



NVE  
Norges vassdrags-  
og energidirektorat

# Anleggskonsesjon

**Meddelt:**

**Elvia AS**

**Organisasjonsnummer: 980 489 698**

---

Dato: 17.08.2023

Varighet: 17.08.2053

Referanse: NVE 201708202-45

---

Kommuner: Oslo, Nordre Follo, Enebakk, Indre Østfold

Fylker: Oslo, Viken

---

**Vi viser til søknad av 27. oktober 2017 og tilleggssøknader av 15. desember 2020 og 29. november 2022. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Elvia AS tillatelse til å bygge og drive en ny 132 kV luftledning for nettilknytning til Liåsen transformatorstasjon, bygg og elektriske anlegg i Liåsen transformatorstasjon, samt bygg og elektriske anlegg i Klemetsrud transformatorstasjon. Vedlagte notat (NVE-ref. 201708079-120) 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 Solbergfoss–Liåsen i Indre Østfold, Enebakk, Nordre Follo og Oslo kommuner**

Bygge og drive følgende anlegg:

- En ca. 1,2 km lang luftledning (dobbelkurs) med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 2x3x1 FeAl nr. 405-54/19 Pheasant. Ledningen går fra avgreningspunkt ved Dølerudveien til Liåsen transformatorstasjon. Ledningen etableres på samme masterekke som ny ledning fra Liåsen transformatorstasjon til avgreningspunkt ved Dølerudveien (mot Abildsø).
- Én ny kurs mellom Hanåveien og avgreningspunkt ved Dølerudveien med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 3x1 FeAl nr. 405-54/19 Pheasant. Lengden på strekningen er ca. 1,2 km. Kursen etableres på eksisterende masterekke.

Fortsatt drive:

- En ca. 28 km lang dobbelkurs luftledning med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 2x3x1 FeAl nr. 405-54/19 Pheasant. Ledningen går fra Solbergfoss transformatorstasjon til Hanåveien i Oslo kommune.
- Én ca. 1,2 km lang luftledning (enkeltkurs) med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 3x1 FeAl nr. 405-54/19 Pheasant. Ledningen går fra Hanåveien til avgreningspunkt ved Dølerudveien.

**2. 132 kV kraftledning Liåsen–Abildsø i Oslo kommune**

Bygge og drive følgende anlegg:

- En ca. 1,2 km lang luftledning (dobbelkurs) med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 2x3x1 FeAl nr. 405-54/19 Pheasant. Ledningen går fra Liåsen transformatorstasjon til avgreningspunkt ved Dølerudveien. Ledningen etableres på samme masterekke som ny ledning fra Liåsen transformatorstasjon til avgreningspunkt ved Dølerudveien (mot Solbergfoss).

Fortsatt drive:

- En ca. 7 km lang luftledning (enkeltkurs) med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 1x3x1 FeAl nr. 405-54/19 Pheasant. Ledningen går fra avgreningspunkt ved Dølerudveien til Abildsø transformatorstasjon.

### 3. Liåsen transformatorstasjon i Oslo kommune

Bygge og drive følgende anlegg:

- Innendørs koblingsanlegg med spenningsnivå 132 kV
- En bygning med grunnflate ca. 500 m<sup>2</sup> og mønehøyde ca. 8 meter
- Nødvendig høyspenningsanlegg

### 4. Klemetsrud transformatorstasjon i Oslo kommune

Bygge og drive følgende anlegg:

- Transformatorer med øvre spenningsnivå 132 kV
- Innendørs koblingsanlegg med spenningsnivå 132 kV
- Én frittstående transformatorcelle med grunnflate ca. 145 m<sup>2</sup> og høyde ca. 9 meter
- Et område for transformatorcellen med et areal på ca. 650 m<sup>2</sup> som angitt på kart. Området skal i det vesentligste bebygges i henhold til vedlagt situasjonsplan.

Fortsatt drive følgende anlegg:

- Transformatorer med øvre spenningsnivå 50 kV
- Innendørs koblingsanlegg med spenningsnivå 50 kV
- En bygning med grunnflate ca. 890 m<sup>2</sup> og mønehøyde ca. 9 meter, med 4 stk. transformatorceller
- En ca. 170 meter lang permanent adkomstvei fra avkjøring til kommunal vei til enden av eksisterende stasjonsbygg. Veibredde er ca. 4 meter.
- Nødvendig høyspenningsanlegg

Liåsen transformatorstasjon med hjelpeanlegg skal i det vesentligste bygges slik det fremgår av «Situasjonsplan – Liåsen transformatorstasjon» vedlagt denne konsesjonen.

132 kV luftledning skal i bygges i trasé vist med rød strek i kart merket «Ny avgrening – 132 kV Dølerudveien–Liåsen» vedlagt denne konsesjonen.

Ny transformatorcelle i Klemetsrud transformatorstasjon skal i det vesentligste bygges slik det fremgår av «Situasjonsplan – Klemetsrud transformatorstasjon» og «Planskisse – 3D – Klemetsrud transformatorstasjon».

132 kV luftledning Solbergfoss–Liåsen (ved avgrening Dølerudveien) er bygd i trasé vist med blå strek i kart merket «132 kV Solbergfoss–Liåsen – oversiktskart» vedlagt denne konsesjonen.

132 kV luftledning Liåsen–Abildsø (ved avgrening Dølerudveien) er bygd i trasé vist med blå strek i kart merket «132 kV Liåsen–Abildsø – oversiktskart» vedlagt denne konsesjonen.

#### **Bortfall av konsesjoner**

Punkt 19 og punkt 57 i samlekonsesjon meddelt Elvia AS den 20.08.2021, NVE-ref. 202110227-2, 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 17.08.2053.

### 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 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.

## 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. 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. 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. *Tiltak i Klemetsrud transformatorstasjon er ikke omfattet av dette vilkåret.*

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 miljø-, transport- og anleggsplanen blir godkjent.

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

- *Kamufleringstiltak.* Det skal vurderes kamuflering/grønnmaling av kraftledningskomponenter for både 420 kV ledning og 132 kV ledning på strekninger der dette kan ha god effekt for å redusere visuelle fjernvirkninger. Eventuelle kamufleringstiltak skal visualiseres og estimerte kostnader for tiltakene oppgis.
- *Inngrep i naturtype.* Det skal vurderes hvordan inngrep i naturtypen *rik sump- og kildeskog med innslag av rik edellauvskog* kan minimeres ved plassering av mastepunkt og skånsom skogrydding.

## 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 bygninger 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. Kamouflering**

Kraftledningen skal bygges med matte liner, master i mørk grønn/brun farge og kompositisolatorer eller silikonbelagte glassisolatorer på følgende strekninger... Endelig områdeavgrensning, farge- og komponentvalg skal legges fram i ovennevnte miljø-, transport- og anleggsplan.

## **13. Trasérydding**

For å dempe direkte innsyn til kraftledningstraseen skal skogrydding begrenses så langt det vurderes som hensiktsmessig. Gjensetting av vegetasjon bør prioriteres på de strekningene hvor traseen krysser viktige naturtyper (*rik sump- og kildeskog med innslag av rik edellauvskog*), der det er satt vilkår om kamuflerende tiltak, der ledningen går gjennom eksponerte landskapsrom (f.eks. østsiden av Liåsen), samt i krysningspunkter med vei og mye brukte turstier. Gjennomføring av skogrydding skal omtales detaljplanen.

## **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 Nordberg  
direktør

Tor Carlsen  
seksjonssjef

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