



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

SFE NETT AS

Organisasjonsnummer: 984882092

Dato: 29.10.2018

Varighet: 19.12.2047

Ref.: 201707411-21

Kommune: Bremanger og Flora

Fylke: Sogn og Fjordane

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 søknader av 7. januar 2013 og 26. november 2013, notatet *Bakgrunn for vedtak* av 8. oktober 2014, endringssøknader av 27. september 2017 og 8. desember 2017 og oversendelsesbrev 19. desember 2017, endringssøknad av 10. september 2018 og oversendelsesbrev av i dag anleggskonsesjon til SFE Nett AS.

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

1. Hennøy transformatorstasjon i Bremanger kommune med:
 - en transformator med ytelse 40 MVA og omsetning 132/22 kV
 - ett utendørs bryterfelt med nominell spenning 132 kV
 - ett kontrollhus på ca. 200 m²
 - nødvendige høyspenningsanlegg
2. Magnhildskaret koblingsstasjon i Flora kommune med:
 - tre utendørs bryterfelt med nominell spenning 132 kV
 - ett kontrollhus på ca. 46 m²
 - nødvendige høyspenningsanlegg
3. 132 kV Hennøy–Svelgen
 - En ca. 8,5 kilometer lang luftledning fra Hennøy transformatorstasjon til Svelgen transformatorstasjon i Bremanger kommune med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende FeAl 120.
4. 132 kV Svelgen–Ålfoten
 - En ca. 15,3 km lang luftledning fra Svelgen transformatorstasjon til Ålfoten transformatorstasjon i Bremanger kommune med nominell spenning 132 kV.
 - Ledningen skal bygges med tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende Al 59-685 duplex, stålmaster med planoppheng og innvendig bardunering, hengeisolatorer og toppliner.
5. 132 kV Magnhildskaret-Svelgen
 - En ca. 15,2 km lang luftledning fra Magnhildskaret koblingsstasjon i Flora kommune til Svelgen transformatorstasjon i Bremanger kommune med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende Al 59-685. Kraftledningen skal i hovedsak bygges med komposittmaster, komposittisolatorer, gjennomgående OPGW line og toppliner ut fra transformatorstasjonene. Ved behov kan det benyttes kryssbardunerte master og isolatorer i glass. Ved kryssing av Risevatnet kan det benyttes spennbukker av stål.

6. Anleggskonsesjonen gir også rett til å koble den eksisterende kraftledningen fra Moskog via Grov, med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende FeAl 150, til nye Magnhildskaret koblingsstasjon.

Anleggskonsesjonen gir rett til å fortsatt drift av følgende elektriske anlegg etter gjennomføring av tiltak i punkt 6:

7. 132 kV Grov–Magnhildskaret
 - En ca. 9,7 km lang luftledning fra Grov transformatorstasjon i Flora kommune til Magnhildskaret koblingsstasjon i Flora kommune med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 3 x FeAl 150. Kraftledningen er bygget med stålmaster.

Anleggene skal i det vesentlige bygges i traseen som fremgår på kartet merket «Oversikt over konsesjonsgitte kraftoverføringsanlegg» av 16.06.2014. Hennøy transformatorstasjon skal etableres slik det fremgår av kart merket ”Ny 132 kV ytre ring Y, Nordfjord. Hennøy transformatorstasjon”, og Magnhildskaret koblingsstasjon som vist på plan merket ”Magnhildskaret Koblingsstasjon. Alternativ med ny ledning mot Svelgen”, datert 30.05.2014. Alle kart er vedlagt denne konsesjonen.

Anleggskonsesjon meddelt SFE Nett 19.10.2017, (NVE-ref. 201707411-17), bortfaller herved. Punkt 23 og 33 i anleggskonsesjon meddelt SFE Nett 04.04.2017, (NVE-ref. 201603064-4) bortfaller når ovennevnte anlegg idriftsettes og eksisterende 132 kV ledning fra Ålfoten via Svelgen til Magnhildskaret er fjernet i henhold til konsesjonsvilkår om riving under).

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 19.12.2047.

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 31.12.2020.

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. SFE Nett 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.

- Hvordan anleggsarbeidet (riving og bygging) skal gjennomføres for å redusere/unngå eventuelle ulemper for Sjørdalen naturreservat.
- Hvordan rivearbeidene skal gjennomføres for å redusere/unngå eventuelle ulemper for naturtypen Grasdalen.
- Hvordan rydding av vegetasjon planlegges der flere ledninger går parallelt.

11. Byggetekniske krav

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 passer 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 krysser prioriterte naturtyper, der det er satt vilkår om kamuflerende tiltak og i krysningpunkter med vei og merkede turstier. Gjennomføring av skogrydding skal omtales i miljø-, transport og anleggsplanen.

13. Riving av eksisterende anlegg

Eksisterende 132 kV kraftledning på strekningen Magnhildskaret-Svelgen-Ålfoten skal fjernes innen to år etter idriftsettelse av konsesjonsgitt ny 132 kV ledning på samme strekning.

Det skal lages en plan for rivingen av ledningen. Planen skal forelegges NVE før arbeidene igangsettes, og den kan inngå i miljø-, transport- og anleggsplanen.

Klageadgang

Det er kun vedtaket om å kunne bygge kraftledningen i punkt 5 i anleggskonsesjonen med komposittmaster som kan påklages til Olje- og energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse innen 3 uker fra det tidspunkt denne underrettingen er kommet frem, jf. fvl. Kapittel VI. Alle de andre tiltakene i denne konsesjonen har endelig konsesjon. 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

Arne Olsen
seksjonssjef

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