



NVE

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Eviny Fornybar AS

Organisasjonsnummer: 876 944 642

Dato: 2.10.2025

Varighet: 2.10.2075

Referanse: NVE 202303592-18

Kommune: Modalen

Fylke: Vestland



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Vi viser til søknad av 9. april 2024. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Eviny Fornybar AS tillatelse til 420 kV kraftledning Steinsland kraftverk - Steinsland koblingsstasjon. 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 Steinsland kraftverk — Steinsland koblingsstasjon i Modalen kommune

Bygge, eie og drive følgende anlegg:

- En 0,45 km lang jordkabel med nominell spenning 420 kV, tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende XLPE 400-800 mm², og én reservekabel av tilsvarende type og tverrsnitt.
- En 0,45 km lang jordkabel med nominell spenning 420 kV, tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende XLPE 400-800 mm², og én reservekabel av tilsvarende type og tverrsnitt.

300 kV kraftledning Steinsland kraftverk — Steinsland koblingsstasjon i Modalen kommune

Rive følgende anlegg:

- En 0,45 km lang jordkabel med nominell spenning 300 kV, tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende TXSP 630 mm² og én reservekabel av tilsvarende type og tverrsnitt.
- En 0,45 km lang jordkabel med nominell spenning 300 kV, tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende TXSP 630 mm² og én reservekabel av tilsvarende type og tverrsnitt.



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 2. oktober 2075.

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.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

8. 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.

9. Riving av eksisterende anlegg

Følgende kraftledninger skal fjernes innen 2 år etter at 420 kV-kraftledningen Steinsland kraftverk - Steinsland koblingsstasjon er satt i drift:

- En 0,45 km lang jordkabel med nominell spenning 300 kV, tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende TXSP 630 mm² og én reservekabel av tilsvarende type og tverrsnitt.
- En 0,45 km lang jordkabel med nominell spenning 300 kV, tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende TXSP 630 mm² og én reservekabel av tilsvarende type og tverrsnitt.

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.

10. Støyende anleggsarbeid

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

11. 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 energianlegg](#). Konsesjonær skal utarbeide planen i kontakt med berørte kommuner, grunneiere og rettighetshavere, samt andre myndigheter, instanser og foreninger der det er aktuelt.

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 Eviny planlegger å gjennomføre for å sikre anleggene mot erosjon og naturfare.
- b) Tiltak for å redusere risikoen for avrenning til vassdrag fra stasjonsområdet i anleggs- og driftsfasen.
- c) Varslingsrutiner i forkant av det mest støyende anleggsarbeidet
- d) Hvordan Eviny planlegger å informere og merke (skilte) alternative turstier og skiløyper i forbindelse med anleggsarbeidet.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

- e) Beskrivelser og begrunnelser for hvilke tilpasninger Eviny skal gjøre for å hensynta villrein. Eviny 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 Eviny skal tilpasse anleggsarbeidet dersom det er villrein i området.
- f) En plan for anleggsarbeidet som beskriver hvilke tilpasninger Eviny 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 Eviny skal hensynta hekkende rovfugl under anleggsarbeidet. Dersom Eviny mener det er nødvendig å utføre arbeider i hekketiden, må dette begrunnes i detaljplanen.
- g) Dialogen med veieiere og kommunene om løsninger som ivaretar trafikksikkerheten og fremkommeligheten under anleggsperioden skal beskrives i detaljplanen.
- h) Plan for riving av eksisterende kraftledninger og for istandsetting av områdene.
- i) 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. 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