

Norges vassdrags- og energidirektorat  
Postboks 5091 - Majorstua

0301 OSLO

**Deres referanse**  
201901176

**Saksbehandler**  
Ole Inge Rismoen

**Vår referanse**  
16/01697-34

**Dato**  
03.06.2019

## Svarbrev høring - Forslag til endringer i forskrift om systemansvaret i kraftsystemet

Vi viser til høringsdokument 4/2019 om forslag til endring i forskrift om systemansvaret (FoS), og gir følgende tilbakemelding:

Generelt er det positivt at det utarbeides retningslinjer for hvordan samspillet mellom systemansvarlig og aktørene skal utøves, men vi er skeptiske til at det legges ned mye arbeid på et område som det vil måtte bli endringer på ved implementering av EØS-rettslige forpliktelser. Forslaget gir ikke en styrking av DSO-enes rolle i tråd med effektiv organisering i fremtidens kraftsystem og tilnærming til nettkodene, men en ytterligere oppbygging av funksjoner hos systemansvarlig.

Det pågår flere pilotprosjekter mellom TSO og DSO som ville kunne gi gode innspill til endringer og tilpasninger i forskriften dersom man hadde ventet til prosjektene er avsluttet og evaluert.

Det må legges til rette for en likebehandling mellom TSO og DSO når det gjelder tilgang til informasjon, og hvilke typer informasjon som skal utveksles må avklares i samarbeid.

NVE skriver videre at forslaget ikke innebærer noen vesentlige endringer i kostnader, men dette vil være helt avhengig av Systemansvarliges krav til hyppighet og format på rapporteringen.

### **Kommentarer fra Eidsiva Nett:**

#### **§ 28a. Retningslinjer**

Det foreslås innført en rekke rapporteringsrutiner uten at det på noe område fremgår hva som er problemet og hvordan rapporteringen ev. skal bidra til å løse utfordringene. Hva skal ytterligere rapportering kunne brukes til av Statnett er et spørsmål som må besvares.

#### **§ 7. Overføringsgrenser**

Eidsiva Nett mener at fastsettelse av overføringsgrenser må utarbeides i fellesskap mellom Systemansvarlig og eier av regionalt distribusjonsnett. Fastsettelse av overføringsgrenser må hensynta alle anleggsdelers kapasitet, og ikke bare kapasiteten til linjer og kabler.

## **§ 12. Anstrengte driftssituasjoner og driftsforstyrrelser**

At systemansvarliges krav til samordning endres fra skal til kan er positivt og i tråd med praksis i dag og tilpasset en framtidig drift av det regionale distribusjonsnettet.

## **§ 14. Planlegging og idriftsettelse av Fastsettelse og oppfølging av funksjonalitet i anlegg i kraftsystemet**

Endringen har liten betydning når det endres fra «å informere» til det «å rapportere».

Ved å innføre et nytt ledd som sier at systemansvarlig skal fastsette frist for Rapporteringen, og at fristen vil fremgå av retningslinjene. Det er her viktig at frister settes i samarbeid med og mellom konsesjonærer.

## **§ 17. Samordning av driftsstanser**

Endringen har liten betydning når det endres fra å sende inn planer til å rapportere etter gitte krav.

Det er i dag ikke helt samsvar mellom forskrift og handling i praksis. Selv om planer meddeles Systemansvarlig så overlates koordineringen til konsesjonæren noe som i mange tilfeller er rasjonelt og riktig ut fra konsesjonærens kompetanse på den regionale driften.

Eidsiva Nett mener at endringen bør utsettes i påvente av gjennomføring av pilotprosjekter (TSO-DSO) og innføring av regelverk knyttet til tredje energimarkedspakke fra EU.

## **§ 22b. Rapportering av spenningskvalitet**

Eidsiva Nett er positiv til at det legges opp til en enklere og mer effektiv innrapportering av spenningskvalitetsdata fra nettselskapene, men mener at endringen bør utsettes i påvente av innføring av regelverk knyttet til tredje energimarkedspakke fra EU.

Med vennlig hilsen

**Eidsiva Nett AS**

Ole Inge Rismoen

Leder Nettdrift

*Dokumentet sendes uten underskrift. Det er godkjent i henhold til interne rutiner.*