



NVE
Norges vassdrags-
og energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Linea AS

Organisasjonsnummer: 917 424 799

Dato:	07.02.2024
Varighet:	07.02.2054
Referanse:	NVE-202218800-23
Kommune:	Rana
Fylke:	Nordland

Vi viser til søknad av 29. september 2022 (siste reviderte søknad er datert 21. februar 2023). Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Linea AS tillatelse til å bygge og drive Ranosen transformatorstasjon med øvre spenning 132 kV. Linea har også fått tillatelse til å legge om 132 kV luftledninger og bygge jordkabler inn til den nye stasjonen. 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 av 31. oktober 2019.

Anleggskonsesjonen gir rett til å bygge og drive, fortsatt drive og rive følgende elektriske anlegg i Rana kommune:

1. Ranosen transformatorstasjon i Rana kommune

Bygge og drive følgende anlegg:

- Transformatorer med øvre spenningsnivå 132 kV
- Innendørs koblingsanlegg med spenningsnivå 132 kV
- Nødvendig høyspenningsanlegg
- En bygning med grunnflate ca. 560 m² og mønehøyde ca. 10 meter, med 2 stk. transformatorceller. Bygget skal i all vesentlighet bygges i henhold til fasadetegninger vedlagt konsesjonen.

Rive følgende anlegg:

- To stk. bryterfelt med nominell spenning 132 kV og nødvendig høyspenningsanlegg i Langvatn kraftverk

Punkt 17 i samlekonsesjonen meddelt Helgeland Kraft Nett AS, nå Linea AS, av 22.06.2018, NVE-ref. 201602918-2, bortfaller når ovennevnte anlegg idriftsettes.

2. 132 kV kraftledning Sjona kraftverk – Ranosen transformatorstasjon i Rana kommune

Bygge og drive følgende anlegg:

- En luftledning med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende FeAl 240. Strekningen er ca. 70 meter lang og går fra ny kabelendemast ved Ranosen transformatorstasjon til ny vinkelmast på kraftledningen som kommer fra Sjona.
- En jordkabel med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende TSLF 1600 mm² Al. Strekningen er ca. 130 meter lang og går fra Ranosen transformatorstasjon til ny kabelendemast.

Fortsatt drive følgende anlegg:

- En luftledning med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende FeAl 150. Strekningen er ca. 29,4 km lang og går fra Sjona til ny vinkelendemast ved Ranosen transformatorstasjon.

Rive følgende anlegg:

- En luftledning med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende FeAl 240. Strekningen er ca. 235 meter lang og går fra ny vinkelmast til Langvatn kraftstasjon.

Punkt 26 (Sjona – Strupen) og punkt 28 (Strupen – Langvatn) i samlekonsesjonen meddelt Helgeland Kraft Nett AS, nå Linea AS, av 22.06.2018, NVE-ref. 201602918-2, bortfaller når ovennevnte anlegg idriftsettes. Strupen transformatorstasjon ble gitt anleggskonsesjon, men aldri bygget. Kraftledningen som bortfaller er derfor Sjona – Langvatn, og erstattes av Sjona – Ranosen.

3. 132 kV kraftledning Svabo transformatorstasjon – Ranosen transformatorstasjon i Rana kommune

Bygge og drive følgende anlegg:

- To sett jordkabler, der hvert sett har nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende TSLF 1600 mm² Al. Jordkablene legges parallelt i en strekning på ca. 200 meter, totalt ca. 400 meter jordkabler, mellom Ranosen transformatorstasjon og ny kabelendemast ved Langvatn kraftverk.

Fortsatt drive følgende anlegg:

- En luftledning med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende ACCR 397-T23. Strekningen er ca. 3,6 km lang og går fra Svabo til ny kabelendemast ved Langvatn kraftverk.

Rive følgende anlegg:

- En luftledning med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende ACCR 397-T23. Strekningen er ca. 30 meter lang og går fra ny kabelendemast ved Langvatn kraftstasjon og inn til Langvatn kraftstasjon.

Punkt 31 i samlekonsesjonen meddelt Helgeland Kraft Nett AS, nå Linea AS, av 22.06.2018, NVE-ref. 201602918-2, bortfaller når ovennevnte anlegg idriftsettes.

4. 132 kV kraftledning Gullsmedvik transformatorstasjon – Ranosen transformatorstasjon i Rana kommune

Bygge og drive følgende anlegg:

- En jordkabel med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende TSLF 1600 mm² Al. Strekningen er ca. 150 meter lang og går fra Ranosen transformatorstasjon til ny kabelendemast ved Langvatn kraftstasjon.

Fortsatt drive følgende anlegg:

- En luftledning med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende FeAl 95 26/7. Strekningen er ca. 1,5 km lang og går fra Gullsmedvik transformatorstasjon til ny kabelendemast ved Langvatn kraftstasjon.

Rive følgende anlegg:

- En luftledning med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende FeAl 95 26/7. Strekningen er ca. 30 meter lang og går fra ny kabelendemast ved Langvatn kraftstasjon og inn til Langvatn kraftstasjon.

Konsesjonen meddelt Helgeland Kraft Nett AS, nå Linea AS, av 11.02.2019, NVE-ref. 201900962-2, bortfaller når ovennevnte anlegg idriftsettes.

5. 132 kV kraftledning Ranosen transformatorstasjon – Langvatn kraftverk i Rana kommune

Bygge og drive følgende anlegg:

- To sett jordkabler, der hvert sett har nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende TSLF 1600 mm² Al. Jordkablene legges parallelt i en strekning på ca. 160 meter, totalt ca. 320 meter jordkabler, mellom Ranosen transformatorstasjon og Langvatn kraftstasjon.
- ca. 160 meter lange jordkabler med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 1600 mm².

Anleggene i punkt 1-5 skal bygges slik det fremgår av kart og illustrasjoner merket *vedlegg 1, 2 og 3* 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 07.02.2054.

2. Fornyelse

Konsesjonæren skal søke om fornyelse av konsesjonen 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 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. Linea skal utarbeide planen 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.

Behovet for trafikksikringstiltak skal avklares med rette veimyndighet før innsending av detaljplanen. En oppsummering av hvilke tiltak som skal gjennomføres, skal kort omtales i detaljplanen.

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

- hvordan overvann skal håndteres lokalt på stasjonstomten
- hvordan endelig utforming og materialbruk, inkludert lyssetting, på stasjonen blir

11. 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.

12. Riving av eksisterende anlegg

Følgende elektriske anlegg skal fjernes innen to år etter idriftsettelse av Ranosen transformatorstasjon og omlegging av 132 kV-luftledninger:

- To stk. bryterfelt med nominell spenning 132 kV og nødvendig høyspenningsanlegg i Langvatn kraftverk
- En ca. 235 meter lang 132 kV luftledning ut fra Langvatn kraftstasjon til ny kabelendemast på kraftledningen som går mot Sjona.
- En ca. 30 meter lang 132 kV luftledning ut fra Langvatn kraftstasjon til ny kabelendemast på kraftledningen som går mot Svabo.
- En ca. 30 meter lang 132 kV luftledning ut fra Langvatn kraftstasjon til ny kabelendemast på kraftledningen som går mot Gullsmedvika.

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

Klageadgang

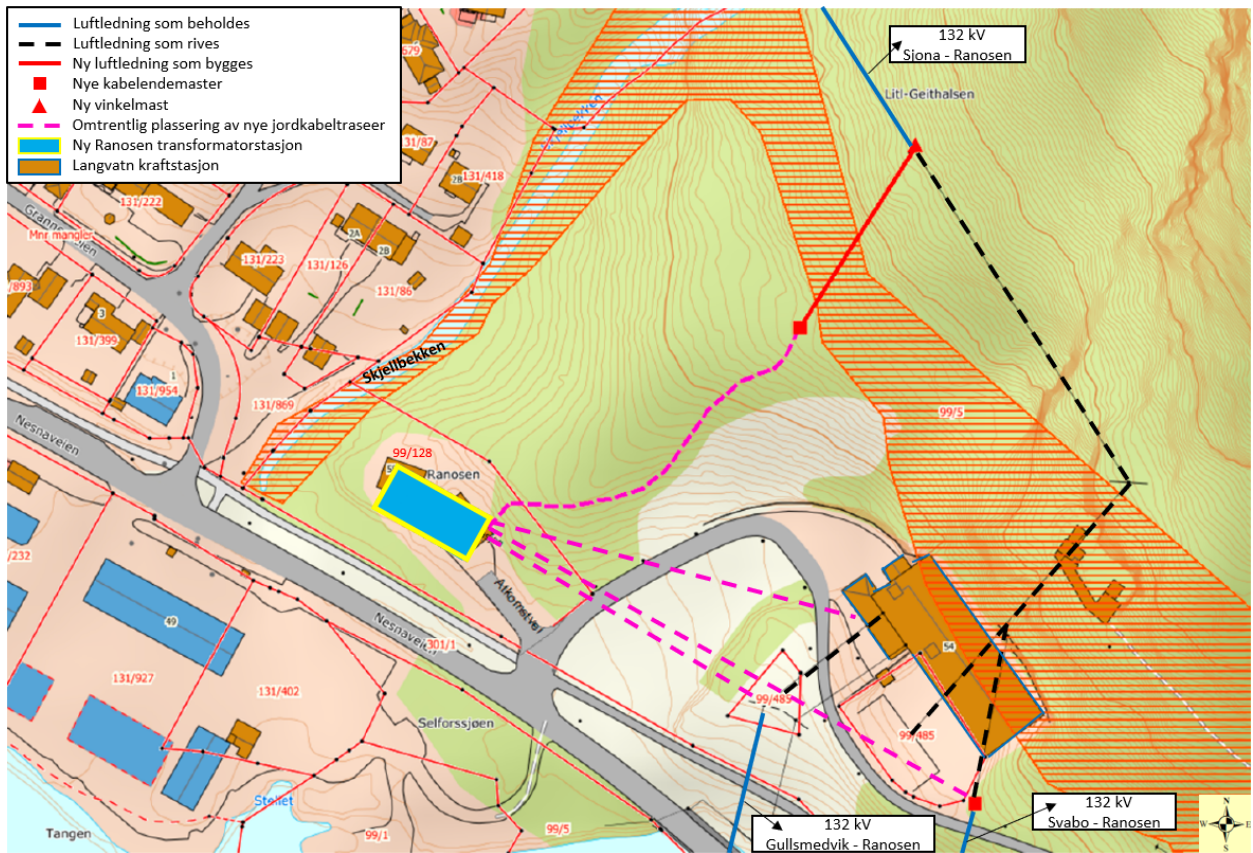
Denne avgjørelsen kan påklages til Energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse innen 3 uker fra det tidspunkt denne underretning er kommet frem, jf. forvaltningsloven kapittel VI. En eventuell klage skal begrunnes skriftlig, stiles til Energidepartementet og sendes til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

Carsten Stig Jensen
seksjonssjef

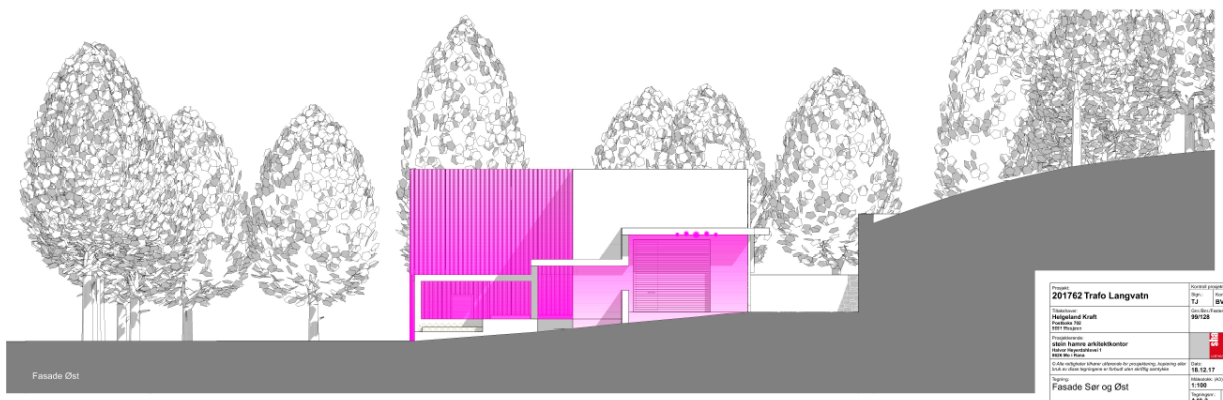
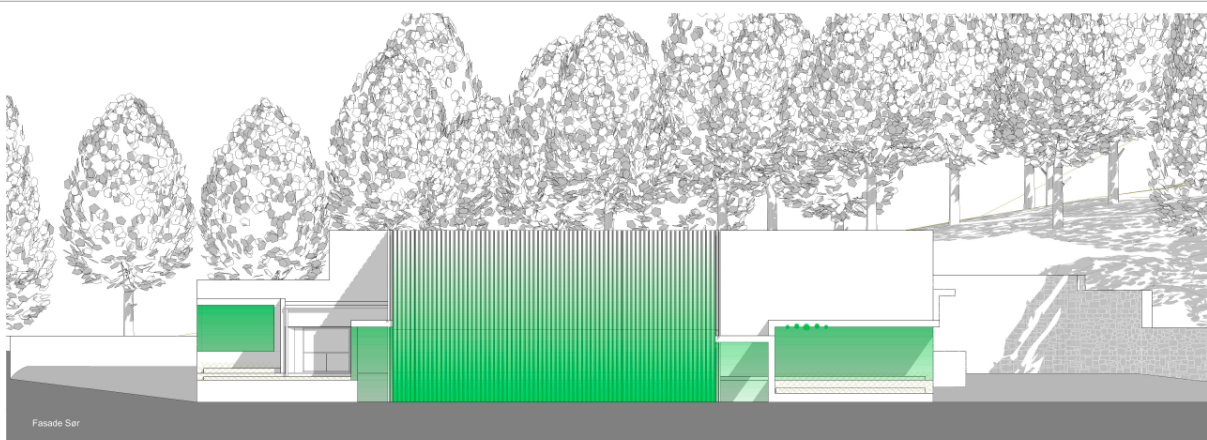
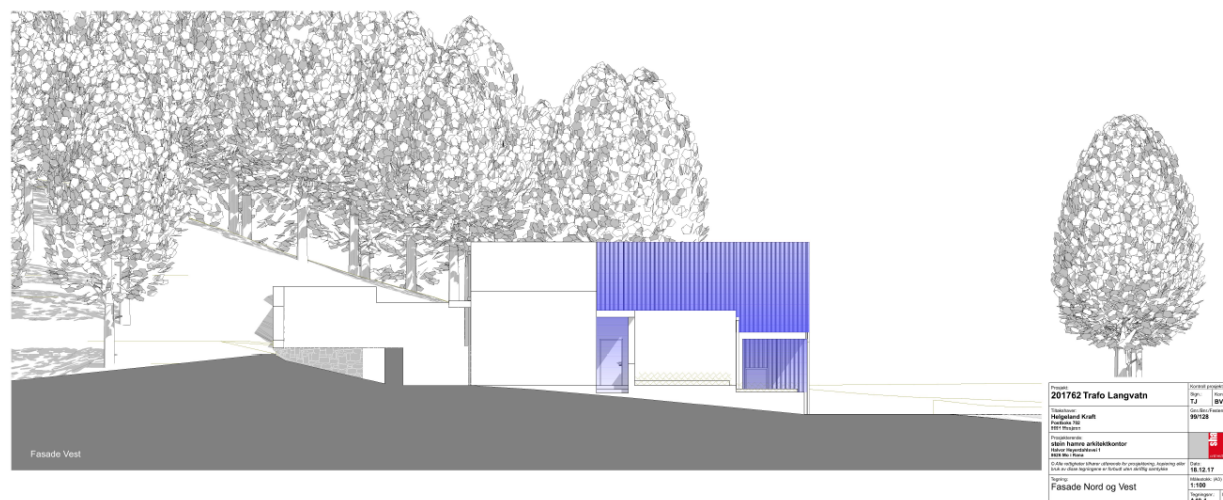
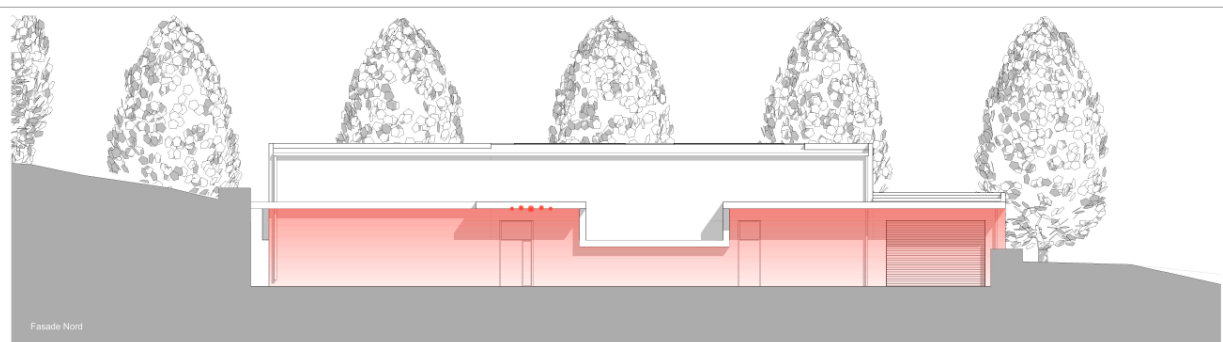
Ingrid Myrtveit
seksjonssjef

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

Vedlegg:



Vedlegg 1: Tiltaksområdet i Rana kommune i Nordland fylke



Vedlegg 2: Fasadeillustrasjoner for Ranosen transformatorstasjon



Vedlegg 3: Illustrasjoner for Ranosen transformatorstasjon