

Tack för ett givande Driftrådsmöte!

Viktor Weidenmos presentation om spänningsreglering belyste det gemensamma ansvaret och behovet av att hålla reaktiva effektutbyten inom gränserna. Diskussionen gav många intressanta inspel:

Hur kan vi säkerställa driftsäkerheten och samtidigt använda kraftsystemets komponenter på ett kostnadseffektivt sätt? Hur kan reaktiva effekttariffer från produktionsanläggningar utnyttjas bättre? Bör reaktiva effekttariffer införas? Bör en arbetsgrupp för spänningsreglering och uppföljning av reaktiva effektutbyten återinföras? Är det möjligt att sätta ett övergripande utbyteskrav för flera anslutningspunkter i ett område istället för ett krav per uttagspunkt?

Sabina Mann och Gunnar Erixon presenterade "Åtgärder vid överlast":

Idag saknas principer för hur överlast som berör både stamnät och regionnät hanteras. Det pågår ett arbete med att ta fram ramverk för att få en gemensam princip. Sabina tar med inspelen från driftrådsmötet till arbetsgruppen.

Frågan om det blir en kostnad för reaktivt utbyte i nästa tarifföversyn:

Tarifföversynen är pausad till hösten. Svenska kraftnät ger Energimarknadsinspektionen inspel på arbetet med föreskrifterna. Kontakta Christoffer för frågor: Christoffer.Borefelt@svk.se

Malin Wester och Therese Fahlberg informerade om PoPS: processkartläggning av FCR-N och FCR-D. De söker deltagare till referensgrupp. Mejla malin.wester@svk.se senast 7/6.

Status för FFR: Det finns en nordisk plan där den nya produkten skall vara aktiv våren 2020.

Specifikation för reserven är satt utifrån systembehovet. FFR är en snabb reserv, betydligt snabbare än FCR-D. Specifikationen finns framtagen innan sommaren 2019 och kommer att användas vid upphandling under hösten 2019. Varje land ansvarar då för en nationell volym och upphandlas så att total för Norden blir tillräcklig.

Publicering av FCR-medelpris saknas. Svar från Maria Eriksson, Kraftbalans:

Tyvärr har vi sedan den 8 maj problem med publiceringen av medelpris/MW per timme för FCR-N och FCR-D på Mimer. Medelpriset för upphandlad FCR-N - kapacitet går att hitta på Transparensplattformen:

<https://transparency.entsoe.eu/balancing/r2/balancingVolumesReservationPrice/show> (Filtrera på Area=Sweden och på MBA/SE).

På grund av begränsningar på Transparensplattformen kan vi dock

inte publicera medelpris för FCR-D där. Vi behöver därför hantera detta separat och skicka informationen per mail till er tills dess att Mimer fungerar igen. Detta kräver en manuell hantering och vi har tyvärr inte hunnit kvalitetssäkra denna ännu. Vi vet att detta är viktig information för er och vår förhoppning är att detta kan skickas ut innan torsdag. Mer information kommer att publiceras på <https://mimer.svk.se/PrimaryRegulation/PrimaryRegulationIndex>.

Amelie Gottfridsson presenterade krav på datautbyte enl. SOGL. Status finns nu även att läsa på Energimarknadsinspektionens hemsida: <https://www.ei.se/sv/for-energiforetag/el/Natforeskrifter-och-kommissionsriktlinjer-for-el/Kommissionsriktlinje--Transmission-system-operation-SO1/Artikel-405-Omfattningen-av-datautbyte-med-systemansvariga-for-distributionssystem-och-betydande-natanvandare/>

De som önskar vara med i arbetet att ta fram de fortsatta organisatoriska kraven och detaljerna för datautbytet kan kontakta: Amelie.Gottfridsson@svk.se eller Eva.Borgholm@svk.se

Jag bifogar presentationerna från Driftrådsmöte-2

Sammanställning av Protokoll från Driftrådsmöte-2 pågår och publiceras senare.

Vänligen
Lena J.