



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Statnett SF

Organisasjonsnummer: 962 986 633

Dato: 12.03.2020

Varighet: 15.03.2050

Ref.: 201600512-118

Kommuner: Narvik, Evenes, Tjeldsund, Lødingen

Fylker: Nordland og Troms og Finnmark

I medhold av lov av 29. juni 1990 nr. 50 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energiloven) § 3-1, jf. forskrift av 7. desember 1990 nr. 959 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energilovforskriften) § 3-1 og delegering av myndighet fra Olje- og energidepartementet i brev av 27. juni 2016, gir Norges vassdrags- og energidirektorat under henvisning til søknad av 23.04.2018 og vedlagt notat *Bakgrunn for vedtak* av i dag, anleggskonsesjon til Statnett SF.

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

- En ca. 74 kilometer lang luftledning med nominell spenning 132 kV fra Kvandal transformatorstasjon til Kanstadbotn transformatorstasjon. Ledningen skal bygges med strømførende liner med minimum strømføringsevne tilsvarende FeAl Grackle 380 og toppliner. Ledningen skal bygges med H-master i stål eller kompositt.
- En ca. 200 m lang jordkabel med nominell spenning 132 kV og minimum strømføringsevne tilsvarende 1x3x1x2000mm². Kabelen er en del av innføringen til Niingen transformatorstasjon.
- En ca. 180 m lang jordkabel med nominell spenning 132 kV og minimum strømføringsevne tilsvarende 1x3x1x2000mm². Kabelen er en del av innføringen til Niingen transformatorstasjon.
- En ca. 160 m lang midlertidig luftledning med nominell spenning 132 kV og minimum strømføringsevne tilsvarende FeAl grackle 380. Ledningen er en del av innføringen til Boltåsen transformatorstasjon
- En ca. 220 m lang midlertidig luftledning med nominell spenning 132 kV og minimum strømføringsevne tilsvarende FeAl grackle 380. Ledningen er en del av innføringen til Boltåsen transformatorstasjon
- En ca. 70 m lang jordkabel med nominell spenning 132 kV og minimum strømføringsevne tilsvarende 1x3x1x2000mm². Kabelen er en del av innføringen til Boltåsen transformatorstasjon
- En ca. 90 m lang jordkabel med nominell spenning 132 kV og minimum strømføringsevne tilsvarende 1x3x1x2000mm². Kabelen er en del av innføringen til Boltåsen transformatorstasjon

Det gis også tillatelse til å bygge og drive følgende elektriske anlegg i Niingen transformatorstasjon:

- 2 stk. 132 kV bryterfelt
- En dobbel 132 kV samleskinne
- Nødvendig høyspenningsanlegg

Og i Boltåsen transformatorstasjon:

- 2 stk. 132 kV bryterfelt
- En dobbel 132 kV samleskinne
- Nødvendig høyspenningsanlegg

Anlegget skal bygges i traseen merket 1.1 ved Vollan og 1.0 på traseen forøvrig, som fremgår på kartet merket Kvandal-Kanstadbotn vedlagt denne konsesjonen.

Anleggskonsesjon meddelt Direktoratet for Statskraftverkene den 04.01.1972, NVE-ref. 2267 W-71, bortfaller når ovennevnte anlegg idriftsettes.

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 15.03.2050.

2. Fornyelse

Konsesjonæren skal søke om fornyelse av konsesjonen senest seks måneder 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 idriftsatt innen 5 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 ferdigstilling, bygging 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. Tilbakekall 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. Miljø-, transport- og anleggsplan

Anlegget skal bygges, drives, vedlikeholdes og nedlegges i henhold til en miljø-, transport- og anleggsplan, som utarbeides av konsesjonæren og godkjennes av NVE før anleggsstart. Planen skal utarbeides i samsvar med NVEs veileder om utarbeidelse av miljø-, transport- og anleggsplan for anlegg med konsesjon etter energiloven. Statnett 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 miljø-, transport- og anleggsplanen 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 miljø-, transport- og anleggsplanen.

Konsesjonæren skal avklare undersøkelsesplikten etter kulturminneloven § 9 før miljø-, transport- og anleggsplanen blir godkjent.

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

- En detaljert beskrivelse av hvor det skal benyttes hhv. stål- eller komposittmaster.
- Hvordan opprydding etter anleggsarbeidet skal gjøres og området tilbakeføres til opprinnelig tilstand.
- Hvilke tiltak som skal gjøres for å forhindre skader på kulturminner.
- Hvorvidt det er mulig med en alternativ løsning for vei T53 og baseplass B36a ved Trollvann. En slik løsning skal utarbeides i dialog med reinbeitedistriktet og kommunen.
- Hvordan man kan unngå avrenning til kalksjøene i Myrvatn og Sommervatn naturreservater
- Hvordan tiltaket kan minimere skader på vegetasjon og terreng i Myrvatn og Sommervatn naturreservater. Dette inkluderer vurdering av anleggsarbeid på frossen mark og bruk av høyere master for å få færre mastepunkt i reservatene.
- Hvordan anleggsarbeidet kan hensynta hekkeperioden til følgende rovfugllokaliteter:
 - En dvergalklokalitet ved Bogen
 - En kongeørnlokalitet på Tjeldøya
 - En jaktfalklokalitet på Hinnøya

- Hvilke veier og baseplasser det er behov for, hvordan disse skal bygges eller utbedres, samt hvordan disse skal tilbakeføres til opprinnelig tilstand.
- Hvordan anleggsarbeidet så langt det lar seg gjøre kan koordineres med Hålogaland Kraft Netts arbeid på Niingen og Boltåsen transformatorstasjoner anleggsarbeid

11. Kamouflering

Kraftledningen skal bygges med matte liner. Det skal benyttes master i mørk grønn/brun farge og kompositt- eller silikonbelagte glassisolatorer ved Vollan og på strekningen Snaufjellet til Ramsund. Endelig områdeavgrønsning, farge- og komponentvalg skal legges fram i ovennevnte miljø-, transport- og anleggsplan.

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 krysser prioriterte naturtyper, der det er satt vilkår om kamuflerende tiltak og i krysningpunkter med vei og merkede turstier. Spesielt gjelder dette der ledningen krysser Myrvatn og Sommervatn naturreservater. Gjennomføring av skogrydding skal omtales i miljø-, transport og anleggsplanen.

13. Merking for fugl

Det skal vurderes og eventuell gjennomføres avbøtende tiltak for å redusere risikoen for fuglekollisjoner i områder med rikt eller sårbart fugleliv. Det skal monteres fugleavvisere i følgende områder:

- Ved kryssing av Sommervatn og Myrvatn naturreservater
- Ved kryssing av Ramsundet

14. Reindrift

Miljø-, transport- og anleggsplanen skal beskrive særskilte behov og muligheter for å tilpasse anleggsvirksomheten til reindriften bruk av arealene, særlig knyttet til kalving og flytting av rein. Det skal vurderes tiltak for å avbøte ulemper av anleggsarbeidet for reindriften. Tiltakshaver skal involvere berørte reinbeitedistrikt i arbeidet med miljø-, transport- og anleggsplanen og i detaljprosjekteringen av kraftledningen i viktige funksjonsområder for reindriften. Statnett skal så langt det lar seg gjøre hensynta samlede virkninger av eget og andres prosjekters anleggsperiode når de vurderer virkningen av anleggsperioden for reindriften.

15. Dokumentasjon av eksisterende kraftledning

Eksisterende kraftledning som kulturminne skal dokumenteres i henhold til NVEs veileder. Planen for hvordan dokumentasjonen skal gjennomføres skal godkjennes av NVE. Dokumentasjonen skal oversendes NVE.

Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Olje- og 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 Olje- og energidepartementet og sendes til NVE. Vi foretrekker elektronisk oversendelse til vår sentrale e-postadresse nve@nve.no.

Rune Flatby
direktør

Lisa Vedeld Hammer
seksjonssjef

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

Kvandal-Kanstadbotn

