

Energisystem
Matz Tapper, 08-677 27 26
matz.tapper@energiforetagen.se

Energimarknadsinspektionen
Box 155
631 03 ESKILSTUNA

Svar på remiss av föreskrifter om omfattningen av datautbyte med systemansvariga för distributionssystem och betydande nätanvändare, dnr 2019:102012

Energiföretagen Sverige samlar och ger röst åt omkring 400 företag som producerar, distribuerar, säljer och lagrar energi. Vårt mål är att utifrån kunskap, en helhetssyn på energisystemet och i samverkan med vår omgivning, utveckla energibranschen – till nytta för alla.

Kommentarer

Energiföretagen Sverige har tagit del av Energimarknadsinspektionens (Ei) förslag till föreskrifter om omfattningen av datautbyte med systemansvariga för distributionssystem och betydande nätanvändare och har i samverkan med medlemsföretagen kommit fram till följande synpunkter och kommentarer:

1. I samband med samrådsförfarandet vid framtagandet av Svenska kraftnäts förslag gällande artikel 40.5 i Europeiska kommissionens förordning (EU) 2017/1485 så uttrycktes behov av att tydliggöra skillnaden mellan direktanslutna distributionssystem och icke direktanslutna distributionssystem. Detta arbetades därför in i Svenska kraftnäts förklarande dokument vilket bidrog till att göra ansvarsfördelningen tydligare mellan TSO-direktansluten DSO-icke direktansluten DSO. Avsaknaden av detta förtydligande i den föreslagna föreskriften skapar en fortsatt otydlighet kring vissa delar av innehållet
2. I 3 kap. "Allmänna krav" 1§ gällande uppskattad produktionskapacitet tolkar vi det som att samtliga systemansvariga för distributionssystemen ska ange den indirekta anslutningspunkten till observerbarhetsområdet. Är detta riktigt?
Vidare så upprepas meningen "Observerbarhetsområdet ska anges....." två gånger i paragrafen.
3. 3 kap 7§: Ska status för extremspänningsautomatik rapporteras även för kondensatorer och reaktorer som inte är direkt anslutna i observerbarhetsområdet?

4. I föreskriften beskrivs på flera ställen att ägare till produktions- eller förbrukningsanläggningar ska förse systemansvariga för överföringssystemet och berörda systemansvariga för distributionssystemen med exempelvis realtids- och strukturdata. Vad innebär berörda systemansvariga? Är ett direktanslutet distributionssystem ett berört distributionssystem även om produktions- eller förbrukningsanläggningen är fysiskt ansluten till ett underliggande och därmed icke direktanslutet distributionssystem. I dessa situationer kan det vara viktigt att det direktanslutna distributionssystemet även får ta del av exempelvis realtidsdata, antingen via produktionsägaren eller via den systemansvariga för överföringssystemet.
5. En fråga som inte är direkt kopplad till detta remissförfarande är vilken status de olika bakomliggande dokument kommer att ha framgent. Det gäller Svks "Förslag" och "Förklarande dokument" samt Energimarknadsinspektionens "Konsekvensutredning" gällande artikel 40.5 i SO GL.
Finns det några motsägelser i dessa dokument eller kommer man att fortsättningsvis kunna använda dessa för att förtydliga innehållet i föreskriften EIFS 2019:SO 40.5?

Stockholm som ovan



Pernilla Winnhed
Vd, Energiföretagen Sverige



Matz Tapper
Ansvarig elnätsteknik och säkerhet