



NVE

# Anleggskonsesjon

## Meddelt:

### Tensio TS AS

Organisasjonsnummer: 978 631 029

---

Dato: 14.02.2025

Varighet: 25.06.2045

Referanse: NVE 202320204-27

---

Kommuner: Hitra og Frøya

Fylke: Trøndelag

---



**Vi viser til søknad av 19. september 2024. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Tensio TS AS tillatelse til å bygge, eie og drive en ny 145 kV kabel på Hitra og Frøya. 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 av 31. oktober 2019.**

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

### **1. Kraftledning Fillan–Frøya i Hitra og Frøya kommuner**

Bygge, eie og drive følgende anlegg:

- En om lag 0,15 km lang jordkabel ut fra Fillan transformatorstasjon med spenning 145 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende TSLF 3x1x1200 mm<sup>2</sup>.
- En om lag 2,15 km lang jordkabel fra endemasten ved Dolmsundet til tunnelportalen til Frøyatunnelen på Dolmøya, med spenning 145 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende TSLF 3x1x400 mm<sup>2</sup>.
- En om lag 0,5 km lang jordkabel fra tunnelportalen til Frøyatunnelen på Frøya til Frøya transformatorstasjon, med spenning 145 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende TSLF 3x1x400 mm<sup>2</sup>.

Fortsatt drive og eie følgende anlegg:

- En om lag 9 km lang enkeltkurs luftledning med nominell spenning 66 kV fra Fillan transformatorstasjon til Barmvatnet, bestående av stålmaster med trekantoppheng og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende FeAl 150.
- En om lag 2 km lang enkeltkurs luftledning med nominell spenning 66 kV fra Barmvatnet til Dolmsundet, bestående av tremaster med planoppheng og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende FeAl 150.
- En om lag 6,6 km lang jordkabel i veitunnel mellom Hitra og Frøya, med spenning 145 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne TSLE 3x1x400 mm<sup>2</sup> Al.

Anleggene det nå gis konsesjon til skal bygges slik det fremgår av kartene merket «Ny 145 kV kabel til Frøya» av 24.08.2024 og kartutsnitt som viser delstrekningene av kabeltraseen på Frøya og Hitra av 18. januar 2024, vedlagt denne konsesjonen.

Følgende anleggskonsesjoner bortfaller når ovennevnte anlegg idriftsettes:

- Kulepunkt 5 i anleggskonsesjon meddelt Trønder Energi Nett AS 05.08.2015, NVE-ref. 200905705-52.

Følgende anleggskonsesjoner bortfaller når dagens kabelinnføring til Fillan transformatorstasjon er fjernet i henhold til konsesjonsvilkår om riving under:



- Den delen av kulepunkt 5 i anleggskonsesjon meddelt Trønder Energi Nett AS 24.01.2017, NVE-ref. 201601075-43, som omhandler jordkabelinnføringen til Fillan transformatorstasjon.

Følgende anleggskonsesjoner bortfaller herved:

- Kulepunkt 1 og 4 i anleggskonsesjon meddelt Trønder Energi Nett AS 05.08.2015, NVE-ref. 200905705-52.
- Anleggskonsesjon meddelt Tensio TS AS 22.02.2023, NVE-ref. 202217593-4.



## 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 25.06.2045.

### 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 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](http://www.ren.no).

## **10. Riving av eksisterende anlegg**

Følgende kraftledninger skal fjernes innen to etter idriftsettelse av den nye kabelen mellom endemasten i Dolmsundet og Frøya transformatorstasjon:

- Om lag 0,5 km av 66 kV kabelen i Dolmsundbrua
- Om lag 0,14 km av 66 kV kabelen ut fra Fillan transformatorstasjon

## **11. Fremmede arter**

Det skal iverksettes tiltak for å hindre negative virkninger for naturmangfoldet som følge av spredning av fremmede arter, med utgangspunkt i Miljødirektoratets rapport «Håndtering av løsmasser med fremmede skadelige plantearter og forsvarlig kompostering av planteavfall med fremmede skadelige plantearter». Valget av tiltak for å hindre spredning som kan skade naturmangfoldet skal gjøres av person(er) med nødvendig kompetanse på fremmede arter.

## **12. Anleggsarbeid og tilsyn**

NVEs miljøtilsyn og berørte kommuner, grunneiere og rettighetshavere skal orienteres om når anleggsarbeidet starter. Entreprenører skal gjøres kjent med dette vedtaket.

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.

Dersom dere avdekker avvik som har medført, eller kan medføre betydelig skade på miljøet, skal dette umiddelbart rapporteres til NVEs miljøtilsyn. Rapporteringen må også angi hvilke tiltak som er, eller vil bli iverksatt for å lukke avviket, hindre gjentakelser og avbøte mulige skader.

Anlegget skal holdes i tilfredsstillende driftsmessig stand i henhold til denne tillatelsen og eventuelt andre vilkår/planer.

NVE kan følge opp anlegget med tilsyn med hjemmel i energiloven kapittel 10. Utgifter til tilsyn dekkes av konsesjonæren.

NVEs veileder for terrengbehandling ved bygging av energianlegg (2/2021) skal ligge til grunn ved terrenginngrep. I tillegg:

- skal vekstmasser skaves av, lagres i ranker med maksimalt to høydemeter, og benyttes ved istandsettingen for å sikre naturlig revegetering. Tilsvarende metode skal brukes på dyrket mark. Ved arrondering skal dere sørge for naturlige overganger til tilgrensende terreng. På dyrket mark skal dere sørge for at jordens produksjonsevne ikke reduseres.
- skal det tilstrebes å benytte samme kjørespor benyttes ved kjøring på barmark, viftekjøring skal unngås. Terrengskader i områder med dårlig bæreevne skal forebygges. Eventuelle kjøreskader må forsterkes umiddelbart. Ved terrengtransport i utmark og



dyrket mark bør det tilstrebes å følge NVEs veileder for terrengbehandling, se NVE-veileder 2021:2.

- skal viktige naturverdier og kulturminner markeres i anleggsmaskinens maskinstyringssystem ved bruk av anleggsmaskiner dersom det er risiko for at de kan berøres av arbeidet. I tillegg skal det markeres i terrenget med bånd eller gjerde det er det er hensiktsmessig. Dersom detaljprosjektering viser at kystlyngheilokalitetene i området berøres skal NVE varsles om dette.

## 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](mailto:nve@nve.no).

Carsten Stig Jensen  
konsesjonsansvarlig

Ingrid Myrtveit  
seksjonssjef

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