

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE)
Postboks 5091, Majorstuen
0301 Oslo

Porsgrunn, 17.08.2026

Høringssvar til søknad om bygging av Nedre Blæsa og Korsseter kraftverk, i Skien kommune, Telemark – Korsseter kraftverk

Lede AS («Lede») viser til brev om høring av søknad om å bygge Nedre Blæsa og Korsseter kraftverk i Skien kommune, Telemark fylke, datert 24.06.2026, og med referanse 202511588-5.

Høringssvaret omhandler **Korsseter kraftverk med saksnummer 202511588 og registreringsnummer 5589.**

I brevet informerer Norges vassdrags- og energidirektorat («NVE») om at de har mottatt søknader fra Løvenskiold-Fossum kraft om tillatelse etter vannressursloven til å bygge Nedre Blæsa kraftverk og Korsseter kraftverk i Skien kommune i Telemark fylke. Søknadene inneholder beskrivelser og virkninger av prosjektene.

Dokumenter knyttet til saken er å finne på NVE sine hjemmesider for konsesjonssaker.

Høringsfristen er satt til 28.08.2026 og uttalelsen er dermed innen fristen.

1. Om meldingen

Tiltakshaver, Løvenskiold-Fossum kraft, søker om å bygge, eie og drive Korsseter kraftverk med installert effekt på 0,8 MW i Skien kommune. De planlegger å søke konsesjon i medhold av vannressursloven, jf. § 8, og energiloven § 3-1.

Gjennom høring av søknaden ønsker NVE først og fremst innspill til:

- Konkrete synspunkter på om planene bør gjennomføres, ev. valg av alternativ eller forslag til begrensninger i planene.
- Forslag til avbøtende tiltak som kan redusere eventuelle ulemper ved gjennomføringen av prosjektet.
- Kommentarer til om søknaden gir tilstrekkelige opplysninger om tiltakets virkninger.

2. Elektriske anlegg i planområdet

Lede har etter energiloven områdekonsesjon i Skien kommune. Dette innebærer at vi etablerer og drifter strømmettet i kommunen (høyspent og lavspent fordelingsnett). I tillegg har Lede anlegg som er etablert etter anleggskonsesjon innenfor kommunen.

I nærheten av planområdet eier og drifter Lede flere elektriske anlegg som kan bli påvirket av tiltaket. Tiltaket må ta høyde for og hensyn til de anlegg som det er nødvendig for nettselskapet å drifte, etablere og utvikle. Det er også viktig at det ikke iverksettes tiltak som kan medføre forringelse av adkomst til anleggene.

3. Anlegg etablert etter anleggskonsesjon (omtales som regionalnett)

Figur 1.3-a i søknaden viser en oversikt over planområdet. Det er ikke etablert regionalnettanlegg i umiddelbar nærhet til det foreslåtte planområdet.

4. Anlegg etablert etter områdekonsesjon (omtales som distribusjonsnett)

Lede eier en 22 kV høyspentkabel i Svanstulvegen. Dersom vannvei eller annet anlegg skal legges i eller nær veien, må denne kabelen hensyntas slik at Lede har mulighet til å gjøre nødvendig tilsyn og vedlikehold, samt gjennomføre reinvesteringer, på kabelen.

5. Planlagte elektriske anlegg i planområdet

Utover arbeider med tilknytning av kraftverket, foreligger det ikke noen planer om å etablere nytt nettanlegg innenfor planområdet.

6. Merknader

I Løvenskiold-Fossum kraft sin søknad av april 2025 er følgende kommentert i kapittel 2.2.9:

«Lede er områdekonsesjonær. Det er ikke nødvendig med en egen anleggskonsesjon etter energiloven for høyspenttilknytning til 22 kV nett. Nødvendige høyspentanlegg, inkludert transformering, kan bygges i samsvar med nettselskapets områdekonsesjon. Skagerak (2013) har bekreftet tilstrekkelig kapasitet i det eksisterende nettet for tilknytning av dette prosjektet, forutsatt at det ikke skjer vesentlige endringer i øvrig produksjon i området (vedlegg 6). Nettilknytningen vil bli bygget, eid og driftet av Lede, i tråd med avtale med LF.»

Lede presiserer at lokasjonen til prosjektet i dag forsynes av 22 kV høyspentnett fra Sørtveit transformatorstasjon. Løvenskiold-Fossum kraft mottok den 01.07.2025 en oppdatert vurdering av nettkapasitet, der det kom frem at nettilknytningen vurderes som driftsmessig forsvarlig i regional- og distribusjonsnettet, med ferdigstillelse av følgende pågående prosjekt som forutsetning:

- Reinvestering av Sørtveit transformatorstasjon

Sørtveit stasjon er under bygging pga. reinvestering, og det kan ikke tilknyttes ytterligere produksjon før tiltaket er ferdig. Tiltaket er estimert ferdig i Q1 2028.

Med vennlig hilsen,
Lede AS

Moritz Rüger
Kraftsystemutreder, Nettutvikling