Anleggskonsesjon

Meddelt:

Statnett SF

Organisasjonsnummer:	962 986 633
Dato:	10.11.2026
Varighet:	07.11.2052
Referanse:	NVE 202517365-37
Kommuner:	Vik, Vaksdal, Voss og Modalen
Fylke:	Vestland

NVE
Norges vassdrags- og energidirektorat

Vi viser til søknad av 17. november 2025. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Statnett SF tillatelse til å bygge, eie og drive nye monomaster til toppliner over to strekninger langs eksisterende 420 kV ledning Refsdal–Krossdalen. 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 Energidepartementet av 26. juni 2025.

Anleggskonsesjonen gir rett til følgende elektriske anlegg:

420 kV kraftledning Refsdal transformatorstasjon–Krossdalen transformatorstasjon i Vik, Vaksdal og Modalen kommuner og Voss herad

Bygge, eie og drive følgende anlegg:

- En ca. 5 km lang masterekke med monomaster i stål for egen toppline fra Snjodalen til Kvilesteinsvatnet sør for eksisterende 420 kV Refsdal–Krossdalen.
- En ca. 11,5 km lang masterekke med monomaster i stål for egen toppline fra Kvanndalsleitet til Austredalen nord for eksisterende 420 kV Refsdal–Krossdalen.
- En ca. 0,3 km lang dobbeltkurs luftledning fra Krossdalen transformatorstasjon frem til mast på Krossåsen med nominell spenning 420 kV, tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 1 x 3 x 2 FeAl 481 (duplex) Parrot Special / 1 x 3 x 2 9888-A1F/69-EHST (duplex) Athabaska, to toppliner. Kraftledningen skal bygges med selvbærende portalmaster (fagverksmaster) i galvanisert stål med innvendig bardunering og fargeløse glassisolatorer med V-kjedeoppheng i bæremastene.

Fortsatt eie og drive følgende anlegg:

- En ca. 37,3 km lang dobbeltkurs luftledning fra mast på Krossåsen frem til Refsdal transformatorstasjon med nominell spenning 420 kV, tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 1 x 3 x 2 FeAl 481 (duplex) Parrot Special / 1 x 3 x 2 9888-A1F/69-EHST (duplex) Athabaska, to toppliner (med unntak av strekningene med toppliner som skal rives i henhold til vilkår 9 under). Kraftledningen er bygget med selvbærende portalmaster (fagverksmaster) i galvanisert stål med innvendig bardunering og fargeløse glassisolatorer med V-kjedeoppheng i bæremastene.

Masterekken med monomaster skal bygges slik det fremgår av kart merket «Monomaster Refsdal–Modalen» av 1. juli 2025 vedlagt denne konsesjonen. 420 kV ledningen fra Krossdalen transformatorstasjon til Refsdal transformatorstasjon er vist i vedlagte kart.

Punktet «420 kV kraftledning Krossdalen transformatorstasjon—Refsdal transformatorstasjon» i anleggskonsesjon meddelt Statnett SF 2. oktober 2025, NVE-ref. 202301154-56, bortfaller herved.

Anleggskonsesjon meddelt Statnett 7. november 2022, NVE-ref. 202213436-3, bortfaller når topplinene på dagens 420 kV ledning 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:

Vilkår for alle anlegg

1. Bygging og idriftsettelse

Anlegget skal settes i drift innen fem år fra konsesjonen er gitt.

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.

2. 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.

3. 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.

4. 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.

Vilkår kun gjeldende for 420 kV luftledning Krossdalen transformatorstasjon–mast på Krossåsen

5. Riving av eksisterende anlegg

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

- 420 kV-kraftledningen Modalen koblingsstasjon–Refsdal transformatorstasjon, fra Modalen koblingsstasjon frem til mast på Krossåsen.

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.

6. 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 i ledningstraseer.

7. 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.

8. 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 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.
c) Hvordan Statnett og Eviny skal innhente nødvendige tillatelser til motorisert ferdsel langs kraftledningstraseene.
d) 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.
e) 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.
f) Dialogen med veieiere og kommunene om løsninger som ivaretar trafikksikkerheten og fremkommeligheten under anleggsperioden skal beskrives i detaljplanen.
g) Hvordan anleggsarbeidet kan gjennomføres uten fare for å spre fremmede arter.

Vilkår kun gjeldende for nye monomaster

9. Riving av eksisterende anlegg

Følgende anlegg skal fjernes innen to år etter at monomastene for nye toppliner er satt i drift:

- Eksisterende toppliner mellom FM 38 0g FM 55 over en strekning på ca. 5,1 km.
- Eksisterende toppliner mellom FM 66 og FM 98 over en strekning på ca. 9,9 km.

NVE
Norges vassdrags- og energidirektorat

10. Snøleievegetasjon

Statnett må benytte relevant fagkyndig kompetanse i den endelige plasseringen av mastepunktene. Monomastene skal så langt det lar seg gjøre plasseres utenfor de mest verdifulle områdene i snøleievegetasjon.

11. Sensitiv art av rovfugl

Statnett må gjennomføre en supplerende kartlegging om den aktuelle sensitive fuglearten hekker i tiltaksområdet innenfor delområdet NM4 Katlavatnet før særlig støyende arbeider kan starte dersom de må foregå i artens hekkeperiode fra mars til juli. Kartleggingen skal gjennomføres innenfor den aktuelle artens hekkeperiode og må gjennomføres på nytt hvert år det planlegges særlige støyende arbeider i hekkesesongen. Relevant fagkyndig kompetanse skal benyttes.

Dersom kartleggingen viser at hekking av sensitiv art av rovfugl forekommer, skal det ikke gjennomføres særlig støyende anleggsarbeider som kan påvirke de kartlagte lokalitetene i artens hekkeperiode. Dette vil da gjelde for eksempel helikopterflyving, sprengning og skjøting av liner. Dersom Statnett mener det likevel er nødvendig med særlig støyende arbeider i hekkeperioden, må de begrunne dette i detaljplanen, og i samråd med relevant fagkyndig kompetanse, beskrive og begrunne andre avbøtende tiltak som skal gjennomføres for å ivareta den aktuelle fuglearten. NVE viser til at det uansett ikke skal forekomme anleggsarbeid i kalvingsperioden til villrein fra 1. mai til 1. juli se vilkår 12.

12. Villrein

Anleggsarbeid skal ikke forekomme i kalvingsperioden til villrein fra 1. mai til 1. juli.

Statnett skal etablere et varslingssystem og rutiner for oppsyn med villrein nær tiltaksområdet under anleggsarbeidet. Dersom reinen befinner seg så nær tiltaksområdet at den kan bli forstyrret, skal Statnett gjøre opphold i støyende anleggsarbeid, slik som helikopterflyving, sprengning og lignende.

13. Naturfare

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

14. Detaljplan for bygging og riving

Konsesjonær skal utarbeide en detaljplan for bygging og riving av anleggene. I detaljplanen skal konsesjonær beskrive alle arealinngrepene og hvordan landskap og miljø skal ivaretas i anleggs- og driftsfasen. Anleggene skal rives, 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, Villreinnemda for Nordfjella, Fjellheimen og Raudafjell og andre rettighetshavere.

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

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

a) Beskrive hvordan masteplasseringen skal være for å begrense de visuelle virkningene av tiltaket.
b) Beskrive hvordan anleggsarbeidet skal gjennomføres, og mastene plasseres, for å unngå direkte berøring av kulturminner, herunder kulturminne fire og 300932.

c) Dersom Statnett mener det er nødvendig med særlig støyende arbeid i hekkeperioden må de begrunne dette, og i samråd med relevant fagkyndig kompetanse beskrive og begrunne andre avbøtende tiltak som skal gjennomføres for å ivareta den aktuelle fuglearten.
d) Beskrive behovet for ytterligere kartlegging i forbindelse med masteplassering i snøleievegetasjon. Dersom beslutningsgrunnlaget vurderes som for dårlig til å hensynta snøleievegetasjon i masteplasseringen, må det gjennomføres ytterligere kartlegging. Statnett må også beskrive hvordan hensynet til snøleievegetasjon skal ivaretas.
e) Dersom masteplasseringer vil innebære en avveining mellom landskap, naturtyper, kulturminner eller andre hensyn, må det opplyses om dette og hvilke vurderinger som er gjort.
f) Lage en plan for anleggsarbeidene, i samråd med Villreinnemda, som beskriver hvordan hensynet til villrein skal ivaretas gjennom anleggsperioden, herunder rutiner for varsling og overvåking.
g) Beskrive hvilke tiltak som skal gjennomføres for å begrense negative virkninger for berørte beitearealer.
h) Beskrive om, og hvordan, master som plasseres i områder utsatt for flom, snøskred, steinsprang og jord- og flomskred skal plasseres og dimensjoneres slik at risikoen for skade på ledningen reduseres til et akseptabelt nivå.

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.