



NVE  
Norges vassdrags-  
og energidirektorat

# Anleggskonsesjon

**Meddelt:**

**Statnett SF**

**Organisasjonsnummer: 962 986 633**

---

Dato:	19.12.2023
Varighet:	19.12.2053
Referanse:	202216468-33
Kommune:	Lødingen, Narvik og Tjeldsund
Fylke:	Nordland, Troms og Finnmark

---

**Vi viser til søknad av 16. september 2022. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Statnett SF tillatelse til å bygge ny sjøkabel mellom Barøya og Lødingen. Vedlagt 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 og drive følgende elektriske anlegg:

### **1. 132 kV kraftledning Sjomen—Ballangen i Narvik kommune**

Fortsatt drive følgende anlegg:

- En ca. 29,7 km lang enkeltkurs luftledning med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 1x3x1 FeAl 240.

### **2. 132 kV kraftledning Ballangen—Lødingen i Narvik og Lødingen kommune**

Fortsatt drive følgende anlegg:

- En ca. 29,6 km lang enkeltkurs luftledning med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 1x3x1 FeAl 240 mellom Ballangen og Barøya.

Rive følgende anlegg:

- To sett ca. 7,8 km lange sjøkabler med nominell spenning 132 kV, bestående av seks enleder oljefylte kabler. Kablene har minimum strømføringsevne tilsvarende OKRA med tverrsnitt 600 mm<sup>2</sup>. Der kablene krysser under fylkesvei 7546, blir de liggende, men skal tømmes for olje.
- Eksisterende muffeanlegg på Barøya
- Eksisterende muffeanlegg i Lødingen

Bygge og drive følgende anlegg:

- Ett sett ca. 8,4 km lange sjøkabler med nominell spenning 132 kV, bestående av fire enleder kabler, inkludert én reservekabel. Kablene har minimum strømføringsevne tilsvarende TKZA med tverrsnitt 1\*1200 mm<sup>2</sup>. Kablene skal gå fra ny kabelendemast på Barøya til GIS-anlegg i Lødingen Transformatorstasjon.

### **3. 132 kV kraftledning Lødingen—Kanstadbotn i Lødingen kommune**

Fortsatt drive følgende anlegg:

- En ca. 12,6 km lang enkeltkurs luftledning med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 1x3x1 FeAl 240 mellom Lødingen og Kanstadbotn.

Anleggene skal bygges slik det fremgår av kartet merket figur 1.

Anleggskonsesjon meddelt Norges vassdrags- og elektrisitetsvesen 21. november 1973, [NVE-ref. 4755 E-71], bortfaller når de gamle sjøkablene er fjernet i henhold til konsesjonsvilkår om riving under.



Figur 1: Kabeltrasé fra Barøya til Lødingen. Lys blå strek er eksisterende kabeltrasé og mørk blå strek er ny sjøkabeltrasé.

## 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. desember 2053

### 2. Fornyelse

Konsesjonæren skal søke om fornyelse av konsesjonen 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 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 bygging, ferdigstilling 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. 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.

## 10. 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).

## 11. Detaljplan

Anlegget skal bygges, drives, vedlikeholdes og nedlegges i henhold til en detaljplan som utarbeides av konsesjonæren og godkjennes av NVE før anleggsstart. Planen skal utarbeides i samsvar med NVEs veileder om utarbeidelse av detaljplan for anlegg med konsesjon etter energiloven. Statnett skal utarbeide planen i kontakt med berørte kommuner, berørte fiskerlag, reindriftsutøvere, 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 detaljplanen 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 detaljplanen.

Konsesjonæren skal avklare undersøkelsesplikten etter kulturminneloven § 9 før detaljplanen blir godkjent.

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

- hvilke forskjellige metoder/teknikker som er vurdert for å ta opp eksisterende sjøkabler fra havbunnen. Metoden som er mest skånsom for korallrevet skal velges.
- når og hvordan anleggsarbeidet på havbunnen skal gjennomføres for å begrense påvirkning på omkringliggende miljø. Unødvendig oppvirvling av sedimenter skal unngås. Dette gjelder spesielt i områder hvor det finnes sårbare naturtyper og arter, herunder bløtbunnsområde, korallrev, korallskog samt sjøfjær og gravende megafauna.
- hvordan ny kabelendemast på Barøya skal se ut. Statnett skal vise hvordan de har planlagt å tilpasse utforming av ny mast til omgivelsene.
- hvordan friluftsområder i Lødingen og på Barøya vil bli tatt hensyn til under anleggsarbeidet.
- hvilke arealer som skal benyttes i anleggsarbeidet, og hvordan disse skal istandsettes etter anleggsarbeidet er ferdig.
- hvordan sjøkablene skal legges for å følge bunntopografien slik at de ikke forandrer leie eller flyter opp. Kablene skal unngå frie heng der det er praktisk mulig, og fester og søkker skal utformes slik at sjøkablene ikke hefter fiskeredskaper.
- når anleggsarbeidet i landtaket i Lødingen er planlagt med hensyn til hekkende fugl.

## 12. Øvrige vilkår

- Kablene kan spyles ned i landtakene og ned til ca. 9 meters dyp. Kablene skal ikke spyles ned langs andre deler av traseen.
- Ved legging av sjøkablene, og ved riving av de eksisterende kablene, skal det benyttes fjernstyrt undervannsfarkost (ROV) og tilhørende utstyr som bør dekke krav til slik fra NS-EN-16260.
  - Det skal være marinbiolog med kompetanse på marine arter og naturtyper til stede når nye sjøkabler legges og eksisterende sjøkabler tas opp fra havbunnen.
  - Kablene skal legges i en trasé som i størst mulig stad unngår skade på korallrev og korallskog. Dersom det blir funnet bløtbunnskoraller i kabeltraseen skal det etterstrebtes å unngå skade på disse ved å justere kabeltraseen.
  - Statnett skal tilstrebe å legge sjøkablene utenom områder der hardbunnskorallskogen har høyest tetthet.

## 12. Riving av eksisterende anlegg

Eksisterende sjøkabelforbindelse skal fjernes innen to år etter idriftsettelse av den nye 132 kV sjøkabelen mellom Lødingen og Barøya.

Det skal lages en plan for rivingen av eksisterende sjøkabler og muffestasjonene. Planen skal forelegges NVE før arbeidene igangsettes, og den kan inngå i detaljplanen.

## 13. Reindrift

Frostisen reinbeitedistrikt skal bli informert om anleggsarbeidet på Barøya i forkant av oppstart av anleggsarbeidet. Reinbeitedistriktet skal holdes orientert om prosjektets tidsplan og når anleggsarbeidet er ferdig.

## Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Olje- og energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse innen 25. januar 2024 eller 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](mailto:nve@nve.no).

Med hilsen

Inga Katrine Johansen Nordberg  
direktør

Carsten Stig Jensen  
seksjonssjef

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