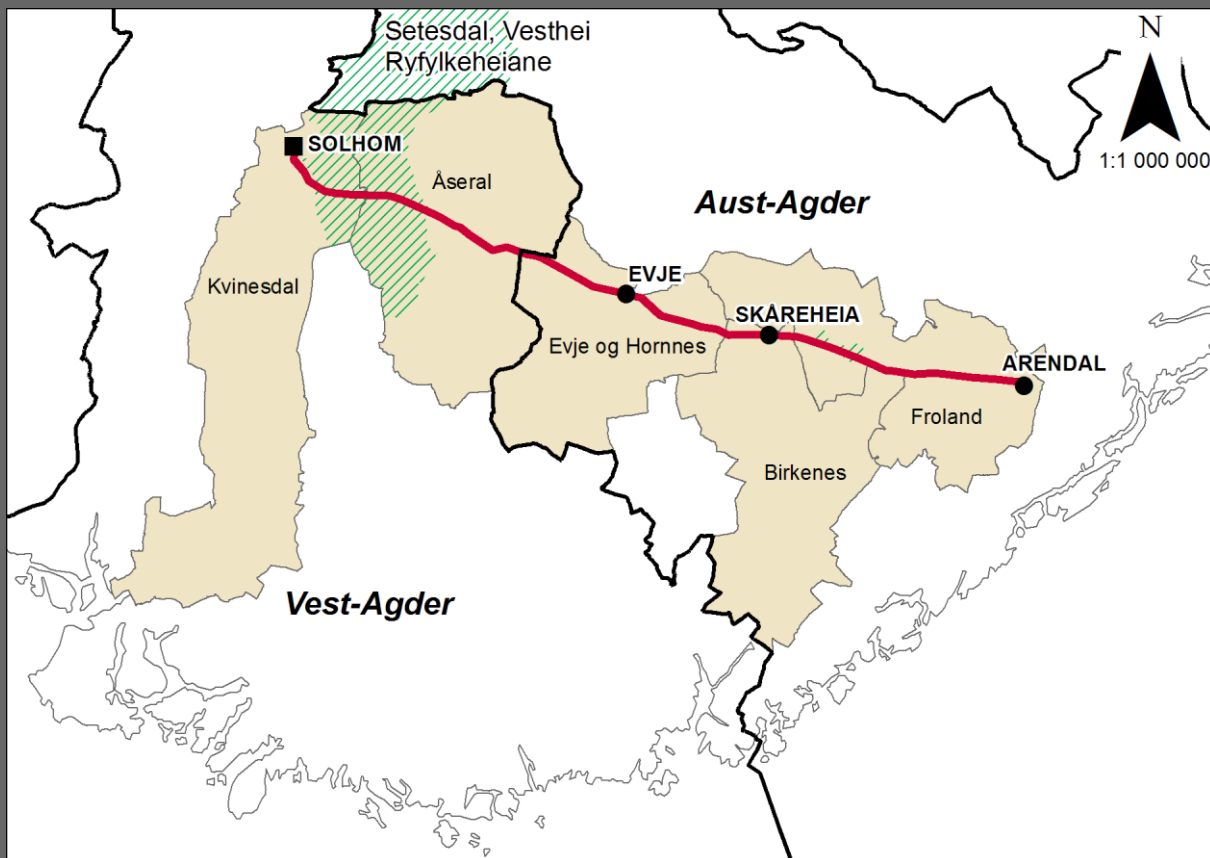


# Solhom - Arendal

Spenningsoppgradering

Søknad om konsesjon for ombygging fra 300 til 420 kV



## Forord

Statnett SF legger med dette frem søknad om konsesjon, ekspropriasjonstillatelse og forhånds-tiltredelse for spenningsoppgradering (ombygging) av eksisterende 300 kV-ledning fra Arendal transformatorstasjon i Froland kommune til Solhom kraftstasjon i Kvinesdal kommune. Ledningen vil etter ombyggingen kunne drives med 420 kV spenning.

Spenningsoppgraderingen og tilhørende anlegg vil berøre Froland, Birkenes og Evje og Hornnes kommuner i Aust-Agder og Åseral og Kvinesdal kommuner i Vest-Agder. Oppgraderingen av 300 kV-ledningen til 420 kV på strekningen Solhom – Arendal er en del av det større prosjektet "Spenningsoppgraderinger i Vestre korridor" og skal legge til rett for sikker drift av nettet på Sørlandet, ny fornybar kraftproduksjon, fri utnyttelse av kapasiteten på nye og eksisterende mellomlandsforbindelser og fleksibilitet for fremtidig utvikling.

Konsesjonssøknaden oversendes Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) til behandling.

Høringsuttalelser sendes til:

Norges vassdrags- og energidirektorat  
Postboks 5091, Majorstuen  
0301 OSLO  
e-post: nve@nve.no

Saksbehandler: Kristian Marcussen, tlf: 22 95 91 86

Spørsmål vedrørende søknad kan rettes til:

Funksjon/stilling	Navn	Tlf. nr.	Mobil	e-post
Delprosjektleder	Tor Morten Sneve	23903015	40065033	tor.sneve@statnett.no
Grunneierkontakt	Ole Øystein Lunde	23904121	99044815	ole.lunde@statnett.no

Relevante dokumenter og informasjon om prosjektet og Statnett finnes på Internettadressen:  
<http://www.statnett.no/no/Prosjekter/Vestre-korridor/Solhom---Arendal/>

Oslo, desember 2012



Håkon Borgen  
Konserndirektør  
Divisjon Nettutbygging

## Sammendrag

Statnett er i gang med å bygge neste generasjon sentralnett. Dette vil bedre forsyningssikkerheten og øke kapasiteten i nettet, slik at det legges til rette for mer klimavennlige løsninger og økt verdiskaping for brukerne av kraftnettet.

Et viktig tiltak på veien mot neste generasjon sentralnett er å øke spenningen i nettet fra 300 til 420 kV (spenningsoppgradering). Dette gjøres ved å bygge om eksisterende 300 kV-ledninger og stasjoner og ved å erstatte gamle og svake ledninger med nye. På denne måten kan kapasiteten på hver enkelt ledning økes, uten å ta i bruk nye traseer. Statnett ser på spenningsoppgradering som en teknisk god og miljøvennlig løsning ved at man fornyer nettet, øker kapasiteten og reduserer tapene med svært små inngrep i naturen. Med små tiltak økes også kapasiteten til å overføre mer strøm på samme ledning. Alternativet til spenningsoppgradering er å bygge flere nye kraftledninger i nye traseer.

Som et ledd i denne utviklingen søkes det om konsesjon for å modernisere og oppgradere dagens 300 kV-ledning til 420 kV spenning på strekningen mellom Solhom kraftstasjon i Kvinesdal kommune og Arendal transformatorstasjon i Froland kommune.

De viktigste nyttevirkningene av en spenningsoppgradering på strekningen Solhom - Arendal, videreført med de resterende prosjektene i Vestre korridor, kan oppsummeres slik:

- Sikker drift av nettet på Sørlandet
- Legger til rette for ny fornybar kraftproduksjon, spesielt på Sør og Vestlandet, og bidrar dermed til å møte Norges internasjonale klimaforpliktelser
- Fri utnyttelse av kapasiteten på nye og eksisterende mellomlandsforbindelser
- Fleksibilitet for fremtidig utvikling – herunder elektrifisering av petroleumssektoren i Nordsjøen, forbruksvekst etc

I perioden fra ledningen er ombygget frem til ca 2018 vil den fortsatt bli drevet på 300 kV. Begrunnelsen for å bygge om ledningen nå er todelt:

- Deler av arbeidet må gjøres på spenningsløs ledning. Utkoplinger vil bli vanskeligere å gjennomføre etter 2014 på grunn av økt belastning som følge av den fjerde kabelen til Danmark, Skagerak 4.
- Den økte kapasiteten ledningen får selv om den fortsatt drives på 300 kV vil lette utkoplinger av andre ledninger på Sør-Vestlandet som også planlegges oppgradert.

# Innholdsfortegnelse

<b>1. GENERELLE OPPLYSNINGER .....</b>	<b>6</b>
1.1. PRESENTASJON AV TILTAKSHAVER .....	6
1.2. SØKNADER OG FORMELLE FORHOLD .....	6
1.3. GJELDENDE KONSESJONER .....	7
1.4. EVENTUELLE SAMTIDIGE SØKNADER .....	7
1.5. EIER- OG DRIFTSFORHOLD .....	7
1.6. NØDVENDIGE TILLATELSER .....	7
1.6.1. <i>Undersøkelser etter lov om kulturminner</i> .....	8
1.6.2. <i>Forhold til naturmangfoldloven</i> .....	8
1.6.3. <i>Tillatelse til adkomst i og langs ledningstraseen</i> .....	8
1.6.4. <i>Kryssing av ledninger og veier</i> .....	8
1.6.5. <i>Luftfartshindre</i> .....	8
1.6.6. <i>Sjøfartshindre</i> .....	8
1.6.7. <i>Vern av telenettet</i> .....	8
1.7. TIDSPLAN .....	9
<b>2. UTFØRTE FORARBEIDER .....</b>	<b>9</b>
2.1. PLANLEGGINGSFASEN .....	9
2.2. FORHÅNDSUTTALELSER .....	9
2.3. ALTERNATIVE TRASEER, PLASSERINGER .....	9
2.4. KONSEKVENSANALYSER .....	9
<b>3. BESKRIVELSE AV ANLEGGET .....</b>	<b>9</b>
3.1. BEGRUNNELSE .....	9
3.2. DAGENS SITUASJON OG FORVENTET UTVIKLING PÅ SØRLANDET .....	10
3.3. DAGENS 300 kV LEDNING SOLHOM - ARENDAL OG PLANER FOR OPPGRADERING .....	11
3.3.1. <i>Beskrivelse av dagens situasjon</i> .....	11
3.3.2. <i>Beskrivelse av oppgradering fra 300 til 420 kV spenning på Solhom - Arendal</i> .....	12
3.3.3. <i>Tiltak i Arendal transformatorstasjon</i> .....	15
3.4. SIKKERHET OG BEREDSKAP .....	16
3.5. TEKNISK/ØKONOMISK VURDERING .....	16
<b>4. VIRKNINGER FOR MILJØ, NATURRESSURSER OG SAMFUNN .....</b>	<b>17</b>
4.1. AREALBEHOV .....	17
4.2. NÆRFØRING OG ELEKTROMAGNETISKE FELT .....	17
4.3. STØY .....	20
4.4. LANDSKAP OG NATURMILJØ .....	22
4.5. KULTURMINNER OG KULTURMILJØER .....	24
4.6. SAMFUNNS- OG AREALBRUKSINTERESSER .....	29
<b>5. OFFENTLIGE OG PRIVATE TILTAK .....</b>	<b>29</b>
<b>6. INNVIRKNING PÅ PRIVATE INTERESSER .....</b>	<b>29</b>
6.1. ERSTATNINGSPRINSIPPER .....	29
6.2. BERØRTE GRUNNEIERE .....	30
6.3. TILLATELSER TIL ADKOMST I OG LANGS LEDNINGSTRASEEN .....	30
<b>7. MELDING ETTER FORSKRIFT OM BEREDSKAP I KRAFTFORSYNINGEN .....</b>	<b>30</b>
<b>VEDLEGG 1 TRASÉKART MED VEIER OG KULTURMINNER .....</b>	<b>31</b>
<b>VEDLEGG 2 GRUNNEIERLISTE .....</b>	<b>39</b>
<b>VEDLEGG 3 OPPRINNELIG VEDTAK FRA NVE .....</b>	<b>59</b>
<b>VEDLEGG 4 KULTURMINNER .....</b>	<b>60</b>



# 1. Generelle opplysninger

## 1.1. Presentasjon av tiltakshaver

I Norge er det Statnett (org.nr. 962986633), som systemansvarlig nettselskap, som har ansvaret for å koordinere produksjon og forbruk av elektrisk strøm. Strøm kan ikke lagres, men må brukes i det øyeblikket den produseres. Derfor sørger Statnett, som systemoperatør, for at det til enhver tid er balanse mellom tilgang og forbruk av elektrisitet. Statnett eier og driver store deler av det sentrale norske kraftnettet og den norske delen av ledninger og sjøkabler til utlandet. Statnett driver ikke kraftproduksjon.

Mål for Statnetts leveranser:

- Statnett skal sikre kraftforsyningen gjennom å drive og utvikle sentralnettet med en tilfredsstillende kapasitet og kvalitet.
- Statnetts tjenester skal skape verdier for våre kunder og samfunnet.
- Statnett skal legge til rette for realisering av Norges klimamål.

Statnett eies av staten og er organisert etter Lov om statsforetak. Olje- og energidepartementet representerer staten som eier. Delprosjektleder og kontaktperson for denne delen av Vestre korridor er Tor Morten Sneve.

## 1.2. Søknader og formelle forhold

### 1.2.1 Energiloven

Statnett søker med dette i henhold til energiloven<sup>1</sup> § 3-1 om konsesjon for bygging og drift av følgende elektriske anlegg:

- Klargjøring (ombygging) og drift av eksisterende 300 kV-ledning Solhom - Arendal til 420 kV spenning.
- Utvidelse av eksisterende 420 kV-koblingsanlegg i Arendal stasjon samt fjerning av autotrafo.
- Skifte til toppliner som inkluderer fiberoptisk kommunikasjonskabel, OPGW.

Tidspunkt for omlegging til 420 kV driftsspenning vil bli koordinert med resten av de oppgraderte ledningene i Vestre korridor.

Det søkes om tillatelse til eventuell utbedring av veier som er nødvendige for transport i forbindelse med ombygging, utvidelse og drift av de omsøkte elektriske anleggene. Dette vil bli planlagt i dialog med lokale interesser. Aktuelle transportveier er markert på trasékartene i vedlegg 1.

### 1.2.2. Ekspropriasjonstillatelse og forhåndstiltredelse

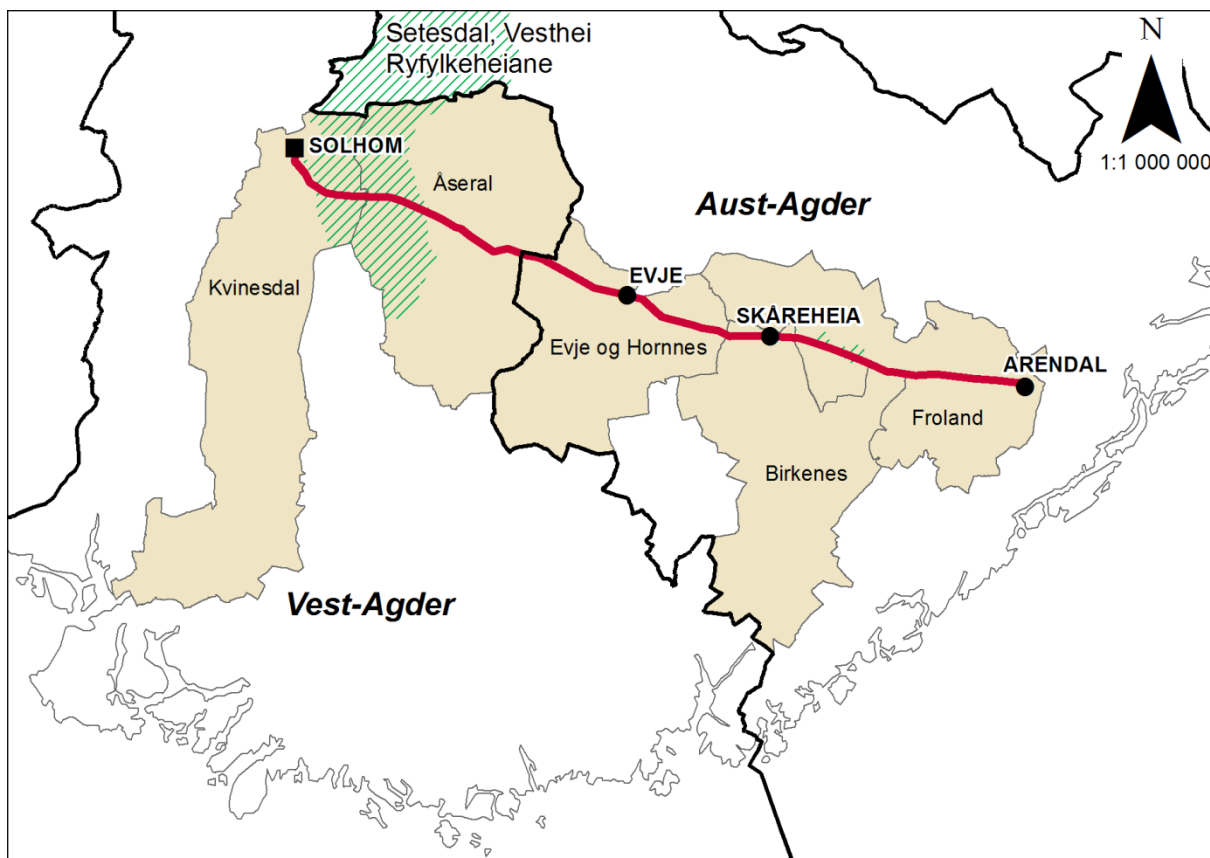
Statnett ønsker å oppnå frivillige avtaler med de berørte grunneierne. Om slike avtaler ikke oppnås, søkes det herved også i medhold av oreigningsloven<sup>2</sup> § 2 punkt 19, om tillatelse til ekspropriasjon av nødvendig grunn og rettigheter for å bygge og drive de elektriske anleggene, herunder rettigheter for all nødvendig ferdsel/transport.

Samtidig ber Statnett om at det blir fattet vedtak om forhåndstiltredelse etter oreigningslovens § 25, slik at arbeidet med anlegget kan påbegynnes før skjønn er avholdt.

Statnett har i dag nødvendige rettigheter for å drive, vedlikeholde og fornye eksisterende 300 kV-ledning Solhom - Arendal. Dette omfatter også retten til rydding av vegetasjon i ledningstraseen. Statnett vil sikre seg rettigheter til drift, vedlikehold og fornyelse av ledning med spenning 420 kV på samme strekning. Likedan vil Statnett sikre seg rettigheter til transport og bruk av privat veier, traktorveier og sleper til drift, vedlikehold og fornyelse av ledning med spenning 420 kV.

### Anleggets beliggenhet

Strekningen som skal oppgraderes berører kommunene Froland, Birkenes og Evje og Hornnes i Aust-Agder fylke og Kvinesdal og Åseral kommuner i Vest-Agder fylke, se Figur 1.



Figur 1: Ledningen Solhom - Arendal og berørte kommuner

### 1.3. Gjeldende konsesjoner

Følgende vedtak og konsesjoner påvirkes av omsøkte tiltak:

NVE ref	Omtale	Dato
Jnr 4638 E-76 TJN/eb Arkivnr 666.1	Vedtak om bygging og drift av 105 km lang kraftledning for 275 kV nominell spenning og 3xFe-Al nr 380 Grackle dupleks fra Solhom til Arendal (vedlegg 3).	20.4.1977
200902419-64	Konsesjon <sup>3</sup> gir tillatelse til bygging og drift av en ny 500 meter forlengelse av Solhom – Arendal frem til ny Arendal stasjon, 3x2x683 dupleks Grackle.	21.9.2011
200902419-94	Arendal transformatorstasjon <sup>4</sup>	28.3.2012

### 1.4. Eventuelle samtidige søknader

Statnett og Agder Energi Nett AS (AEN) vurderer også i fellesskap muligheten for etablering av ny Honna sentralnettstasjon i Åseral kommune. Denne omsøkes av AEN. Honna stasjon planlegges i eksisterende trase og innebærer ingen vesentlig omlegging av ledningen. Under prosjektet Vestre korridor planlegges også etablering av 420 kV i Solhom stasjon. Dette vi omsøkes separat på et senere tidspunkt.

### 1.5. Eier- og driftsforhold

Statnett eier og driver eksisterende ledning og Arendal transformatorstasjon, og skal også eie og drive omsøkte utvidelser og oppgradert 420 kV ledning. Solhom stasjon eies av Sira- Kvina Kraftselskap.

### 1.6. Nødvendige tillatelser

### 1.6.1. Undersøkelser etter lov om kulturminner

Søknader om konsesjon oppfattes av Riksantikvaren som nye tiltak i kulturminnelovens forstand og utløser derfor generelt krav om registreringer etter lov kulturminner<sup>5</sup> § 9. Det er den regionale kulturminneforvaltningen, dvs fylkeskommunene og sametinget som stiller krav om slike registreringer.

I kapittel 4.5 omtales de automatisk fredede kulturminnene som Statnett har funnet i offentlige registre og det gis en vurdering av hvordan Statnett vil unngå at disse blir berørt av arbeidet som planlegges for ledningen i dens levetid.

### 1.6.2. Forhold til naturmangfoldloven

Ledningen passer gjennom tre verneområder, alle opprettet etter at ledningen ble bygget. Vernebestemmelsene tar hensyn til behovene ledningseier har for drift, vedlikehold og fornyelse av anlegg innenfor verneområdene. I kap 4.4 gis en kort omtale av de forskjellige områdene. Disse er for øvrig merket med skraverte områder i kart i vedlegg 1.

### 1.6.3. Tillatelse til adkomst i og langs ledningstraseen

I planleggingsfasen gir oreigningsloven § 4 rett til atkomst for "møling, utstikking og anna etterrøking til bruk for eit påtenkt oreigningsinngrep". Statnett vil i tråd med loven varsle grunneiere og rettighets-havere før slike aktiviteter igangsettes.

I bygge- og driftsfasen vil, i de tilfeller eksisterende rettigheter ikke er dekkende, tillatelse til bruk av private veier bli søkt oppnådd gjennom forhandlinger med eierne. Statnetts søknad om ekspropriasjon og forhåndstiltredelse omfatter også transportrettigheter, i tilfelle minnelige avtaler ikke oppnås.

Lov om motorferdsel i utmark og vassdrag<sup>6</sup> § 4 første ledd bokstav e, gir Statnett tillatelse til motorferdsel i utmark i forbindelse med bygging og drift av ledningsanlegg. Her er det derfor ikke nødvendig med andre tillatelser til motorferdsel enn grunneiers samtykke.

For transport av en begrenset mengde materiell knyttet til skifte av toppline kan det bli nødvendig å bruke traktor på eksisterende vei inn til Kvina Gruber, ca 1 km inn i Setesdal Vesthei Ryfylkeheiane landskapsvernområde, og videre transport på snø ca 3.3 km inn til kraftledningen. Dispensasjon fra verneforskrifter vil bli søkt fra vernemyndigheten dersom dette blir nødvendig.

### 1.6.4. Kryssing av ledninger og veier

Statnett vil søke vedkommende eier eller myndighet om tillatelse til kryssing av eller nærføring med eksisterende ledninger, veier og annet i henhold til Forskrift om elektriske forsyningsanlegg<sup>7</sup>, der tiltaket gjør dette relevant.

### 1.6.5. Luftfartshindre

Kraftledninger kan være luftfartshindre og medføre fare for kollisjoner med fly og helikopter. Det stilles derfor krav til merking der liner henger høyt over bakken. Det omsøkte tiltaket vil ikke øke bakkeavstanden for eksisterende ledning. Eventuelle behov for merking vil bli avklart med luftfartsmyndigheten, og nødvendig merking vil bli foretatt i samsvar med de krav som Luftfartstilsynet stiller<sup>8</sup>.

### 1.6.6. Sjøfartshindre

Havne- og farvannsloven<sup>9</sup> fastslår at tiltak som kan føre til endring av elveløp, farled eller strømforhold eller innskrenkning av farvannet til hinder for ferdselen i dybde, bredde eller høyde, krever tillatelse av Fiskeri- og kystdepartementet. Kystverket forvalter departementets oppgaver. Eksisterende 300 kV-ledning krysser ingen slike elveløp eller farleder. Spenningsoppgraderingen vil derfor ikke føre til endringer som krever tillatelse fra Kystverket.

### 1.6.7. Vern av telenettet

Det vil bli gjennomført nødvendige tiltak for å holde støy og induserte spenninger innenfor akseptable nivå. Hvilke tiltak som er nødvendige er foreløpig ikke avklart. Dette vil bli vurdert nærmere og tiltak gjennomført før ledningen settes i drift med 420 kV spenning. Optiske fiberkabler vil ikke bli påvirket av den planlagte spenningsoppgraderingen.



## 1.7. Tidsplan

NVE vil sende konsesjonssøknaden ut på offentlig høring. Etter høringsperioden vil NVE vurdere om det er nødvendig å be om tilleggsutredninger før det kan fattes vedtak. Når NVE har tilstrekkelig kunnskap om saken, fatter NVE et konsesjonsvedtak etter energiloven. NVE kan også avgjøre om det skal knyttes vilkår til gjennomføringen av prosjektet.

Alle berørte parter har anledning til å påklage NVEs vedtak til Olje- og energidepartementet (OED). En avgjørelse i OED er endelig.

Ombyggingen av ledningen er planlagt gjennomført på ca ett år fra endelig konsesjon er gitt. Tidspunkt for omlegging til 420 kV driftsspenning vil bli koordinert med resten av tiltakene i Vestre korridor. Hovedtrekkene i en mulig framdriftsplan for tillatelses- og byggeprosessen for ledningen antas slik:

Aktivitet	2012				2013				2014			
	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4
Konsesjonssøknad (Statnett)		■	■	■								
Konsesjonsbehandling (NVE)				■	■	■	■					
Konsesjonsvedtak og godkjenning (NVE)							■					
Klagebehandling, endelig konsesjon (OED)												
Prosjektering og kontrakt (Statnett)					■	■	■					
Byggeperiode (Statnett)								■	■	■	■	
Ledning ferdig klargjort til 420 kV (Statnett)											■	

## 2. Utførte forarbeider

### 2.1. Planleggingsfasen

Statnett har informert kommunene Froland, Birkenes, Evje og Hornnes, Åseral og Kvinesdal, foruten fylkesmann og fylkeskommune i Vest-Agder og Aust-Agder om planene for oppgradering av ledningen Solhom - Arendal i brev datert 17.1.2012. I juni 2012 ble det avholdt informasjonsmøter med saksbehandlere i berørte kommuner, samt Fylkeskommunen og Fylkesmannen i Vest-Agder.

### 2.2. Forhåndsuttalelser

Det er ikke innhentet forhåndsuttalelser til konsesjonssøknaden.

### 2.3. Alternative traseer, plasseringer

Det anses ikke relevant å vurdere alternative traseer i dette prosjektet.

### 2.4. Konsekvensanalyser

Omsøkte tiltak på strekningen Solhom - Arendal består i hovedsak av mindre endringer i eksisterende master. Det er ikke avdekket konflikter med viktige miljø- og samfunnsinteresser. I brev av 16.10.2012 til NVE redegjør Statnett for hvorfor det anses at tiltaket ikke er gjenstand for konsekvensutredning iht forskrift av 26.6.2009. Statnetts vurdering blir bekreftet av NVE i brev til Statnett av 26.11.2012. Mulige virkninger for miljø, naturressurser og samfunn er for øvrig beskrevet i kap. 4.

## 3. Beskrivelse av anlegget

### 3.1. Begrunnelse

Kraftnettet planlegges, bygges og drives slik at det skal ha tilstrekkelig overføringskapasitet til å dekke forbruket og utnytte produksjonssystemet på en god måte. Kraftnettet skal også ha god driftssikkerhet,

tilfredsstillende bestemte kvalitetskrav til spenning og frekvens og gi tilfredsstillende forsyningsikkerhet. Utbygging og drift av kraftnettet skal også legge forholdene til rette for et velfungerende kraftmarked.

For å tilfredsstillende kravene til overføringskapasitet og forsyningsikkerhet dimensjoneres og drives sentralnettet normalt slik at det skal kunne tåle utfall av en ledning eller stasjonskomponent uten at dette medfører omfattende avbrudd hos forbrukerne. Det gjennomføres fortløpende analyser av kraftsystemet med ulike forutsetninger om endringer i forbruk og produksjon i Norge. Resultatene av analysene beskrives nærmere i Statnetts årlige nettutviklingsplan<sup>10</sup>. Tiltakene er også beskrevet og begrunnet i Statnetts kraftsystemutredning<sup>11</sup>.

Statnett er nå i gang med å bygge neste generasjon sentralnett. Dette vil bedre forsyningsikkerheten og øke kapasiteten i nettet, slik at det legges til rette for mer klimavennlige løsninger og økt verdiskaping for brukerne av kraftnettet. Et viktig tiltak på veien mot neste generasjon sentralnett er å øke spenningen fra 300 til 420 kV. Dette gjøres ved å bygge om eksisterende 300 kV-ledninger og stasjoner, og ved å erstatte gamle og svake ledninger med nye. Dette omtales ofte som spenningsoppgradering. Dette er en teknisk god og miljøvennlig løsning, som fornyer nettet, øker kapasiteten og reduserer tapene med svært små inngrep i naturen. Alternativet til spenningsoppgradering er å bygge flere nye ledninger i nye traseer. Spenningsoppgradering nevnes som et viktig tiltak for økning av kapasiteten på den eksisterende infrastrukturen i Nettmeldingen<sup>12</sup>. Fordelen som fremheves er at miljøpåvirkninger er små sammenlignet med å etablere nye traseer. Samtidig understrekes viktigheten av at spenningsoppgradering starter på et tidlig tidspunkt, siden nødvendige utkoplinger krever at det er kapasitet i det resterende nettet.

Sør- og Vestlandet har en stor andel av den norske vannkraftproduksjonen, og på grunn av de store vannmagasinene har området en enda større andel av den mest fleksible produksjonen. Her kan energi lagres i form av vann når europeisk vindkraft går for fullt, og kraftverkene kan produsere når det er vindstille. Det er store potensial for utvidelser av produksjonen på Sør og Vestlandet, både i eksisterende kraftverk og ved utbygging av småkraft og vindkraft. Markedet for grønne sertifikater og de forpliktelsene Norge har i forbindelse med EUs fornybardirektiv vil stimulere til at disse ressursene blir bygd ut. For at energi fra denne nye og klimavennlige produksjonen skal nå forbrukere i Norge og Europa, er det nødvendig å styrke ledningsnettet. De viktigste nyttevirkingene av en spenningsoppgradering på strekningen Solhom - Arendal, videreført med de resterende tiltakene for spenningsoppgradering i Vestre korridor, kan oppsummeres slik:

- Sikker drift av nettet på Sørlandet.
- Legger til rette for ny fornybar kraftproduksjon på Sør og Vestlandet.
- Fri utnyttelse av kapasiteten på nye og eksisterende mellomlandsforbindelser
- Fleksibilitet for fremtidig utvikling – herunder elektrifisering av petroleumssektoren i Nordsjøen, forbruksvekst etc.

I perioden fra ledningen er ombygget frem til ca 2018 vil den fortsatt bli drevet på 300 kV. Grunnen til dette er at Solhom stasjon ikke vil bli bygget om til 420 kV før om noen år. Begrunnelsen for å bygge om ledningen nå er todelt:

- Deler av arbeidet må gjøres på spenningsløs ledning. Utkoplinger vil bli vanskeligere å gjennomføre etter 2014 på grunn av økt belastning som følge av den fjerde kabelen til Danmark, Skagerak 4.
- Den økte kapasiteten ledningen får selv om den fortsatt drives på 300 kV vil lette utkoplinger av andre ledninger på Sør-Vestlandet som også planlegges oppgradert.

For å begrense behovet for utkoblinger etter at Skagerrak 4 er satt i drift ønsker Statnett å gjennomføre ombyggingen når endelig konsesjon er gitt, forhåpentligvis medio 2013, med en byggeperiode på omtrent ett år.

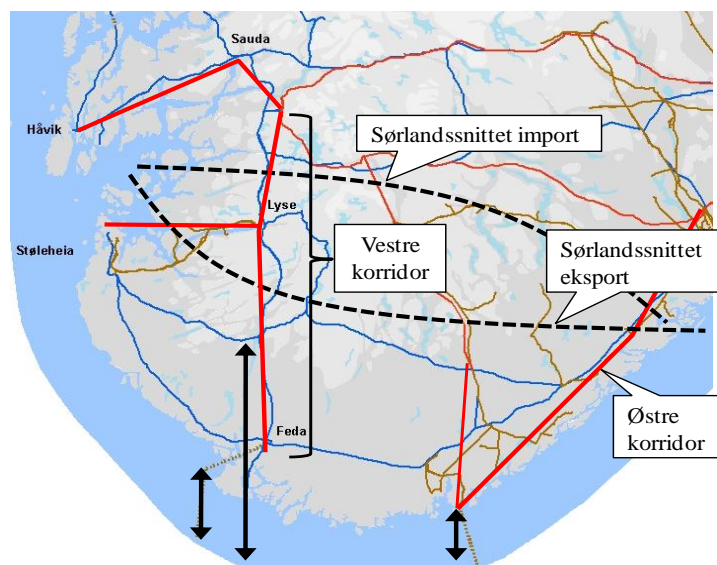
### 3.2. Dagens situasjon og forventet utvikling på Sørlandet

Hovednettet som forsyner Sørlandsområdet består både av 300 kV- og 420 kV-ledninger. Nettet kan stort sett beskrives slik:

- Gamle 300 kV simpleks-ledninger med lav kapasitet. Disse er til hinder for full utnyttelse av de sterke 420 kV-ledningene, fordi nettet må dimensjoneres for å tåle utfall av den sterkeste ledningen uten at det skal bli farlig overbelastning på gjenværende svakere ledninger.

- Forholdsvis nye 300 kV dupleks-ledninger.
- Noen få nye og sterke 420 kV-ledninger med høy overføringskapasitet.
- Overføringskapasiteten inn mot Sørlandet er i dag på ca. 2700 MW.

I dag er det tre kabelforbindelser fra Sørlandet til Danmark (Skagerrak-kablene) og én til Nederland (NorNed). Samlet utvekslingskapasitet er +/- 1700 MW, dvs. det kan importeres eller eksporteres inntil 1700 MW avhengig av behovet. I tillegg har Statnett og Energinet.dk besluttet å bygge en fjerde kabelforbindelse mellom Norge og Danmark, Skagerrak 4, med 700 MW kapasitet. Denne er planlagt satt i drift 1. desember 2014, etter to måneders prøvedrift med full kapasitet. Hovedutfordringen i regionen er overføringskapasiteten på forbindelsene i Østre og Vestre korridor mot Sørlandet.



Figur 2. Sørlandssnittet og Østre og Vestre korridor.

Statnett planlegger å investere i flere nye kabelforbindelser til kontinentet. I juni 2012 inngikk Statnett avtaler med National Grid om en strømkabel mellom Norge og Storbritannia. Det ble også inngått avtale med TenneT og KfW om en strømkabel mellom Norge og Tyskland. Utvekslingskapasiteten er avhengig det innenlandske nettet og eventuelle flaskehalsen her. Det er viktig å fjerne flaskehalsen som reduserer utnyttelsen av mellomlandsforbindelsene, samt sikre at man kan koble ut ledninger for vedlikehold. Dette gjør det nødvendig å forsterke overføringsforbindelsene mot Sørlandet.

### 3.3. Dagens 300 kV ledning Solhom - Arendal og planer for oppgradering

Mellom Solhom og Arendal kan dagens 300 kV dupleksledning forsterkes med enkle endringer i bestående master, og deretter heve spenningen fra 300 til 420 kV. Samtidig økes strømkapasiteten ved at høyeste tillatte temperatur på lederen økes fra 50 til 100°C. På denne måten vil overføringskapasiteten kunne økes med ca. 80%. Ombygging blir også langt rimeligere enn å bygge ny ledning.

#### 3.3.1. Beskrivelse av dagens situasjon

Fra Solhom stasjon nord i Kvinesdal kommune går ledningen sørøstover og passerer sør for Landsløk over en 22 kV ledning tilhørende AEN før den går inn i landsskapsvernområdet SVR. I Åseral kommune passer den i et ca 1000 meter langt spenn over Vestredalen i sørenden av Brelandsvatnet. Deretter passerer den over Logna og Austredalen ved Honna, også i et ca 1000 meter langt spenn høyt over dalen. Ved Honna planlegges det en ny sentralnettstasjon. AEN sine 110 kV ledninger mellom Smeland kraftverk og Logna kraftverk krysses i samme spenn, samt en 22 kV parallell med disse. Ledningen fortsetter sørvestover i et 4-500 meter høyt skog og fjellandskap gjennom Evje og Hornnes kommune. Den krysser dalen like sør for kommunegrensa mot Bygland kommune, ca 500 meter sør for demningen i Byglandsfjorden. Ledningen passerer helt nord i Birkenes kommune i samme type landskap og høyde, for så å avta noe i høyde idet ledningen går inn i Froland kommune og gjennom verneområdene omtalt i 1.6.2. Den skjærer så inn i nordøstre deler av Birkenes kommune igjen, og fortsetter så gjennom ubebygde skogsområder inn til Arendal stasjon i Froland kommune.

Ved Husmonstea, mellom mast 363 og 364 krysser ledningen over en 22 kV ledning tilhørende AEN. Ved mast nr 384 krysses AEN sin 66 kV ledning mellom Evenstad og Bøyelfoss kraftverk.

<b>Solhom – Arendal. Tekniske nøkkeldata for ledningen</b>	
Idriftsatt	16. desember 1981
Lengde	106,2 km
Antall master	387
Faseliner	Feal 2x480 Parrot fra mast 1 til 100
	Feal 2x480 Parrot spesial fra mast 100 til 175
	Feal 2x480 Parrot fra mast 175 til 280
	Feal 2x380 Grackle spesial fra mast 280 til 386
Mastetype	Portalmast, planoppheng
Isolatorer	Glass, hengekjeder, ca 3 meter
Byggeforbudsbelte	Ca 38 meter
Ryddebelte	I skog er ryddebeltet normalt likt byggeforbudsbeltet. I skråterreng kan dette være noe større for å kunne holde ledningen sikker mot trefall.

**3.3.2. Beskrivelse av oppgradering fra 300 til 420 kV spenning på Solhom - Arendal**  
 300 kV-ledningen Solhom - Arendal skal spenningsoppgraderes til 420 kV. Når spenningen økes fra 300 til 420 kV må isolatorkjedene forlenges, samtidig som det må sikres tilstrekkelige avstander mellom strømførende liner og mastestål/barduner og mellom strømførende liner og bakken. Samtidig med spenningsoppgraderingen skal Solhom - Arendal temperaturoppgraderes fra 50 til 100°C line-temperatur. Ved høyere temperatur vil den bærende stålkjernen i linen utvides og føre til at linene siger noe nærmere bakken. Det vil bli gjort tiltak som sikrer forskriftsmessig avstand til bakken. Det er identifisert ett spenn i Froland kommune hvor en bergknaus må senkes for å gi tilstrekkelig avstand.



Figur 3. 300 kV bæremast med to liner pr. fase (dupleks) fra Solhom – Arendal.

Det er i hovedsak mindre synlige endringer som vil bli foretatt ved oppgraderingen til 420 kV. Alle master vil trolig beholdes. I forbindelse med ombyggingen planlegges det også utskifting av toppliner med tilhørende oppheng. Topplinene må skiftes fordi opphenget har en utforming som har gjort linene sterkt utsatt for mekaniske påkjenninger, slitasje og brudd. Dette er en del av nødvendig vedlikehold som vil bli utført under planlagt utkopling som vil strekke seg over en periode på 2 måneder sommer eller høst 2014. Nye toppliner vil være av typen OPGW (optical ground wire) som inkluderer fiber som muliggjør sikker kommunikasjon mellom Statnetts stasjoner. Topplinene dimensjoneres forskjellig i fjellområder med mye vind og snølast og lavereliggende områder. Linene trekkes typisk i seksjoner på 7 – 12 km avhengig av linens egenskaper og terrengets beskaffenhet. I den ene enden av slik seksjon settes det en vinsj og i motsatt ende må det settes ut kabeltrommel med tilhørende bremse- og strekk-anordning. Endelig valg av type toppline vil bli gjort i løpet av kommende detaljprosjektering.

Følgende er aktuelle tiltak i forbindelse med spennings- og temperaturoppgraderingen:

- Forlengelse av isolatorkjedene i samtlige master med 2-3 ledd, tilsvarende ca. 0,5 meter.
- Erstatte eksisterende isolatorkjede med en annen type isolatorkjede dersom dette er nødvendig.
- Montere vernespiraler på bardunene inne i masten, der hvor dette er nødvendig.
- Flytte dempeløpene lengre ut på linene for å spare plass, eventuelt bytte til en mer kompakt type, Stockbridge-dempere.



Figur 4. En oppgradert bæremast

Skålene i de eksisterende isolatorkjedene er laget av glass med grønn fargetone. Skåler med denne fargetonen er ikke lenger i produksjon, og det kan bli nødvendig å bruke skåler med klart glass til forlengelsen av isolatorskålene. I forbindelse med oppgradering av Kristiansand – Bamble ble Statnett pålagt å fremme en plan for bruk av isolatorskåler for NVEs godkjenning. Statnett gjorde en anbefaling basert på erfaringer fra oppgradering av Nedre Røssåga – Tunnsjødal, hvor skåler med ulike farge-nyanser brukt i samme isolatorkjeder ikke medførte negative reaksjoner. Kombinasjonen av farge-nyanser når komponentene eldes og avstand til ledning gjør at den visuelle forskjellen mellom ulike farge-nyanser er liten. De direkte kostnadene ved kun å bruke samme farge på skålene i samme kjede, komplikasjonene ved anleggsarbeid og økt transportbehov og lengre utkoplinger, gjorde at NVE tok Statnetts anbefaling til følge. Detaljert utforming og omfang av de enkelte tiltakene vil bli avklart ved

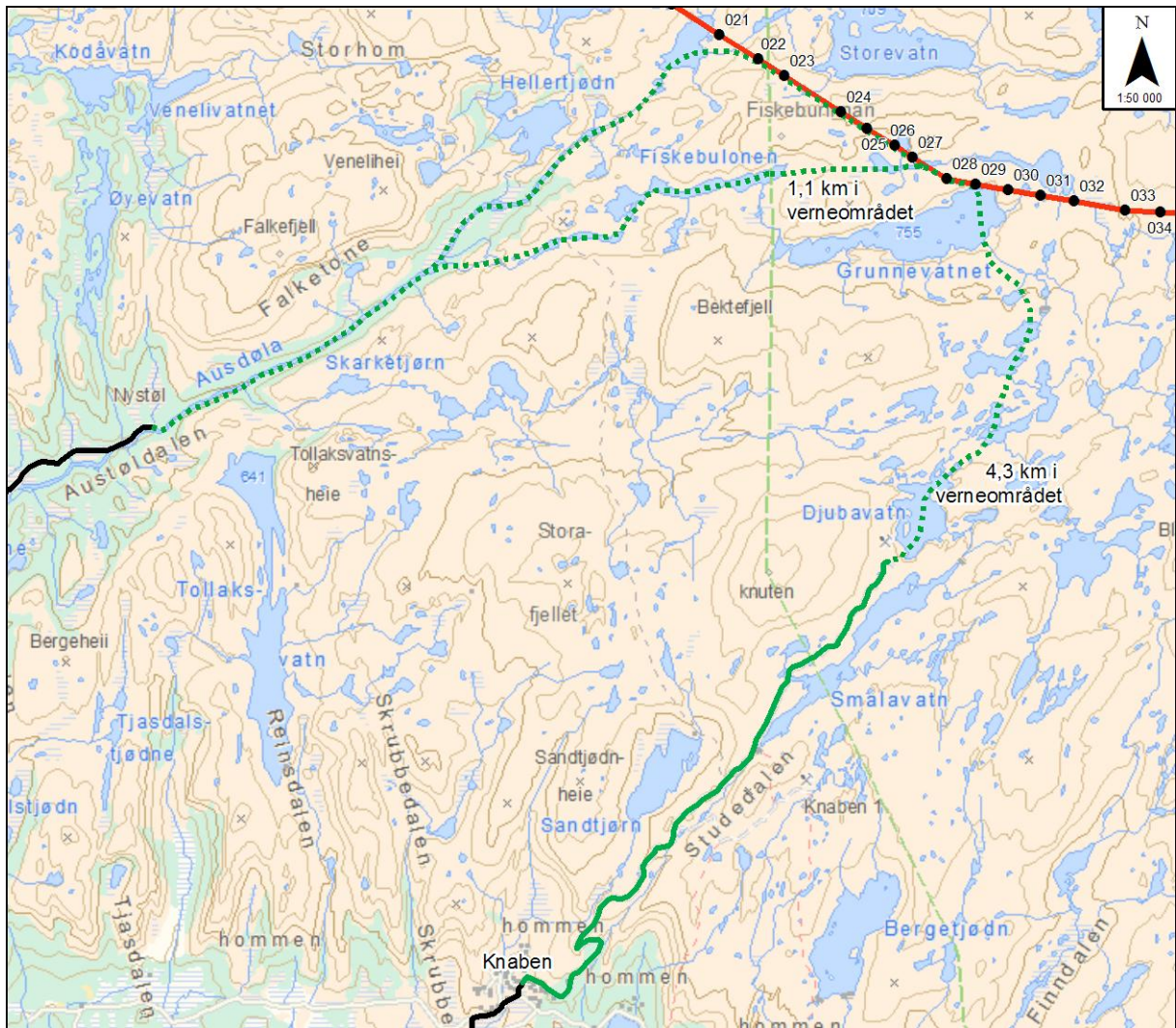
detaljprosjekteringen. Denne kan også avdekke behov for andre mindre tiltak enn de som er beskrevet over. Figur 3 viser en bæremast i den konsesjonssøkte ledningen. De strømførende linene er hengt opp med isolatorkjeder som normalt består av 14 ledd (her 13). Ved spenningsoppgraderingen til 420 kV vil isolatorkjedene i de fleste mastene bli forlenget med 2-3 ledd, uten andre tiltak.

Figur 4 viser en oppgradert bæremast med isolatorer i en såkalt V-kjede i midten og L-kjeder på sidene. Et mindre antall master på strekningen Solhom - Arendal kan få slike isolatorer. Dette gjøres for å hindre at linene svinger for langt under sterk vind. Om ledningen kommer for nært mastebein eller bardun øker faren for overslag med påfølgende utkobling.

### Transportbehov

Det er gjennomført en foreløpig vurdering av transportbehovet for prosjektet, og aktuelle transportveier og muligheter for terrengtransport er kartlagt, se kart i vedlegg 1. Det legges opp til transport på eksisterende veier. Det vil også bli noe terrengtransport bort til hver enkelt mast. Transport vil foregå med belte- eller hjulgående kjøretøy. Der det er mest hensiktsmessig vil helikopter bli benyttet til transport av mannskap og materiell. Anleggsarbeid vil også foregå vinterstid. Da vil transport med snøscooter også være aktuelt. Dette gir ingen varige spor i terrenget og kan lette tilgang til master med vanskelig adkomst. Nødvendig riggplass vil bli lokalisert i området ved transformatorstasjonene og ved kryss mellom ledningen og FV352 i Vestredalen i Åseral kommune, se kart i vedlegg 1. For strekk av toppline må det kjøres frem tromler og vinsj til utvalgte steder langs linjen. Line kan strekkes over 5-12 km om gangen, avhengig av type line og terreng. Plass for tromler velges fortrinnsvis på steder det er enkel adkomst. Tromlene kan også transporteres med helikopter med høy lasteevne, skjønt disse fins det få av i Norden og de er meget dyre. Endelig miljø, transport og anleggsplan vil angi detaljene for transporten. Foreløpige vurderinger kan tyde på at man må inn i SVR med tromler. For å unngå at det settes spor i terreng blir det vurdert å transportere dem inn vest og sørfra til området rundt mast 28 på snø vinterstid. Dette kan gjøres med tråkkemaskin eller annen beltegående doning. I figur under og i vedlegg 1 er tre mulige traseer for slik transport angitt med grønn stiplet strek. Da ledningen ble bygget ble materiell fraktet via Knaben på bar mark. Det vil bli fløyet vinsj til et område lenger øst omtrent ved mast 65 for strekk fra tromler ved mast 28. Vinsjen og bremse- og strekkanordning for trommel vil bli midlertidig boltet til fjell, krever ingen opparbeiding av grunn og etterlater heller ingen spor i terrenget. I videre prosjektering av toppline tilstreber Statnett løsninger som ikke nødvendigvis gjør bruk av annet enn snøscooter og helikopter i verneområdet SVR.

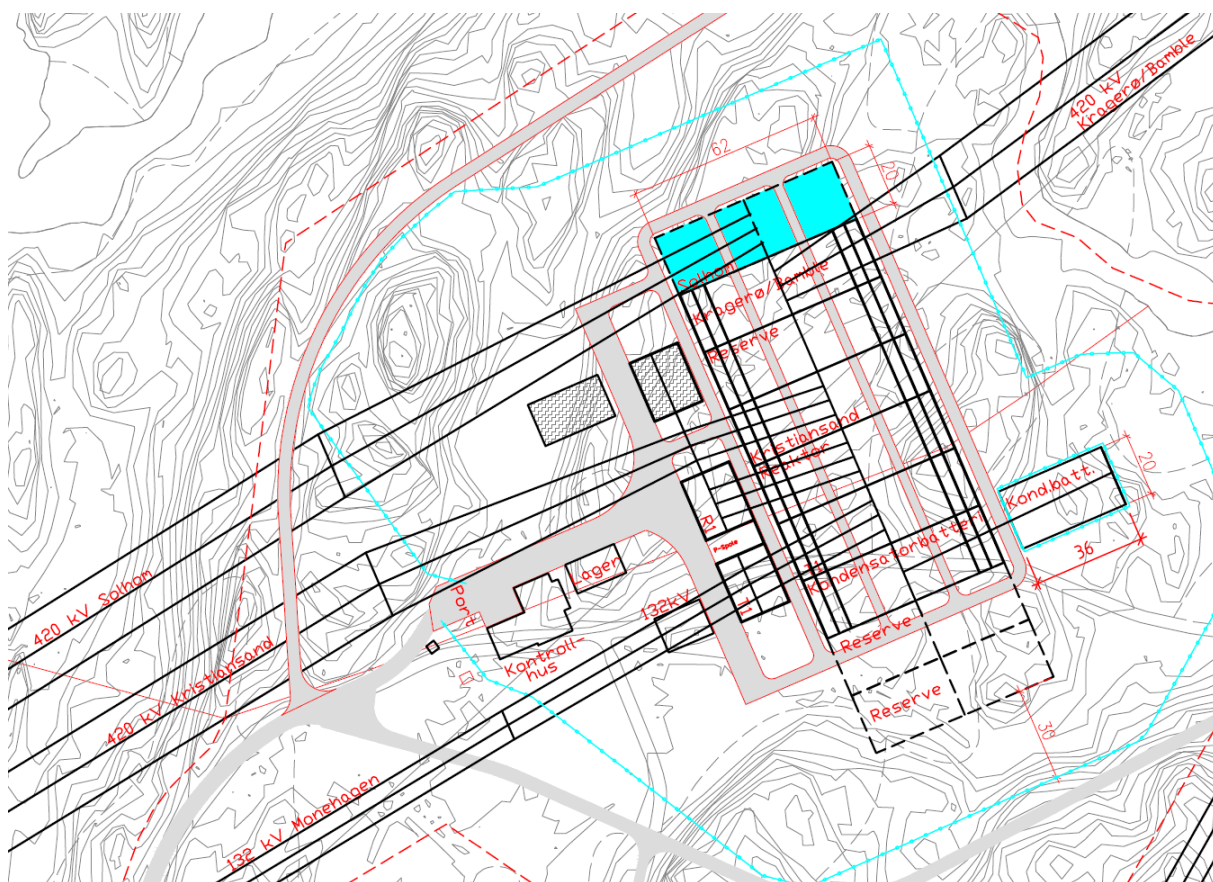
Valg av selskap som skal gjennomføre oppgradering av ledningen vil skje etter anbudskonkurranse. For de deler av ledningen som går i verneområder vil Statnett stille krav til hvordan transport gjøres, slik at dette ikke bryter med verneforskrift eller innhentet dispensasjon fra denne. For øvrig arbeid som skal skje på strekningen gjennom SVR vil det stilles krav om bruk av helikopter for alt som ikke kan bæres frem. For resterende deler av ledningen vil Statnett overlate til selskapene å vurdere hvordan transport skal foregå, i terreng eller med helikopter. I vedlegg 1 er alle veger som kan tenkes brukt for anlegg og senere drift angitt. Foreløpig plan tilsier at vinsj og trommel vil bli midlertidig satt omtrent ved følgende master: 7, 28, 64, 102, 129, 159, 198, 234, 261, 297, 339, 371 og ved Arendal og Solhom stasjon.



Figur 5: Mulige adkomst på snø/vintervei inn i verneområdet SVR angitt med grønn stiplet strek.

### 3.3.3. Tiltak i Arendal transformatorstasjon

I forbindelse med det pågående prosjektet omtalt som Østre korridor er Statnett tildelt konsesjon for bygging av ny Arendal transformatorstasjon i Froland kommune med tilhørende 500 meter ny ledning som forlengelse av Solhom – Arendal fra dagens endemast (nr 386). Her vil den i første omgang koples til en 300/420 kV autotransformator med et forenklet bryterfelt mellom ledning og transformator. Når spenningshevingen kan gjennomføres vil ledningen flyttes til et nytt 420 kV felt i nordenden av den nye stasjonen. Som en del av Østre korridor klargjøres dette feltet høsten 2012. Konsesjonen vil dermed omfatte et nytt 420 kV bryterfelt i nordenden av Arendal stasjon, og omlegging av Solhom – Arendal til det nye feltet se, Figur 6. Frigjort 420 kV felt vil være reserve. Det søkes også om tillatelse til demontering og fjerning av 300/420 kV autotransformator med ytelse 1000 MVA og tilhørende 300 kV bryterfelt.



Figur 6: Situasjonsplan for Arendal stasjon etter omlegging av ledning til nytt omsøkt nordlig felt.

### 3.4. Sikkerhet og beredskap

Anleggsarbeidet vil, så langt det er hensiktsmessig, bli utført med ledningen i drift. Statnett har gjennom FoU-innsats de siste årene utviklet løsninger for å oppgradere 300 kV-ledninger til 420 kV spenning, inkludert teknikker som gjør det mulig å utføre slikt arbeid med full driftsspenning, såkalt arbeid under spenning (AUS). Tre entreprenører er nå kvalifisert til å kunne utføre denne typen arbeid og en fjerde er i ferd med å bli kvalifisert. Det er utviklet AUS-metoder for deler av arbeidet på bæremaster. Forankringsmaster er svært komplisert å oppgradere ved AUS, så da må ledningen kobles ut ved arbeid i disse mastene. Skifte av topplene må skje når ledningen er utkoplet. Strømforsyningen i regionen vil ikke bli påvirket av nødvendige utkoblinger, men de kan medføre begrensninger i utnyttelse av mellomlandsforbindelsene.

### 3.5. Teknisk/økonomisk vurdering

Spenningsoppgradering av eksisterende ledninger er en type forsterkningstiltak som er miljømessig og økonomisk gunstig i forhold til nybygging av ledninger. Spennings- og temperaturoppgraderingen vil øke overføringskapasiteten på ledningen med ca. 80 %. Andre systemmessige begrensninger kan imidlertid hindre at kapasitetsøkningen utnyttes fullt ut. Dupleks 300 kV-ledninger er egnet for oppgradering til 420 kV spenning, og kan oppgraderes for ca. 10 - 15 % av prisen for nybygging av 420 kV-ledninger. Forventet investeringskostnad for prosjektet er foreløpig estimert til å være i størrelsesorden 85 – 120 millioner kroner. Dette inkluderer kostnader ved prosjektledelse og administrasjon, men ikke kostnader ved utført planlegging og utforming av søknader. De estimerte kostnadene er oppgitt i 2012-priser.

Den samlede kostnaden for oppgraderingen av Vestre korridor er anslått til 6 til 9 milliard kroner. Dette gjelder for oppgradering og nybygg av ledninger på strekningen Kristiansand – Feda – Sauda og Arendal – Solhom og spenningsheving av 9 stasjoner. Dette inkluderer ikke oppgradering av Dugeeringen. Den samfunnsøkonomiske nytten i å oppgradere Vestre korridor er omtalt i en konseptvalg-utredning<sup>13</sup> som Statnett har gjort i 2012. Ved å oppgradere Vestre korridor unngås redusert kapasitet



på dagens mellomlandsforbindelser og Skagerrak 4. Nåverdien av dette er anslått til 1.5 milliard kroner. Styrking av korridoren legger også til rette for utbygging av ny fornybar kraftproduksjon på Sørlandet. Ved å forsterke nettet kan det også tilknyttes nye mellomlandsforbindelser.

## 4. Virkninger for miljø, naturressurser og samfunn

I dette kapittelet gjennomgås mulige konsekvenser av den omsøkte spenningsoppgraderingen for miljø, naturressurser og samfunn. Det gjøres også en vurdering av tiltak som kan redusere negative virkninger. Det omsøkte tiltaket omfattes ikke av bestemmelsene om melding og konsekvensutredning. Dette bekreftes av NVE i brev til Statnett av 26.11.2012. Det anses at tiltaket medfører begrensede negative innvirkninger på miljø, naturressurser og samfunn. Informasjonen i dette kapittelet er innhentet fra kjente kilder, supplert med Statnetts egne beregninger og vurderinger.

### 4.1. Arealbehov

Oppgradering av 300 kV ledningen til 420 kV vil ikke innebære utvidelse av dagens byggeforbudsone. Det vil ikke være behov for å innløse 0-belter som en følge av oppgraderingen.

### 4.2. Nærføring og elektromagnetiske felt

I dette avsnittet gis blant annet en oppsummering av dagens kunnskapsstatus når det gjelder eksponering for elektromagnetiske felt. Det gis også en oversikt over bebyggelse i nærheten av ledningen som skal oppgraderes. Netteiers oppgaver i forbindelse med opplysninger om magnetfelt for elektriske høyspentanlegg er beskrevet i henhold til Statens strålevern og NVEs dokument "Veileder – netteiers oppgaver" med vedlegg<sup>14</sup>. Det er foretatt generelle og detaljerte beregninger av størrelsen på de magnetiske feltene rundt den omsøkte ledningen, både før og etter oppgradering til 420 kV.



### Magnetiske felt og helse

Magnetfelt oppstår når det går strøm gjennom en ledning. Størrelsen på magnetfeltet avhenger av strømstyrken gjennom ledningen, avstanden til ledningen og hvordan flere ledninger virker sammen. Magnetfeltet øker med økt strømstyrke og avtar når avstanden til ledningen øker. Magnetfelt trenger gjennom vanlige bygningsmaterialer, og er vanskelig å skjerme seg mot. De helsemessige virkningene av magnetfelt har vært gjenstand for omfattende undersøkelser og forskning i Norge og internasjonalt gjennom mange år. Den anbefalte eksponeringsgrensen for magnetfelt er satt med stor sikkerhetsmargin, og for magnetfelt ved høyspentanlegg er grenseverdien for befolkningen generelt 100  $\mu$ T.

Først når magnetfeltet er 50 ganger høyere enn dette kan det måles effekter på kroppen<sup>15</sup>. Ved oppføring av nye elektriske anlegg eller oppgradering av eksisterende, skal det utredes om magnetfeltet i nærliggende bygg kan bli høyere enn 0,4  $\mu\text{T}$ . Dette utredningsnivået gjelder fortrinnsvis langvarig eksponering og beregnes som årsgjennomsnitt. Dette er basert på en mulig risiko for en svak økning i leukemifall hos barn<sup>15</sup>. Ved nybygg eller nye anlegg hvor magnetfeltet blir over 0,4  $\mu\text{T}$  skal det vurderes tiltak for å redusere nivået. Ulike tiltak skal vurderes opp mot ulike hensyn, ulemper, kostnader etc. Dette er i tråd med strålevernforskriftens krav om at all eksponering skal holdes så lav som praktisk mulig.

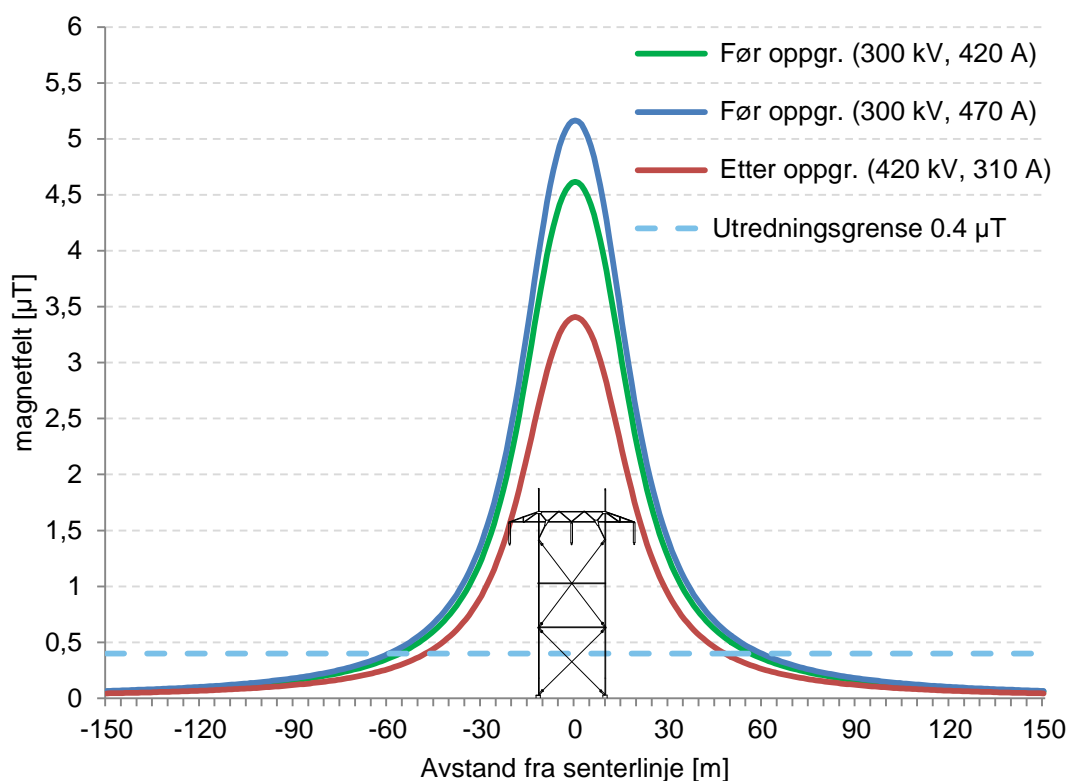
Statens strålevern har gitt ut brosjyrene "Bolig nær høyspentanlegg" og "Bebyggelse nær høyspentanlegg", som informasjon til henholdsvis allmennheten og kommuner og utbyggere. Brosjyrene kan lastes ned fra hjemmesiden til Statens strålevern: <http://www.nrpa.no/>. Her finnes også annen relevant informasjon.

### Beregnete magnetfelt fra ledningen

Magnetfeltet er avhengig av strømmen som går i ledningen og er uavhengig spenningsnivå. Strømstyrken, og dermed magnetfeltet, vil variere gjennom året og gjennom døgnet. Når spenningen økes kan samme energimengde overføres med mindre strøm. Dermed vil magnetfeltet bli redusert når spenningen heves.

Samtidig med spenningsoppgraderingen blir det gjort tiltak som øker ledningens kapasitet til å overføre strøm. Om den økte kapasiteten utnyttes til å overføre mer energi, vil både strømstyrke og magnetfelt øke, fremdeles med svingninger gjennom året og døgnet.

Ved oppgradering til 420 kV og scenariet med økt overføringsbehov vil middels strømstyrke øke noe. Figuren under viser to scenarier før spenningsheving (grønn og blå) og en etter (rød). Etter at spenningshevingen er gjennomført vil magnetfeltet bli betydelig redusert i forhold til dagens nivå. Utredningsgrensen på 0,4  $\mu\text{T}$  vil være i underkant av 50 m fra senterlinjen.

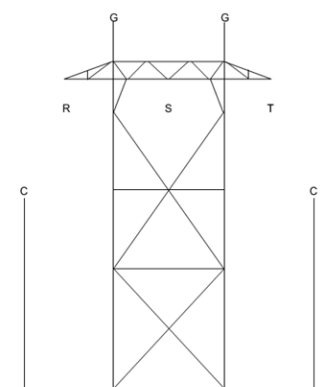


Figur 7. Beregnede magnetfelt før (år 2010) og etter spenningsoppgradering hvor det er tatt høyde for økt overføringsbehov.

## Bebyggelse ved omsøkt ledning

300 kV-ledningen Solhom - Arendal går overveiende gjennom utmarksområder med lite bebyggelse. Det er derfor få bolighus som ligger nær ledningen. Dette er dokumentert i internt Statnett notat<sup>16</sup>. I tabellen under gis en oversikt over bygninger som ligger inntil ledningen og som kan tenkes utsatt for magnetfelt over grenseverdi hvor utredning av tiltak for å redusere magnetfeltet er påkrevet. Bolighus er uthevet.

Nr	Avst	Gnr	Bnr	Snr	Kommune	Type	Koordinater
1	130				Åseral	FRITIDSHUS	
2	127				Åseral	FRITIDSHUS	
3	132				Åseral	FRITIDSHUS	
4	132				Åseral	KOIE	
<b>5</b>	<b>81</b>	<b>23</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>Åseral</b>	<b>ENEBOLIG</b>	<b>X=63937,Y=6529516</b>
6	105				Åseral	UTHUS	
7	115				Evje og Hornnes	DYR/LANDBRUK	
8	33				Evje og Hornnes	FRITIDSHUS	
9	34				Evje og Hornnes	FRITIDSHUS	
10	107				Birkenes	FRITIDSHUS	
11	611				Birkenes	FRITIDSHUS	
12	73	96	1	0	Froland	BEDEHUS	
13	38				Froland	FRITIDSHUS	
<b>14</b>	<b>39</b>	<b>52</b>	<b>113</b>	<b>0</b>	<b>Froland</b>	<b>ENEBOLIG</b>	<b>X=130113, Y=6511946</b>
15	34				Froland	GARASJE	
<b>16</b>	<b>53</b>	<b>52</b>	<b>75</b>	<b>0</b>	<b>Froland</b>	<b>ENEBOLIG</b>	<b>X=130291, Y=6511945</b>
<b>17</b>	<b>113</b>	<b>52</b>	<b>64</b>	<b>0</b>	<b>Froland</b>	<b>ENEBOLIG</b>	<b>X=130218, Y=6512012</b>
18	62				Evje og Hornnes	HYTTE	
19	19				Evje og Hornnes	HYTTE	



Figur 8: Passiv kompensering

Etter at spenningshevingen er gjennomført, en gang etter 2018, vil det langsiktige magnetfeltet for bolig nr 14 reduseres fra dagens nivå i underkant av 0.6  $\mu$ T til 0.4  $\mu$ T. Man oppnår altså en sterkt bedret situasjon hvor utredningsnivået ikke overskrides. I perioden frem til spenningshevingen skjer, vil magnetfeltet midlertidig være i overkant av 0.6  $\mu$ T.

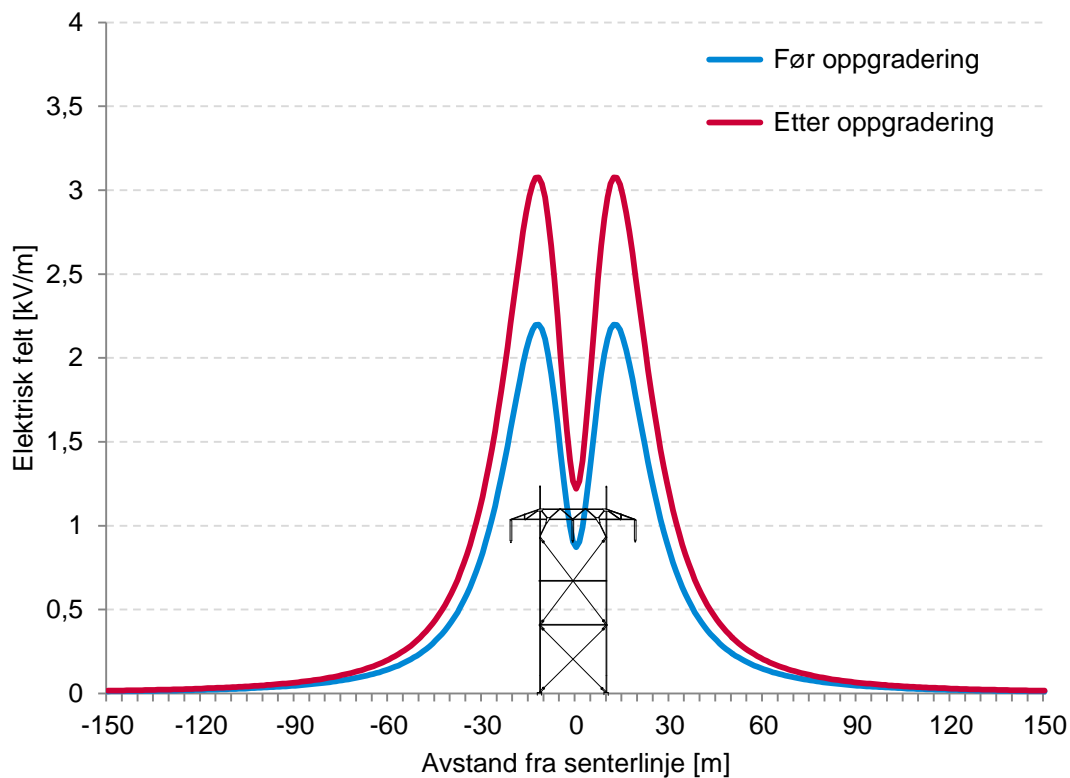
For denne boligen er det mulig å redusere magnetfeltet ytterligere ved passiv kompensasjon. Det gjøres ved å sette en ekstra ledning på master noen meter fra ledningen. Det danner en elektrisk sløyfe hvor det vil induiseres en strøm som bidrar til at det totale feltet reduseres. Dette innebærer et nytt teknisk inngrep, noe som ofte ikke er ønskelig nært boliger.

Alternativt kan høyspentmasten bygges høyere slik at avstanden mellom strømførende ledere og bolighus økes. Dette er et alternativ til å flytte ledningen, noe som kan medføre tiltak i opptil tre master dersom vinkelendring blir så stor at det ikke tåles av bæremast. Ettersom magnetfeltet er lavere etter oppgraderingen enn før anbefaler Statnett at det ikke settes i verk noen tiltak.

## Elektriske felt og oppladning

Elektriske felt omgir elektriske ledninger og apparater som er tilkoblet strømmettet, og kan eksistere selv når apparatene er slått av. Ved spenningsoppgradering vil styrken på det elektriske feltet vil øke fra 1,9 til 2,7 kV/m ved byggeforbudsbeltet, 10 meter fra ytre faseline, forutsatt en typisk linehøyde på

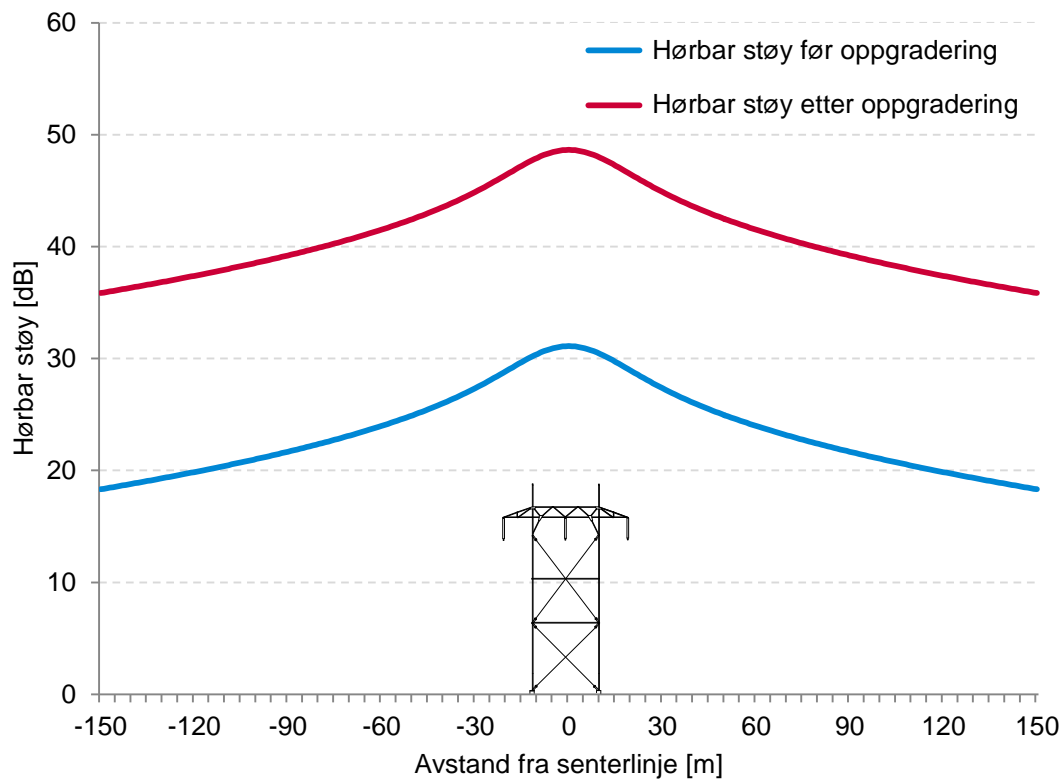
18 m. De beregnede økningene i elektrisk felt er relativt små, og det forventes ikke at elektriske felt vil skape problemer. Eventuelle problem med elektrisk opplading kan løses ved å jorde ledende gjenstander som takrenner, stiger etc.



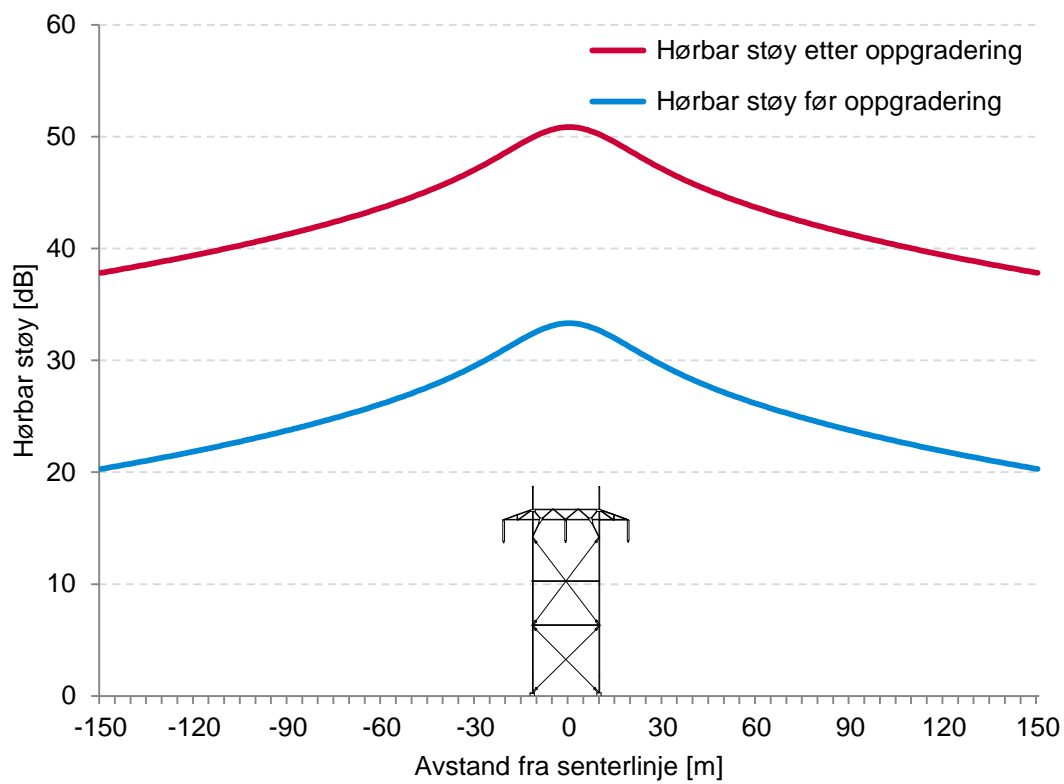
Figur 9: Elektrisk felt før og etter oppgradering.

### 4.3. Støy

300 kV- og 420 kV-ledninger produserer hørbar støy i form av en knitrende lyd. Lyden skyldes gnistutladninger på lineoverflatene. Dette omtales ofte som koronastøy. Den forekommer spesielt i fuktig vær, regn og snø, eller når det er frost på faselinene, og høres hvis en oppholder seg nær ledningen. I tørt vær er støyen knapt hørbar. Koronastøy øker med økende spenning. Spenningsheving fra 300 kV til 420 kV vil derfor gi noe høyere støynivå i fuktig vær. I Norge finnes det ikke noe eget regelverk for støy fra kraftledninger. Statnett har imidlertid som internt mål at støyen fra kraftledningene i fuktig vær ikke skal overskride 50 dB ved kanten av byggeforbudsbeltet. Det er basert på internasjonale retningslinjer og krav som blant annet benyttes i Sverige og USA. Beregninger viser at støynivået ikke vil overskride 50 dB ved kanten av byggeforbudsbeltet etter spenningsoppgraderingen for omsøkte ledning.



Figur 10: Hørbar støy før og etter spenningsheving på Solhom – Arendal, parrot dupleks



Figur 11: Hørbar støy før og etter spenningsheving på Solhom – Arendal, grackle dupleks

#### 4.4. Landskap og naturmiljø

Spenningsoppgraderingen vil ikke medføre vesentlig endring av det visuelle inntrykket av ledningen. Imidlertid vil arbeidet med ledningen foregå i områder hvor det er satt restriksjoner på hva slags aktivitet som kan utføres. Dette omtales her.

##### Setesdal Vesthei Ryfylkeheiane

Eksisterende 300 kV-ledning passerer gjennom landskapsvernområdet Setesdal Vesthei Ryfylkeheiane (SVR), angitt med skravert grønt felt i Figur 1. Området har internasjonal status IUCN IV og forvaltes i henhold til egen verneforskrift<sup>17</sup> som angir følgende formål med verneområdet:

1. Å ta vare på eit samanhengande, særmerkt og vakkert naturområde med urørte fjell, hei og fjellskogsområde med eit særmerkt plante- og dyreliv, stølsområde, beitelandskap og kulturminne.
2. Å ta vare på eit samanhengande fjellområde som leveområde for den sørlegaste villreinstamma i Europa.

SVR er det nest største vernede arealet i landet. Her lever den sørligste villreinstammen i Europa. Sammen med Hardangervidda er SVR den ene av to europeiske villreinregioner. Heiene er rike på kulturminner og har fremdeles stor betydning for bygdefolk. SVR er en del av et nasjonalt forsøksprosjekt med lokal forvaltning av vernede områder. I forsøksperioden har kommunene lokal forvaltning over egne areal. I Direktoratet for Naturforvaltning sin Naturbase omtales området slik:

*Urørt dal nesten utan ferdsel frå lågland til fjell. I den vestre og nedre delen av dalen er det ein del rik edellauvskog på nordsida med store stugar, mest av lind. Rik moseflora på bergvegger og i ura på sørsida, m.a. i Andersbrekka som Kaalaas undersøkte 1880-talet, bekken vart seinare regulert. Horngrimemose (direkte trua-E) er berre funnen i Lysefjordområdet og Skottland. Elles rik kystmoseflora, m.a. med praktvebladmose.*

Verneforskriftens<sup>18</sup> bestemmelser sier i kapittel 1.1 at det ikke skal gjøres inngrep som vesentlig kan endre eller innvirke på landskapet sin art eller karakter, inkludert blant annet kraftledninger. Dette er dog, ifølge kap 1.2d, ikke til hinder for vedlikehold og tilsyn av konsesjonsgitte kraftanlegg, herunder kraftledninger. Samme kapittel sier at økning av linetverrsnitt også kan gjøres. Statnett anser at verneforskriftens bestemmelser ikke er til hinder for at det blir gitt konsesjon for klargjøring til 420 kV.

Motorisert ferdsel på land er forbudt (kapittel 5.1). Ellers skal all ferdsel skje hensynsfullt for å unngå skade på natur- og kulturverdier, forstyrre dyrelivet eller beitedyr eller være til ulempe for andre. Det er forbud mot landing. Dette omfatter henting og bringing av passasjerer og gods selv om fysisk landing ikke skjer. Verneforskriften tillater allikevel i kapittel 5.4b nødvendig luft- og snøscootertransport ved tilsyn og vedlikehold av kraftanlegg omtalt i kapittel 1.2d. All lufttransport skal meldes forvaltningsstyresmakten, dvs styret for SVR. Videre er all ferdsel forbudt i kalvingssoner for rein og i trekksoner i perioden 15. april til 31. mai.

##### Myklandsvatna naturreservat

Ledningen passerer også gjennom Myklandsvatna naturreservat. Området er markert med skravering i kart nr 5 i vedlegg 1. Området har internasjonal status IUCN IA. Formålet med verneområdet, som angitt i egen forskrift<sup>19</sup> er følgende:

*Å bevare et spesielt område med sjeldne varmekjære skogtyper i veksling med heifuruskog som økosystem med alt naturlig plante- og dyreliv. Området er representativt for heilandskapet i indre Agder, og har særskilt vitenskapelig og pedagogisk verdi som referanseområde for undervisning og forskning etter storbrannen i 2008. Skogen er artsrik og inneholder flere sjeldne arter og sjeldne skogtyper.*

Myklandsvatna-Ålekjerrheia representerer et vern innenfor det omfattende brannområdet i Mykland, Froland. Området er dominert av grunnlendt, heipreget, skrin furuskog med mye nakne svaberg, samt større myrlandskap. Disse heifuruskogene har gjennomgående brent hardt, og de fleste furutrærne ser ut til å tørke ut og etter hvert gå overende. Dette vil over noen år medføre store mengder død ved av furu, noe som ellers er mangelvare i norske skoger. Det forventes at varmekjære og

sjeldne, vedboende furuarter vil profitere betydelig på denne markerte økningen i habitat kvalitet og kvantitet. I dette gjennomgående artsfattige, homogene heilandskapet forekommer også "oaser" av rikere, sjeldne skogtyper knyttet til rikere sprekkedalene og sørberg. De viktigste naturkvalitetene i området er knyttet til disse kjerneområdene. Størst verdier knytter seg til utposter av gammel eikeskog som er registrert først og fremst i kjerneområdene Øyrekjerr/Diktemyrdalen og Hauktjørn. Særlig førstnevnte peker seg ut med et variert og sjeldent biomangfold, herunder 10 rødlistearter, knyttet mest til 5 arter eik og eikeskog, annen edellauvskog og osp. Her er mye gammel, og stedvis grov eik. Mye av eikeskogen har brent, men ikke hardt, og de fleste eikene vil trolig overleve. Det antas at brannen vil gi et oppsving av brannbegunstigede eikearter av sopp og insekter. Brent eikeskog er svært sjeldent nord for Alpene, og det synes generelt å være svært lite data om brann i naturskog av lauvfellende eik. Området er av stor forskningsmessig betydning. Brent, gammel ospeskog forekommer også flere steder. Slik ospeskog er avhengig av brann eller annen kraftig forstyrrelse for å fornye seg, og også denne vil sannsynligvis huse brannbegunstigete arter, og ha stor forskningsmessig interesse. Rike linde-hasselskogsforekomster finnes langs sprekkedalene i Øyrekjerr og Diktemyrdalen. Disse er stedvis brent, mens de rike, friskere almspisslønn og hasselforekomstene ikke har brent. Sistnevnte kan se ut til å danne habitater som svært sjelden brenner, dvs. som i kort- og middels langt tidsperspektiv kan betegnes som brannrefugier. Spesielle forhold ved området: Alt i alt inneholder området forekomster av de fleste skogtypene man finner i boreonemoral-sørboreal sone i indre Agder. Det er svært sjeldent man kan sikre som verneobjekt et så vidt stort og variert skogareal som har brent. Området vurderes å være av nasjonal verdi.

Vernebestemmelse sier at det ikke skal iverksettes tiltak som kan endre naturmiljøet, inkludert fremføring av luftledninger. Ei heller tillates motorferdsel verken til vanns, lands eller i luft. Det gjøres imidlertid generelt unntak (§4.1.11 a og b) for drift og vedlikehold av eksisterende energi- og kraftanlegg samt oppgradering og fornyelse av kraftledninger for heving av spenningsnivå og økning av linetverrsnitt når dette ikke forutsetter vesentlige fysiske endringer i forhold til fredningsformålet. Statnett anser at verneforskriftens bestemmelser ikke er til hinder for at det blir gitt konsesjon for klargjøring til 420 kV. Forvaltningsmyndighet er Fylkesmannen i Aust-Agder.

### **Tovdalsvassdraget**

Ledningen passerer gjennom det vernede Tovdalsvassdraget. Vernebestemmelsene ligger i Rikspolitiske retningslinjer for vernede vassdrag<sup>20</sup>. For å oppnå målene knyttet til verneplan for vassdrag legges vekt på å gi grunnlag for å:

- unngå inngrep som reduserer verdien for landskapsbilde, naturvern, friluftsliv, vilt, fisk, kulturminner og kulturmiljø
- sikre referanseverdien i de mest urørte vassdragene
- sikre og utvikle friluftslivsverdien, særlig i områder nær befolkningskonsentrasjoner
- sikre verdien knyttet til forekomster/områder i de vernede vassdragenes nedbørfelt som det er faglig dokumentert at har betydning for vassdragets verneverdi
- sikre de vassdragsnære områdenes verdi for landbruk og reindrift mot nedbygging der disse interessene var en del av grunnlaget for vernevedtaket.

Tovdalsvassdraget ligger mellom Otra og Nidelva og munner ut i Topdalsfjorden nordøst for Kristiansand. Det smale og avlange nedbørfeltet strekker seg 120 km innover i landet. Ledningen passer over Saurdalsvatnet, en del av Tovdalsvassdraget, se kart nr 5 i vedlegg 1. Elvesystemet er karakterisert ved at hovedelva har liten gradient og binder sammen et nett av små og mellomstore vann. Mellom disse renner elva over bergterskler i fosser og stryk. I nord ligger et dekke av kvartsitt som gir landskapet tydelig struktur, i motsetning til de mer rolige formene lenger sør. Løsmasser ligger i daler og forsengkninger. Vassdraget er typevassdrag og har referanseverdi med lange hydrologiske dataserier. Det har gjennom en årrekke vært brukt i forskning knyttet til sur nedbør og anses som landets viktigste referansevassdrag i den sammenheng.

Hele Tovdalsvassdraget representerer overgangen fra kystnære skogsområder med innslag av edellauvskog i sør til boreale barskogområder på fattig berggrunn i indre strøk. Store arealer består av myr. Våtmarkfaunaen er godt representert og hekkfaunaen er artsrik. En rekke rødlistede arter er registrert. Feltet har også stor betydning for sårbare arter av rovfugler og ugler. Vassdraget har svært store kulturminneinteresser fra et langt tidsrom. Mange kulturminner, særlig svært verdifulle anlegg til tømmerfløyting, har nær tilknytning til elver og vann.

Vassdraget nord for Rjukanfossen er vernet i Verneplan IV for vassdrag. I supplering av Verneplan for vassdrag ble vernet utvidet ned til Heresfossfjorden. I juni 2009 ble også den nedre delen av vassdraget tatt inn i verneplanen. Fra juni 2009 er hele Tovdalselva unntatt Rettåna med sidegrener vernet. Vernet gjelder først og fremst mot kraftutbygging, men verneverdiene skal også tas hensyn til ved andre inngrep. I retningslinjenes punkt 1 blir det definert et vassdragsbelte som omfatter verneobjektets hovedelver, sideelver, større bekker, sjøer og tjern og et område på inntil 100 meters bredde langs sidene av disse. Et sentralt virkemiddel for å beskytte nærområdene til vassdrag er plan og bygningslovens § 20-4, andre ledd bokstav a) og f). Bestemmelsene gir adgang til å etablere et inntil 100 meter bredt område langs vassdrag med enten forbud eller krav om reguleringsplan før det iverksettes nærmere angitte tiltak.

Mast 307 til 341 ligger innenfor nedbørsfeltet til det vernede vassdraget. Tovdalsåna, som er hovedelva, krysses i et spenn hvor mastene ligger ca 280 og 140 meter fra elvebredden (mast 325 og 326). Noen master står imidlertid mindre enn 100 meter fra noen tjern og bekker i verneområdet. Etter at arbeidet på ledningen er gjennomført vil det ikke bli vesentlige endringer i det visuelle inntrykket av ledningen, og dermed heller ingen vesentlig visuell forringelse av området. Tiltaket vil heller ikke føre til økt fare for skade på fugl.

#### 4.5. Kulturminner og kulturmiljøer

Etter konsesjonsbehandlingen gjennomførte Universitetet i Oslo arkeologiske registreringer i juni 1977. Det ble ikke påvist fornminner i eller ved traseen. Registreringen ble konsentrert om de punkter hvor trasen passerer bebodde strøk, dalfører og i de nærliggende områdene av disse. Traseen går gjennom områder som ligger mellom 100 og 950 moh. Registreringen ble med andre ord foretatt i strøk med fast jordbruksbosetning til heiområder uten skog. Det ble registrert ca 50 meter ut fra midtlinjen av traseen, og spesielt nøye på de punkter hvor mastene var planlagt. På de høyeste fjell og åser ble det lett etter gravrøyser og bygdeborger. Videre ble det tatt prøvestikk etter steinalderboplasser hvor traseen krysser i Tovdalsvassdraget og i Setesdalen. Registrerte områder ble angitt i Innberetning oversendt fra UiO 10. oktober 1977<sup>21</sup>. Registreringer ble gjort med hjemmel i Lov om Fornminner av 29. juni 1951.

Riksantikvaren sier<sup>22</sup> at undersøkelsesplikten i medhold av § 9 i kulturminneloven av 1978 (kml) i denne type tiltak hvor ny konsesjon kreves, vil være relatert til planlagte fysiske tiltak som kan medføre nye inngrep i automatisk fredede kulturminner i strid med forbudsbestemmelsen i kml §3.

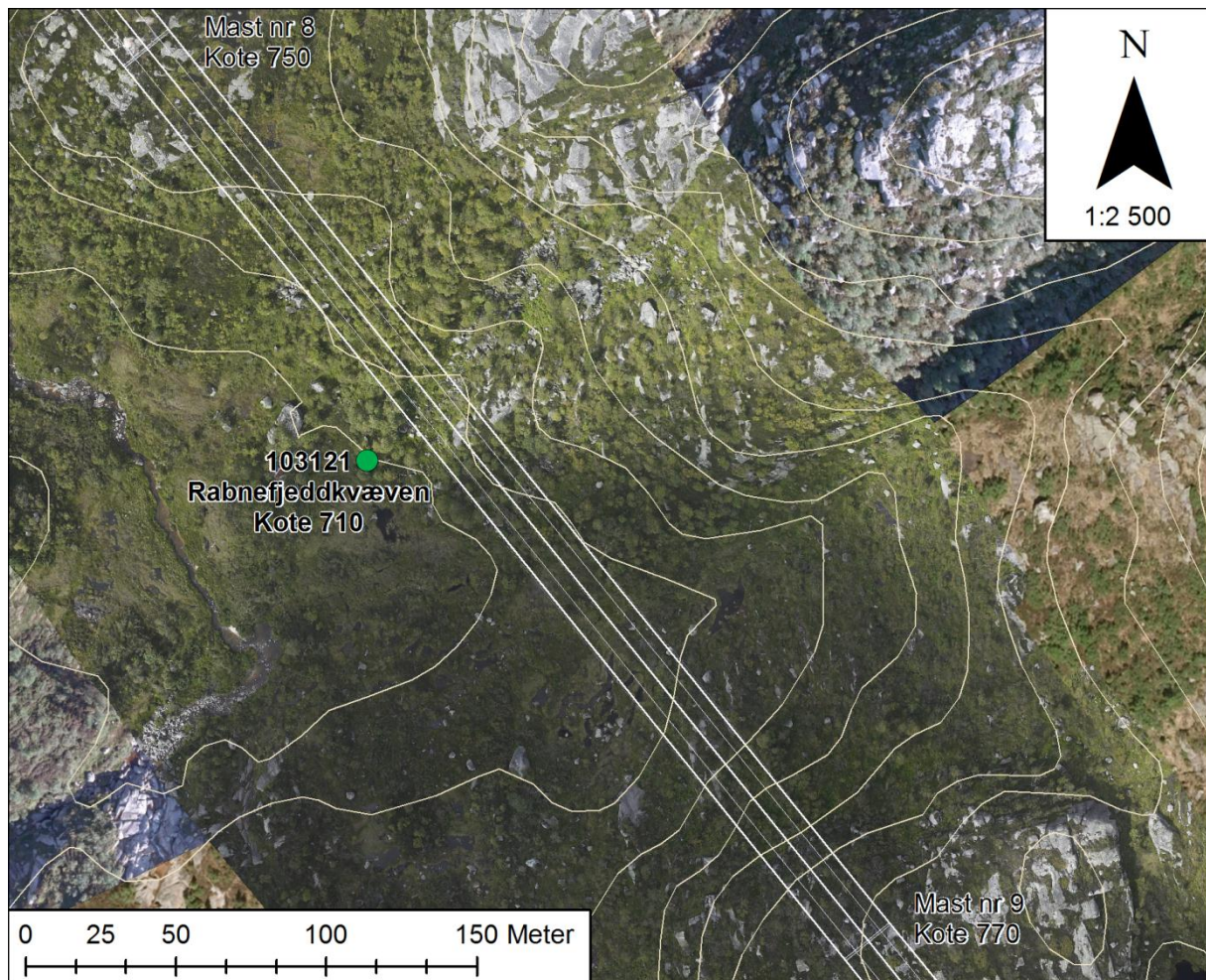
Tiltaket vil ikke innebære nye terrenginngrep. Statnett har vært i kontakt med fylkeskonservatorene i Vest-Agder og Aust-Agder<sup>23</sup>. De bekrefter at det ikke er krav om registrering med mindre det planlegges nye terrenginngrep. I traséområdet er det registrert få automatisk fredede kulturminner i det nasjonale fornminneregisteret "Askeladden", forvaltet av Riksantikvaren. I kart i vedlegg 1 er data fra fornminneregisteret gjengitt sammen med ledningen og veier som planlegges brukt til anleggsarbeidet og senere drift og vedlikehold. Det er en rekke kulturminner langs traseen, spesielt i vest. Dette vitner om at traseen går i områder der det har vært stor økonomisk aktivitet. Mange av kulturminnene er knyttet til tømmerdrift og fløyting. Bare et fåtall av registrerte kulturminner er automatisk fredet.

I vedlegg 4 fins kart av registrerte men ikke automatisk fredede kulturminner som ligger i nærheten av ledningen eller planlagt brukte anleggsveier gjengitt. Videre er alle lokaliteter gjengitt i en tabell med nøkkeldata og koordinater. Når detaljerte planer for arbeidene foreligger, vil behovet for undersøkelser av stasjonsområder, ledningstraseer, mastepunkter og transportveier bli endelig avklart med kulturminnemyndighetene. Eventuelle funn av kulturminner som ikke er identifisert i nasjonale fornminneregisteret kan gjøre det nødvendig å benytte alternative transportveier.



### Rabnefjeddkvæven

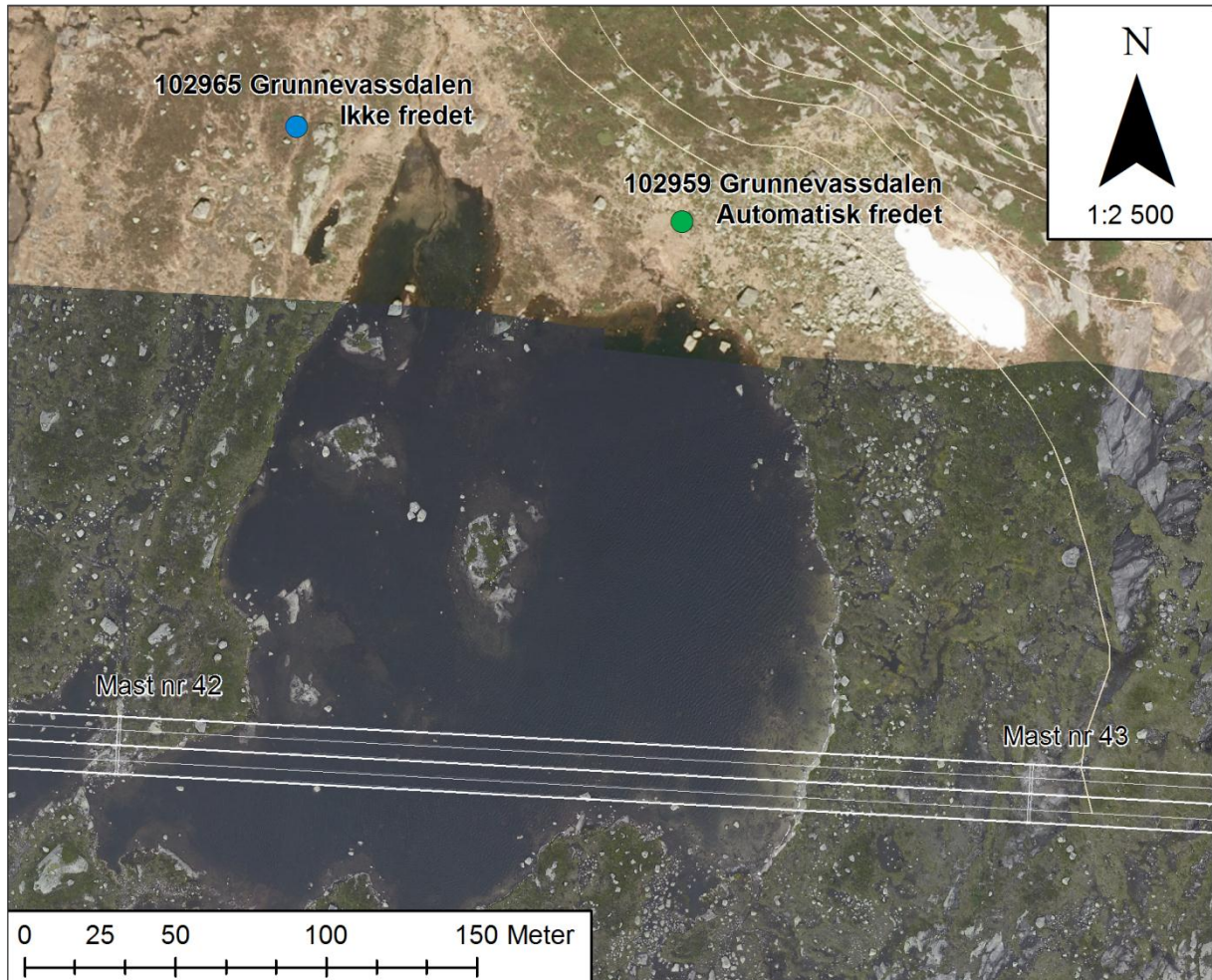
På gården Knabeneset (Nestet) i Kvinesdal kommune, ligger det mellom mast 8 og 9 er det en løetuft og heller under en steinblokk (lokalitet ID 103121, Rabnefjeddkvæven), se Figur 12. Gjenstandene er registrert ca 30 meter fra midtfasen på ledningen, dvs like utenfor det 38 meter brede byggeforbuds-beltet for ledningen. I dette området vil det verken bli motorisert ferdsel ved anleggsarbeid eller senere drift. Arbeid i mast 8 og 9 vil skje med helikopter. Mannskap vil enten bli fraktet med helikopter eller gå til fots frem til mastene i dette området. Senere inspeksjoner vil foregå til fots mellom disse mastene. Mastene er plassert på to høyder som er 40 og 60 meter høyere enn kulturminnet. Statnetts vurdering er at kulturminnet ikke vil bli påvirket av tiltaket. Ei heller vil området endres visuelt etter at tiltaket er gjennomført. Kulturminnet er notert av Statnett.



Figur 12: Kulturminne 103121, Rabnefjeddkvæven, løetuft og heller under steinblokk

### Grunnevasdalen

På gården Knaben i Kvinesdal, mellom mast 42 og 43, ligger det en liten heller med livdemur under steinblokk og heller med steingolv under steinblokk like ved (lokalitet ID 102959, Grunnevasdalen), se Figur 13 Grunnevasdalen. Gjenstandene er registrert ca 180 meter fra midtfasen på ledningen, nord for et lite vatn som krysses av ledningen. I dette området vil det ikke bli motorisert ferdsel, verken ved anlegg eller senere vedlikehold. All transport av personell vil foregå med helikopter eller til fots. Kulturminnet vil ikke bli påvirket av tiltaket.



Figur 13 Grunnevasdalen

### Skjerkegreinan

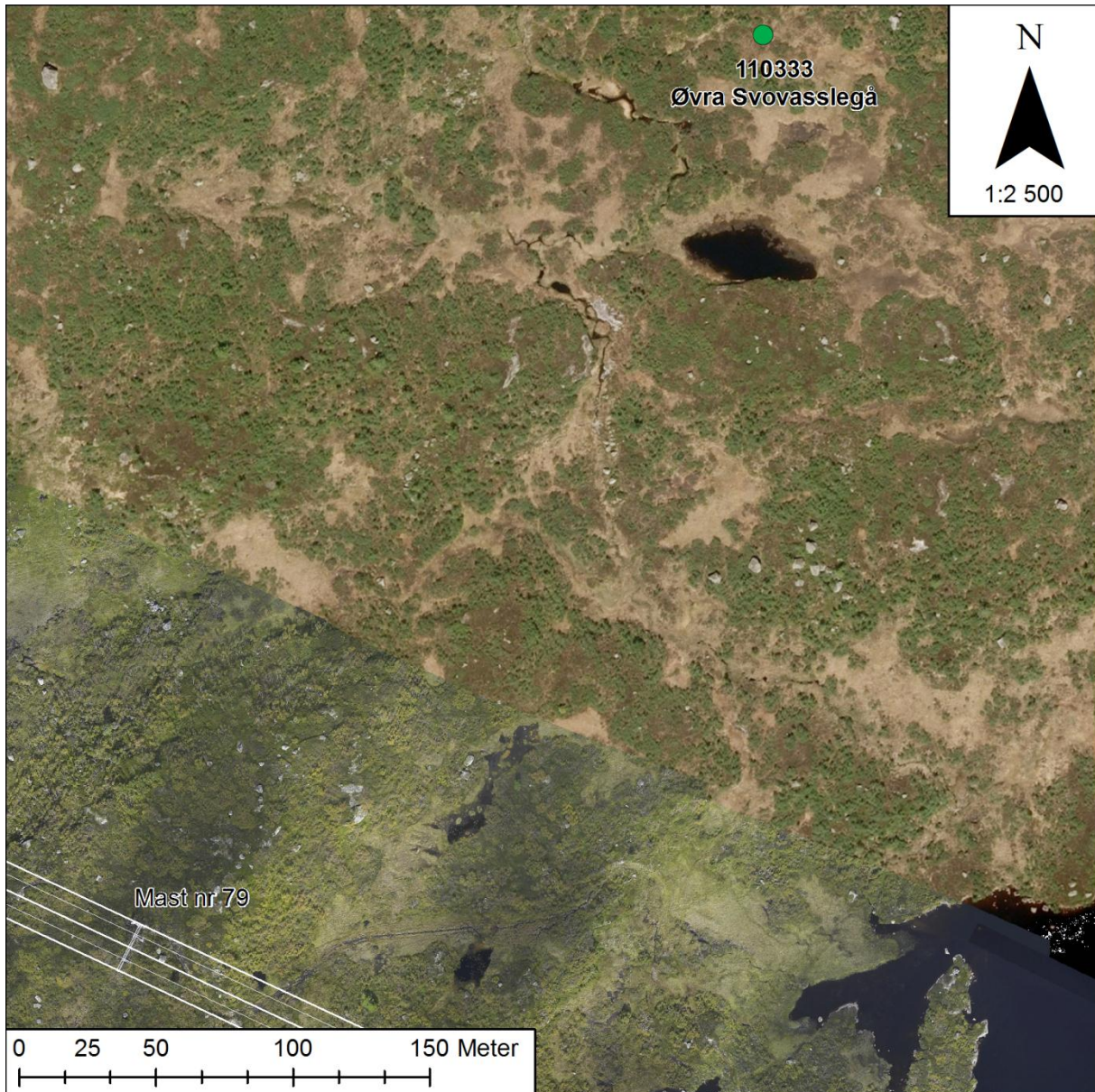
Mellom mast 49 og 50, også i Kvinesdal, legger det et kulturminne omtalt som brudle på 17 steiner (lokalitet 111270, Skjerkegreinan) ca 400 meter fra ledningen. Det vil ikke være motorisert ferdsel og kulturminnet vil ikke påvirkes av verken anleggsarbeid eller senere drift av ledningen. Ei heller vil det bli vesentlige visuelle endringer etter at arbeidet er gjennomført.



Figur 14: Skjerkegreinan

### Øvra Svovasslegå

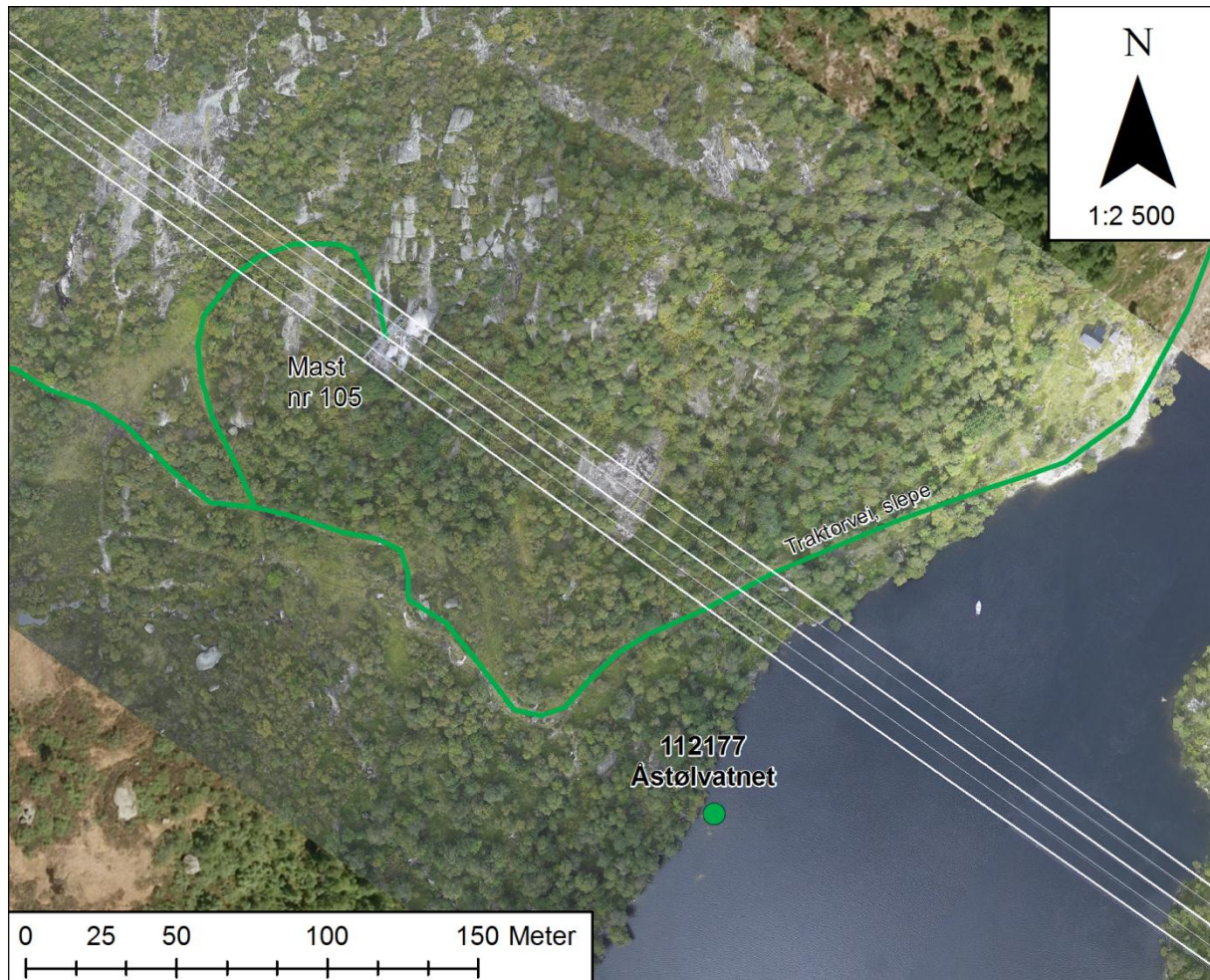
På gården Breland i Åseral, ca 400 meter fra mast 79, er det registrert heller med livdemur under steinblokk hvor golvet står delvis under vann fordi veita har grodd igjen, samt en grunnmur etter stokkebygd hytte (lokalitet 110333, Øvra Svovasslegå), se Figur 15. I dette området vil det ikke bli motorisert ferdsel verken ved anlegg eller senere vedlikehold. All transport av personell vil foregå med helikopter eller til fots. Kulturminnet vil ikke bli påvirket av tiltaket.



Figur 15: Øvra Svovasslegå

### Åstølvatnet

På gården Breland i Åseral, mellom mast 105 og 106, er det en steinalderlokalitet hvor det er funnet 6 flintavslag, 2 stykke kvarts og 1 bit av et bryne (lokalitet 112177, Åstølvatnet), se Figur 16 . Lokaliteten ligger ca 65 meter fra midtfasen på ledningen. Mast 105 og 106 ligger på høyder på hver sin side av Åstølvatnet. Det går i dag en traktorvei, som også Statnett vil gjøre nytte av til anlegg og drift, ca 60 meter i lia ovenfor funnstedet. Statnett anser dette som en betryggende avstand og vil påse at funnstedet og tilgrensede områder ikke blir videre berørt av fremtidig aktivitet knyttet til ledningen.



Figur 16: Åstølvatnet

#### 4.6. Samfunns- og arealbruksinteresser

Oppgradering av Solhom - Arendal vil ikke berøre noen viktige samfunnsinteresser eller arealbruksinteresser.

### 5. Offentlige og private tiltak

Det er ikke behov for offentlige og private tiltak for at prosjektet skal gjennomføres.

### 6. Innvirkning på private interesser

#### 6.1. Erstatningsprinsipper

Erstatninger utbetales som en engangserstatning, og skal i utgangspunktet tilsvare det varige økonomiske tapet som eiendommen påføres ved utbygging. I ledningstraseene beholder grunneier eiendomsretten, men det erverves en rett til å bygge, drive og oppgradere ledningen. I forkant eller i

løpet av anleggsperioden blir det satt fram et tilbud til grunneierne om erstatning for eventuelle tap og ulemper som den nye kraftledningen innebærer. Blir man enige om en avtale vil denne bli tinglyst og erstatningene utbetales umiddelbart. Dersom saken ikke fører fram, går saken til rettslig skjønn.

## 6.2. Berørte grunneiere

Søknaden vil bli kunngjort og lagt ut til offentlig høring av NVE. Statnett vil dessuten tilskrive alle kjente grunneiere og rettighetshavere direkte med orientering om søknaden. Det er utarbeidet en oversikt over grunneiere og eiendommer som vil bli berørt av planlagt spenningsoppgradering, se vedlegg 2. Oversikten omfatter de som blir direkte berørt og naboeiendommer ut til ca. 100 meter fra ledningens senterline av ledning og 30 meter fra planlagt brukt vei. Opplysningene er hentet fra økonomisk kartverk og eiendomsregisteret. Det tas forbehold om at grunneierlisten kan inneholde feil og mangler, og at oversikten over aktuelle transportveier er foreløpig. Statnett ber om at eventuelle feil og mangler i grunneierlisten meldes til prosjektet. Kontaktinformasjon er gitt i forordet.

### Om rettigheter til dekning av juridisk og teknisk bistand

Statnett vil ta initiativ til å oppnå minnelige avtaler med alle berørte grunn- og rettighetshavere. De som har krav på status som ekspropriet ved et ekspropriasjonsskjønn, dvs. at de vil være part i en eventuell skjønnssak, har i henhold til oreigningsloven § 15 annet ledd rett til å få dekket utgifter som er nødvendig for å ivareta sine interesser i forhold til ekspropriasjonssaken. Hva som er nødvendige utgifter vil bli vurdert ut fra ekspropriasjonssakens art, vanskelighetsgrad og omfang. Rimelige utgifter til juridisk og teknisk bistand vil normalt bli akseptert. Statnett vil likevel gjøre oppmerksom på at prinsippet i skjønnsprosessloven § 54 annet ledd vil bli lagt til grunn i hele ekspropriasjonsprosessen. Bestemmelsen lyder:

*"Ved avgjørelsen av spørsmålet om utgiftene har vært nødvendige, skal retten blant annet ha for øye at de saksøkte til varetakelse av likeartede interesser som ikke står i strid, bør nytte samme juridiske og tekniske bistand."*

Det forutsettes at de som blir part i en eventuell skjønnssak, til ivaretakelse av likeartede interesser som ikke står i strid, skal benytte samme juridiske og tekniske bistand. Statnett ber om at de som anser det som nødvendig å ha juridisk og teknisk bistand i forbindelse med mulig ekspropriasjon kontakter Statnett, som vil videreformidle kontaktinformasjon til de som bistår i sakens anledning. Eventuelle utgifter til juridisk og teknisk bistand må spesifiseres med oppdragsbekreftelse og timelister, slik at Statnett kan vurdere rimeligheten av kravet før honorering vil finne sted. Tvist om nødvendigheten eller omfanget av den bistand som er gitt, kan i henhold til oreigningsloven § 15 bringes inn for Justisdepartementet jfr kgl. res. 27. juni 1997.

## 6.3. Tillatelser til adkomst i og langs ledningstraseen

I planleggingsfasen gir oreigningsloven § 4 rett til atkomst for "mæling, utstikking og anna etterrøking til bruk for eit påtenkt oreigningsinngrep". Statnett vil i tråd med loven varsle grunneiere og rettighetshavere før slike aktiviteter igangsettes. I bygge- og driftsfasen vil enten minnelige avtaler, tillatelse til forhåndstiltredelse eller ekspropriasjonsskjønn gi tillatelse til atkomst til ledningstraseen.

Der eksisterende rettigheter ikke er dekkende, vil tillatelse til bruk av private veier søkes oppnådd gjennom forhandlinger med eierne. Statnetts søknad om ekspropriasjon og forhåndstiltredelse omfatter også transportrettigheter, i tilfelle minnelige avtaler ikke oppnås.

Lov om motorferdsel i utmark og vassdrag § 4 første ledd bokstav e, gir Statnett tillatelse til motorferdsel i utmark i forbindelse med bygging og drift av ledningsanlegg. Det er derfor ikke nødvendig med andre tillatelser til motorferdsel enn grunneiers samtykke.

## 7. Melding etter forskrift om beredskap i kraftforsyningen

Statnett vil oversende separat melding etter forskrift om beredskap i kraftforsyningen.

## Vedlegg 1 Trasékart med veier og kulturminner

Vedlegg 1, A3 kartblad 0



Vedlegg 1, A3 kartblad 1

Vedlegg 1, A3 kartblad 2

Vedlegg 1, A3 kartblad 3



Vedlegg 1, A3 kartblad 5



## Vedlegg 2 Grunneierliste

Grunneiere inntil 100 meter fra senter av ledning.

KOMMUNE	GNR	BNR	FNR	NAVN	ADRESSE	POSTSTED
BIRKENES	124	2	0	AAMLID KAI HELGE	GAUSLÅ	4830 HYNNEKLEIV
BIRKENES	127	4	0	AAS MARTHA	-	-
BIRKENES	127	1	0	AUNE SIGMUND	MYKLEBOSTAD	4735 EVJE
BIRKENES	131	2	0	FERSNES NILS LENNART S	SKÅRE	4735 EVJE
BIRKENES	132	1	0	FLATELAND ARE	FLATELAND	4735 EVJE
BIRKENES	132	2	0	FLATELAND HELGA	FLATELAND	4735 EVJE
BIRKENES	124	8	0	GROSTØL OLAUG	FROLANDS VERK	4820 FROLAND
BIRKENES	124	27	0	GUNNHEIM OLAV	ÅSVEIEN 15 B	1369 STABEKK
BIRKENES	130	2	0	HOVLAND ANNE ELISABETH	HOVLAND	4735 EVJE
BIRKENES	124	18	0	JERNBANEVERKET	PB 4350 BEDRIFTSSENTERET	2308 HAMAR
BIRKENES	127	3	0	MYKLEBOSTAD GUNNAR	MYKLEBOSTAD	4735 EVJE
BIRKENES	127	5	0	MYKLEBOSTAD GUNNAR	MYKLEBOSTAD	4735 EVJE
BIRKENES	130	1	0	MYKLEBOSTAD GUNNAR	MYKLEBOSTAD	4735 EVJE
BIRKENES	124	3	0	MYRVANG WENCHE ULDAL	GAUSLÅ	4830 HYNNEKLEIV
BIRKENES	131	1	0	SKÅRE EGIL	SKÅRE	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	2	3	0	AAS YNGVAR	-	4741 BYGLANDSFJORD
EVJE OG HORNNES	50	6	0	ABUSDAL ANN TORHILD	HOVSLAGERVEGEN 2	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	63	5	0	ANDERSEN BERTE SYNNØVE	-	-
EVJE OG HORNNES	3	10	0	ASBJØRNSEN ASBJØRN F	FESTNINGSGATA 1	4610 KRISTIANSAND S
EVJE OG HORNNES	13	1	0	ASBJØRNSEN ASBJØRN F	FESTNINGSGATA 1	4610 KRISTIANSAND S
EVJE OG HORNNES	3	10	0	ASBJØRNSEN GRETE LILL	BLÅMEISVEIEN 9	4626 KRISTIANSAND S
EVJE OG HORNNES	13	1	0	ASBJØRNSEN GRETE LILL	BLÅMEISVEIEN 9	4626 KRISTIANSAND S
EVJE OG HORNNES	3	10	0	ASBJØRNSEN HJØRDIS	BAMSE BRAKARS VEI 76	4638 KRISTIANSAND S
EVJE OG HORNNES	13	1	0	ASBJØRNSEN HJØRDIS	BAMSE BRAKARS VEI 76	4638 KRISTIANSAND S
EVJE OG HORNNES	3	10	0	ASBJØRNSEN MAGNUS	BJØRNDALSHEIA 25	4633 KRISTIANSAND S
EVJE OG HORNNES	13	1	0	ASBJØRNSEN MAGNUS	BJØRNDALSHEIA 25	4633 KRISTIANSAND S
EVJE OG HORNNES	3	10	0	ASBJØRNSEN PAAL BERNHARD	PARKVEIEN 16	4630 KRISTIANSAND S

KOMMUNE	GNR	BNR	FNR	NAVN	ADRESSE	POSTSTED
EVJE OG HORNNES	13	1	0	ASBJØRNSSEN PAAL BERNHARD	PARKVEIEN 16	4630 KRISTIANSAND S
EVJE OG HORNNES	51	1	0	AUSTENAA OVE	VESTERØYA 186	4625 FLEKKERØY
EVJE OG HORNNES	12	3	0	BJELLÅS ANNE SIGRID	KOLMILA 21	3727 SKIEN
EVJE OG HORNNES	12	3	0	BJELLÅS TORE	KOLMILA 21	3727 SKIEN
EVJE OG HORNNES	11	1	0	BJØRNDAL FRANK	DÅSVANNSDALEN 384	4737 HORNNES
EVJE OG HORNNES	11	1	0	BJØRNDAL VERONIKA	DÅSVANNSDALEN 384	4737 HORNNES
EVJE OG HORNNES	11	1	0	BJØRNDAL VERONIKA	DÅSVANNSDALEN 384	4737 HORNNES
EVJE OG HORNNES	59	2	0	FLÅT GUNNAR	EVJEFLÅT	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	59	5	0	FLÅT KNUT	EVJEFLÅT	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	50	2	0	GALTELAND JØRGEN	NEDRE TINGVEI 3	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	56	48	0	GAUTESTAD BERNT		4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	3	3	0	HASSELDAL ANNE SOFIE MOI	SOGNEPR. HEFFERMEHLS V 20	4817 HIS
EVJE OG HORNNES	57	6	0	HAUGLAND EIVIND MAGNE	RINGBLOMSTVEGEN 2	4100 JØRPELAND
EVJE OG HORNNES	2	5	0	HENRIKSEN HARALD NOTTO	MÅRVEGEN 2	4700 VENNESLA
EVJE OG HORNNES	60	3	0	HODNE ATLE	EVJEFLÅT	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	60	7	0	HODNE ATLE	EVJEFLÅT	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	57	5	0	HODNE RUNE	SYRTVEIT	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	50	592	0	JANSEN BERIT SYNNØVE L	BRENNÅSVEGEN 19	4647 BRENNÅSEN
EVJE OG HORNNES	50	592	0	JANSEN JON HELGE	BRENNÅSVEGEN 19	4647 BRENNÅSEN
EVJE OG HORNNES	56	47	0	JOKELID TRYGVE	-	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	50	1	0	KILAND OLAV	-	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	12	1	0	KILE ELG INGEMANN	ARENDALSVEGEN 6	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	12	2	0	KILE ELG INGEMANN	ARENDALSVEGEN 6	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	63	3	0	KLEPSLAND INGE ØRNULF	-	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	57	3	0	KLEPSLAND OLAV	SYRTVEIT	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	63	1	0	KLEPSLAND STIAN	GAUPEMYR 6	4790 LILLESAND
EVJE OG HORNNES	50	528	0	LANGERAK LIV HEGGØY	LONGERAK	4745 BYGLAND
EVJE OG HORNNES	50	528	0	LANGERAK SVEIN	LONGERAK	4745 BYGLAND
EVJE OG HORNNES	57	8	0	LARSEN KAI	-	4741 BYGLANDSFJORD
EVJE OG HORNNES	73	1	0	LISLEVAND ROLF	LISLEVATN	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	50	591	0	MADSEN DAGFINN	BERGVAVEGEN 10	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	51	1	0	MANGSETH INGUNN AUSTENAA	KOLSBERGVEIEN 3	4617 KRISTIANSAND S



KOMMUNE	GNR	BNR	FNR	NAVN	ADRESSE	POSTSTED
EVJE OG HORNNES	3	1	0	MOSEID ODD HENRIK	-	4741 BYGLANDSFJORD
EVJE OG HORNNES	3	2	0	MOSEID ODD HENRIK	-	4741 BYGLANDSFJORD
EVJE OG HORNNES	3	5	0	MOSEID ODDVAR	POSTBOKS 87	4791 LILLESAND
EVJE OG HORNNES	3	8	0	MOSEID TORE	-	4741 BYGLANDSFJORD
EVJE OG HORNNES	60	9	0	NORDBØ BJØRN AADNE	-	-
EVJE OG HORNNES	59	8	0	NORDBØ EGIL	EVJEFLÅT	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	60	6	0	NORDBØ SVEIN ARNE	LINERLEVEGEN 7 B	7022 TRONDHEIM
EVJE OG HORNNES	56	1	0	OPPLYSNINGSVESENETS FOND	PB 535 SENTRUM	0105 OSLO
EVJE OG HORNNES	57	2	0	ROBSTAD OLAV	SYRTVEIT	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	59	46	0	ROSSELAND ANNE REIDUN	FLATEBYGD	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	59	46	0	ROSSELAND DAG ERIK	FLATEBYGD	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	11	13	0	RØYLAND OLE JOHNNY	RØYLAND	4540 ÅSERAL
EVJE OG HORNNES	57	1	0	SYRTVEIT SIGMUND OLAV	SYRTVEIT	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	59	1	0	TORGENSEN KNUT STEFFEN	FLATEBYGD	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	3	10	0	VINJE GØRAN	ØSTRE STRANDGATE 6	4610 KRISTIANSAND S
EVJE OG HORNNES	13	1	0	VINJE GØRAN	ØSTRE STRANDGATE 6	4610 KRISTIANSAND S
EVJE OG HORNNES	3	10	0	VINJE OLE KRISTIAN	HOMANS VEI 28	1365 BLOMMENHOLM
EVJE OG HORNNES	13	1	0	VINJE OLE KRISTIAN	HOMANS VEI 28	1365 BLOMMENHOLM
EVJE OG HORNNES	60	15	0	ØSTERHUS KNUT STEINAR	MÅGEVEIEN 15	4847 ARENDAL
EVJE OG HORNNES	51	1	0	ÅRDAL LENE KRISTINE A	DUEKNIPEN 2	4616 KRISTIANSAND S
EVJE OG HORNNES	2	2	0	ÅSEN OLAUG	-	4741 BYGLANDSFJORD
EVJE OG HORNNES	2	7	0	ÅSEN OLAUG	-	4741 BYGLANDSFJORD
EVJE OG HORNNES	60	1	0	ÅSLAND ANNE KARI	FLATEBYGD	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	60	1	0	ÅSLAND KÅRE	FLATEBYGD	4735 EVJE
FROLAND	52	75	0	ABUSLAND RITA KARLSEN	JOMÅS	4820 FROLAND
FROLAND	52	122	0	ABUSLAND RITA KARLSEN	JOMÅS	4820 FROLAND
FROLAND	42	1	0	ANDERSEN OLAF ANDREAS	JOMÅS	4820 FROLAND
FROLAND	94	1	0	ASKLAND KRISTOFFER	ASKLAND	4828 MJÅVATN
FROLAND	94	2	0	ASKLAND PAUL JARL	ASKLAND	4828 MJÅVATN
FROLAND	600	42	0	AUST-AGDER FYLKESKOMMUNE	PB 788 STOA	4809 ARENDAL
FROLAND	93	1	0	BIRKELAND ANNE BERIT	SENUMSVEGEN 30	4735 EVJE
FROLAND	40	4	0	BUCKNER EIVIND ROBERT	KVERVE	4827 FROLANDS VERK

KOMMUNE	GNR	BNR	FNR	NAVN	ADRESSE	POSTSTED
FROLAND	64	1	0	BØYLESTAD KNUT	HERSEL	4820 FROLAND
FROLAND	64	2	0	BØYLESTAD RAGNAR	BØYLESTAD	4820 FROLAND
FROLAND	52	113	0	CHRISTENSEN MARITA	JOMÅS	4820 FROLAND
FROLAND	62	1	0	DALSMO ØYSTEIN	BØYLESTAD	4820 FROLAND
FROLAND	68	2	0	ERLINGSEN DANIEL MJAALAND	HELLE	4821 RYKENE
FROLAND	59	1	0	FJELLDAL JENS CHRISTIAN	HOLVIGASVINGEN 30	4879 GRIMSTAD
FROLAND	52	10	0	FRITZEN BRITT FARSUND	JOMÅS GÅRD	4820 FROLAND
FROLAND	52	10	0	FRITZEN PER IVAR	JOMÅS GÅRD	4820 FROLAND
FROLAND	91	4	0	HAUGLAND ANDERS	OVENBAKKEN 52 A	1361 ØSTERÅS
FROLAND	40	4	0	HØRSDAL AASE MARGRETHE	KVERVE	4827 FROLANDS VERK
FROLAND	68	5	0	HÅVERSTAD JON IVAR	-	4832 MYKLAND
FROLAND	68	5	0	HÅVERSTAD WENCHE MYKLAND	-	4832 MYKLAND
FROLAND	62	9	0	JERNBANEVERKET	PB 4350 BEDRIFTSSENTERET	2308 HAMAR
FROLAND	93	24	0	JERNBANEVERKET	PB 4350 BEDRIFTSSENTERET	2308 HAMAR
FROLAND	57	1	0	JOMÅS ANNE KARIN	NESHEIM 18	4849 ARENDAL
FROLAND	58	1	0	JOMÅS ANNE KARIN	NESHEIM 18	4849 ARENDAL
FROLAND	57	1	0	JOMÅS ARNE OVE	SLEIKBEKK	4820 FROLAND
FROLAND	58	3	0	JOMÅS ARNE OVE	SLEIKBEKK	4820 FROLAND
FROLAND	52	3	0	JOMÅS GEIR	SLEIKBEKK	4820 FROLAND
FROLAND	52	4	0	JOMÅS HALVOR	JOMÅS	4820 FROLAND
FROLAND	52	1	0	JOMÅS HANS	JOMÅS	4820 FROLAND
FROLAND	52	6	0	JOMÅS MAGNUS	JOMÅS	4820 FROLAND
FROLAND	57	1	0	JOMÅS TOR ARNE AAGRE	SLEIKBEKK	4820 FROLAND
FROLAND	58	1	0	JOMÅS TOR ARNE AAGRE	SLEIKBEKK	4820 FROLAND
FROLAND	52	27	0	KJEMPEKJENN ALF RUNE	OSEDALEN	4820 FROLAND
FROLAND	52	52	0	KJEMPEKJENN ALF RUNE	OSEDALEN	4820 FROLAND
FROLAND	52	61	0	KJEMPEKJENN MARGIT	-	-
FROLAND	52	75	0	KNUDSEN PETER ANDRE	JOMÅS	4820 FROLAND
FROLAND	52	122	0	KNUDSEN PETER ANDRE	JOMÅS	4820 FROLAND
FROLAND	69	2	0	LAUVRAK ARILD VEGUSDAL	-	4830 HYNNEKLEIV
FROLAND	68	1	0	LILLEVÅJE TORUNN	-	4832 MYKLAND
FROLAND	69	4	0	MESSELL RUTH ANNETTE	YTRE LAUVRAK	4830 HYNNEKLEIV

KOMMUNE	GNR	BNR	FNR	NAVN	ADRESSE	POSTSTED
FROLAND	75	1	0	MJAALAND OMMUND	MJÅLAND	4832 MYKLAND
FROLAND	68	3	0	MYKLAND AADNE K	-	4832 MYKLAND
FROLAND	68	3	0	MYKLAND ANNE BERIT	SKJÄRGÅRDSVEIEN 16	4879 GRIMSTAD
FROLAND	52	63	0	NYGÅRD RUTH	KJEMPEKJENN	4820 FROLAND
FROLAND	52	66	0	RISDAL ØYVIND	KJEMPEKJENN	4820 FROLAND
FROLAND	52	67	0	RISDAL ØYVIND	KJEMPEKJENN	4820 FROLAND
FROLAND	62	4	0	RISHOLT GRO	BØYLESTAD	4820 FROLAND
FROLAND	96	1	0	ROSEF OLAV	TORSBERGÅSEN 2	3800 BØ I TELEMARK
FROLAND	42	5	0	RØYLUND HÅKON	JOMÅS	4820 FROLAND
FROLAND	52	62	0	RÅNA NILS OLAF	-	-
FROLAND	52	55	0	RÅNA SØLVI ANN MORTENSEN	JOMÅS	4820 FROLAND
FROLAND	52	23	0	SOLHEIM HARALD JAKOB	HEIMTUN	4820 FROLAND
FROLAND	52	23	0	SOLHEIM WIBEKKE	HEIMTUN	4820 FROLAND
FROLAND	75	9	0	SPERRE ANNE GUNN MJAALAND	LENSMANNSTOPPEN 1	4900 TVEDESTRAND
FROLAND	600	42	0	STATENS VEGVESEN REGION SØR	PB 723 STOA	4808 ARENDAL
FROLAND	41	6	0	SØISDAL TELLEF	SØYSDAL	4827 FROLANDS VERK
FROLAND	41	1	0	SØVISDAL JØRGEN	SØYSDAL	4827 FROLANDS VERK
FROLAND	41	3	0	SØVISDAL JØRGEN	SØYSDAL	4827 FROLANDS VERK
FROLAND	52	16	0	TVEIT INGER HOMSTØL	JOMÅS	4820 FROLAND
FROLAND	69	1	0	TVEITDAL EILIF	YTRE LAUVRAK	4830 HYNNEKLEIV
FROLAND	52	113	0	URDAL RONNIE	JOMÅS	4820 FROLAND
FROLAND	40	5	0	VERÅSDAL JAKOB	-	-
KVINESDAL	191	2	0	DAGFINSEN ALICE	KNABEN	4473 KVINLOG
KVINESDAL	191	4	0	EFTTESTØL JENS ODDVAR	KNABEN	4473 KVINLOG
KVINESDAL	219	2	0	FORNES NJORD	HELLEVEGEN 3	4052 RØYNEBERG
KVINESDAL	219	2	0	FORNES ODIN	HELLEVEGEN 3	4052 RØYNEBERG
KVINESDAL	221	2	0	GALDAL BJØRN TERJE	NETLAND	4473 KVINLOG
KVINESDAL	191	122	0	HAUKLAND TORBJØRG TORDIS	BØLIA 4	4365 NÅRBØ
KVINESDAL	221	1	0	JOSDAL ASTRID T	BAKKEN 20	4440 TONSTAD
KVINESDAL	221	1	0	JOSDAL JAKOB TORFINN	DALEVEGEN 7	4440 TONSTAD
KVINESDAL	191	6	0	KNABEN ARNE	SINNAMON PARK 4073 QLD	AUSTRALIA
KVINESDAL	221	1	0	KNABENES JOSTEIN	SANDVIK	4480 KVINESDAL

KOMMUNE	GNR	BNR	FNR	NAVN	ADRESSE	POSTSTED
KVINESDAL	191	122	0	KROSLI SIGURD	ANKERRINGEN 19	4056 TANANGER
KVINESDAL	191	5	0	KVINEN TORLEIV	KNABEN	4473 KVINLOG
KVINESDAL	191	7	0	KVINLAUG ODD	KNABEN	4473 KVINLOG
KVINESDAL	219	7	0	LILAND PER SVEIN	TJØNNEVEIEN 4	4640 SØGNE
KVINESDAL	219	7	0	LILAND STEINAR	PEDERS VEI 12	4823 NEDENES
KVINESDAL	219	2	0	MOLAND ODD TERJE	MOLAND	4473 KVINLOG
KVINESDAL	191	142	0	MYGLAND JARL ARE	KNABEN	4473 KVINLOG
KVINESDAL	220	7	0	OUSDAL ÅSA	V/INGEBJØRG BLESKESTAD	4440 TONSTAD
KVINESDAL	219	13	0	Sira Kvina Kraftselskap	PB 38	4441 TONSTAD
KVINESDAL	191	1	0	SOLÅS MAGNE	KNABEN	4473 KVINLOG
ÅSERAL	6	45	0	AGDER ENERGI PRODUKSJON AS	KJØITA 18	4630 KRISTIANSAND S
ÅSERAL	6	1	0	BRELAND ODDBJØRN	SORENS FRIDRICHSENS G 4	4514 MANDAL
ÅSERAL	6	6	0	BRELAND ODDBJØRN	SORENS FRIDRICHSENS G 4	4514 MANDAL
ÅSERAL	6	17	0	BRELAND ODDBJØRN	SORENS FRIDRICHSENS G 4	4514 MANDAL
ÅSERAL	6	61	0	BRELAND ODDBJØRN	SORENS FRIDRICHSENS G 4	4514 MANDAL
ÅSERAL	6	62	0	BRELAND ODDBJØRN	SORENS FRIDRICHSENS G 4	4514 MANDAL
ÅSERAL	6	63	0	BRELAND ODDBJØRN	SORENS FRIDRICHSENS G 4	4514 MANDAL
ÅSERAL	6	10	0	EIKELAND STIG ALFRED	BILANDSVEIEN 12	4550 FARSUND
ÅSERAL	6	64	0	EIKELAND STIG ALFRED	BILANDSVEIEN 12	4550 FARSUND
ÅSERAL	25	6	0	GUNDERSEN GUNBJØRG	GROKLEIV 27	4540 ÅSERAL
ÅSERAL	25	6	0	GUNDERSEN LLOYD	GROKLEIV 27	4540 ÅSERAL
ÅSERAL	20	2	0	HELLE EINAR	HELLE	4525 KONSMO
ÅSERAL	23	2	0	HODNE OTTO SIGVART	-	-
ÅSERAL	23	2	0	KLEVELAND SOLVEIG OLIVE	ROLLESTAD	4715 ØVREBØ
ÅSERAL	7	7	0	LJOSLAND ODDMUND	NEDREGARDSVEGEN 8	4540 ÅSERAL
ÅSERAL	6	13	0	MOUNTAIN HUGH DENZIL	-	-
ÅSERAL	22	5	0	MURBRÄCH BJARNE HARALD	HODNE	4540 ÅSERAL
ÅSERAL	22	5	0	MURBRÄCH VIDAR	HODNE	4540 ÅSERAL
ÅSERAL	23	1	0	MURBRÄCH WILLY HODNE	-	4540 ÅSERAL
ÅSERAL	23	4	0	MURBRÄCH WILLY HODNE	-	4540 ÅSERAL
ÅSERAL	6	11	0	PYTTE EIVIND	BRELAND	4540 ÅSERAL
ÅSERAL	20	1	0	RØYLAND ODD GUNNAR	VOLLEBAKKEN 5	4633 KRISTIANSAND S

KOMMUNE	GNR	BNR	FNR	NAVN	ADRESSE	POSTSTED
ÅSERAL	20	3	0	RØYLAND OLE JOHNNY	RØYLAND	4540 ÅSERAL
ÅSERAL	6	17	0	RØYNLID KARI	AUSTEGARD	4540 ÅSERAL
ÅSERAL	23	3	0	SANDÅKER AUD	HODNE	4540 ÅSERAL
ÅSERAL	25	8	0	SMELAND ÅNUND	-	-
ÅSERAL	25	9	0	SMELAND ÅNUND	-	-
ÅSERAL	25	10	0	SMELAND ÅNUND	-	-
ÅSERAL	25	7	0	SMELAND ÅNUND L	SMELAND	4540 ÅSERAL
ÅSERAL	101	11	0	STATENS VEGVESEN REGION SØR	PB 723 STOA	4808 ARENDAL
ÅSERAL	101	12	0	STATENS VEGVESEN REGION SØR	PB 723 STOA	4808 ARENDAL
ÅSERAL	102	14	0	STATENS VEGVESEN REGION SØR	PB 723 STOA	4808 ARENDAL
ÅSERAL	22	2	0	ULEBERG TARJEI	ROSSELAND	4540 ÅSERAL
ÅSERAL	22	6	0	ULEBERG ØYVIND	ROSSELAND	4540 ÅSERAL
ÅSERAL	101	11	0	VEST-AGDER FYLKESKOMMUNE	PB 517 LUNDSIDEN	4605 KRISTIANSAND S
ÅSERAL	101	12	0	VEST-AGDER FYLKESKOMMUNE	PB 517 LUNDSIDEN	4605 KRISTIANSAND S
ÅSERAL	102	14	0	VEST-AGDER FYLKESKOMMUNE	PB 517 LUNDSIDEN	4605 KRISTIANSAND S

## Grunneiere inntil 30 meter fra registrert vei

KOMMUNE	GNR	BNR	FNR	NAVN	ADRESSE	POSTSTED
BIRKENES	124	2	0	AAMLID KAI HELGE	GAUSLÅ	4830 HYNNEKLEIV
BIRKENES	127	4	0	AAS MARTHA	-	-
BIRKENES	132	6	0	ANDERSEN BODIL THYGESEN	HANSNESVEIEN 63	4839 ARENDAL
BIRKENES	132	21	0	ANDERSEN METTE DUBLAND	RØNNINGSVEGEN 15	4700 VENNESLA
BIRKENES	132	21	0	ANDERSEN TOMMY	HEPTEKJERRVEGEN 61	4700 VENNESLA
BIRKENES	600	42	0	AUST-AGDER FYLKESKOMMUNE	PB 788 STOA	4809 ARENDAL
BIRKENES	131	2	0	FERSNES NILS LENNART S	SKÅRE	4735 EVJE
BIRKENES	132	1	0	FLATELAND ARE	FLATELAND	4735 EVJE
BIRKENES	132	10	0	FLATELAND GUNNAR	VEGUSDAL	4735 EVJE
BIRKENES	132	21	0	FLATELAND GUNNAR	VEGUSDAL	4735 EVJE
BIRKENES	132	22	0	FLATELAND GUNNAR	VEGUSDAL	4735 EVJE
BIRKENES	132	2	0	FLATELAND HELGA	FLATELAND	4735 EVJE
BIRKENES	124	8	0	GROSTØL OLAUG	FROLANDS VERK	4820 FROLAND
BIRKENES	131	8	0	GRUNNØY JAN OSCAR R J	LANGEMYRJORDET 1	4879 GRIMSTAD
BIRKENES	131	8	0	GRUNNØY RUTH SKÅRE	LANGEMYRJORDET 1	4879 GRIMSTAD
BIRKENES	130	2	0	HOVLAND ANNE ELISABETH	HOVLAND	4735 EVJE
BIRKENES	132	12	0	JAKOBSEN ARNFINN	KÅRHOLMSVEIEN 47	4625 FLEKKERØY
BIRKENES	127	3	0	MYKLEBOSTAD GUNNAR	MYKLEBOSTAD	4735 EVJE
BIRKENES	127	5	0	MYKLEBOSTAD GUNNAR	MYKLEBOSTAD	4735 EVJE
BIRKENES	130	1	0	MYKLEBOSTAD GUNNAR	MYKLEBOSTAD	4735 EVJE
BIRKENES	131	4	0	OMNES GURI HELENE SKÅRE	ORDFØRER NIELSENS VEI 24	4817 HIS
BIRKENES	129	1	0	RISDAL OLAV LJOSLAND	LJOSLAND	4735 EVJE
BIRKENES	132	5	0	ROBSTAD MAY BERIT	RUGDEVEIEN 2	4626 KRISTIANSAND S
BIRKENES	132	7	0	SANGEREID ODDVAR	EINERSTIEN 29 B	4623 KRISTIANSAND S
BIRKENES	131	1	0	SKÅRE EGIL	SKÅRE	4735 EVJE
BIRKENES	600	42	0	STATENS VEGVESEN REGION SØR	PB 723 STOA	4808 ARENDAL
BIRKENES	132	13	0	TORJUSSEN TONE	ÅLEFJÆRVEIEN 319	4634 KRISTIANSAND S
EVJE OG HORNNES	9	12	0	AAS TOR OLAV	KALKSPATVEIEN 2	1784 HALDEN
EVJE OG HORNNES	9	3	0	AAS TOR OLAV	KALKSPATVEIEN 2	1784 HALDEN
EVJE OG HORNNES	9	6	0	AAS TOR OLAV	KALKSPATVEIEN 2	1784 HALDEN
EVJE OG HORNNES	2	3	0	AAS YNGVAR	-	4741 BYGLANDSFJORD

KOMMUNE	GNR	BNR	FNR	NAVN	ADRESSE	POSTSTED
EVJE OG HORNNES	56	179	0	ABRAHAMSEN LISE	STRØMSDALEN 5	4635 KRISTIANSAND S
EVJE OG HORNNES	56	230	0	ABRAHAMSEN LISE	STRØMSDALEN 5	4635 KRISTIANSAND S
EVJE OG HORNNES	56	179	0	ABRAHAMSEN RUNE ANDR ₣	STRØMSDALEN 5	4635 KRISTIANSAND S
EVJE OG HORNNES	56	230	0	ABRAHAMSEN RUNE ANDR ₣	STRØMSDALEN 5	4635 KRISTIANSAND S
EVJE OG HORNNES	50	603	0	ABUSDAL ANN TORHILD	HOVSLAGERVEGEN 2	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	50	6	0	ABUSDAL ANN TORHILD	HOVSLAGERVEGEN 2	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	13	1	0	ASBJØRNSSEN ASBJØRN F	FESTNINGSGATA 1	4610 KRISTIANSAND S
EVJE OG HORNNES	13	1	0	ASBJØRNSSEN GRETE LILL	BLÅMEISVEIEN 9	4626 KRISTIANSAND S
EVJE OG HORNNES	13	1	0	ASBJØRNSSEN HJØRDIS	BAMSE BRAKARS VEI 76	4638 KRISTIANSAND S
EVJE OG HORNNES	13	1	0	ASBJØRNSSEN MAGNUS	BJØRNDALSHEIA 25	4633 KRISTIANSAND S
EVJE OG HORNNES	13	1	0	ASBJØRNSSEN PAAL BERNHARD	PARKVEIEN 16	4630 KRISTIANSAND S
EVJE OG HORNNES	51	1	0	AUSTENAA OVE	VESTERØYA 186	4625 FLEKKERØY
EVJE OG HORNNES	12	3	0	BJELLÅS ANNE SIGRID	KOLMILA 21	3727 SKIEN
EVJE OG HORNNES	12	3	0	BJELLÅS TØRE	KOLMILA 21	3727 SKIEN
EVJE OG HORNNES	56	119	0	BJÆRUM OBERT	-	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	11	1	0	BJØRNDAL FRANK	DÅSVANNSDALEN 384	4737 HORNNES
EVJE OG HORNNES	11	1	0	BJØRNDAL VERONIKA	DÅSVANNSDALEN 384	4737 HORNNES
EVJE OG HORNNES	59	49	0	BYKLUM ODD TORLEIV	VAVIKBAKKEN 2	4639 KRISTIANSAND S
EVJE OG HORNNES	58	27	0	EFTEVAND MONICA	FLATEBYGD	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	58	11	0	ERIKSTAD EINAR	-	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	59	14	0	FLAAT ÅNUND	EVJEFLÅT	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	59	2	0	FLÅT GUNNAR	EVJEFLÅT	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	59	5	0	FLÅT KNUT	EVJEFLÅT	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	57	14	0	FRØVIK ROLF	SYRTVEIT	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	63	4	0	GALTELAND EIVIND	-	-
EVJE OG HORNNES	63	2	0	GALTELAND OLAV SIGVART	-	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	63	7	0	GALTELAND OLAV SIGVART	-	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	56	48	0	GAUTESTAD BERNT	-	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	3	3	0	HASSELDAL ANNE SOFIE MOI	SOGNEPR. HEFFERMEHLS V 20	4817 HIS
EVJE OG HORNNES	56	206	0	HATLESTAD ALF ERIK	TORS GATE 25	4631 KRISTIANSAND S
EVJE OG HORNNES	56	206	0	HATLESTAD KRISTIN B	TORS GATE 25	4631 KRISTIANSAND S
EVJE OG HORNNES	57	6	0	HAUGLAND EIVIND MAGNE	RINGBLOMSTVEGEN 2	4100 JØRPELAND

KOMMUNE	GNR	BNR	FNR	NAVN	ADRESSE	POSTSTED
EVJE OG HORNNES	56	118	0	HELLAND HILDE SVANGTUN	TINGVEIEN 2	4070 RANDABERG
EVJE OG HORNNES	2	5	0	HENRIKSEN HARALD NOTTO	MÅRVEGEN 2	4700 VENNESLA
EVJE OG HORNNES	60	3	0	HODNE ATLE	EVJEFLÅT	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	60	7	0	HODNE ATLE	EVJEFLÅT	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	57	30	0	HODNE JAN OLAV	SYRTVEIT	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	57	5	0	HODNE RUNE	SYRTVEIT	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	50	592	0	JANSEN BERIT SYNNØVE L	BRENNÅSVEGEN 19	4647 BRENNÅSEN
EVJE OG HORNNES	50	592	0	JANSEN JON HELGE	BRENNÅSVEGEN 19	4647 BRENNÅSEN
EVJE OG HORNNES	56	177	0	JOKELID TRYGVE	-	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	56	226	0	JOKELID TRYGVE	-	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	56	227	0	JOKELID TRYGVE	-	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	56	228	0	JOKELID TRYGVE	-	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	56	47	0	JOKELID TRYGVE	-	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	50	1	0	KILAND OLAV	-	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	12	1	0	KILE ELG INGEMANN	ARENDALSVEGEN 6	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	12	2	0	KILE ELG INGEMANN	ARENDALSVEGEN 6	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	63	3	0	KLEPSLAND INGE ØRNULF	-	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	57	3	0	KLEPSLAND OLAV	SYRTVEIT	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	63	1	0	KLEPSLAND STIAN	GAUPEMYR 6	4790 LILLESAND
EVJE OG HORNNES	50	528	0	LANGERAK LIV HEGGØY	LONGERAK	4745 BYGLAND
EVJE OG HORNNES	50	528	0	LANGERAK SVEIN	LONGERAK	4745 BYGLAND
EVJE OG HORNNES	73	1	0	LISLEVAND ROLF	LISLEVATN	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	50	507	0	MALJA LARS-MAGNE	KLIPPERVEIEN 23	4624 KRISTIANSAND S
EVJE OG HORNNES	51	1	0	MANGSETH INGUNN AUSTENAA	KOLSBERGVEIEN 3	4617 KRISTIANSAND S
EVJE OG HORNNES	3	7	0	MOSEID ALFRED RAGNVALD	-	4741 BYGLANDSFJORD
EVJE OG HORNNES	3	1	0	MOSEID ODD HENRIK	-	4741 BYGLANDSFJORD
EVJE OG HORNNES	3	2	0	MOSEID ODD HENRIK	-	4741 BYGLANDSFJORD
EVJE OG HORNNES	3	5	0	MOSEID ODDVAR	POSTBOKS 87	4791 LILLESAND
EVJE OG HORNNES	3	8	0	MOSEID TORE	-	4741 BYGLANDSFJORD
EVJE OG HORNNES	56	228	0	MOSLAND BJØRGULF	VENNESLAVEGEN 118 A	4700 VENNESLA
EVJE OG HORNNES	56	228	0	MOSLAND JUDIT	VENNESLAVEGEN 118 A	4700 VENNESLA
EVJE OG HORNNES	9	42	0	MØLLEN GUNNSTEIN ULEBERG	DRENGSRUDVEIEN 66	1383 ASKER



KOMMUNE	GNR	BNR	FNR	NAVN	ADRESSE	POSTSTED
EVJE OG HORNNES	9	5	0	MØLLEN GUNNSTEIN ULEBERG	DRENGSRUDVEIEN 66	1383 ASKER
EVJE OG HORNNES	9	42	0	MØLLEN MAGNE	DÅSVANNSDALEN 25	4737 HORNNES
EVJE OG HORNNES	9	5	0	MØLLEN MAGNE	DÅSVANNSDALEN 25	4737 HORNNES
EVJE OG HORNNES	56	179	0	NILSEN LINDA	VÅGSBYGD RINGVEI 50	4621 KRISTIANSAND S
EVJE OG HORNNES	56	230	0	NILSEN LINDA	VÅGSBYGD RINGVEI 50	4621 KRISTIANSAND S
EVJE OG HORNNES	60	9	0	NORDBØ BJØRN AADNE	UTEN FAST BOSTED	0
EVJE OG HORNNES	59	8	0	NORDBØ EGIL	EVJEFLÅT	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	58	8	0	NORDBØ EILIV BRENNE	EIDSLIVEIEN 13	1940 BJØRKELANGEN
EVJE OG HORNNES	58	9	0	NORDBØ EILIV BRENNE	EIDSLIVEIEN 13	1940 BJØRKELANGEN
EVJE OG HORNNES	62	1	0	NORDBØ EILIV BRENNE	EIDSLIVEIEN 13	1940 BJØRKELANGEN
EVJE OG HORNNES	60	6	0	NORDBØ SVEIN ARNE	LINERLEVEGEN 7 B	7022 TRONDHEIM
EVJE OG HORNNES	60	18	0	NORDBØ TELLEF A	-	-
EVJE OG HORNNES	2	1	0	NYBERG ASTRID RUTH	-	4741 BYGLANDSFJORD
EVJE OG HORNNES	2	1	0	NYBERG NIELS RICHARD	-	4741 BYGLANDSFJORD
EVJE OG HORNNES	9	35	0	NÆSS JAN	DÅSVANNSDALEN 670	4737 HORNNES
EVJE OG HORNNES	56	226	0	OLSEN KENNETH BYKLUM	ERLEVEGEN 58	4700 VENNESLA
EVJE OG HORNNES	56	1	0	OPPLYSNINGSVESENETS FOND	PB 535 SENTRUM	0105 OSLO
EVJE OG HORNNES	1	29	0	OTTERAAENS BRUGSEIERFORENING	-	4748 RYSSTAD
EVJE OG HORNNES	2	17	0	OTTERAAENS BRUGSEIERFORENING	-	4748 RYSSTAD
EVJE OG HORNNES	56	179	0	PETTERSEN IVAR	VÅGSBYGD RINGVEI 50	4621 KRISTIANSAND S
EVJE OG HORNNES	56	230	0	PETTERSEN IVAR	VÅGSBYGD RINGVEI 50	4621 KRISTIANSAND S
EVJE OG HORNNES	58	3	0	RISDAL ERIK	EVJEFLÅT	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	58	41	0	RISDAL ERIK	EVJEFLÅT	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	58	27	0	RISDAL MARIE	TAUBANEGATA 24 J	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	57	2	0	ROBSTAD OLAV	SYRTVEIT	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	59	46	0	ROSSELAND ANNE REIDUN	FLATEBYGD	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	60	23	0	ROSSELAND ANNE REIDUN	FLATEBYGD	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	59	46	0	ROSSELAND DAG ERIK	FLATEBYGD	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	60	23	0	ROSSELAND DAG ERIK	FLATEBYGD	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	11	13	0	RØYLAND OLE JOHNNY	RØYLAND	4540 ÅSERAL
EVJE OG HORNNES	1	14	0	SENUM VIDAR	GISLEMYRVEIEN 18	4626 KRISTIANSAND S
EVJE OG HORNNES	1	5	0	SENUM VIDAR	GISLEMYRVEIEN 18	4626 KRISTIANSAND S

KOMMUNE	GNR	BNR	FNR	NAVN	ADRESSE	POSTSTED
EVJE OG HORNNES	1	7	0	SENUM VIDAR	GISLEMYRVEIEN 18	4626 KRISTIANSAND S
EVJE OG HORNNES	50	496	0	SIMONSEN MAGNAR GUDMUND	FENNEFOSSVEGEN 7	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	56	227	0	SLETTVOLD KJELL PETTER	KONVALLVEIEN 29	4823 NEDENES
EVJE OG HORNNES	56	227	0	SLETTVOLD SOLFRID L AASBØ	KONVALLVEIEN 29	4823 NEDENES
EVJE OG HORNNES	3	4	0	STEAND MONA OLSEN	-	4741 BYGLANDSFJORD
EVJE OG HORNNES	59	15	0	SVENNING RITA KARIN FLÅT	EVJEFLÅT	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	57	7	0	SYRTVEIT GUNNAR	SINDREVEGEN 8	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	57	1	0	SYRTVEIT SIGMUND OLAV	SYRTVEIT	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	60	5	0	TORGENSEN DAGFINN	FLATEBYGD	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	60	8	0	TORGENSEN DAGFINN	FLATEBYGD	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	59	1	0	TORGENSEN KNUT STEFFEN	FLATEBYGD	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	9	41	0	ULEBERG EINAR	FURUVEGEN 4	4737 HORNNES
EVJE OG HORNNES	9	14	0	ULEBERG FRANK	DÅSVANNSDALEN 702	4737 HORNNES
EVJE OG HORNNES	9	13	0	ULEBERG JOHN OLAF	DÅSVANNSDALEN 672	4737 HORNNES
EVJE OG HORNNES	9	43	0	ULEBERG JOHN OLAF	DÅSVANNSDALEN 672	4737 HORNNES
EVJE OG HORNNES	9	11	0	ULEBERG KNUT	DÅSVANNSDALEN 676	4737 HORNNES
EVJE OG HORNNES	9	20	0	ULEBERG KNUT	DÅSVANNSDALEN 676	4737 HORNNES
EVJE OG HORNNES	9	8	0	ULEBERG SALVE ARILD	DÅSVANNSDALEN 700	4737 HORNNES
EVJE OG HORNNES	59	36	0	UNDELAND KJELL	-	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	60	28	0	UNDELAND KJELL	-	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	13	1	0	VINJE GØRAN	ØSTRE STRANDGATE 6	4610 KRISTIANSAND S
EVJE OG HORNNES	13	1	0	VINJE OLE KRISTIAN	HOMANS VEI 28	1365 BLOMMENHOLM
EVJE OG HORNNES	9	10	0	WIKSTØL GUNNAR	DÅSVANNSDALEN 646	4737 HORNNES
EVJE OG HORNNES	9	4	0	WIKSTØL GUNNAR	DÅSVANNSDALEN 646	4737 HORNNES
EVJE OG HORNNES	58	1	0	WÅLAND UNNY	-	-
EVJE OG HORNNES	58	19	0	WÅLAND UNNY	-	-
EVJE OG HORNNES	60	15	0	ØSTERHUS KNUT STEINAR	MÅGEVEIEN 15	4847 ARENDAL
EVJE OG HORNNES	51	1	0	ÅRDAL LENE KRISTINE A	DUEKNIPEN 2	4616 KRISTIANSAND S
EVJE OG HORNNES	2	2	0	ÅSEN OLAUG	-	4741 BYGLANDSFJORD
EVJE OG HORNNES	60	1	0	ÅSLAND ANNE KARI	FLATEBYGD	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	60	1	0	ÅSLAND KÅRE	FLATEBYGD	4735 EVJE
EVJE OG HORNNES	58	13	0	ÅVITSLAND GUNNAR NORMANN	FLATEBYGD	4735 EVJE

KOMMUNE	GNR	BNR	FNR	NAVN	ADRESSE	POSTSTED
EVJE OG HORNNES	62	2	0	ÅVITSLAND OLAF	EVJEFLÅT	4735 EVJE
FROLAND	52	75	0	ABUSLAND RITA KARLSEN	JOMÅS	4820 FROLAND
FROLAND	68	10	0	ANDERSEN MARIT SYNNØVE	-	-
FROLAND	68	11	0	ANDERSEN MARIT SYNNØVE	-	-
FROLAND	42	1	0	ANDERSEN OLAF ANDREAS	JOMÅS	4820 FROLAND
FROLAND	94	1	0	ASKLAND KRISTOFFER	ASKLAND	4828 MJÅVATN
FROLAND	94	2	0	ASKLAND PAUL JARL	ASKLAND	4828 MJÅVATN
FROLAND	600	42	0	AUST-AGDER FYLKESKOMMUNE	PB 788 STOA	4809 ARENDAL
FROLAND	93	1	0	BIRKELAND ANNE BERIT	SENUMSVEGEN 30	4735 EVJE
FROLAND	40	1	0	BOMSHOLMEN KJUT OLAV	KVERVE	4827 FROLANDS VERK
FROLAND	40	4	0	BUCKNER EIVIND ROBERT	KVERVE	4827 FROLANDS VERK
FROLAND	40	7	0	BUCKNER EIVIND ROBERT	KVERVE	4827 FROLANDS VERK
FROLAND	52	113	0	CHRISTENSEN MARITA	JOMÅS	4820 FROLAND
FROLAND	56	1	0	DALE KITTEL	ØSTRE DALE	4820 FROLAND
FROLAND	62	1	0	DALSMO ØYSTEIN	BØYLESTAD	4820 FROLAND
FROLAND	62	15	0	EIDET KAREN	POSTBOKS 138	4855 FROLAND
FROLAND	60	1	0	EIVINDSTAD OLAF	EIVINDSTAD	4820 FROLAND
FROLAND	68	2	0	ERLINGSEN DANIEL MJAALAND	HELLE	4821 RYKENE
FROLAND	68	2	0	ERLINGSEN HELENE MJAALAND	HELLE	4821 RYKENE
FROLAND	59	1	0	FJELLDAL JENS CHRISTIAN	HOLVIGASVINGEN 30	4879 GRIMSTAD
FROLAND	52	10	0	FRITZEN BRITT FARSUND	JOMÅS GÅRD	4820 FROLAND
FROLAND	52	10	0	FRITZEN PER IVAR	JOMÅS GÅRD	4820 FROLAND
FROLAND	52	43	0	HAGEN OSKAR	POSTBOKS 737	4666 KRISTIANSAND S
FROLAND	91	4	0	HAUGLAND ANDERS	OVENBAKKEN 52 A	1361 ØSTERÅS
FROLAND	91	8	0	HAUGLAND MAGNE	HAUGLAND	4830 HYNNEKLEIV
FROLAND	91	6	0	HAUGLAND ODDVAR	-	4830 HYNNEKLEIV
FROLAND	40	4	0	HØRSDAL AASE MARGRETHE	KVERVE	4827 FROLANDS VERK
FROLAND	40	7	0	HØRSDAL AASE MARGRETHE	KVERVE	4827 FROLANDS VERK
FROLAND	40	2	0	HØRSDAL GUNN	MØLLEVANNSVEIEN 10	4616 KRISTIANSAND S
FROLAND	40	3	0	HØRSDAL GUNN	MØLLEVANNSVEIEN 10	4616 KRISTIANSAND S
FROLAND	52	42	0	HÅKEDAL ARVE	JOMÅS	4820 FROLAND
FROLAND	68	5	0	HÅVERSTAD JON IVAR	-	4832 MYKLAND

KOMMUNE	GNR	BNR	FNR	NAVN	ADRESSE	POSTSTED
FROLAND	68	5	0	HÅVERSTAD WENCHE MYKLAND	-	4832 MYKLAND
FROLAND	60	3	0	JERNBANEVERKET	PB 4350 BEDRIFTSSENTERET	2308 HAMAR
FROLAND	62	16	0	JOHANNESSEN RAGNAR S	TYRIVEGEN 11	2050 JESSHEIM
FROLAND	57	1	0	JOMÅS ANNE KARIN	NESHEIM 18	4849 ARENDAL
FROLAND	58	1	0	JOMÅS ANNE KARIN	NESHEIM 18	4849 ARENDAL
FROLAND	57	1	0	JOMÅS ARNE OVE	SLEIKBEKK	4820 FROLAND
FROLAND	58	1	0	JOMÅS ARNE OVE	SLEIKBEKK	4820 FROLAND
FROLAND	58	3	0	JOMÅS ARNE OVE	SLEIKBEKK	4820 FROLAND
FROLAND	60	2	0	JOMÅS ARNE OVE	SLEIKBEKK	4820 FROLAND
FROLAND	52	166	0	JOMÅS GEIR	SLEIKBEKK	4820 FROLAND
FROLAND	52	3	0	JOMÅS GEIR	SLEIKBEKK	4820 FROLAND
FROLAND	52	4	0	JOMÅS HALVOR	JOMÅS	4820 FROLAND
FROLAND	52	1	0	JOMÅS HANS	JOMÅS	4820 FROLAND
FROLAND	52	153	0	JOMÅS HANS	JOMÅS	4820 FROLAND
FROLAND	61	1	0	JOMÅS JENS SELMER	REDDALSVEIEN 456	4886 GRIMSTAD
FROLAND	60	2	0	JOMÅS JOHANNA KARIN AAGRE	SLEIKBEKK	4820 FROLAND
FROLAND	52	6	0	JOMÅS MAGNUS	JOMÅS	4820 FROLAND
FROLAND	57	1	0	JOMÅS TOR ARNE AAGRE	SLEIKBEKK	4820 FROLAND
FROLAND	58	1	0	JOMÅS TOR ARNE AAGRE	SLEIKBEKK	4820 FROLAND
FROLAND	52	27	0	KJEMPEKJENN ALF RUNE	OSEDALEN	4820 FROLAND
FROLAND	52	52	0	KJEMPEKJENN ALF RUNE	OSEDALEN	4820 FROLAND
FROLAND	52	61	0	KJEMPEKJENN MARGIT	-	-
FROLAND	52	75	0	KNUDSEN PETER ANDRE	JOMÅS	4820 FROLAND
FROLAND	52	64	0	LAUVRAK ANITA	JOMÅS	4820 FROLAND
FROLAND	69	2	0	LAUVRAK ARILD VEGUSDAL	-	4830 HYNNEKLEIV
FROLAND	52	116	0	LEIKVANGEN ELLINOR	JOMÅS	4820 FROLAND
FROLAND	68	1	0	LILLEVÅJE TORUNN	-	4832 MYKLAND
FROLAND	68	6	0	MARVIK GURO MARIE MYKLAND	MYKLAND	4832 MYKLAND
FROLAND	69	4	0	MESSELL RUTH ANNETTE	YTRE LAUVRAK	4830 HYNNEKLEIV
FROLAND	75	1	0	MJAALAND OMMUND	MJÅLAND	4832 MYKLAND
FROLAND	68	3	0	MYKLAND AADNE K	-	4832 MYKLAND
FROLAND	68	3	0	MYKLAND ANNE BERIT	SKJÆRGÅRDSVEIEN 16	4879 GRIMSTAD

KOMMUNE	GNR	BNR	FNR	NAVN	ADRESSE	POSTSTED
FROLAND	39	20	0	MØRLAND OLAV	KVERVE	4827 FROLANDS VERK
FROLAND	52	82	0	NILSEN BJØRG JENSEN	JOMÅS	4820 FROLAND
FROLAND	52	82	0	NILSEN TERJE	JOMÅS	4820 FROLAND
FROLAND	52	63	0	NYGÅRD RUTH	KJEMPEKJENN	4820 FROLAND
FROLAND	93	2	0	OLSBU HANS	-	4830 HYNNEKLEIV
FROLAND	52	64	0	OLSEN BJØRN HELGE	JOMÅS	4820 FROLAND
FROLAND	68	6	0	RAMSTAD PER OLAV RØGLER	MYKLAND	4832 MYKLAND
FROLAND	40	11	0	REIERSELMOEN TONE M	IVAR AASENS VEI 2 D	0373 OSLO
FROLAND	40	8	0	REIERSELMOEN TONE M	IVAR AASENS VEI 2 D	0373 OSLO
FROLAND	62	4	0	RISHOLT GRO	BØYLESTAD	4820 FROLAND
FROLAND	62	4	0	RISHOLT TOR ESPEN	BØYLESTAD	4820 FROLAND
FROLAND	96	1	0	ROSEF OLAV	TORSBERGÅSEN 2	3800 BØ I TELEMARK
FROLAND	42	5	0	RØYLUND HÅKON	JOMÅS	4820 FROLAND
FROLAND	52	62	0	RÅNA NILS OLAF	-	-
FROLAND	52	55	0	RÅNA SØLVI ANN MORTENSEN	JOMÅS	4820 FROLAND
FROLAND	39	5	0	SANDNES DAGMAR AMALIE	FURUVEGEN 5	4820 FROLAND
FROLAND	52	23	0	SOLHEIM HARALD JAKOB	HEIMTUN	4820 FROLAND
FROLAND	52	23	0	SOLHEIM WIBEKKE	HEIMTUN	4820 FROLAND
FROLAND	75	9	0	SPERRE ANNE GUNN MJAALAND	LENSMANNSTOPPEN 1	4900 TVEDESTRAND
FROLAND	600	42	0	STATENS VEGVESEN REGION SØR	PB 723 STOA	4808 ARENDAL
FROLAND	41	6	0	SØISDAL TELLEF	SØYSDAL	4827 FROLANDS VERK
FROLAND	41	1	0	SØVISDAL JØRGEN	SØYSDAL	4827 FROLANDS VERK
FROLAND	41	3	0	SØVISDAL JØRGEN	SØYSDAL	4827 FROLANDS VERK
FROLAND	52	16	0	TVEIT INGER HOMSTØL	JOMÅS	4820 FROLAND
FROLAND	69	1	0	TVEITDAL EILIF	YTRE LAUVRAK	4830 HYNNEKLEIV
FROLAND	52	113	0	URDAL RONNIE	JOMÅS	4820 FROLAND
FROLAND	39	1	0	ØYGARDEN ANNE ELLEVINE	ØYGARDEN	4827 FROLANDS VERK
KVINESDAL	222	15	0	AAMODT GUNN SYNNØVE	HAMRELIA 14	4480 KVINESDAL
KVINESDAL	222	64	0	AAMODT GUNN SYNNØVE	HAMRELIA 14	4480 KVINESDAL
KVINESDAL	222	15	0	AAMODT RUNE	HAMRELIA 14	4480 KVINESDAL
KVINESDAL	222	64	0	AAMODT RUNE	HAMRELIA 14	4480 KVINESDAL
KVINESDAL	222	43	0	AASLAND ANNLAUG	NORDSJØVEGEN 2401	4360 VARHAUG

KOMMUNE	GNR	BNR	FNR	NAVN	ADRESSE	POSTSTED
KVINESDAL	222	43	0	AASLAND EILEF	NORDSJØVEGEN 2401	4360 VARHAUG
KVINESDAL	222	20	0	AUSTAD ANNE MARIE	AUSTADVEIEN 23	4400 FLEKKEFJORD
KVINESDAL	222	20	0	AUSTAD GEIR	BERGET 9 A	4400 FLEKKEFJORD
KVINESDAL	222	20	0	AUSTAD JOSTEIN	LILLEHEIA 48	4400 FLEKKEFJORD
KVINESDAL	220	12	0	BEKKEVIK SVEIN MALVIN	BEKKEVIK	4550 FARSUND
KVINESDAL	220	15	0	BENJAMINSEN PER MARTIN	GARDSHAUGVEGEN 102	4053 RÆGE
KVINESDAL	191	2	0	DAGFINSEN ALICE	KNABEN	4473 KVINLOG
KVINESDAL	191	2	0	DAGFINSEN ALICE		4473 KVINLOG
KVINESDAL	222	41	0	EEG REIDAR	SANDSKARGATA 2	4515 MANDAL
KVINESDAL	222	30	0	EFTESTØL ALF	PRAMVEIEN 4 D	4624 KRISTIANSAND S
KVINESDAL	190	37	0	EFTESTØL ELSE PETRA	SVANEVEIEN 51	4049 HAFRSFJORD
KVINESDAL	191	4	0	EFTESTØL JENS ODDVAR		4473 KVINLOG
KVINESDAL	190	37	0	EFTESTØL MARTIN	OFTEBROÅSEN 19	4580 LYNBDAL
KVINESDAL	190	32	0	EFTESTØL SVERRE	HAMRELIA 17	4480 KVINESDAL
KVINESDAL	190	13	0	EFTESTØL ØIVIND FRODE	SKJALGS GATE 7	4044 HAFRSFJORD
KVINESDAL	222	7	0	EGELAND WENCHE	MØLLEVEGEN 2	4484 ØYESTRANDA
KVINESDAL	222	60	0	ERLAND GERD ALFHILD	YTRE HAVEN	4520 LINDSNES
KVINESDAL	190	37	0	FALKEFJELL AS	-	-
KVINESDAL	222	32	0	FLATEBØ KJETIL	VINKELVEGEN 9 B	4340 BRYNE
KVINESDAL	222	47	0	FLØYSVIK SVEN SANDNES	POSTVEIEN 183	4307 SANDNES
KVINESDAL	219	2	0	FORNES NJORD	HELLEVEGEN 3	4052 RØYNEBERG
KVINESDAL	219	2	0	FORNES ODIN	HELLEVEGEN 3	4052 RØYNEBERG
KVINESDAL	221	2	0	GALDAL BJØRN TERJE	NETLAND	4473 KVINLOG
KVINESDAL	222	6	0	GILBERTSON MAGNHILD	SAN DIEGO, CALIFORNIA 92120	UNITED STATES
KVINESDAL	222	28	0	HALVORSEN ROLF EIGIL	OTTO OLSENS GATE 53	4021 STAVANGER
KVINESDAL	222	28	0	HALVORSEN TURID	OTTO OLSENS GATE 53	4021 STAVANGER
KVINESDAL	222	2	0	HARALDSEN SVEIN MAGNE	ALEXANDER KIELLANDS G. 2 A	4319 SANDNES
KVINESDAL	222	44	0	HEIMDAL GEIR SVERRE	SVANEVEIEN 8	4550 FARSUND
KVINESDAL	222	44	0	HEIMDAL TORHILD	OALAND	4110 FORSAND
KVINESDAL	222	18	0	HERVOLD ALF HÅKON	MAJOR LAUDALS VEI 24	4630 KRISTIANSAND S
KVINESDAL	222	18	0	HERVOLD GUNN BEATE HOVEN	MAJOR LAUDALS VEI 24	4630 KRISTIANSAND S
KVINESDAL	222	18	0	HERVOLD GUNNAR	SØLVBERGVEIEN 10	4520 SØR-AUDNEDAL

KOMMUNE	GNR	BNR	FNR	NAVN	ADRESSE	POSTSTED
KVINESDAL	222	11	0	HESSLMANN INGER L S	BREKKEVEGEN 51	4355 KVERNALAND
KVINESDAL	222	31	0	HETLAND KRISTOFFER	MALMVEGEN 5	4340 BRYNE
KVINESDAL	222	33	0	HETLAND KRISTOFFER	MALMVEGEN 5	4340 BRYNE
KVINESDAL	222	31	0	HETLAND RITA KARINE	MALMVEGEN 5	4340 BRYNE
KVINESDAL	222	23	0	HOLM ARILD	ØVRE AUSTAD 30	4400 FLEKKEFJORD
KVINESDAL	222	49	0	HOLM STEINAR SAMUEL	-	-
KVINESDAL	222	49	0	HOLM STEINAR SAMUEL		-
KVINESDAL	222	6	0	HOMPLAND ANDREAS	VÅGHALSEN 7	0458 OSLO
KVINESDAL	222	21	0	HOUELAND TOR RICHARD	ERIKA NISSENS VEI 3 H	4023 STAVANGER
KVINESDAL	190	4	0	HUNSBEDT ANTON	GUNSTEINSLI	4473 KVINLOG
KVINESDAL	222	53	0	HUNSBEDT TORDIS	NESGATA 40 B	4480 KVINESDAL
KVINESDAL	222	13	0	HØILAND ALVHILD	MOI	4480 KVINESDAL
KVINESDAL	222	44	0	HØILAND ANNE-MARIE	KLINKELEET 8	4550 FARSUND
KVINESDAL	220	11	0	HØINES ELSE PERGOT	REINSDYRVEIEN 7	4323 SANDNES
KVINESDAL	220	11	0	HØINES KÅRE KRISTIAN	REINSDYRVEIEN 7	4323 SANDNES
KVINESDAL	222	7	0	JOHNSEN AUD	ABELNES 44	4400 FLEKKEFJORD
KVINESDAL	222	7	0	JOHNSEN JØRN SVEINUNG	ØYESLETTA 13	4484 ØYESTRANDA
KVINESDAL	222	45	0	JOHNSPlass OLE ANDERS	KVIEBAKKEN 101 A	4034 STAVANGER
KVINESDAL	221	1	0	JOSDAL ASTRID T	BAKKEN 20	4440 TONSTAD
KVINESDAL	221	1	0	JOSDAL JAKOB TORFINN	DALEVEGEN 7	4440 TONSTAD
KVINESDAL	222	45	0	KLETTE CAMILLA SERINE	KVIEBAKKEN 101 A	4034 STAVANGER
KVINESDAL	191	6	0	KNABEN ARNE		AUSTRALIA
KVINESDAL	191	6	0	KNABEN ARNE		AUSTRALIA
KVINESDAL	221	1	0	KNABENES JOSTEIN	SANDVIK	4480 KVINESDAL
KVINESDAL	220	14	0	KNABENES OLA TORKEL	OMLAND	4480 KVINESDAL
KVINESDAL	220	3	0	KNABENES PER	BREIMOEN	4480 KVINESDAL
KVINESDAL	221	1	0	KNABENES PER	BREIMOEN	4480 KVINESDAL
KVINESDAL	222	38	0	KROSLID ANNE SOLVEIG	VOLLGATEN 1	4400 FLEKKEFJORD
KVINESDAL	222	38	0	KROSLID SIGMUND HENNING	VOLLGATEN 1	4400 FLEKKEFJORD
KVINESDAL	220	17	0	KVANVIG LIV RAGNHILD	BRØVIGLIA 21	4623 KRISTIANSAND S
KVINESDAL	220	1	0	KVINEN OLAF	SANDE	4550 FARSUND
KVINESDAL	220	2	0	KVINEN TOR GEIR	SPEIDERVEIEN 8	4514 MANDAL

KOMMUNE	GNR	BNR	FNR	NAVN	ADRESSE	POSTSTED
KVINESDAL	220	12	0	KVINEN TORALF	PEDER CLAUSSØNS VEI 11	4520 SØR-AUDNEDAL
KVINESDAL	222	42	0	KVINEN ÅGE SIGURD	LYNGFJELLVEIEN 23	4580 LYNGDAL
KVINESDAL	191	7	0	KVINLAUG ODD	KNABEN	4473 KVINLOG
KVINESDAL	191	7	0	KVINLAUG ODD		4473 KVINLOG
KVINESDAL	222	32	0	LARSEN JARLE	VINKELVEGEN 9 A	4340 BRYNE
KVINESDAL	222	19	0	LID GEIR ALMAR	GAMLE SONGEVEI 20	4841 ARENDAL
KVINESDAL	222	61	0	LILAND NJÅL MAGNE	BLÅBERGET 26	4355 KVERNALAND
KVINESDAL	219	1	0	LILAND STEVE ALAN	ANCHOFAGE,ALASKA	99515 USA
KVINESDAL	219	5	0	LORANGE ANNE ELISABETH	GABELS GATE 17 B	0272 OSLO
KVINESDAL	219	5	0	LORANGE PETER	CH-6403 KÜSSNACHT AM RIGI	SWITZERLAND
KVINESDAL	219	5	0	LORENZEN HELENE E	2900 HELLERUP	DANMARK
KVINESDAL	222	17	0	LUNØE-NIELSEN LIV AASE	HARALD HÅRFAGRES VEI 25	4633 KRISTIANSAND S
KVINESDAL	220	16	0	LØLANDSMO TORE SVEIN	ØYGARDSVEIEN 6	4513 MANDAL
KVINESDAL	222	56	0	LØVLAND MARTIN	ALLEGATEN 8	4400 FLEKKEFJORD
KVINESDAL	222	34	0	MALDE METTE	KATTAVIKVEIEN 6 A	4370 EGRSUND
KVINESDAL	222	39	0	MARTINSEN ANNICKEN	SANDVED TERRASSE 40 A	4318 SANDNES
KVINESDAL	219	2	0	MOLAND ODD TERJE	MOLAND	4473 KVINLOG
KVINESDAL	191	142	0	MYGLAND JARL ARE	KNABEN	4473 KVINLOG
KVINESDAL	190	3	0	MYGLAND MARTIN ARNE	LITLEDALEN 12	4400 FLEKKEFJORD
KVINESDAL	190	1	0	NETLAND ERNST	RISNES	4473 KVINLOG
KVINESDAL	222	39	0	NILSEN MARTIN	SANDVED TERRASSE 40 A	4318 SANDNES
KVINESDAL	222	44	0	NYVOLL LAILA	GABRIEL LUNDS GATE 4	4550 FARSUND
KVINESDAL	222	4	0	OLSEN ASTRID SYNNØVE	RUNEVEGEN 6	4340 BRYNE
KVINESDAL	222	6	0	OPDAHL INGEBORG	STOKKELANDSÅSEN 13	4640 SØGNE
KVINESDAL	220	7	0	OUSDAL ÅSA	V/INGEBJØRG BLESKESTAD	4440 TONSTAD
KVINESDAL	190	20	0	PEDERSEN GEIR MOLAND	TROLLKLEIVA 5	4638 KRISTIANSAND S
KVINESDAL	222	24	0	RAFOSS HARRIET	TRÆLAND	4480 KVINESDAL
KVINESDAL	222	24	0	RAFOSS JARLE	TRÆLAND	4480 KVINESDAL
KVINESDAL	190	20	0	RISNES ANNE JORUNN	TROLLKLEIVA 5	4638 KRISTIANSAND S
KVINESDAL	190	5	0	RISNES GÅRD AS	-	4770 HØVÅG
KVINESDAL	190	21	0	RISNES JENNY	ELVEVEGEN 7	4480 KVINESDAL
KVINESDAL	190	10	0	RISNES KNUT	RISNES	4473 KVINLOG



KOMMUNE	GNR	BNR	FNR	NAVN	ADRESSE	POSTSTED
KVINESDAL	190	7	0	RISNES KNUT	RISNES	4473 KVINLOG
KVINESDAL	222	1	0	RISNES KNUT	RISNES	4473 KVINLOG
KVINESDAL	222	35	0	RISNES KNUT	RISNES	4473 KVINLOG
KVINESDAL	222	58	0	RISNES KNUT	RISNES	4473 KVINLOG
KVINESDAL	222	1	0	RISNES KNUT		4473 KVINLOG
KVINESDAL	190	2	0	RISNES PER JOHANNES	BEKKJEDALEN 15	4440 TONSTAD
KVINESDAL	190	38	0	RISNES PER JOHANNES	BEKKJEDALEN 15	4440 TONSTAD
KVINESDAL	222	54	0	RISNES SIGBJØRN	SOLLIA 12	4480 KVINESDAL
KVINESDAL	190	22	0	ROGALAND J. FERIHEIM	-	-
KVINESDAL	190	9	0	RØISELAND JAN ARVE	RISNES	4473 KVINLOG
KVINESDAL	222	32	0	SANDSMARK ANDOR MARTIN	TYTEBÆRHOLEN 8	4340 BRYNE
KVINESDAL	222	16	0	SERIGSTAD GEIR	SERIGSTADVEGEN 29	4340 BRYNE
KVINESDAL	222	16	0	SERIGSTAD INGILD	SERIGSTADVEGEN 29	4340 BRYNE
KVINESDAL	219	13	0	Sira Kvina Kraftselskap	PB 38	4441 TONSTAD
KVINESDAL	219	15	0	Sira Kvina Kraftselskap	PB 38	4441 TONSTAD
KVINESDAL	221	5	0	Sira Kvina Kraftselskap	PB 38	4441 TONSTAD
KVINESDAL	222	25	0	Sira Kvina Kraftselskap	PB 38	4441 TONSTAD
KVINESDAL	222	3	0	Sira Kvina Kraftselskap	PB 38	4441 TONSTAD
KVINESDAL	190	25	0	SKAILAND OLENE	-	-
KVINESDAL	222	36	0	SKJELBRED TROND	ASKEVEIEN 15	4314 SANDNES
KVINESDAL	222	62	0	SKULEVOLD ARTHUR LEVI	NESMARKA 8	4400 FLEKKEFJORD
KVINESDAL	191	1	0	SOLÅS MAGNE		4473 KVINLOG
KVINESDAL	222	29	0	STANGELAND LODVE BRYNLEIK	LILLE STAREFOSSVEIEN 5	5019 BERGEN
KVINESDAL	346	82	0	STATENS VEGVESEN	PB 723 STOA	4808 ARENDAL
KVINESDAL	346	82	0	STATENS VEGVESEN REGION SØR	PB 723 STOA	4808 ARENDAL
KVINESDAL	219	16	0	SØSTRAND ODD ARVID	TJERSLAND 11	4400 FLEKKEFJORD
KVINESDAL	222	8	0	THORSEN FRED INGVAR	-	-
KVINESDAL	222	57	0	TJØRNHOM INGVALD	HAMRELIA 25	4480 KVINESDAL
KVINESDAL	190	11	0	TORKILDSEN BORGHILD	TUNVEIEN 33	4400 FLEKKEFJORD
KVINESDAL	222	55	0	VEGGERBERG OLAV	ALVEVEGEN 8	4340 BRYNE
KVINESDAL	346	82	0	VEST AGDER FYLKESKOMMUNE	PB 517 LUNDSIDEN	4605 KRISTIANSAND S
ÅSERAL	23	9	0	BERNTSEN UNNI	HODNE	4540 ÅSERAL

KOMMUNE	GNR	BNR	FNR	NAVN	ADRESSE	POSTSTED
ÅSERAL	6	1	0	BRELAND ODDBJØRN	SORENS FRIDRICHSENS G 4	4514 MANDAL
ÅSERAL	6	6	0	BRELAND ODDBJØRN	SORENS FRIDRICHSENS G 4	4514 MANDAL
ÅSERAL	6	41	0	EIKELAND ODD ARILD	EIKERAPSVEGEN 73	4544 FOSSDAL
ÅSERAL	6	10	0	EIKELAND STIG ALFRED	BILANDSVEIEN 12	4550 FARSUND
ÅSERAL	6	9	0	EIKELAND STIG ALFRED	BILANDSVEIEN 12	4550 FARSUND
ÅSERAL	20	2	0	HELLE EINAR	HELLE	4525 KONSMO
ÅSERAL	15	2	0	HELMIKSTØL KRISTIN H	KORNBLOMSTTUNET 36	4027 STAVANGER
ÅSERAL	23	8	0	HODNE ARNE	HODNE	4540 ÅSERAL
ÅSERAL	23	2	0	HODNE OTTO SIGVART	-	-
ÅSERAL	15	3	0	HÅVORSTAD CAY ROBERT	HÅVESTØL	4540 ÅSERAL
ÅSERAL	15	3	0	HÅVORSTAD SIREN	HÅVESTØL	4540 ÅSERAL
ÅSERAL	23	2	0	KLEVELAND SOLVEIG OLIVE	ROLLESTAD	4715 ØVREBØ
ÅSERAL	6	7	0	LØLAND JANET I LJOSLAND	DOROTEAS VEI 6	4633 KRISTIANSAND S
ÅSERAL	22	5	0	MURBRÆCH BJARNE HARALD	HODNE	4540 ÅSERAL
ÅSERAL	22	5	0	MURBRÆCH VIDAR	HODNE	4540 ÅSERAL
ÅSERAL	23	1	0	MURBRÆCH WILLY HODNE	-	4540 ÅSERAL
ÅSERAL	6	11	0	PYTTE EIVIND	BRELAND	4540 ÅSERAL
ÅSERAL	22	1	0	ROSSELAND SVEIN ROGER	ROSSELAND	4540 ÅSERAL
ÅSERAL	20	3	0	RØYLAND OLE JOHNNY	RØYLAND	4540 ÅSERAL
ÅSERAL	23	3	0	SANDÅKER AUD	HODNE	4540 ÅSERAL
ÅSERAL	23	7	0	SANDÅKER DAG INGVAR	HODNE	4540 ÅSERAL
ÅSERAL	25	7	0	SMELAND ÅNUND L	SMELAND	4540 ÅSERAL
ÅSERAL	101	13	0	STATENS VEGVESEN REGION SØR	PB 723 STOA	4808 ARENDAL
ÅSERAL	102	14	0	STATENS VEGVESEN REGION SØR	PB 723 STOA	4808 ARENDAL
ÅSERAL	102	21	0	STATENS VEGVESEN REGION SØR	PB 723 STOA	4808 ARENDAL
ÅSERAL	103	2	0	STATENS VEGVESEN REGION SØR	PB 723 STOA	4808 ARENDAL
ÅSERAL	25	3	0	THORSLAND KJELL OLAV	SMELAND	4540 ÅSERAL
ÅSERAL	22	2	0	ULEBERG TARJEI	ROSSELAND	4540 ÅSERAL
ÅSERAL	22	6	0	ULEBERG ØYVIND	ROSSELAND	4540 ÅSERAL
ÅSERAL	101	13	0	VEST-AGDER FYLKESKOMMUNE	PB 517 LUNDSIDEN	4605 KRISTIANSAND S
ÅSERAL	102	14	0	VEST-AGDER FYLKESKOMMUNE	PB 517 LUNDSIDEN	4605 KRISTIANSAND S
ÅSERAL	102	21	0	VEST-AGDER FYLKESKOMMUNE	PB 517 LUNDSIDEN	4605 KRISTIANSAND S

## Vedlegg 3 Opprinnelig vedtak fra NVE



NORGES  
VASSDRAGS- OG ELEKTRISITETSVESEN

Jnr. 4638 E-76  
TJN/eb

20 APR. 1977

### VEDTAK OG BYGGING OG DRIFT AV 275 KV KRAFTLEDNING SOLHOM - ARENDAL

I medhold av bemyndigelse gitt av Industridepartementet 20. januar 1971 (jfr. kongelig resolusjon av 15. januar 1971), samt under henvisning til anmodning av 24. august 1976, samt ekspropriasjonsvedtak av d.d. gjøres vedtak om at

#### NORGES VASSDRAGS- OG ELEKTRISITETSVESEN

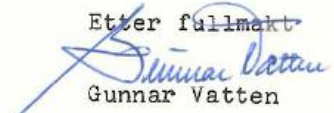
i Kvinesdal og Åseral kommuner i Vest-Agder fylke og Evje og Hornnes, Birkenes og Froland kommuner i Aust-Agder fylke skal bygge og drive en ca. 105 km lang kraftledning for 275 kV nominell spenning og med tverrsnitt 3 x Fe-Al nr. 380 Grackle duplex samt 2 stk. toppliner Fe-AL nr. 53 ekstra legert, fra Solhom kraftstasjon i Kvinesdal kommune gjennom Åseral, Evje og Hornnes og Birkenes kommuner til Arendal Transformatorstasjon i Froland kommune.

Kraftledningens trasé skal i det vesentlige være som vist på kart, tegn. nr. KF3LB av 18.11.76 i målestokk 1:50.000. Kartet er merket: "Bilag til anmodning av 24.8.76 Statskraftverkene. Korr. 18.11.76. Kryssingen av Setesdalen foretas etter det alternativ som er stiplet på karter fra Knutsdalstjønn over Byglandsfjord Dam til Aaflau.

For vedtaket gjelder "Standardvilkår for bygging og drift av statens anlegg" godkjent av Industridepartementet 20. august 1975.

  
A. Johansen

Etter fullmakt

  
Gunnar Vatten

I samsvar med forvaltningslovens § 27, 3. ledd gjøres oppmerksom på adgangen til – innen 3 uker fra underretning om vedtaket er kommet fram – å påklage NVE's vedtak til Industridepartementet, jfr. forvaltningslovens kapittel VI. Eventuell klage skal sendes gjennom NVE.

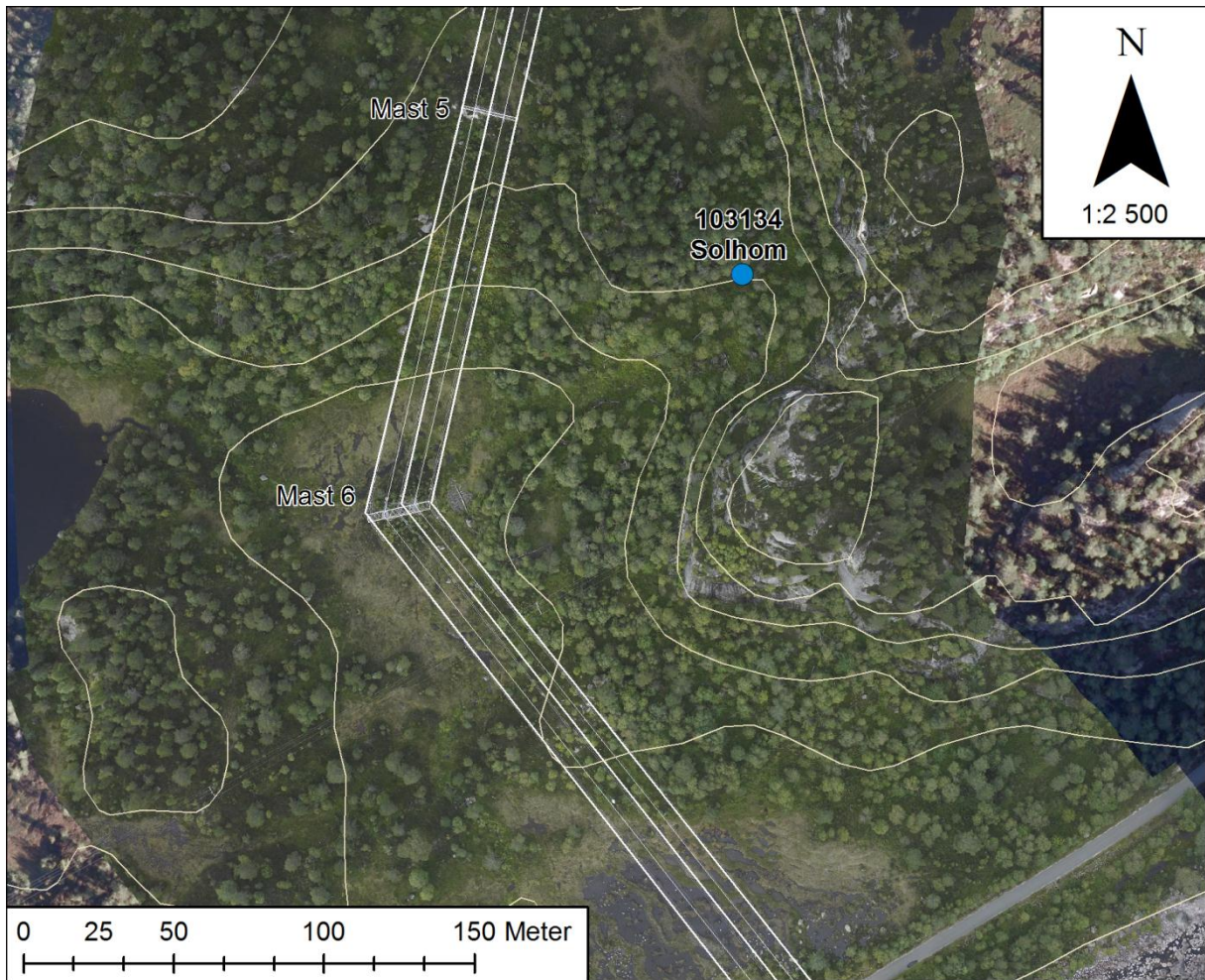
NVE-S  
Journalsnr 21.APR1977  
Arkiv nr. 6611

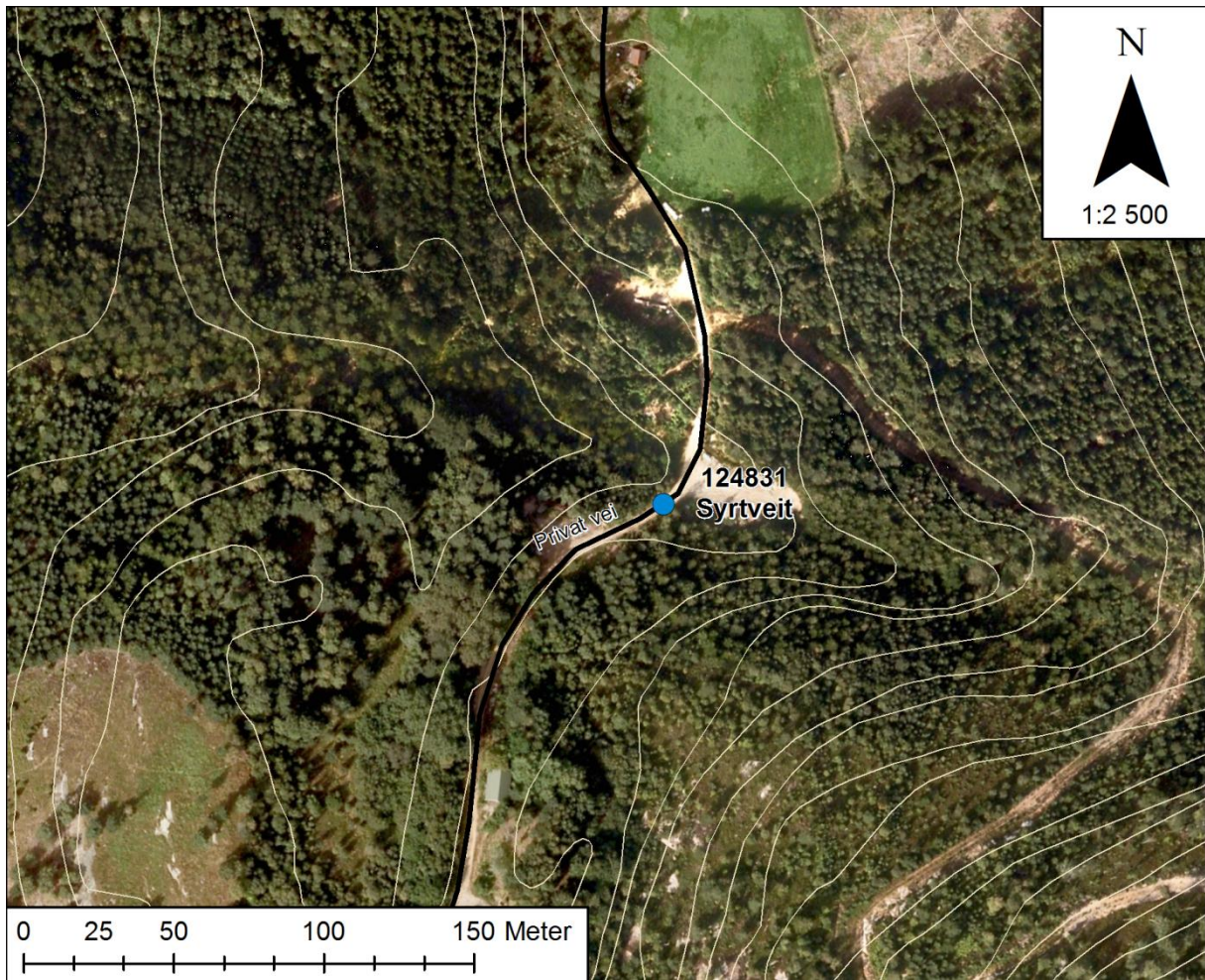
## Vedlegg 4 Kulturminner

<b>Id</b>	<b>Lokalitet</b>	<b>Kategori / Art</b>	<b>Kommune</b>	<b>Fredet</b>	<b>Koordinat</b>	<b>Beskrivelse</b>
124470	Stemmyra	Begyggelse- Infrastruktur/ Vannforsyningsanlegg	Froland	Nei	X = 132963 Y = 6511799	Stem bygd av betong, lengde 20 m, bredde 0,4 m og høyde 2,5 m. Inntaktsdam for sag (som ikke ble bygget). I god stand.
123214	Ormeholmen	Begyggelse- Infrastruktur/ Fløtningsanlegg	Froland	Nei	X = 131948 Y = 6511787	Skjerm bygd av stein, delvis intakt. Skjermen stenger for sideløpet.
123192	Jomås	Begyggelse- Infrastruktur/ Fløtningsanlegg	Froland	Nei	X = 129397 Y = 6512352	Stem, lengde 10-12 m, bredde 2,5 m og høyde 2,5 m. Øverste del på halve dammen er fjernet, og en vei er bygget over. Ikke intakt, men er godt synlig.
123975	Hundevatnet	Begyggelse- Infrastruktur/ Vannforsyningsanlegg	Froland	Nei	X = 124929 Y = 6512655	Stem bygd av naturstein (Hundvannstemmen), lengde 20 m, bredde ca 1,5 m og høyde 2 m. Delvis intakt, stemmen var gangbru tidligere. Det er fløtet fra Hundvannet, men stemmen ble nyttet for vannmagasin til sag og kvern.
124009	Bjønndalsbekken	Begyggelse- Infrastruktur/ Vannforsyningsanlegg	Froland	Nei	X = 123380 Y = 6512712	Rester etter magasindemning, bygget av jord. Kan være ødelagt da Bjønndalsveien ble bygget. Stemmen gav vannmagasin til å drive saga i Bjønndalsbekken.
124006	Tjæregrovmyra	Begyggelse- Infrastruktur/ Vannforsyningsanlegg	Froland	Nei	X = 125688 Y = 65123158	Rester etter stem, hovedmaterial var jord. Stemmen gav vannmagasin for drift av treskeverk på Søysdal gnr/bnr. 41/6. Lite igjen av stemmen nå.
123238	Rosævannet	Begyggelse- Infrastruktur/ Fløtningsanlegg	Froland	Nei	X = 102410 Y = 6512421	Stem, lengde 15 m, bredde 0,5 m og høyde 0,7 m. Delvis intakt, noe sundsprengt. Stemmen tjener som hinder for at vannet fra Rosævann skal renne ut i bekkeløpet som går nordover mot Skjærsæ.
122770	Hundsvatn	Begyggelse- Infrastruktur/ Fløtningsanlegg	Froland	Nei	X = 110343 Y = 6515465	Rester etter demning ved Hundsvatn. Jord og steinvoll ca 10 m på den søndre side av bekken fra Hundsvatn. I selve løpet av bekken finnes lite stein. Det var trolig mulig å demme opp Hundsvatn bortimot 1 m, damtypen er usikker.

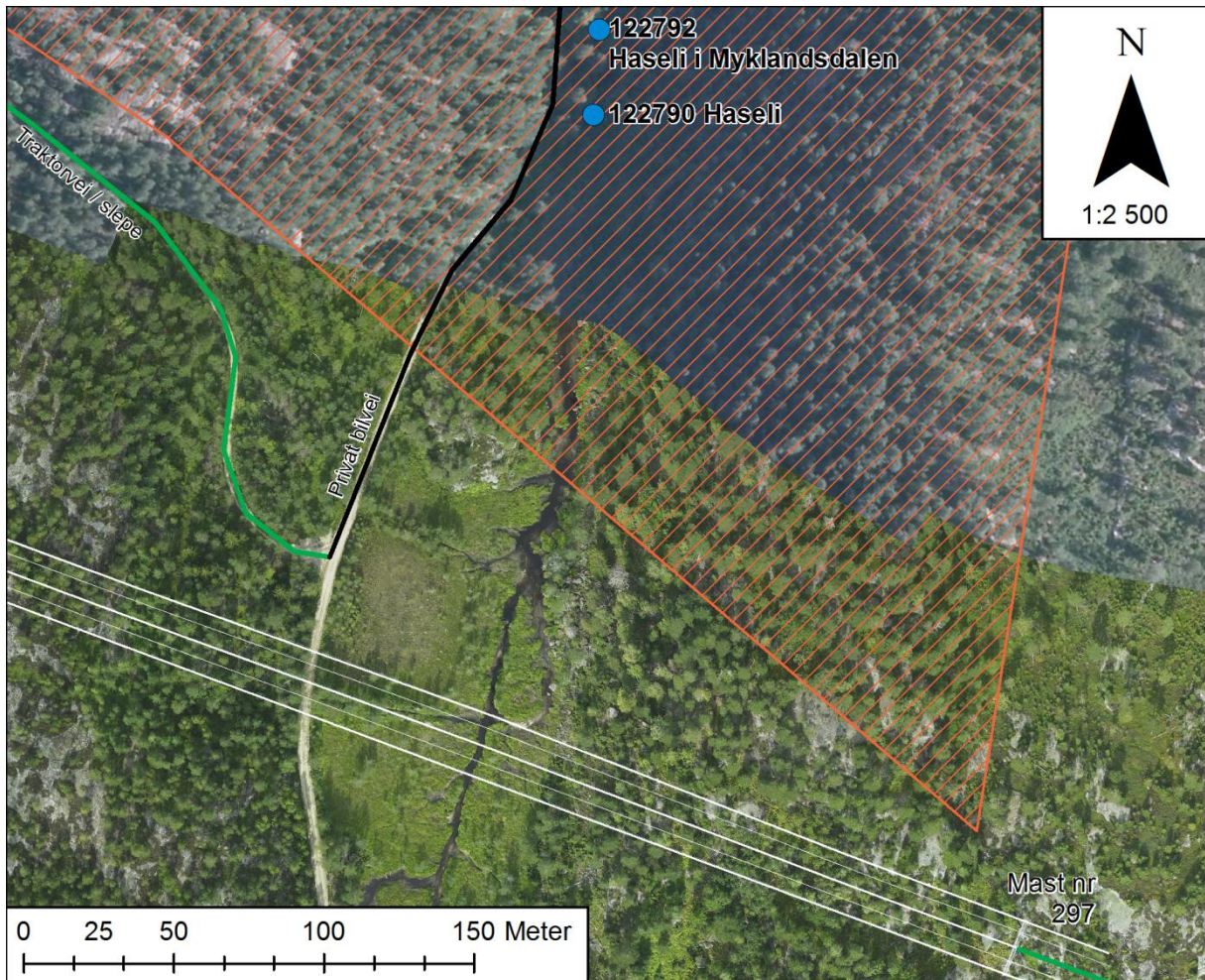
<b>Id</b>	<b>Lokalitet</b>	<b>Kategori / Art</b>	<b>Kommune</b>	<b>Fredet</b>	<b>Koordinat</b>	<b>Beskrivelse</b>
122776	Myklandsvatn	Begyggelse- Infrastruktur/ Fløtningsanlegg	Froland	Nei	X = 110212 Y = 6517804	Demning av tilhogde stein, dels i to lag. Det er laget to åpninger i stemmen i tillegg til hovedløpet, som er beregnet for vann til 2 sager nedenfor bekken, ei sag på hver side av bekkeløpet. Ei sag til hver av de 2 brukene på Mykland (68/1 og 68/2). Maudalsvegen, en privat skogsbeg, ble bygget i 1970-årene, vegen ligger innved demningen.
122792	Haseli i Myklandsdalen	Begyggelse- Infrastruktur/ Fløtningsanlegg	Froland	Nei	X = 108794 Y = 6516436	Skjerm laget av naturstein, lengde 50 m, høyde 1,5 m.
122790	Haseli	Begyggelse- Infrastruktur/ Sagbruk	Froland	Nei	X = 108791 Y = 6516395	Rest etter demning ved Hasleli i Myklandsdalen. Vanskelig å påvise idag hvor stemmen sto. Lite synlig idag. Dette var en enkel stein, ikke solid steinstem, trolig bare satt i stand for hver drift. Stemmen ble trolig rasert i storflommen i august 1939.
124831	Syrteveit	Arkeologisk minne/ Tradisjonslokalitet	Evje og Hornnes	Nei	X = 83800 Y = 6522178	Vaskeplass. Syrålibekken renner ned Syrålia. Vaskeplassen var en kulp i bekken. Det var også et oppkomme av vann i tilknytning til vaskeplassen, slik at det var sikker tilgang på vann hele året. Det ble også hentet vann herfra i tørketider. Vaskeplass. Syrålibekken renner ned Syrålia. Vaskeplassen var en kulp i bekken. Det var også et oppkomme av vann i tilknytning til vaskeplassen, slik at det var sikker tilgang på vann hele året. Det ble også hentet vann herfra i tørketider. Stedet er idag delvis usynlig, da det er bygd skogsvei i området.
112177	Åstølvatnet	Arkeologisk minne/ Annen arkeologisk lokalitet	Åseral	Ja	X = 58859 Y = 6532361	Steinalderlokalitet: 6 flintavslag, 2 stykke kvarts, 1 bit av eit bryne.
110333	Øvra Svåvasslegå	Arkeologisk minne/ Bosetning og aktivitetsområde	Åseral	Ja	X = 53992 Y = 6535441	Heller med livdemur under steinblokk, men golvet står delvis under vatn fordi veita har grodd att. Grunnmur etter stokkebygd hytte.

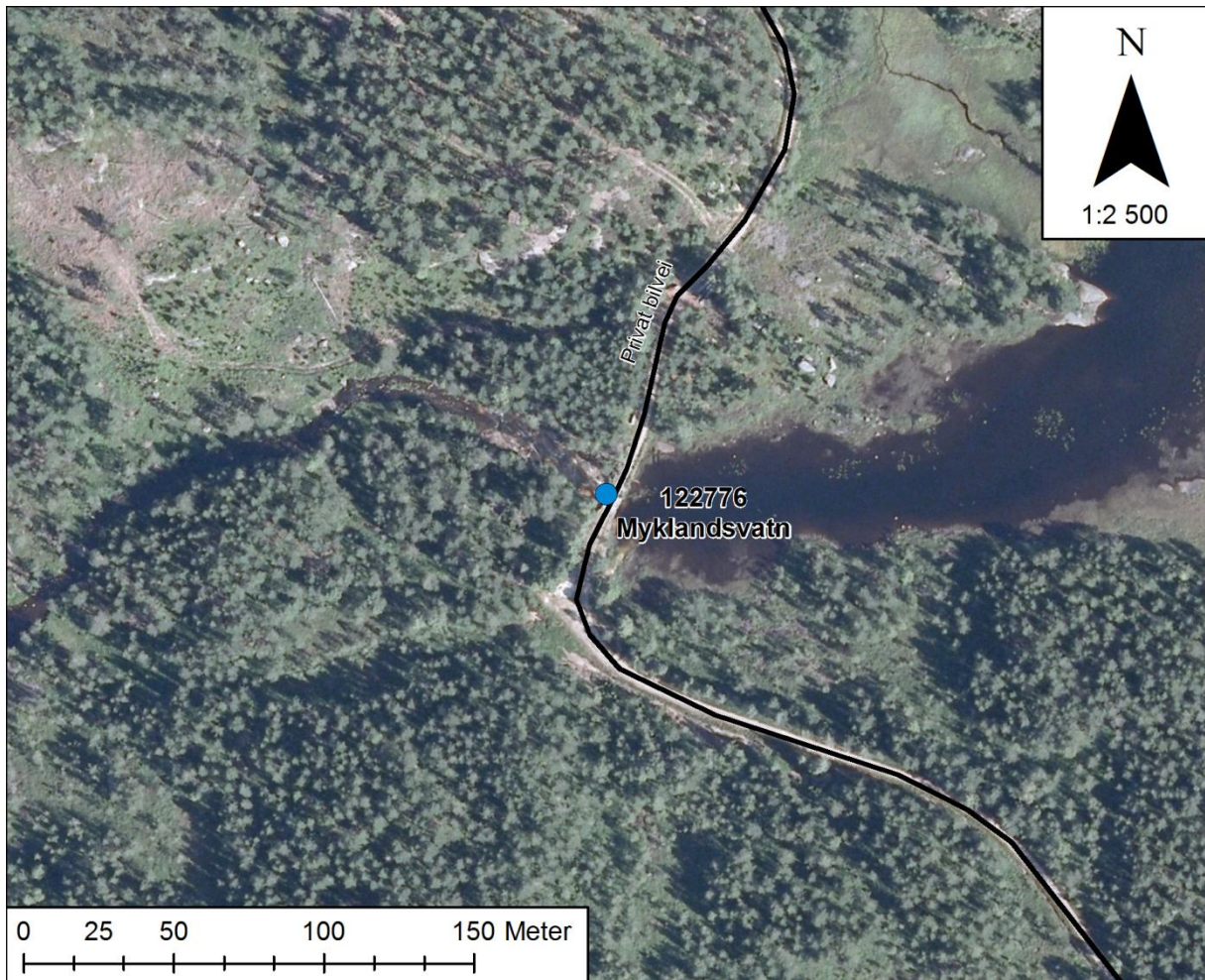
<b>Id</b>	<b>Lokalitet</b>	<b>Kategori / Art</b>	<b>Kommune</b>	<b>Fredet</b>	<b>Koordinat</b>	<b>Beskrivelse</b>
111270	Skjerkegreinan	Arkeologisk minne/ Tradisjonslokalitet	Åseral	Ja	X = 48010 Y = 6535969	Brudle på 17 steinar.
102959	Grunnevassdalen	Arkeologisk minne/ Felægre	Kvinesdal	Ja	X = 46321 Y = 6536389	Liten heller med livdemur under steinblokk, ubrukeleg pga. urete golv. Heller med steingolv under steinblokk like nedanfor.
102965	Grunnevassdalen II	Arkeologisk minne/ Felægre	Kvinesdal	Nei	X = 46210 Y = 6536404	Driftelege frå 1830-åra til år 1900. Tuft etter stokkebygd bu på NV-sida av tjørn.
103121	Rabnefjeddkvæven	Arkeologisk minne/ Bosetning og aktivitetsområde	Kvinesdal	Ja	X = 38916 Y = 6540176	Løetuft og heller under steinblokk.
103134	Solhom	Arkeologisk minne/ Setervoll	Kvinesdal	Nei	X = 38531 Y = 6540949	Tuft og grasvoll etter støl
123856	Massævatn- Rosævatn	Arkeologisk minne/ Mølle/kvernhus	Froland	Nei	X = 121261 Y = 6511955	Stem, og sag- og kverntuft som ligger mellom Massævatnet og Rosævatnet. Det skal også ha vært en ca 20 m lang vannrenne fra åpningen i stemmen. Stemmen ligger ca 100 m nedenfor Massæstemmen.
123852	Massævatnet	Begyggelse- Infrastruktur/ Fløtningsanlegg	Froland	Nei	X = 121339 Y = 6512032	Stem ved Massævatn, lengde 30 m (15 + 15 m) og høyde 2 m. Betongen er delvis tært bort, steina står som før. Trolig en gammel steinstem som er høynet ved en støypt stein - og betongenhet lagt oppå den gamle stemmen. Høynet med 0,5-1 m. Merker etter et skotbru under stemmen, og det er merker etter egen åpning til vann til saga lenger nede.

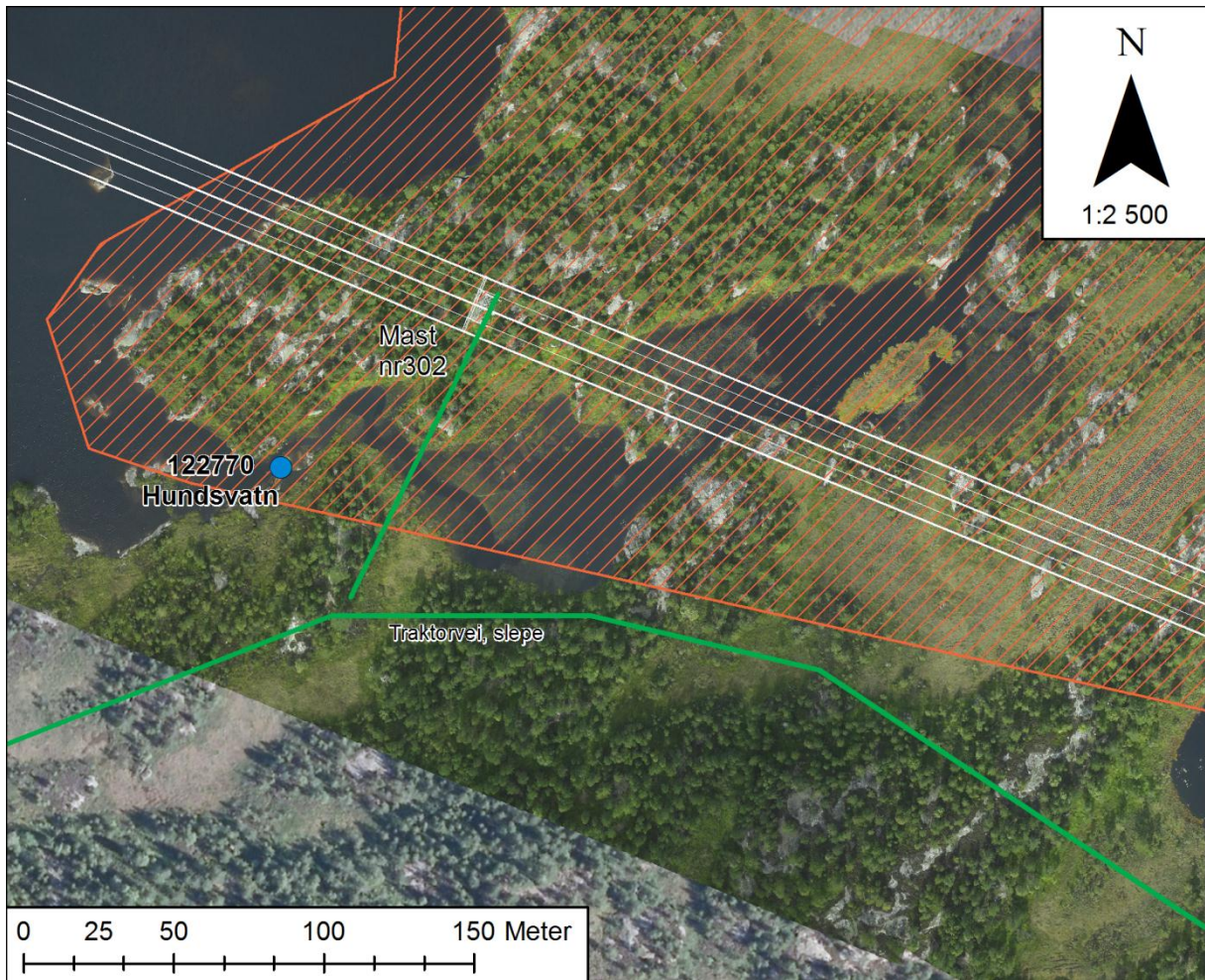


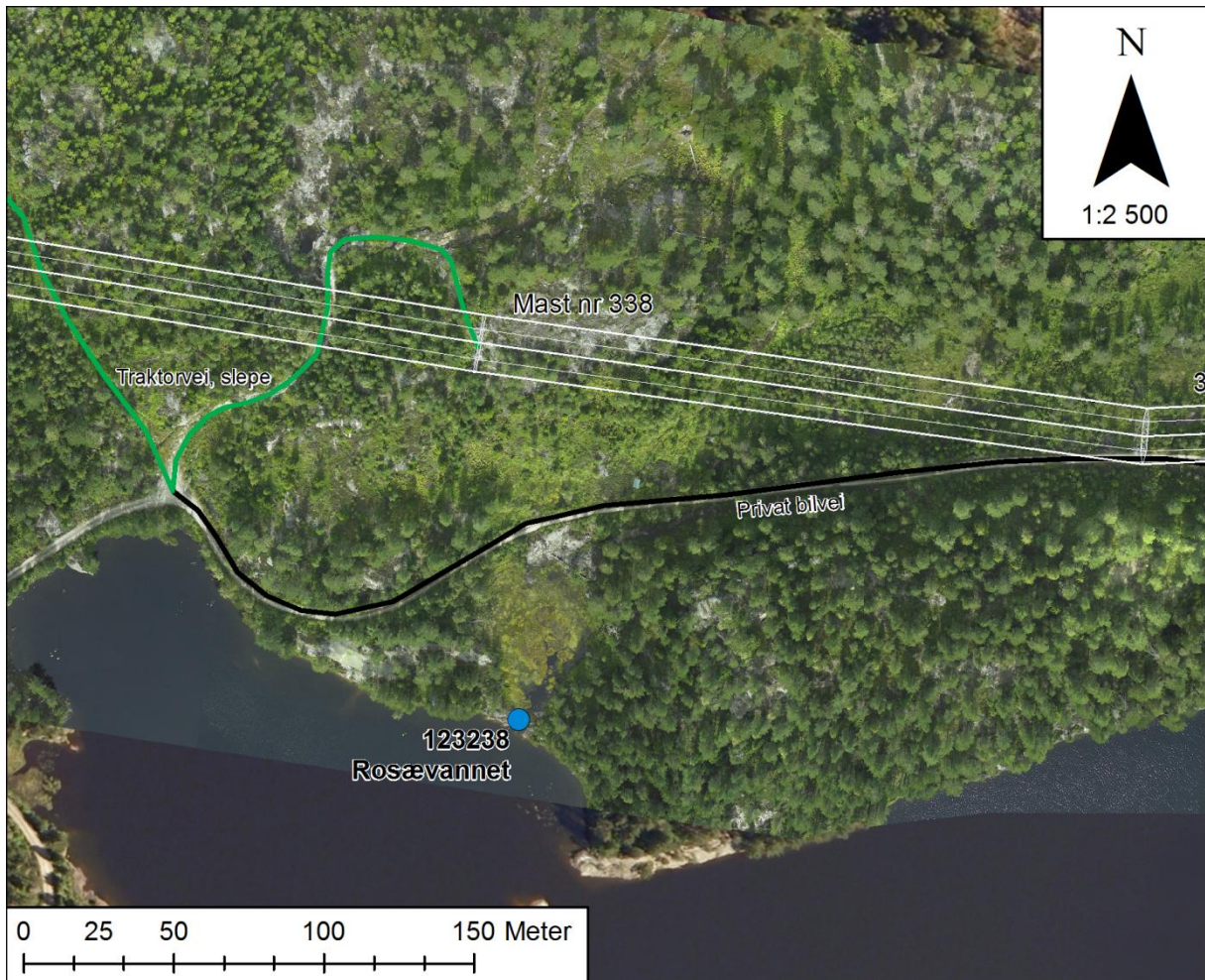


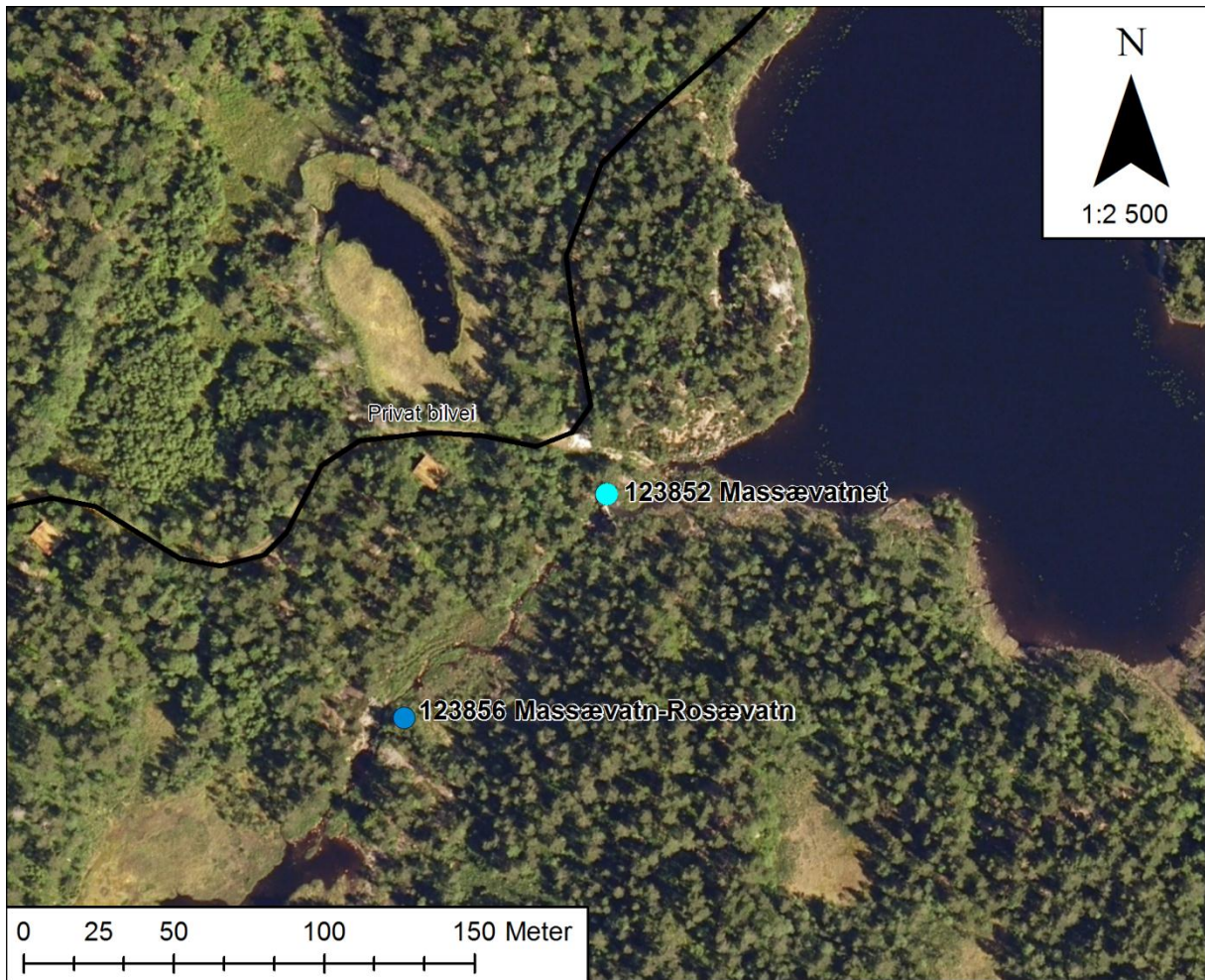


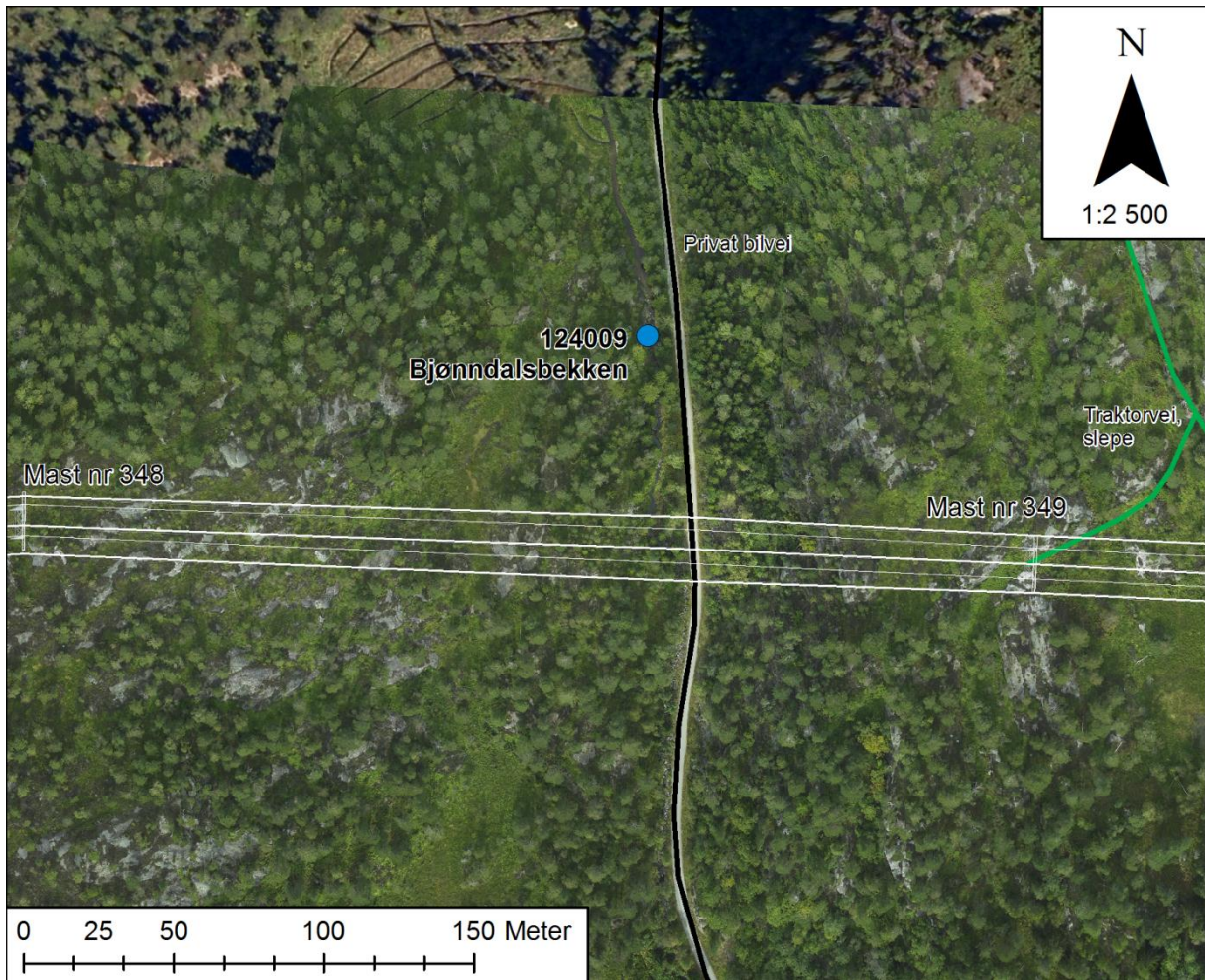


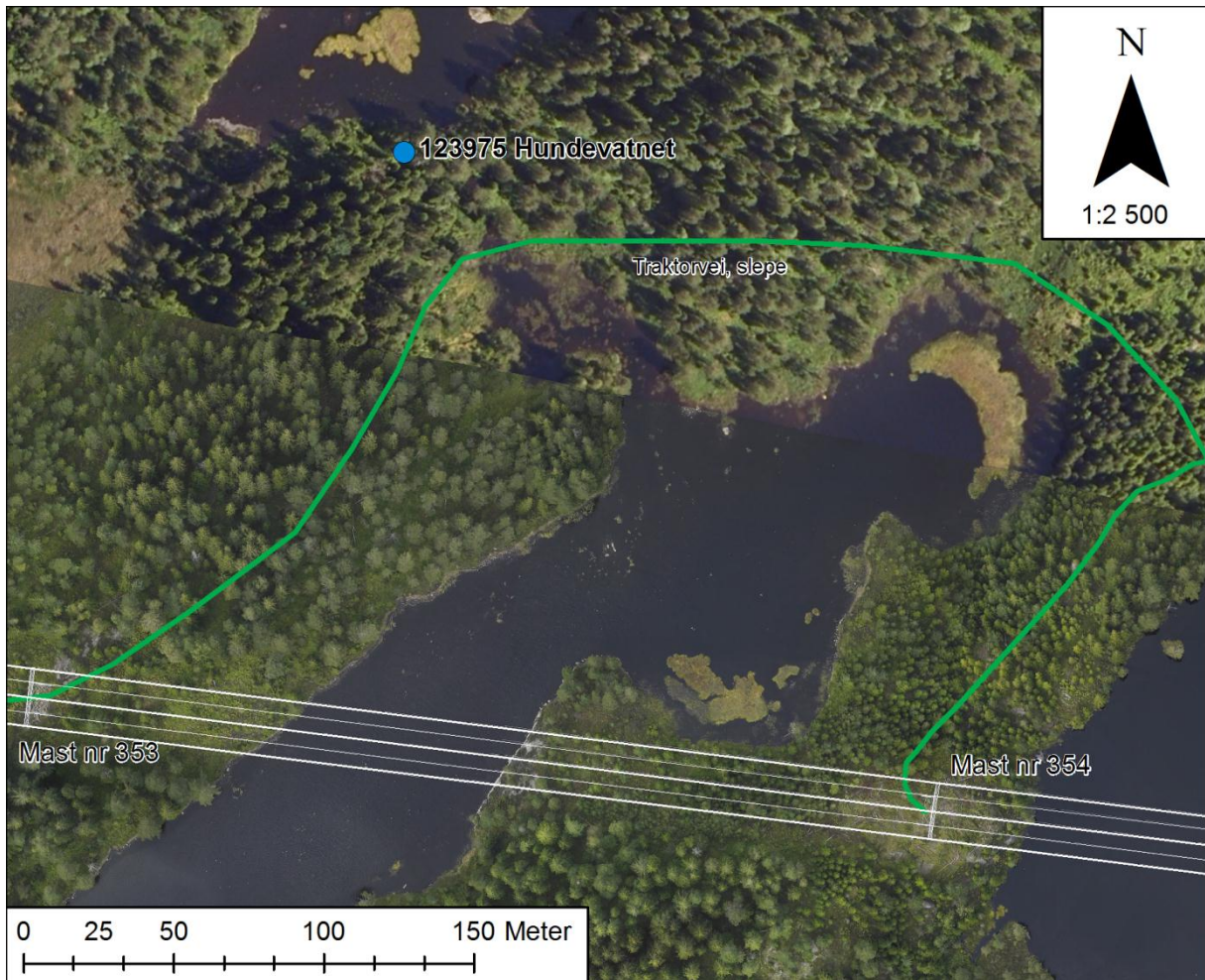


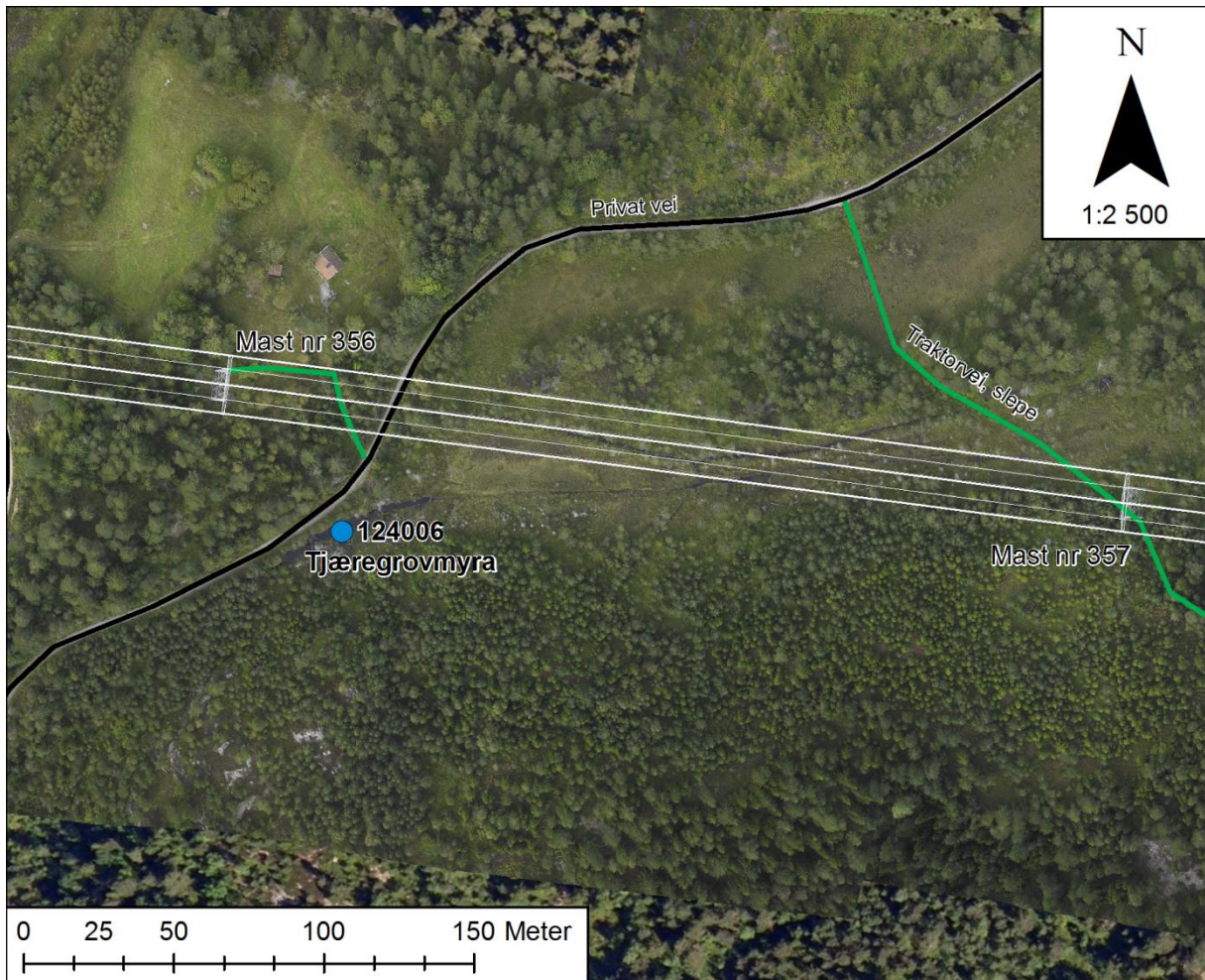




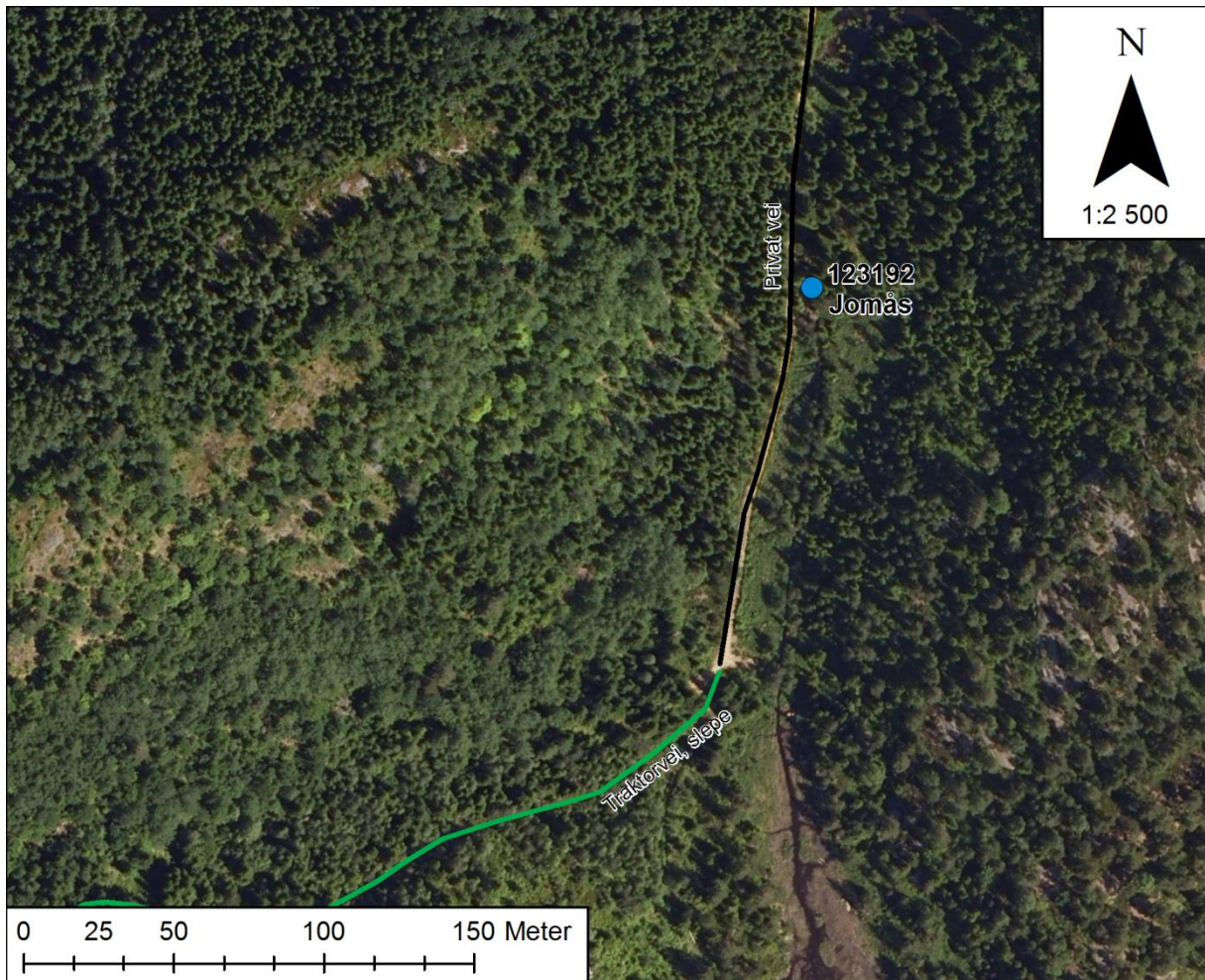


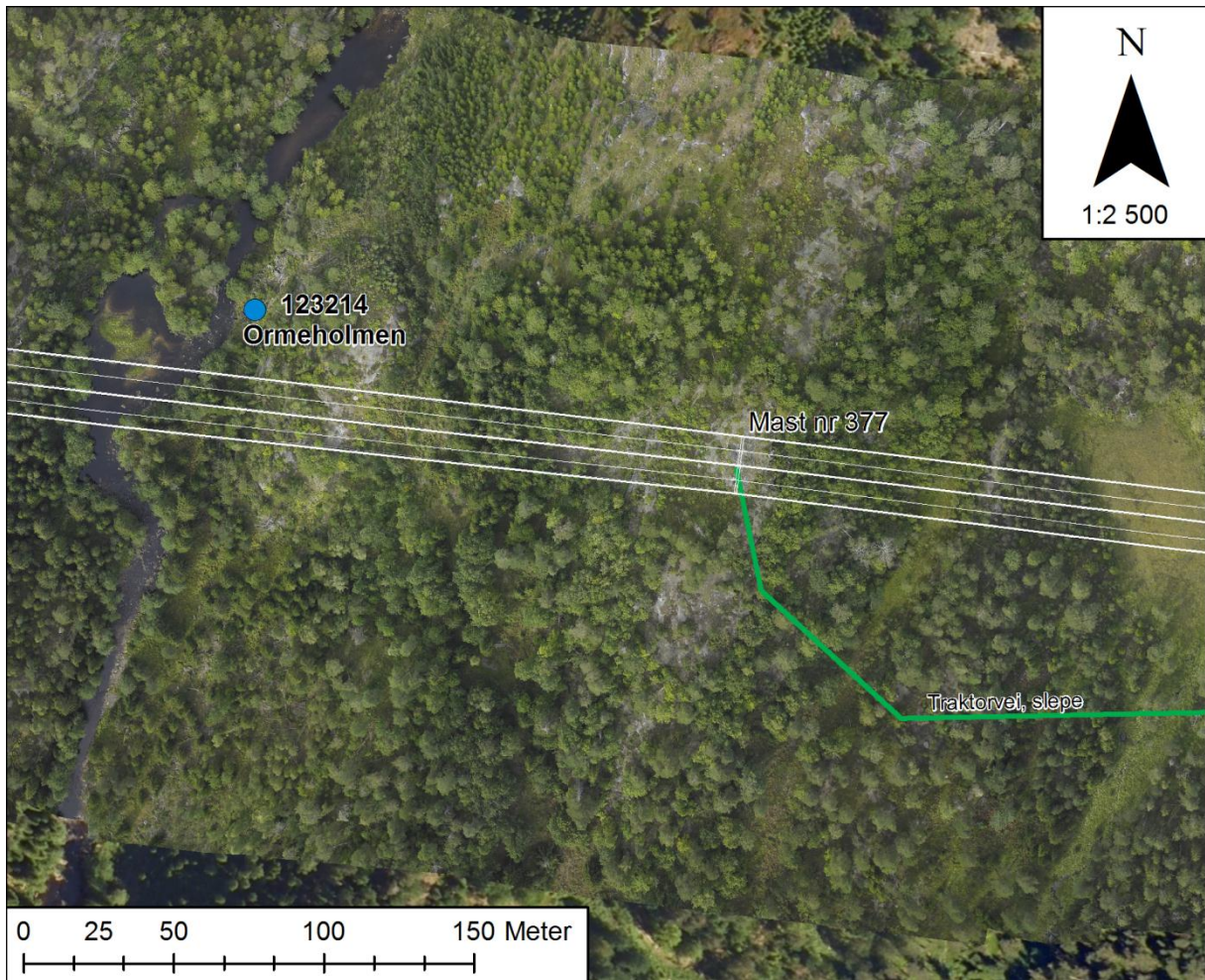


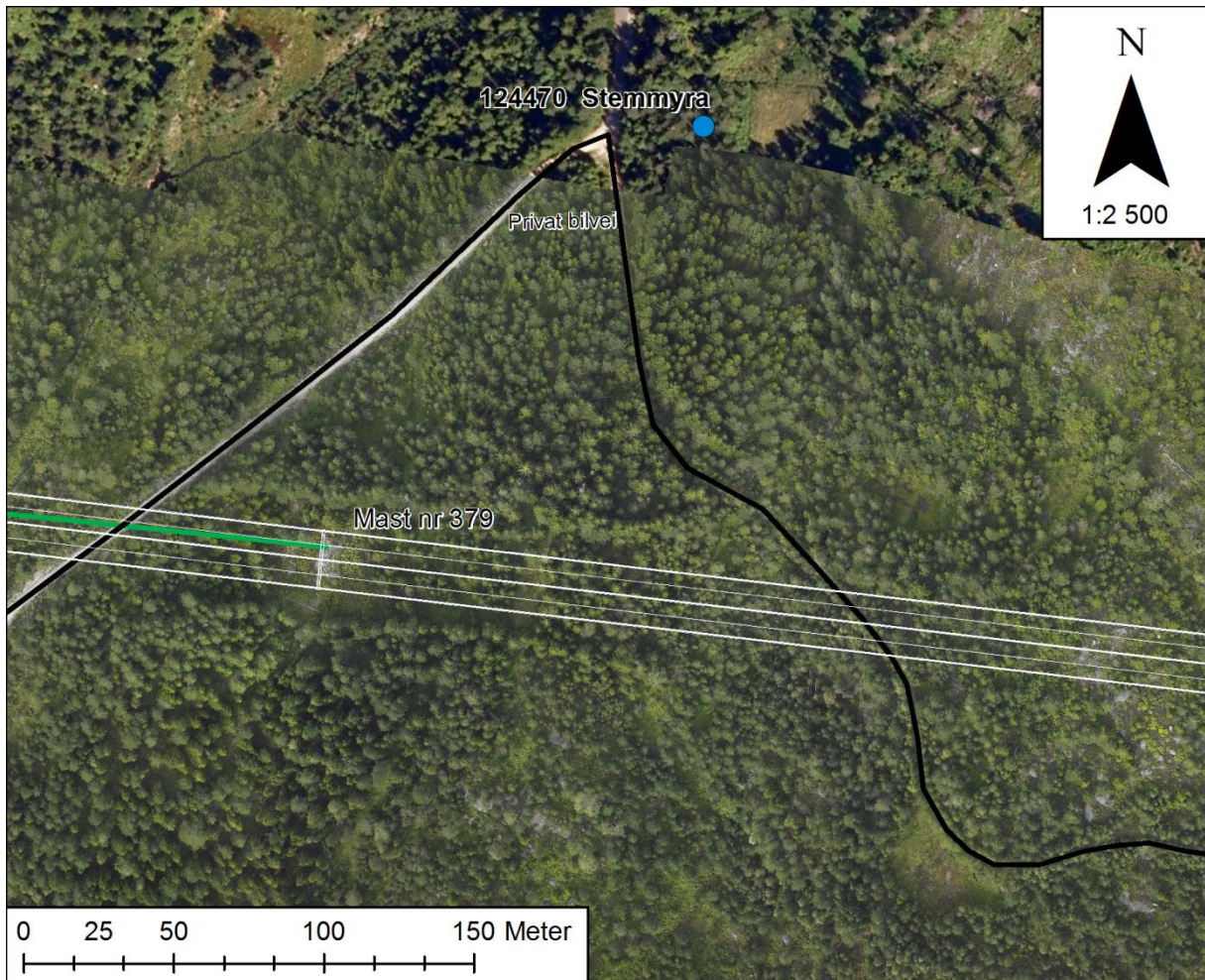












1 Lov om produksjon, omforming, overføring, omsetning og fordeling og bruk av energi m.m  
(energiloven). LOV-1990-06-29 nr 50.  
2 Lov om oreigning av fast eiendom (oreigningslova). LOV.1959-10-23-3.  
3 Anleggskonsesjon av 21. september 2011 for bygging og drift av Kristiansand – Arendal –  
Bamble inkludert forlengelse av Solhom – Arendal med 500 meter frem til ny Arendal stasjon.  
Statnett arkiv nr 10/00455-17.  
4 Anleggskonsesjon av 12. mars 2012 for bygging og drift av Arendal transformatorstasjon.  
Statnett arkiv nr 10/00455-33  
5 Lov om kulturminner (kulturminneloven). LOV 1978-06-09 nr 50.  
6 Lov om motorferdsel i utmark og vassdrag, LOV-1977-06-10-82.  
7 Forskrift om elektriske forsyningsanlegg. FOR 2005-12-20 nr 1626.  
8 Lov om luftfart (luftfartsloven). LOV-1993-06-11 nr 101  
9 Lov om havner og farvann (havne- og farvannsloven). LOV-2009-04-17 nr 19  
10 Nettutviklingsplan for sentralnettet 2011. Statnett SF 2011.  
11 Kraftsystemutredning for sentralnettet 2011 – 2030, Statnett, oktober 2011.  
12 Vi bygger Norge – om utbygging av strømmettet, Meld.St. 14 (2011-2012)  
13 Neste generasjon sentralnett på Sør-Vestlandet, Statnett, 2012  
14 Veileder – netteiers oppgaver. Statens strålevern og NVE, oktober 2007.  
15 Statens strålevern, www.nrpa.no  
16 Oversikt over boliger som ligger inntil ledningen L0333 Solhom – Arendal – Kartstudie, april  
2012, IFS nr 1643008  
17 Forskrift om vern av Setesdal Vesthei Ryfylkeheiane landskapsvernområde, Bykle, Valle og  
Bygland kommunar, Aust-Agder, Åseral, Hægebostad, Kvinesdal og Sirdal kommunar, Vest-  
Agder og Forsand kommune, Rogaland, FOR-2000-04-28-409.  
18 <http://www.lovdata.no/for/lf/mv/tv-20000428-0409-004.html>  
19 Forskrift om verneplan for skog. Vedlegg 2. Fredning av Myklandsvatna naturreservat, Froland  
kommune, Aust-Agder, FOR-2009-06-26-885.  
20 Forskrift om rikspolitiske retningslinjer for vernede vassdrag, FOR-1994-11-10-1001.  
21 Solhom – Arendal ledningen, brev fra Universitetet i Oslo til NVE datert 10. oktober 1977 (IFS  
dokid 1586718 side 9).  
22 Vedrørende krav til kulturminnerregistreringer i forbindelse med spenningsoppgradering fra  
300 kV til 420 kV, brev fra Riksantikvaren til Statnett datert 23. mars 2011 (P360 10/00455-6)  
23 Epost fra VAF til Statnett (IFS nr 1674066 og AAF til Statnett