



NVE

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Arva AS

Organisasjonsnummer: 979 151 950

Dato: 24.10.2024

Varighet: 24.10.2054

Referanse: 201834798-238

Kommune: Senja

Fylke: Troms



Vi viser til søknader av 8. mars 2020, 1. oktober 2021, 21. juni 2022, 6. juni 2023 og 22. mai 2024. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Arva AS tillatelse til å bygge og drive en ny 132 kV kraftledning Silsand–Botnhamn og nye Botnhamn transformatorstasjon. 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 av 31. oktober 2019.

Anleggskonsesjonen gir rett til å bygge, eie og drive følgende elektriske anlegg i Senja kommune:

1. 132 kV kraftledning fra Silsand transformatorstasjon til Botnhamn transformatorstasjon, som består av

- en omtrent 28 km enkeltkurs luftledning fra Silsand transformatorstasjon til kabelendemast ved Botnhamn transformatorstasjon, med
 - nominell spenning 132 kV
 - H-master i tre, kompositt eller stål og komposittisolatorer
 - strømførende liner med tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 3x1xFeAl 95
 - én underliggende jordline med integrert OPWG
- en omtrent 140 meter lang jordkabel fra kabelendemast inn til Botnhamn transformatorstasjon med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende TSLF 3x1x400 mm²
- en omtrent 140 meter lang jordkabel fra kabelendemast inn til Silsand transformatorstasjon med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende TSLF 3x1x400 mm²

2. Botnhamn transformatorstasjon i Senja kommune med

- et stasjonsområde på 6000 m² som angitt på kart
- en bygning med grunnflate omtrent 285 m² og maksimal høyde omtrent 17 meter, i all vesentlighet som vist fasadetegninger vedlagt konsesjonen
- transformatorer med øvre spenningsnivå 132 kV
- innendørs koblingsanlegg med øvre spenningsnivå 132 kV
- nødvendig høyspenningsanlegg
- en omtrent 60 meter lang permanent adkomstvei fra Stønesbotnveien og inn til stasjonen, med bredde omtrent seks meter, inkludert grøft.

Anleggene skal bygges slik det fremgår av vedlagte kart og tegninger merket *Vedlegg 1 – 132 kV Silsand–Botnhamn* av 7. oktober 2024, *Vedlegg 2 – Jordkabel Silsand med rød stiplet strek* av 21. oktober 2024, *Vedlegg 3 – Jordkabel Botnhamn – to alternative traseer med mørk blå strek* av 21. oktober 2024, *Botnhamn transformatorstasjon Situasjonsplan* av 17. juni 2024 og *Botnhamn transformatorstasjon Fasader* av 26. april 2024.



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 24. oktober 2054.

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 tre 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 konsesjonen

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. Byggtekniske krav

For stasjoner uten stasjonsgjerde kan det oppføres tilbygg med samlet grunnflate inntil 50 m², der totalhøyden på den nye bygningsmassen ikke må være høyere enn eksisterende bygning, med mindre tilbygget gir vesentlige virkninger for allmenne- og private interesser.

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

11. Forberede for SF₆-fritt koblingsanlegg i Botnhamn transformatorstasjon

Arva skal bygge Botnhamn transformatorstasjon slik at det legges til rette for å benytte et annet isolasjonsmedium enn SF₆-gass.

12. Kamouflering

Kraftledningen skal bygges med master i mørk grønn/brun farge eller tremaster og komposittisulatorer i tilsvarende farge på følgende strekninger:

- fra Silsand transformatorstasjon til Svartfjellet
- fra Nonshøgda til Botnhamn transformatorstasjon

Endelig områdeavgrensing, farge- og komponentvalg skal legges fram og begrunnes i detaljplanen.

13. Begrenset skogrydding

For å dempe direkte innsyn til kraftledningstraseen fra ferdselsårer og veier og/eller for å ivareta hensynet til naturmangfoldet, skal skogrydding begrenses, særlig i områder der det er satt vilkår om.

14. Fugl

Merking av liner med fugleavvisere

Det skal monteres fugleavvisere på minst én line i hvert horisontale plan (en strømførende og jordline) på strekningene der ledningen krysser Lakselva, der den krysser Litjevatnet og der ledningen går langs funksjonsområdet Skjellelvdalen.

Arva skal i samråd med Statsforvalteren vurdere hvordan det er hensiktsmessig å avgrense strekningen med fugleavvisere i de nevnte områdene. Endelig avgrensning av strekning skal beskrives i detaljplanen.

Unngå støyende anleggsarbeid i hekkeperioden for fugl

Støyende anleggsarbeid, som sprengning og helikopterflyging, skal ikke forekomme på følgende strekninger i hekkesesongen til vade- og annen våtmarksfugl, dvs. i perioden 1. april til 1. juli:



- fra Botnhamn transformatorstasjon til Susannafjellet
- langs det registrerte funksjonsområdet for vadefugl i Skjelleldalen

15. Reindrift

Tiltak og tilpasning av anleggsarbeidet til reindriftens bruk

Arva skal i samråd med Nord-Senja reinbeitedistrikt avklare og iverksette tiltak for å tilpasse anleggsvirksomheten til reindriftens bruk av arealene, og bidra til andre aktuelle tiltak for å avbøte ulemper for reindriften.

Involvering av reindriften i detaljprosjektering av traseen

Arva skal involvere reindriften i arbeidet med detaljplanen i detaljprosjekteringen av kraftledningen i viktige funksjonsområder for reindriften, som masteplassing i og nær viktige trekk- og flyttleier.

16. Utvalgte naturtyper

Arva skal unngå master og anleggsarbeid innenfor den utvalgte naturtypen *slåttemyr*. Dersom det er umulig å unngå å plassere enkeltmaster eller utføre anleggsarbeid innenfor denne naturtypens avgrensning, skal Arva begrunne dette i detaljplanen og vurdere det opp mot en justering av traseen.

17. Landbruk

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

18. Detaljplan

Arva skal utarbeide en detaljplan for anlegget. I detaljplanen skal Arva beskrive den endelige utbyggingsløsningen, 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](#). Arva skal utarbeide planen i kontakt med berørt kommune, grunneiere, Nord-Senja reinbeitedistrikt, Statsforvalteren i Troms og Finnmark, Troms fylkeskommune, Statens vegvesen og andre rettighetshavere.

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

Ved behov for planer etter andre vilkår i konsesjonen, kan disse inkluderes i detaljplanen.

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

- Endelig avgrensning og fargekode for kamuflering av ledningen skal beskrives og begrunnes.
- Det skal beskrives hvordan skogrydding skal gjennomføres, jf. veileder [Skogrydding i kraftledningstraseer \(nve.no\)](#)
- Avgrensningen av strekninger merket med fugleavvisere skal beskrives og begrunnes.



- Det skal beskrives hvordan støyende anleggsarbeid skal unngås i hekkeperioden til vade- og våtmarksfugl i områdene Kjosene og Skjelleldalen.
- Særlige behov og aktuelle tiltak for å avbøte ulemper for reindriften skal beskrives. Rutiner for å unngå at reinen hindres av hensatte anleggsmaskiner eller anleggsdeler skal beskrives. Dokumentasjon på dialogen med reinbeitedistriktet skal vedlegges.
- Det skal beskrives hvordan transformatorstasjonen skal utformes for å tilpasses omgivelsene på en slik måte at den ikke reduserer verdien av nasjonal fylkesvei 862 turistvei. Utformingen skal dokumenteres med fasadetegninger, situasjonsplan og/eller visualiseringer som viser hvordan stasjonsbygget er plassert i omgivelsene.
- Det skal eventuelt begrunnes hvorfor enkeltmaster må plasseres i naturtypen *slåttemyr*, og det skal vurderes hvorvidt det er mulig å unngå med en mindre justering av traseen.
- Det skal beskrives hvordan master skal plasseres og anleggsarbeidet gjennomføres slik at uttørring av myr unngås, og vassdrag og naturmangfold knyttet til vassdrag ikke påvirkes negativt.
- Det skal beskrives hvordan anleggsarbeidet kan gjennomføres for å hindre spredning av fremmede arter.
- Det skal beskrives hvordan det er mulig å tilpasse anleggsaktiviteten for å minimere forstyrrelser og merarbeid for grunneiere, beitelag, friluftslivsutøvere og andre rettighetshavere.
- I valg av mastepunkter skal Arva beskrive hvordan de kan ta hensyn til aktiviteten i anleggene som driftes av Senja Ski og ev. andre friluftslivs- og idrettsanlegg langs traseen.

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