

Firmapost@statnett.no

Sendt pr epost til firmapost@statnett.no

**Deres ref.** 21/00574

Vår ref.: Arvid Bekjorden

Vår dato: 23.08.2021

## **Høringssvar fra Distriktsenergi til oppdaterte retningslinjer for utøvelse av forskrift om systemansvaret**

Distriktsenergi med org. nummer 984046839 representerer små og mellomstore energiverk som i hovedsak driver med nett, produksjon, salg og telecom virksomhet.

### **Bakgrunn**

Systemansvarlig er gjennom forskrift om systemansvaret (fos) § 28a og gjennom energilovforskriften (enf) § 6-1 pålagt å etablere retningslinjer for utøvelsen av systemansvaret. Retningslinjene skal beskrive hvordan systemansvaret utøves og hva som legges til grunn for systemansvarliges vedtak.

Statnett, som systemansvarlig, har utarbeidet forslag til oppdaterte retningslinjer. Endringene i retningslinjer gjøres for å tilrettelegge for implementering av nordisk balanseringsmodell som skal automatisere driften, etablere nytt marked for raske effektreserver, samt å etterkomme forbehold i tidligere godkjenningsbrev og rette opp mindre feil og mangler

### **Distriktsenergis kommentar**

Distriktsenergi er opptatt av en samfunnsmessig rasjonell utvikling og drift av kraftsystemet, med ryddige rutiner og vilkår som tilrettelegger for at Statnett og de underliggende netteierne kan utøve sine oppgaver på en kostnadseffektiv måte.

Endringene (med kommentarer) gjelder følgende:

**Fos § 5** om flaskehals og budområder, første ledd

Det har blitt lagt inn kort informasjon om håndtering av flaskehals som en del av ny automatisk balanseringsmodell.

*Distriktsenergi er opptatt av at flaskehals i nettet bør søkes redusert så mye som mulig. Vi ser det som uheldig for markedet at det tidvis er store prisforskjeller mellom landsdelene. Distriktsenergi erfarer at det kan være vanskelig å prissikre produksjon eller forbruk i visse prisområder, noe som er uheldig for hele kraftmarkedet.*

**Fos § 6** om fastsettelse av handlingskapasitet

Oppdatert og mer utfyllende beskrivelser av fastsettelse av handlingskapasitet  
*Distriktsenergi støtter de nye presiseringene og justeringene som er gjort.*

**Fos § 8a** om planlegging av produksjon, første ledd

Endringer i beskrivelse av inndeling i stasjonsgrupper.  
*Endringene i ordlyden som er gjort virker fornuftig.*

**Fos § 8b** om planlegging av effektregulering, første ledd

Det foreslås endringer i praktisering av produksjonsflytting som følge av implementering av nordisk balanseringsmodell

*Distriktsenergi er positive til innføringen av NBM (Nordic balancing Model) hvor Statnett sammen med de øvrige nordiske TSOene skal automatisere balanseringsprosessene. Endringene som foreslås virker fornuftige og vi støtter disse.*

**Fos § 9** om regulerstyrke og effektreserve, annet ledd

Det foreslås endringer i retningslinjer og vilkår for FCR, FFR og aFRR, inkl. etablere vilkår for deltakelse i FFR-markedet og nordisk aFRR-kapasitetsmarked

*Distriktsenergi støtter ett felles nordisk marked som vi tror vil gi aktørene tilgang til et større og mer effektivt marked. Statnett har gjort simuleringer viser at Norge er netto leverandør av aFRR til Norden, og at vi kan forvente økt eksport fra Norge. Dette gir dermed muligheter for økt verdiskapning for aktørene som vi i Distriktsenergi ser veldig positivt på. Endringene i retningslinjene og vilkårene virker fornuftige.*

**Fos § 11** om marked for regulerkraft, første ledd

Det foreslås endringer i retningslinjer og vilkår for deltagelse i mFRR-markedet (regulerkraftmarkedet). Endringer foreslås i to steg, og de mest omfattende endringene gjøres som følge av implementering av nordisk balanseringsmodell og med det automatisering av mFRR-prosessen.

*Statnett som systemansvarlig skal drive, utvikle og fastsette vilkår for deltakelse i markedet for regulerkraft for i driftstimen å håndtere avvik fra planlagt produksjon og forventet forbruk, samt andre uønskede forhold i kraftsystemet.*

*Distriktsenergi erfarer at de fleste endringene gjøres i forbindelse med innføring av NBM (Nordic Balancing Model), hvor Statnett sammen med de øvrige nordiske TSOene skal automatisere balanseringsprosessene. En del av dette innebærer å automatisere systemansvarliges prosesser for bruk av av mFRR. Distriktsenergi ser endringene som nødvendige og støtter disse.*

**Fos § 12** om anstrengte driftssituasjoner og driftsforstyrrelser, femte ledd

Tydeliggjøring av informasjon som konsesjonær må sende inn for å få kompensert systemkritisk vedtak etter femte ledd, samt oppdatert tekst for å tilrettelegge for overgang fra to-pris til én-pris i avregning av produksjonsubalanser.

*Overordnet gjelder at Statnett kan ved driftsforstyrrelser kreve å få benytte all tilgjengelig regulerbar effekt i produksjonsapparatet til å gjenopprette normal drift. Ikke anmeldt produksjon prissettes til budområdets regulerkraftpris, dersom ikke annet er avtalt.*

*Statnett beskriver at retningslinjene til fos § 12 femte ledd oppdateres for å hensynta overgangen fra to-pris til en-pris for avregning av produksjons-ubalanser. I tillegg blir det tydeliggjort hva konsesjonær må sende inn for å få kompensert reguleringer gjennom systemkritisk vedtak etter fos § 12 femte ledd. Statnett presiserer at det ikke er noen endringer i systemansvarliges praksis vedrørende dette. Distriktsenergi kan støtte justeringene som foreslås.*

**Fos § 14** om fastsettelse og oppfølging av funksjonalitet i anlegg i kraftsystemet, tredje ledd  
Endringer knyttet til mulighet for å sende inn søknad på vegne av flere konsesjonærer i Fosweb.

*Statnett fastsetter innhold, format og frister for rapporteringen etter denne paragrafen.*

*Den nye løsningen for rapportering i Fosweb innebærer at det ikke kan sendes inn søknad på vegne av flere konsesjonærer.*

*Distriktsenergi har som Statnett beskriver ikke hørt at det er et stort behov for dette og at det ikke er noen stor ulempe å måtte sende inn separate søknader.*

**Enf § 6-1** om rapportering av anleggsdata før idriftsettelse

Endring og tydeliggjøring av frister for rapportering av data, noen endringer i hvilke parametere som er obligatoriske å rapportere.

*Systemansvarliges grense for rapporteringspliktige produksjonsanlegg*

*iht. energilovforskriften § 6-1 er når samlet installert effekt for alle produksjonsenheter i en kraftstasjon et produksjonsanlegg er større enn eller lik 1 MW.*

*Fristene for rapportering som foreslås virker fornuftige og Distriktsenergi kan også støtte de andre justeringene som foreslås.*

**Vennlig hilsen**

Distriktsenergi.



Knut Lockert

Daglig leder