



NVE

Anleggskonsesjon

Meddelt:

N01 Utilities AS

Organisasjonsnummer: 914 139 783

Dato: 22.07.2026

Varighet: 05.01.2076

Referanse: NVE 202608990-6

Kommune: Vennesla

Fylke: Agder



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Vi viser til søknad av 9. april 2026. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir N01 Utilities AS tillatelse til å utvide to transformatorstasjoner på Støleheia. 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:

Bygge, eie og drive:

132 kV kraftledning mellom transformatorstasjonene EHVS2A - EVHS1B i Vennesla kommune

- To sett ca. 30 meter lange jordkabler med spenning 145 kV, tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende XLPE.

I transformatorstasjon EHVS2A N01 Utilities i Vennesla kommune:

- Et stasjonsbygg med grunnflate omtrent 720 m² og høyde omtrent 12 meter, som vist på vedlagte visualiseringer.
- 2 stk. frittstående transformatorceller med grunnflate omtrent 400 m² og høyde omtrent 15,4 meter.
- 1 stk. transformator med omsetning 420/132 kV og ytelse 300 MVA.
- 6 stk. frittstående transformatorceller med grunnflate omtrent 120 m² og høyde omtrent 9 meter.
- 6 stk. transformatorer med omsetning 132/22 kV og ytelse 85 MVA.
- Utendørs luftisolert koblingsanlegg med 4 stk. bryterfelt med spenning 420 kV.
- Innendørs gassisolert koblingsanlegg med 9 stk. bryterfelt med spenning 132 kV.
- Nødvendig høyspenningsanlegg, kontrollanlegg og hjelpeanlegg.

I transformatorstasjon EHVS1B N01 Utilities i Vennesla kommune:

- Et stasjonsbygg med grunnflate omtrent 720 m² og høyde omtrent 12 meter, som vist på vedlagte fasadetegninger.
- 2 stk. frittstående transformatorceller med grunnflate omtrent 400 m² og høyde omtrent 15,4 meter.
- 1 stk. transformator med omsetning 420/132 kV og ytelse 300 MVA.
- 6 stk. frittstående transformatorceller med grunnflate omtrent 120 m² og høyde omtrent 9 meter.
- 6 stk. transformatorer med omsetning 132/22 kV og ytelse 85 MVA.
- Utendørs luftisolert koblingsanlegg med 4 stk. bryterfelt med spenning 420 kV.
- Innendørs gassisolert koblingsanlegg med 9 stk. bryterfelt med spenning 132 kV.
- Nødvendig høyspenningsanlegg, kontrollanlegg og hjelpeanlegg.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Fortsatt drive og eie følgende anlegg:

For transformatorstasjonene EHVS2A og EHVS1B i Vennesla kommune:

- Et inngjerdet stasjonsområde på 38255 m²

132 kV kraftledning EHVS2A transformatorstasjon – EHVS1B transformatorstasjon, i Vennesla kommune:

- Et ca. 70 meter langt sett med jordkabler med spenning 145 kV, tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende XLPE.

Transformatorstasjon EHVS2A N01 Utilities i Vennesla kommune:

- 6 stk. frittstående transformatorceller, hver med grunnflate omtrent 120 m² og høyde omtrent 8 meter.
- 1 stk. frittstående transformatorcelle med grunnflate omtrent 400 m² og høyde omtrent 15,4 meter
- 1 stk. transformator med omsetning 420/132 kV og ytelse 300 MVA
- 6 stk. transformatorer med omsetning 132/22 kV og ytelse 60 MVA
- Innendørs gassisolert koblingsanlegg med 8 stk. bryterfelt med spenning 132 kV
- 12 stk. innendørs 22 kV helkapslet bryteranlegg, med enkel samleskinne.
- Nødvendig høyspenningsanlegg

Transformatorstasjon EHVS1B N01 Utilities i Vennesla kommune:

- 6 stk. frittstående transformatorceller, hver med grunnflate omtrent 120 m² og høyde omtrent 8 meter.
- 1 stk. frittstående transformatorcelle med grunnflate omtrent 400 m² og høyde omtrent 15,4 meter
- 1 stk. transformator med omsetning 420/132 kV og ytelse 300 MVA
- 6 stk. transformatorer med omsetning 132/22 kV og ytelse 60 MVA
- Innendørs gassisolert koblingsanlegg med 8 stk. bryterfelt med spenning 132 kV
- 12 stk. innendørs 22 kV helkapslet bryteranlegg, med enkel samleskinne.
- Nødvendig høyspenningsanlegg

Anleggene skal bygges slik det fremgår av vedlegg merket «Vedlegg 1 – Kart», «Vedlegg 2 – Situasjonsplan» og «Vedlegg 3 – Visualiseringer», vedlagt denne konsesjonen.

Anleggskonsesjon meddelt N01 Utilities AS 18.06.2026, NVE-ref. 202610247-7, bortfaller herved.



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. Bygging og idriftsettelse

Arbeidet med å bygge anlegget skal settes i gang innen tre år fra konsesjonen er gitt. Anlegget skal settes i drift innen tre 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.

2. 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.

3. 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.

4. 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.

5. Byggtekniske krav

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

6. Uønskede hendelser i anleggs- og driftsfasen

Dersom det avdekkes uønskede hendelser som har skadet eller kan skade miljøet, skal konsesjonær rapportere det til NVE. Konsesjonær skal opplyse om hvilke tiltak som er eller vil bli iverksatt for å rette opp skader og hindre gjentakelser.

7. Anleggsarbeid

Konsesjonær skal orientere NVE, berørte kommuner, grunneiere og rettighetshavere om datoen for oppstart før anleggsarbeidet starter. Entreprenører og eventuelle underentreprenører, konsulenter og andre som planlegger og bygger anlegget på vegne av konsesjonær, skal gjøres kjent med vilkårene for anleggsarbeidet.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse innen 24. august 2026 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.

Jan Are Gildestad
seksjonssjef (fung.)

Tor Carlsen
fagleder

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