



NVE
Norges vassdrags-
og energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Arva AS

Organisasjonsnummer: 979 151 950

Dato:	08.12.2023
Varighet:	08.12.2053
Referanse:	NVE-202112532-45

Kommune:	Fauske
Fylke:	Nordland

Vi viser til søknad av 21.07.2021 og endringsøknad av 14.07.2022. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Arva AS tillatelse til å legge forbindelsen 132 kV Sjønstå-Valljord innom Fauske transformatorstasjon og å utvide Fauske transformatorstasjon. Vedlagte notat gir en nærmere beskrivelse av saksgangen 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.

1. 132 kV Sjønstå – Fauske 2

Anleggskonsesjonen gir rett til å bygge og drive følgende anlegg:

- En om lag 900 m lang luftledning fra Vommestadheia til Fauske transformatorstasjon, med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende FeAl 240. Mastene skal være H-master og 3H master i kompositt, med vinkelforankringsmaster i stålrør eller kompositt, traverser i stål eller aluminium, og isolatorer i glass.

Anleggskonsesjonen gir rett til fortsatt å drive følgende anlegg:

- En om lag 16 km lang luftledning fra Sjønstå til Vommestadheia, med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende FeAl 240

2. 132 kV Fauske – Valljord

Anleggskonsesjonen gir rett til å bygge og drive følgende anlegg:

- En om lag 940 m lang luftledning fra Fauske transformatorstasjon til Vommestadheia, med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende FeAl 240. Mastene skal være H-master og 3H master i kompositt, med vinkelforankringsmaster i stålrør eller kompositt, traverser i stål eller aluminium, og isolatorer i glass.

Anleggskonsesjonen gir rett til fortsatt å drive følgende anlegg:

- En om lag 9 km lang luftledning fra Vommestadheia til Valljord, med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende FeAl 240

3. Fauske transformatorstasjon i Fauske kommune

Anleggskonsesjonen gir rett til å bygge og drive følgende anlegg:

- Utendørs koblingsanlegg med spenningsnivå 132 kV (2 nye bryterfelt)
- Utvide det inngjerdede stasjonsområdet med om lag 500 m², totalt 4000 m²

Anleggskonsesjonen gir rett til fortsatt å drive følgende anlegg:

- Transformatorer med øvre spenningsnivå 132 kV
- Transformatorer med øvre spenningsnivå 66 kV
- Utendørs koblingsanlegg med spenningsnivå 132 kV
- Utendørs koblingsanlegg med spenningsnivå 66 kV

- Nødvendig høyspenningsanlegg
- Et inngjerdet stasjonsområde på om lag 3500 m² som angitt på kart.
- En bygning med grunnflate ca. 390 m² og mønehøyde ca. 14 meter.

De nye anleggene skal bygges slik det fremgår av kart merket «Innføring av 132 kV Sjonstå-Valljord mot Fauske transformatorstasjon» av 30.06.2021 vedlagt denne konsesjonen.

Pkt. 10 og pkt. 29 i anleggskonsesjon meddelt Arva AS 21.12.2020, NVE-ref. 202015542-3, bortfaller når anleggene nevnt over settes i drift.

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 08.12.2053.

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 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 AS 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:

- hvordan stolpelager, rigg, anleggsveier med mer skal plasseres for å begrense innsyn og bevare vegetasjon mot boligområdene, og unngå turstier og løyper
- tiltak for å begrense kjøreskader i terrenget, med vekt på terrenget som ligger nærmest turveier
- risikoen for kvikkleire i området og eventuelle tiltak for å redusere risikoen for hendelser knyttet til kvikkleire. Dokumentasjonen skal være i tråd med [NVEs veileder «Sikkerhet mot kvikkleireskred»](#).

11. Byggtekniske krav

Konsesjonæren kan innenfor denne konsesjonen oppføre ny bygningsmasse, i form av frittstående bygning eller tilbygg med en samlet grunnflate på inntil 50 m², innenfor det inngjerdede stasjonsområdet. Totalhøyden på den nye bygningsmassen må ikke være høyere enn eksisterende bygning(er) på stasjonsområdet. Ny bygningsmasse som overstiger 50 m² sammenlignet med opprinnelig konsesjonsbehandlet løsning, regnes som en konsesjonspliktig endring.

Utbygger skal påse at transformatorbygget etableres i samsvar med kravene i forskrift om tekniske krav til bygverk (FOR 2017-06-19-840), så langt disse kravene er relevante for bygget.

12. 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 er nær vei og merkede turstier. Gjennomføring av skogrydding skal omtales i detaljplanen.

13. Reindrift

Detaljplanen skal beskrive særskilte behov og muligheter for å tilpasse anleggsvirksomheten til reindriften bruk av arealene, særlig knyttet til kalving og flytting av rein, og andre aktuelle tiltak for å avbøte ulemper for reindriften. Tiltakshaver skal involvere berørte reinbeitedistrikt i arbeidet med detaljplanen, og i detaljprosjekteringen av kraftledningen i viktige funksjonsområder for reindriften.

Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Olje- og energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse innen 15. januar eller 3 uker fra det tidspunkt denne underretning er kommet frem, jf. forvaltningsloven kapittel VI. En eventuell klage skal begrunnes skriftlig, stiles til Olje- og energidepartementet og sendes til NVE. Vi foretrekker elektronisk oversendelse til vår sentrale e-postadresse nve@nve.no.

Inga Katrine Johansen Nordberg
direktør

Ingrid Myrtveit
seksjonssjef

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