



NVE

Anleggskonsesjon

Meddelt:

N01 Utilities AS

Organisasjonsnummer: 914 139 783

Dato: 05.01.2026

Varighet: 05.01.2076

Referanse: NVE 202318641-13

Kommune: Vennesla

Fylke: Agder



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Vi viser til søknad av 7. april 2025. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir N01 Utilities AS tillatelse til elektriske anlegg knyttet til datasenterdrift på Støleheia i Vennesla i Agder. 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 Energidepartementet av 26. juni 2025.

Anleggskonsesjonen gir rett til følgende elektriske anlegg:

1. 420 kV kraftledning Kristiansand transformatorstasjon – EHVS2A transformatorstasjon N01 Utilities, i Vennesla kommune:

- En 1,4 km lang dobbeltkurs luftledning med nominell spenning 420 kV, tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende dupleks parrot sp, to toppliner, med fagverksmaster i stål. Se vedlegg 2 for trasékart

2. 420 kV kraftledning Stemmen transformatorstasjon – EHVS2B transformatorstasjon N01 Utilities, i Vennesla kommune:

- En 0,3 km lang dobbeltkurs luftledning med nominell spenning 420 kV, tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende dupleks parrot sp, to toppliner, med fagverksmaster i stål. Se vedlegg 2 for trasékart

3. 132 kV kraftledning EHVS2A transformatorstasjon – EHVS2B transformatorstasjon, i Vennesla kommune:

- Et 0,1 km langt sett med jordkabler med nominell spenning 145 kV, tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende XLPE.

4. EHVS2A transformatorstasjon N01 Utilities i Vennesla kommune:

- Et inngjerdet stasjonsområde på 19 128 m² som angitt i vedlegg 1
- 6 stk. frittstående transformatorceller, hver med grunnflate omtrent 120 m² og høyde omtrent 8 meter.
- 1 stk. frittstående transformatorceller, hver med grunnflate omtrent 400 m² og høyde omtrent 15,4 meter
- 1 stk. transformatorer 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
- Nødvendig høyspenningsanlegg

5. EHVS2B transformatorstasjon N01 Utilities i Vennesla kommune

- Et inngjerdet stasjonsområde på 19 128 m² som angitt i vedlegg 1
- 6 stk. frittstående transformatorceller, hver med grunnflate omtrent 120 m² og høyde omtrent 8 meter.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

- 1 stk. frittstående transformatorceller, hver med grunnflate omtrent 400 m² og høyde omtrent 15,4 meter
- 1 stk. transformatorer 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
- Nødvendig høyspenningsanlegg

I Kristiansand transformatorstasjon, Vennesla kommune:

- 1 stk. bryterfelt i luftisolert koblingsanlegg med spenningsnivå 420 kV

I Stemmen transformatorstasjon, Vennesla kommune:

- 2 stk. bryterfelt i luftisolert koblingsanlegg med spenningsnivå 420 kV

Bygge, eie og drive følgende anlegg innenfor angitt område som vist i vedlegg 3:

- Elektriske anlegg med spenningsnivå til og med 22 kV til eget bruk.

Anleggene skal bygges slik det fremgår vedlegg 1 og 2, og innenfor områdeavgrensningen som vist i vedlegg 3.

Områdekonsesjon meddelt N01 Utilities 2.11.2015, NVE-ref. 201504374-3, 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. Varighet

Konsesjonen gjelder til 05.01.2076.

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 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.

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.

8. Byggtekniske krav

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



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

9. 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.

10. Ivaretagelse av gammel fattig sumpskog

Inngrep i naturtypen gammel fattig sumpskog skal begrenses og ivaretas i anleggs- og driftsfasen.

11. Sikring av semi-naturlig eng

Naturtypen semi-naturlig eng på Støleheia skal sikres mot påvirkning i anleggsfasen. Området for lokaliteten skal ikke brukes til rigg- eller lagringsplass, eller kjøres i av anleggsmaskiner.

12. Bevaring av felte trær

Trær som må hogges innenfor naturtypelokalitet Støleheia 2, Gammel fattig sumpskog, skal spres innenfor lokaliteten og ikke legges i tømmerlunne.

13. Begrenset skogrydding

For å ivareta hensynet til naturmangfoldet, visuelle virkninger og minimere klimagassutslipp, skal skogrydding begrenses, i forbindelse med etablering av ledningstraseer og transformatorstasjoner. Gjensetting av skog skal prioriteres på de strekningene hvor traseene krysser viktige naturtyper og hekkelokaliteter, og der det kan redusere innsynet til transformatorstasjonen.

14. 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.

Konsesjonæren skal foreta en forsvarlig opprydding og istandsetting av anleggsområdene innen to år etter at anlegget er satt i drift.

Plan for anleggsarbeid bør samkjøres med Statnett og Glitre Nett sine detaljplaner for å redusere ulemper og belastning fra arbeidet for omgivelsene.

Dere skal legge NVEs veileder for terrengbehandling ved bygging av energianlegg (2/2021) og NVEs veileder for skogrydding i kraftledningstraseer (2/2016) til grunn for gjennomføringen av anleggsarbeidet. I tillegg gjelder følgende krav for anleggsarbeidet:

- a) I samarbeid med Statnett, lage en plan for å sikre naturtypen semi-naturlig eng fra påvirkning av anleggsarbeid. Planen skal gjelde for både anleggs- og driftsfase.
- b) I samarbeid med Statnett, lage en plan for å ivareta mest mulig av naturtypelokaliteten gammel fattig sumpskog, kalt «Støleheia 2» i Naturbase.
- c) Sikre tilgang til friluftslivsområder og utfartsparkering i anleggsperioden, og ha en plan for hvordan eventuelle nødvendige perioder med begrensninger skal kommuniseres.
- d) Følge veileder «Skogrydding i kraftledningstraséer». Kantvegetasjon langs elver og vann, dvs. vegetasjon nærmere enn 20 meter, skal søkes bevart.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

- e) Ved eventuell hogst innenfor naturtypelokaliteten gammel fattig sumpskog skal og trær gjenlegges i naturtypen.
- f) Dere skal skave av vekstmasser og lagre disse i ranker med maksimalt to høydemeter, og benytte disse vekstmassene ved istandsetting for å sikre naturlig revegetering.
- g) I områder med dårlig bæreevne skal dere forebygge terrengskader, og utbedre eventuelle skader umiddelbart.
- h) Dere skal ta hensyn til vassdrag og mindre bekker for å hindre erosjon og/eller tilslamming.
- i) Ved istandsettingen skal dere sørge for naturlige overganger til tilgrensende terreng.
- j) Ved terrengkjøring skal dere tilstrebe å benytte samme kjørespor, unngå viftekjøring og forsterke eventuelle kjøreskader umiddelbart.

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. Fristen er forlenget på grunn av juleferien. 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

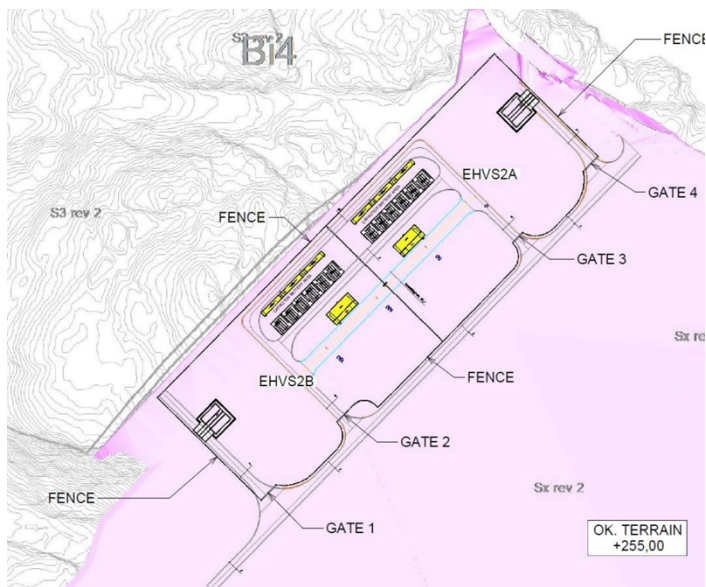
Dokumentet sendes uten underskrift. Det er godkjent i henhold til interne rutiner.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Vedlegg 1 – Stasjonslayout



Figur 1: N01 Utilities har søkt om to identiske transformatorstasjoner EHVS2A og EHVS2B for nedtransformering fra 420 kV. Gjerde for stasjonsområdet er vist med heltrukken sort strek som går rundt de elektriske anleggene.

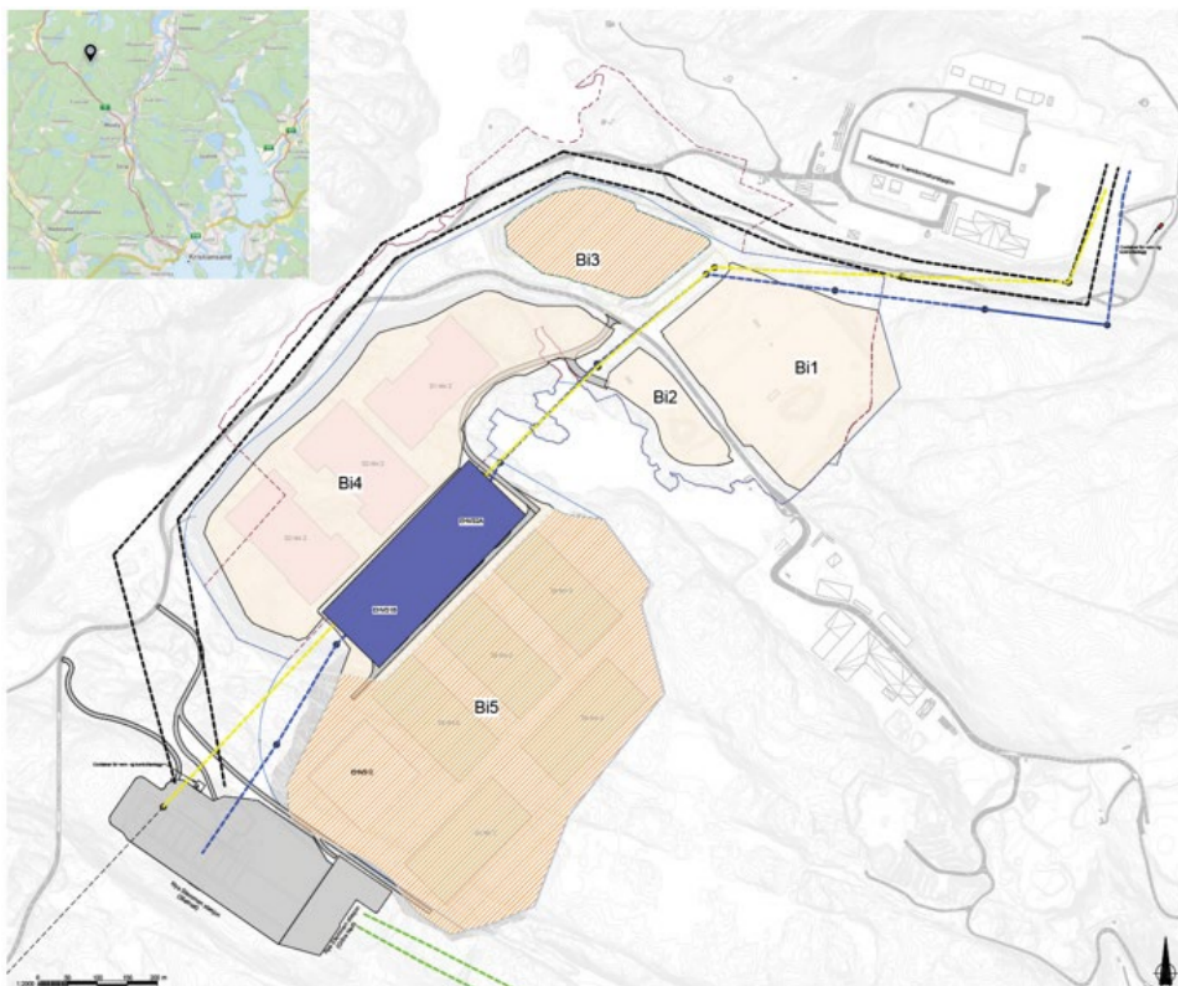




NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Vedlegg 2 – Kraftledninger til N01 Utilities



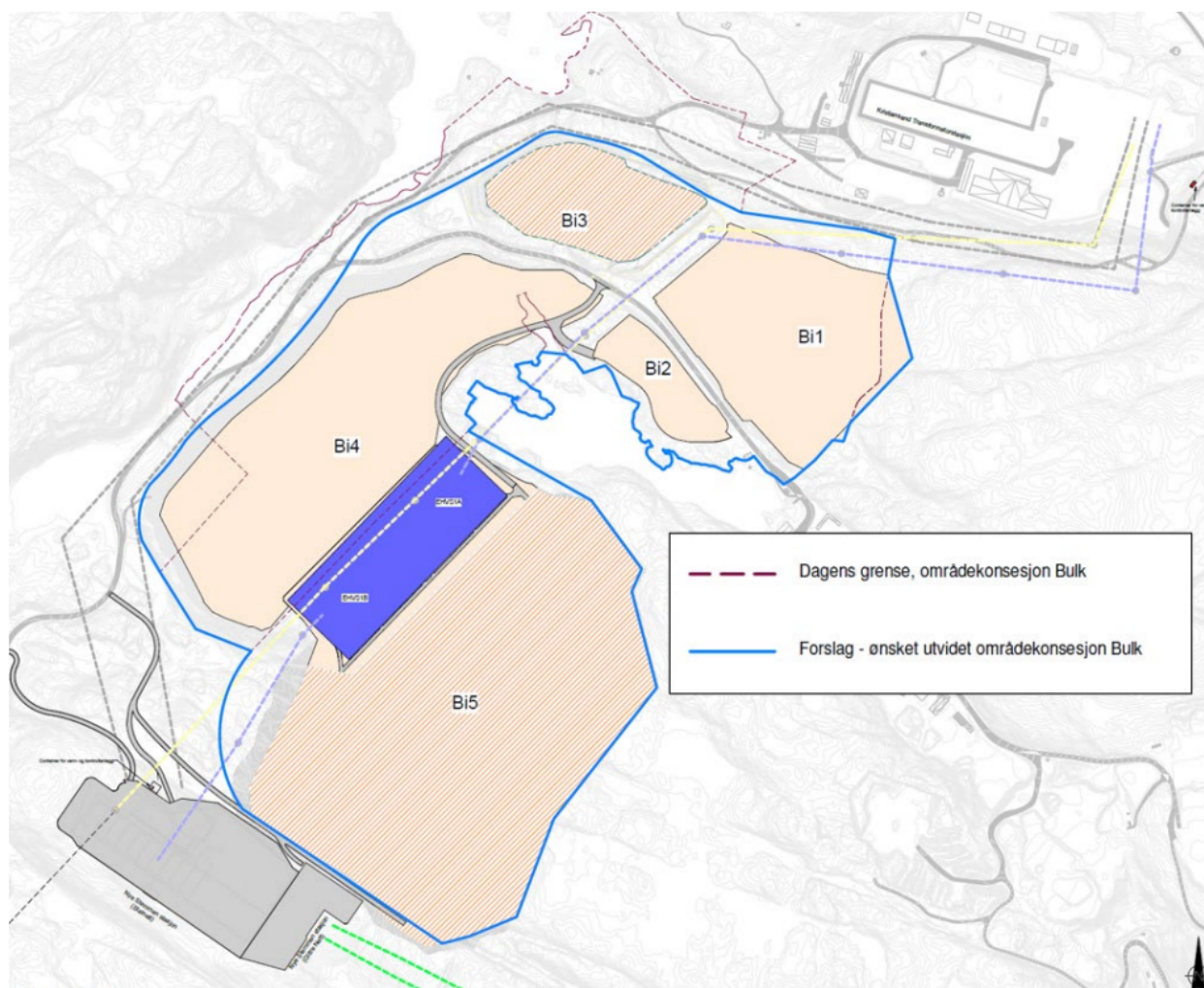
Figur 2: N01 Utilities får tillatelse til to nye 420 kV ledninger fra Kristiansand og Stemmen transformatorstasjoner og inn til sine transformatorstasjoner på næringsområdet. Trasé for omsøkte ledninger er vist med blå stiplet strek. Gul stiplet strek viser den del av dagens 420 kV Kvinesdal – Kristiansand som blir revet når Statnetts nye ledninger (svart stiplede streker) er satt i drift. Kilde: N01 Utilities konsesjonssøknad av april 2025.12.15



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Vedlegg 3 – Område for fleksibel anleggskonsesjon



Figur 3: Innenfor blå strek i kartet får N01 Utilities fleksibel anleggskonsesjon for egne elektriske anlegg til og med spenningsnivå 22 kV.