

Statnett SF
Postboks 4904 Nydalen
0423 OSLO

Dato: 01.03.2021
Vår referanse:
Saksbehandler: Kristoffer Sletten
Deres referanse: 19/01229

Høring oppdaterte retningslinjer for utøvelsen av systemansvaret

Vi viser til høringsdokument 19-01229 om "Oppdaterte retningslinjer for utøvelse systemansvaret, Høringsdokument 1. desember 2020", ang. følgende bestemmelser i Systemansvarsforskriften – fos; §§ 7, 8b, 9, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 20 og 22b.

Agder Energi Nett (AEN) ønsker med dette å gi våre kommentarer til forslagene fra Statnett.

Det er positivt at det blir utarbeidet retningslinjer for §§ i fos og AEN vil gi Statnett honnør for en grundig prosess med utarbeidelse av disse retningslinjene.

Generelle kommentarer

De oppdaterte retningslinjene er skrevet med en annen struktur/inndeling som gjør navigering og sammenligning med forrige høring uoversiktlig. Bruk at grønn/rød tekst bidrar til å se hva som er endret, men dette er ikke gjennomført helt konsekvent. Videre refereres det til innspill fra RME, men i liten grad til andre høringsinstanser. Alt dette gjør det utfordrende å se hvilke innspill som er hensyntatt i ny tekst og å gi kommentarer til de oppdaterte retningslinjene.

Vi vil derfor også henwise til vårt tidligere høringsinnspill av 6.2.20, der noen sentrale punkter for AEN er:

- AEN legger merke til at det i liten grad nevnes forholdet til EUs tredje energimarkedspakke og nettkodene (se høringsinnspill av 6.2.20)
- AEN er bekymret for at for strenge krav til anlegg og rapporteringsrutiner vil være kostnadsdrivende
- AEN mener at enda mer ansvar kan legges til DSO og at TSO i større grad kun skal involveres når lokale/regionale konsesjonærer ikke evner å koordinere driften på eget nivå
- Generelt må behovet for tilgang til nødvendig og tilstrekkelig informasjon sikres ikke kun for TSO, men også DSO
- AEN minner om at fos også presiserer at virkemidler basert på markedsmessige prinsipper i størst mulig grad skal benyttes og at det snart vil bli mulig å benytte fleksibilitetsmarkeder for å løse flere driftsutfordringer i kraftsystemet

§ 7 Overføringsgrenser

Annet ledd:

God presisering av hvordan driftsmessige overføringsgrenser håndteres av TSO. Det er viktig å si at radialer i regionalnettet vil gi umiddelbar mørklegging eller separatudrift, men at gjenoppretting ofte skjer raskt ved omkobling i underliggende nett.

§12 Anstrengte driftssituasjoner og driftsforstyrrelser

Tredje ledd:

Dersom en driftsforstyrrelse i et nett kun omfatter en områdekonsesjonær, bør denne kunne iverksette frekvensreguleringen i separatområde umiddelbart og ikke avvente et systemkritisk vedtak fra Statnett.

§13 Tvangsmessig utkobling av forbruk

Tredje ledd:

AEN stiller spørsmål ved om DSO må henvende seg til Statnett og «beskrive situasjonen som kan kreve TUF, samt effekten av foreslåtte TUF-tiltak» i en akutt situasjon, framfor å iverksette tiltaket direkte for å redde nettet. For så å informere Statnett og diskutere videre tiltak.

§14 Planlegging og idriftsettelse av tekniske anlegg i kraftsystemet

Det vises til AENs høringsvar av 6.2.20.

Her vil AEN spesielt kommentere kravene om svært detaljerte krav til informasjon i §14-søknader. Dette er informasjon som normalt ikke er tilgjengelig så tidlig i prosessen og kravene her må være hensiktsmessige og realistiske.

§15 Spenningsregulering og reaktiv effekt

Det kommer (fortsatt) for lite tydelig fram hvilke reguleringsressurser som finnes, eierskap til ressursene, styringsrett og hvordan disse ressursene bør koordineres.

Femte ledd:

AEN mener at kraftnettet skal driftes samfunnsøkonomisk ved at DSO får benytte alle eksisterende og tilgjengelige reguleringsressurser før det må investere i nye komponenter for spenningsregulering.

§17 Samordning av driftsstanser

Første ledd:

God og nyttig presisering av hvilke driftsstanser som er rapporteringspliktige.

§20 Vern og reléplanlegging

Første ledd:

Bra at etterspurt presisering av hvilke releplaner som skal sendes inn er nå kommet med.

Med vennlig hilsen
Agder Energi Nett AS


Jon Eilif Trølyell
Seksjonsleder Operativ Drift


Kristoffer Sletten
Senioringeniør