



NVE

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Fagne AS

Organisasjonsnummer: 915 635 857

Dato: 25.11.2025

Varighet: 18.07.2054

Referanse: NVE 202212731-19

Kommune: Kvinnherad

Fylke: Vestland



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Vi viser til søknad av 13. mai 2025. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Fagne AS tillatelse til Husnes Sago transformatorstasjon (tidligere Øyra transformatorstasjon). Vedlagte 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 Energidepartementet av 26. juni 2025.

Anleggskonsesjonen gir rett til følgende elektriske anlegg:

Husnes Sago transformatorstasjon i Kvinnherad kommune

Bygge, eie og drive følgende anlegg:

- Et inngjerdet stasjonsområde på ca. 2 525 m² som angitt på kart.
- En bygning med grunnflate omtrent 440 m² og mønehøyde omtrent åtte meter. Bygget skal i all vesentlighet bygges i henhold til fasadetegninger vedlagt konsesjonen.
- tre stk. frittstående transformatorceller med grunnflate omtrent 3 x 110 m² og høyde omtrent ni meter.
- Transformatorer med øvre spenning 132 kV.
- Jordslutningsspoler med spenning 22 kV.
- Bryterfelt med øvre spenning 132 kV.
- Bryterfelt med øvre spenning 22 kV.
- Nødvendig høyspenningsanlegg.
- En ca. 115 meter lang permanent adkomstvei fra Onarheimsvegen til stasjonen. Veibredde skal være omtrent 6 meter.

132 kV kraftledning Husnes Sago–Onarheim i Kvinnherad kommune

En ny ca. 170 meter lang jordkabel med nominell spenning 132 kV med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 1 x 3 x 1600 mm² Al fra ny Husnes Sago transformatorstasjon til ny Onarheim transformatorstasjon.

24 kV kraftledning Husnes Sago–Hydro Husnes i Kvinnherad kommune

En ny ca. 990 meter lang jordkabel med nominell spenning 24 kV med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 2 x 3 x 630 mm² Al fra ny Husnes Sago transformatorstasjon til Hydro Husnes sitt 24 kV anlegg.

En ny skjøtekiosk med grunnflate omtrent 6 m² og mønehøyde omtrent 2,4 meter. Kiosken skal inneholde skjøting av ny 24 kV kabel med eksisterende 24 kV kabel.

Anleggene skal bygges slik det fremgår av kart merket «Husnes Sago - Detaljplankart» av 29. april 2025 og fasadetegninger merket «Fasader Nord og Sør» og «Fasader Øst og Vest» vedlagt denne konsesjonen.

Anleggskonsesjon meddelt Fagne AS 18. juli 2024, NVE-ref. 202212731-15, bortfaller når ovennevnte anlegg idriftsettes.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Vilkår

Vilkårene som til enhver tid er fastsatt i eller i medhold av energiloven gjelder. I tillegg fastsetter NVE følgende spesielle vilkår med hjemmel i energiloven § 3-5 annet ledd:

1. Varighet

Konsesjonen gjelder til 18.07.2054.

2. Fornyelse

Konsesjonæren kan søke NVE om å fornye konsesjonen. Søknad om fornyelse skal sendes senest ett år før konsesjonen går ut. Hvis konsesjonæren ikke ønsker å fornye konsesjonen, må konsesjonær gi beskjed om dette innen samme frist.

3. Bygging og idriftsettelse

Arbeidet med å bygge anlegget skal settes i gang innen fem år fra konsesjonen er gitt. Anlegget skal settes i drift innen fem år fra tidspunktet da arbeidet ble satt i gang.

Konsesjonæren kan søke om å forlenge fristene for oppstart av bygging og for idriftsettelse av anlegget. Denne søknaden må sendes til NVE senest seks måneder før fristen går ut.

Konsesjonen bortfaller dersom frist for oppstart av bygging ikke overholdes.

4. Drift

Konsesjonæren skal stå for driften av anleggene og plikter å gjøre seg kjent med reglene som til enhver tid gjelder for driften.

Hvis selskapet med ansvaret for driften endres, må konsesjonen overføres. Hvis det i framtiden skal skilles mellom selskap som eier og selskap som drifter anleggene, må dette også godkjennes av NVE. Godkjenning kan gis etter søknad.

5. Nedleggelse

Hvis konsesjonær ønsker å fjerne anlegget i løpet av konsesjonens varighet, må det søkes NVE om dette. Anlegget kan ikke fjernes før NVE har gitt nødvendige tillatelser.

6. 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 i konsesjonen.

7. 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.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

8. 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.

9. Byggtekniske krav

Innenfor denne konsesjonen kan konsesjonær oppføre ny bygningsmasse med en samlet grunnflate på inntil 50 m² innenfor det inngjerdede stasjonsområdet. Ny bygningsmasse kan være frittstående bygning eller tilbygg. Totalhøyden på den nye bygningsmassen må ikke være høyere enn eksisterende bygning(er) på stasjonsområdet. Ny bygningsmasse som overstiger 50 m² regnes som en konsesjonspliktig endring.

Konsesjonær skal etablere transformatorbygget i samsvar med relevante krav i forskrift om tekniske krav til byggverk (FOR 2017-06-19-840).

10. Detaljplan for bygging

Anlegget skal bygges og driftes i henhold til detaljplan godkjent av NVE (NVE ref.: 202508612-15).

Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til 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 Energidepartementet og sendes til NVE. Vi foretrekker elektronisk oversendelse til vår sentrale e-postadresse nve@nve.no.

Med hilsen

Carsten Stig Jensen
konsesjonsansvarlig

Ingrid Myrtveit
seksjonssjef

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