



Norges  
vassdrags- og  
energidirektorat

# Anleggskonsesjon

**Meddelt:**

**Arva AS**

**Organisasjonsnummer: 979 151 950**

---

Dato: 19.05.2021

Varighet: 15.5.2051

Ref.: 201841661-137

---

Kommune: Bodø

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 31. oktober 2019, gir Norges vassdrags- og energidirektorat under henvisning til søknader av 14. november 2017, 1. november 2018, 1. juli 2019 og 4. januar 2021 og vedlagt notat *Bakgrunn for vedtak* av i dag anleggskonsesjon til Arva AS.

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

1. En 13,5 km lang 132 kV kraftledning fra Hopen transformatorstasjon til Saltstraumen transformatorstasjon med nominell spenning 132 kV. Kraftledningen skal bygges med følgende spesifikasjoner:
  - En ca. 13,4 km lang luftledning fra Hopen transformatorstasjon til kabelendemast ved Saltstraumen transformatorstasjon med minimum tverrsnitt tilsvarende FeAl 329. Luftledningen skal bygges med mørke H-master i tre eller kompositt.
  - En 135 meter lang jordkabel fra kabelendemasten for tilknytning mot Hopen og inn til Saltstraumen transformatorstasjon med minimum tverrsnitt tilsvarende TSLF 1x1600 mm<sup>2</sup>.
  - En 90 meter lang jordkabel fra kabelendemasten for tilknytning mot Sundsfjord og inn til Saltstraumen transformatorstasjon med minimum tverrsnitt tilsvarende TSLF 1x1600 mm<sup>2</sup>.
2. En ca. 1 km lang 132 kV kraftledning fra mastepunkt ved Nakken til Saltstraumen transformatorstasjon med nominell spenning 132 kV. Kraftledningen skal driftes på 66 kV inntil videre, og er en del av 66 kV kraftledningen Saltstraumen transformatorstasjon–Oldereid transformatorstasjon (jfr pkt. 6 i denne konsesjonen). Kraftledningen skal bygges med følgende spesifikasjoner:
  - En ca. 900 meter lang luftledning fra mastepunkt ved Nakken til kabelendemast ved Saltstraumen transformatorstasjon med minimum tverrsnitt tilsvarende FeAl 240. Luftledningen skal bygges med mørke H-master i tre eller kompositt.
  - En ca. 90 meter lang jordkabel fra kabelendemasten for tilknytning mot Vågen/Oldereid og inn til Saltstraumen transformatorstasjon minimum tverrsnitt tilsvarende TSLF 1x1600 mm<sup>2</sup>
3. Saltstraumen transformatorstasjon med:
  - En transformator med ytelse 30 MVA og omsetning 132/66/22 kV
  - En transformator med ytelse 16 MVA og omsetning 132/22 kV.
  - Et gassisolert koblingsanlegg (GIS-anlegg) med fem 132 kV bryterfelt. Et felt skal driftes på 66 kV inntil videre.
  - Et transformatorbygg med grunnflate 515 m<sup>2</sup>.
  - En ca. 970 meter lang og 4,5 meter bred adkomstvei fra fv. 812 til Saltstraumen transformatorstasjon.
  - En ca. 60 meter avkjøring fra den konsesjonsgitte adkomstveien og til gårdstun ved Saltstraumen transformatorstasjon.



- Nødvendig høyspenningsanlegg

Anleggskonsesjonen gir rett til å fortsatt drive følgende elektriske anlegg:

4. En ca. 24,1 km lang kraftledning fra Kjelling transformatorstasjon i Gildeskål kommune til Saltstraumen transformatorstasjon i Bodø kommune, med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende tverrsnitt FeAl 120.
5. En ca. 15,2 km lang kraftledning fra Sundsfjord koblingsanlegg i Gildeskål kommune til Kjelling transformatorstasjon i Gildeskål kommune, med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende tverrsnitt FeAl 120.
6. En ca. 18,3 km lang kraftledning fra mastepunkt ved Nakken til Oldereid transformatorstasjon i Bodø kommune, med nominell spenning 66 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende FeAl 50. Kraftledningen er en del ledningen Saltstraumen transformatorstasjon–Oldereid transformatorstasjon (jfr pkt. 2 i denne konsesjonen).
7. Hopen transformatorstasjon, Bodø kommune med:
  - En transformator med ytelse 16 MVA og omsetning 132/22 kV
  - Utendørs koblingsanlegg med nominell spenning 132 kV (8 bryterfelt)
  - Nødvendig høyspenningsanlegg

Kraftledningstraseen mellom Hopen og Saltstraumen skal bygges i traseen vist med rød strek som fremgår på kartet merket «132 kV Sundsfjord- Hopen. Trasékart Strekning: Hopen-Saltstraumen» av 3.5.2021. Kraftledningstraseen mellom mastepunkt ved Nakken og Saltstraumen skal bygges i traseen vist med blå strek i samme kart, og hele traseen fra Saltstraumen til Oldereid er vist med blå strek i kart merket «132 kV Sundsfjord- Hopen. Trasékart Strekning: Saltstraumen-Oldereid» av 3.5.2021. Saltstraumen transformatorstasjon og adkomstvei skal plasseres, og være som vist på kart merket «situasjonsplan for Saltstraumen transformatorstasjon» av 18.6.2020 og kart merket «3D illustrasjon Saltstraumen transformatorstasjon» av 20.6.2020. Kartene er vedlagt denne konsesjonen.

Punkt 6, punkt 20, punkt 25 og punkt nr. 28 i anleggskonsesjon meddelt Nordlandsnett AS den 21.12.2020, NVE ref. 202015542-3 bortfaller ovennevnte anlegg 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 15.5.2051.

### 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 idriftsatt innen tre 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. 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. 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. Arva 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.

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

- Masteplassering og anleggsarbeider forbi Steinvollen og hyttefeltet i Tekkelvika for å minimere virkningene for den nærmeste boligen og hyttene.
- Ved Saltstraumenveien 763 og 795 skal mastene plasseres slik at de visuelle virkningene fra bebyggelsen blir minst mulig. På denne strekningen skal Arva i størst mulig grad begrense skogryddingen, og anleggsgjennomføringen skal beskrives.
- Hvordan traseen i minst mulig grad legger begrensinger for landbruksinteressene.
- Kulturminner nær ledningstraseen skal hensyntas og merkes med sperrebånd i anleggsperioden. Av kjente kulturminner nær ledningstraseen vil dette gjelde for kulturminner ved Tuv, Landsberget og Brenna.
- Hvordan anleggsarbeidet kan ta hensyn til hekkelokaliteter til hønsehauk.
- Forekomster av flueblom innenfor de kjente lokalitetene ved kraftledningen skal kartlegges og merkes sperrebånd eller lignende i forkant av anleggsarbeidet, slik at forekomstene ikke går tapt. Det skal utarbeides en detaljert kjøreplan for kjente områder med flueblom. Arva skal også beskrive hvordan de på en hensiktsmessig måte kan ivareta flueblom og lapplandsløvetann.
- Hvordan anleggsarbeidet skal gjennomføres for å ivareta viktige naturtyper ved Ersvikvatnet og Brottet, både når det gjelder masteplassering og forhindre kjøreskader. Det skal også utarbeides en detaljert kjøreplan for disse områdene. Statsforvalteren i Nordland skal involveres i arbeidet med miljø-, transport- og anleggsplanen.



- Hvordan anleggsarbeidet og oppryddingsarbeidet kan gjennomføres for å hindre spredning av fremmede arter.

### **11. Byggtekniske 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 er relevante 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. Merking for fugl**

For å redusere risikoen for fuglekollisjoner skal det på følgende strekninger monteres fugleavvisere på linene:

- Mellom Hopen transformatorstasjon og spennbukk på østsiden av Vatnvatnet, ca. 230 meter.
- Mellom Tranmyran og Storelva, ca. 1,3 km.

### **14. Riving av eksisterende anlegg**

132 kV-ledningen mellom Hopen og Saltstraumen, 66 kV-ledningen fra Hopen til mastepunkt ved Nakken og Gillesvåg transformatorstasjon skal rives skal fjernes innen to etter idriftsettelse av den 132 kV-kraftledningen Hopen–Saltstraumen.

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

### **15. Reindrift**

Miljø-, transport- og anleggsplanen 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 Dukota og Saltfjellet reinbeitedistrikt i arbeidet med miljø-, transport- og anleggsplanen og i detaljprosjekteringen av kraftledningen i viktige funksjonsområder for reindriften.

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



Inga Katrine Johansen Nordberg

Lisa Vedeld Hammer

direktør

seksjonssjef

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