

Innhold

1	Innledning.....	2
1.1	Presentasjon av tiltakshaver	2
1.2	Bakgrunn og begrunnelse for tiltaket	2
2	Hva søkes det om og lovgrunnlaget	2
2.1	Anleggskonsesjon – Primærløsning (hovedalternativet)	2
2.2	Anleggskonsesjon - Sekundærløsning.....	2
2.3	Ekspropriasjonstillatelse.....	3
2.4	Forhåndstiltrede.....	3
2.5	Beskrivelse og begrunnelse av omsøkt primærløsning (hovedalternativet).....	3
2.5.1	teknisk spesifikasjon.....	3
2.5.2	Trasebeskrivelse	4
2.5.3	Transformerings Moifjellet	4
2.5.4	Kostnader.....	4
2.5.5	Begrunnelse for valgt løsning.....	4
2.6	Beskrivelse og begrunnelse av omsøkt sekundærløsning.....	5
2.6.1	Teknisk spesifikasjon	5
2.6.2	Trasebeskrivelse	5
2.6.3	Transformerings Måkaknuten	5
2.6.4	Kostnader.....	5
3	Virkninger for miljø, naturressurser og samfunn	6
3.1	Sammendrag virkninger for miljø, naturressurser og samfunn.	6
4	Offentlige og private tiltak	6
5	Rettigheter	7
6	Vedlegg	7

1 INNLEDNING

1.1 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:

- 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 hovedsatsningsområde for å nå dette målet.

1.2 Bakgrunn og begrunnelse for tiltaket

Det er søkt om konsesjon for Stigafjellet vindkraftanlegg. NVE avslo konsesjonssøknaden med bakgrunn i at nettløsningen var for kostbar. Statskog har kommet opp med en ny nettløsning som er et jordkabelanlegg mellom koblingspunktet i Stigafjellet vindkraftanlegg og koblingspunktet og trafo i Laksesvela/Moifjellet vindkraftanlegg. Olje og Energidepartementet ber i brev av 13. januar 2011 om at NVE gjennomfører saksbehandlingen av søknaden.

2 HVA SØKES DET OM OG LOVGRUNNLAGET

2.1 Anleggskonsesjon – Primærløsning (hovedalternativet)

Det søkes om anleggskonsesjon i henhold til Energiloven §3.1 for et 33kV kabelanlegg fra Stigafjellet vindkraftanlegg til planlagt transformatorstasjon på Moifjellet. Videre søkes det om anleggskonsesjon for en 33/132kV transformator med tilhørende 132 og 33kV bryterfelt i planlagte Moifjellet transformatorstasjon.

2.2 Anleggskonsesjon - Sekundærløsning

Det søkes sekundært om anleggskonsesjon i henhold til Energiloven §3.1 for et 33kV kabelanlegg fra Stigafjellet vindkraftanlegg til planlagt transformatorstasjon i Måkaknuten

Vindmøllepark. Videre søkes det om anleggskonsesjon for en 33/132 kV transformator med tilhørende 132 og 33 kV bryterfelt i planlagte Måkaknuten transformatorstasjon.

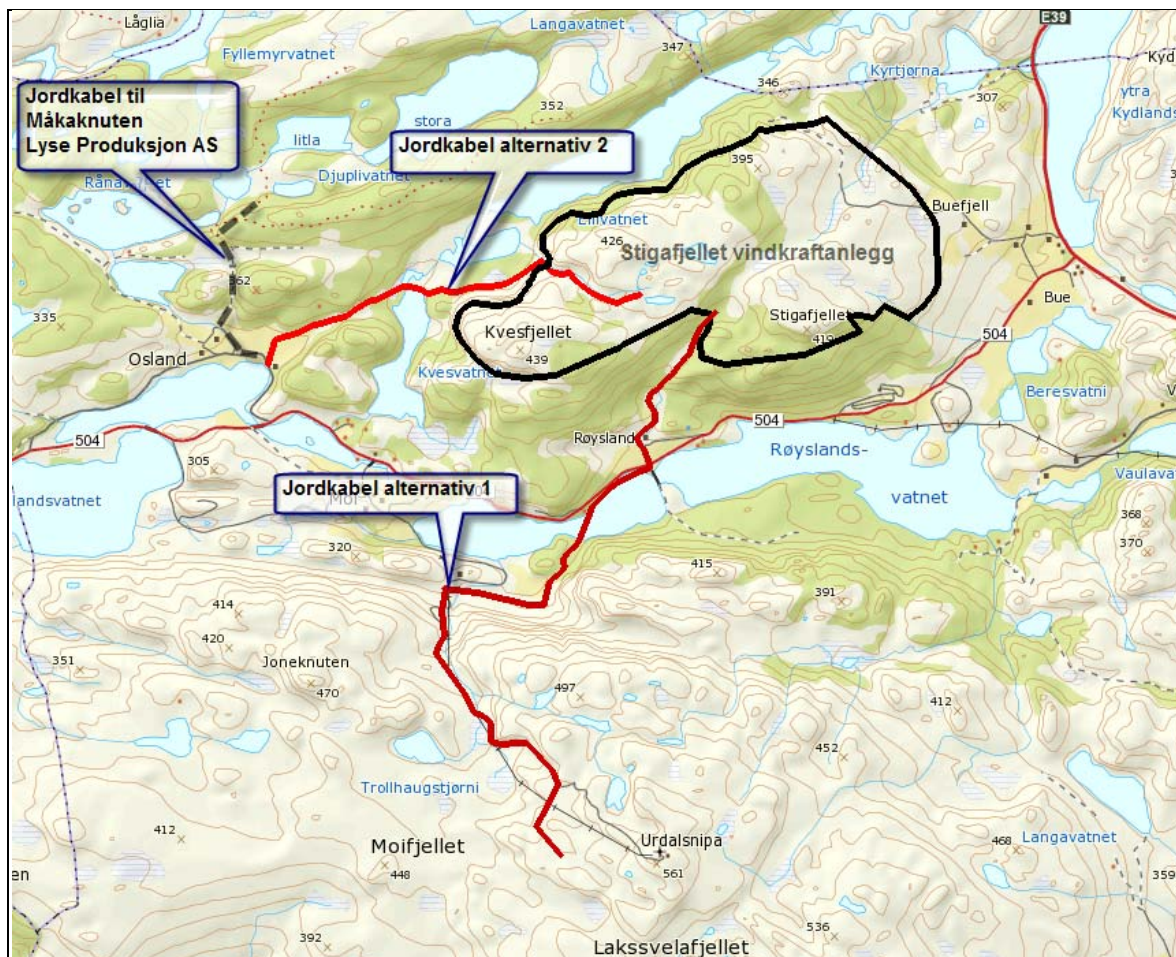


Fig. 1 Oversiktskart Stigafjellet vindkraftanlegg og alternativer for nettilknytning

2.3 Ekspropriasjonstillatelse

Det er inngått minnelige avtaler med berørte grunneiere/parter. For å sikre at det ikke oppstår forsinkelser dersom det skulle oppstå en uavklart situasjon så søkes det om ekspropriasjonstillatelse i medhold av Oregningsloven av 23. oktober 1959 § 2, for å kunne erverve de rettigheter som er nødvendig for å bygge og drive jordkabelanlegget.

2.4 Forhåndstiltrede

Det søkes om rett til å påbegynne bygging av jordkabelanlegget før rettslig skjønn er avholdt for å kunne fastlegge i hvilken grad det skal betales vederlag for de rettigheter som erverves. Oregningslova av 23. oktober 1959 § 25.

2.5 Beskrivelse og begrunnelse av omsøkt primærløsning (hovedalternativet)

2.5.1 teknisk spesifisering

Kabelanlegget har en traselengde på 4800m og vil bli etablert med 36 kV kabel type TSLF 3x1x800AQ. Ved etableringen av traseen vil det bli benyttet 125 eller 160mm rør for

inntrekking av kabel. Dette anses som en fordel da store deler av traseen går i etablert eller planlagt veitrase og medfører at grøften kan legges igjen etter hvert slik at man unngår trafikale problemer i anleggsfasen.

Kabeltraseen krysser Røyslandsvatnet og ved kryssingen av dette vil kablene bli trukket i 200 -300mm rør som trekkes over vannet og senkes ned på bunnen. Røret vil bli belastet med betonglodd ca hver 2,5m for å unngå at dette kan flyte opp.

Det er vurdert flere alternative traseer ved føringen langs Røyslandsvatnet, men man er kommet til at den valgte trase er den beste. De øvrige vurderte traseer vil betinge lengre føringer i vannet, noe som anses som lite ønskelig for senere adgang til vedlikehold og reparasjoner.

2.5.2 Trasebeskrivelse

Kabeltraseen er ca 4800 m lang og går for en stor del i eller ved etablerte eller planlagte veier. Traseen fra Stigafjellet frem til kryss med RV 504 vil gå i vei som etableres for adkomst til Stigafjellet. Videre krysser traseen RV 504 og følger denne i vider på et platå i fyllingsfoten langs Røyslandsvatnet frem til kryss Røyslandsvatnet. Kryssing av vannet skjer der vannet er smalest (ca 180m bredt) og kablene vil ved kryssingen bli trukket inn i eget røranlegg som belastes og senkes ned på bunnen av Røyslandssvatnet.

Traseen går videre fra Røyslandsvatnet i utmark frem til skogsveitrase og følger denne videre frem til veien opp til Moifjellet/Urlandsnipa. Traseen følger da i hovedsak veien videre opp til Moifjellet og Moifjellet transformatorstasjon. Se vedlagte kart, vedlegg 4.

2.5.3 Transformer Moifjellet

Moifjellet transformatorstasjon er planlagt og omsøkt i forbindelse med SAE Vind AS søknad om konsesjon på Moifjellet vindmøllepark. Vi har vært i kontakt med SAE Vind AS og er kommet til at løsning med egen 30 KVA 33/132kV transformator med tilhørende 132 og 33kV bryterfelt for Stigafjellet er den mest fleksible løsningen. Vår søknad omfatter derfor:

Antall	Type anlegg	Ytelse	Spenning/omsetning	Plassering
1 stk	Transformator	30 KVA	132/33 kV	Moifjellet trans.st
1 stk	Bryterfelt		33 kV	Moifjellet trans.st
1 stk	Bryterfelt		132 kV	Moifjellet trans.st

Anlegget omsøkes bygget som en integrert del av Moifjellet transformatorstasjon.

2.5.4 Kostnader

Vi har foretatt kalkulasjon av anlegget og er kommet frem til følgende kostnad for kabelanlegg inklusive egen transformering 33/132kV på Moifjellet.

33 kV tilknytning Moifjellet med 33/132 kV transformering

Kabelanlegg	kr 11 211 416
Moifjellet transformatorstasjon	kr 9 200 000
Total	kr 20 411 416

For detaljert oversikt over kalkulerte kostnader vises det til vedlegg 1.

2.5.5 Begrunnelse for valgt løsning

Når det gjelder vurdering opp mot alternativ løsning med tilknytning til Måkaknuten transformatorstasjon gir løsningen med tilknytning i Moifjellet ca 1Mkr høyere

etableringskostnad isolert sett. Tilknytning til Måkaknuten vil gi noe høyere tap samt at traseen for denne løsning vil gi større inngrep i uberørte områder. Totalt sett har vi derfor vurdert løsningen med forbindelse til Moifjellet som den beste.

2.6 Beskrivelse og begrunnelse av omsøkt sekundærløsning

Som alternativ tilknytning har vi vurdert tilknytning til Måkaknuten transformatorstasjon som omsøkes av Lyse i forbindelse med Måkaknuten vindmøllepark.

2.6.1 Teknisk spesifikasjon

Kabelanlegget har en traselengde på 3800 m og vil bli etablert med 36 kV kabel type TSLF 3x1x800AQ. Ved etableringen av traseen vil det bli benyttet 125 eller 160mm rør for inntrekking av kabel.

2.6.2 Trasebeskrivelse

På den første delen fra Stigafjellet følger traseen interne veier i vindmølleparken og vil her veksle mellom nedfylt og nedsprengt trase. Videre mot Måkaknuten går traseen inn i et mer uberørt område bestående av stein/ur og fjell med tildels liten jordoverdekning. I dette området vil anlegget i stor grad bli etablert som sprengt fjellgrøft.

Fra området ned mot Kvesvannet vil traseen gå i kant av myrområde som krysses på nordsiden av Kvesvannet. Traseen følger videre lifoten på nordsiden av Kvesvatnet og frem til Osland gård hvor den videre følger veien opp til Måkaknuten. Fra Osland til Måkaknuten vil kabelen gå i felles grøft med planlagt 132 kV kabel Måkaknuten – Moifjellet.

Det vises ellers til vedlagte trasekart, vedlegg 4, med nærmere beskrivelse av traseen.

2.6.3 Transformering Måkaknuten

Måkaknuten transformatorstasjon er planlagt og omsøkt i forbindelse med Lyse's søknad om konsesjon på Måkaknuten vindmøllepark. Vi har vært i kontakt med Lyse og er kommet til at løsning med egen 30 KVA 33/132kV transformator med tilhørende 132 og 33kV bryterfelt for Stigafjellet er den mest fleksible løsningen. Vår søknad omfatter derfor:

Antall	Type anlegg	Ytelse	Spennings/omsetning	Plassering
1 stk	Transformator	30 KVA	132/33 kV	Måkaknuten trans.st
1 stk	Bryterfelt		33 kV	Måkaknuten trans.st
1 stk	Bryterfelt		132 kV	Måkaknuten trans.st

Anlegget omsøkes bygget som en integrert del av Måkaknuten transformatorstasjon.

Denne løsningen vil medføre felles bruk av planlagt 132kV forbindelsen mellom Måkaknuten transformatorstasjon og Moifjellet transformatorstasjon.

2.6.4 Kostnader

Vi har foretatt kalkulasjon av anlegget og er kommet frem til følgende kostnad for kabelanlegg inklusive egen transformering 33/132kV i Måkaknuten transformatorstasjon..

33 kV tilknytning Måkaknuten med transformering alt 1:

Kabelanlegg	kr 10 317 916
Moifjellet transformatorstasjon	kr 9 200 000
Total	kr 19 517 916

3 VIRKNINGER FOR MILJØ, NATURRESSURSER OG SAMFUNN

AMBIO Miljørådgivning har utført en analyse av virkninger for landskap, kulturminner, inngrepsfrie områder, friluftsliv, biologisk mangfold, landbruk, annen arealbruk, samfunn og reiseliv. Rapporten legges ved som vedlegg 7.

3.1 Sammendrag virkninger for miljø, naturressurser og samfunn.

AMBIO har skrevet følgende sammendrag:

Hovedalternativet for nettilknytningen av Stigafjellet vindpark vil stort sett gi ubetydelige til små negative konsekvenser for aktuelle utredningstema. Traseen vil i stor grad bli lagt i eller ved eksisterende vei, og kablingen vil medføre et relativt lite inngrep for berørte arealer.

Mindre arealer med produktiv skog og innmarksbeite vil bli berørt. På Moifjellet vil traseen gå gjennom kystlynghei og kystmyr – to naturtyper som er vurdert som viktige. Landskap, friluftsliv og kulturminner vil bli lite berørt. Inngrepet (36 kV jordkabelen) er å betrakte som et tyngre teknisk inngrep, og vil i seg selv påvirke utbredelsen av inngrepsfrie naturområder på Moifjellet og ved planområdet. Nettilknytningen må imidlertid ses i sammenheng med utbyggingene av Stigafjellet vindpark og Moi-/Laksesvelafjellet vindpark.

Den alternative nettilknytningen vil ha tilsvarende konsekvenser som hovedalternativet, men her vil ikke de to viktige naturtypene på Moifjellet bli berørt.

Statskog vil søke å unngå de sårbare naturtypene ved å følge internveiene til Moi-/Laksesvelafjellet vindpark fram til transformatorstasjonen.

4 OFFENTLIGE OG PRIVATE TILTAK

Det er ikke behov for bygging av nye veier, eller andre inngrep som ikke er nevnt i det foregående. Jordkabelen vil krysse rv 504 ved avkjøringen til Røysland Gård. Kryssingen vil skje ved at en slår et trekkerør under riksveien. Arbeidet vil bli koordinert med bygging av ny avkjøring til Røysland Gård og Stigafjell vindkraftanlegg. Vi har drøftet den tekniske løsningen med Vegvesenet og det så langt ikke framkommet noen problemer med den tekniske løsningen og kabeltraseen i fyllingen langs Røyslandsvatn.

Veien til Moifjellet eies av Norkring, men grunnen eies av Martin Moi. Ut fra samtaler med Norkring så er det ikke problemer med kabeltraseen slik den er planlagt. Det vil bli opprettet en egen avtale som regulerer forholdet mellom partene.

På eiendommen til Martin Moi vil tilbakeføringen av kabelgrøfta i skogsmarka utformes slik at en tilrettelegger for en framtidig skogsveitrase. Martin Moi har videre konsesjon for et minikraftverk. Rørgatetraseen til kraftverket og kabelgrøfta kan samlokaliseres dersom kraftanlegget kan bygges når kabelgrøfta skal bygges. Statskog vil inngå en egen avtale med Marin Moi om framføring av kabelgrøft på hans eiendom.

Dersom det velges alternativ 2 for nettilknytning så blir også eiendommen til Andreas Osland berørt. Han er kontaktet og har uttalt seg positivt til en mulig jordkabel over hans eiendom, og Statskog vil inngå en egen avtale med han dersom dette alternativet blir valgt.

På nordsiden av Røyslandsvatn der jordkabelen skal krysse over Røyslandsvatn kommer jordkabelen i en avstand på ca 25 meter fra det østre hyttehjørnet for en hytte på et punkt feste

på eiendommen gnr 57 bnr 1. Eierne av hytta er kontaktet og det har så langt ikke kommet noen merknader til planen.

5 RETTIGHETER

Jordkabeleieren trenger følgende varige rettigheter for anlegget. Rettighetene skal gjelde for anlegget som bygges samt for framtidig vedlikehold og fornying.

- Rett til å anlegge kabelgrøft og strekke jordkabel i den omsøkte traseen.
- Byggeforbud i en avstand av 2 m fra kabelgrøfta.
- Rett til å anlegge tilsyns- og skjøtekummer i kabeltraseen
- Rett til ferdsel etter kabeltraseen og til å anlegge trommeplasser og andre lasteplasser.
- Restriksjoner for graving i og nær jordkabeltraseen.
- Rett til å benytte eksisterende veier

Det vil bli inngått egen avtale med grunneierne som i varetar ovenfor nevnte punkter.

6 VEDLEGG

1. Kalkulasjon av anlegg
2. Oversiktskart
3. Liste over berørte grunneier og rettighetshavere
4. Grøftesnitt
5. Bilder av kabeltrase langs Røyslandsvatnet
6. Miljørapport
7. Korrespondanse SAE-Vind vedrørende tilknytning trafo på Moifjellet