

Norges vassdrags- og energidirektorat  
Postboks 5091, Majorstuen  
0301 OSLO

POSTADRESSE  
Skagerak Nett AS  
Postboks 80  
3901 Porsgrunn

SENTRALBORD  
35 93 50 00

TELEFAKS  
35 55 97 50

INTERNETT  
[www.skagerakenergi.no](http://www.skagerakenergi.no)

E-POST  
[firmapost.nett@skagerakenergi.no](mailto:firmapost.nett@skagerakenergi.no)

ORG NR. 979 422 679 MVA

DERES REF. /DATO :      VÅR REF.:      DOKUMENTNR.:      ARKIVNR.:      VÅR DATO:  
26.06.2017      TOER      09/01449-167      663      29.09.2017

## HØRING - Forslag til endring i forskrift om systemansvaret i kraftsystemet

Vi viser til høringsdokument av juni 2017 angående forslag til endring i forskrift om systemansvaret i kraftsystemet.

Høringsdokumenter adresserer en rekke viktige tema relatert til utøvelse av systemansvaret. Skagerak Nett er positiv til NVEs fokus på åpenhet, forutsigbarhet og forenkling. Det er også fornuftig med en tilpasning til fremtidige EØS-rettslige forpliktelser samt neste generasjons FASIT. I de påfølgende avsnitt adresseres noen utvalgte forhold.

- Forskrift om systemansvaret gir omfattende fullmakter til systemansvarlig også i regional- og distribusjonsnett. Som NVE er inne på i høringsdokumentet, vil nye utfordringer og tilpasninger til europeisk regelverk innebære at det i fremtiden vil kunne være hensiktsmessig at enkelte av oppgavene og ansvar under systemansvaret i større grad fordeles per nettnivå. Skagerak Nett ser også denne utviklingen. Både EUs nettkoder og et kraftsystem hvor ny dynamikk nedstrøms og "smartere nett" gir nye muligheter, gjør det nødvendig å tenke nytt om roller og ansvar i kraftsystemet. Det er allerede i dag utfordringer knyttet til for eksempel flaskehalshåndtering og spenningsregulering i distribusjonsnett som ikke alltid løses tilfredsstillende av systemansvarlig alene. Skagerak Nett er opptatt av at NVE er mer konkret på hva direktoratet legger i "at det i fremtiden vil kunne være hensiktsmessig at enkelte av oppgavene og ansvar under systemansvaret i større grad fordeles per nettnivå" i videre tilpasning av FoS.
- I høringsforslaget foreslås det å erstatte begrepet sentralnett med transmisjonsnett. Dette fordi EU's tredje elmarkedspakke opererer med to nettnivåer; transmisjons- og distribusjonsnett. Skagerak Nett tror det kan være hensiktsmessig og også se på bruken av begrepene regional- og distribusjonsnett. Etter den norske fortolkningen vil både regional- og distribusjonsnett være distribusjonsnett – et regionalt distribusjonsnett og et lokalt distribusjonsnett.
- Skagerak Nett er positive til at eiere av produksjonsanlegg tilknyttet distribusjonsnett er pliktig til å rapportere anleggsdata til områdekonsesjonær.

- Det foreslås at Statnett må utarbeide bindende retningslinjer for utøvelse av systemansvaret på områder hvor det i dag er adgang til å foreta systemkritiske vedtak. Retningslinjene skal sendes på høring til berørte aktører og godkjennes av NVE. Skagerak Nett støtter dette forslaget. Når det gjelder innholdet i retningslinjene, vil det bli adgang til å kommentere dette i separate høringsprosesser. Vi ønsker likevel å understreke at det er viktig at retningslinjene gir en tydelig beskrivelse av beslutningsprosess og krav til beslutningsunderlag forut for systemansvarliges beslutning. Videre må det være mulig å få innsyn i systemansvarliges beslutningsunderlag på forespørsel. Slikt innsyn er nødvendig for at formålet om transparens skal kunne oppnås. Som følge av ovennevnte, mener vi det ikke er tilstrekkelig for NVE å begrense eventuell klagebehandling til en vurdering av hvorvidt systemansvarliges vedtak er i tråd med retningslinjene. Eventuell klagebehandling bør følge normal saksgang etter forvaltningsloven. Da det er lagt opp til at forskriftskravet om utarbeidelse av retningslinjer skal foregå i to omganger, er det etter vårt syn viktig at neste forskriftsendring kommer raskt, slik at man unngår for lang prosess med utarbeidelse av retningslinjer på alle relevante områder i FoS.
- NVE foreslår å sette en tidsfrist på 4 uker for innrapportering til systemansvarlig av alle driftsforstyrrelser i transmisjon-, regional og høyspent distribusjonsnett. Det oppstår av og til hendelser som er kompliserte å analysere og hvor det iverksettes granskninger. I slike tilfeller vil ikke alltid analyseresultatene være klare etter 4 uker. Enten må det gis dispensasjon om utsettelse i slike saker, eller så må det lages systemer som gjør det mulig til å oppdatere informasjon om hendelser som allerede er innrapportert.

Med vennlig hilsen



Geir Kristoffersen  
Kst. Seksjonssjef Netteier



Tor Eriksen

Kopi til: Økonomi og virksomhetsstyring - Skagerak Nett AS, Økonomi og virksomhetsstyring - Skagerak Nett AS, Netteier - Nettutvikling