



Anleggskonsesjon

Meddelt:

Arva AS

Organisasjonsnummer: 979151950

Dato: 30.08.2024

Varighet: 03.02.2047

Referanse: NVE 201306840-205

Kommune: Senja, Sørreisa og Målselv

Fylke: Troms

Vi viser til søknad av 8. desember 2023. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Arva AS tillatelse til 132 kV kraftledning Bardufoss–Finnfjordbotn. 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 Olje- og energidepartementet av 31. oktober 2019.

Anleggskonsesjonen gir rett til å bygge og drive følgende elektriske anlegg:

1. Bardufoss transformatorstasjon i Målselv kommune:

- Jordslutningspole med spenning 138 kV
- Nullpunktstransformator med spenning 138 kV

Fortsatt drive følgende anlegg:

- Ett utendørs koblingsanlegg med spenningsnivå 132 kV
- Ett inngjerdet stasjonsområde på ca. 34,8 daa som angitt på kart.
- Nødvendig høyspenningsanlegg

2. 132 kV kraftledning Bardufoss–Finnfjordbotn i Senja, Sørreisa og Målselv kommune

Bygge og drive følgende anlegg:

- En ca. 27 kilometer lang luftledning fra kabelendemast ved Andselv sentrum i Målselv kommune til kabelendemast ved Finnfjordbotn transformatorstasjon i Senja kommune
- En ca. 6,4 kilometer lang jordkabel med nominell spenning 132 kV, tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende TSLF 2 x 3 x 1 x 2000 mm² Al fra Bardufoss transformatorstasjon til kabelendemast ved Andselv sentrum.

Fortsatt drive følgende anlegg:

- En ca. 350 meter lang jordkabel med tverrsnitt minimum strømføringsevne tilsvarende TSFL 2 x 3 x 1 x 2000 mm² Al fra kabelendemast sør for Ferrorveien til Finnfjordbotn transformatorstasjon.

Anleggene skal bygges slik det fremgår av kart merket *Trase 132 kV Bardufoss-Finnfjordbotn* av 8. desember 2023 vedlagt denne konsesjonen.

Følgende anleggskonsesjoner bortfaller når anleggene nevnt over settes i drift:

- Anleggskonsesjon meddelt Arva AS 22. juni 2022, NVE-ref. 201306840–166 punkt 1.
- Anleggskonsesjon meddelt Arva AS 29. mars 2022, NVE-ref. 202204553–2 punkt 1.

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 03.02.2047.

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 31.12.2026.

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

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 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. Arva 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.

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

- Kartlegge hvilke hekkelokaliteter som er aktive for hønehawk og kongeørn. Det skal legges en plan for hvordan aktive hekkelokaliteter kan bli minst mulig berørt i anleggsperioden.
- Merking av kulturminnet ved Storflaten ved anleggsarbeid for å unngå skader.
- Hvordan anleggsarbeidet kan gjennomføres med minst mulig virkninger for Troms skogselskap planteskole

11. 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 kamuflerende tiltak og i krysningpunkter med vei og merkede turstier. Gjennomføring av skogrydding skal omtales i detaljplanen.

12. Riving av eksisterende anlegg

Følgende kraftledninger skal fjernes:

- Den eldste (sørligste) av de eksisterende 132 kV-kraftledningene Bardufoss–Finnfjordbotn skal rives innen 31. desember 2030.
- En ca. 350 meter lang 132 kV luftledning fra sørsiden av Ferroveien til Finnfjordbotn transformatorstasjon skal rives innen to år etter at ny 132 kV jordkabel fra kabelendemast

nord for Ferroveien til Finnfjordbotn transformatorstasjon er bygget. Luftledningen er en del av 132 kV ledningen Bardufoss–Finnfjordbotn L1.

- En ca. 350 meter lang 132 kV luftledning fra sørsiden av Ferroveien til Finnfjordbotn transformatorstasjon skal rives innen to etter at ny 132 kV jordkabel fra kabelendemast sør for Ferroveien til Finnfjordbotn transformatorstasjon er bygget. Luftledningen er en del av 132 kV-ledningen Bardufoss–Finnfjordbotn 2.

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

13. Reindrift

Detaljplanen og anleggsplan skal beskrive muligheter for å tilpasse anleggsvirksomhet til reindriftings bruk av arealene, det gjelder særlig ved flytting av rein. Arva skal involvere berørte reinbeitedistrikt i arbeidet.

14. Landbruk

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

Ingrid Myrtveit
seksjonssjef

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