

Barents Nett

Jens Betsi

Markus Jørgensen

Kathrine Reisænen

Anne Sofie Risnes

41419473

Anne.risnes@statnett.no

Grensen for vanlig forbruk settes ned til 1 MW i SørVaranger

Begrenset kapasitet i nettet inn til Sør-Varanger

Statnett har analysert strømmettet til Kirkenes og Bjørnevatn, og funnet at kapasiteten er svært begrenset. Allerede i 2019 ble det klart at området ofte mangler reserveforsyning (N-1). En økning i strømforbruket, særlig forbruk med høy brukstid, kan føre til at man mangler reserveforsyning i mer enn 50% av tiden. Dette gjør det vanskelig å utføre vedlikehold og sikre trygg drift. Statnett anser det derfor som ikke driftsmessig forsvarlig med økt forbruk i området, og vil derfor redusere grensen for vanlig forbruk fra 5 MW til 1 MW øst for Varangerbotn.

Grensen for vanlig forbruk reduseres fra 5 til 1 MW øst for Varangerbotn

Statnett har overvåket forbruksutviklingen i området. Denne har over lang tid vært stabil. I enkelte forbrukskategorier har det også vært nedgang. Denne situasjonen har nå endret seg. Vi må ta høyde for rask realisering av den kapasiteten som er reservert til industri i Sør-Varanger (2026) økning innenfor eksisterende rettigheter. Ut over dette er det ikke rom for vekst i forbruk på vanlige vilkår i Sør-Varanger.

Samtidig ser vi stor pågang for reservasjoner av vanlig forbruk under 5MW, i all hovedsak mindre datasenter/kryptomining, under Kirkenes og Bjørnevatn og i Øst-Finnmark for øvrig. Dette er forbruk som raskt vil kunne knyttes til nettet lokalt og like raskt komme opp i drift. Med dagens og forventet kraftprisbilde vil disse kundene også ha høy brukstid. Rask vekst i forbruk med høy brukstid er ikke driftsmessig forsvarlig. Vi må derfor følge utvikling tett for å sikre forsyningssikkerheten til eksisterende kunder.

Som en følge av dette informerer vi derfor om at grensen for vanlig forbruk endres fra 5 MW ned til 1 MW i øst for Varangerbotn (Kirkenes og Bjørnevatn stasjon) med umiddelbar virkning. Dette medfører at alle saker over 1 MW skal avklares med overliggende netteier og driftsmessig forsvarlig vurderes av Statnett. I realiteten betyr det at tilstrekkelig modne kunder settes i kapasitetskø inntil tiltak er på plass. Nye kunder kan vurderes tilknyttet på vilkår i planlagt nett, Važželeahki stasjon og omkobling av ledninger.

Saker under 1 MW, som utgjør det meste av forbruket i området (hus, hytte, butikkdirft, mindre ladestasjoner mm) vil som håndteres av Barents nett som før og påvirkes ikke av denne beslutningen.

Tiltak for økt kapasitet er planlagt

Tiltak for forsterkning av kapasiteten er utredet. Det er planlagt å bygge en ny koblingsstasjon i Langfjorden ved Kirkenes (Važželeahki stasjon). Dette tiltaket vil øke kapasiteten inn til området og gjøre det mulig å tildele kapasitet til kunder i kø. Det forutsetter at det også er tilgjengelig kapasitet for nytt forbruk nord for Ofotensnittet, inn til Finnmark og videre til Øst-Finnmark. Bygging av ny 420 kV-linje fra Skaidi til Lebesby vil bidra til det siste.

Konsesjonssøknad er planlagt sendt innen utgangen av 2025 og vil, avhengig av konsesjonsprosessen kunne stå ferdig i 2029.

For spørsmål eller ytterligere informasjon, ta kontakt med undertegnede eller planansvarlig Toini Løvseth.

Med vennlig hilsen

Anne Sofie Risnes

Vedlegg: Berørte stasjoner

Bjørnevatn

Kirkenes

T-avgreininger: Neiden, Ganvik