



NVE

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Elvia AS

Organisasjonsnummer: 980 489 698

Dato: 18.06.2025

Varighet: 01.02.2044

Referanse: NVE 202114931-76

Kommuner: Nordre Land, Gjøvik og Søndre Land

Fylke: Innlandet



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Vi viser til søknad av 18. april 2024. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Elvia AS tillatelse til ombygging av 132 kV kraftledningen mellom Dokka og Fall for å knytte Seval Skog solkraftverk til nettet. Vedlagte notat 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:

132 kV kraftledning Dokka transformatorstasjon — Seval skog transformatorstasjon i Nordre Land, Gjøvik og Søndre Land kommuner

Bygge, eie og drive følgende anlegg:

- En 285 meter lang luftledning med nominell spenning 132 kV, tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $3 \times 1 \times 253 \text{ mm}^2 \text{ FeAl}$ og 2 toppliner. Ledningen går fra Seval skog transformatorstasjon til ny vinkelmast på ledningen til Dokka transformatorstasjon. Ledningen er markert med B i figur 4.

Fortsatt eie og drive:

- En 16 km lang luftledning med nominell spenning 132 kV, tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $3 \times 1 \times 253 \text{ mm}^2 \text{ FeAl}$ og 2 toppliner. Ledningen går fra ny vinkelmast ved Seval skog transformatorstasjon til Dokka transformatorstasjon.

Anleggene i kulepunkt 1 skal bygges slik det fremgår av figur 1 *Seval Skog: Anlegg og oversikt kart*, figur 2: *Seval skog transformatorstasjon og nettilknytning av Seval Skog solkraftverk*, figur 3: *Illustrasjon som viser mastestolper som skal brukes som forankrings- og endemaster i nye traser* og figur 4: *Illustrasjon av eksisterende 132 kV kraftledningstrasé og omsøkt omlegging til ny trasé*, vedlagt denne konsesjonen.

Punkt 89 i anleggskonsesjon meddelt Elvia AS 07.02.2020, NVE-ref. 201905286-6, bortfaller når eksisterende anlegg er fjernet i henhold til konsesjonsvilkår 10 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 01.02.2044.

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

Anlegget skal være ferdigstilt, bygget som beskrevet i denne konsesjonen og satt i drift innen 3 år fra endelig konsesjon.

Konsesjonæren kan søke om å forlenge fristen for å ferdigstille og sette anlegget i drift. Denne søknaden må sendes til NVE senest seks måneder før fristen går ut.

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 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. Endring av konsesjonen

NVE kan fastsette nye konsesjonsvilkår 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 i 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.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

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. Riving av eksisterende anlegg

Delstrekningen av kraftledningen Dokka–Fall om trasé A i figur 4 vedlagt denne konsesjonen skal fjernes innen 2 år etter at ombygging av 132 kV-kraftledningen **Seval skog–Fall** er satt i drift. Det skal lages en plan for rivingen. Planen skal godkjennes av NVE før arbeidene settes i gang og kan inngå i detaljplanen for det nye anlegget.

11. Sikring av master mot naturfare

Hvis master må plasseres i områder som er utsatt for flom skal de plasseres og dimensjoneres slik at risikoen for skade på ledningen blir akseptabel.

12. Begrensning i anleggsperioden av hensyn til fugl

Anleggsarbeid skal ikke forekomme i hekkeperioden fra 1. april til 1. juni.

Dersom konsesjonær mener det er nødvendig å utføre arbeider i hekketiden, må konsesjonær begrunne dette i en detaljplan og, i samråd med relevant fagkyndig kompetanse, beskrive og begrunne andre avbøtende tiltak som skal gjennomføres for å hensynta hekkende fugl.

13. Merking av liner av hensyn til fugl

Det skal monteres fugeavvisere på stekningen fra ny forankringsmast til nye Seval Skog transformatorstasjon vist som trasé B i figur 4 vedlagt denne konsesjonen. Endelig avgrensning av strekning skal beskrives og begrunnes i detaljplanen.

14. 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.

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

Elvia skal levere en felles plan sammen med Energeia. Planen skal utarbeides 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.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse innen 5. august 2025 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.

Med hilsen

Carsten Stig Jensen
konsesjonsansvarlig

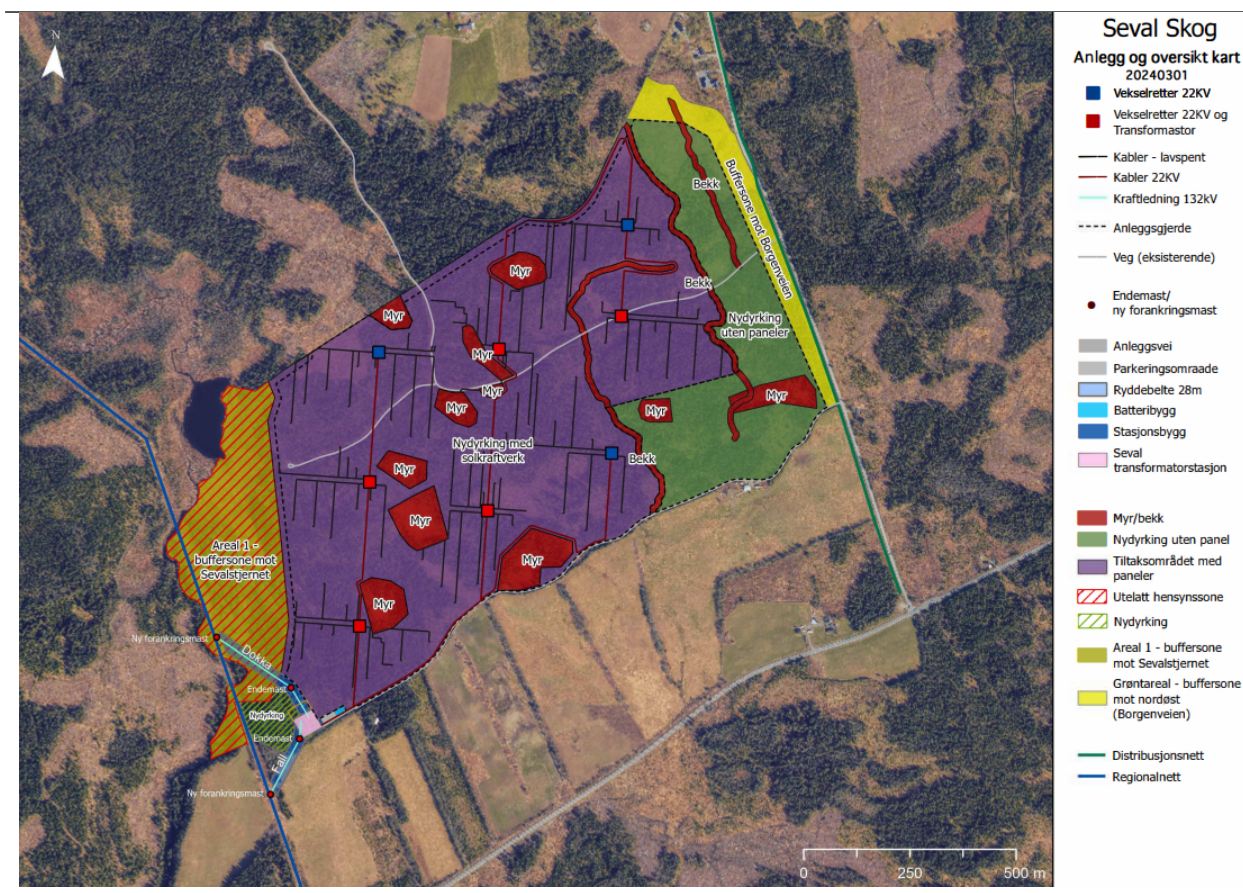
Ingrid Myrtveit
seksjonssjef

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



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

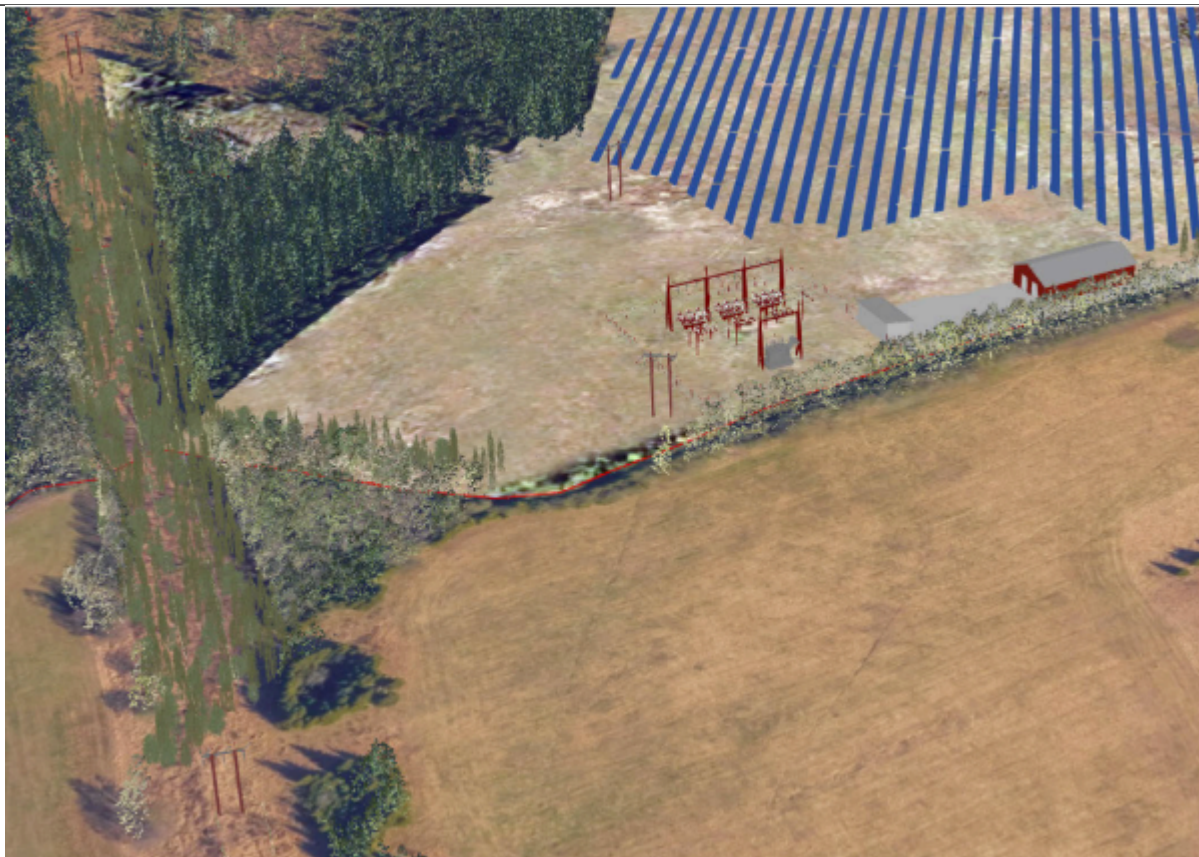


Figur 1: Seval Skog: Anlegg og oversikt kart. Kilde: Energeia og Elvias søknad av 18.04.2024



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

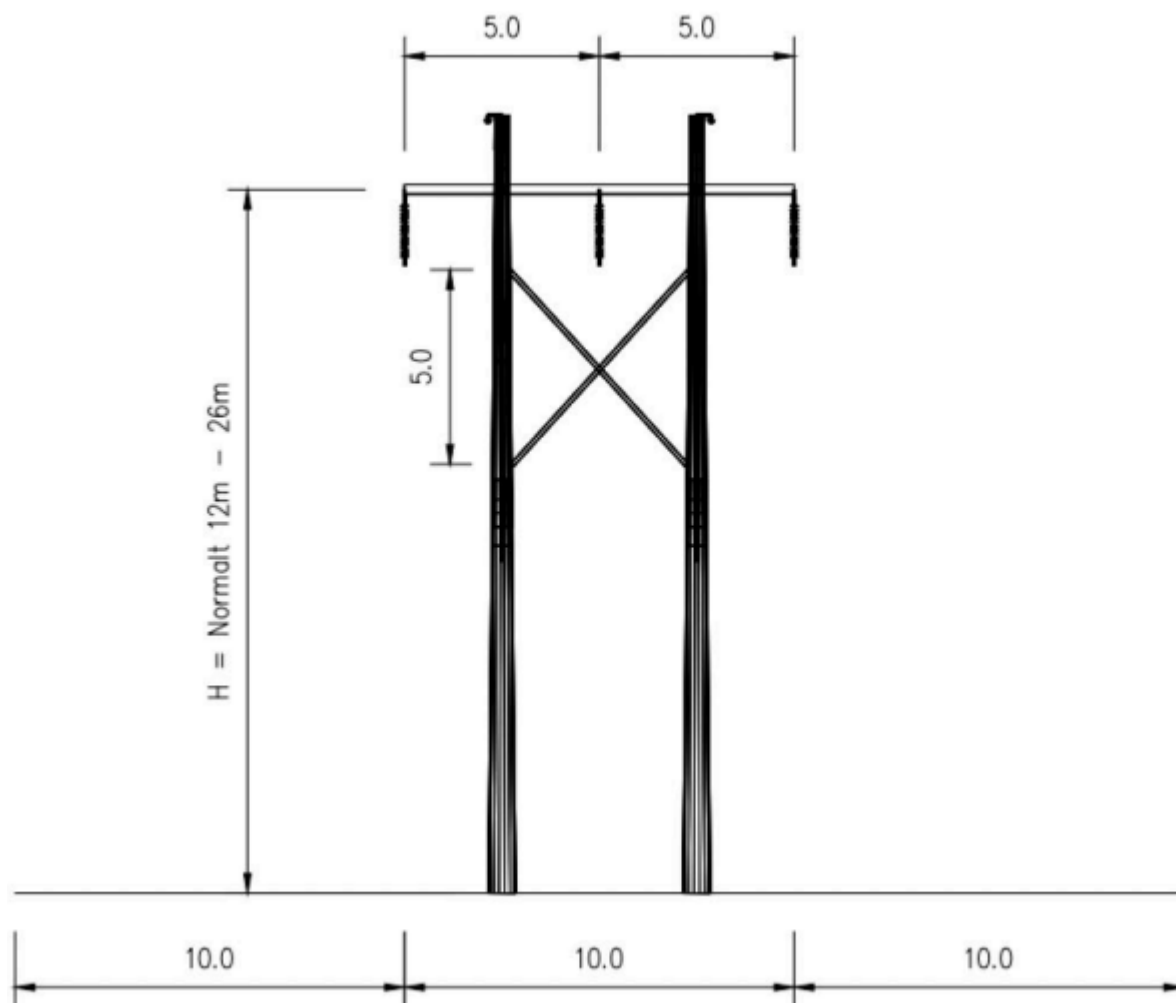


Figur 2: Seval skog transformatorstasjon og nettilknytning av Seval Skog solkraftverk. Kilde: Energeia og Elvias søknad av 18.04.2025.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

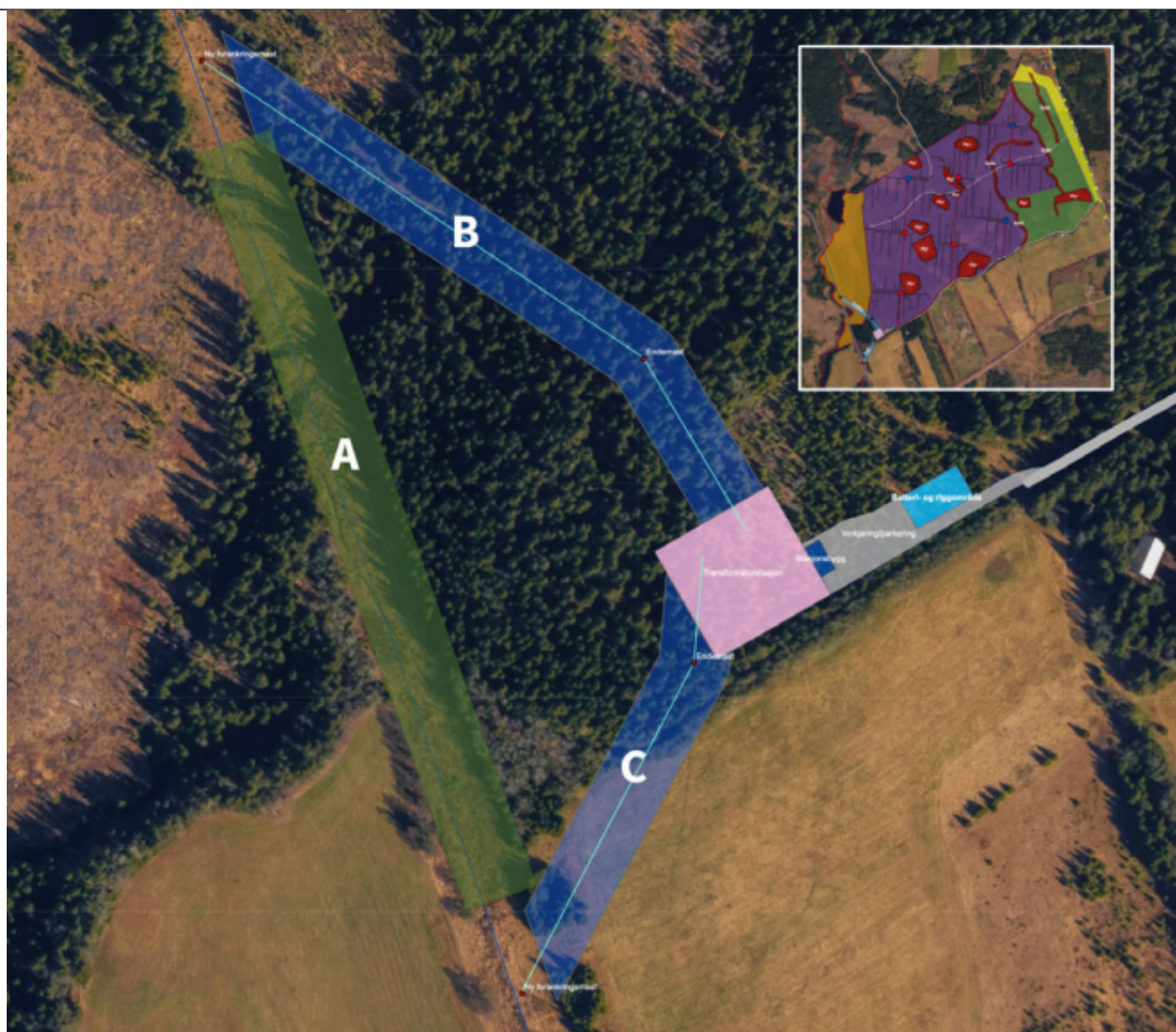


Figur 3: Illustrasjon som viser mastestolper som skal brukes som forankrings- og endemaster i nye traser. Kilde: Energeia og Elvias søknad av 18.04.2025.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat



Figur 4: Illustrasjon av eksisterende 132 kV kraftledningstrasé og omsøkt omlegging til ny trasé. Kilde: Energeia og Elvias søknad av 18.04.2025.