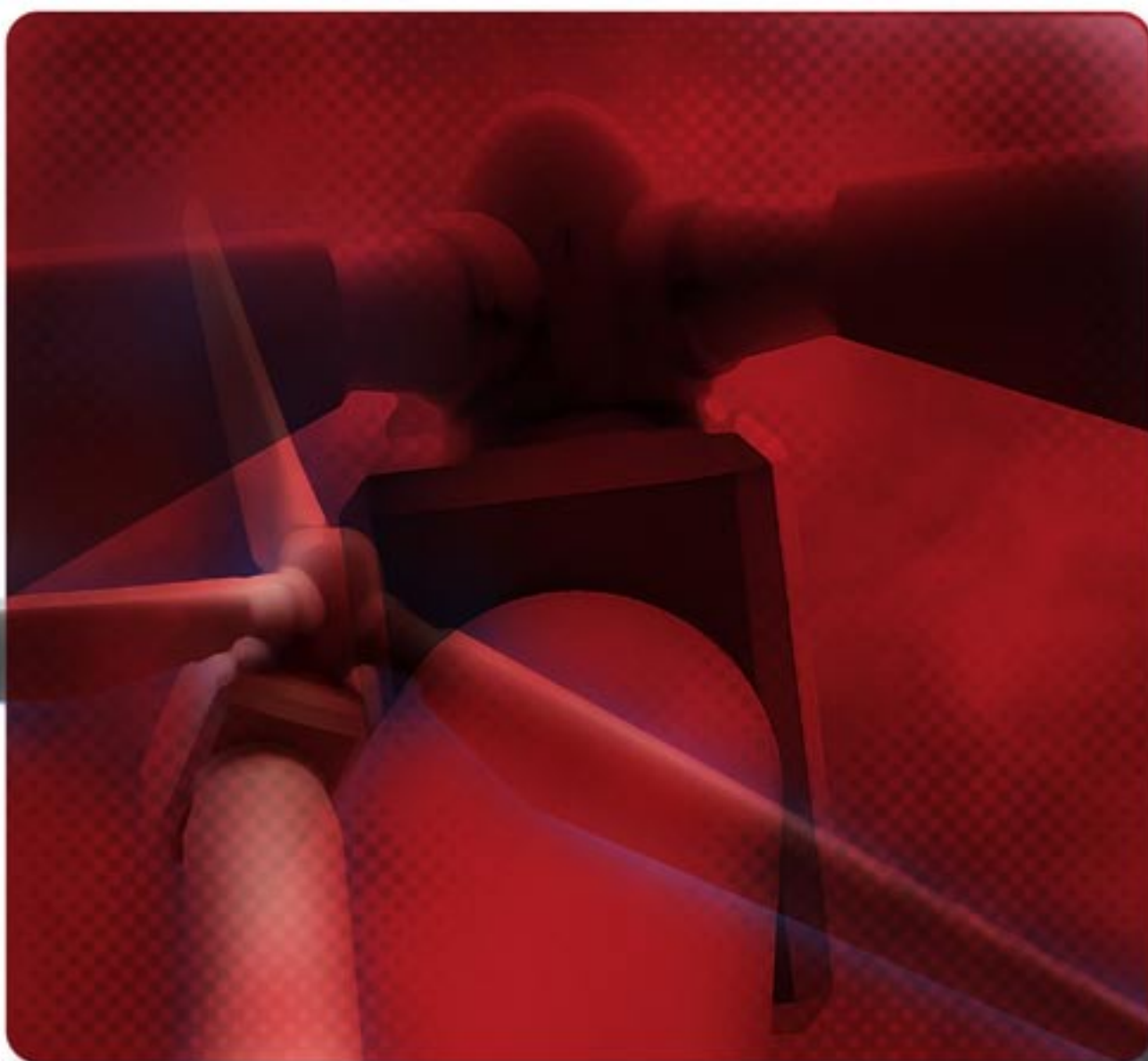


HARSTAD, JULI 2006

MARIAFJELLET VINDPARK

RØYRVIK OG LIERNE KOMMUNE



VINDKRAFT NORD AS

FORORD

Vindkraft Nord AS legger med dette fram melding om igangsatt planlegging av Mariafjellet Vindpark, ihht Plan- og bygningslovens bestemmelser om konsekvensutredninger.

Anlegget vil berøre Røyrvik og Lierne kommuner i Nord-Trøndelag fylke. Meldingen bør behandles i sammenheng med "Melding av elektrisk overføringssystem for Grøndalsfjellet og Mariafjellet vindparker", som innsendes i eget dokument.

Meldingen oversendes Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) som behandler den i henhold til gjeldende lovverk. Høringsuttalelser til meldingen sendes til følgende adresse:

Norges vassdrags- og energidirektorat.
Postboks 5091 Majorstua
0301 OSLO

Meldingen legges også ut på
internett under adresse:
www.vindkraftnord.com

Harstad, juli 2006

Geir Skoglund
Daglig leder

Spørsmål om meldingen kan rettes til

VINDKRAFT NORD AS

postboks 726
9487 Harstad



ved daglig leder **Geir Skoglund**

telefon 77 06 63 10

e-post: geiskogl@online.no

eller til prosjektledere

Asgeir Andreassen telefon 90 19 86 02

e-post: asgeir.andreassen@nordlysnnett.no

Magnar Hellebust telefon 77 06 63 12

e-post: m-helleb@aktivepost.no

INNHOLDSFORTEGNELSE

1. INNLEDNING	3	3 LOVGRUNNLAG, SAKSBEHANDLING OG FREMDRIFT	6
1.1 Formål	3	3.1 Lovgrunnlaget	6
1.2 Tiltakshaver Vindkraft Nord AS	3	3.2 Saksbehandling	6
1.3 Begrunnelse for tiltaket	3	3.3 Fremdrift	6
2. BESKRIVELSE OG AREALBRUK	4/5	4. VINDKRAFTVERKET PÅ MARIAFJELLET	7/10
2.1 Beskrivelse	4	4.1 Elementer i vindkraftanlegget	7
2.2 Eiendomsrettigheter	4	4.2 Vindparken	7
2.3 Røyrvik kommune	5	OVERSIKTSKART	8/9
2.4 Lierne kommune	5	5. KONSEKVENSER - VURDERING	11
2.5 Forholdet til offentlige planer	5	6. FORSLAG TIL UTREDNINGSPROGRAM	12/13
2.6 Forholdet til andre prosjekter	5	7. GJENNOMFØRING AV KONSEKVENsutREDNINGEN	14
		LIERNE KOMMUNE AREALDELSKART	14
		RØYRVIK KOMMUNE AREALDELSKART	15

1 INNLEDNING

Vindkraft Nord AS melder med dette utbygging av et vindkraftanlegg på Mariafjellet og Slåttfjellet i hhv Røyrvik og Lierne kommuner. Turbinstørrelsen vil bli fra 2 til 5 MW. Parken vil få en samlet installert effekt på inn til 150 MW. Tiltakshaver estimerer samlet produksjon i anlegget til netto ca 380 GWh. Anlegget vil etter de tentative planer bli igangsatt utbygd i 2009.

En utbygging i fjellområdene i indre deler av Nord-Trøndelag er basert på teknologistatus for vindkraft, der turbinene nå utvikles også for områder med is og en viss grad av turbulens. Dette åpner mulighet for i større grad å forberede utbygginger på innlandet - der befolkningstettheten er lavere og reiselivsnæringen mindre utbygd enn ved kysten. Kan man i tillegg legge vindparker i områder der det fra før er gjort inngrep, vil man få en annen vektlegging av landskapspåvirkningene fra vindkraftutbygginger. I disse områdene er det uten tvil andre forhold som må tas hensyn til. Blant annet vil det måtte tas hensyn til arealbruken sett i relasjon til reindrift, skogbruk og utmarksbeite for småfe.

1.1 Formål

Formålet med meldingen er å informere berørte myndigheter, organisasjoner og brukere av det aktuelle området om at planlegging av vindparken er igangsatt. Meldingen gir berørte parter anledning til å bli kjent med planene, slik at disse kan bidra med synspunkter og innspill til utredningsprogrammet. Utredningsprogrammet har til hensikt å kartlegge og analysere alle virkninger av tiltaket. Anlegget/tiltaket er konsesjonspliktig etter Energiloven og utredningsprogrammet som foreslås i meldingen skal danne grunnlag for den redegjørelse av alle konsekvenser. Dette skal vedlegges konsesjons-søknaden.

1.2 Tiltakshaver Vindkraft Nord AS

Vindkraft Nord AS (VKN) eies av holdingselskapet VK-Holding, Slitevind AB og Triventus AB. VKN har tidligere (2005) utredet og konsesjonssøkt Andmyran Vindpark (160 MW), Røst Vindpark (inn til 10 MW) og meldt Sørøya Vindpark (inn til 15 MW). Selskapets svenske eiere representerer et energimiljø som har deltatt fra starten av svensk vindkraftutvikling på -90-tallet på Gotland. Slitevind AB og eierne bak Triventus AB har i dag ca 150 GWh vindenergi i produksjon på Gotland og i Sør-Sverige. VKN har forretningskontor i Risøyhamn, Andøy og hovedkontor ved Hydrobygget i Harstad.

1.3 Begrunnelse for tiltaket

Myndighetene har oppjustert målene for ny fornybar kraftproduksjon til 30 TWh innen 2016, fordelt på de mest aktuelle fornybare energikilder. Det har vært antydning at inntil 12 TWh vil kunne løses som ny vindkraft.

Som energiselskap med ambisjoner om å utvikle vindkraftanlegg virker selv den tidligere målsetting om 3 TWh innen 2010 som et ambisiøst mål, som kan bli vanskelig å nå av mange årsaker. De viktigste forutsetningene når et vindkraftanlegg planlegges er tilstrekkelig vind og nettkapasitet. Med dette utgangspunktet vil mange områder i Norge være utelukket de nærmeste år.

Vindkraft Nord har vurdert området i Namskogan som svært godt, basert på flere kriterier: God vind som følge av beliggenhet i et fjellområde, sentralt område med hensyn til Statnetts planer om forsterkning av sentralnettet, begrenset potensiale for konflikt i og med at området er berørt av tidligere vannkraftutbygging og kraftlinjer.



2. BESKRIVELSE OG AREALBRUK

2.1. Beskrivelse

Planområdet ligger ved sentralnettet gjennom Namdalen og Tunnsjødalen kraftstasjon i et stort fjellområde som er berørt av utbygging. Planområdet er totalt ca 20 km² og ligger i høyder fra ca. 500 – 800 moh. De foreløpige beregninger viser gode estimater for vind i fjellområder over 600 m i denne regionen. Landskapet er til dels preget av omfattende vannkraftutbygging ved Tunnsjøen/Limingen. Selve planområdet har noe inngrepsfri natur, men generelt er naturen mellom svenskegrensen og Namdalen preget av reguleringer og infrastruktur.

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

- Infrastruktur - Nærhet til hovednett og en viktig transformator i sentralnettet.
- Bebyggelse - God avstand til all bebyggelse – også fritids- og hyttebebyggelse.
- Verneområder/kulturmiljø - God avstand til vernede arealer og kulturmiljø.
- Reindrift er en viktig næring i Røyrvik og Lierne,

og det må opprettes dialog med næringen for å kunne minimalisere konfliktnivået og bidra til en sameksistens bygd på gode relasjoner og gjensidig respekt.

- Inngrep – Området er til en viss grad berørt av inngrep fra kraftutbygging.
- Topografi – Gunstig, med fjellvidder og få bratte knauser.
- Friluftsliv – Ingen kjente konflikter.

2.2. Eiendomsforhold

Eiendomsforholdene i planområdet er oversiktlige. Eierne på Mariafjellet i Røyrvik er Ulvig-Kiær AS, og fem private grunneiere. På Slåttfjellet i Lierne er det Statskog, Ulvig-Kiær AS, og en privat grunneier. Det er tatt initiativ overfor grunneierne med sikte på avtale om analyser, vindmålinger og grunnleie ved eventuell utbygging.

Det er gjennomført møter med Østre Namdal reinbeitedistrikt som har reinbeiterettighetene i området. Eventuelle tilpasninger i utbyggingsplanene i forhold til reindriftsinteressene er det viktig å gjøre tidlig i planprosessen. For begge parter synes det viktig å se på samarbeidsmulighetene i et langsiktig perspektiv.

2.3. Røyrvik kommune

Røyrvik kommune med et areal på 1585 km² og ca 550 innbyggere, ligger i Nord-Trøndelag mot grensen til Nordland og Børgefjell Nasjonalpark. I øst grenser kommunen til Sverige, mens den sørlige grensen ligger mot Lierne kommune og den vestlige grensen mot Namsskogan. Landskapsmessig preges kommunen av store skoger, og høye fjell med en god del innsjøer. I kommunen er det sterke tradisjoner når det gjelder jakt og fiske. Røyrvik kommune har stort overskudd av elektrisk kraft fra vannkraftverk som eies av NTE. Forbruket i 2003 var 12,3 GWh, mens produksjonen var 178,9 GWh. Næringsmessig har Røyrvik levd av jakt, fangst, fiske, jordbruk og rein-drift. I tillegg har området store mineralforekomster. De siste 30 år fram til 1998, har det vært gruvedrift i Jåma og Gjersvik. Kommunen er nå inne i en omstillingsfase.

2.4. Lierne kommune

Lierne kommune med et areal på 2972 km² og ca 1500 innbyggere, ligger i Nord-Trøndelag og grenser mot svenskegrensen i øst og sør, Røyrvik i nord og Grong og Snåsa i vest. Administrasjonsstedet heter Sandvika og ligger nord for Laksjøen. Riksvei 74 går fra E 6 gjennom Sandvika og over til Gäddede i Sverige. Landskapsmessig preges kommunen av store fjellområder og flere innsjøer og vassdrag. Som i Røyrvik er det sterke tradisjoner når det

gjelder jakt og fiske. Lierne kommune har et stort energioverskudd. I 2003 var forbruket på 27,1 GWh, mens produksjonen var 123,2 GWh. Næringsmessig er det skog- og jordbruk som dominerer.

2.5. Forholdet til offentlige planer

I arealdelen til kommuneplaner for Røyrvik og Lierne er store deler av arealene i kommunene disponert til landbruk, friluftsliv og natur (LNF-område). Planområdet er i sin helhet disponert til disse formål. Ingen andre reguleringsformål etter Plan- og bygningsloven er registrert i eller inntil planområdet. Se vedlagte arealplaner for Røyrvik og Lierne kommuner (side 15 og 16).

2.6 Forholdet til andre prosjekter

Områdene ved Tunnsjø, Tunnsjødal og Namdalen er sterkt berørt av vannkraftutbygging. Linjer og rørtunneler nord og sør for planområdet er elementer i denne energiproduksjonen. Vindkraft i nærområdene til vannkraftanleggene gir et supplement, og vil virke komplementært til vannkraft som energikilde.

Mariafjellet og Slåttfjellet med Tunnsjøen og Limingen på hver side, sett fra verdensrommet. Bildet viser foreslått parkareal som ligger mellom Tunnsjøen og Limingen. Arealet omfatter Mariafjellet og Slåttfjellet i sør.



3. LOVGRUNNLAG, SAKSBEHANDLING OG FREMDRIFT

3.1 Lovgrunnlaget

Det planlagte tiltaket er konsesjonspliktig etter Energilovens § 3- 1. Dette gjelder både vindturbiner, trafoer og høyspentanlegg. Det fordres 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. Her fremgår det bl.a. at vindkraftanlegg med installert effekt over 10 MW alltid skal konsekvensutredes etter § 2.

3.2 Saksbehandling

Denne melding representerer den formelle start på en utrednings- og saksbehandlingsprosess frem mot etablering av vindkraftverket. Meldingen bygger på eksisterende, offentlig dokumentasjon så langt den er kjent. Den inneholder en kort beskrivelse av;

- Planlagt vindkraftverk på Mariafjellet
- 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 forestå offentlig høring av meldingen, og vil i den anledning arrangere møter med berørte myndigheter og andre parter. NVE vil også arrangere åpne, lokale møter om tiltaket. Etter høringsrunden vil NVE fastsette endelig utredningsprogram som sendes høringsinstanser til orientering/uttalelse.

Kronologisk kan prosessen fremstilles slik:

- Melding med forslag til utredningsprogram sendes NVE, som distribuerer meldingen til aktuelle høringsinstanser.
- NVE arrangerer offentlig møte i forbindelse med høring av meldingen.
- Etter høringen utarbeider NVE forslag til utredningsprogram og orienterer Miljøvern-departementet før programmet endelig fastsettes av NVE. Høringsinstansene mottar det endelige utredningsprogrammet til orientering.
- Tiltakshaver gjennomfører konsekvensutredningen (KU) ihht fastsatt program.
- Den samlede konsekvensutredningen sendes sammen med konsesjonssøknaden til NVE.
- NVE sender konsesjonssøknad og KU på høring til aktuelle instanser.
- NVE arrangerer et offentlig møte i forbindelse med høring av konsesjonssøknad og KU.
- Alle høringsinstanser sender sine eventuelle uttalelser til NVE, som konsesjonsmyndighet.
- NVE avgjør om utredningsplikten er oppfylt etter at instansene har uttalt seg.
- NVE fatter vedak; ja eller nei.
- Eventuell klage behandles av Olje- og Energidepartementet.

Kommunen kan selvstendig avgjøre om, i hvilket omfang og på hvilken måte de ønsker kommunal planbehandling ut over denne prosess – etter Plan- og bygningslovens bestemmelser.

3.3. Fremdrift

Med utgangspunkt i den saksprosess som er beskrevet ovenfor tilstrebes følgende fremdriftsplan for tiltaket.

Aktivitet	2006			2007			2008		
Innsending av melding									
Høring av melding									
Vedtak om KU-program									
Konsekvensutredning									
Innsending av konsesjonssøknad									
Konsesjonsbehandling									
Konsesjonsvedtak									
Detaljplanlegging									
Utbygging									
Drift									

4. VINDKRAFTVERKET PÅ MARIAFJELLET

4.1 Elementer i vindkraftanlegget

I denne meldingen er begrepet vindturbin (vindmølle) benyttet som betegnelse på en produksjonshet satt sammen av hovedkomponentene; vinger, nav, generator og tårn. Vindpark eller vindkraftanlegg, er benyttet som betegnelse på en samling vindturbiner innenfor et avgrenset område, planområdet.

I en vindturbin blir bevegelsesenergien i luftstrømmen overført til vingene, for deretter å bli omformet til elektrisk energi i generatoren. På markedet finnes vindturbiner i mange størrelser, fra noen få kW installert effekt opp til dagens teknologi med 4,5 MW installert effekt. Utviklingen går i retning av stadig større vindturbiner.

De enkelte vindturbiner har reguleringssystemer som forhindrer negativ effekt på det lokale nettet. De er tilsluttet internnettet i vindparken som føres fram til en transformator-stasjon sentralt plassert i parkområdet. Denne hever spenningen fra 690 V til 22 kV. I transformatorstasjonen blir også nødvendig koblingsanlegg og kontrollanlegg montert. Fra transformatorstasjonen legges en luftlinje til bryteranlegg ved Tunnsjødalen transformatorstasjon, se "Melding av elektrisk overføringssystem for Mariafjellet og Mariafjellet vindparker".

4.2 Vindparken

Størrelsen på vindparken og avstanden mellom vindturbinerne, vil være avhengig av flere faktorer. Foreløpige analyser indikerer en avstand mellom vindturbinerne på ca 400 - 500 meter. Totalarealet for vindparken er foreløpig beregnet til ca 20 km².

Turbinerne i seg selv vil legge beslag på små arealer. Det forutsettes derfor i utgangspunktet at alminnelig ferdsel og andre aktiviteter kan foregå som før.

VINDTURBINER

En vindturbin har et tårn med omtrent samme høyde som rotordiameteren. Tårnet vil normalt være sylindrisk og av stål, med en nedre diameter på opp til 6 meter. På toppen av tårnet sitter maskinhuset som rotorene er festet til. Tårnene i Mariafjellet Vindpark antas å bli 80 til 100 meter høye.

Moderne vindturbiner produserer elektrisitet når vindhastigheten er mellom 2,5 og 25 m/sek. (svak vind - full storm). Vindturbinerne er utstyrt med et effektereguleringssystem, som blant annet hindrer overbelastning og optimaliserer produksjonen. Driften styres vesentlig ved hjelp av datamaskiner. Når vindretningen skifter blir dette registrert og signalisert til maskinhuset, som ved hjelp av motorkraft dreies opp mot vinden.

De fleste moderne vindturbiner har i dag rotor med tre vridbare vinger. Rotorene er festet til en aksel som er plassert i maskinhuset på toppen av tårnet.

FUNDAMENTER

Vindturbiner er festet i bakken med solide fundamenter. Det finnes i dag ulike måter å utforme fundamentene på, avhengig av grunnforholdene på stedet.



Mariafjellet Vindpark

Tiltakshaver: VINDKRAFT NORD AS

Fylke: Nord-Trøndelag

Kommune: Røyrvik og Lierne

Ytelse: Inntil 150 MW

Årsproduksjon: Ca. 380 GWh

TRANSFORMATORSTASJON

Transformerer av kraft fra vindturbinene opp til 22 kV skjer i en transformatorstasjon hensiktsmessig lokalisert i parken. Avgjørende for plasseringen vil være valg av fremføringstrasé for internt nett fra turbinene, og trasévalg for produksjonslinjen. Det er vanlig å bygge servicebygg i tillegg til transformatorstasjonen. Her vil servicefolk oppholde seg, og det vil være plass for et mindre lager av utstyr som brukes i forbindelse med systematisk vedlikehold. Drift og vedlikehold av parken vil kreve ca 6 - 8 årsverk. Gjennom videre detaljplanlegging vil Mariafjellet Vindpark inngå avtaler med lokale eiere av servicebygg og andre nødvendige fasiliteter som er nødvendig.

TRANSPORT OG FUNDAMENTERING

Alle komponenter fraktes langs E 6 via lokal veitrasé, og lagres ved opparbeidet mellomagring i utkanten av planområdet. Monteringsarbeidet vil trolig skje ved hjelp av mobilkran, som sammen med utstyr og bygningsmaterialer fraktes med trailer langs vei

De største delkomponentene er vingene, som vil være 30 - 45 meter lange. Hovedkomponentene; tårn, nav og vinger vil monteres sammen ved hvert fundament.

GRUNNFORHOLD

Undersøkelser som er gjort i tilsvarende områder tyder på relativt liten løsmassetykkelse, og muligheter for å fundamenter alle turbinene på fast fjell.

DRIFTSMESSIGE FORHOLD

Driften av en vindpark styres automatisk ved hjelp av en datamaskin i hver turbin. I tillegg overføres driftssignaler kontinuerlig til en sentral enhet i servicebygget, og til en driftssentral hos driftsselskapet. Hver vindturbin er utstyrt for å måle vindstyrke og vindretning, og informasjonen fra disse målingene brukes til den automatiske styringen av turbinene. Vindturbinene er også utstyrt med automatisk effektregulering for å optimalisere driften og unngå overbelastning. Til drift av vindparken vil det være knyttet servicepersonell, avhengig av antall og type turbiner. Hver vindturbin må normalt ha service 2 ganger pr år.

PRODUKSJONSDATA OG ØKONOMI

Foreløpige teoretiske turbinplasseringer og produksjonsberegninger er basert på kjent turbinteknologi og 2 - 3 MW turbiner.

Foreløpige produksjonsberegninger er basert på måledata fra to svenske meteorologiske stasjoner, og en egen måleserie fra en 34 m høy målemast. Disse målepunktene ligger 90,143 og 160 km fra Mariafjellet. Det er videre benyttet et referansepunkt som ligger ved svenskegrensen, ca 40 km fra Mariafjellet. På referanseplassen projekteres det en ny vindpark. Med hjelp av det svenske vindressurskartet er det beregnet en årsmiddelverdi på referansepunktet, og denne er benyttet i energiberegningen.

For energiberegningen er det benyttet en Vestas V90, 3 MW turbin med navhøyde 105 meter. Dette gir en gjennomsnittlig årsmiddelvind i navhøyde på ca 7,5 m/s. Produksjonen er beregnet til netto ca 460 GWh.

Investeringskostnadene antas å ligge i området 9 - 11 mill NOK pr MW, avhengig av turbinstørrelse og fundamenteringskostnader.

5. KONSEKVENSER - VURDERING

Utbygging av Mariafjellet Vindpark med nødvendig infrastruktur, vil ha konsekvenser for natur og miljø. Blant annet vil det måtte avklares om og eventuelt hvordan fuglelivet påvirkes, samt hvorvidt kulturmiljøer kan bli berørt. Forholdet til samiske interesser og reindrift vil også være en sentral problemstilling.

VISUELL PÅVIRKNING

Ved planer om utbygging av vindkraft er det visuelle inntrykket av anlegget kanskje den enkeltkonsekvens som folk flest er opptatt av. Vindturbinene kan oppleves som betydelige inngrep og fremmedelementer i naturen.

Vindturbiner virker dominerende i umiddelbar nærhet av parken, men inntrykket av størrelse vil raskt reduseres med avstand. Bare 2 – 3 km unna vil inntrykket av størrelse og naturinngrep være vesentlig redusert.

Umiddelbart kan det synes som om parken ikke vil forstyrre landskapsbildet nevneverdig sett fra aktuelle bosettinger og øvrig bebyggelse – i og med høyde og avstand fra kulturmiljø.

FRILUFTSINTERESSER

Virkninger på friluftsliv må undersøkes nærmere i konsekvensutredningen. Det er sannsynlig at området til en viss grad er i bruk til turområde – uten at dette er angitt i kommunale eller fylkeskommunale arealbrukskart.

KULTURMILJØ/KULTURMINNER

Det er få indikatorer i kommunale plangrunnlag på slike verdier i området. Området er stort og har vært brukt i forbindelse med reindrift, skogsdrift, vassdragsutbygging og gruvedrift. Det må undersøkes om det finnes kulturminner en skal ta hensyn til.

FLORA OG FAUNA

Vindparkenes eventuelle innflytelse på fuglelivet må utredes. Eventuelle konsekvenser for eksisterende verneplaner og potensiale for nye verneplaner utredes nærmere.

REINDRIFT

Det er grunn til å tro at tiltaket kan ha negativ betydning. Reindriften har allerede opplevd større inngrep i terrenget. Ytterligere forringelse av området kan føre til at reindriften vil påvirkes negativt. Det tas imidlertid sikte på å gjennomføre møter med aktørene i reinbeitedistriktet på et tidlig stadium. Dette vil avklare hvordan en eventuell vindpark vil kunne tilpasses, for å bidra minst mulig i negativ retning for reindriften.

SKOGBRUK

Tiltakshaver har ikke grunn til å tro at en utbygging på Mariafjellet vil medføre negative konsekvenser for skogbruket.

STØY OG FORURENSING

Mariafjellet ligger lokalisert langt fra bebyggelse, og støyproblematikk kan nærmest utelukkes i utgangspunktet.

Utredningskravene for støy i vindkraftprosjekter fra Statens forurensningstilsyn (SFT) og NVE vil likevel bli fulgt under konsekvensutredningen. Vindturbiner medfører ingen forurensning i form av utslipp eller lignende. Avfallshåndtering (utskifting av komponenter, giroljeskift m.m.) skjer i henhold til strenge sikkerhetsrutiner. I selve anleggsfasen vil det bli en del støy i området, men entreprenørene må forholde seg til gjeldende bestemmelser.

LUFTFART

Det er liten grunn til å tro at tiltakene vil få noen konsekvenser for luftfarten i området.

FORSVARSIINTERESSER

Tiltakshaver er ikke kjent med eller har opplysninger om, forsvarsanlegg eller installasjoner som ligger lokalisert på en slik måte at dette skulle skape konflikt av betydning for Forsvaret.

SAMFUNNSMESSIGE VIRKNINGER.

Etablering av vindkraftanlegg i Namskogan kommune vil gi flere positive ringvirkninger. Den viktigste samfunnsmessige virkning er at man gjennom vindparkene muliggjør utnyttelse av vind som en fornybar og ikke forurensende energiresurs, til nytte og glede for de berørte kommuner, regionen og nasjonalt.

Mariafjellet Vindpark vil gi grunnlag for skatteinntekter for kommunene på lik linje med annen næringsvirksomhet. Under selve anleggsperioden vil det være gode muligheter for leveranser av varer og tjenester lokalt. Turbinene vil bli levert ferdige fra produsenter. Driften av vindparkene vil ventelig kreve 6 - 8 årsverk med teknisk kyndig personell.

Forutsatt at eksisterende næringer som reiseliv og reindrift ikke får store ulemper grunnet en utbygging, kan man vurdere det slik at det vil være minimalt med negative effekter for lokalsamfunnet.



6. FORSLAG TIL UTREDNINGSPROGRAM

REINDRIFTSNÆRINGEN

Forholdet til reindrift må avklares tidlig og vurderes med utgangspunkt i konklusjoner fra utredning av relasjonen vindkraft - reindrift (NVE, april 2005). Konsekvenser for reindrift i området må utredes konkret slik at konsekvensene for de enkelte utøvere klarlegges. Det er imidlertid en del usikkerhet angående effekter på den daglige drift og hvordan dette kan løses uten større konsekvenser for Østre Namdalen reinbeitedistrikt. Også under dette punktet vil det være en nær dialog med reindriftsutøverne for å utrede de ulemper som vindparken medfører.

SYSTEMUTREDNING – NETT

Det må utføres stasjonære og dynamiske lastflyt-analyser, samt analyser av spenningskvalitet i en nettmodell som omfatter både overføringsanleggene fra vindparkene, lokalnettet og det tilhørende regionalnettet. Dersom slike analyser avdekker flaskehalsar vil eventuelle forsterkninger, tilpasninger eller nyanlegg legges inn i konsesjonssøknaden for det elektriske overføringssystem for Grøndalsfjellet og Maria-fjellet vindparker. Dette tiltaket er meldt og den videre behandling må skje samordnet. Arbeidet må utføres i nært samarbeid med Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk Nett SL, (NTE).

LANDSKAP

Det vil bli lagt vekt på å samordne de ulike fag-områdene og påvirkningen av disse på en helhetlig måte. Vindparkens utforming må tilpasses de samlede konsekvenser best mulig. Slik sett er det naturlig å etterstrebe en helhetstenkning ved vurdering av enkeltpåvirkninger i landskapet. Da den visuelle påvirkning av omgivelsene ofte vurderes som den mest sentrale konsekvens av en vindpark, vil det være naturlig å benytte de redskaper for presentasjon og fremstilling som i dag er tilgjengelige, slik at kart og foto tas i bruk. Nær- og fjernvirkninger vil bli belyst i samråd med lokale myndigheter og berørte fagetater.

KULTURMINNER

For å belyse spørsmål knyttet til kulturminner, vil det bli innhentet opplysninger og datamateriale fra institusjoner, organisasjoner og lokalkjente. Det vil bli lagt vekt på kartlegging, og utredning om hvorvidt kulturminner vil bli berørt, slik at man bedre kan vurdere nødvendige tilpasninger.

FRILUFTSINTERESSER

Tiltakshaver vil innhente informasjon om bruken av Mariafjellet i friluftssammenheng fra kommunen, organisasjoner, Fylkesmannens Miljøvernaveidning, fylkeskommunen og lokale brukere. Det vil videre bli redegjort for hvilke avbøtende tiltak som kan tenkes iverksatt for å redusere eventuelle ulemper.

SAMFUNNSMESSIGE FORHOLD OG NÆRINGSINTERESSER

Det vil bli redegjort for de konsekvenser utbyggingen vil ha for lokalsamfunnene mht sysselsetting og verdiskaping, både i anleggs- og driftsfasen. Tiltakshaver vil innhente informasjon om næringsinteresser og andre bruksinteresser fra næringsutøvere, kommunene, og organisasjoner, samt fra fylkeskommunen og Fylkesmannen. Det vil videre bli redegjort for hvilke avbøtende tiltak som kan tenkes iverksatt for å redusere eventuelle ulemper.

FLORA OG FAUNA

Det vil bli foretatt utredninger for ulike fuglearter i området. Viktige hekkeområder, trekkorridorer for fugl, samt eventuell jaktutnyttelse vil bli kartlagt. Kartlegging av eventuelle rødlistede arter vil bli vektlagt spesielt. For å sikre at all relevant informasjon

tilkommer utredningene, vil det søkes informasjon fra lokale organisasjoner, jaktlag og etater. Eventuelle avbøtende tiltak vil bli diskutert i utredningen.

STØY

Støykart for vindparken vil bli utarbeidet, samt en nærmere analyse av støyforholdene.

ANNEN AREALBRUK

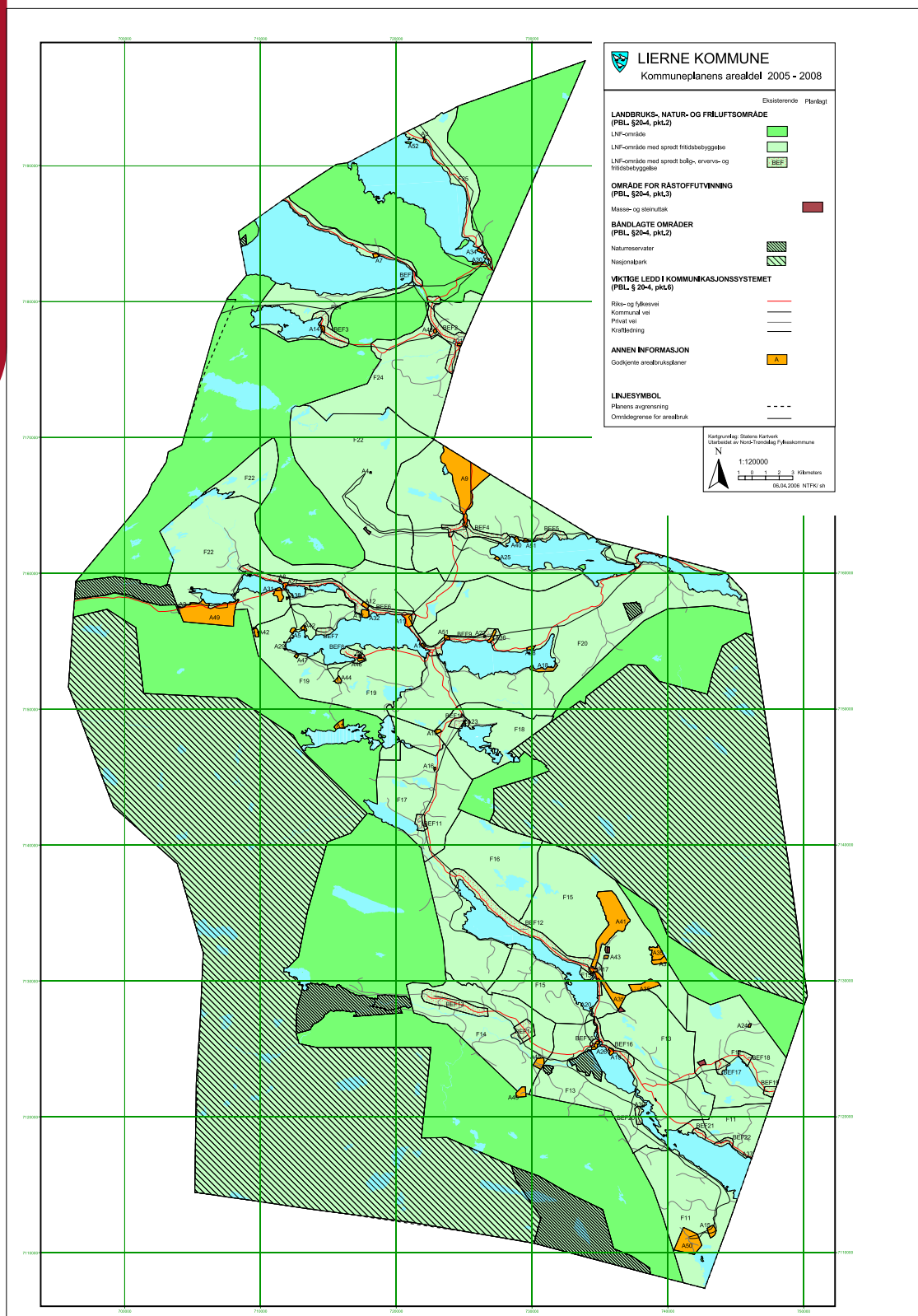
Dersom det fremkommer informasjon som skulle tilsi at forsvarets interesser blir negativt påvirket av en utbygging, vil slike problemstillinger bli forsøkt avklart i utredningsfasen samtidig som eventuelle avbøtende tiltak planlegges i samråd med forsvaret.

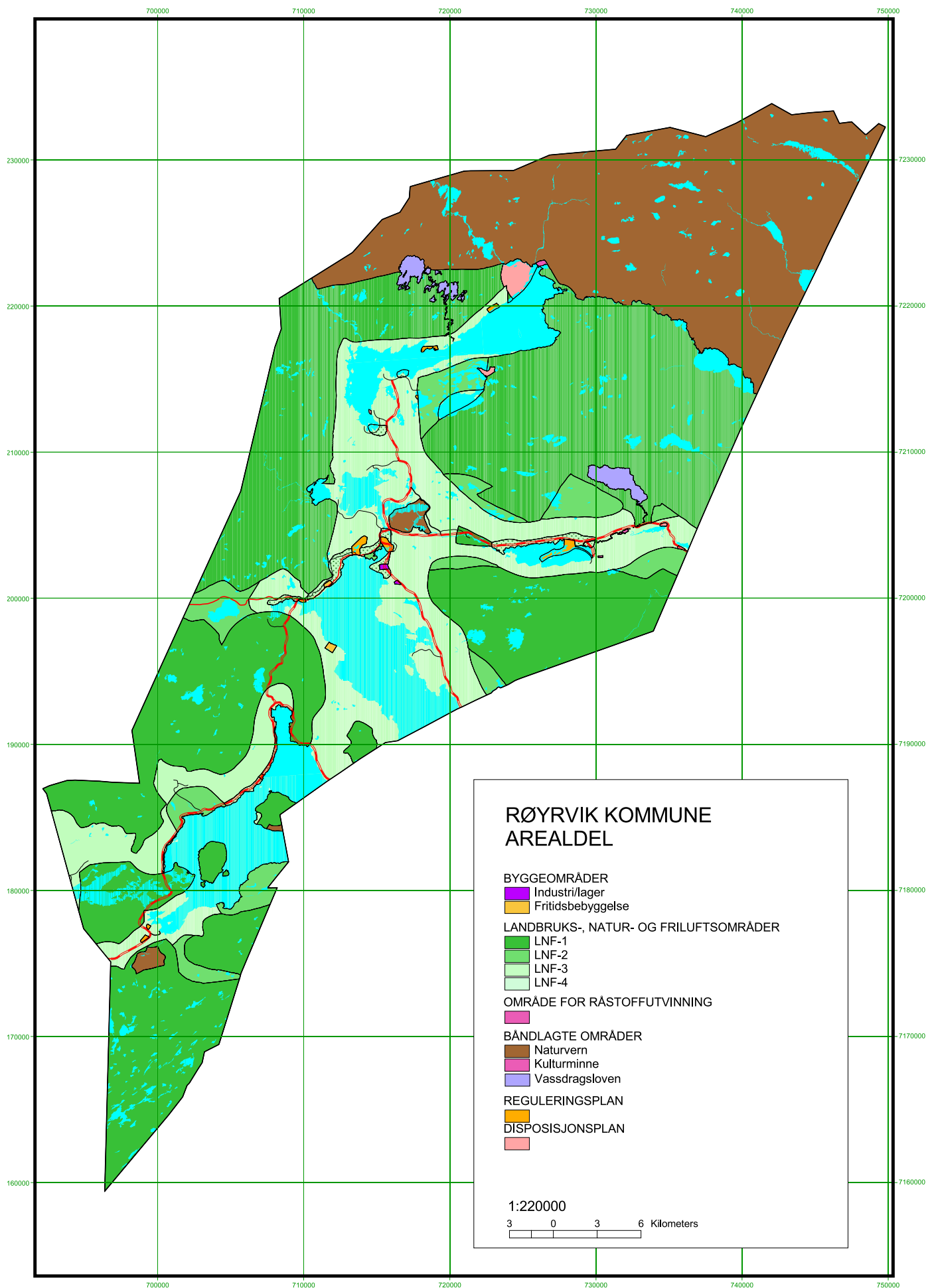


7. GJENNOMFØRING AV KONSEKVENsutREDNINGEN

Konsekvensutredningene vil bli gjennomført i regi av tiltakshaver Vindkraft Nord AS. Flere av temaene som må belyses i utredningen, vil på oppdragsbasis bli utført av uavhengige og anerkjente konsulenter og/eller fagmiljøer fra inn- og utland. Alt i henhold til bestilling fra tiltakshaver.

Konsekvensene vil bli bearbeidet og tatt hensyn til ved endelig arrondering og plassering av vindturbiner og infrastruktur i parkene. Et sammendrag av de viktigste konsekvenser vil bli en del av innholdet i konsekvensutredningen som skal følge søknaden om konsesjon.







Informasjon om saksbehandling og frister for oversendelse av eventuelle merknader til meldingen:

Norges vassdrags- og energidirektorat

Postboks 5091 Majorstuen, 0301 OSLO

Telefon: 22 95 95 95

Eller til



VINDKRAFT NORD AS

Postboks 726, 9487 HARSTAD

Telefon: 77066310

Telefaks: 77066311

Besøksadresse: Hydrobygget, Storåkeren 11, Harstad. Meldingen er også å finne på: www.vindkraftnord.com