



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Statnett SF

Organisasjonsnummer: 962 986 633

Dato: 12.03.2019

Varighet: 12.03.2049

Ref.: 201901500-2

Kommuner: Sortland, Hadsel

Fylke: Nordland

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 fra Trollfjord Nett av 20.06.2018 og vedlagte brev *Oversendelse av tillatelse anleggskonsesjon til Statnett SF.*

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

1. I nye Stokmarknes transformatorstasjon:
 - Et 132 kV gassisolert koblingsanlegg med doble samleskinner og totalt 4 felt.
 - Tilhørende kontroll-, service- og styringsanlegg.
2. Bygging av en ca. 330 meter jordkabel mellom den nye transformatorstasjonen og eksisterende sjøkabel på 132 kV ledning mot Sortland. Jordkabelen skal ha spenningsnivå 132 kV og minimum strømføringsevne tilsvarende tverrsnitt TSLF 1000 mm².
3. Bygging av en ca. 65 meter jordkabel mellom den nye transformatorstasjonen og en ny kabelendemast på 132 kV ledning mot Melbu. Jordkabelen skal ha spenningsnivå 132 kV og minimum strømføringsevne tilsvarende tverrsnitt TSLF 1000 mm².

Transformatorstasjonens plassering er vist med blått, og jordkabeltraseene er vist med rød stiptet strek, i kart (Vedlegg 1) vedlagt denne konsesjonen.

Anleggskonsesjonen gir også rett til å fortsatt drive følgende elektriske anlegg:

4. En ca. 27 km lang kraftledning med spenningsnivå 132 kV fra Sortland transformatorstasjon til nye Stokmarknes transformatorstasjon. Ombyggingen i punkt 2 inngår som en del av denne ledningen. Ledningen består av:
 - En ca. 22 km lang luftledning fra Sortland transformatorstasjon til Skagen muffehus, med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt 3xFeAl nr. 150.
 - En ca. 700 meter lang jordkabel fra Skagen muffehus til overgang sjøkabel, med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt TSLF 3x1000 mm² Al.
 - En ca. 3,9 km lang sjøkabel fra Skagen muffehus til Hadselhamn nominell spenning 132 kV og tverrsnitt TKRE 1x3x1200 mm² Cu og isolasjonsnivå 170 kV.
 - En ca. 330 meter lang jordkabel mellom sjøkabelen og nye Stokmarknes transformatorstasjon (se punkt 2).
5. En ca. 8,3 km lang kraftledning fra nye Stokmarknes transformatorstasjon til Melbu transformatorstasjon Ledningen består av:
 - En ca. 8,2 km lang luftledning fra Melbu til kabelendemast med spenningsnivå 132 kV og minimum strømføringsevne tilsvarende tverrsnitt 3xFeAl nr. 150.
 - Ca. 65 meter jordkabel mellom kabelendemast og nye Stokmarknes transformatorstasjon (se punkt 3).

Oversiktskart over ledningene er vist i vedlegg 2 vedlagt denne konsesjonen.

Det første kulepunktet (med fire underpunkter) i anleggskonsesjon meddelt Statnett SF den 17.09.2014, NVE-ref. 201403536-5 bortfaller når ovennevnte anlegg idriftsettes.

Det gis også tillatelse til å rive følgende anlegg:

- De deler av eksisterende 132 kV luftledning Sortland–Melbu som blir overflødige etter nye jordkabler er bygget. *Dette er vist med sort og rød stiplet strek i vedlegg 1.*
- Muffehuset mellom eksisterende luftledning og sjøkabelen til Sortland. *Muffehuset ligger i strandkanten på enden av ledningen som skal rives, vist med sort og rød stiplet strek i vedlegg 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 12.03.2049

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

Anleggene i punkt 1-3 skal være ferdigstilt, bygget i henhold til denne konsesjonen og idriftsatt 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 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 levere en felles plan sammen med Trollfjord Nett, og den skal utarbeides 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.

11. Systemjording

Anleggene i nye Stokmarknes transformatorstasjon skal bygges slik at den er klargjort for en eventuell overgang til direktejordet nett.

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.

Vedlegg 1



Vedlegg 2 – oversiktskart

