



Anleggskonsesjon

Meddelt:

Elvia AS

Organisasjonsnummer: 980 489 698

Dato:	27.06.2024
Varighet:	Se vilkår 1
Referanse:	NVE 201907071-52

Kommuner:	Hamar, Ringsaker, Gjøvik
Fylke:	Innlandet

Vi viser til søknad av 22. mars 2024. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Elvia AS tillatelse til endringer i Hamar omformerstasjon i Ringsaker kommune. Vedlagte brev gir en nærmere beskrivelse av saksgang og begrunnelse for vedtaket. Tillatelsen gis i medhold av energiloven § 3-1, energilovforskriften § 3-1 og delegering av myndighet fra Olje- og energidepartementet av 31. oktober 2019.

Anleggskonsesjonen gir rett til:

1. Anlegg i Hamar omformerstasjon i Ringsaker kommune:

Bygge og drive:

- Et innendørs gassisolert koblingsanlegg med nominell spenning 132 kV
- En kabelendemast med kabelstativ dimensjonert for 132 kV. Masten skal plasseres rett utenfor omformerstasjonen
- Nødvendig høyspenningsanlegg

2. 132 kV kraftledning Furnes–Hamar omformerstasjon:

Bygge og drive:

- En ca. 0,06 km lang jordkabel med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende TSLF 3 x 1 x 1600 mm² fra kabelendemast rett utenfor Hamar omformerstasjon til Hamar omformerstasjon i Ringsaker kommune

Fortsatt drive:

- En ca. 2,53 km lang luftledning med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende FeAl nr. 253 Condor fra Furnes transformatorstasjon i Hamar kommune til kabelendemast rett utenfor Hamar omformerstasjon i Ringsaker kommune

3. 132 kV kraftledning Hamar omformerstasjon–Nes:

Bygge og drive:

- En ca. 0,43 km lang jordkabel med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende XLPE 7 x 1 x 800 mm² fra Hamar omformerstasjon til Furnesfjorden på Jessnes i Ringsaker kommune

Fortsatt drive:

- To ca. 2,32 km lange sjøkabler med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 7 x 1 x 400 mm² XLPE og én reservekabel over Furnesfjorden fra Jessnes til Snekkersveen i Ringsaker kommune
- En ca. 5,83 km lang luftledning med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende FeAl nr. 253 Condor fra Snekkersveen til Nes transformatorstasjon i Ringsaker kommune

4. 132 kV kraftledning Nes–Mjøsstranda:

Fortsatt drive:

- En ca. 7,47 km lang luftledning med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende FeAl nr. 253 Condor fra Nes transformatorstasjon til muffehus ved Heggenhaugen i Ringsaker kommune
- En ca. 0,85 km lang jordkabel med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 7 x 1 x 800 mm² TSLF fra tilknytningspunkt på 132 kV ledningen Nes–Mjøsstranda til ilandføringspunkt for sjøkabel i Tangnesvika i Ringsaker kommune
- To ca. 2,5 km lange sjøkabler med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 7 x 1 x 400 mm² XLPE fra Tangnesvika i Ringsaker kommune til Englandsodden i Gjøvik kommune
- En ca. 0,7 km lang jordkabel med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 7 x 1 x 800 mm² TSLF fra ilandføringspunkt på Englandsodden til Mjøsstranda transformatorstasjon i Gjøvik kommune

Anleggene i punkt 1 skal bygges slik det fremgår av kart merket «Oversiktstegning, Hamar omformerstasjon» (Vedlegg 1) vedlagt denne konsesjonen.

Anleggene i punkt 2, første kulepunkt og punkt 3, første kulepunkt skal bygges slik det fremgår av kart merket «Plantegning, Føringsveier, Hamar omformerstasjon» (Vedlegg 2) vedlagt denne konsesjonen

Anleggene i punkt 2, andre kulepunkt og punkt 3, andre og tredje kulepunkt skal fortsatt driftes i traseen vist med blå strek på kartet merket «Hele strekningen Furnes-Nes» (Vedlegg 3) vedlagt denne konsesjonen.

Anleggene i punkt 4 skal fortsatt driftes i traseen vist med blå strek på kartet i Vedlegg 4 og rød strek på kartene merket «Ny trasé over Mjøsa» (Vedlegg 5), «Tangnes» (Vedlegg 6) og «Mjøsstranda tr.st.–Englandsodden» (Vedlegg 7).

Anleggskonsesjon meddelt Elvia AS 10.09.2020, NVE-ref. 201907071-26, bortfaller herved.

Punkt 1 i anleggskonsesjon meddelt Elvia AS 07.02.2020, NVE-ref. 201905286-8, bortfaller herved.

Anleggskonsesjon meddelt Elvia AS 07.02.2020, NVE-ref. 201905286-9, bortfaller når 132 kV luftledningen Hamar omformerstasjon–Nes mellom Hamar omformerstasjon og Furnesfjorden på Jessnes er fjernet i henhold til konsesjonsvilkår om riving under.

Vilkår

De til enhver tid gjeldende vilkår fastsatt i eller i medhold av energiloven gjelder for konsesjonæren. I tillegg fastsettes med hjemmel i energiloven § 3-5 annet ledd følgende spesielle vilkår:

1. Varighet

Konsesjonen gjelder inntil 10.09.2050 for anleggene i punkt 1 over.

Konsesjonen gjelder inntil 01.02.2044 for anleggene i punkt 2, punkt 3 og punkt 4, første kulepunkt over.

Konsesjonen gjelder inntil 20.09.2043 for anleggene i punkt 4, andre, tredje og fjerde kulepunkt over.

2. Fornyelse

Konsesjonæren kan søke om fornyelse av konsesjonen. Søknad om fornyelse skal sendes senest ett år før konsesjonen utløper. Dersom konsesjonæren ikke ønsker fornyet konsesjon, skal det innen samme frist gis melding om dette.

3. Bygging

Anlegget skal være ferdigstilt, bygget i henhold til denne konsesjonen og satt i drift innen 01.04.2028.

Konsesjonæren kan søke om forlengelse av fristen for ferdigstilling, bygging og idriftsettelse. Slik søknad skal sendes senest seks måneder før utløpet av fristen.

Konsesjonen bortfaller dersom fristen for bygging, ferdigstilling og idriftsettelse ikke overholdes.

4. Drift

Konsesjonæren skal stå for driften av anleggene og plikter å gjøre seg kjent med de til enhver tid gjeldende regler for driften.

Bytte av driftsansvarlig selskap krever overføring av konsesjon. Eventuelt framtidig skille mellom eierskap og drift av anleggene konsesjonen omfatter, krever også godkjenning fra NVE. Godkjenning kan gis etter søknad.

5. Nedleggelse

Dersom konsesjonær ønsker å legge ned anlegget mens konsesjonen løper, skal det søkes NVE om dette. Nedleggelse kan ikke skje før vedtak om riving er fattet.

6. Endring av konsesjon

NVE kan fastsette nye vilkår for anlegget dersom det foreligger sterke samfunnsmessige interesser.

7. Tilbakekallelse av konsesjon

Konsesjonen kan trekkes tilbake dersom konsesjonæren tas under konkursbehandling, innleder gjeldsforhandling, eller på annen måte blir ute av stand til å oppfylle sine plikter etter konsesjonen.

8. Overtredelse av konsesjonen eller konsesjonsvilkår

Ved overtredelse av konsesjonen eller vilkår i denne konsesjonen kan NVE bruke de til enhver tid gjeldende reaksjonsmidler etter energilovgivningen eller bestemmelser gitt i medhold av denne lovgivningen.

NVE kan også i slike tilfeller på ethvert tidspunkt pålegge stans i bygging.

9. Kostnadsrapportering

Konsesjonæren skal senest ett år etter idriftsettelse av anlegget rapportere faktiske kostnadstall for anlegget til NVE. Dette skal gjøres via RENS rapporteringsløsning, som er tilgjengelig på RENS nettsider www.ren.no.

10. Detaljplan

Anlegget skal bygges, drives, vedlikeholdes og nedlegges i henhold til en detaljplan som utarbeides av konsesjonæren og godkjennes av NVE før anleggsstart. Planen skal utarbeides i samsvar med NVEs veileder om utarbeidelse av detaljplan for anlegg med konsesjon etter energiloven. Elvia skal levere en felles plan sammen med Bane NOR SF, og den skal utarbeides i kontakt med berørt kommune, grunneiere og andre rettighetshavere. Planen skal gjøres kjent for entreprenører. Konsesjonæren har ansvaret for at planen følges.

Anlegget skal til enhver tid holdes i tilfredsstillende driftsmessig stand i henhold til detaljplanen og eventuelt andre vilkår/planer.

Konsesjonæren skal foreta en forsvarlig opprydding og istandsetting av anleggsområdene, som skal være ferdig senest to år etter at anlegget eller deler av anlegget er satt i drift.

Tilsyn med bygging, drift, vedlikehold og nedleggelse av anlegget er tillagt NVE. Utgifter forbundet med NVEs godkjenning av planen, og utgifter til tilsyn med overholdelse av planen dekkes av konsesjonæren.

Ved behov for planer etter andre vilkår, kan disse inkluderes i detaljplanen.

Konsesjonæren skal avklare undersøkelsesplikten etter kulturminneloven § 9 før detaljplanen blir godkjent.

Utover det som står i veilederen skal planen spesielt beskrive og drøfte:

- tiltak for å unngå spredning av svartelistede arter

11. Riving av eksisterende anlegg

440 meter av 132 kV kraftledningen Hamar omformerstasjon-Nes som går mellom Hamar omformerstasjon og Mjøskanten i Furnesfjorden på Jessnes skal fjernes innen to år etter idriftsettelse av 132 kV kableen på samme strekning. Traseen som skal rives er vist med rød strek i kart merket «Plantegning, Føringsveier, Hamar omformerstasjon» (Vedlegg 2) vedlagt denne konsesjonen.

Det skal lages en plan for rivingen av ledningen. Planen skal forelegges NVE før arbeidene igangsettes, og den kan inngå i detaljplanen.

Klageadgang

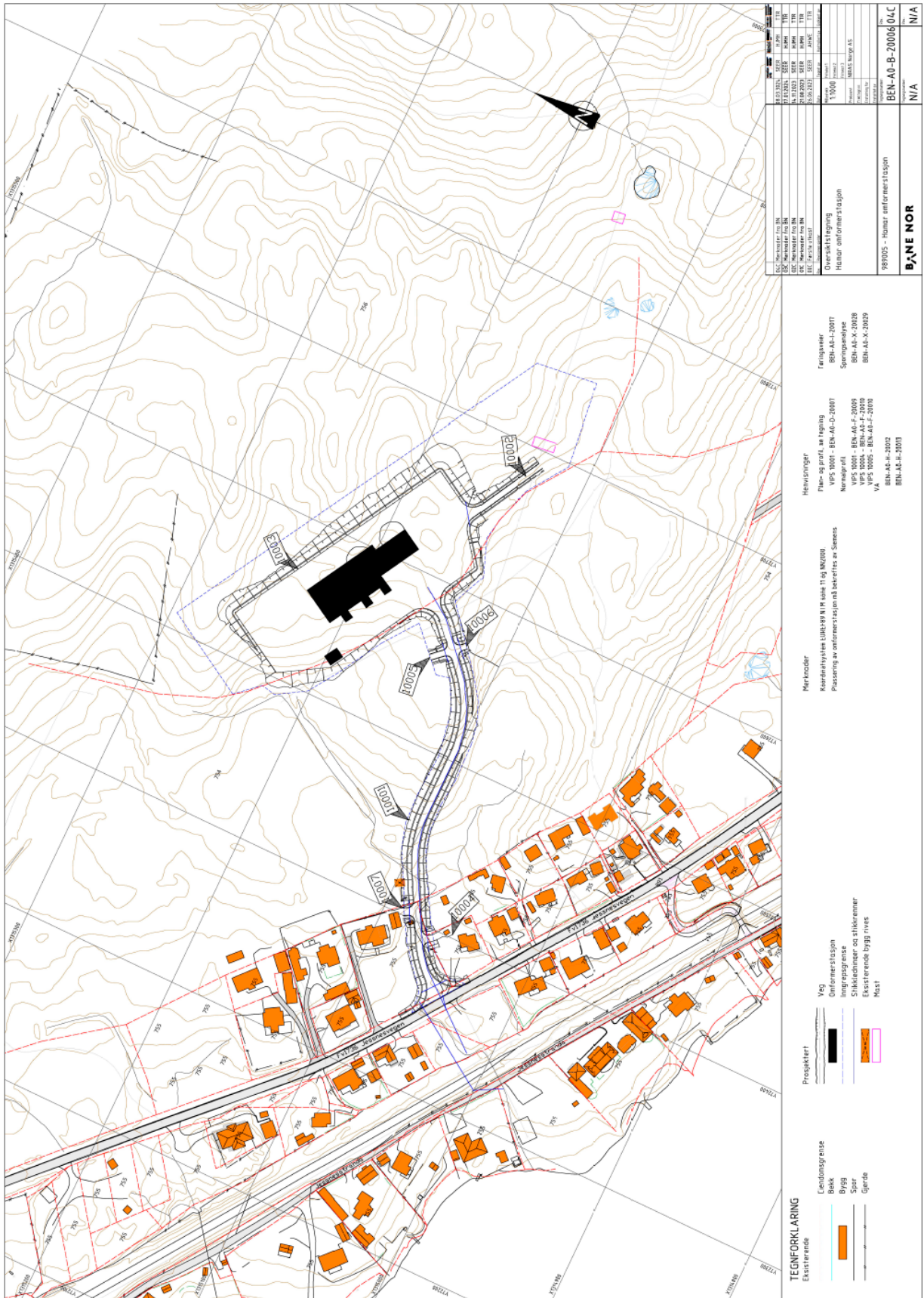
Denne avgjørelsen kan påklages til Energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse innen 14. august 2024 eller 3 uker fra det tidspunkt denne underretning er kommet frem, jf. forvaltningsloven kapittel VI. Fristen er forlenget på grunn av sommerferien. En eventuell klage skal begrunnes skriftlig, stiles til Energidepartementet og sendes til NVE. Vi foretrekker elektronisk oversendelse til vår sentrale e-postadresse nve@nve.no.

Carsten Stig Jensen
konsesjonsansvarlig

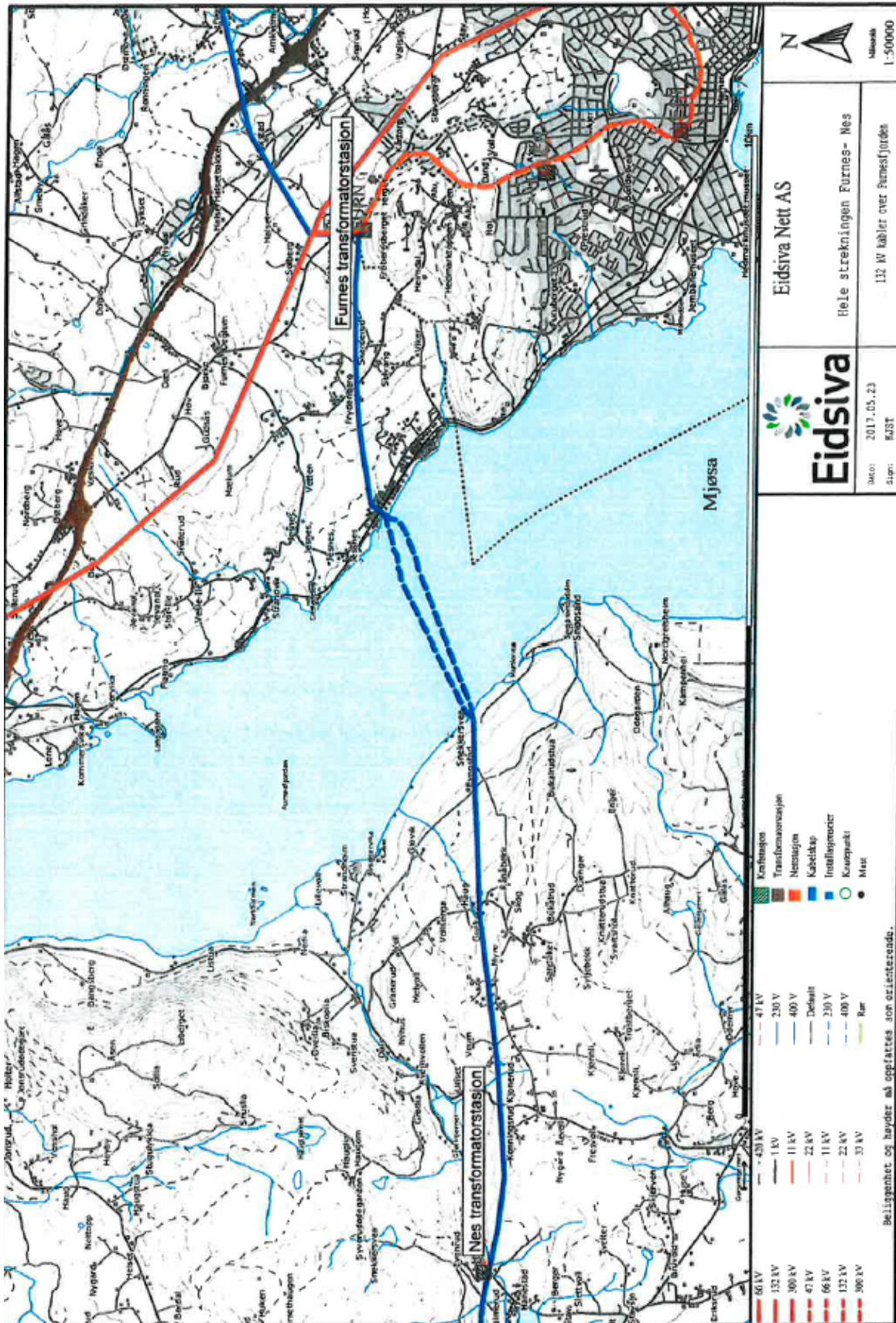
Ingrid Myrtveit
seksjonssjef

Dokumentet sendes uten underskrift. Det er godkjent i henhold til interne rutiner

Vedlegg 1: Situasjonsplan Hamar omformerstasjon

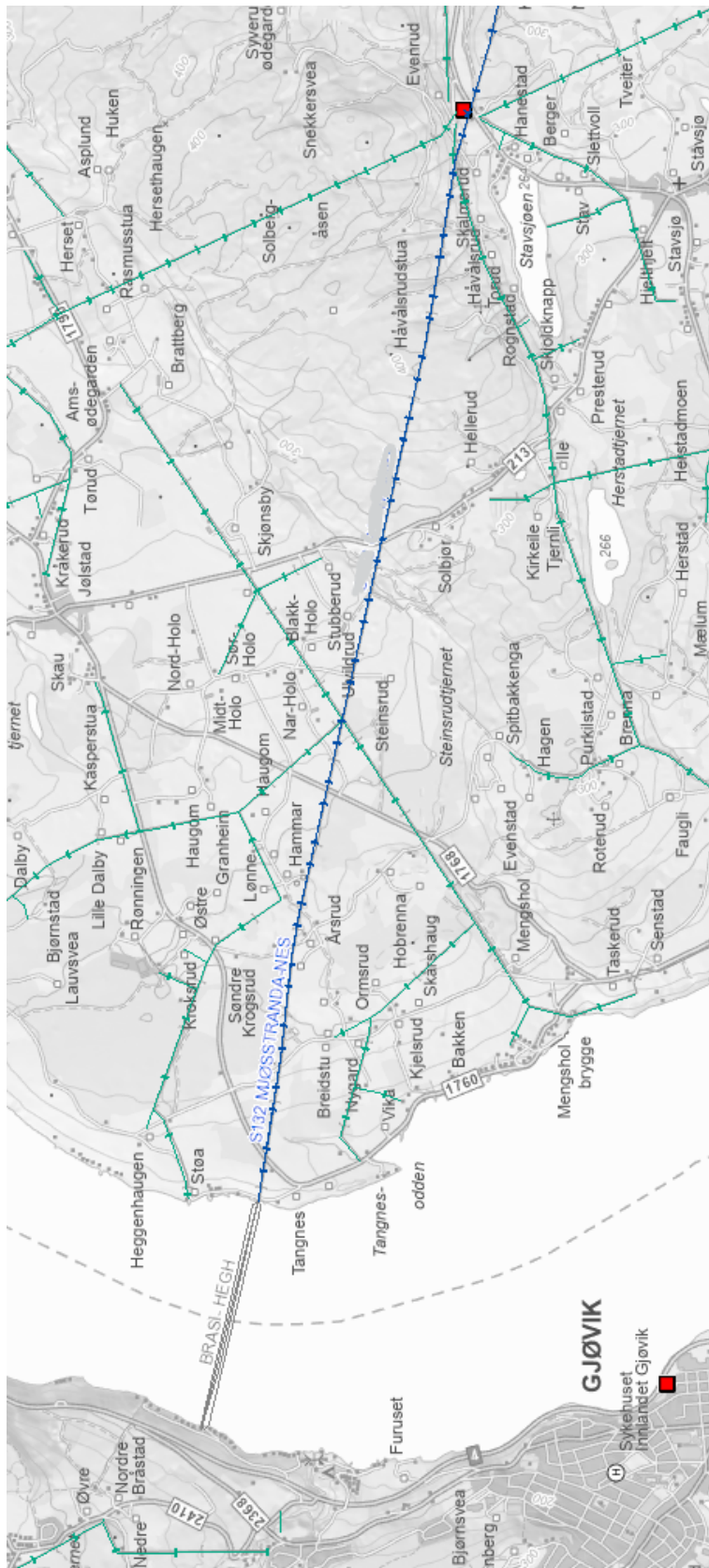


Vedlegg 3: Trasékart 132 kV Furnes transformatorstasjon–Hamar omformerstasjon–Nes transformatorstasjon



Vedlegg 4: Trasékart 132 kV Nes transformatorstasjon–Heggenhaugen

Nes transformatorstasjon er markert med rød firkant øverst i bildet.



Vedlegg 5: Trasékart 132 kV Heggenhaugen–Mjøsstranda transformatorstasjon



Beliggenhet må oppfattes som orienterende.



Eidsiva Nett AS

Ny trase over Mjøsa

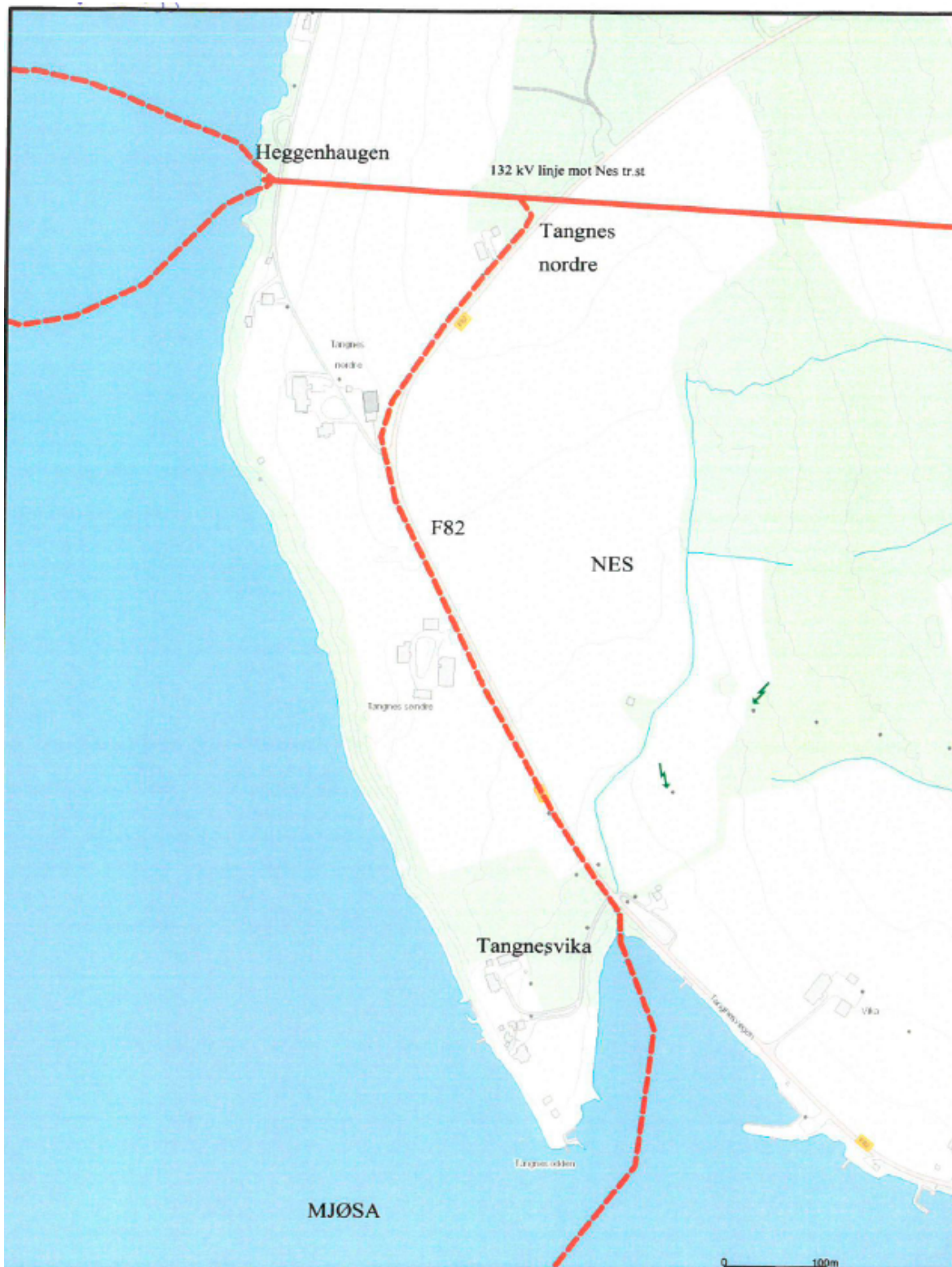
Dato: 2017.11.29
Sign: KJST

Eksisterende og nye 132 kV sjøkabler



Målestokk
1:15000

Vedlegg 6: Trasékart 132 kV Tangnes–Tangnesvika–Mjøsa



Beliggenhet må oppfattes som orienterende.



dato: 2017.11.29
sign: KJST

Eidsiva Nett AS

Tangnes

nye 132 kV sjø- og jordkabel



Målestokk
1:5000

Vedlegg 7: Trasékart 132 kV Mjøsa–Engelandsodden–Mjøsstranda transformatorstasjon



Beliggenhet og høyder må oppfattes som orienterende.