

nve@nve.no

Saksbeh./tlf.nr.: **Tore Granli /91515991**Deres ref./Deres dato: **P17-00079**Vår ref.: **17/00310-36**Vår dato: **23.01.2019**

TSO-forslag om beregning av planlagt kraftutveksling (SEC)

Innledning

Vi viser til brev av 14. mai 2018 fra NVE om godkjenning av TSO-forslag. Vi viser også til brev av 6. februar 2017 om tillegg i konsesjon for utøvelse av systemansvaret. Artikkel 43, 49, 56 og 61 i Commission Regulation (EU) 2015/1222 (CACM) pålegger TSOene å utvikle metoder for å beregne planlagt kraftutveksling og resultatet av dette skal meddeles NEMOer, TSOer og "shipping agents": metoder for beregning av planlagt kraftutveksling (scheduled exchanges - SEC) for hhv. day ahead- og intradagmarkedet.

Redegjørelsen er gjort med sikte på å oppfylle pålegg fra NVE i brev av 14. mai 2018. Redegjørelsen representerer Statnetts oppfatning og vurderinger basert på situasjonen pr dags dato og er foretatt innenfor rammen av tilgjengelig tid og ressurser for øvrig. Statnett kan ikke utelukke at det er problemstillinger knyttet til metodene som ikke er behandlet her, eller at andre kan ha avvikende synspunkter på de forholdene som behandles. Videre vil fremtidig utvikling kunne påvirke vurderingene slik de fremstår pr i dag. Herunder er det viktig å være klar over at problemstillingene knyttet til nærværende metoder har sammenheng med og vil kunne påvirkes av innholdet i metoder som skal utvikles i fremtiden.

I tråd med konsesjon for utøvelse av systemansvaret pkt. 2.3 annet punktum gjør Statnett følgende vurdering:

Innholdet i forslagene

Forslagene til SEC metoder viser detaljert hvordan flyten skal beregnes både i day ahead- og intradagmarkedet:

- All TSOs' proposal for a Methodology for Calculating Scheduled Exchanges resulting from single day-ahead coupling in accordance with Article 43 of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management
- All TSOs' proposal for a Methodology for Calculating Scheduled Exchanges resulting from single intra-day coupling in accordance with Article 56 of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management

Det vises til vedlagte to *Explanatory Documents* for detaljerte forklaringer. I listen over målsetninger med CACM (artikkel 3(1)) er første punkt (bokstav a) å fremme effektiv konkurranse i produksjon, handel og leveranse av kraft.

Med flere børser (NEMOer) i hvert budområde må metodene for beregning av planlagt flyt vurderes på nytt. Dette skyldes at det beregnes flyt mellom NEMOene innenfor hvert budområde for å kunne foreta økonomisk oppgjør mellom NEMOene. Det skal beregnes flyt for hver NEMO over hver budområdegrense. Dette rapporteres til eSett Oy som forestår balanseavregningen på vegne av Statnett og andre nordiske TSOer.

Metodene som her oversendes inkluderer også metoder for å beregne flyten mellom såkalte "Scheduling Areas (SA)", jf. SEC metoden artikkel 7. Dette er per i dag kun relevant for Tyskland som består av ett budområde og fire SAs – ett for hver TSO.

Statnett er spesielt oppmerksom på beregning av kraftutveksling på HVDC forbindelser. For det første er det en flyt som må planlegges for hver driftstime i koordinering med en annen TSO. For det andre ønsker vi ikke at DC forbindelsene skal benyttes som transittforbindelser. Forslagene tar hensyn til dette.

Endrede forpliktelser og rettigheter

Innenfor eksisterende avtaleverk beregner NEMOene planlagt flyt mellom budområder i day ahead- og intradagmarkedet. Den planlagte flyten er viktig for systemdriften og inngår i planlegging for neste døgns drift.

Forslagene som nå er utarbeidet medfører nye funksjonaliteter med blant annet å beregne flyten fra et budområde til et annet mellom flere NEMOer. NEMOene har vært med og lage denne løsningen. Imidlertid vil ikke de foreslåtte metodene medføre endringer når det gjelder beregning av planlagt flyt. Statnett planlegger i dag basert på flyt beregnet ut fra nettoposisjon per budområdegrense og vil fortsette med dette fremover.

Økonomiske konsekvenser

Vi kan ikke se at implementering av SEC forslaget får økonomiske konsekvenser

Gjennomføring innenfor gjeldende regelverk

Forslagene skal muliggjøre at det er mer enn én NEMO per budområde, men har ingen konsekvenser for kraftflyten mellom budområder. Slik vi ser det, vil ikke forslagene være i konflikt med eksisterende regelverk.

Deltagelse i samarbeid

Statnett har både i utviklingen av nettkodene og i de ulike TSO-forslagene deltatt i samarbeidet i ENTSO-E. Statnett har imidlertid ikke stemmerett som følge av at tredje elmarkeds pakke og aktuelle kommisjonsforordninger ikke er gjennomført i norsk rett. Det søkes i stor grad konsensusløsninger innenfor TSO-samarbeidet, og selv om manglende stemmerett svekker Norges posisjon, erfarer vi at Statnett har gode muligheter for påvirkning i de prosesser vi aktivt deltar i.

Med vennlig hilsen



Kjell Arne Barmsnes
Avdelingsleder

Kopi: Helena Mellison Lindstad, Vivi Mathisen