

SØRFJORD VINDPARK

Melding med forslag til utredningsprogram

Desember 2007



Innhold

FORORD	5
KART	6
1. INNLEDNING	7
1.1 Formål	7
1.2 Beskrivelse av tiltakshavere	7
1.3 Begrunnelse for tiltaket	8
2. BESKRIVELSE AV TILTAKET, LOKALISERING OG AREALBRUK	9
2.1 Området og tiltaket	9
2.2 Eiendomsforhold	9
2.3 Tysfjord kommune	10
2.4 Forholdet til offentlige planer	10
2.5 Forholdet til andre prosjekter	10
3. LOVGRUNNLAG OG FRAMDRIFT	11
3.1 Lovgrunnlag	11
3.2 Saksbehandling	11
3.3 Framdrift	12
4. VINDKRAFTANLEGGET I SØRFJORD	13
4.1 Generelt	13
4.2 Plassering av vindturbinene og størrelsen på parken	13
4.3 Vindturbinenes størrelse og plassering	13
4.4 Fundament, tårn og vindturbin	13
4.5 Transformatorer og kabelanlegg	14
4.6 Atkomst til vindparken	14
4.7 Nettilknytning	14
4.8 Drift av anleggene	16
4.9 Produksjonsdata og økonomi	16
5. VURDERING AV KONSEKVENSER AV VINDKRAFTVERKET	17
5.1 Generelt	17
5.2 Visuell påvirkning	17
5.3 Landskaps- og friluftsjnteresser	17
5.4 Kulturmiljø og kulturminner	18
5.5 Flora og fauna	18
5.6 Reindrift	19
5.7 Støy og forurensning	19
5.8 Forsvarsinteresser	20
5.9 Samfunnsmessige virkninger	20

6. FORSLAG TIL KONSEKVENSTREDNINGSPROGRAM	22
6.1 Landskap	22
6.2 Friluftsliv	22
6.3 Kulturminner og kulturmiljøer	22
6.4 Flora og vegetasjon	23
6.5 Fauna	23
6.6 Støy	23
6.7 Reindrift	23
6.8 Annen arealbruk og ressurser	23
6.9 Andre samfunnsmessige virkninger	24
6.10 Infrastruktur	24
6.11 Metode og samarbeid	25
6.12 Nedlegging	25
Referanseliste	26
Vedlegg	26

Forord

Nordkraft Vind AS og Statskog SF legger med dette frem melding med forslag til utredningsprogram i henhold til Plan-og bygningslovens bestemmelser om konsekvensutredninger. Meldingen omhandler planer om vindkraftverk i Sørfjorden i Tysfjord kommune.

Planene omfatter felt 1, Kjerringvann-området, og felt 2, Skogvann-området, og fremmes som et felles prosjekt mellom Nordkraft Vind AS og Statskog SF.

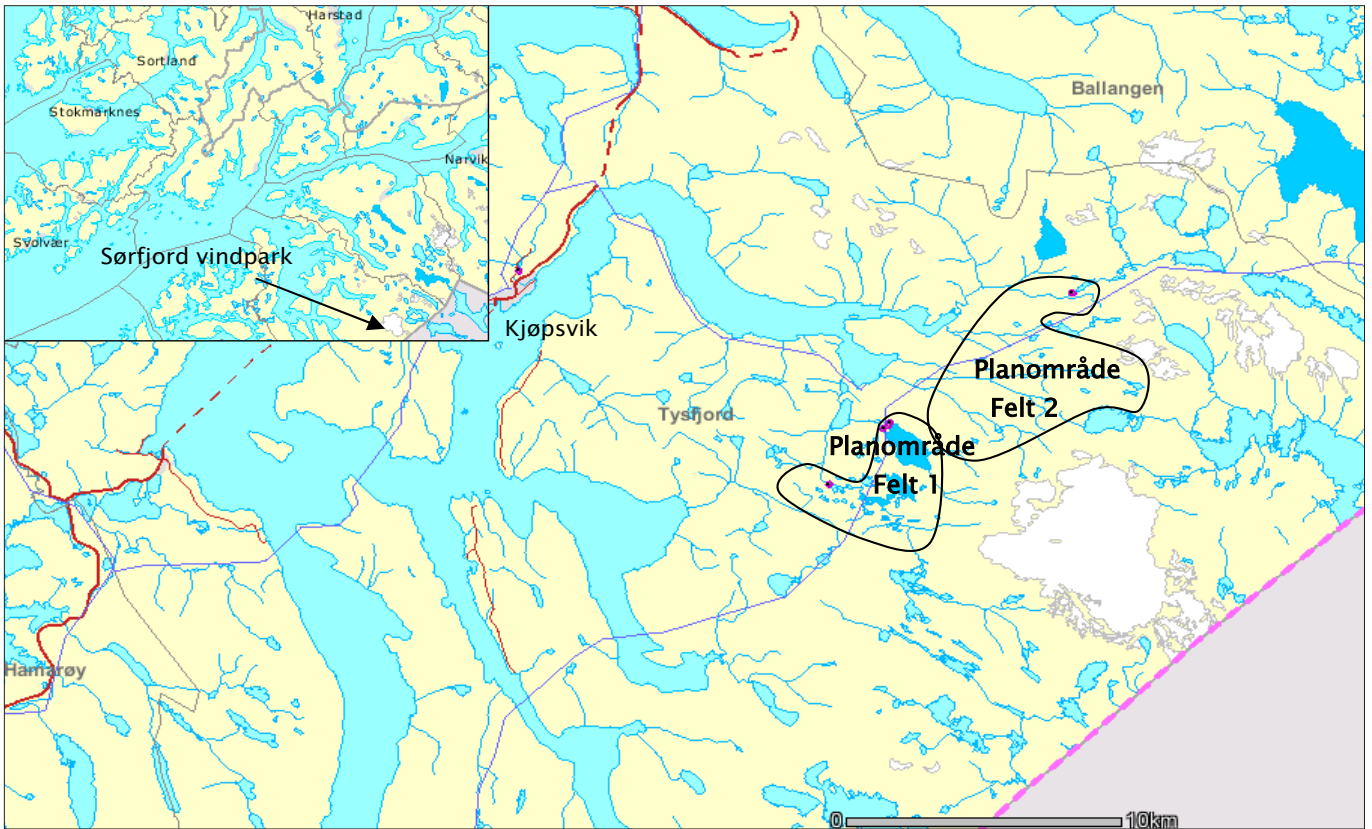
Kontaktpunkt for tiltakshaverne er Nordkraft Vind AS.

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

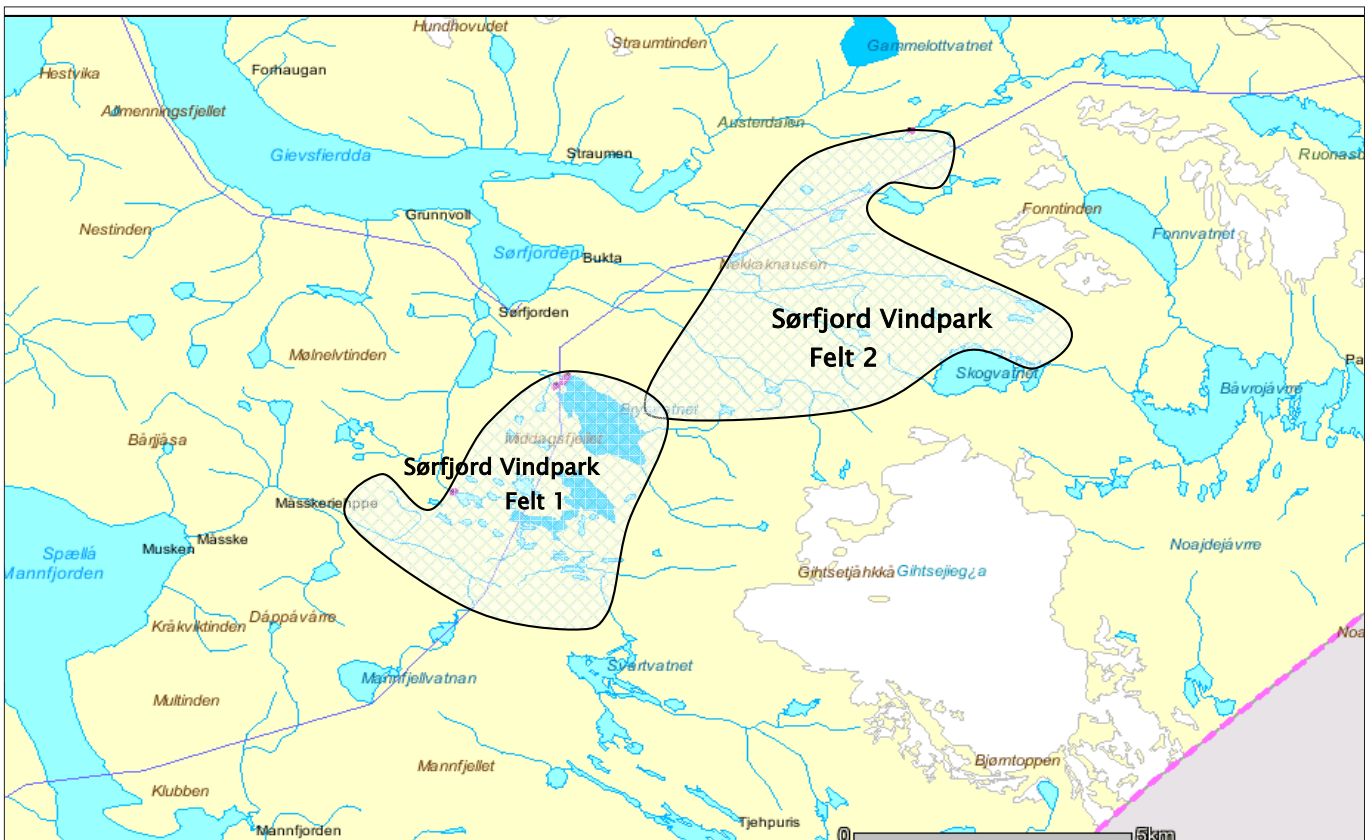
Høringsuttalelser skal sendes til NVE.

Narvik 3. desember 2007

Oversiktskart



Oversiktskart - Sørfjorden Vindpark



Planområdet

1. Innledning

Nordkraft Vind AS og Statskog SF forhåndsmelder med dette bygging av vindkraftanlegg i Sørfjord i Tysfjord kommune, henholdsvis felt 1, Kjerringvann-området og felt 2, Skogvann-området. Se kartskisser forrige side. Sammen utgjør disse **Sørfjord Vindpark**.

Vindparken er tenkt plassert i et område med flere anlegg for vannkraftproduksjon og med etablert infrastruktur.

Hovedbegrunnelsen for prosjektet knytter seg følgelig til nærheten av eksisterende infrastruktur, kjente vindressurser og antatt lavt konfliktpotensiale.

Tiltakshaver har tilgang til et omfattende utredningsmateriale fra Sørfjord I og II-utbyggingen på 80-tallet. Det forestående KU-arbeidet vil gi oss mer kunnskap om den nordøstlige delen av planområdet, felt 2.

Tiltakshaver vurderer en turbinstørrelse mellom 1,5 og 3 MW – en samlet installert ytelse på mellom 140 og 160 MW. Nordkraft Vind og Statskog planlegger for oppstart av bygging i løpet av 2010-2011.

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 etter plan- og bygningsloven og som tiltakshaver skal sende sammen med konsesjonssøknaden.

1.2 Beskrivelse av tiltakshaver

Vindparken utvikles i felleskap mellom Nordkraft Vind AS og Statskog SF. Samarbeidet er tuftet på felles strategiske mål om utvikling av fornybare ressurser og kompletterende kunnskap og ressurser.

Nordkraft Vind er et utviklingselskap med formål å utvikle områder for kommersiell produksjon av vindkraft i regionen. Hensikten er å frembringe gode prosjekter i forhold til førende faktorer som økonomi, driftsikkerhet, mål om fornybar energi, vindressurser m.m. Selskapet er opptatt av balanserte utbygginger, bærekraftige anlegg utviklet i tett dialog med berørte parter. I tillegg er det en sentral målsetting, i samarbeid med Høgskolen i Narvik og andre deltakere, å utvikle et fagmiljø for vindkraftproduksjon i arktisk klima.

Selskapet eies av Narvik Energi AS og Dong Energy. Begge eierne er 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 fusjonerte med Nordkraft AS med virkning fra 1.1.2007. All energiproduksjon er etter fusjonen plassert i Nordkraft og Nordkraft Vind. Nordkraft eies av moderselskapet Narvik Energi.

Statskog SF, organisert som et statsforetak i 1993, har som formål å drive og utvikle statens eiendommer. Statskogs kjernevirksomhet ligger 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
- Tjenest salg
- 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.

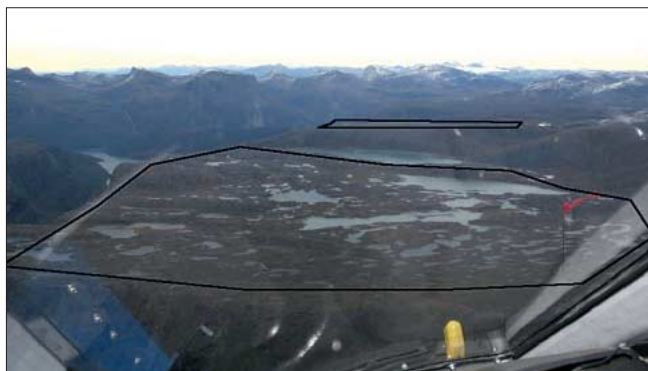
1.3 Begrunnelse for tiltaket

Stortinget har tallfestet en overordnet målsetting om økt satsing på fornybar energi og energisparing på 30 TWh innen 2016 og 3 TWh vindkraft innen 2010. Regjeringen har signalisert og poengtert behovet for satsing på grønn fornybar kraft ved flere anledninger, bl.a. i Soria Moria-erklæringen til regjeringen Stoltenberg der det

heter at Regjeringen vil; "Øke utbyggingen av miljøvennlig vindkraft og gjennom konsesjons-systemet sørge for en god regional og nasjonal koordinering av vindkraftutbyggingen". Miljøvernminister Åslaug Haga har i løpet av sin korte virketid allerede signalisert forsterket innsats på utvikling av fornybar energi.

Vindkraft er i dag det teknisk og økonomisk mest interessante alternativet og har et stort potensiale i Norge.

Gjeldende fylkesplan har som satsingsområde å utnytte potensialet langs kysten. En av de største naturgitte ressursene langs kysten er nettopp vind. Man har på dette grunnlaget startet arbeidet med en fylkesdelplan for vindkraft i Nordland.



Oversiktsbilde over planområdet sett fra sørvest.

2. Beskrivelse av tiltaket, lokalisering og arealbruk

2.1 Området

Vindturbinene vil bli plassert på Middagsfjellet og på Tverrelvhalsen sør og nordvest for Brynvatnet (felt 1), samt Skogvann-området i nordøst (felt 2).

Området utgjør ca 35 km² og kjennetegnes av gode vindforhold, stabil og sterk vind. Det har vært utført vindmålinger i deler av området siden januar 2004. Det går også en anleggsvei inn i området.

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

Vindforhold:	Høy årsmiddelvind
Infrastruktur:	Nærhet til vei, kai – og kraftledningsnett, samt eksisterende vannkraftanlegg.
Bebyggelse:	Lang avstand til eksisterende fritidsbebyggelse
Topografi:	Gunstige terrengforhold
Verneområder:	Avstand til områder vernet etter naturvernloven
Kulturminner:	Mulighet for å unngå direkte berøring med kulturminner etter kulturminneloven
Reindrift:	Det er etablert et nært samarbeid med reindriftnæringen i området
Friluftsliv:	Mulighet for lokalisering med lavt konfliktpotensiale

Det planlagte utbyggingsområdet ligger i ca. 500-700 meters høyde. Området er småkupert, har lite vegetasjon og karakteriseres av de mange små vannflatene på fjellplatået.

Landskapet er påvirket av flere inngrep som over tid har satt sitt preg på området; anleggsveien anlagt i forbindelse med byggingen av Sørfjord

kraftverk, Sørfjord I og II kraftstasjoner og tilhørende infrastruktur, oppdemningen av Brynvatnet, samt nett, 420 kV gjennom området og 22 kV linje ned til Sørfjord Kraftstasjon med 132 kV linje videre inn til bl.a. Kjøpsvik.

Det finnes noen installasjoner og bebyggelse i planområdet som i hovedsak tilhører Nordkraft's anlegg. Ingen vedtatte verneplaner eller fredningsvedtak berører området.

Tiltakshaver er imidlertid kjent med at en mindre del av planområdet i nordøst ligger innenfor grensen til et tidligere foreslått verneområde.

Proessen knyttet til sikringen av samiske, miljø- og naturinteresser i området er nå i ferd med å bli revitalisert. Direktoratet for naturforvaltning, Fylkesmannen i Nordland og Tysfjord kommune er sentrale premissleverandører. Proessen videre vil avklare fremdrift og retning på dette arbeidet.

2.2 Eiendomsforhold

Planområdet er delt inn i to områder. Dette er henholdsvis felt 1 og felt 2. Felt 1 er beskrevet som området Middagsfjell og Tverrelvhalsen. Felt 2 er området Skogvann/Nekkausen. Førstnevnte ligger på privat grunn, og tilhører hovedbruket Sørfjord Gnr 29. I dette området har det rådd usikkerhet rundt grunneierforholdet. Det finnes ingen kart som beskriver grunneierforholdet på høyfjellet mellom de definerte teigene nede i Sørfjord, og grense mot Statskog fastsatt ved utmarkskomisjonens dom 25. juni 2002.

Nordkraft Vind AS har på dette grunnlaget brukt betydelige resurser på å avklare eiendomsforholdene i området. På bakgrunn av juridiske betraktninger har vi inngått avtale med den mest berørte grunneieren, gnr bnr 29/1. Denne eiendommen dekker ca 80 % av tiltaksområdet for felt 1. Nordkraft Vind er i dialog med de

øvrige grunneierne i Sørfjorden og søker å inngå avtale om bruk av grunn for alle anlegg som hører med til vindparken. Nordkraft er selv grunneier i området.

For felt 2 er Statskog grunneier i hele planområdet. Skulle det i undersøkelsesperioden vise seg at deler av området berører privat grunn, så vil grunneierne bli kontaktet for å diskutere evt avtale.

2.3 Tysfjord kommune

Tysfjorden strekker seg sørover fra Vestfjordens innerste del og inn til den svenske riksgrensen.

Tysfjord kommune dekker et areal på ca 1463 km² og har ca 2050 innbyggere. Drøyt halvparten av disse bor i kommunesenteret Kjøpsvik.

Utbyggingsområdet i Sørfjorden ligger sørøst i kommunen ca 20 km fra Kjøpsvik.

2.4 Forholdet til offentlige planer

Tysfjord kommune har en kommuneplan fra 1991. I arealdelen til denne er tiltaksområdet satt av til LNF-område. Kommunen arbeider nå med å revitalisere denne prosessen. Det er, i tillegg, utarbeidet kommunedelplaner for sentrene Kjøpsvik og Storjord.

En kystzoneplan for kommunen ble ferdigstilt i februar 2002.

Fylkestinget i Nordland vedtok medio februar 2005 å starte arbeidet med en fylkesdelplan for vindkraft. Her heter det bl.a. at... "Fokus i planen må rettes mot større vindkraftprosjekter som vil ha positiv betydning og virkning for fylket". Fylkesdelplanen forventes å bli lagt frem for Fylkestinget våren 2008.

Tiltakshaver er også kjent med prosessen knyttet til arbeidet med en verneplan for Tysfjord Hellmo-området.

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

2.5 Forholdet til andre prosjekter

Ca en kilometer nord for planområdet driver Nordkraft, Sørfjord kraftverk. Kraftverket består av to stasjoner; Sørfjord I som utnytter fallet mellom Brynvatn og kraftstasjonen inne i fjellet, og Sørfjord II som utnytter fallet mellom Kjer-ringvann og Brynvatn. Småkraftverket Sørfjord II ligger midt i det aktuelle planområdet. Den planlagte vindparken søker å utnytte den etablerte infrastrukturen i området; linjenett, kai, båt rute, vei, bo- og lagerfasiliteter.

Sommeren 2007 ble det åpnet en vandringsled fra Sørfjord til Røysvatn, den såkalte Nordkalottleden.

Anlegget utføres i fjell og vil således kun være synlig ved inntakskulpen til Tverrelva. Bekkeinntaket utgjør, i en større landskapsmessig sammenheng, et punktinngrep som bare er synlig innenfor et avgrenset område eller på nært hold.



Innerenden av Brynvassdammen. I bakgrunn vises Sørfjord II kraftstasjon.

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.

Nasjonale retningslinjer for planlegging og lokalisering av vindkraftanlegg ble fastsatt av Miljøverndepartementet og Olje- og energidepartementet 18.6.2007. Retningslinjene skal legges til grunn av kommunene, regionale myndigheter og statlige etater ved planlegging av enkeltsaker etter Plan- og bygningsloven og ved konsesjonsøknader for vindkraftanlegg etter Energiloven.

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. Norges vassdrags- og energidirektorat, NVE, behandler utbyggingssaken sentralt og behandlingen skjer i tre faser:

Fase 1 – meldingsfasen

Formålet med meldingen er å informere om planene og å få tilbakemelding om forhold som bør vurderes i den videre planleggingen, og om mulige virkninger og konsekvenser som bør tas med når det endelige programmet for konsekvensutredningene skal utformes.

Meldingen blir kunngjort i pressen og lagt ut til offentlig innsyn. Samtidig blir den sendt på høring til sentrale og lokale forvaltningsorgan og sentrale interesseforeninger. Alle som har interesse å ta vare på i denne sammenheng, kan sende dette skriftlig innen en frist på minst 6 uker etter kunngjøringsdato:

NVE – Konsesjon og tilsyn
Postboks 5091 Majorstua, 0301 OSLO

Som avslutning på meldingsfasen, fastsetter NVE det endelige konsekvensutredningsprogrammet.

Fase 2 – utredningsfasen

I denne fasen blir konsekvensene utredet i samsvarende med det fastsatte programmet, og de teknisk/økonomiske planene utvikles videre på bakgrunn av innspill fra meldingen og informasjon som kommer ut av utredningene. Fasen blir avsluttet med innsending av konsesjonsøknad med tilhørende konsekvensutredninger til NVE.

Fase 3 – søknadsfasen

Når planleggingen er avsluttet, vil søknaden med konsekvensutredningene bli sendt til Olje og energidepartementet (OED) v/NVE, og vil da bli behandlet etter særskilte regler. En ny brosjyre vil da orientere om videre saksgang og de endelige planene som konsesjonsøknaden bygger på. Det vil også bli arrangert et åpent møte. Etter en ny høringsrunde, vil NVE utarbeide innstilling i saken og sende denne til OED.

Endelig avgjørelse blir tatt av Kongen i statsråd. Store eller særlig konfliktfylte saker blir lagt fram for Stortinget.

Spørsmål om saksbehandling kan du rette til:

NVE – Seksjon for Energikonsesjon
Postboks 5091 Majorstua, 0301 OSLO
tlf 22 95 95 95

Kontaktpunkt for tiltakshaverne er Nordkraft Vind. Spørsmål om konsekvensutredningene og de tekniske planene kan derfor rettes til:

Nordkraft Vind
 Postboks 55, 8501 Narvik
 Kontaktpersoner: Tore Wiik, tlf 76 92 28 30
 eller Torkjell Lund, tlf 76 96 11 84

Nordkraft Vind har, gjennom møter med kommunestyre og administrasjon, etablert en tett og konstruktiv dialog med Tysfjord kommune om saken. Det har i tillegg blitt arrangert flere møter med grunneierne i området.

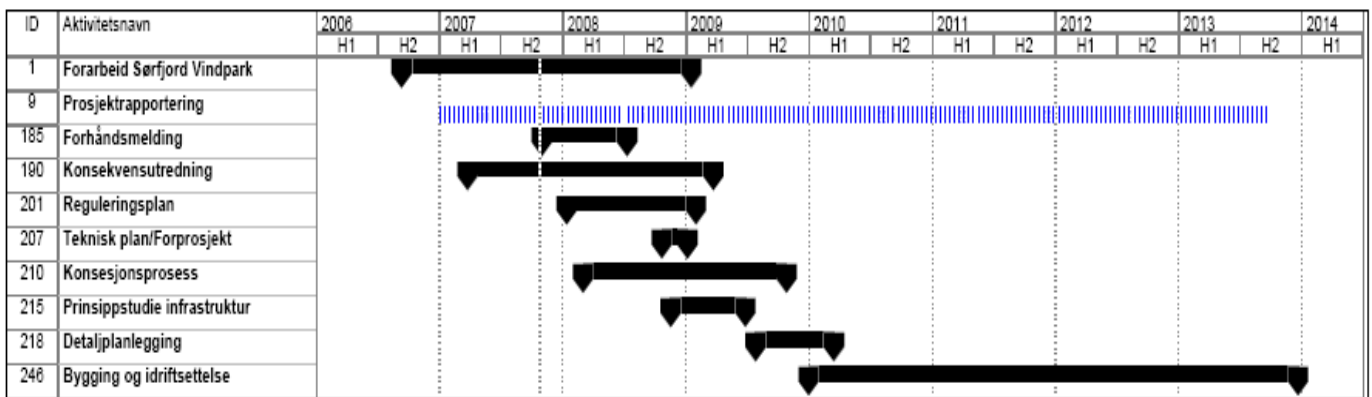
En kortfattet informasjonsbrosjyre vil bli sendt husstandene i Tysfjord samtidig med offentliggjøringen av meldingen.

Det vil også bli igangsatt arbeid med å regulere området i tråd med Plan- og bygningslovens kap. VII. Reguleringsplanen vil bli lagt frem sammen med konsesjonssøknaden i et felles dokument.

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

3.3 Fremdrift

I tråd med prosessen ovenfor tilstrebes en fremdriftsplan som skissert nedenfor.



Snøformasjoner (spor) skapt av vinden.



Middagsfjellet – området sett mot sørøst.

4. Overføring av Tverrdalselva til Håkvikdalen

4.1 Generelt

Et vindkraftanlegg består av selve vindturbinene (vindmøllene), kabelanlegg og trafoer, veier og eventuelt driftsbygg. Vindturbinene 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, micro-siting, turbulensforhold og turbintype. Så langt planlegges det for en samlet installert ytelse inntil 160 MW.

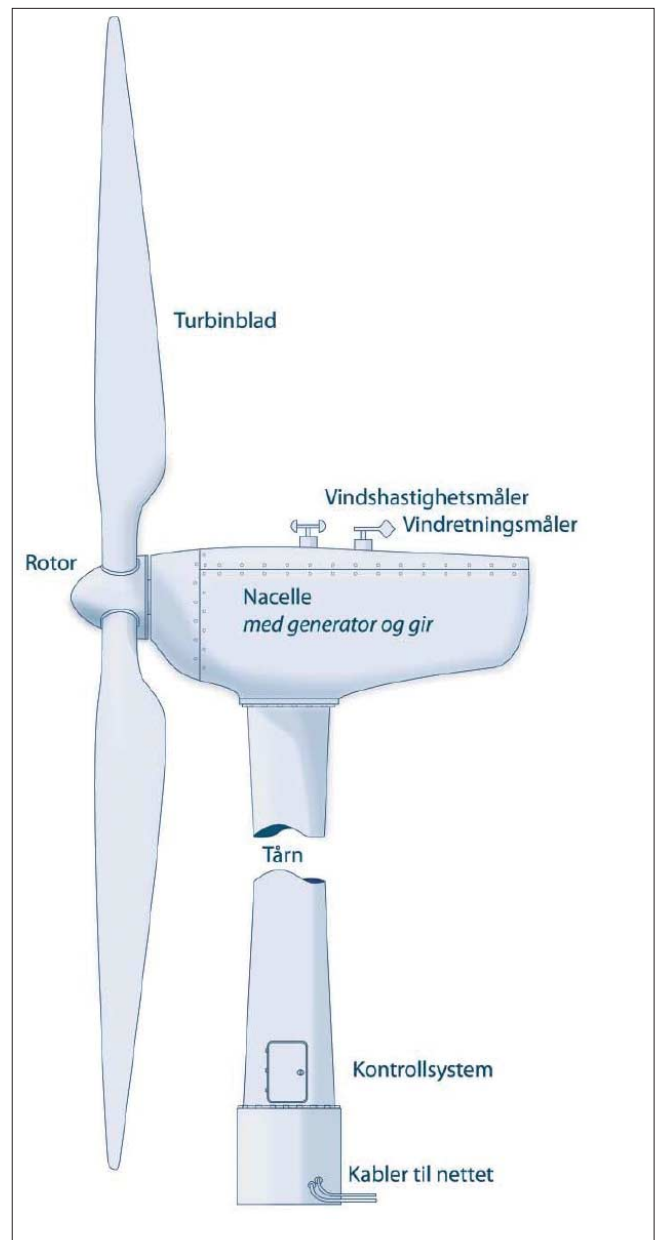
4.3 Vindturbinenes størrelse og plassering

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 1,5 og 3 MW. Disse er mellom 60 og 90 m høye – målt til navet. Rotordiameteren er i samme størrelsesorden.

Typisk avstand mellom turbiner av denne størrelsen – ut fra produksjonshensyn - er 200 til 500 m på tvers av dominerende vindretning og 600-700 m langs dominerende vindretning. I tillegg må plasseringen tilpasses adkomstmuligheter, omgivelser og terreng.

4.4 Fundament, tårn og vindturbin

Tårnet er vanligvis av stål og utformet som en konisk sylinder. Diameteren er 4-6 m ved fundamentet og avtar svakt opp mot toppen. Tårnet



Eksempel på vindmølle Illustrasjon: Kim Brantenberg

monteres på et betongfundament forankret til fjell.

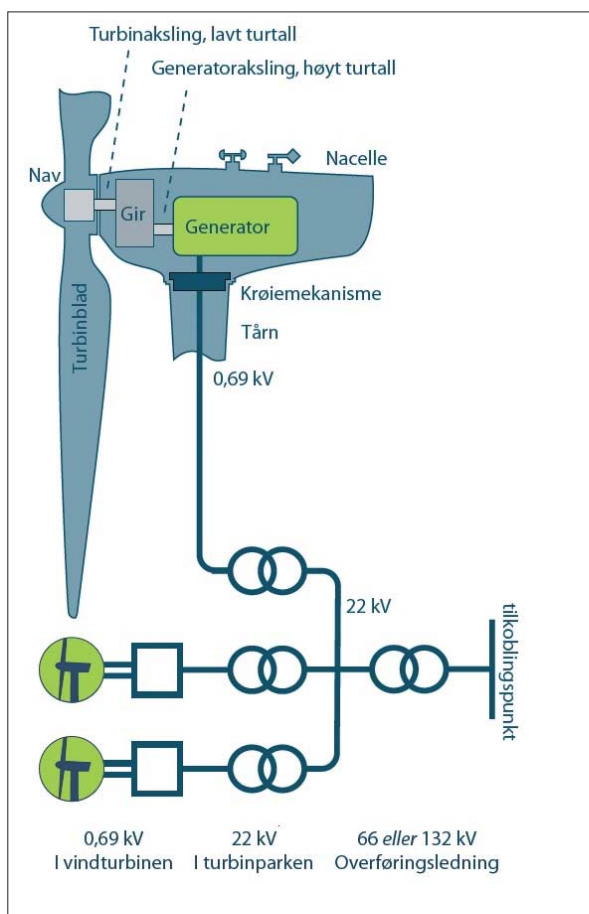
På toppen av tårnet sitter maskinhuset som rommer girkasse, generator m.m.. Adkomsten til maskinhuset skjer gjennom tårnet. Kablene fra generatoren føres ned i tårnet. Foran på maskinhuset sitter rotoren (vingene). Maskinhuset dreies automatisk slik at rotoren alltid står opp mot vinden. Rotoren er vanligvis tre-bladet. Bladene er vridbare og blir kontinuerlig tilpasset

vindstyrken. På denne måten oppnås en høyest mulig virkningsgrad (flestep mulig kWh).

Vindturbinene blir reist og montert ved hjelp av mobile kraner.

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 nedgravde kabler fram til tilknytningen til hovednettet.



Vindturbin med nettilknytning. Illustrasjon: Kim Brantenberg.

4.6 Atkomst til vindparken

Komponentene til vindmøllene vil bli fraktet med skip fra produksjonsstedet. Det finnes i dag kai anlegg ved eksisterende vannkraftverk nede i Sørfjorden som kan benyttes til ilandføring av turbincomponentene. Videre transport fra kai til vindparken vil bli utført med spesialkjøretøyer på privat vei.

Komponentene er lange og tunge slik at det stilles strenge krav til eksisterende vei. Standarden på eksisterende vei er ikke tilfredsstillende for slik transport. Alternativ transport av de største componentene fra kai til planområdet vil bli utredet, deriblant utbedring av eksisterende vei. Det finnes i dag ikke veier internt i vindparkområdet - det må derfor bygges vei med bredde ca. 5 m. Anslått lengde på veiene er ca 50 km totalt for begge områdene. Aktuelle veialternativer i planområdet vil bli vurdert i forbindelse med utarbeidelse av konsesjonssøknad for anlegget. En opprustning av veinettet kan være fordelaktig også for andre interesser.



Brynassdammen og deler av anleggsveien som kommer opp fra Sørfjorden

4.7 Nettilknytning

Dagens nett i området består av en 132 kV linje som går fra Sørfjord kraftstasjon til Kjøpsvik. Samtidig går det en 22 kV linje fra kraftstasjonen og opp til tiltaksområdet på fjellet. Oppe på fjellet passerer sentralnettslinjen (420 kV Ofoten - Kobbelv) gjennom tiltaksområdet. Når det gjelder nettilknytning av vindkraftverket er det to hovedalternativer som vil bli utredet:

Alternativ 1:

Tilknytning til 132 kV linje ved Sørfjord kraftstasjon i Tysfjord.

Alternativ 2:

Tilknytning til 420 kV sentralnettslinje (Ofoten - Kobbelv) som passerer gjennom tiltaksområdet.

Gjennom arbeidet med konsekvensutredningen vil vi kartlegge hvilken nettilknytning som vil være mest hensiktsmessig, både når det gjelder trase og punkt for nettilknytning. Foreløpig vurderer vi det slik at det vil være mest hensiktsmessig å plassere et koblingsfelt eller en trafostasjon like ved demningen til Brynvann. Dersom utbygging realiseres både ved Kjerringvann (felt 1) og Skogvann (felt 2), vil det kun være aktuelt med nettilknytning i tråd med Alternativ 2. Dersom bare ett av feltene utbygges (inntil 80 MW) vil det også være aktuelt å vurdere en nettilknytning i tråd med alternativ 1. Ved en slik utbygging har vi sett på to muligheter:

Alternativ 1a:

Dette alternativ går ut på å rive eksisterende 22 kV linje som går fra Sørfjord og inn til det aktuelle tiltaksområdet. Traseen benyttes til bygging av ny 132 kV linje. Denne linjen tilknyttes eksisterende 132 kV linje (Sørfjord-Kjøpsvik) ved Sørfjord kraftstasjon. Se kartskisse, figur 4.7.1.



Figur 4.7.1: Nettilknytning Alternativ 1a.

Alternativ 1b:

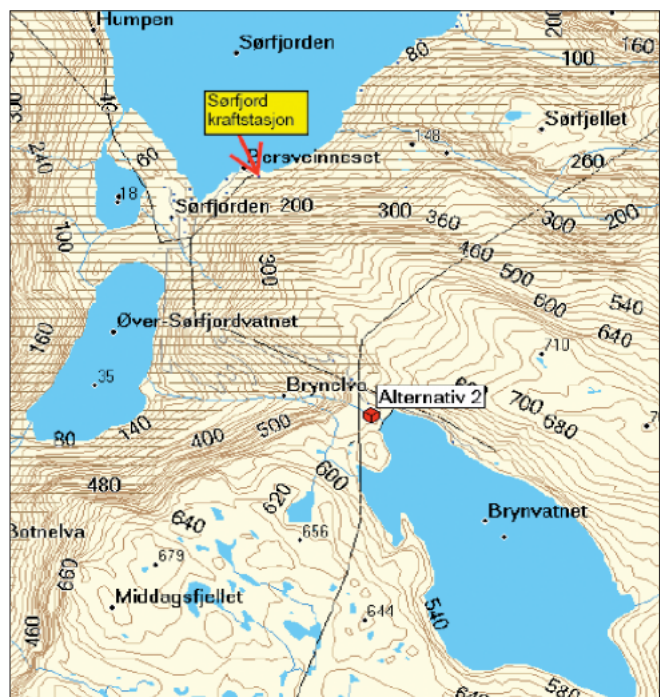
Ved dette alternativ bygges det en ny og frittstående 132 kV linje fra trafostasjonen ved Brynvannsdemningen og til Sørfjord kraftstasjon. Her knyttes den til kraftstasjonen via eget koblingsfelt. Traseen er foreslått lagt i terrenget i tråd med kartskisse, figur 4.7.2.



Figur 4.7.2: Nettilknytning Alternativ 1b.

Alternativ 2:

Dette alternativ er som nevnt mest aktuelt dersom det blir utbygging av begge feltene. Det vil her ikke være behov for bygging av linjer etter som dagens 420 kV sentralnett passerer helt optimalt i forhold til de to byggefeltene. Nettilknytningen er da planlagt via trafostasjon plassert i punkt ved Brynvannsdemningen. Se kartskisse under, figur 4.7.3.



Figur 4.7.2: Nettilknytning Alternativ 1b.

Internt i vindparken er det planlagt 22 kV eller 36 kV kabler nedgravd i veg.

Nordkraft Vind AS understreker at de beskrevne alternativene må betraktes som foreløpig og ikke endelig utredet.

Forhold i overliggende 132 kV nett

Av utenforliggende forhold som bør tas hensyn til i den videre planleggingen, er det slik at 132 kV linjen som i dag går til Sørfjord kraftstasjon er ca 30 år gammel. Denne vil bli 100 % belastet ved en tilknytning av vindkraftverket dersom dette skjer ved alternativ 1a eller 1b. Med tanke på nettap vil det være mest gunstig å velge en løsning med tilknytning til sentralnettet (420 kV) oppe på fjellet. Ved en slik tilknytning vil Nordkraft AS av samfunnsmessige årsaker vurdere å knytte Sørfjord kraftstasjon til sentralnettet i samme punkt. Ved en slik løsning vil det være fornuftig at aktuelle linjer og trafoer blir dimensjonert for dette allerede fra utgangspunktet. Nordkraft AS og Nordkraft Vind AS vil opprettholde nødvendig dialog rundt disse forhold i den videre planleggingen.

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 6-8 årsverk. Ved større feil eller vedlikeholdsarbeider vil antallet være høyere, det samme gjelder i utbyggingsperioden.

4.9 Produksjonsdata og økonomi

Produksjonen er avhengig av vindforholdene. Som tidligere nevnt har kartleggingen av vindforholdene i planområdet pågått periodevis siden januar 2004. I juni 2007 ble det montert en 50 meter høy vindmålemast. Basert på foreløpige målinger antar vi en midlere fullast "brukstid" på ca. 3100 timer pr. år. Det betyr at hver installert MW gir ca. 3100 MWh pr. år. Tallet vil variere med vindforholdene i det enkelte år. Midlere årsproduksjon antas dermed å bli i størrelsesorden 430 000 – 500 000 MWh = 430 – 500 GWh. Dette tilsvarer forbruket i ca. 22 000 – 25 000 boliger.

Produksjonen vil være størst i vinterhalvåret når også behovet for elektrisk kraft er størst. Kostnadene for å installere vindturbiner er i dag 12-14 mill NOK per installert MW. Totale investeringskostnader kan dermed bli i størrelsesorden 1680-2240 mill NOK.



Arbeider med montasje av vindmålemast.

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 ofte 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.

I det etterfølgende gis en foreløpig oversikt over tiltakets konsekvenser. Vurderingene er basert på en gjennomgang av tilgjengelige data.

5.2 Visuell påvirkning

Vindkraftanlegget er planlagt i et område hvor det ikke finnes fastboende innenfor det nære visuelle influensområdet.

I planområdet er det tre regulerte vann samt eksisterende kraftstasjoner med tilhørende infrastruktur som lukehus, dammer og kraftlinjer. Tyngdepunktet av turbiner vil bli lokalisert til et fjellplatå ca. 600 moh., men omgitt av høyereliggende fjell. Turbinene i randsonen vil bli synlig for enkelte hytter i influensområdet samt for sjøfarende i fjorden, men det visuelle inntrykket av hele parken vil kun være synlig oppe på platået og fra høyereliggende fjellområder. Vindmøllene vil derfor særlig påvirke landskapsbildet i nærområdet.

Lokaliseringen av parken fremstår som lite synlig og konfliktfylt for allmennheten generelt. Parken vil allikevel bli godt synlig for de som ferdes i området. Særlig vil brukere av vandringsleden som går gjennom planområdet bli berørt.

Inntrykket vil avta med økende avstand. Plassering av vindturbiner og veier i landskapet vil bli vurdert nøye og er planlagt synliggjort med fotorealistiske illustrasjoner, og i tråd med NVEs veileder for Visualisering av planlagte vindkraftverk (05-07).

Nøyaktig antall og plassering av den enkelte vindturbin blir avklart i detalj-prosjekteringsfasen. 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 friluftsjntresser

Som nevnt under pkt. 2.1 ligger planområdet på et fjellplatå som åpner og strekker seg i sørøstlig retning mot svenskegrensen. Landskapsformen i omkringliggende områder preges av kuperte fjellområder med fjelltopper på 1200 til 1400 meters høyde. I de høyeste partiene er det flere breområder, hvorav det største utgjør en del av Giccecokka som strekker seg inn over grensen mot Sverige. Fra fjorden stiger terrenget bratt til fjells. I de lavere partiene og i dalsidene vokser bjørk og lignende, mens vegetasjonen i fjellområdene må betegnes som sparsom. Den består vesentlig av gress og lyngplanter.

Ved Brynvatnet ligger det ei hytte og ei hvilebu. Det finnes også ei hytte, ei liten falleferdig fiskebu og ei hvilebu ved Kjerringvann. I tillegg har Nordkraft et vindskydd ved Skogvann. Begge hyttene tilhører Sørfjord hytteforening som i dag er delvis eid av Nordkraft og Norcem. Hvilebuene tilhører vandringsleden. Fiskebua er i sin tid bygd

av representanter fra grunneierne, men eierskapet i dag er uvisst. Fiskebua ansees som falleferdig, og det vurderes å fjerne den.

Det er for øvrig ingen private hytter i, eller i nærheten av planområdet.

Det er nylig åpnet en vandringsled som strekker seg fra Sørfjord i vest til Ritsem i øst. De par første kilometrene av vandringsleden passerer gjennom planområdet.

Kjerringvann-Brynvann-området er allerede regulert og preget av eksisterende utbygging. Området er lite brukt som turområde. Hverken Sørfjorden eller andre geografisk nærliggende områder har veiforbindelse, og dermed er området lite tilgjengelig.

Arealet som omfattes av vindparken vil være åpent for allmennheten. Eventuell utnyttelse av området til friluftslivformål kan fortsette uhindret. Opplevelsverdien vil imidlertid bli endret. Nye veier som bygges i forbindelse med etablering av vindmølleparken vil ikke bli åpnet for motorisert ferdsel.

Det er svært lite bebyggelse innenfor området og ingen kjente planlagte byggeprosjekter i nærheten.

Brynvatnet er i dag ikke brukt i forbindelse med fritidsfiske. Vannet er kraftig regulert, og kan betegnes som fisketomt. Kjerringvatnene har en svært beskjedne fiskebestand, og betegnes som lite interessante fiskevann. Småvannene ellers i området, samt skogvannet er ikke berørt av regulering og kan ha beskjedne fiskebestander. På grunn av tilgjengeligheten og den beskjedne fiskebestanden er området generelt lite brukt som område for fritidsfiske.

1) Ref: Fiskeribiologisk vurdering for regulering av Sørfjord- og Austerdalsvassdragene i Tysfjord, utført av fiskerikonsulenten i Nordland og Troms 1976.

2) Ref: Rapport om registrering av forhistoriske kulturminner for Austerdal- og Botnevassdragene, fra Arkeologisk avdeling ved Tromsø museum 1976.

3) Ref: Rapport om Terrestrisk Fauna ved Sørfjordvassdragene i indre Tysfjord, Cand. Mag. Rolf Wahlstrøm på vegne av Tromsø museum.

Fiskeribiologisk vurdering¹ utført i 1976 konkluderte med at Brynvann og Kjerringvatnene var verdiløse som fiskevann.

Fjellområdene rundt brukes hovedsakelig til småvilt- og storviltjakt.

Fra tidligere konsesjonsprosesser har Nordkraft erfaringer med at planområdet i all hovedsak anses som lite attraktivt og lite konfliktfylt.

5.4 Kulturmiljø og kulturminner

Nordland fylkeskommune gjennomførte § 9-befaringer i deler av området høsten 2007. Det har, slik vi oppfatter det, ikke blitt gjort funn av vesentlig betydning for etablering av vindparken.

Tidligere arkeologiske registreringer² utført i felt 1 konkluderer med at det ikke er funnet noen sikre forhistoriske kulturminner.

Nordkraft Vind kjenner til at det ligger en gammel tysk skytestilling i området like ved Kjerringvassbrakka. Det vil bli gjennomført undersøkelser i hele tiltaksområdet våren/sommeren 2008.

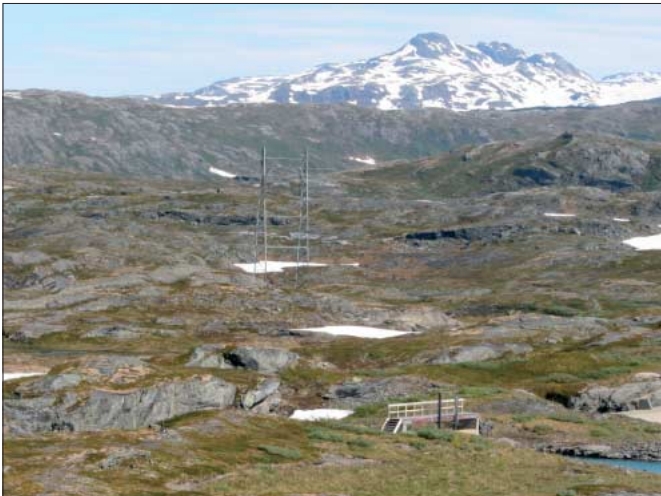
5.5 Flora og fauna

Det er sparsomt med vegetasjon innenfor planområdet. Arealet som blir berørt begrenses til områdene ved vindmøllene og ved veitraseene. Vi kjenner til at det tidligere er observert³ fuglearter som i dag betegnes som "rødliste-arter" i deler av planområdet. Av disse er det i dag ingen som har definisjon som truet. Det er tidligere utført omfattende faunaundersøkelser som blant annet beskriver fjellrypebestanden som vanlig, men fåtallig i planområdet. For rypebestanden antas virkningen primært å være begrenset til anleggsfasen, med støy og forstyrrelser. Det er også tidligere registrert en del større dyr i Sørfjorden. Arter som gaupe, jerv og fjellrev har vært observert i området for noen tiår siden, men dagens bestand er usikker. Det er imidlertid en betydelig elgbestand i Sørfjorden. Iflg. nyere

utredninger er det sannsynlig at elgen vil tilvenne seg vindturbin-konstruksjoner og støy fra anlegget i driftfasen.

Disse forhold vil imidlertid bli klarlagt i utredningsfasen, og konsekvensene vurderes deretter.

Tidligere utredninger viser at planområdet i liten grad er konfliktfylt med tanke på flora. Det finnes myrområder nærmere Dappajävri som tidligere har blitt definert til å ha en viss verneverdi med tanke på flora. Disse områdene ligger imidlertid utenfor vårt planområde. Virkninger av tiltaket for flora vil først og fremst være begrenset til direkte berørte arealer.



Oversiktsbilde tatt mot nordøst på sørsiden av Lille Kjerringvann. Viser demning og sentralnett som går gjennom planområdet.

5.6 Reindrift

Det aktuelle området ligger innenfor Frostisen reinbeitedistrikt. Distriktet har ingen aktiv reindrift i området i dag. Etter siste verdenskrig har området kun vært benyttet til sommerbeite av svenske samer, nærmere bestemt Sørkaitum sameby (SKS) og Baste sameby. Det jobbes i dag med en reinbeitekonvensjon som vil beskrive svenske samers rett til å benytte disse områdene. Tiltakshaver har etablert kontakt både med den berørte samebyen, samt nabo samebyen i nord.

4) Ref: Rapport fra samisk-etnografisk avd. Tromsø museum, universitetet i Tromsø 1976. Foreløpig uttalelse om reindriften interesser, datert 25.09.1975, fra Lappfogden i Nordland.

Området har vært gjenstand for observasjon og studier utført av reindriftsfaglig ekspertise⁴. Det er følgelig bygd opp en kunnskapsbasis om reinens bevegelser og atferd i området.

I forståelse med reindriftsforvaltningen vil SKS vurdere konsekvensene for reindriftnæringen i området. SKS har i dialog med tiltakshaver utarbeidet et forslag til utredningsomfang. Baste sameby vil også bli lettere berørt, og vil bli trukket inn i utredningsarbeidet.

Sametinget utfører kulturminneundersøkelse i løpet av våren/sommeren 2008.

Tiltakshaver er opptatt av å videreføre den gode og konstruktive dialogen som er etablert med reindriftnæringen.

5.7 Støy og forurensning

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 høye 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.

I tillegg kommer det noe mekanisk støy fra gir og fra dreiemekanismen i turbinhuset. Leverandørene legger vekt på støyisolering av turbinhuset, og denne støyen er knapt hørbar på avstander over 300 m. På avstander over ca. 7-800 m vil støyen fra vindturbinene normalt være lavere enn SFTs retningslinjer for fritidshus og boliger.

Støynivået 50-100 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.

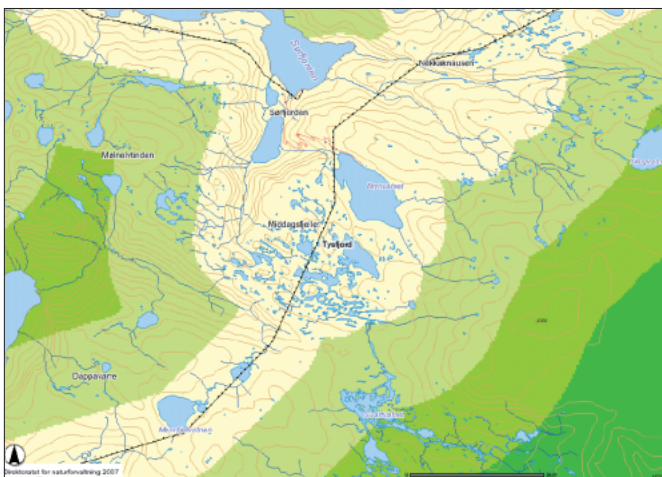
I forbindelse med KU-arbeidet vil det bli utarbeidet støysonekart for området.

En vindpark vil ikke medføre forurensende utslipp ved normal drift.

5.8 Forsvarsinteresser

Nordkraft Vind er ikke kjent med at tiltaket kommer i konflikt med forsvarrets installasjoner eller aktiviteter i området.

5.9 Verneinteresser og inngrepsfrie naturområder (INON) Felt 1



Kartet viser inngrepsfrie soner i området rundt Sørkjolen (INON) – Direktoratet for Naturforvaltning

Nærmeste vernede område ligger i Mannfjorden lenger sør i kommunen [Mannfjordbotn naturreservat].

Den skisserte utbyggingen ligger i et område preget av flere tyngre tekniske inngrep. Tiltaket vil følgelig bare så vidt berøre inngrepsfri natur (sone 2) helt sør i planområdet, samt i Skogvannområdet lenger nordøst.

Tilknytningen til linjetraseen vil heller ikke berøre inngrepsfrie naturområder. Dette er unikt for en stor vindpark

5.10 Samfunnsmessige virkninger

De samfunnsmessige virkningene av en vindkraftutbygging vil, lokalt og regionalt, være knyttet til sysselsettingseffekter i anleggs- og driftsfasen, samt økte inntekter til vertskommunen i driftsfasen. De sosiale, kulturelle og befolkningsmessige konsekvensene av en utbygging vurderes som små.

På kort sikt vil utbygging av vindkraftparken i Sørkjolen gi virkninger i form av økt sysselsetting gjennom leveranser av varer og tjenester. Det vil i hovedsak være arbeider i forbindelse med atkomstveg, fundamenter og elektriske anlegg. Dette er arbeider som med stor sannsynlighet vil bli utført av lokale firmaer.

I anleggsfasen vil aktiviteten også kunne merkes i kommunens detaljhandel og på overnattingssteder.

På lang sikt vil utbyggingen bidra til å gjøre området og regionen mindre sårbar ved driftstans/utfall av annen kraftproduksjon.

Byggingen vil mao gi flere positive ringvirkninger for Tysfjord kommune knyttet til leveranser av varer og tjenester, økt skatteinngang m.m.

Samlokalisering og en mer effektiv utnyttelse av anlegg og infrastruktur leder også til en samfunns- og miljømessig gevinst.

I nasjonal sammenheng vil en produksjon på nærmere 500 GWh gi et godt bidrag til styrking av en stadig svakere kraftbalanse. Internasjonalt har Norge gjennom Kyotoavtalen forpliktet seg til reduksjon av utslipp av klimagasser, og produksjon av kraft fra fornybare energikilder bidrar til å oppfylle denne forpliktelsen.

Gjennom avbøtende tiltak forventes det at de negative virkningene av utbyggingen kan reduseres for de fleste berørte interesser.



Flyfoto tatt fra nordsiden av planområdet i forkant av Brynvatnet. I bakgrunnen Middagsfjellet med Kjerringvatnene.



Bildet er tatt under befaring i felt 2 i nærheten av Skogvannet. Terrenget er ttedvis krevende.

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.

Nordkraft Vind og Statskog sitt felles forslag til utredningsprogram tar utgangspunkt i tidligere utførte utredninger. Programmet omfatter mulige virkninger av vindpark, veier, kraftlednings-traséer, 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 friluftslivet i området.

Fremgangsmåte:

Ved hjelp av fotorealistiske teknikker skal nærvirkning og fjernvirkning synliggjøres fra representative steder (eks. nærmeste fritidsbebyggelse, viktige friluftsområder/utfartsteder m.m.). Det legges ved kart som viser fra hvilke områder av vindparken som 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, turgjeng m.m.) og områdets potensiale for friluftsliv.
- Sannsynligheten for ising og behov for sikring av anlegget skal også vurderes.

Fremgangsmåte:

Eksisterende dokumentasjon gjennomgås og kompletteres 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 kort beskrivelse av dyrelivet (fugl og pattedyr) i området. Det gis videre en oversikt over eventuelle sjeldne, truede eller sårbare arter som kan tenkes å bli påvirket av tiltaket.
- Tiltakets virkning på dyrelivet i området vurderes - 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.

6.6 Støy, skyggekast og refleksblink

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

Fremgangsmåte:

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

6.7 Reindrift

Det er etablert et tett og forpliktende samarbeid med reindriftnæringen i området. Konsekvensene for reindriften i området – både når det gjelder arealbeslag, skremmel/støy og økt ferdsel blir nå utredet av Sør-Kaitum sameby. Vi håper å fortsette denne konstruktive dialogen med brukerne av området.

Det foreslås likevel at tredje part vurderer virkningene for anleggs- og driftsfasen av prosjektet.

- Reindriftnæringens bruk av området beskrives kort.
- Direkte beitetap som følge av utbyggingen (vindpark, atkomstvei og kraftledninger) beskrives.

Fremgangsmåte:

Utredningen baseres på gjennomgang av eksisterende dokumentasjon, befaringer samt kontakt med reindriftnæring og -forvaltning.

6.8 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.
- Det bør redegjøres for påvirkning av inngrepsfri natur (INON).

Fremgangsmåte:

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

6.9 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.
- Transportbehovet i anleggs- og driftsfasen skal beskrives.

Fremgangsmåte:

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

6.10 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 vindmøllene, kabelfremføring, nødvendige bygg og installasjoner knyttet til vindparken og veinettet i vindparken.



Bilde tatt fra sør/øst siden av Brynvassdammen mot Middagsfjellet.

- 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.

6.11 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.
- Tiltakshaverne utarbeider et kortfattet sammendrag av konsekvensutredningen beregnet for offentlig distribusjon, for eksempel i form av en enkel brosjyre.
- Tiltakshaverne 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.

6.12 Nedlegging

Hvordan anlegget skal fjernes og området istandsettes ved nedlegging av vindkraftverket, skal beskrives og beregnede kostnader ved nedleggingen skal oppgis.

Referanser

Plan- og bygningsloven

Energiloven

Stortingsmelding nr. 29 (1998-99) Om energipolitikken

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

Tysfjord kommune – kommuneplanens arealdel og kystsoneplan

Direktoratet for naturforvaltning, nettside: www.dirnat.no

Rapport fra samisk-etnografisk avd. Tromsø museum, Universitetet i Tromsø 1976

Foreløpig uttalelse om reindriftens interesser, datert 25.09.1975, fra Lappfogden i Mordland

Fiskeribiologisk vurdering for regulering av Sørfjord- og Austerdalsvassdragene i Tysfjord, utført av fiskerikonsulenten i Nordland og Troms 1976

Rapport om registrering av forhistoriske kulturminner for Austerdal- og Botnevassdragene, fra Arkeologisk avdeling ved Tromsø Museum 1976

Rapport om Terrestrisk Fauna ved Sørfjordvassdragene i indre Tysfjord, Cand. Mag. Rolf Wahlstrøm på vegne av Tromsø Museum

Vedlegg

Kart over Tysfjord kommune

Bilde fra Nygårdsfjellet Vindpark, Narvik – Siemens 2,3 MW

Div. bilder/illustrasjoner



Siemens 2,3 MW, bildet er fra Nygårdsfjellet Vindpark.



Demning ved Kjerringvann, Middagsfjellet. Lukehus skimtes i bakgrunnen.



Snøformasjoner.



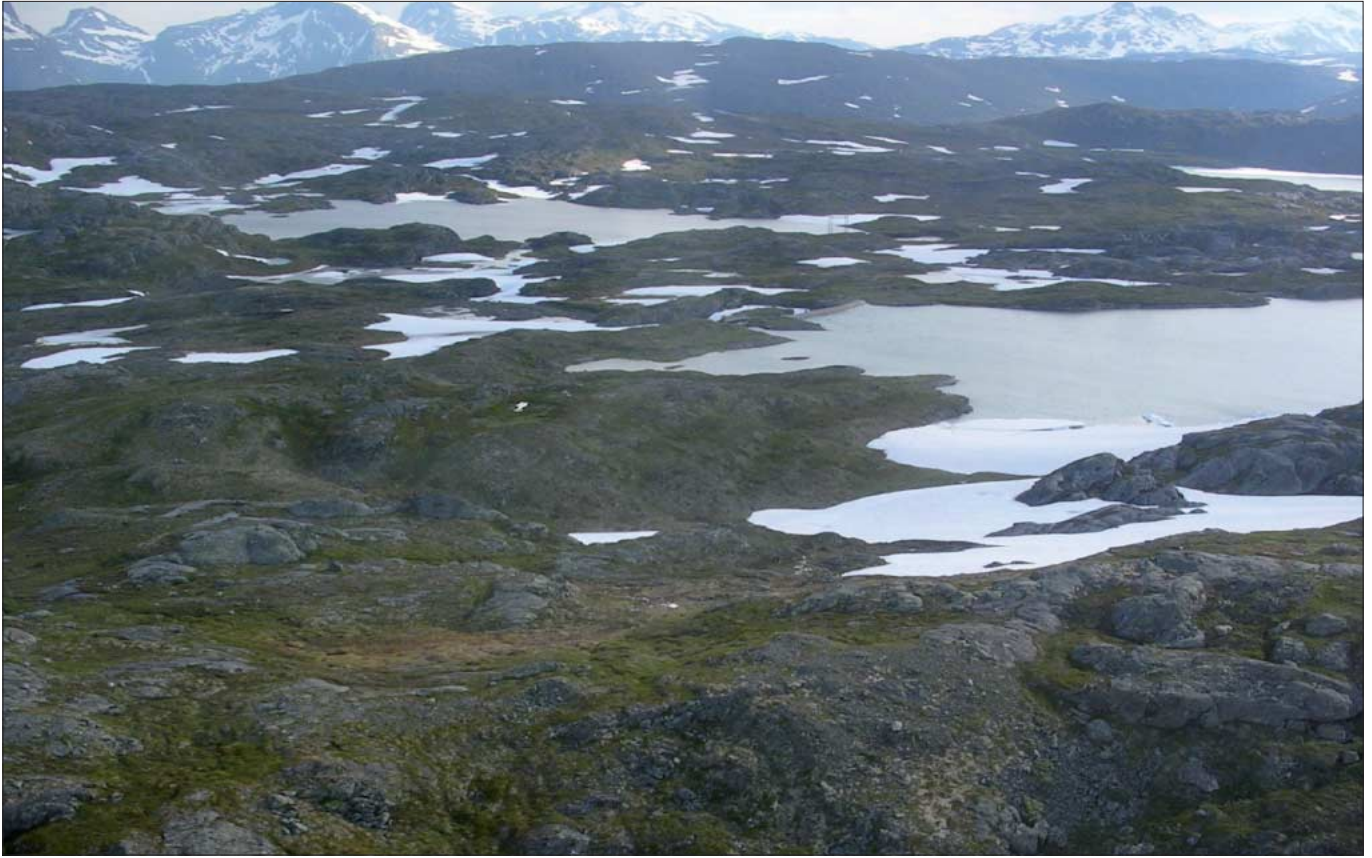
Innerenden av Brynvassdammen.



Bilde fra planområdet mot nordøst. Sentralnettet passerer igjennom området. Deler av Kjerringvann demningen i forkant.



Brynvasdammen ca halvfull. Veien opp fra Sørfjorden kommer opp i forkant.



Middagsfjellet sett fra vest siden.



Bildet er tatt på Nekkaknausen, mot nord/øst og viser sentralnettet som passerer gjennom felt 2.



Bildet er tatt i inner enden av Store Kjerringvann. I bakgrunnen skimtes Dàppa vøvri.



Bildet er tatt ved vindskyddet ved Skogvann og viser landskapet østover mot grensen til Sverige.



Brynvassdammen på forvinteren sett fra anleggsveien.



Kjerringvannene. Midt i bildet skimtes Kjerringvassbrakka.

Mer informasjon?

Dersom det er ønskelig med mer informasjon om planene finner du meldingen lagt ut hos Tysfjord kommune og Nordkraft Vind AS. Meldingen er dessuten tilgjengelig på våre hjemmesider;

www.narvik-energi.no

Spørsmål om saksbehandlingen kan rettes til:

NVE - Seksjon for energikonsesjon

Postboks 5091 Majorstua, 0301 Oslo
Tlf.: 22 95 95 95.

Spørsmål om meldingen, innholdet i denne, samt den videre planleggingen kan rettes til:

Nordkraft Vind AS

Postboks 55, 8501 Narvik

Kontaktpersoner:

Tore Wiik, tlf. 76 92 28 30

E-post: tw@narvik-energi.no
eller

Torkjell Lund, tlf. 76 96 11 84

E-post: tl@narvik-energi.no