

Energidepartementet
Postboks 8148, Dep
0033 Oslo
postmottak@ed.dep.no

30.08.2024

Innspill på forslag til endringer i energiloven om tidlig saksavslutning, områdekonsesjonærens henteplikt, m.m.

Lede takker for muligheten til å gi innspill på Energidepartementets (EDs) forslag til endringer i energiloven. Forslaget tar for seg flere viktige forhold. Lede har innspill relatert til tidlig saksavslutning, områdekonsesjonærens henteplikt, detaljplaner og byggefrist.

Lede er et av Norges største nettselskaper, og vi drifter og utvikler lokalt og regionalt distribusjonsnett. Det lokale distribusjonsnettet forsyner rundt 215 000 sluttbrukere i Vestfold, Viken (Svelvik) og Telemark (Grenlandsområdet og Hjartdal kommune), mens det regionale distribusjonsnettet forsyner en rekke lokale distribusjonsnett og flere av Norges største industribedrifter.

1. Tidlig saksavslutning

ED foreslår at det åpnes opp for at konsesjonsmyndigheten i visse tilfeller kan avslutte saksbehandlingen av en melding. Muligheten er relatert til tiltak som åpenbart ikke vil få konsesjon. Formålet er å effektivisere konsesjonsbehandlingen.

Lede støtter forslaget. En mulighet for tidlig saksavslutning med hensyn til tiltak som åpenbart ikke vil få konsesjon, vil redusere konsesjonsmyndighetens arbeidsmengde og føre til at saksbehandlingsressursene kan benyttes på tiltak som er mer sannsynlige. Dette er viktig i en tid med mange konsesjonssøknader.

ED foreslår videre at det må søkes om konsesjon innen 2 år etter at utredningsprogrammet er fastsatt. Hvis tidsfristen brytes, må tiltaket meldes på nytt før det kan søkes om konsesjon. Fristen kan imidlertid forlenges.

Lede tror at det er hensiktsmessig at den generelle fristen økes fra 2 til 3 år.

2. Områdekonsesjonærens henteplikt

ED foreslår å gi hver områdekonsesjonær en henteplikt relatert til tilknytning av produksjon på spenningsnivåene til og med 22 kV. Henteplikten skal tilsvare leveringsplikten for nytt forbruk.

ED har også et annet forslag på høring (referanse: 24/1111), nemlig innføring av en effektgrense for konsesjonsplikt for solkraftverk (5 MW). En effektgrense på konsesjonsplikt for solkraftverk kan sees i sammenheng med en henteplikt for produksjon tilknyttet på spenningsnivåene til og med 22 kV. Hvis et solkraftverk ikke behøver en egen konsesjon, er det hensiktsmessig at solkraftverket heller ikke behøver en egen anleggs-konsesjon for nettilknytningen. Forslagene vil redusere konsesjonsmyndighetens arbeidsmengde, noe som er positivt i en tid der det skjer mye i kraftsystemet.

Lede støtter EDs forslag. Det er en viktig brikke i innføringen av en effektgrense for konsesjonsplikt for solkraftverk og kan redusere konsesjonsmyndighetens arbeidsmengde på en god måte. Vi antar at henteplikten går frem til hovedanlegget på kraftverket, noe som gir ett tilknytningspunkt, og vi antar at kraftverkets interne anlegg, inkludert interne kabler, ligger under konsesjonsfritaket eller produsentens konsesjon. Kraftverkets interne anlegg kan være lavspennings- og mellomspenningsanlegg.

Når nettselskaper skal eie alle nettanleggene frem til tilknytningspunktene for produksjon på spenningsnivåene til og med 22 kV, er det viktig at produsentene betaler en rimelig andel av strømmnettets kostnader. To betalingsmodeller som er nevnt i høringsdokumentet, er anleggsbidrag og tariff for produksjonsrelaterte nettanlegg. Hvis betalingsmodellene for nettjenester endres, må de nye betalingsmodellene sikre at produsentene betaler en tilstrekkelig andel av nettspleiselaget.

3. Detaljplaner

Detaljplaner tar for seg den endelige utformingen av anlegget innenfor grensene til anleggets konsesjon. I dag stiller myndighetene ofte krav om detaljplaner når det blir gitt en anleggs-konsesjon for å bygge, eie og drive store og arealkrevende anlegg. Nå kan det virke som at ED foreslår at det alltid skal stilles krav om detaljplaner for nye anlegg som har en anleggs-konsesjon.

Lede er noe undrende til et krav om å alltid ha detaljplaner som skal behandles og godkjennes av myndighetene. I forbindelse med nett-i-tide arbeidet ble det tydelig at det er et behov for mer fleksibilitet og raskere godkjennelsesprosesser for nettanlegg. Å etablere og endre nettanlegg bør ikke bli for komplisert og tidkrevende, særlig ikke hvis omgivelsene i liten grad påvirkes. Nye krav om detaljplaner og således krav om godkjenning av selv mindre nettanleggsendringer, kan gå i motsatt retning. Hvis en eier av en transformatorstasjon ønsker å gjøre endringer og utvidelser innenfor stasjonsgjerdet, bør dette kunne gjøres uten at konsesjoner eller detaljplaner må endres. ED bør vurdere et krav om detaljplaner for alle nettanlegg opp mot nett-i-tide ambisjonen.

4. Byggefrist

ED foreslår en frist for å påbegynne bygging av anlegget på 5 år fra konsesjonstildeling. Det åpnes imidlertid opp for at fristens lengde kan fravikes i konsesjonen, og det påpekes at slike fravik kan benyttes ved betingende konsesjoner, f.eks. for nettanlegg.

Lede støtter EDs forslag. Det antas at rammekonsesjoner som tillater trinnvise utbygninger og senere endringer, regnes som påbegynt når første trinn etableres. Og at senere trinn kan etableres når behovene oppstår uten at dette anses som brudd på en byggefrist. Det er positivt at høringsdokumentet nevner betingede konsesjoner for nettanlegg, og at forslaget som er på høring, tilrettelegger for betingede konsesjoner ved å åpne opp for fravik fra 5 års fristen.

Ta gjerne kontakt ved spørsmål om innspillet.

Med vennlig hilsen

Lede AS

Eivind Gramme
Rammeverk

