

NORGES VASSDRAGS- OG ENERGIDIREKTORAT (NVE)

Postboks 5091 Majorstua
0301 OSLO

Björg Bogstrand

bjorg.bogstrand@statnett.no

Vår ref: 2025/1078-2

Deres ref: 202510083-4

Høring - Søknad om konsesjon og ekspropriasjon - Opprusting og utvidelse av Noreverkene - Nore og Uvdal kommune - Statkraft Energi AS

Statnett viser til brev datert 17. september 2025 vedrørende konsesjonssøknad.

Bakgrunn for høringsuttalelse

Statnett mener generelt at det er positivt med ny produksjon inn i kraftsystemet, og for transmisjonsnettet er Nore et godt egnet punkt for mer kraftproduksjon. Statnett har sammen med netteiere og andre aktører i område i lang tid samarbeidet om nettutviklingen i området. Konseptvalgutredningen fra 2020 anbefaler å utvikle 300 kV-nettet i Nore og etablere ny transformering på 420/132 kV. Dette legger til rette for fremtidig nettutvikling i tråd med enighet mellom aktørene i området. Glitre Energi Nett planlegger også en ny regionalnettstasjon med 132/22 kV-transformering.

Opprinnelig planla Statnett en ombygging av eksisterende stasjon, inkludert utskifting av GIS-anlegget. Senere analyser viste at ombygging av eksisterende stasjon ville medføre vesentlig høyere kostnader knyttet til innstengt produksjon enn tidligere antatt. Det har heller ikke vært mulig å identifisere løsninger som både reduserer disse kostnadene og ivaretar en god sikker gjennomføring. I 2024 søkte Statkraft om økt kapasitet til nytt kraftverk. På bakgrunn av dette ble prosjektet i desember 2024 tilbakeført til prosjektutviklingsfasen, som nå også inkluderer vurdering av ny lokasjon.

Kommentar til konsesjonssøknaden

Statkraft har søkt konsesjon med ekspropriasjonstillatelse for nødvendige arealer og rettigheter knyttet til bygging og drift av tiltaket. Statnett forstår dette som at området Rånatten & Rågrend inngår i søknaden, da dette anses som nødvendig for gjennomføring av Statkrafts tiltak.

Statnett ønsker å informere om at deler av Rånatten & Rågrend fortsatt vurderes som en aktuell lokasjon for etablering av en ny transformatorstasjon. Det presiseres at tilknytningspunktet som er definert i Statkrafts konsesjonssøknad må vurderes i sammenheng med Statnetts planer.

Tentativ fremdriftsplan

- Q4 2028 – Statnett: Oppstart av anleggsarbeider
- Q2 2029 – Statkraft: Oppstart av anleggsarbeider

I henhold til denne tidslinjen vil Statnetts byggearbeider være i gang før Statkrafts prosjekt starter og videre ha samtidige byggearbeider. Det er derfor avgjørende med tett koordinering mellom prosjektene.

Mulighetsstudie og arealbehov

Statnett har gjennomført en omfattende mulighetsstudie med vurdering av 11 alternativer. Hvorav Rånatten/Rågrend ble videreført til alternativstudien. Det er krevende å finne egnet lokasjon i området, og Rånatten/Rågrend fremstår som et av de få realistiske alternativene.

Statnett ber derfor om at området Rånatten & Rågrend ikke bindes opp til andre formål, som deponi, før Statnetts behov er avklart.

Dialog og ekstern kommunikasjon

Statnett har hatt løpende dialog med Nore og Uvdal kommune, hvor behov, foreløpige planer og videre prosess er presentert for kommunestyret. I samarbeid med Statkraft ble det 3. juni avholdt et åpent møte om kraftproduksjon og nettutvikling i kommunen. Planene om ny transformatorstasjon, inkludert vurdering av Rånatten, har vært kommunisert i disse fora.

Det har også vært god dialog med Statkraft om nettutviklingen i området. Statkraft er avhengig av at Statnetts prosjekt ferdigstilles før deres eget kan realiseres. Det er derfor viktig å videreføre det gode samarbeidet for å sikre fremdrift og gjennomføring til felles nytte.

Fremover

Statnett planlegger å beslutte løsningsvalg i årsskiftet 2025/2026, med mål om å sende konsesjonssøknad sommeren 2026.

Nettkapasitet

Statkraft har søkt om nettilknytning og fått reservere kapasitet i planlagt nett - ny Nore stasjon. På generelt grunnlag mener Statnett det er positivt med ny produksjon inn i kraftsystemet. For transmisjonsnettet er Nore et godt egnet punkt for mer kraftproduksjon.

Funksjonalitet

Anleggenes funksjonsegenskaper er gjenstand for offentlig rettslig vedtak av systemansvarlig iht. forskrift om systemansvaret §14. Anleggene tillates ikke idriftsatt uten slikt vedtak, ref. veiledning gitt på våre [nettsider](#)¹

Konsesjonær har ansvaret for å avklare anleggenes funksjonalitetsegenskaper før anleggene settes i bestilling, det vil si i god tid før planlagt idriftssettelse.

¹<https://www.statnett.no/for-aktorer-i-kraftbransjen/systemansvaret/praktisering-av-systemansvaret/soknad-om-idriftsettelse-av-anlegg-fos-14/>

Vi gjør også oppmerksom på at søknad om funksjonalitet iht. fos § 14, skjer uavhengig av prosessen for å søke om nettkapasitet til ny produksjon og forbruk (nettilknytning). Vi oppfordrer til å starte denne prosessen tidlig. Les mer om nettilknytning på våre [nettsider](#)²

Nærføring, kryssing og anleggsarbeid nært høyspentanlegg skal avklares med ledningsier

Krysninger av Statnetts ledningsanlegg skal avklares gjennom egen avtale, og vi ber om å bli kontaktet vedrørende dette. Statnett har krav til utførelse (master, kabling mv) avhengig av spenningsnivå.

Kontaktperson er Kåre Eidem med epostadresse kare.Eidem@statnett.no og telefon 23 90 34 35.

Statnett har krav om at nye ledninger som skal føres i parallell med Statnetts anlegg skal ha en avstand på 20 meter mellom ytterfasene til ledningsanleggene.

Det er en varslingsplikt for slikt arbeid dersom det skal foregå nærmere enn 30 meter målt horisontalt fra nærmeste strømførende line. Statnett skal da kontaktes seinest 6 uker før planlagt oppstart av arbeidet, slik at befarng kan gjennomføres og avtale om aktuelle sikkerhetstiltak kan inngås. Se ellers veiledning på Statnetts [nettside](#)³

Er det spørsmål knyttet til Statnetts høringsuttalelse eller andre forhold det ønskes informasjon om kan saksbehandler Bjørg Bogstrand kontaktes.

Med vennlig hilsen

Bjørg Bogstrand
Regionale planer Vest og Sør

²<https://www.statnett.no/for-aktorer-i-kraftbransjen/nettkapasitet-til-produksjon-og-forbruk/>

³ <https://www.statnett.no/om-statnett/vart-hms-arbeid/arbeid-nar-hoyspentanlegg/>

