NVE
Norges vassdrags- og energidirektorat

# Anleggskonsesjon

**Meddelt:**

## Statnett SF

| | |
|---|---|
| Organisasjonsnummer: | 692 986 633 |
| Dato: | 27.02. 2025 |
| Varighet: | 26.08.2043 |
| Referanse: | NVE 202205147-46 |
| Kommuner: | Åfjord, Indre Fosen og Orkland |
| Fylke: | Trøndelag |

**Vi viser til søknad av 6. mai 2010 og endringssøknad av 11. oktober 2022. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Statnett SF tillatelse til å bygge og drive en ny 420 kV kraftledning mellom Åfjord og Snilldal. Vedlagte brev 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 (nå Energidepartementet) av 31. oktober 2019.**

Anleggskonsesjonen gir rett til følgende elektriske anlegg:

1. **420 kV kraftledning Åfjord—Snilldal** i Åfjord, Indre Fosen og Orkland kommuner

Å bygge, eie og drive følgende elektriske anlegg:

- En ca. 37,3 km lang enkeltkurs luftledning med nominell spenning 420 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 1057 $mm^2$ Duplex Athabaska med to toppliner fra Åfjord transformatorstasjon i Åfjord kommune til Aunfjæra i Indre Fosen kommune.
- En ca. 7 km lang sjøkabel med nominell spenning 420 kV, med seks enlederkabler eller to trelederkabler fra Aunfjæra i Indre Fosen kommune til Selvneset i Orkland kommune. Endelig type og dimensjonering av sjøkabelen skal godkjennes av NVE i god tid før anleggsstart.
- En ca. 27,4 km lang enkeltkurs luftledning med nominell spenning 420 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 1057 $mm^2$ Duplex Athabaska med to toppliner fra Selvneset i Orkland kommune til Snilldal transformatorstasjon i Orkland kommune.

2. **Muffeanlegg på Aunfjæra** i Indre Fosen kommune

Å bygge, eie og drive følgende elektriske anlegg:

- et muffeanlegg med inngjerdet areal på 1,5 dekar
- et massedeponi på inntil 10,5 dekar
- en adkomstvei på ca. 120 meter, med veibredde 5 meter

3. **Muffeanlegg på Selvneset** i Orkland kommune

Å bygge, eie og drive følgende elektriske anlegg:

- et muffeanlegg med et inngjerdet areal på 1,7 dekar
- en adkomstvei på ca. 80 meter, med veibredde 5 meter

4. **Åfjord transformatorstasjon** i Åfjord kommune

Å bygge, eie og drive følgende elektriske anlegg:

- Reaktivt kompenseringsanlegg med spenning 420 kV
- Et massedeponi på inntil 7 dekar

Å fortsatt eie og drive følgende elektriske anlegg:

- Transformatorer med øvre spenningsnivå 420 kV.
- Utendørs koblingsanlegg med spenningsnivå 420 kV.
- Utendørs koblingsanlegg med spenningsnivå 132 kV.
- [redacted] med spenning 132 kV
- Nødvendig høyspenningsanlegg.
- Et inngjerdet stasjonsområde på 52 dekar.
- Et stasjonsbygg med grunnflate ca. 425 $m^2$ og mønehøyde ca. 6,5 meter.
- Et lagerbygg med grunnflate ca. 150 $m^2$ og mønehøyde ca. 5 meter.
- To stk. frittstående transformatorceller hver med grunnflate ca. 378 $m^2$ og høyde ca. 10 meter.
- En 200 meter lang asfaltert vei med bredde ca. 5 meter.
- En garasje med grunnareal ca. 120 $m^2$ og høyde ca. 7 meter.

5. **Snilldal transformatorstasjon** i Orkland kommune

Å bygge, eie og drive følgende elektriske anlegg:

- Reaktivt kompenseringsanlegg med spenning 420 kV

Å fortsatt eie og drive følgende elektriske anlegg:

- Utendørs koblingsanlegg med spenning 420 kV
- Transformatorer med øvre spenningsnivå 420 kV.
- Utendørs koblingsanlegg med spenningsnivå 420 kV.
- Utendørs koblingsanlegg med spenningsnivå 132 kV.
- Et massedeponi ved transformatorstasjonen.
- [redacted] med spenning 132 kV.
- Et inngjerdet stasjonsområde på ca. 62262 $m^2$.
- Et stasjonsbygg med grunnflate ca. 520,8 $m^2$ og mønehøyde ca. 9,2 meter.
- Et lagerbygg med grunnflate ca. 147,8 $m^2$ og mønehøyde ca. 10,2 meter.
- En frittstående transformatorcelle med grunnflate ca. 360,8 $m^2$ og høyde ca. 12 meter.
- En frittstående transformatorcelle med grunnflate ca. 365,2 $m^2$ og høyde ca. 12 meter.
- En ca. 1270 meter lang permanent adkomstvei med bredde ca. 5 meter.
- Nødvendig høyspenningsanlegg.

Anleggskonsesjonen er nærmere spesifisert i «Vedlegg 1» av i dag vedlagt denne konsesjonen. Vedlegget er unntatt offentlighet etter energiloven § 9-3 jf. kraftberedskapsforskriften § 6-2 jf. offentlighetslova § 13 1. ledd.

Anleggene skal bygges slik det fremgår av kart merket «Trasékart Åfjord-Snilldal» av 01.11.24, «Planskisse Åfjord transformatorstasjon» av 1.11.24, «Planskisse Aunfjæra muffeanlegg» av 1.11.24, «Planskisse Selvneset muffeanlegg» av 1.11.24, «Fasade stasjonsbygg Åfjord» av 1.11.24, «Fasade lager Åfjord» av 1.11.24 vedlagt denne konsesjonen.

Anleggskonsesjon meddelt Statnett SF 16.03.2015 (NVE-ref. 201002544-349 - inkludert første avsnitt om muffeanlegget ved Selvneset, og under kraftledning: 67 km av kraftledningen omtalt i punkt en, punkt to om sjøkabel, samt punkt tre om muffeanlegg ved Aunfjæra) bortfaller når ovennevnte anlegg idriftsettes. Anleggskonsesjon datert 18.08.2022 (NVE ref. 202209722-8, og anleggskonsesjon datert 05.03.2024 (NVE ref. 202310808-2, punkt 86) 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 26. august 2043

### 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 syv år fra endelig konsesjon.

Konsesjonæren kan søke om forlengelse av fristen for ferdigstillelse, bygging og idriftsettelse. Slik søknad skal sendes senest seks måneder før utløpet av fristen.

Konsesjonen bortfaller dersom fristen for bygging, ferdigstillelse 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

Konsesjonæren kan innenfor denne konsesjonen oppføre ny bygningsmasse, i form av frittstående bygning eller tilbygg med en samlet grunnflate på inntil 50 $m^2$, innenfor det inngjerdede stasjonsområdet. Totalhøyden på den nye bygningsmassen må ikke være høyere enn eksisterende bygning(er) på stasjonsområdet. Ny bygningsmasse som overstiger 50 $m^2$ 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 byggverk (FOR 2017-06-19-840), så langt disse kravene er relevante for bygget.

## 11. Detaljplan

Statnett skal utarbeide en detaljplan for anlegget. I detaljplanen skal Statnett 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. Statnett skal utarbeide planen i kontakt med berørt kommune, grunneiere, berørte reinbeitedistrikt 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:

- Hvordan anleggsarbeidet kan tilpasses slik at man unngår inngrep i sentrale områder for rovfugl i hekketiden. Dette gjelder især hekkeområdet for hønsehauk ved Storlidalen, Hamardalstjørna, Bergslia, og havørn og kongeørn ved Svarvatnet.
- Masteplasseringer i Torsengdalen, Goliheia, vest for Nordsetervatnet, øst for Bismartjønna, ved massetak i Bismardalen og Vuttudalen, og Blanktjerndalen for å minimere ulemper.

## 12. Kamuflering

Kraftledningen skal bygges med matte liner, fargesatte master og silikonbelagte glassisolatorer på følgende strekninger:

- Lauvåsen – Aunfjæra (ca. 2,2 km.)

Endelig områdeavgrensning, farge- og komponentvalg skal legges fram i ovennevnte detaljplan.

## 13. 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 viktige naturtyper, der det er satt vilkår om kamuflerende tiltak og i krysningspunkter med vei og merkede turstier. Gjennomføring av skogrydding skal omtales i detaljplanen.

**14. Merking for fugl**

Det skal vurderes og eventuell gjennomføres avbøtende tiltak for å redusere risikoen for fuglekollisjoner i områder med rikt eller sårbart fugleliv, og spesielt i følgende områder over Svartvatnet i Agdenes og over Austdalen og Norddalen i Åfjord/Rissa.

Statnett skal gjennomføre for- og etterundersøkelser av hubro, storlom, smålom, hønsehauk og svartand. Dersom det påvises hekkende hubro, hønsehauk, storlom eller smålom på hekkeplasser i kraftledningens influensområde skal dette i størst mulig grad hensyntas i anleggsarbeidet med sikte på å minimere forstyrrelsene i den aktuelle perioden.

**15. Reindrift**

Detaljplanen (ref. vilkår omtalt i punkt 11) skal beskrive særskilte behov og muligheter for å tilpasse anleggsvirksomheten til reindriftens bruks 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.

Statnett SF skal finansiere 25 prosent av følgende avbøtende tiltak av hensyn til Fosen reinbeitedistrikt, driftsgruppe sør:

- Rydding av flytt- og trekkleier over Hogsdalen mot Rissa og mot Leksvik
- Elektronisk merking av inntil 200 rein inntil 5 år, men oppad begrenset til en kostnad på 750 000 kroner.
- Strømforsyning om nødvendig i form av aggregater til to av driftsgruppens gjeterhytter.
- Sperregjerder og stengsler ved de mest kritiske områdene i den grad det finnes hensiktsmessig i detaljplanleggingen, og forutsatt at det gis konsesjon etter reindriftsloven.

**16. Landbruk**

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

Carsten Stig Jensen
konsesjonsansvarlig

Ingrid Myrtveit
seksjonssjef

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