



NVE

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Linja AS

Organisasjonsnummer: 912631532

Dato: 12.06.2025

Varighet: 12.06.2055

Referanse: NVE-202205063-53

Kommune: Kinn

Fylke: Vestland



Vi viser til søknader av september 2023, oktober 2023, april 2024 og januar 2025. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Linja AS tillatelse til å bygge og drive 132 kV kraftledninger i Kinn kommune. Vedlagte notat/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 (nå Energidepartementet) av 31. oktober 2019.

Anleggskonsesjonen gir rett til følgende elektriske anlegg:

1. 132 kV kraftledning Magnhildskaret—Botnaneset i Kinn kommune

Bygge, eie og drive følgende anlegg:

- En ca. 5, 14 km lang enkeltkurs luftledning med nominell spenning 132 kV og minimum strømføringssevne tilsvarende 685-AL59, fra Magnhildskaret koblingsstasjon til landtak ved Småklauveneset.
- En ca. 4, 58 km lang sjøkabel med nominell spenning 132 kV og minimum strømføringssevne $3 \times 1 \times 800 \text{ mm}^2 \text{ Cu}$, fra landtak ved Småklauveneset til landtak i Verpevågen.
- En ca. 1,61 km lang jordkabel med nominell spenning 132 kV og minimum strømføringssevne $3 \times 1 \times 2000 \text{ mm}^2 \text{ Al}$, fra landtak ved Verpevågen til Botnaneset transformatorstasjon.

2. 132 kV kraftledning Botnaneset—Florø i Kinn kommune

Bygge, eie og drive følgende anlegg:

- En ca. 1 km lang jordkabel med nominell spenning 132 kV og minimum strømføringssevne $3 \times 1 \times 2000 \text{ mm}^2 \text{ Al}$, fra Botnaneset transformatorstasjon til landtak ved Gjertholmen.
- En ca. 0,6 km lang sjøkabel med nominell spenning 132 kV og minimum strømføringssevne $3 \times 1 \times 800 \text{ mm}^2 \text{ Cu}$, fra landtak ved Gjertholmen til landtak ved Melkevika.
- En ca. 1,3 km lang jordkabel med nominell spenning 132 kV og minimum strømføringssevne $3 \times 1 \times 2000 \text{ mm}^2 \text{ Al}$, fra landtak ved Melkevika til Florø transformatorstasjon.

3. Botnaneset transformatorstasjon i Kinn kommune

Bygge, eie og drive følgende anlegg:

- Et stasjonsområde på 4123 m^2 som angitt på kart.
- En bygning med grunnflate omtrent 686 m^2 og mønehøyde omtrent 12 meter. Bygget skal i all vesentlighet bygges i henhold til fasadetegninger vedlagt konsesjonen.
- 2 stk. frittstående transformatorceller med grunnflate omtrent 92 m^2 og høyde omtrent 8 meter
- Transformatorer med øvre spenning 132 kV
- 1 stk. jordslutningsspole med spenning 132 kV og strømreguleringsområde 25-250 A



- Innendørs gassisolert koblingsanlegg med spenningsnivå 132 kV
- Nødvendig høyspenningsanlegg

Anleggene skal bygges slik det fremgår av kartene merket «Botnaneset transformatorstasjon – Utomhusplan», «Botnaneset transformatorstasjon – Fasader Øst og Vest», «Botnaneset transformatorstasjon – Fasader Nord og Sør», «Trase – Botnaneset transformatorstasjon–Florø transformatorstasjon» og «Trasealternativ B» vedlagt denne konsesjonen.



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 12.06.2055.

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 3 år fra endelig konsesjon.

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

Konsesjonen bortfaller dersom fristen for bygging, ferdigstillelse 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 konsesjonen

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. Byggtekniske krav

For stasjoner uten stasjonsgjerde kan det oppføres tilbygg med samlet grunnflate inntil 50 m², der totalhøyden på den nye bygningsmassen ikke må være høyere enn eksisterende bygning, med mindre tilbygget gir vesentlige virkninger for allmenne- og private interesser.

Utbygger skal påse at transformatorbygget etableres i samsvar med kravene i forskrift om tekniske krav til byggverk (FOR 2017-06-19-840), så langt disse kravene er relevante for bygget.

11. Kamouflering

Kraftledningen skal bygges med matte liner, master i mørk grønn/brun farge og komposittisolatorer eller silikonbelagte glassisolatorer på følgende strekninger:

- Ledningstrekket langs Norddalsfjorden fra Litle Gamlestølslia til Småklauveneset

Endelig områdeavgrensning, farge- og komponentvalg skal legges fram i ovennevnte detaljplan.

12. Trasérydding

For å dempe direkte innsyn til kraftledningstraseen og ivareta hensynet til naturmangfoldet skal skogrydding begrenses så langt det vurderes som hensiktsmessig. Gjensetting av vegetasjon bør prioriteres på de strekningene hvor traseen krysser viktige naturtyper, der det er satt vilkår om kamouflerende tiltak og i krysningpunkter med vei og merkede turstier. Gjennomføring av skogrydding skal omtales i detaljplanen.

13. Landbruk

Dersom anleggene denne konsesjonen omfatter medfører at dyrka eller dyrkbar jord blir omdisponert, skal konsesjonær rapportere dette i detaljplanen.

14. Detaljplan

Linja skal utarbeide en detaljplan for bygging av anlegget. I detaljplanen skal Linja beskrive den endelige utbyggingsløsningen, alle arealinngrepene og hvordan landskap og miljø skal ivaretas i anleggs- og driftsfasen. Anlegget skal bygges og drives i henhold til denne planen.

Planen skal utarbeides i samsvar med [NVEs veileder for detaljplan for energianlegg](#). Linja 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:

- hvordan utlegging av sjøkabel i Norddalsfjorden skal gjennomføres slik at forekomsten av naturtypen sørlig sukkertareskog ikke forringes.



- anleggsarbeidene i Norddalsfjorden skal gjennomføres på en så skånsom måte som mulig for å begrense påvirkningen på omkringliggende miljø. Unødvendig oppvirvling av sedimenter skal unngås.
- hvordan anleggsarbeidet kan gjennomføres for å hindre spredning av fremmedarten havnespy.
- hvordan anleggsarbeidet kan gjennomføres utenfor gyte- og klekkesesong for torsk.

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. 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.

Med hilsen

Carsten Stig Jensen
konsesjonsansvarlig

Ingrid Myrtveit
seksjonssjef

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