



NVE

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Statnett SF

Organisasjonsnummer: 962 986 633

Dato: 2.10.2025

Varighet: 19.6.2045

Referanse: NVE 202301154-53

Kommuner: Modalen og Masfjorden

Fylke: Vestland



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Vi viser til søknad av 9. april 2024. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Statnett SF tillatelse til 420 kV kraftledning Krossdalen transformatorstasjon - Haugsvær transformatorstasjon. 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 Energidepartementet av 26. juni 2025.

Anleggskonsesjonen gir rett til følgende elektriske anlegg:

420 kV kraftledning Krossdalen transformatorstasjon — Haugsvær transformatorstasjon i Modalen og Masfjorden kommuner

Bygge, eie og drive følgende anlegg:

- En ca. 5 km lang enkeltkurs luftledning med nominell spenning 420 kV, tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 1 x 3 x 2 988-A1F/69-EHST (duplex) Athabaska, to toppliner hvorav den ene med optisk fiber.
- Kraftledningen skal bygges med selvbærende portalmaster (fagverksmaster) i galvanisert stål med innvendig bardunering og fargeløse glassisolatorer med V-kjedeoppheng i bæremastene.
- Kraftledningen går fra Krossdalen transformatorstasjon til Greggusbrekkene utenfor Steinsland koblingsstasjon.

Fortsatt eie og drive følgende anlegg:

- En 28,5 km lang enkeltkurs luftledning med nominell spenning 420 kV, tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 1 x 3 x 2 FeAl 481 (duplex Parrot Special)/ 1 x 3 x 1 FeAl 912 (simplex Teist), to toppliner hvorav den ene med optisk fiber. Over en ca. 6,3 kilometer lang strekning gjennom Stølsheimen skal ledningen bygges med én toppline ført på egen stolperekke på vestsiden av 420 kV-ledningen.
- Kraftledningen skal i hovedsak være bygget med selvbærende portalmast i stål med innvendig bardunering, fargeløse glassisolatorer med V-kjedeoppheng.
- Over en ca. 6,3 km lang strekning gjennom Stølsheimen skal ledningen bygges med én toppline ført på egen stolperekke på vestsiden av 300 (420) kV-ledningen.
- Kraftledningen går fra Greggusbrekkene utenfor Steinsland koblingsstasjon til Haugsvær transformatorstasjon.

300 (420) kV kraftledning Haugsvær transformatorstasjon — Steinsland koblingsstasjon i Modalen og Masfjorden kommuner

Rive følgende anlegg:

- En omtrent 1 km lang enkeltkurs luftledning med nominell spenning 420 kV, tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 1 x 3 x 2 FeAl 481 (duplex) Parrot Special/ 1 x 3 x 1 FeAl 912 (simplex) Teist, to toppliner hvorav den ene med optisk fiber.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

- Kraftledningen er bygget med selvbærende portalmast i stål med innvendig bardunering, fargeløse glassisolatorer med V-kjedeoppheng.
- Kraftledningen går fra Greggusbrekkene utenfor Steinsland koblingsstasjon til Steinsland koblingsstasjon.

Anleggene skal bygges slik det fremgår av kart vedlagt i denne konsesjonen.

Punkt 2 i anleggskonsesjon meddelt Statnett SF 04.05.2020, NVE-ref. 201914889-2, bortfaller når omtrent 1 km av 300 (420) kV Haugsvær transformatorstasjon - Steinsland koblingsstasjon er fjernet i henhold til konsesjonsvilkår om riving under.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Vilkår

Vilkårene som til enhver tid er fastsatt i eller i medhold av energiloven gjelder. I tillegg fastsetter NVE følgende spesielle vilkår med hjemmel i energiloven § 3-5 annet ledd:

1. Varighet

Konsesjonen gjelder til 19. juni 2045.

2. Fornyelse

Konsesjonæren kan søke NVE om å fornye konsesjonen. Søknad om fornyelse skal sendes senest ett år før konsesjonen går ut. Hvis konsesjonæren ikke ønsker å fornye konsesjonen, må konsesjonær gi beskjed om dette innen samme frist.

3. Bygging og idriftsettelse

Arbeidet med å bygge anlegget skal settes i gang innen fem år fra konsesjonen er gitt. Anlegget skal settes i drift innen fem år fra tidspunktet da arbeidet ble satt i gang.

Konsesjonæren kan søke om å forlenge fristene for oppstart av bygging og for idriftsettelse av anlegget. Denne søknaden må sendes til NVE senest seks måneder før fristen går ut.

Konsesjonen bortfaller dersom frist for oppstart av bygging ikke overholdes.

4. Drift

Konsesjonæren skal stå for driften av anleggene og plikter å gjøre seg kjent med reglene som til enhver tid gjelder for driften.

Hvis selskapet med ansvaret for driften endres, må konsesjonen overføres. Hvis det i framtiden skal skilles mellom selskap som eier og selskap som drifter anleggene, må dette også godkjennes av NVE. Godkjenning kan gis etter søknad.

5. Nedleggelse

Hvis konsesjonær ønsker å fjerne anlegget i løpet av konsesjonens varighet, må det søkes NVE om dette. Anlegget kan ikke fjernes før NVE har gitt nødvendige tillatelser.

6. 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 i konsesjonen.

7. 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.

8. Riving av eksisterende anlegg

Følgende kraftledninger skal fjernes innen 2 år etter at 420 kV-kraftledningen Krossdalen transformatorstasjon – Haugsvær transformatorstasjon er satt i drift:



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

- Omtrent 1 km av 300 (420) kV kraftledning Haugsvær transformatorstasjon - Steinsland koblingsstasjon, fra Greggusbrekkene utenfor Steinsland koblingsstasjon til Steinsland koblingsstasjon.

Det skal lages en plan for rivingen. Planen skal beskrive hvordan områdene skal istandsettes og revegeteres. Planen skal sendes til NVE for godkjenning før arbeidene igangsettes, og skal inngå i detaljplanen. Planen skal utarbeides i samsvar med NVEs veileder om utarbeidelse av detaljplan for nettanlegg med konsesjon etter energiloven.

9. Fuglemerking

- Det skal monteres fugleavvisere fra der luftledningen går ned fra Grønfjellet, forbi Steinsland koblingsstasjon og frem til fylkesvei 5412. Endelig avgrensning skal beskrives og begrunnes i detaljplanen.
- På strekningen mellom Grønfjellet og Steinsland koblingsstasjon, der luftledningen krysser kjente trekkruiter for fugl, skal strømførende liner og toppliner henge i samme horisontale plan som 420 kV-ledningen Krossdalen transformatorstasjon - Steinsland koblingsstasjon. Dersom dette ikke lar seg gjøre, skal det dokumenteres i forbindelse med detaljplanen.

10. Skånsom skogrydding og begrensning på kjøring

- Rydding av skog skal utføres i henhold til NVE sin veileder om skogrydding i kraftledningstraseer. Skogrydding skal begrenses i områdene ved Krossdalen transformatorstasjon og Steinsland koblingsstasjon, og i ledningstraseer.
- Forekomstene av flomskogmark og gammel høgstaudegråorskog i området ved Steinsland koblingsstasjon skal ivaretas i anleggs- og driftsfasen. Statnett skal spesielt beskrive hvordan de planlegger skånsom hogst og gjenlegging av enkelttrær i de to naturtypene. Statnett skal beskrive hvordan de planlegger skånsomt anleggsarbeid og kjøring innenfor de kartlagte naturtypene, i forbindelse med bygging og vedlikehold av ledningene.

11. Støyende anleggsarbeid

- Statnett skal vurdere behovet for å tilpasse anleggsarbeidet til villrein. Den vurderingen skal gjøres i samråd med Statsforvalteren.
- Statnett skal vurdere behovet for å tilpasse anleggsarbeidet til hekkende rovfugl. Fagfolk med relevant kompetanse skal kartlegge influensområdet for hekkende rovfugl i forkant av anleggsarbeidet.

12. Visuelle virkninger fra kraftledninger

Der hvor kraftledningen går parallelt med 420 kV Krossdalen-Steinsland, skal mastene plasseres ved siden av hverandre. Dersom dette ikke lar seg gjøre, skal det dokumenteres i forbindelse med detaljplanen.

13. Detaljplan for bygging og riving

Konsesjonær skal utarbeide en detaljplan for anlegget. I detaljplanen skal konsesjonær beskrive alle arealinngrepene og hvordan landskap og miljø skal ivaretas i anleggs- og driftsfasen. Anlegget skal bygges og drives i henhold til denne planen.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Planen skal utarbeides i samsvar med [NVEs veileder for detaljplan for energianlegg](#). Konsesjonær skal utarbeide planen i kontakt med berørt kommune, grunneiere, og andre rettighetshavere.

Detaljplanen skal sendes til NVE, og anleggsarbeidet kan ikke starte før planen er godkjent av NVE.

Ut over det som står i veilederen skal planen inneholde følgende:

- a) Tiltakene som Statnett planlegger å gjennomføre for å sikre anleggene mot erosjon og naturfare.
- b) Skånsom skogrydding for å begrense direkte innsyn til kraftledningstrassene og ivareta hensynet til naturmangfoldet, der dette er mulig. Dette gjelder spesielt i krysningspunkter i vei og merkede turstier, men også i ledningsinnføringene til Krossdalen transformatorstasjon og Steinsland koblingsstasjon. Statnett skal også beskrive hvordan de planlegger skånsom hogst og gjenlegging av forekomstene flomskogmark og gammel høgstaudegråorskog. Videre skal Statnett beskrive hvordan de planlegger skånsomt anleggsarbeid og kjøring innenfor de kartlagte naturtypene, i forbindelse med bygging og vedlikehold av ledningene.
- c) Hvordan mastene skal plasseres slik at turstier fortsatt kan krysse under ledningene.
- d) Hvordan Statnett planlegger å informere og merke (skilte) alternative turstier og skiløyper i forbindelse med anleggsarbeidet.
- e) På de parallelle luftledningene mellom Krossdalen og Steinsland skal det beskrives og gis en begrunnelse dersom det ikke lar seg gjøre å plassere mastene ved siden av hverandre.
- f) Avgrensningen av strekninger merket med fugleavvisere skal beskrives og begrunnes. Tilsyn og vedlikehold av fugleavviserne skal beskrives.
- g) Hvordan Statnett og skal innhente nødvendige tillatelser til motorisert ferdsel langs kraftledningstraseene.
- h) Beskrivelser og begrunnelser for hvilke tilpasninger Statnett skal gjøre for å hensynta villrein. Statnett skal lage en plan for anleggsarbeidet, der hensynet til villreinen skal omtales. Det skal dokumenteres at planen er laget i samråd med Statsforvalteren. Det må fremgå hvordan Statnett skal tilpasse anleggsarbeidet dersom det er villrein i området.
- i) En plan for anleggsarbeidet som beskriver hvilke tilpasninger Statnett skal gjøre i forhold til hekkende rovfugl. Resultatet av kartleggingen, utført av fagfolk med relevant kompetanse, skal fremgå i detaljplanen. Detaljplanen skal også beskrive hvordan Statnett skal hensynta hekkende rovfugl under anleggsarbeidet. Dersom Statnett mener det er nødvendig å utføre arbeider i hekketiden, må dette begrunnes i detaljplanen.
- j) Dialogen med veieiere og kommunene om løsninger som ivaretar trafikksikkerheten og fremkommeligheten under anleggsperioden skal beskrives i detaljplanen.
- k) Hvordan anleggsarbeidet kan gjennomføres uten fare for å spre fremmede arter.

Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse innen 3 uker fra det tidspunkt denne underretning er kommet frem, jf.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

forvaltningsloven kapittel VI. 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



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Vedlegg 1: Oversiktskart over kraftledningen mellom Krossdalen og Haugsvær transformatorstasjoner

420 kV luftledning Krossdalen-Haugsvær:

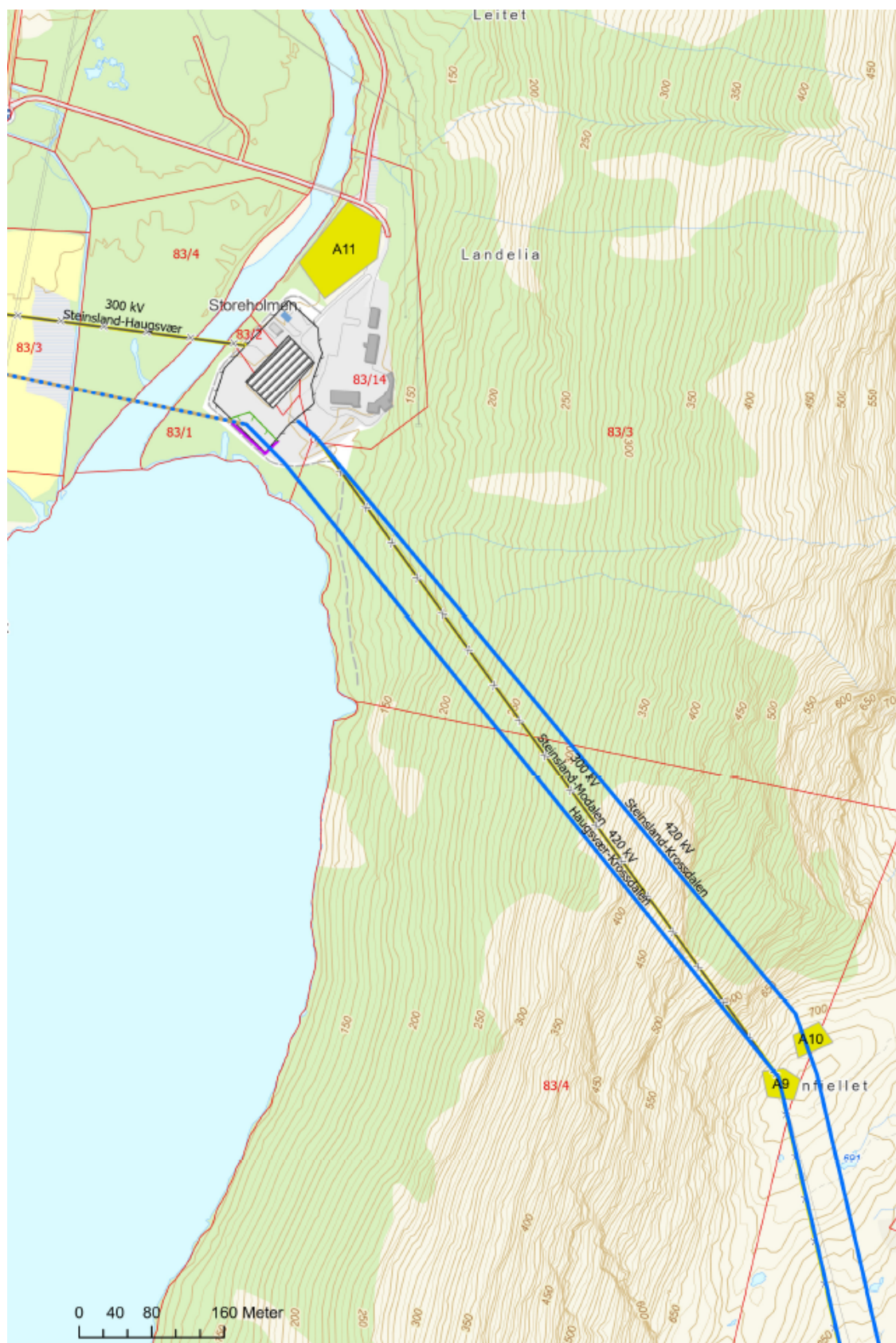




NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

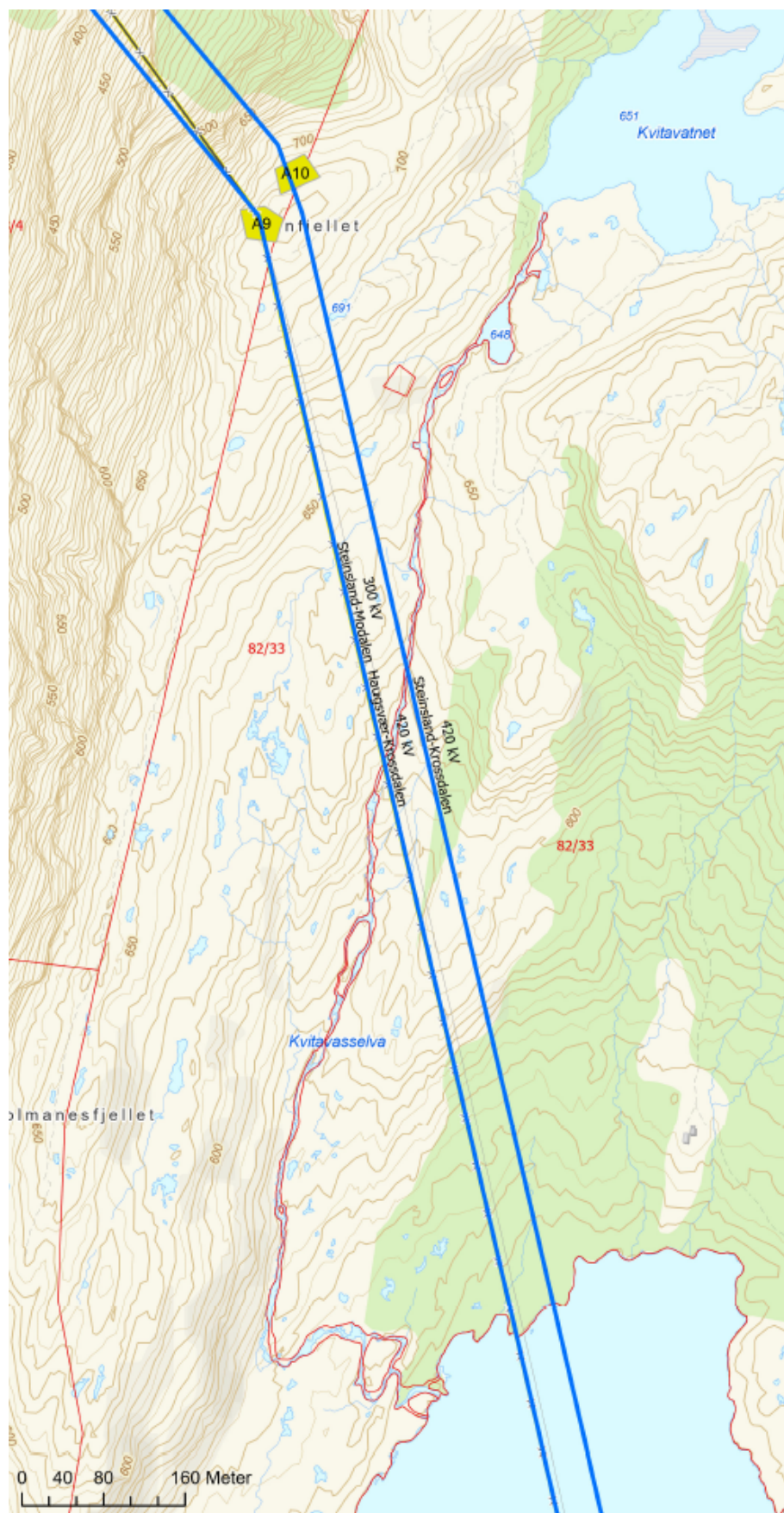
Parallele 420 kV luftledninger mellom Krossdalen og Steinsland:





NVE

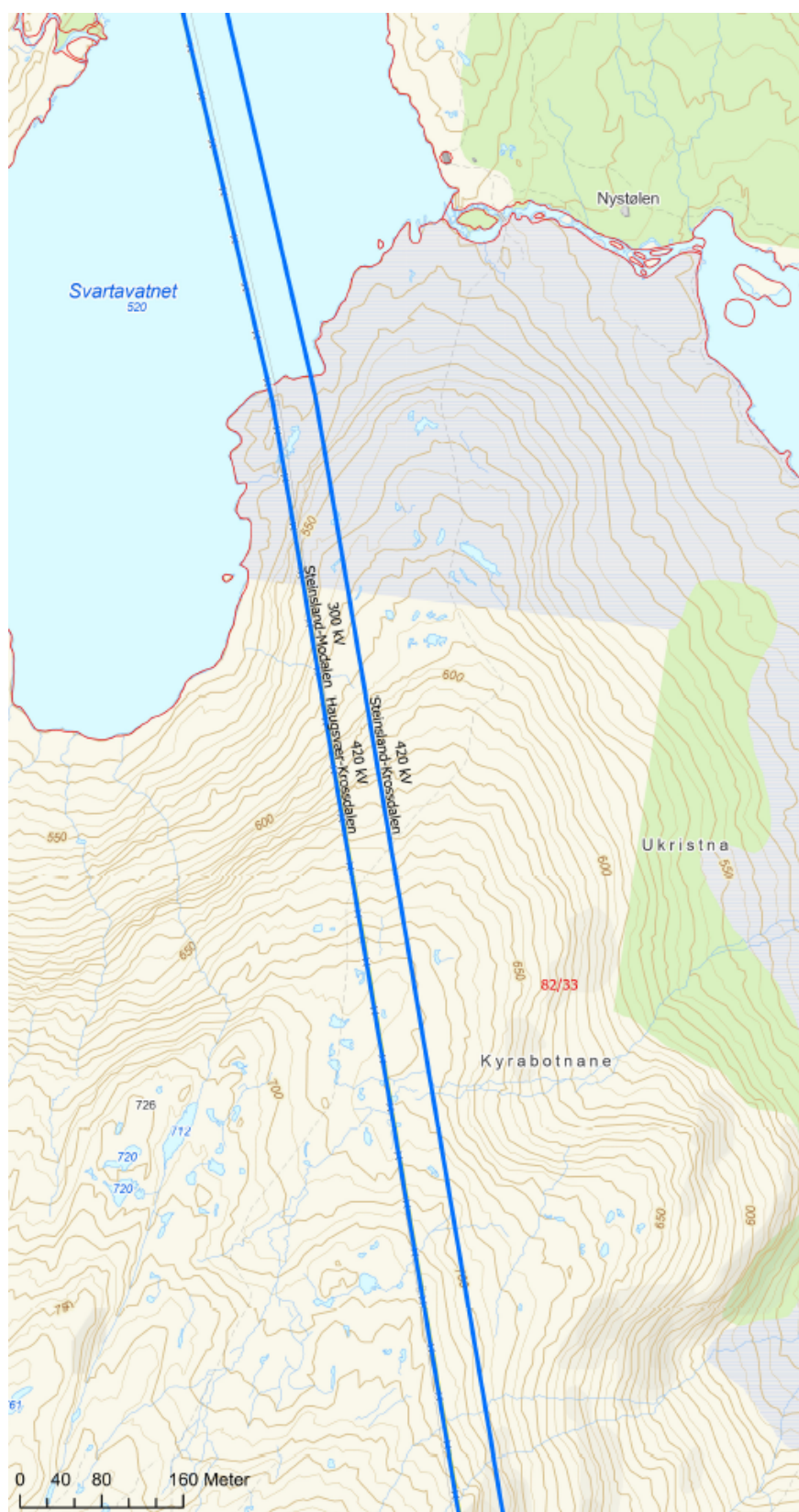
Norges vassdrags-
og energidirektorat





NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat





NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

