



Til: Statnett

Alcoas høringsinnspill vedrørende vilkår for balansering, ref 21/01185

Vi viser til Statnetts publisering av forslag til vilkår for leverandører av balansetjenester (BSP) og for balanseansvarlig (BRP), samt vilkår for balansemarkedene FCR, aFRR, mFRR og RKOM i samsvar med EU forordning 2017/2195 om fastsettelse av retningslinjer for balansering av elektrisk kraft (Electricity Balancing Guideline, EBGL), artikkel 18, samt konseptforslag til nytt opsjonsmarked for driftsforstyrrelsesreserver.

Alcoa er en global bauksitt-, aluminaoksid- og aluminiumsprodusent med to virksomheter i Norge – aluminiumsverk i henholdsvis Lista og Mosjøen. Begge verk tilbyr fleksibilitetstjenester til balansemarkedet. Verket i Mosjøen er for øvrig balanseansvarlig for produksjon fra og forbruk i tre vindkraftverk.

Vilkår for BRP, BSP, samt balansemarkedene FCR, aFRR, mFRR og RKOM

Statnett skriver i sitt forslag at ressurser som er tilknyttet i distribusjonsnettet stiller SOGL-krav til involvering av nettselskap for blant annet for å vurdere nettkapasitet, noe som krever at Statnett deler informasjon med det relevante nettselskapet. Dette er en prosess en eventuell industribedrift må gi sitt samtykke til.

Her ønsker vi å presisere at det ikke kan pålegges krav om å dele markedssensitiv informasjon uten at det opprettes sikre systemer for informasjonshåndtering som garanterer nøytralitet og tillit hos aktørene. Dersom det kun er deling av informasjon om evne til å levere reserver, og ikke de daglige bud, blir dette mindre problematisk. Dette spørsmålet bør systemansvarlig utrede nærmere.

Nytt opsjonsmarked for driftsforstyrrelsesreserver (nasjonalt spesialprodukt)

Alcoa registrerer at Statnett vil etablere et norsk kapasitetsmarked som tillegg til RKOM. Det kan bli stort behov for denne typen reserver fremover. Alcoa er i utgangspunktet positiv til etablering av mer spesialiserte balansemarked, men mener det er svært viktig at Statnett utformer markedene slik at industrien evner å delta. Når det gjelder behov for anskaffelse av reserver understrekes vi at industribedrifter først og fremst kan bidra med med oppregulering (reduksjon av effektuttak).

Statnett skriver i sitt konseptforslag at ukesoppkjøp, som i dagens RKOM, vurderes sammen med daglige oppkjøp eller en kombinasjon av disse. Om Statnett utelukkende velger et døgnmarked blir det større risiko for at industrien ikke deltar, eller ikke deltar like mye som tidligere. Med et rent døgnmarked har for øvrig Statnett ingen garanti for at industrien er en del av budporteføljen når systemet trenger det. Dette kan gi økt risiko mht. forsyningssikkerhet og høyere total kostnader for systemet og Statnett. Alcoa vil hevde at det fremstår som optimalt å inkludere både et døgnmarked og et sesongmarked for å sikre tilfredsstillende forsyningssikkerhet gjennom vintersesongen. Vi vil videre understreke at levering av slike reserver ikke er en del av kjernevirksomheten for industribedrifter slik det kan sies å være for kraftprodusenter. Kapasiteten fra noen aktører kan også bli en del dyrere om det utelukkende må bys i et døgnmarked, på grunn av økt arbeidsbyrde, uforutsigbarhet og endret risiko for de som ikke er aktive til vanlig.

Eksisterende IT-systemer for budgivning, aksept av bud og bestilling av reserver benyttes så langt som mulig. Ved behov for endringer er det viktig at det legges opp til tilstrekkelig tid for implementering fra endelige vilkår er fastsatt til markedet trer i kraft. Det bør bemerkes at industribedrifter har begrenset kapasitet til kontinuerlig overvåking og rask responsevne i et fleksibilitetsmarked, og at eventuelle systemkrav tar hensyn til dette.

Statnett bør for øvrig redegjøre for hvordan deltagelse både i RKOM og i det nye markedet for driftsforstyrrelsesreserver kan skje parallelt, eller om man må velge ett av disse.

Ved ytterligere spørsmål eller kommentarer, vennligst kontakt undertegnede.

Med vennlig hilsen,
Ole Løfsnæs, nordisk energisjef Alcoa Norway ANS