



Norges  
vassdrags- og  
energidirektorat

# Anleggskonsesjon

**Meddelt:**

**ELVIA AS**

**Organisasjonsnummer: 980489698**

---

Dato: 09.02.2023

Varighet: 09.02.2053

Ref.: 201913874-61

---

Kommune: Eidsvoll og Ullensaker

Fylke: Viken

---



**Vi viser til søknader av 5. mars 2020 og av 8. februar 2023. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Elvia AS tillatelse til ny 132 kV Gjestad-Hovinmoen-Dal og utvidelse av Gjestad og Dal transformatorstasjoner. Vedlagte notat/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.**

### **1. 132 kV kraftledning Gjestad-Hovinmoen i Ullensaker kommune**

Bygge og drive følgende anlegg:

- En ca. 4,3 km lang dobbelkurs luftledning fra kabelendemast ved Gjestad transformatorstasjon til Hovinmoen transformatorstasjon med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende Al59-454 simplex. Kraftledningen skal bygges med rørmaster i stål og komposittisolatorer.
- Et ca. 100 meter langt dobbelkurs jordkabelanlegg fra kabelendemast til Gjestad transformatorstasjon med nominell spenning 145 kV og tverrsnitt med strømføringsevne minimum tilsvarende 2x3x1x1600mm<sup>2</sup> Al TSLF.

Anleggene skal bygges etter alternativ 3.0 slik det fremgår av kart merket 66(132) kV Hovinmoen-Gjestad av 8. desember 2021.

### **2. 132 kV kraftledning Hovinmoen-Dal i Ullensaker og Eidsvoll kommuner**

Bygge og drive følgende anlegg:

- En ca. 8,7 km lang dobbelkurs luftledning fra Hovinmoen transformatorstasjon til Dal transformatorstasjon med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende Al59-454 simplex. Kraftledningen skal bygges med rørmaster i stål og komposittisolatorer.

Anleggene skal bygges etter alternativ D-E-A slik det fremgår av kart merket 132 kV trasé Dal-Hovinmoen av 8. mai 2020.

### **3. 66 kV kraftledning Dal-Garder i Eidsvoll, Nannestad og Ullensaker kommuner**

Bygge og drive følgende anlegg

- En ca. 500 meter lang jordkabel mellom E6 og Dal transformatorstasjon med nominell spenning 145 kV og tverrsnitt med strømføringsevne minimum tilsvarende 3x1x1600mm<sup>2</sup> Al.

Fortsatt drive

- En ca. 16,8 km lang enkeltkurs kraftledning fra kabelmast ved E6 i Eidsvoll kommune via Bjerke i Nannestad kommune til Garder transformatorstasjon i Ullensaker kommune. Kraftledningen består av en 15,8 km lang luftledning med nominell spenning 66 kV og



tverrsnitt FeAl 150 og ca. 1,0 km kabel med tverrsnitt 3x1x1200 Al TSLE og spenning 72,5 kV gjennom Nannestad sentrum. Jordleder med tverrsnitt Cu 50 er lagt ned sammen med kableen.

#### **4. Gjestad transformatorstasjon**

Bygge og drive følgende anlegg:

- Ett stk. bryterfelt med spenningsnivå 66 kV
- Utvide eksisterende stasjonsbygg med 40 m<sup>2</sup>

Fortsatt drive følgende anlegg:

- Transformatorer med øvre spenningsnivå 66 kV
- Utendørs koblingsanlegg med spenningsnivå 66 kV
- Nødvendig høyspenningsanlegg
- Et inngjerdet stasjonsområde på ca. 2350 m<sup>2</sup> som angitt på kart.
- En bygning med grunnflate ca. 465 m<sup>2</sup> og med 3 stk. transformatorceller.

#### **5. Dal transformatorstasjon**

Bygge og drive følgende anlegg:

- Tre stk. bryterfelt med spenningsnivå 66 kV
- Utvide eksisterende stasjonsbygg med 60 m<sup>2</sup>

Fortsatt drive følgende anlegg:

- Transformatorer med øvre spenningsnivå 66 kV
- Utendørs koblingsanlegg med spenningsnivå 66 kV
- En 66 kV Jordslutningsspole
- Nødvendig høyspenningsanlegg
- Et inngjerdet stasjonsområde på ca. 2100 m<sup>2</sup> som angitt på kart.
- En bygning med grunnflate ca. 390 m<sup>2</sup> og 3 stk. transformatorceller.

#### **6. Hovinmoen transformatorstasjon**

Fortsatt drive følgende anlegg:

- Transformatorer med øvre spenningsnivå 66 kV
- Innendørs koblingsanlegg med spenningsnivå 132 kV



- En 66 kV jordslutningsspole
- Ett 66 kV kondensatorbatteri med ytelse 30 MVAR
- Nødvendig høyspenningsanlegg
- En ca. 25 meter lang og 6 meter bred tilkomstvei til transformator tomte.
- En bygning med grunnflate ca. 995 m<sup>2</sup> og 4 stk. transformatorceller.

## **7. Garder transformatorstasjon**

Bygge og drive følgende anlegg:

- En 66 kV Jordslutningsspole

Fortsatt drive følgende anlegg:

- Transformatorer med øvre spenningsnivå 66 kV
- Utendørs koblingsanlegg med spenningsnivå 66 kV
- Nødvendig høyspenningsanlegg
- Stasjonsbygninger med grunnflate ca. 500 m<sup>2</sup> og 3 stk. transformatorceller.

Utvidelsen av Dal, Gjestad og Garder transformatorstasjoner skal i det vesentlige gjøres slik det fremgår av situasjonsplan og fasadetegninger vedlagt denne konsesjonen.

Anleggskonsesjon meddelt Hafslund Nett 18. mai 2017 (NVE-ref.201504190-30), bortfaller når ovennevnte anlegg idriftsettes og anlegg spesifisert i konsesjonsvilkår 14 om riving under er fjernet. Anleggskonsesjon for Gjestad transformatorstasjon tildelt Hafslund Nett den 29. februar 2012 (NVE-ref. 201200213-3) og punkt 3, 4 og 54 i anleggskonsesjon tildelt Hafslund Nett den 24. september 2015 (NVE-ref. 201504174-2) bortfaller herved.



## 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 9. februar 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 idriftsatt innen 5 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.



## 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. Elvia 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:

- Hvordan hensynet til kulturminner kan ivaretas i forbindelse med anleggsarbeidet.
- Hvordan hensynet til friluftsinnteresser kan ivaretas i forbindelse med anleggsarbeidet.
- Hvordan anleggsarbeidet kan gjennomføres for å hindre spredning av fremmede arter.
- Hvordan masteplassering og anleggsarbeid på dyrket mark skal tilpasses for å gi minst mulig ulemper. Berørte grunneiere skal involveres i dette arbeidet.
- Det skal gjøres en fagkyndig vurdering av hvordan byggingen av kraftledningen, utvidelsen av Gjestad transformatorstasjon og innsetting av ny spole i Garder transformatorstasjon kan gjennomføres med tilstrekkelig sikkerhet mot kvikkleireskred, jf. NVE veileder nr. 1/2019 Sikkerhet mot kvikkleireskred. Anleggene har i forbindelse med tidligere utredning av grunnforhold blitt plassert i tiltakskategori K3.

## 11. Byggetekniske krav

Konsesjonæren kan innenfor denne konsesjonen oppføre ny bygningsmasse, i form av frittstående bygning eller tilbygg med en samlet grunnflate på inntil 50 m<sup>2</sup>, 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<sup>2</sup>



sammenlignet med opprinnelig konsesjonsbehandlet løsning, regnes som en konsesjonspliktig endring.

For stasjoner uten stasjonsgjerde kan det oppføres tilbygg med samlet grunnflate inntil 50 m<sup>2</sup>, der totalhøyden på den nye bygningsmassen ikke må være høyere enn eksisterende bygning, med mindre tilbygget gir vesentlige virkninger for allmenne- og private interesser.

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 viktige naturtyper, der det er satt vilkår om kamuflerende tiltak og i krysningpunkter med vei og merkede turstier. Spesielt gjelder dette mellom Gjestad til nord for boligfeltet ved Haug og ved kryssing av elva Risa. Gjennomføring av skogrydding skal omtales i miljø-, transport og anleggsplanen.

## 13. Merking for fugl

Kraftledningen 132 kV Hovinmoen-Dal skal merkes med fugleavvisere der denne krysser elva Risa.

## 14. Riving av eksisterende anlegg

Følgende kraftledninger skal fjernes innen to år etter idriftsettelse av 132 kV Gjestad-Hovinmoen og 132 kV Hovinmoen-Dal:

- 66 kV Gjestad-Hovinmoen
- 66 kV Hovinmoen-Dal

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

## 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

direktør

Lisa Vedeld Hammer

seksjonssjef

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