



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Lede AS

Organisasjonsnummer: 979 422 679

Dato: 11.04.2025

Varighet: 05.02.2054

Ref.: 201710208-94

Kommune: Bamble

Fylke: Telemark



Vi viser til søknad av 17.06.2022. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Lede AS anleggskonsesjon for utvidelse av Herum 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 Olje- og energidepartementet (nå Energidepartementet) av 31. oktober 2019.

Anleggskonsesjonen gir rett til å bygge og drive følgende elektriske anlegg:

1. 132 kV kraftledning Tråkfjell–Herum

En ny ca. 8 km lang luftledning med nominell spenning 132 kV, med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 3 x 253 FeAl Condor mellom Hellestveit og Tråkfjell, og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 3 x 329 FeAl Curlew mellom Tråkfjell og Herum transformatorstasjon. Traseen skal følge alternativ 1.0, 1.2 B og 2.1. De ulike delstrekningene skal bygges med:

- Alternativ 1.0 skal bygges som dobbeltmaster i fagverk med vertikalt lineoppheng
- Alternativ 1.2 B skal bygges med dobbeltmaster i fortrinnsvis kompositt, evt. stål med vertikalt lineoppheng.
- Alternativ 2.1 (2.0 + 2.1 + 2.0) skal bygges med dobbeltmaster i fagverk med vertikalt lineoppheng.

På strekningen mellom Bolvik og Tråkfjellet, går ledningen på samme masterekke som 132 kV ledningen Bolvik-Rafsnes.

2. Vei ved Tåkfjell

En ny ca. 400 meter lang permanent vei opp til Tråkfjell.

3. Herum transformatorstasjon

- Transformatorer med øvre spenningsnivå 132 kV
- Utendørs koblingsanlegg med spenningsnivå 132 kV.
- 2 stk. jordslutningsspoler tilkoblet kunstig nullpunkt.
- Et inngjerdet stasjonsområde på 24 dekar som angitt på kart.
- En bygning med grunnflate ca. 550 m² og mønehøyde ca. 7 meter.
- 2 stk. transformatorceller med grunnflate ca. 87 m² og høyde ca. 8 meter.
- En ca. 250 meter lang permanent adkomstvei fra etablert transformatorstasjon med bredde ca. 5 meter. Kabelkulvert med bredde ca. 3 meter parallelt med adkomstveien.

4. Bianlegg ved Herum transformatorstasjon

- Permanent parkeringsplass/snuplass med areal ca. 700 m².
- Permanent masselager (D1) med areal ca. 7500 m², høyde over terreng 3-4 meter og lagring av ca. 8000 m³ jord- og løsmasser, samt noe sprengstein.



Kart

Ledningen skal bygges i trasé merket med svart linje og ny permanent vei er merket med rød linje, som fremgår på kartet merket «132 kV Hellestveit – Herum» av 19.09.2017, vedlagt denne konsesjonen.

Herum transformatorstasjon skal i det vesentlige bygges som vist på kart merket «Figur 3-1. Herum transformatorstasjon alternativ 3» og fasadetegninger, vedlagt denne konsesjonen.

Hjelpeanleggene skal bygges som vist på kart merket «Permanente hjelpeanlegg», vedlagt denne konsesjonen.

Bortfalte konsesjoner

Anleggskonsesjon meddelt Lede AS 05.02.2024, NVE-ref. 201710208-68, bortfaller herved.



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 05.02.2054.

2. Fornyelse

Konsesjonæren skal søke om fornyelse av konsesjonen senest seks måneder 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 ferdigstillelse, bygging og idriftsettelse. Slik søknad skal sendes senest seks måneder før utløpet av fristen.

Konsesjonen bortfaller dersom fristen for ferdigstillelse, bygging 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. Tilbakekall 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.

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. Lede AS 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.

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 detaljplanen blir godkjent.

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

- Hvordan jordbruksarealet ved Kleppseter skal tilbakeføres etter endt anleggsperiode slik at arealet blir minst like egnet til landbruksdrift som opprinnelig.
- Hvordan anleggsarbeidet skal å ta hensyn til identifiserte leikområder for storfugl i perioder med leik.
- Hvilke tiltak som skal iverksettes for å hindre utslipp fra betongarbeider til vann og vassdrag.
- Hvordan oppryddingsarbeidet etter anleggsarbeidet skal gjennomføres i friluftslivsområder som traseen berører.
- Hvordan ny permanent skogsbilvei opp til Tråkfjell skal bygges for få god terrengtilpasning. Planleggingen må skje i samarbeid og dialog med berørte grunneiere.

11. Byggtekniske krav

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 passer for bygget.

Konsesjonæren kan innenfor denne konsesjonen oppføre ny bygningsmasse, i form av frittstående bygning eller tilbygg med en samlet grunnflate på inntil 50 m², innenfor det inngjerdede stasjonsområdet. Totalhøyden på den nye bygningsmassen må ikke være høyere enn eksisterende



bygning(er) på stasjonsområdet. Ny bygningsmasse som overstiger 50 m² sammenlignet med opprinnelig konsesjonsbehandlet løsning, regnes som en konsesjonspliktig endring.

12. Merking for fugl

Ny kraftledning skal merkes med fugleavvisere der ledningen passerer registrerte, potensielle leiklokaliteter for storfugl, merket med røde sirkler i figur 2 i rapporten «Effekter for storfugl av 132 kV Hellestveit – Herum» av Norconsult 2018, oppdragsnummer 5165753.

13. Riving av eksisterende anlegg

Følgende kraftledninger skal fjernes innen 1 år etter idriftsettelse av nye 132 kV-kraftledning Hellestveitåsen – Tråkfjell:

- 132 kV kraftledningen Bolvik – Rafnes rives på strekningen til traséalternativ 1.2 B.

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

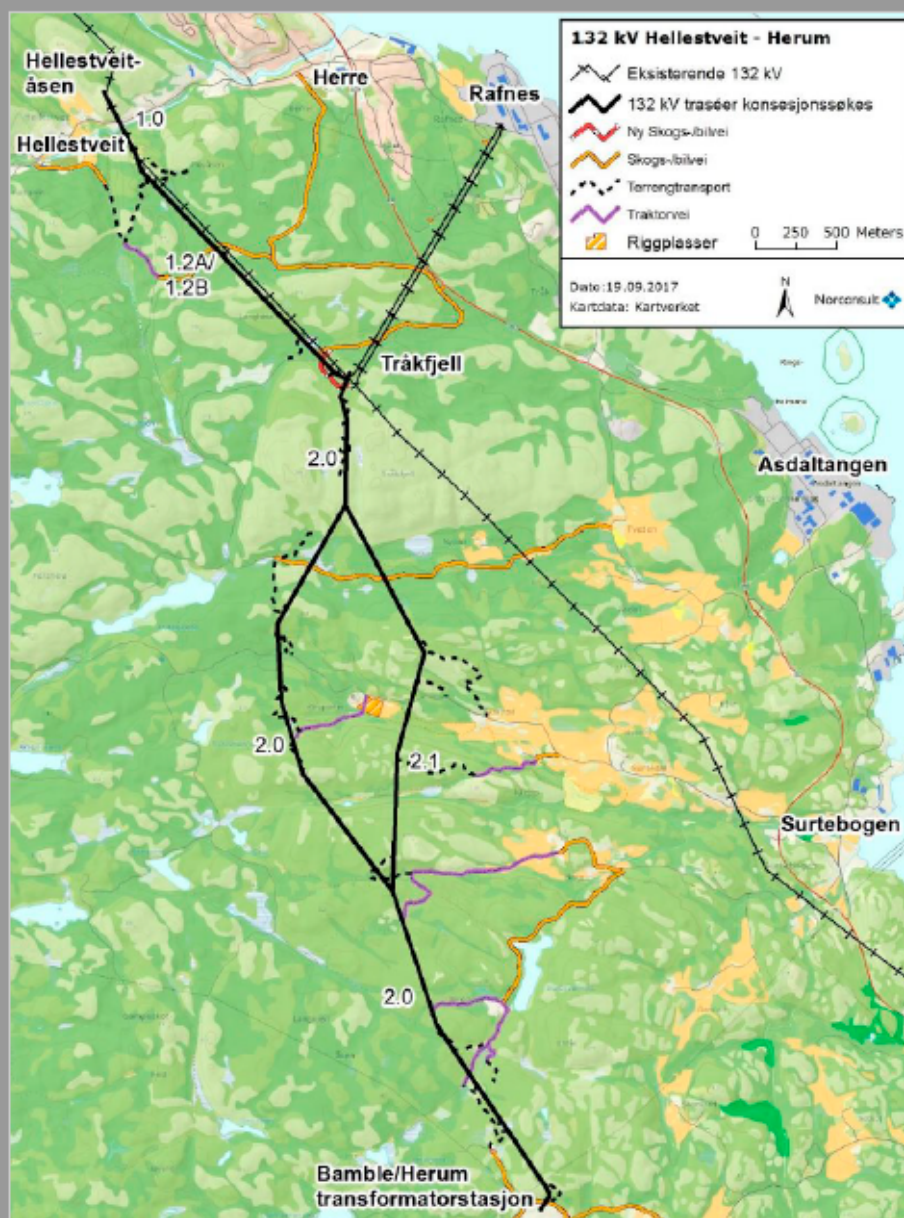
Klageadgang

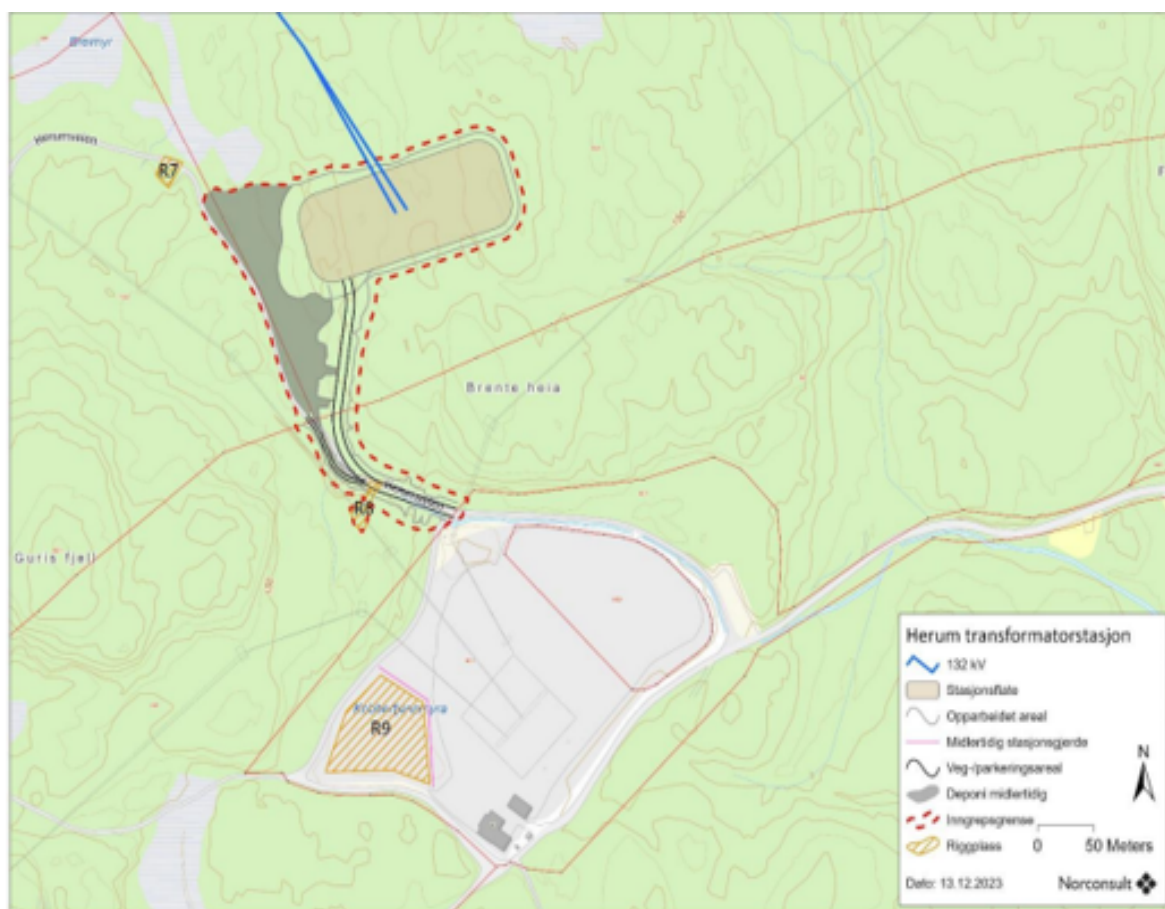
Denne avgjørelsen kan påklages til Energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse innen 3 uker fra det tidspunkt denne underretning er kommet frem, jf. forvaltningsloven kapittel VI. En eventuell klage skal begrunnes skriftlig, stiles til Energidepartementet og sendes til NVE. Vi foretrekker elektronisk oversendelse til vår sentrale e-postadresse nve@nve.no.

Ingrid Myrtveit
seksjonssjef

Tor Carlsen
fagleder

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

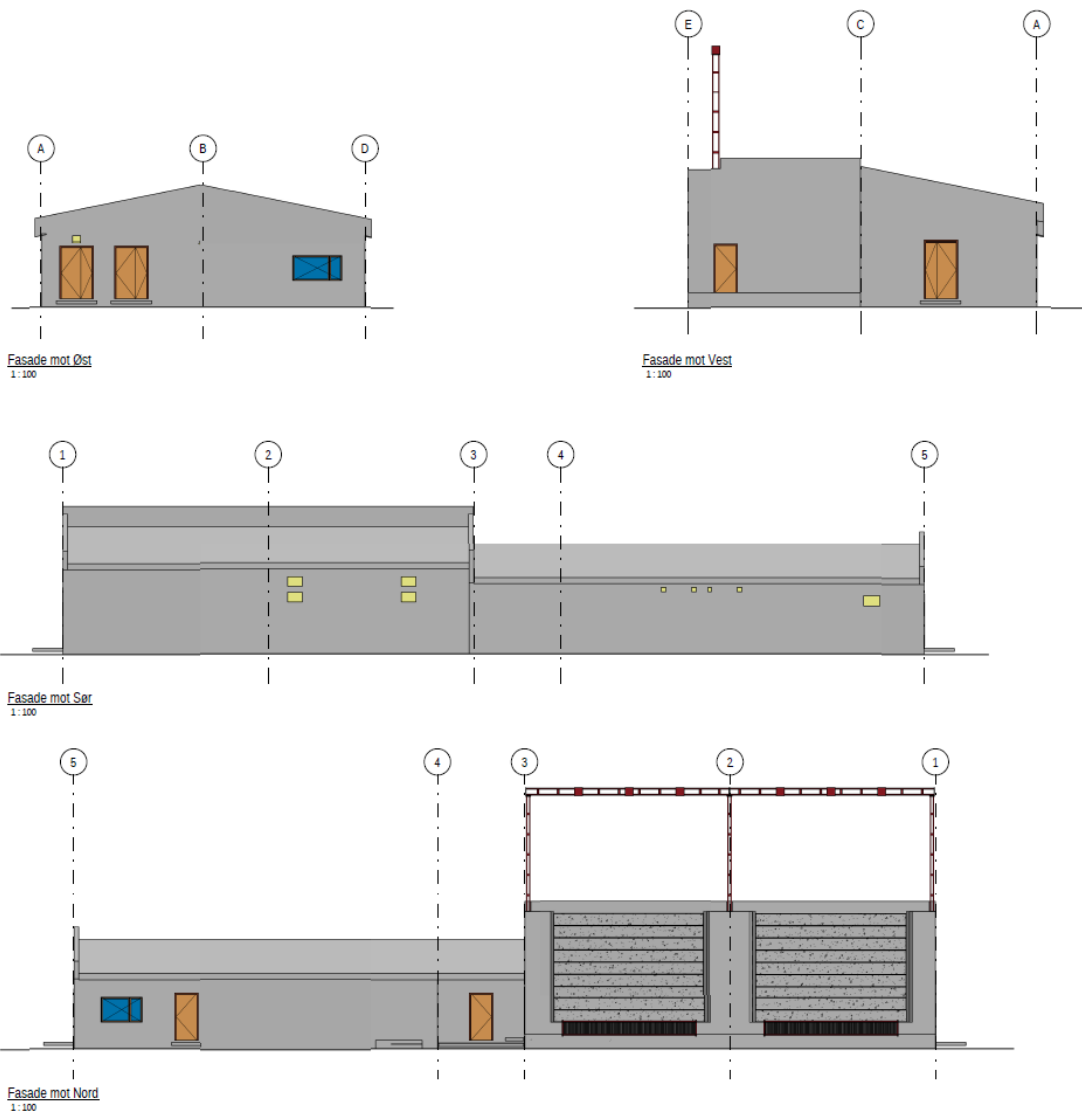




Figur 3-1. Herum transformatorstasjon alternativ 3.

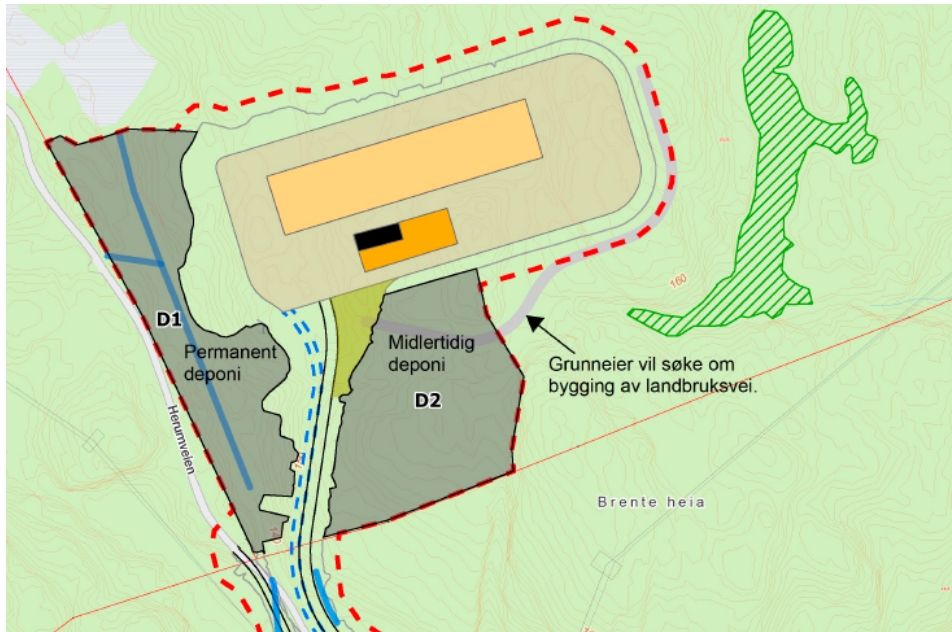


Fasadetegninger





Permanente hjelpeanlegg



Kartet viser permanent masselager D1 og parkering/snuplass vist i gult.