Anleggskonsesjon

Meddelt:

Lede AS

Organisasjonsnummer:	979 422 679
Dato:	06.11.2026
Varighet:	01.01.2034
Referanse:	202507315-45
Kommuner:	Tønsberg og Sandefjord
Fylke:	Vestfold

NVE
Norges vassdrags- og energidirektorat

Vi viser til søknad av 6. august 2025. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Lede AS tillatelse til 132 kV kraftledning Askehaug-Gokstad. 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:

132 kV kraftledning Askehaug transformatorstasjon — Gokstad transformatorstasjon i Tønsberg og Sandefjord kommuner

Bygge, eie og drive følgende anlegg:

- En 0,6 km lang enkeltkurs luftledning med nominell spenning 132 kV, tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende FeAl 329 Curlew, 1 toppline og fagverksmaster med planoppheng.
- På siste innstrekk inn til Askehaug transformatorstasjon gjenbrukes ledningen med tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende FeAl Condor og 2 toppliner.
- Kraftledningen går fra Askehaug transformatorstasjon til mast øst for Askehaug transformatorstasjon.

Spenningsoppgradere og fortsatt eie og drive følgende anlegg:

- En 5,5 km lang dobbeltkurs luftledning med nominell spenning 132 kV, tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 2x3x253 FeAl, 1 toppline og fagverksmaster med trekantoppheng.
- Kraftledningen går fra mast øst for Askehaug transformatorstasjon til Sundland transformatorstasjon.

Fortsatt eie og drive følgende anlegg:

- En 11,7 km lang dobbeltkurs luftledning med nominell spenning 132 kV, tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende FeAl 253 Condor, 3 toppliner og fagverksmaster med plan- og trekantoppheng.
- Kraftledningen går fra Sundland transformatorstasjon til Gokstad transformatorstasjon.

Rive følgende anlegg:

- En 0,5 km lang enkeltkurs luftledning med nominell spenning 66 kV, tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende FeAl 253 Condor, 1 toppline og fagverksmaster (VK-mast) med planoppheng.
- Kraftledningen går fra dagens Askehaug transformatorstasjon til mast øst for Askehaug transformatorstasjon.

- En 0,75 km lang dobbeltkurs luftledning med nominell spenning 132 kV, tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 2x3x253 FeAl, 1 toppliner og fagverksmaster med plan- og trekantoppheng.
- Kraftledningen går fra Kjerringhovet til Hesbykrysset.

Anleggene skal bygges slik det fremgår av kart vedlagt i denne konsesjonen.

Anleggskonsesjon meddelt Skagerak Nett AS (nå Lede AS) 24.09.2003, NVE-ref. 200103081-15 punkt 54, 55, 56 og 76, bortfaller når kraftledningen fra dagens Askehaug transformatorstasjon til mast øst for Askehaug transformatorstasjon er fjernet i henhold til konsesjonsvilkår om riving under.

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 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.

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. 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.

6. Riving av eksisterende anlegg

Følgende kraftledninger skal fjernes innen 2 år etter at 132 kV-kraftledningen Askehaug-Gokstad er satt i drift:

- En 0,75 km lang dobbeltkurs luftledning med nominell spenning 132 kV, tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 2x3x253 FeAl, 1 toppliner og fagverksmaster med plan- og trekantoppheng.
- Kraftledningen går fra Kjerringhovet til Hesbykrysset.

- En 0,75 km lang dobbeltkurs luftledning med nominell spenning 132 kV, tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 2x3x253 FeAl, 1 toppliner og fagverksmaster med plan- og trekantoppheng.
- Kraftledningen går fra Kjerringhovet til Hesbykrysset.

7. Begrenset skogrydding

- Rydding av skog skal utføres i henhold til NVE sin veileder om skogrydding i kraftledningstraseer.
- Skogrydding skal begrenses i forbindelse med etableringen av den nye ledningen. Gjensetting av skog skal prioriteres på de strekningene hvor traseene krysser viktige naturtyper og hekkelokaliteter, og der det kan redusere innsynet til transformatorstasjonen. Gjennomføring av skogrydding skal omtales og begrunnes i detaljplanen.

8. Detaljplan for bygging og riving

Lede skal utarbeide en detaljplan for bygging og riving av anleggene. I detaljplanen skal Lede beskrive alle arealinngrepene og hvordan landskap og miljø skal ivaretas i anleggs- og driftsfasen. Anleggene skal rives, bygges og drives i henhold til denne planen.

Planen skal utarbeides i samsvar med NVEs veileder for detaljplan for energianlegg. Lede skal utarbeide planen i kontakt med berørte kommuner, grunneiere, og andre rettighetshavere.

Detaljplanen skal sendes til NVE, og anleggsarbeidene kan ikke starte før planen er godkjent av NVE.

Ut over det som står i veilederen skal planen inneholde følgende:

a) Naturtyper som skal beskyttes under anleggsgjennomføringen skal merkes, og dette skal beskrives i detaljplanen.

b) Terrenginngrep på dyrket mark, samt type master og valg av mastefundamenter, skal beskrives i detaljplanen. Lede skal vurdere og beskrive tiltak som kan gjennomføres for å begrense permanent arealbeslag på landbruksområder.

c) En beskrivelse av hvordan Lede skal gjennomføre skånsomt anleggsarbeid og kjøring innenfor landbruksarealer, i forbindelse med bygging og vedlikehold av kraftledninger.

d) En beskrivelse av hvordan Lede skal tilpasse anleggsarbeidet på dyrket jord etter sesong, vær- og grunnforhold. Lede skal benytte jordbruksfaglig kompetanse, og dokumentere dette i detaljplanen.

e) Det skal beskrives hvordan jordressursene skal håndteres, herunder muligheten for å gjenbruke dyrka jord som omdisponeres til jordbruksformål.

f) Lede skal beskrive hvordan anleggsarbeidet og driften av anleggene kan gjennomføres uten fare for å spre fremmede arter. Anleggsarbeidet på landbruksområder skal spesielt beskrives.

g) Dersom master må plasseres i områder som er utsatt for flom eller skred, skal mastene plasseres og dimensjoneres slik at risikoen for skade på kraftledningen blir akseptabel. Tiltakene som omhandler naturfarehendelser skal vurderes av personer med relevant fagkyndig kompetanse, og dette skal dokumenteres i detaljplanen.

h) Lede skal fremlegge en fagkyndig vurdering om at kraftledningen kan bygges med tilstrekkelig sikkerhet mot kvikkleireskred og flom jf. NVEs veiledere om naturfare.

i) Lede skal beskrive de ulike tiltakene som de planlegger å gjennomføre for å sikre anleggene mot erosjon og naturfarehendelser. En plan for anleggsarbeidet skal beskrives i detaljplanen, og i denne planen skal Lede beskrive rivingen av kraftledninger og master innenfor aktsomhetsområdene. Behovet for å sette igjen underskog i områder som er vurdert som aktsomhetsområder for skred skal vurderes.

NVE
Norges vassdrags- og energidirektorat

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.

Carsten Stig Jensen	Ingrid Myrtveit
Konsesjonsansvarlig	seksjonssjef

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

NVE
Norges vassdrags- og energidirektorat

Vedlegg – Kart over konsesjonsgitt trasé for 132 kV Askehaug-Gokstad

