

NORGES VASSDRAGS- OG ENERGIDIREKTORAT (NVE)

Postboks 5091 Majorstua
0301 OSLO

Kristin Melander Vie

kristin.vie@statnett.no

Vår ref: 2025/234-2

Deres ref: 202317079-8

Høring av melding om landstrøm til Tampen-området

Statnett viser til brev datert 4.2.2024 vedrørende melding om landstrøm til Tampenområdet.

Statnett er kjent med Equinors planer om elektrifisering av Tampen-feltet gjennom tilknytning til kraftsystemet på land. Vi har mottatt søknad om tilknytning av 180 MW til Ålfoten transformatorstasjon, på 420 KV samleskinne.

Ålfoten ligger i budområde NO3. Statnett har opprettet en felles kapasitetskø for forbruk i NO3 fordi volumet av søknader om tilknytning i området overgår kapasiteten i transmisjonsnettet. Etter en vurdering av mulighet for tilknytning på vilkår har Statnett reservert kapasitet for 180 MW med tilknytning på særskilte vilkår til Equinor Tampen med tilknytning til 420 KV samleskinne i Ålfoten transformatorstasjon.

I tillegg til at det er begrenset kapasitet for tilknytning av forbruk i NO3, er det en begrensing i hvor mye forbruk som kan knyttes til i transmisjonsnettet i region Fjordane. Det vil si at det er begrenset samlet kapasitet i området som forsynes av Høyanger, Moskog og Ålfoten transformatorstasjoner. Det er ikke driftsmessig forsvarlig å knytte til mer forbruk i området enn det som er reservert i dag. Før en eventuell tilknytning av ytterligere forbruk i området er det nødvendig å etablere dynamisk reaktiv kompensering, fortrinnsvis i Ålfoten transformatorstasjon. Dersom Equinors anlegg for tilknytning av Tampen har tilstrekkelig spenningsregulerende egenskaper kan dette være et alternativ til et kompenseringsanlegg i Ålfoten.

Equinor beskriver i meldingen et hovedalternativ og to alternative tilknytningsløsninger: Hovedalternativet er at Equinor bygger en ny transformatorstasjon ved siden av Statnetts stasjon i Ålfoten, og en direkte tilknytning til 420 kV samleskinne i Ålfoten stasjon. I tillegg har Equinor meldt to alternative løsninger, der den ene innebærer tilknytning til 132 kV i Ålfoten og det andre innebærer tilknytning til 132 kV i Hennøy stasjon. Dersom Equinor endrer tilknytningssøknaden sin til tilknytning i regionalnettet på 132 kV vil tilknytningen også påvirke transformorkapasitet i Ålfoten stasjon. Dersom det skal tilknyttes mer en dagens reserverte forbruk under Ålfoten vil det bli nødvendig å øke transformeringskapasiteten mellom regionalnett og transmisjonsnett i området.

Ved parallellføring med Statnetts ledninger må tiltakshaver følge Statnetts avstandskrav og krav i byggeperioden.

Konsesjonær har ansvaret for å ivareta og eventuelt avklare uklarheter mht. funksjonskrav stilt av systemansvarlig, der dette kan påvirke den omsøkte tekniske løsningen.

Er det spørsmål knyttet til Statnetts høringsuttalelse eller andre forhold det ønskes informasjon om kan saksbehandler Kristin Melander Vie kontaktes på tlf.: eller epost:

Med vennlig hilsen

Harris UtneHarris Utne

Direktør Regionale planer Sør og Vest