



NVE  
Norges vassdrags-  
og energidirektorat

# Anleggskonsesjon

**Meddelt:**

**Statnett SF**

**Organisasjonsnummer: 962 986 633**

---

|            |                  |
|------------|------------------|
| Dato:      | 18.07.2024       |
| Varighet:  | 18.07.2054       |
| Referanse: | NVE-202207831-39 |

---

|          |            |
|----------|------------|
| Kommune: | Kvinnherad |
| Fylke:   | Vestland   |

---

**Vi viser til søknad av 31. januar 2023 (justert konsesjonssøknad). Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Statnett SF tillatelse til å bygge og drive ny Onarheim transformatorstasjon. Vedlagte notat 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. Onarheim transformatorstasjon** i Kvinnherad kommune bestående av:

- et inngjerdet stasjonsområde på ca. 48 500 m<sup>2</sup>
- et kontroll- og servicebygg med grunnflate på inntil 500 m<sup>2</sup> og mønehøyde ca. 6,3 meter. Bygget skal i all vesentlighet bygges i henhold til fasadetegninger, vedlagt denne konsesjonen
- et lagerbygg med grunnflate på inntil 150 m<sup>2</sup> og mønehøyde ca. 6,7 meter. Bygget skal i all vesentlighet bygges i henhold til fasadetegninger, vedlagt denne konsesjonen
- en transformatorsjakt med grunnflate ca. 400 m<sup>2</sup> og høyde ca. 11,1 m
- transformatorer med øvre spenningsnivå 420 kV
- utendørs koblingsanlegg med øvre spenningsnivå 420 kV
- en jordslutningsspole/nullpunktsreaktor for transformering til 132 kV
- nødvendig høyspenningsanlegg

Øvrige permanente anlegg og tiltak:

- to masselager
- tilkomstvei til transformatorstasjonen med lengde ca. 250 meter og bredde ca. 6 meter
- ca. 500 meter ny traktorvei
- en baseplass (rigg- og anleggsplass)

**2. 300 kV kraftledning Blåfalli-Onarheim 1**

- Ny innføring til Onarheim transformatorstasjon med en ca. 1,7 km lang 300(420) kV luftledning fra mast M43 ved Hellandslia. Ledningstype er Simplex Parrot med en diameter på ca. 38 mm

Anleggskonsesjonen gir også rett til å fortsatt drive følgende elektriske anlegg:

- en ca. 16 km lang 300 kV kraftledning fra Blåfalli transformatorstasjon til mast M43 ved Hellandslia, med tverrsnitt 3 x nr. 480 Fe-Al

**3. 300 kV kraftledning Blåfalli-Onarheim 2**

- Ny innføring til Onarheim transformatorstasjon med en ca. 1,7 km lang 300(420) kV luftledning fra mast M43 ved Hellandslia. Ledningstype er Simplex Parrot med en diameter på ca. 38 mm

Anleggskonsesjonen gir også rett til å fortsatt drive følgende elektriske anlegg:

- en ca. 16 km lang 300 kV kraftledning fra Blåfalli transformatorstasjon til mast M43 ved Hellandslia, med tverrsnitt 3 x nr. 480 Fe-Al

#### **4. 300 kV kraftledning Onarheim–Husnes 1**

- en ca. 650 meter lang 300(420) kV luftledning fra nye Onarheim transformatorstasjon til dagens Husnes transformatorstasjon. Ledningstype er Simplex Parrot med en diameter på ca. 38 mm

#### **5. 300 kV kraftledning Onarheim–Husnes 2**

- en ca. 650 meter lang 300(420) kV luftledning fra nye Onarheim transformatorstasjon til dagens Husnes transformatorstasjon. Ledningstype er Simplex Parrot med en diameter på ca. 38 mm

#### **6. 300 kV kraftledning Onarheim–Børtveit**

- ny 300(420) kV jordkabel på ca. 850 meter fra nye Onarheim transformatorstasjon til vestsiden av Hydro Husnes for tilkobling og omlegging av 300 kV-ledningen Børtveit–Husnes. Kabelen skal ha et tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 1 x 3 x 2500 mm<sup>2</sup> Cu eller tilsvarende

Anleggskonsesjonen gir også rett til å fortsatt drive følgende elektriske anlegg:

- En ca. 2,4 km langt fjordspenn over Langenuen fra Børtveit i Stord kommune til Hodnanes i Tysnes kommune med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende SAFH 485
- En ca. 7,6 km lang kraftledning mellom fjordspenn på Hodnanes og landtak på Skollebuvik ved Flornesveien i Tysnes kommune, med minimum strømføringssevne tilsvarende Parrot 481
- En ca. 5,6 km lang sjøkabel fra landtak på Skollebuvik ved Flornesveien i Tysnes kommune til Bogsnes i Kvinnherad kommune, med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende OKVA 6 x 1 x 630 Cu.

Kabelanlegget består av:

- Skollebuvik muffeanlegg ved Flornesveien i Tysnes kommune med et areal på ca. 2,2 dekar. Inkludert gjerde slik det fremgår av kart merket «Situasjonsplan – muffeanlegg Skollebuvik» vedlagt denne konsesjonen.
- Bogsnes muffeanlegg ved Bogsnesveien i Kvinnherad kommune med et areal på ca. 2,2 dekar.
- En ca. 3 km lang kraftledning mellom landtak på Bogsnes i Kvinnherad kommune til vestsiden av Hydro Husnes, med minimum strømføringssevne tilsvarende Parrot 481

#### **7. 300 kV kraftledning Stord–Børtveit**

##### **Fortsatt drive**

- En ca. 13 km lang kraftledning mellom Stord transformatorstasjon og Børtveit transformatorstasjon med minimum strømføringssevne tilsvarende Parrot 481

#### **8. Midlertidig 300 kV kraftledning**

- en 300 kV luftledning sør for dagens 300 kV-ledning Blåfalli-Husnes fra litt øst for mast M43 og til Husnes transformatorstasjon, som vist på kart vedlagt denne konsesjon. Dette for å opprettholde strømforsyningen under anleggsarbeidet. Ledningen vil rives når Onarheim transformatorstasjon er idriftsatt

Anleggene skal bygges slik det fremgår av kart merket «*Vedlegg 1. Søknadskart – Onarheim transformatorstasjon*» av 8. april 2022 og fasadetegninger merket «*Vedlegg 5. Fasadetegninger*» av 28. januar 2022, vedlagt denne konsesjonen.

Anleggskonsesjon meddelt Statkraftverkene (nå Statnett SF) 21. juni 1965, NVE-ref. 1459 E-63-2286-64, bortfaller når ovennevnte anlegg idriftsettes. Kraftledningene 300 kV Blåfalli–Husnes L1 & L2 fra mast M43 og inn til Husnes transformatorstasjon skal fjernes i henhold til konsesjonsvilkår om riving under.

Anleggskonsesjon meddelt Statnett SF 12. mai 2023, NVE-ref. 202302017-6, 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

Punkt 1–5 i konsesjonen gjelder inntil 18.07.2054

Punkt 6 og 7 i konsesjonen gjelder inntil 4.10.2049

Punkt 8 i konsesjonen gjelder inntil 18.07.2031

### 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 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

Konsesjonær skal utarbeide en detaljplan for anlegget. I detaljplanen skal Statnett beskrive den endelige utbyggingsløsningen, alle arealinngrepene og hvordan landskap og miljø skal ivaretas i anleggs- og driftsfasen. Anlegget skal bygges og drives i henhold til denne planen.

Planen skal utarbeides i samsvar med [NVEs veileder for detaljplan for nettanlegg](#). Statnett skal utarbeide planen i kontakt med berørt kommune, grunneiere og andre rettighetshavere.

Detaljplanen må sendes til NVE, og anleggsarbeidet kan ikke starte før planen er godkjent av NVE.

Ved behov for planer etter andre vilkår, kan disse inkluderes i detaljplanen.

Utover det som står i veilederen skal planen inneholde følgende:

- Det skal beskrives hvordan fjerning av vegetasjon skal begrenses for å skjerme for innsyn fra gården Lyngstad i sør og fra bebyggelse i øst
- Endelig plassering av muffeanlegget mot Hydro Husnes skal beskrives i detaljplanen
- Det skal beskrives hvordan anleggsarbeidet skal gjennomføres og master skal plasseres for å unngå direkte berøring av kulturminne ID 135141
- Hvordan registrere og dokumentere nyere tids kulturminne, Onarheimssaga
- Det skal beskrives hvordan arealinngrep skal optimaliseres
- Det skal beskrives hvordan tursti til Søral-løypa og tursti til Bremstølen skal legges om, slik at stisystemet i området opprettholdes i anleggsperioden samt at stisystem etableres for driftsperioden
- Det skal beskrives hvordan skogrydding skal gjennomføres, jf. veileder [Skogrydding i kraftledningstraseer \(nve.no\)](#)
- Det skal legges fram en plan for ivaretagelse av naturtype hule eiker og ask i anleggs- og driftsfasen
- Fremmede arter skal kartlegges, og tiltak som skal gjennomføres for å hindre spredning av fremmede arter, skal beskrives
- Det skal beskrives hvordan omleggingen og byggingen av bekkesystem skal gjennomføres med tilstrekkelig sikkerhet mot flom ved store nedbørsmengder og vurdere virkningene av bekkeomleggingen på allmenne interesser

- Det skal beskrives hvordan overskuddsmasser skal håndteres
- Særlige behov og aktuelle tiltak for å avbøte ulemper for sauedriften skal beskrives

### **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.

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. Riving av eksisterende anlegg**

Følgende elektriske anlegg skal fjernes innen to år etter idriftsettelse av den nye 300(420) kV-kraftledningen Blåfalli-Onarheim:

- et bryterfelt med tilhørende kontrollanlegg i eksisterende Husnes koblingsstasjon
- to ganger ca. 1,1 km av eksisterende 300 kV-ledning Blåfalli-Husnes L1 og L2 fra mast M43 til dagens Husnes transformatorstasjon

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

## **Klageadgang**

Denne avgjørelsen kan påklages til Energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse innen 29. august 2024 eller 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).

Med hilsen

Carsten Stig Jensen  
konsesjonsansvarlig

Ingrid Myrtveit  
seksjonssjef

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