

**Melding med forslag til utredningsprogram for Mefjellet og
Trevassheia vindpark,
Verran og Åfjord kommuner**



Mars 2008


Statskog

INNHOLD

1	INNLEDNING	3
1.1	BAKGRUNN OG FORMÅL	3
1.2	PRESENTASJON AV TILTAKSHAVER	3
1.3	VALG AV LOKALITET	4
1.4	LOVGRUNNLAG OG SAKSBEHANDLING	5
1.5	FORHOLD TIL ANDRE PLANER FOR UTBYGGING AV VINDKRAFT I FOSENOMRÅDET	6
2	FORHOLD TIL OFFENTLIGE OG PRIVATE PLANER.....	7
3	BESKRIVELSE AV DET PLANLAGTE TILTAKET.....	8
3.1	LOKALISERING.....	8
3.2	BERØRTE EIENDOMMER	8
3.3	GENERELT OM VINDKRAFT OG VINDKRAFTANLEGG	9
3.4	VINDRESSURSER PÅ MEFJELLET OG TREVASSHEIA	10
3.5	NETTILKNYTNING OG TRANSFORMATORSTASJON	10
3.6	INFRASTRUKTUR OG ATKOMST	10
3.7	DRIFTSMESSIGE FORHOLD	11
4	FORELØPIG VURDERING AV TILTAKETS VIRKNINGER.....	11
4.1	GENERELT	11
4.2	VISUELL PÅVIRKNING	11
4.3	LANDSKAP OG VEGETASJON	11
4.4	INNGREPSFRIE OMRÅDER	12
4.5	FRILUFTSLIV	13
4.6	KULTURMINNER OG KULTURMILJØ	14
4.7	BIOLOGISK MANGFOLD	14
4.8	REINDRIFT	15
4.9	LANDBRUK OG NATURRESSURSER	16
4.10	STØY, SKYGGEKAST OG FORURENSNING	16
4.11	FLYTRAFIKK OG TELEKOMMUNIKASJON	16
4.12	SAMFUNNSMESSIGE VIRKNINGER	16
5	FORSLAG TIL KONSEKVENsutredningsprogram.....	17
5.1	GENERELT	17
5.2	FORSLAG TIL UTREDNINGSPROGRAM	17

1 INNLEDNING

1.1 Bakgrunn og formål

Norsk klima- og energipolitikk har som målsetning å øke andelen av alternativ fornybar energi i landets energiforsyning. Dette går blant annet fram av Stortingsmelding nr 58 (1996-97) ”Miljøvernpolitikk for en bærekraftig utvikling – dugnad for framtida” og Stortingsmelding nr 29 (1998-99) ”Om energipolitikken”. Begge peker på at en økt satsning av fornybare energikilder er nødvendig for å oppnå en bærekraftig utvikling, og myndighetene har ambisjoner om å realisere en betydelig vindkraftutbygging i Norge innen år 2010. EU har videre en målsetning om en fordobling av andelen fornybar kraftproduksjon innen 2010 (RES Direktivet 2001). I Norge er forutsetningene for produksjon av elektrisk kraft fra vindenergi meget gode.

Statskog SF er landets største grunneier, og eiendommene omfatter vel 1/5 av landets areal. Utvikling og drift av eiendommenes ressurser er et av hovedområdene innenfor eiendomsforvaltningen. Dette inkluderer utnyttelse av energiresurser, både gjennom etablering av vindkraft, vannkraft og bioenergi. Balansert økonomisk utnyttelse av ressursene og utvikling av fornybare ressurser i de områder som eies av Statskog er et av selskapets viktigste målsetninger. Som landets største grunneier vil Statskog kunne bli en betydelig aktør innenfor produksjon av fornybar energi gjennom utvikling av vindkraftprosjekter.

Midt-Norge er i dag et område med stort kraftunderskudd, og ifølge prognoser vil denne situasjonen forverres i tiden framover. Fosen, som har gode vindressurser og ligger nær områder med kraftunderskudd, er et aktuelt område for utnyttelse av vindkraft. Dette aktualiseres ytterligere av Statnetts planer om utbygging av sentralnettet i området, noe som vil kunne bidra til en effektiv nettilknytning av vindkraftprosjekter i området.

Statskog er en betydelig grunneier på Fosen, og har lagt ned et omfattende arbeid i å kartlegge og prioritere det helhetlige potensialet som eksisterer på eiendommene. På bakgrunn av dette arbeidet har Statskog i denne omgang valgt å prioritere planlegging av utnyttelse av vindressursene ved Mefjellet og Trevassheia i Verran og Åfjord kommune på grensen mellom Sør- og Nord-Trøndelag.

1.2 Presentasjon av tiltakshaver

Statskog SF, organisert som et statsforetak i 1993, har som formål å drive og utvikle statens eiendommer. Statskogs kjernevirksomhet er i selskapets naturressurser og kompetanse, og inkluderer:

- Jakt, fiske og annet friluftsliv
- Drift og utvikling av eiendommer
- Sikring av statens eier- og rettighetsposisjon
- Skogsdrift
- Lokal næringsutvikling
- Tjenestesalg
- Utvikling av vind, vann og bioenergi

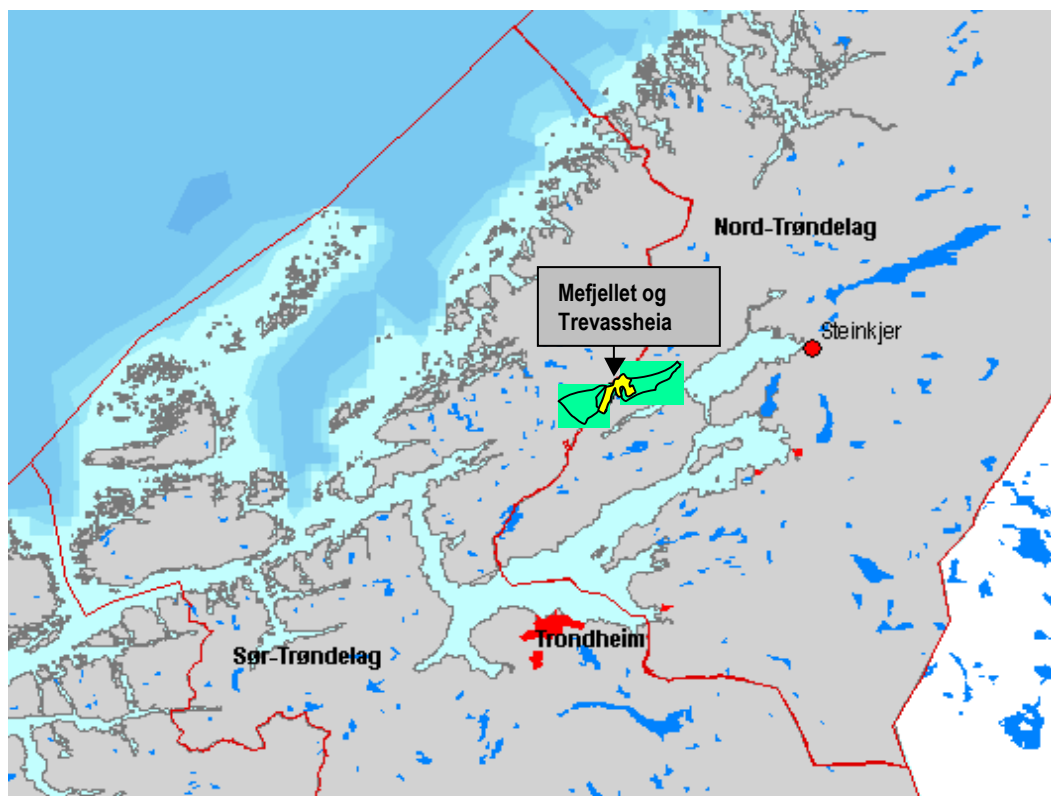
I stiftelsesdokumentet for Statskog SF datert 18.12.1992 ble følgende formål for Statskog vedtatt: ”Statskog SF har til formål selv, gjennom deltakelse eller i samarbeid med andre, å forvalte, drive og utvikle statlige skog- og fjelleiendommer med tilhørende ressurser og annen naturlig tilgrensende virksomhet. Eiendommene skal drives effektivt med sikte på å oppnå et tilfredsstillende økonomisk resultat. Det skal drives et aktivt naturvern og tas hensyn til friluftslivet. Ressursene skal utnyttes balansert, og fornybare ressurser skal tas vare på og utvikles videre.”

Det er et hovedmål i strategien for Statskog å øke egen og andres verdiskapning i tilknytning til eiendommene, og utvikling av vindkraftressurser er et hovedsatsingsområde for å nå dette målet.

1.3 Valg av lokalitet

Statskog har flere eiendommer på Fosen. Store deler av disse har vært formål for en grundig førstevurdering i forhold til teknisk potensial for vindkraft og konsekvenser for verdier knyttet til naturmiljø, kulturminner og brukerinteresser. Et av områdene som utmerket seg i denne tidlige prioriteringen var Mefjellet og Trevassheia. Statskog eier også store arealer som ligger både vest/sørvest og nordøst for Mefjellet og Trevassheia. Områdene er vist i figur 1.1.

I forbindelsen med førstevurderingen av vindkraftpotensialet på Statskogs eiendommer er det, ved hjelp av den meteorologiske modellen MRF, laget et vindkart for hele Fosen. I tillegg er det laget et kart over isingsforholdene. Til sammen gir dette et kart over vindeenergipotensialet. Økonomien i prosjektet vil i stor grad være styrt av driftstiden. Investeringskostnaden i en vindkraftutbygging er dominert av vindturbiner, interne veier og interne kabler. Det som kan skille de ulike alternativene fra hverandre i tillegg til driftstid er ofte kostnaden på tilknytning til eksisterende nett. Det er planer om å forsterke nettet på Fosen. Inntil nettsituasjonen er klarlagt, gir derfor driftstiden et godt svar på det økonomiske potensialet på forskjellige lokaliteter. Beregnet driftstid på Mefjellet og Trevassheia er ca 2700 timer pr. år.



Figur 1.1. Foreslått lokalisering av Mefjellet og Trevassheia vindpark. Områdene som er skravert med lysegrønt eies også av Statskog. Også her er potensialet for vindkraftutbygging vurdert.

Mefjellet, som ligger i grensetraktene mellom Åfjord og Verran kommuner, og Trevassheia i Verran kommune er derfor de områder som utmerker seg i denne tidlige prioriteringen med tanke på produksjonspotensial og konfliktnivå med natur- og brukerinteresser. Selskapet har derfor startet planleggingen med å utnytte vindenergipotensialet i området.

Statskog har på et tidlig tidspunkt informert reinbeitedistriktet om den vindressurskartleggingen som Statskog har utført på sine eiendommer, og at en ville gå videre med melding av prosjekter på Fosen der det måtte framkomme gunstige lokaliteter ut fra vindressurser og miljøhensyn. Alt ettersom planleggingen har skredet fram, har Statskog hatt en konstruktiv dialog om vindkraftutbygging på Fosen og om planene for Mefjellet og Trevassheia.

1.4 Lovgrunnlag og saksbehandling

Lovgrunnlag

Det planlagte tiltaket er konsesjonspliktig etter energilovens § 3-1. Dette gjelder både vindturbinene, transformatorer og høyspentkabler. Som en del av søknaden kreves det at virkningene av tiltaket utredes og beskrives.

Videre krever tiltaket automatisk plikt til utarbeidelse av konsekvensutredning i henhold til plan- og bygningslovens § 33-5. Konsekvensutredningen skal danne basis for vedtak etter energiloven, plan- og bygningsloven og forurensningsloven. Etter Plan- og bygningslovens § 33-2 skal det tidligst mulig under forberedelsen av tiltaket utarbeides forslag til program for plan- eller utredningsarbeidet. Forslaget skal gjøre rede for formålet med meldingen, behovet for utredninger og opplegg for informasjon og medvirkning.

Saksbehandling

Melding med forslag til utredningsprogram sendes til Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE), som er den ansvarlige myndigheten i henhold til konsekvensutredningsbestemmelsene. NVE vil stå for den offentlige høringen meldingen, og vil i den anledning også arrangere møter, både med berørte myndigheter og åpne, lokale møter.

På bakgrunn av meldingen med forslag til utredningsprogram og innkomne høringsuttalelser fastsetter NVE et utredningsprogram for tiltaket, og tiltakshaver gjennomfører konsekvensutredningen i henhold til dette programmet. Deretter sendes konsesjonssøknad, konsekvensutredning og forslag til reguleringsplan til NVE. Konsekvensutredningen legges også ut til offentlig ettersyn, og det arrangeres et offentlig møte i forbindelse med høringen. Etter at høringsinstansene har uttalt seg avgjør NVE om utredningsplikten er oppfylt, og fatter vedtak om tiltaket kan gjennomføres eller ikke. Eventuell klage på NVEs vedtak behandles av Olje- og energidepartementet.

Det skal også utarbeides en reguleringsplan for vindkraftparken. Det er kommunen som behandler denne og som bestemmer hvilken detaljgrad som skal legges til grunn for planen.

Spørsmål om saksbehandling kan rettes til:

NVE
Postboks 5091 Majorstua, 0301 OSLO
Kontaktperson: Lars Håkon Bjugan, tlf. 22 95 95 95

Spørsmål om meldingen og de tekniske planene kan rettes til:

Statskog
9321 Moen
Kontaktperson er: Jørgen Nerdal, tlf. 77 83 67 00

Tabell 1.2 gir en oversikt over mulig framdrift av prosjektet.

Tabell 1.2. Planlagt framdrift

Aktivitet	2008	2009	2010	2011
Høring av planprogram, fastsetting av utredningsprogram				
Konsekvensutredning og konsesjonssøknad				
Behandling av konsesjonssøknad				
Planlegging og prosjektering				
Bygging*				→

* Bygging vil være avhengig av framdrift av utbygging nytt sentralnett på Fosen

Plan for informasjon og medvirkning

Statskog ønsker at planlegging fram mot konsesjonssøknaden skal fange opp og ivareta aspekter og synspunkter fra forvaltning og lokalbefolkning. Det vil derfor bli lagt opp til møter med regionale myndigheter, Verran og Åfjord kommune, reindriftsforvaltningen og reinbeitedistriktene, fjellstyrene, interesseorganisasjoner og lokalbefolkning. Dette vil dels bli gjort gjennom separate samrådsmøter og dels gjennom offentlige møter i meldings- og utredningsfasen.

1.5 Forhold til andre planer for utbygging av vindkraft i Fosenområdet

Flere aktører arbeider med vindkraftprosjekter på Fosen, og disse har kommet varierende langt i planlegging og søknadsfasen. Seks vindparker med en samlet installert effekt på 183,5 MW har fått konsesjon. I tillegg en det søkt om konsesjon for ytterligere to vindparker. Inklusive Mefjellet og Trevassheia vindpark er 19 vindparker forhåndsmeldt. Tabell 1.2 gir en oversikt over aktuelle prosjekter og planer på Fosen.

Tabell 1.2. Vindkraftprosjekter på Fosen

Vindpark	Kommune	Tiltakshaver	Installert effekt (MW)	Status
Bessakerfjellet	Roan	TrønderEnergi Kraft AS	57,5	Konsesjon gitt
Harbaksfjellet	Åfjord	Norsk Hydro	90	Konsesjon gitt
Kvenndalsfjellet	Roan	Statkraft	84-120	Konsesjon søkt
Oksbåsheia	Osen/Flatanger	NTE og Norsk Hydro	150	Konsesjon søkt
Roan	Roan	Sarepta Energi AS	180	Forhåndsmeldt
Haraheia	Roan	Sarepta Energi AS	300	Forhåndsmeldt
Fosen Offshore	Utenfor Åfjord/Osen/Roan	Offshore Vindenergi AS	900	Forhåndsmeldt
Storheia	Åfjord/Bjugn	Statkraft	300	Forhåndsmeldt
Benkheia	Rissa/Leksvik	Statkraft	60	Forhåndsmeldt
Rissa	Rissa	Statkraft	160	Forhåndsmeldt
Leksvik	Leksvik	Statkraft	200	Forhåndsmeldt
Mefjellet og Trevassheia	Verran	Statskog	273	Forhåndsmeldt
Jektheia og Øyenskvlen	Namdalseid kommune	Statskog	57	Forhåndsmeldt
Staurheia	Verran	Fred Olsen Renewables AS	100	Forhåndsmeldt
Sandvass- og Follaheia	Verran	Ulvig Kiær AS	200	Forhåndsmeldt
Steinheia	Verran	Statskog	72	Forhåndsmeldt
Blåheia	Osen/Roan	Sarepta Energi	300	Forhåndsmeldt
Beingårdshei/Mefosshei	Namdalseid/Flatanger	Ulvig Kiær AS	140	Forhåndsmeldt
Aunkrona	Flatanger	Agder Energi Produksjon AS	70	Forhåndsmeldt
Rørvasshei	Flatanger	Agder Energi Produksjon AS	170	Forhåndsmeldt
Jektheia	Namdalseid kommune	Agder Energi AS	150	Forhåndsmeldt
Innvordfjellet	Flatanger/Namdalseid	Zephyr AS	90	Forhåndsmeldt
Roan	Roan	Hydro/NTE	180	Forhåndsmeldt

Statskog vurderer mulighetene for utnyttelse av vindkraft også på andre av selskapets eiendommer i regionen.

2 FORHOLD TIL OFFENTLIGE OG PRIVATE PLANER

Kommunale planer

Mefjellet er betegnet som framtidig vindparkområde og Trevassheia er betegnet LNF (landbruk, natur og friluftsliv) i gjeldende kommuneplan for Verran kommune.

Den planlagte utbyggingen vil ikke berøre nedbørfelt for drikkevannskilder.

Fylkeskommunale planer

Sør- og Nord-Trøndelag fylkeskommune har utarbeidet en felles fylkesplan som gjelder for perioden 2005-2008. Planen inneholder bl.a. strategier og regionalpolitiske retningslinjer for arealforvaltning bl.a. med tanke på inngrepsfrie områder, friluftsliv, naturvern, kulturvern og reindrift, temaer som alle er relevante for planlegging av vindkraft.

Verneplaner

Den planlagte utbyggingen vil ikke berøre vernede områder eller verna vassdrag. Nærmeste verneområder ligger i Simadalen, ca. 3 km nordøst for Trevassheia. Dette er et barskogområde som er vernet som naturreservat.

Reindriftsområder

Mefjellet og Trevassheia er lokalisert innenfor driftsområdet til Fosen reinbeitedistrikt (område sør), og området har betydning som sommer- og høstbeite samt høstvinterbeite. I tillegg finnes det faste reindriftsanlegg i form av samlegjerder i området. Områdene øst for Mefjellet og Trevassheia vindpark er kalvingsland.

Sentralnett

Det eksisterende regionalnettet på Fosen har ikke kapasitet til å motta effekten fra nye, større vindparker, og effekt fra evt. nye vindparker må derfor overføres til sentralnettet gjennom nye ledninger.

Statnett har planer om etablering av nye sentralnettsledninger på, eller nært opp mot Fosen. I januar 2008 sendte Statnett melding og forslag til utredningsprogram for en ny 420 kV ledning sørover fra Roan til Trollheim, med tilhørende 420/132 kV trafostasjoner i Roan, Åfjord, Snillfjord og Trondheim. Hovedhensikten med ledningen er å kunne knytte planlagte vindparker i regionen til sentralnettet. Som følge av dette har Statnett planlagt transformeringspunkter som muliggjør tilknytning av vindkraftverk.

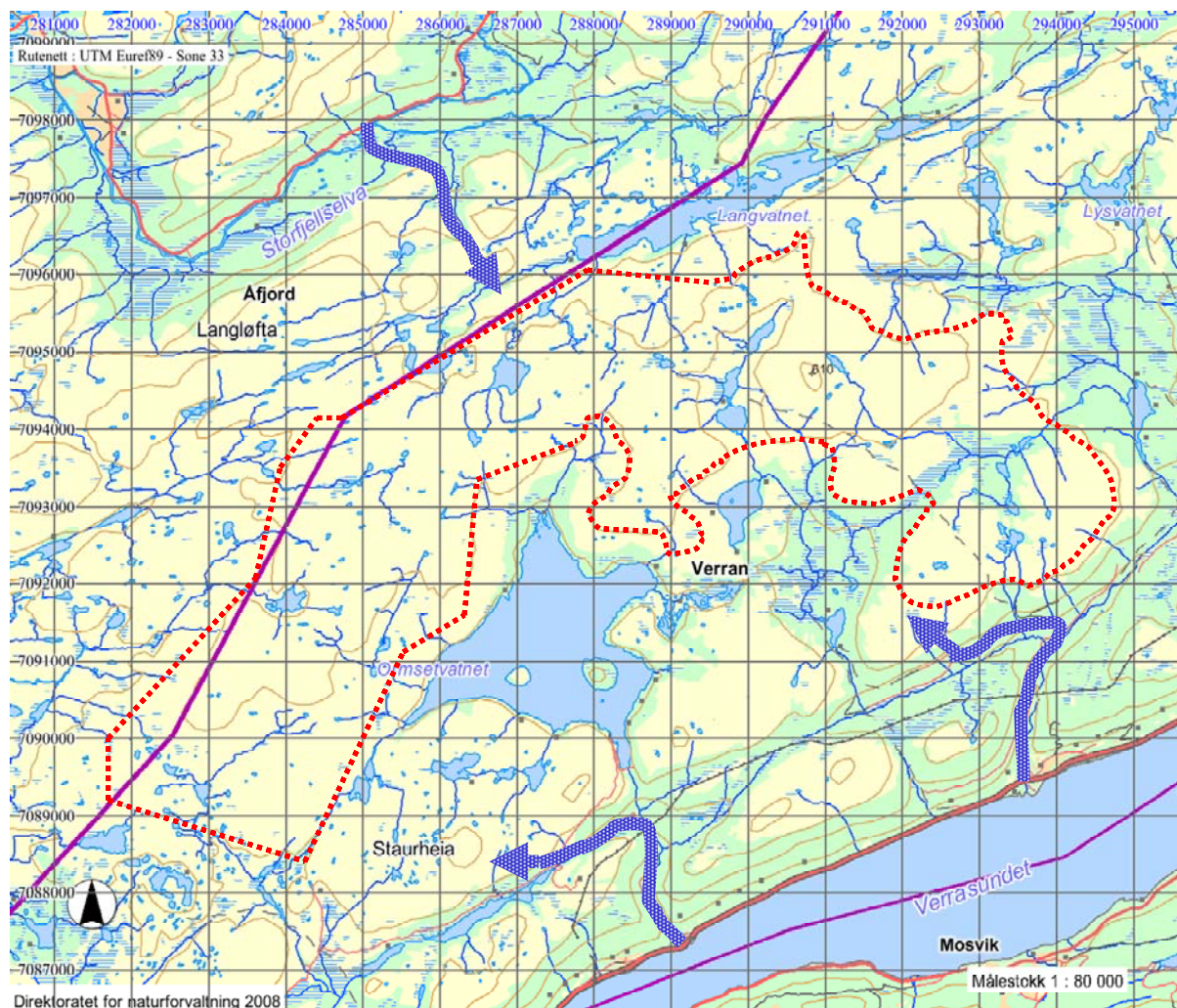
Private planer

Statskog er eller ikke kjent med at det foreligger andre planer for andre former av utnyttelse av området. Fred Olsen Renewables har derimot utarbeidet melding for Staurheia vindpark, som ligger tett opp mot Mefjellet og Trevassheia.

3 BESKRIVELSE AV DET PLANLAGTE TILTAKET

3.1 Lokalisering

Statskogs eiendom på Mefjellet og Trevassheia ligger på grensen mellom Verran kommune i Nord-Trøndelag og Åfjord kommune i Sør-Trøndelag. Mesteparten av området som er aktuelt for utbygging av vindkraft ligger i Verran kommune. Hele det aktuelle platået ligger over 400 moh, med topper over 600 moh. Den harde berggrunnen gir et skrint og fattig vegetasjonsdekke dominert av lyng- og grashei med innslag av myr i forsenkninger og nær vann og bekkedrag. Tjørn og vatn ligger spredt i hele området. Det ligger ingen fast bebyggelse nærmere enn 3 km fra det aktuelle fjellområdet. Det planlagte tiltaksområdet dekker arealer nord, øst og vest for Ormsetvatnet fram til fylkesgrensen i vest. I alt er planområdet på ca. 40 km², og foreløpige vurderinger anslår at det kan settes opp inntil 91 vindturbiner. Planområdet er vist på kart i figur 3.1



Figur 3.1. Planavgrensning for Mefjellet og Trevassheia vindpark. Mulige atkomstveier er indikert med blå piler. (Kartgrunnlag: Direktoratet for Naturforvaltning)

3.2 Berørte eiendommer

Selve vindparken ligger i sin helhet innenfor Statskogs eiendommer Sandseter statsallmenning (Verran kommune) og Åfjord Søndre statsallmenning (Åfjord kommune). Andre grunneiere vil kunne bli

berørt av atkomstvei og kraftlinjer, men ettersom det foreløpig ikke foreligger faste planer for disse traseene er ikke disse grunneierne identifisert.

3.3 Generelt om vindkraft og vindkraftanlegg

Et vindkraftverk omdanner bevegelsesenergien i vinden til elektrisk energi. Teknologit utviklingen har gitt stadig større og mer effektive vindturbiner, og i dag produserer vindturbinene energi ved vindhastigheter mellom 4 og 25 m/s. Maksimal effekt oppnås ved cirka 12-15 m/s. Hvilken type turbin som velges er avhengig av lokale forhold.

Vinden beveger vingene og rotoren som driver en generator inne i maskinhuset. Fra maskinhuset overføres kraften i kabler som går gjennom tårnet ned til bakken. Spenningen fra generatoren transformeres vanligvis opp til et høyere spenningsnivå (20-30 kV) via en transformator ved hver mølle. Deretter føres strømmen via nedgravde kabler til tilknytningen til hovednettet.

Tårnet er av stål, og har en høyde (målt til navet) på 80-120 m avhengig av effekten på vindturbinen. Tornets diameter ved roten er ca. 5 m, og avtar svakt mot toppen. Tårnet monteres på et betongfundament. På toppen av tårnet sitter maskinhuset med bl.a. generator og girkasse. Atkomsten til maskinhuset er via tårnet. Foran på maskinhuset sitter rotoren med vingene. Rotoren har vanligvis tre vingebled, men en diameter som kan variere mellom 60 og 125 m avhengig av turbinstørrelse. Maskinhuset dreies automatisk slik at rotoren alltid står opp mot vinden. Rotorene dreier normalt med 10-15 omdreininger i minuttet. Vindturbinene blir reist og montert ved hjelp av store mobilkraner.

Komponentene som må fraktes inn til vindparkområdet er lange og tunge, og dette stiller krav til eksisterende veinett. Som regel må det også bygges ny atkomstvei til vindparkområdet, og det må etableres et internt veinett mellom eller fram til alle møller. Bredden på disse veiene bør være 5 m, og de må kunne tåle et akseltrykk på 15 tonn.

Kablene fra vindturbinene går normalt i de interne veiene, og samles i en felles koblingsstasjon alternativt i en transformatorstasjon i utkanten av vindparkanlegget. Om nødvendig transformeres spenningen til ønsket nettspenning (66/132 kV) avhengig av avstanden til tilknytningspunktet, og kobles til eksisterende nett. Fra anleggets felles transformator- eller koblingsstasjon er det som regel luftledning til tilknytningspunktet.

Vindturbiner er avhengig av jevnlig tilsyn og service, men driften er stort sett automatisert. Rotoren stopper automatisk ved for lav eller for høy vind, dvs under 3 m/s eller over 25 m/s. Turbinene starter automatisk når vindforholdene igjen tilsier dette. Turbinene stopper også automatisk ved feil på nettet eller andre feil.

Normalt er et vindkraftverk designet for en levetid på 25-30 år, og etter avsluttet drift kan anlegget fjernes og området i stor grad tilbakeføres.

Det areal som hver vindturbin med tilhørende innretninger beslaglegger omfatter, i tillegg til fundamentet og eventuelle transformator, en oppstillingsplass som brukes av kranen ved montering. Det totale arealbehovet pr. mølle er ca. 550-580 m², hvorav oppstillingsplassen utgjør ca. 500 m².

Vindkraftverkets kapasitet er avhengig av vindforhold, størrelse og topografi som til sammen bestemmer antallet vindturbiner. Vindturbinene må plasseres slik at de får best mulig vindforhold, og slik at de ikke ødelegger energiproduksjonen for hverandre. Minsteavstanden mellom to turbiner kan antydes til cirka 3-5 ganger rotorens diameter, dvs. mellom 150 og 500 m. Nettkapasiteten i det aktuelle området er også avgjørende for hvor stor total effekt vindkraftverket vil ha.

3.4 Vindressurser på Mefjellet og Trevassheia

På vegne av Statskog har Kjeller Vindteknikk utført foreløpige vurderinger av vindenergipotensialet på Mefjellet. Vurderinger og beregninger er gjort med basis i meteorologiske modeller og data fra nærliggende flyplasser.

Utbyggingsalternativ, produksjonsdata og økonomi

Basert på vindestimater og en foreløpig evaluering av mølleplassering fra Kjeller Vindteknikk vurderes følgende utbyggingsløsning.

- 91 vindturbiner à 3 MW (totalt installert effekt=273 MW)
- Årlig produksjon på 737 GWh (tilsvarende 2700 timer)
- Utbyggingskostnadene er estimert til ca 3.000 mill NOK (ca kr 11 000 /kW)

Dette er en foreløpig utbyggingsløsning, som vil måtte optimaliseres med tanke på antall turbiner, turbinklasse, avstand mellom turbinene etc.

Vindturbiner på 3 MW har en navhøyde inntil 100 m, og har en rotordiameter på ca. 90 m. Dette gir en totalhøyde på cirka 145 m når ett av vingbladene peker rett opp.

Plassering av turbiner og veier vil bli fastlagt etter at detaljerte vindmålinger er foretatt og forskjellige turbintyper er analysert. Statskog planlegger å sette opp en eller flere vindmålestasjoner som skal stå ute i minst ett år.

3.5 Nettilknytning og transformatorstasjon

Internt i vindparken vil det bli lagt 22 kV kabler i veiene fram til en felles transformatorstasjon for anlegget. Fra den interne transformatorstasjonen vil det trolig måtte bygges en luftlinje fram til en ekstern transformatorstasjon. Denne linjen vil være på 132 kV. Plasseringen av den interne transformatorstasjonen i vindparken vil være basert på en teknisk/økonomisk vurdering. I forbindelse med transformatorstasjonen vil det eventuelt bli bygget et mindre servicebygg med oppholdsrom for service- og driftspersonell samt lagringsmuligheter for nødvendig utstyr.

Som tidligere nevnt har Statnett meldt en ny 420 kV ledning sørover fra Roan til Trollheim som skal kunne knytte planlagte vindparker i regionen til sentralnettet. , med tilhørende 420/132 kV trafostasjoner i Roan, Åfjord, Snillfjord og Trondheim.

Det er utarbeidet en separat, felles melding for 132 kV nettløsning for planlagte vindkraftverk i Verran og Åfjord kommuner. Denne meldingen inkluderer alternative tilknytningsalternativer for Mefjellet og Trevassheia vindpark. Planene tar utgangspunkt i å overføre produksjonen fra vindparkene på et eget 132 kV produksjonsnett til Storheia sentralnettstasjon i Åfjord kommune. I tilfelle en ny 420 kV ledning Roan-Trollheim med tilhørende transformeringspunkt på Storheia ikke blir realisert er det også meldt en felles 132 kV nettløsning mot den planlagte sentralnettstasjonen i Roan. For mer informasjon og kart over alternative linjetraseer vises det til den felles nettmeldingen for nettilknytning av vindparker i Verran og Åfjord kommuner..

3.6 Infrastruktur og atkomst

Turbinene og andre komponenter vil bli fraktet med skip til egnet kai, og deretter transportert på spesialkjøretøyer på offentlig vei. Mulige atkomststraseer er indikert i figur 3.1, og vil bli nærmere vurdert og beskrevet i konsesjonssøknaden. Andre alternative atkomstløsninger kan også være aktuelle.

3.7 Driftsmessige forhold

Vindparken vil bli utformet for drift med liten grad av tilsyn. Hver turbin vil bli installert med et automatisk system for overvåking og kontroll av en rekke parametere for å sikre driften og for å overvåke driftsforhold. Vindturbinene vil også være utstyrt med automatisk effektregulering for å optimalisere og sikre driften.

Kontrollsystemet vil automatisk stenge ned turbinen ved behov. Turbinen starter automatisk når vindforholdene tilsier det. Dersom andre faktorer enn vindhastighet forårsaker driftsstans, som f.eks. for høy temperatur i generatoren, kreves det manuell ettersyn og oppstart.

Det vil bli installert et avansert, overordnet kontrollsystem, og fra dette vil en kontinuerlig kunne innhente informasjon om hver enkelt turbin og fra høyspentanlegget. Vindparken vil bli kontinuerlig overvåket og fjernstyrt fra en vaktentral. Feil varsles via mobiltelefon til ansvarlig operatør. Kontrollsystemet gir mulighet for at anlegget kan fjernopereres slik at operatør kan stenge ned en eller alle turbiner. Driftspersonalet vil kunne utgjøre ca. 3-5 årsverk, avhengig av antallet vindturbiner. Lokalt vil det bli lagt opp til tilsyn av anlegget, og omfanget av dette forventes å ligge rundt 2-4 besøk pr. måned. I tillegg vil rutinemessig vedlikehold av vindturbinene bli utført ca. 2 ganger pr. år.

4 FORELØPIG VURDERING AV TILTAKETS VIRKNINGER

4.1 Generelt

Vindenergi er en fornybar energikilde som vil bidra til å dekke det økende energibehovet med ren energi. Utnyttelse av vindressursene på Mefjellet og Trevassheia vil dermed bidra til å nå myndighetenes målsetninger om økt norsk vindkraftproduksjon.

All form av energiproduksjon får større eller mindre konsekvenser for omgivelsene. Nedenfor gis en foreløpig oversikt over tiltakets konsekvenser for miljø, naturressurser og samfunn. Vurderingene er basert på en gjennomgang av eksisterende, tilgjengelige data. Konsekvensene vil bli grundig utredet i en egen konsekvensutredning på bakgrunn av det utredningsprogram som blir endelig fastsatt av NVE.

4.2 Visuell påvirkning

Vindparker lokaliseres som regel til høyereliggende områder med få tekniske inngrep, og tiltaket vil forandre landskapets estetiske kvaliteter, og dermed landskapsoppfatningen. Vindturbiner som plasseres optimalt for å utnytte vindressursene vil også bli plassert på godt synlige steder, og det er dermed begrensede muligheter for å skjerme eller skjule installasjonene. Den visuelle virkningen i og ved vindparken er som regel dominerende, men inntrykket avtar med økende avstand. Tilhørende infrastruktur vil ikke gi tilsvarende synsinntrykk.

De viktigste faktorene som avgjør de visuelle virkningene er, i tillegg til avstand, turbinenes antall, type, omdreiningshastighet, innbyrdes avstand og høyde samt topografiske forhold, refleksblink og skyggekastning.

4.3 Landskap og vegetasjon

Landskapsmessig faller området innenfor det som er definert som "låg fjellet i Sør-Norge". Mefjellet og Trevassheia ligger i et grunnfjellsområde med mye bart fjell og tynt humusdekke. Området karakteriseres av en grov mosaikk av storkupert hei og vidder. Vann og tjern legger spredt i hele området. Ormsetvatnet, en stor innsjø som er et populært turområde, ligger sentralt i området. Myr finnes også spredt i området, men har størst utbredelse i de lavereliggende delene i sørvest. Den harde

berggrunnen gir et skrint og fattig vegetasjonsdekke dominert av lyng- og rishei med innslag av myr i forsenkninger og nær vann og bekkedrag.

Toppene nord i området, nord og vest for Ormsetvatnet, ligger over 500 meter over havet, mens hele plata ligger stort sett over 400 moh. Høyeste punkt, 610 moh, ligger ca. 3 km nordøst for Ormsetvatnet. Nordre avgrensning for planområdet er Langvatnet som ligger i grensen mellom Verran og Åfjord kommuner. Videre østover utenfor planområdet ligger et myrområde som skiller planområdet fra Steinheia.

Det er ingen bebyggelse innenfor området som planlegges brukt til vindkraft. Langs sør- og østsiden av Ormsetvatnet ligger spredte hytter. Ellers er det ingen hytter innenfor det planlagte tiltaksområdet.

Nærmeste faste bosetning ligger sør for planområdet, langs RV 720 ved Moldan, ca 5 for km sørøst for planområdets grenser i sørvest. Figur 4.1 viser Mefjellområdet sett fra Ormsetvatnet.



Figur 4.1. Mefjellområdet sett fra Ormsetvatnet

Konsekvensutredningen vil illustrere den visuelle påvirkningen bl.a. gjennom fotomontasjer som viser nær- og fjernvirkning fra viktige betraktningssteder.

4.4 Inngrepsfrie områder

Direktoratet for naturforvaltning (DN) har registrert utbredelsen av inngrepsfrie områder i Norge. Slike områder er definert som arealer som ligger mer enn 1 km fra tyngre tekniske inngrep. Inngrepsfrie naturområder er delt inn i soner basert på avstand til nærmeste inngrep:

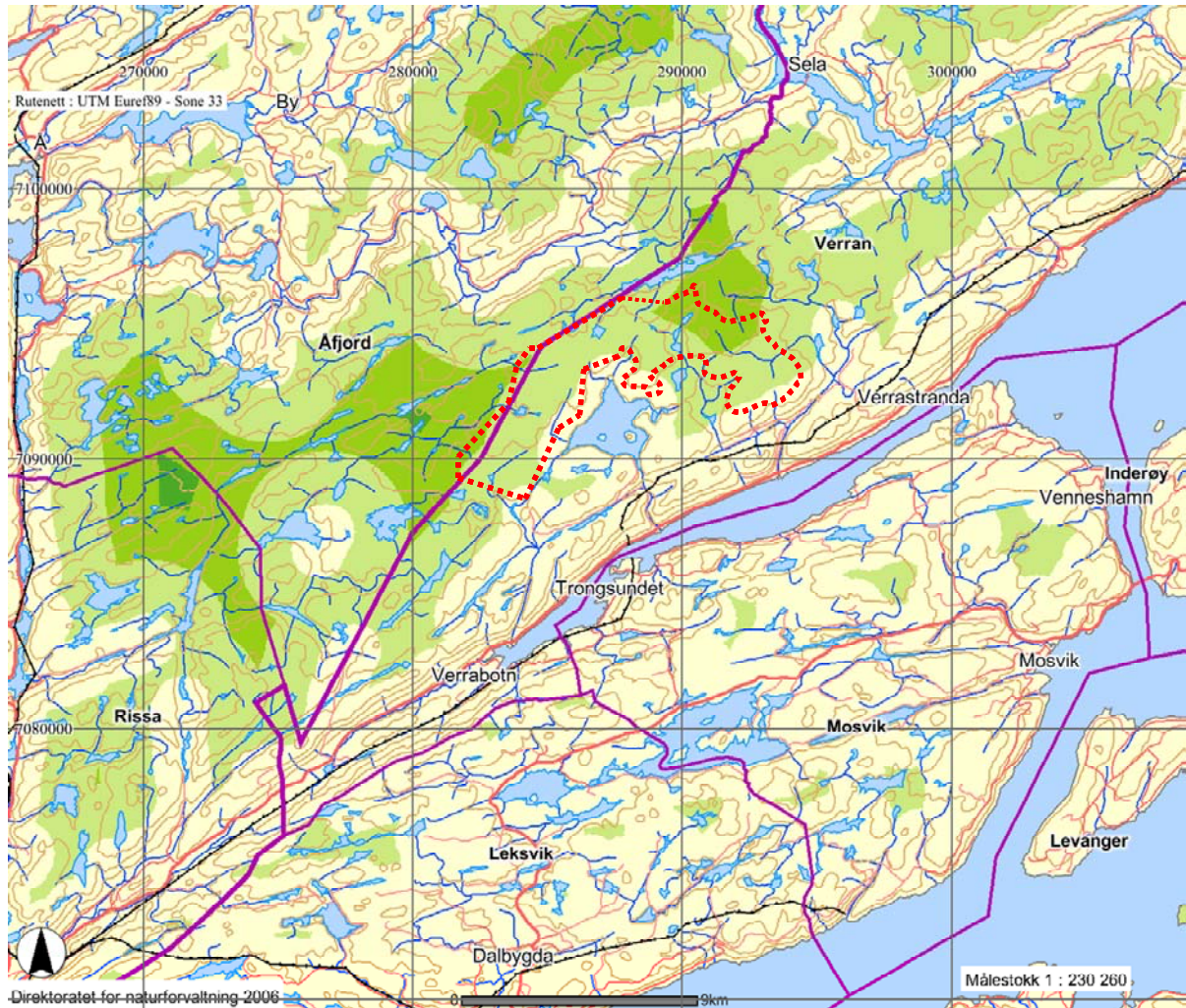
Sone 2: 1-3 km fra tyngre tekniske inngrep

Sone 1: 3-5 km fra tyngre tekniske inngrep

Villmarkspregede områder: >5 km fra tyngre tekniske inngrep

Inngrep som skjer i sonen 1-5 km fra et definert INON-område medfører en reduksjon i arealet til dette området. Utbredelsen av inngrepsfrie områder i Verran og deler av Åfjord kommune er vist i figur 4.2.

Mesteparten av planområdet ligger innenfor INON-område sone 2, men både i øst og vest berører planområdet områder som defineres som INON sone 1. En realisering av planene vil medføre at sone 1 området i øst utgår, samt at tilgrensende områder utgår som INON område eller blir nedklassifisert til sone 2. Tiltaket vil også påvirke utbredelsen av INON-området sone 1 som grenser opp mot Mefjellet i vest. Deler av dette området vil også utgå som INON område, og deler vil bli nedklassifisert til INON sone 2. Villmarksområdet vest for Mefjellet vil også bli nedklassifisert til INON sone 2, dersom planene realiseres slik som vist i figur 4.2.



Figur 4.2. Inngrepsfrie områder (INON-områder) ved og nær planområdet markert med grønt. Lysegrønn = INON sone 2, grønt = INON sone 1, mørkegrønt = villmarkspreget område. Planområdet inntegnet med rød linje. (Kart: INON versjonsnummer INON.01.03)

4.5 Friluftsliv

Mefjellet og Trevassheia ligger i Åfjord søndre statsallmenning og Sandseter statsallmenning, begge eid av Statskog. Åfjord Fjellstyre og Verran og Inderøy Fjellstyre representerer bruksrettene etter fjelloven, og administrerer jakt og fiske på eiendommene. Området vest for Ormsetvatnet i har regional betydning for friluftsliv. Verran og Inderøy fjellstyre har tre hytter som er åpne for offentligheten. To av disse, Ormsetstua og Ormsethytta, ligger på østsiden av Ormsetvatnet. Mefjellhytta ligger ved Bogatjønn. Ved Ormsetvatnet er det tilrettelagt for parkering og båtutsetting. Det finnes også toalett og gapahauker. Både ved Ormsetvatnet og i andre vann i statsallmenningen er det gode fiskemuligheter.

Private fritidsboliger finnes ved Ormsetvatnet og i området sør og vest for vindmølleparken.

Innenfor selve planområdet finnes det ingen merkede stier, men det drives en del tradisjonelt friluftsliv som turgåing og småviltjakt her. Ifølge oppsynstjenesten i området er planområdet gode produksjonsområder for rype, og er svært attraktive jaktterreng hvor det blir solgt jaktkort (pers. medd. Per Følstad).

Det er ingen oppkjørte skiløyper innenfor planområdet.

I forbindelse med konsekvensutredningen vil det bli utarbeidet støykart og fotomontasjer som viser hvilke effekter tiltaket vil ha på friluftslivet i området. Videre vil omfang og følger av ising bli beskrevet i konsekvensutredningen. Eventuelle avbøtende tiltak vil også bli beskrevet.

4.6 Kulturminner og kulturmiljø

Kulturminner eldre enn fra 1537 og samiske kulturminner eldre enn 100 årer automatisk fredet i følge Lov om kulturminner. Dette omfatter både spor over og under markoverflaten (og under vann). Området har trolig stort potensial for funn av samiske fornminner, men få kulturminner er kjent og kartfestet.

Dersom det under plan- og utredningsarbeidet skulle framkomme informasjon om hittil ukjente kulturminner innenfor planområdet, inkl. områder for veier og overføringslinjer, vil dette bli tatt hensyn til ved utformingen av anleggene, og de normale prosedyrene i forhold til kulturmyndighetene vil bli fulgt.

4.7 Biologisk mangfold

En vindparks påvirkning på flora og vegetasjon begrenser seg til et mindre, direkte arealbeslag. I dette ligger både arealer som trengs for vindturbiner og fundamenter, samt nødvendig arealbeslag for bygging og framføring av vei og kabler. I tillegg vil det kunne bli endring av hydrologiske forhold som følge av de fysiske inngrepene.

Innvirkningen på fauna kan gi seg utslag i endrede trekkruter eller midlertidig forstyrrelse under anleggsperioden. For pattedyr vil tiltaket i første rekke bli til hinder for trekkveier. I tillegg vil økt ferdsel kunne virke forstyrrende for dyrelivet i området. Arealbeslag, fragmentering og støy kan også gi negative virkninger for enkelte arter. For fugl er det ofte en viss kollisjonsrisiko med møller og kraftledninger. Drenering kan gi utslag i nedsatt kvalitet på enkelte leveområder, både for planter og dyr.

Berggrunnen i planområdet består av harde bergarter som forvitrer lite, og gir dermed et begrenset næringstilskudd til jordsmonnet. Vegetasjonen er relativ artsfattig, og typisk for denne regionen.

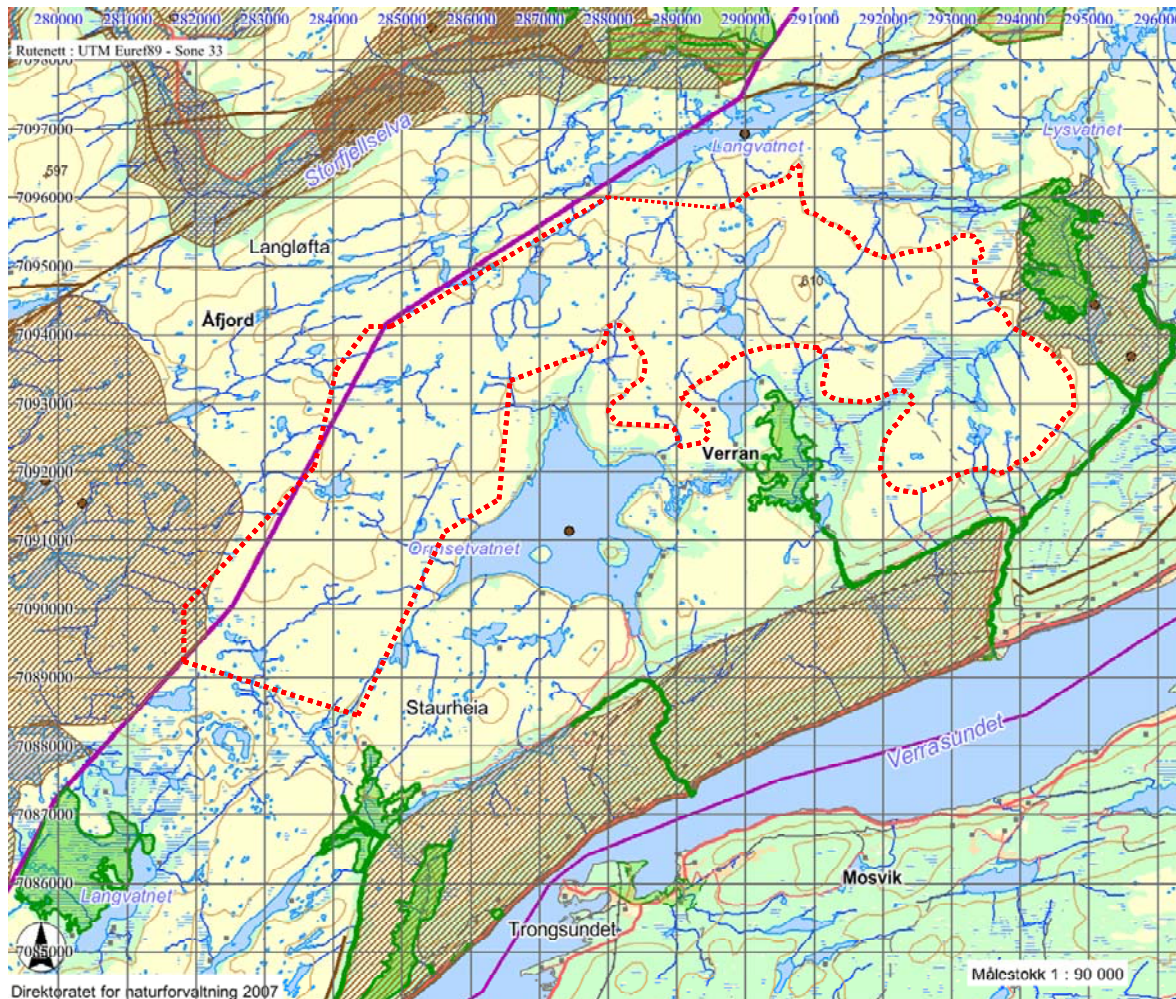
Verran og Åfjord kommune har gjennomført kartlegging av biologisk mangfold og vilt i kommunene. Generelt sett er de høyeste liggende områdene i kommune som regel også de som er dårligst undersøkt. I forbindelse med kartlegging av biologisk mangfold har kommunen ofte prioritert områder som ligger nær bebyggelse eller som er lett tilgjengelig. Dette er områder som har større potensial for å komme i konflikt med andre brukerinteresser. Det vil derfor være behov for ytterligere kartlegginger av biologisk mangfold i forbindelse med konsekvensutredningen for vindkraftparker.

Innenfor planområdet er det ikke identifisert noen areal som er klassifisert som prioriterte naturtyper i henhold til kriterier beskrevet av Direktoratet for naturforvaltning (figur 4.3). Utenfor planområdet, øst for Ormsetvatnet finnes en intakt lavlandsmyr. Ellers renner det i de sydgående dalførene småelver som defineres som "viktige bekkedrag" i DNs- naturbase (www.dinrnat.no).

Et viktig produksjonsområde for lirype grenser til planområdet i vest. For øvrig er det ikke kjent at det forekommer plante- eller dyrearter som ikke ellers er vanlige i regionen. Det er videre påvist at rødlistearten storlom hekker Ormsetvatnet og i Langavatnet. Videre finnes det to kjente spillplasser og leveområder for storfugl utenfor planområdets østre del. I lisdene ned mot fjorden er det registrert beiteområde for elg. Det kan ellers ikke utelukkes at området har betydning for rødlistede rovfugler

eller andre rødlistede arter. Utfyllende undersøkelser i felt vil bli gjort i forbindelse med videre planlegging og utredning.

De lavereliggende deler av området har ifølge fjellstyrets oppsynsmann god bestand av gaupe, innslag av jerv, og mulige observasjoner av bjørn i området.



Figur 4.3. Områder definert som intakte lavlandsmyrer og viktige bekkedrag (grønt), viktige viltområder for hønefugl og elg (brunt) og planområdet for Mefjellet og Trevassheia vindpark (rød strek). Punkt angir funna av hekkende storlom og spillplasser for storfugl.

4.8 Reindrift

Planområdet er lokalisert innenfor driftsområdet til Fosen reinbeitedistrikt, driftsgruppe sør. I grove trekk brukes indre, sentrale områder på Fosen som vår/sommerbeite og ytre, kystnære områder som vinterbeiter.

Hele området har betydning som sommer- og høstbeite. De sørlige og vestlige delene av planområdet er også viktige høstvinterbeiteområder. Området har liten betydning som vinterbeite. Det finnes også faste reindriftnett i form av samlegjerder i området. Nord for Ormsetvatnet (ved Nordre Mefjellsvatnet) ligger en samisk bosetning som brukes om sommeren.

Statskog er i en konstruktiv dialog med reindriftnæringen i området med tanke på å finne så gode planløsninger som mulig.

4.9 Landbruk og naturressurser

Den planlagte vindparken har en viss funksjon som utmarksbeite for sau, men for øvrig liten betydning for jord- eller skogbruk. De alternative veitraseene vil derimot kunne gå gjennom områder med skogbruksinteresser. Dette vil bli nærmere kartlagt og belyst i konsekvensutredningen.

Lysvatnet fjellgård ligger i Åfjord kommune ca. 5 km sørvest for den planlagte vindparken. Åfjord fjellstyre og Verran- og Inderøy fjellstyre forvalter beiteretten i statsallmenningen.

Det er ellers ikke kjent at det finnes viktige eller drivverdige naturressurser i eller nært opp mot planområdet.

4.10 Støy, skyggekast og forurensning

Vindkraft generer noe støy. I forhold til bebyggelse, kan støy fra vindturbiner kan bare reduseres ved å ha tilstrekkelig avstand til bebyggelsen. Vingesusen fra bladene er den dominerende støykilden. Støynivået er relativt jevnt, og opp til ca. 10 m/s øker den noe med økende vindhastighet. Ved høye vindhastigheter vil selve vinden i stor grad overdøve støyen fra vindturbinen. Støyen er mest framtreddende på møllens leside, og støyutbredelsen vil dermed variere både med vindhastighet og vindretning. I tillegg kommer det noe mekanisk støy fra turbinhuset, men dette skal være godt støyisolert. På avstander over ca. 500 m vil støyen fra vindturbinene normalt være lavere enn SFTs retningslinjer for fritidshus og boliger.

Når bladene på et turbinhus passerer solskiven kan det oppstå skyggekast som kan virke forstyrrende. Tilstrekkelig avstand mellom boliger og vindkraftanlegg gjør at man kan minimere eller helt unngå dette problemet.

I anleggsfasen vil det bli generert en del avfall, og det vil bli stilt krav til entreprenørene om korrekt behandling av dette. Driftsfasen vil normalt ikke medføre utslipp. Det vil også bli gjort rede for planlagt avfallshåndtering.

4.11 Flytrafikk og telekommunikasjon

Eventuelle virkninger for sivil og militær luftfart må avklares med Avinor, Luftfartsverket og Forsvaret.

Vindparkens mulige virkninger på telekommunikasjon vil avklares i dialog med Norkring og eventuelle andre aktører.

4.12 Samfunnsmessige virkninger

En vindpark vil være et positivt bidrag til kommunen og lokalt næringsliv. I anleggsfasen er det muligheter for lokalt næringsliv å levere varer og tjenester, spesielt knyttet til infrastruktur og bygninger. Vindturbinene vil bli levert ferdige fra produsent.

Ved drift av vindparken vil det være behov for 2-4 årsverk, avhengig av endelig størrelse. Utover de skatteinntekter som kommunen vil kunne få på grunn av sysselsetningseffekten, vil eiendomsskatt også gi ekstra avkastning.

Statskog kjenner ikke til forsvarsinstallasjoner innenfor planområdet, men eventuelle virkninger på forsvarsinstallasjoner, som for eksempel radaranlegg, vil måtte utredes nærmere.

5 FORSLAG TIL KONSEKVENsutREDNINGSPROGRAM

5.1 Generelt

Formålet med en konsekvensutredning er at den skal være beslutningsrelevant for de tillatelser som gis, og for de betingelser som knyttes til utbyggingsplanene.

Konsekvensutredningen skal redegjøre for de virkninger utbyggingen vil ha for miljø, naturressurser og samfunn. Utredningen skal også angi eventuelle avbøtende tiltak som er nødvendige. Utredningen skal videre dekke både anleggs- og driftsfasen, og skal omfatte både vindparken og all tilhørende infrastruktur i form av veier, nettilkobling og eventuelle bygninger.

De samlede virkningene av Mefjellet og Trevassheia vindpark og andre planlagte vindparker i influensområdet vil bli vurdert der hvor dette er relevant.

I det følgende gis et forslag til utredningsprogram.

5.2 Forslag til utredningsprogram

A. Begrunnelse for tiltaket

Det vil bli gitt en begrunnelse for tiltaket og de vurderinger som er gjort i forkant av lokaliseringen av tiltaket. Vindressursene og de metoder som er brukt for å evaluere disse vil bli beskrevet.

B. Beskrivelse av tiltaket

Konsekvensutredningen skal inneholde en beskrivelse av tiltaket, herunder konkrete løsninger for vindparken med tilhørende infrastruktur. Tiltaksbeskrivelsen vil videre gjøre rede for transportmessige forhold i anleggsfasen samt behov for arbeidskraft i anleggs- og driftsfasen. Utbyggingen vil baseres på et utbyggingsalternativ med inntil 91 vindturbiner med en effekt på 3,0 MW.

Tiltaksbeskrivelsen vil gjøre rede for størrelse på direkte berørt areal, og all infrastruktur (mølleplassering, oppstillingsplasser, kabelframføring, atkomstveier) vil bli vist på kart. Kraftledningstrasé for tilknytning til eksisterende nett vil også bli beskrevet og vist på kart. Aktuelle tekniske tilknytningsløsninger (kraftledningstraseer med byggeforbudsbelte, spenningsnivå, mastetyper, tilknytningspunkt) og økonomiske forhold (investeringskostnader, årlig energiproduksjon) vil bli vurdert og beskrevet.

C. Forhold til andre planer

Forholdet til kommunale, fylkeskommunale planer og private planer for tiltaksområdet vil bli beskrevet.

Det vil bli gjort rede for offentlige og private tiltak som er nødvendige for tiltakets gjennomføring.

Forholdet til andre vindkraftplaner i området vil bli beskrevet, og konsekvensene for disse vil bli diskutert. Forventet framtidig utvikling i planområdet og tilgrensende områder dersom vindparken ikke realiseres vil bli kortfattet beskrevet.

D. Nødvendige tillatelser

Konsekvensutredningen vil inneholde en oversikt over alle nødvendige tillatelser som skal innhentes fra myndighetene for å gjennomføre tiltaket.

E. Konsekvensutredning

Landskap

Landskapet i planområdet vil bli kortfattet beskrevet. Herunder vil det bli gitt en omtale av landskaps-typen, geologi og landskapsformer samt hvordan tiltaket vil påvirke oppfattelse av landskapet. Visuelt influensområde vil bli vist på et synlighetskart. Ved hjelp av digitalt kartgrunnlag og fotorealistiske teknikker vil landskapet bli visualisert fra representative steder for å illustrere nær- og fjernvirkning. Det vil bli lagt særlig vekt på områder med bebyggelse og tiltakets visuelle påvirkning i forhold til friluftsliv og evt. kulturminner. Videre vil det bli foretatt en beregning av hvordan skyggkast vil påvirke bebyggelse og friluftsliv. Virkninger av refleksblink vil bli evaluert og beskrevet.

Tiltakets konsekvenser for utbredelsen av inngrepsfrie områder vil også bli beskrevet.

Kulturminner og kulturmiljø

Kjente automatisk fredete, nyere tids kulturminner og kulturmiljøer innenfor planområdet vil bli beskrevet og vist på kart. Potensialet for funn av ukjente automatisk fredete kulturminner vil bli undersøkt. Utredningen vil beskrive tiltakets direkte og indirekte konsekvenser for kulturminner og kulturmiljø, og det vil bli redegjort for hvordan eventuelle konflikter kan unngås ved plantilpasninger.

Friluftsliv og ferdsel

Plan- og influensområdets bruk som tur- og friluftsområde vil bli beskrevet. Det vil bli gjort rede for hvordan tiltaket vil påvirke dagens bruk for turgåing, jakt og fiske etc. Støy, arealbeslag, visuell påvirkning, sannsynlighet for ising samt lettere atkomst eller evt. restriksjoner vil bli tatt med i vurderingene.

Biologisk mangfold

Konsekvensutredningen vil gi en beskrivelse av vernede og verneverdige områder, viktige naturtyper, botaniske verneverdier og fauna (pattedyr og fugl) i plan og influensområdet. Det vil bli gitt en oversikt over evt. forekomster av truede eller sårbare arter. Eksisterende informasjon vil bli supplert gjennom befaringsfelt.

Tiltakets virkninger i anleggs- og driftsfasen vil bli vurdert. Det vil bli gjort rede for hvordan nedbygging, eventuelt økt ferdsel, drenering m.m. vil påvirke sårbare botaniske forekomster. For fugl vil det bli fokusert på hvordan forstyrrelser som støy og ferdsel samt kollisjonsrisiko kan påvirke bestander og arter. Redusert beiteareal, barrierevirkning og forstyrrelser for annen fauna vil også bli vurdert. Avbøtende tiltak som kan redusere evt. konflikter med flora og fauna vil bli beskrevet.

Støy

Det skal gjøres rede for hvordan støy kan påvirke bebyggelse og friluftsliv, og om støynivået vil forandre seg over tid. Antatt støynivå ved nærmeste bebyggelse vil bli angitt. Det vil bli utarbeidet et støysonekart for vindparken. Støy i anleggsperioden vil bli kort beskrevet. Behov for eventuelle avbøtende tiltak vil bli vurdert og beskrevet.

Reindrift

Konsekvensutredning vil beskrive reindriftsnæringens bruk av området. Videre vil det vurderes hvordan vindparken, med tilhørende infrastruktur, kan påvirke reinens bruk gjennom arealbeslag og beitetap, barrierevirkninger, forstyrrelse/skremmel og økt ferdsel i anleggs- og driftstiden. Eventuelle avbøtende tiltak vil bli vurdert og beskrevet.

Jord- og skogbruk

Jord- og skogbruksinteressene i tiltaksområdet vil bli beskrevet. Konsekvensutredningen vil beskrive tiltakets virkninger for denne næringen, herunder direkte arealtap, endret eller redusert bruk av arealer. Avbøtende tiltak vil bli beskrevet.

Annen arealbruk

Konsekvensutredningen vil gjøre rede for tiltakets eventuelle virkning på annen arealbruk som ikke dekkes under øvrige temaer. Det skal også gis en vurdering av hvorvidt tiltaket kan tenkes å medføre uheldig påvirkning på mottakerforhold for TV-signaler eller annen bruk av elektronisk utstyr hos nærliggende bebyggelse.

Luftfart

Tiltakets eventuelle påvirkning på omkringliggende radaranlegg, navigasjons- og kommunikasjonsanlegg for luftfarten vil bli beskrevet. Konsekvenser for inn- og utflygningsprosedyrer til omkringliggende flyplasser og/eller konsekvenser for lavtflygende fly og helikopter vil bli kortfattet beskrevet.

Samfunnsmessige virkninger

Konsekvensutredningen vil gi en beskrivelse av hvordan tiltaket, både i anleggs- og driftsfasen, vil påvirke sysselsetting og verdiskapning lokalt og regionalt samt økonomien i Verran og Åfjord kommuner.

Tiltakets konsekvenser for reiseliv, turisme og annen næringsvirksomhet vil bli vurdert.

Transportmessige forhold i anleggs- og driftsfasen skal beskrives (herunder også støy). Eventuelle avbøtende tiltak knyttet til trafikk i anleggsfasen vil bli beskrevet.

Videre vil det bli gjort rede for hvilke typer og mengder avfall og avløp som vil bli generert i anleggs- og driftsfasen, samt hvordan disse vil bli behandlet.

Nedlegging

Det vil bli gjort rede for hvordan anlegget skal fjernes og området tilbakeføres ved nedlegging av vindparken. Antatte kostnader ved nedleggingen vil også bli oppgitt.

Behov for nærmere undersøkelser og overvåking

Konsekvensutredningen vil inneholde en vurdering av behovet for nærmere undersøkelser før gjennomføring av tiltaket, inklusive et eventuelt forslag til overvåkingsprogram.

Behov for overvåking

Behovet for undersøkelser som tar sikte å overvåke og klargjøre de faktiske effektene av tiltaket vil bli vurdert og beskrevet.