

**Vattenfall AB**  
Staff Function Communications  
Public & Regulatory Affairs Sverige  
169 92 Stockholm

**Svenska kraftnät**  
bsp\_brp@svk.se

Datum:  
2024-08-23

Kontakt: Kristian Gustafsson  
E-post: [kristian.gustafsson@vattenfall.com](mailto:kristian.gustafsson@vattenfall.com)

Telefon: 0705295217

2024/2930

## **”Remissvar på Svenska kraftnäts ”Avtal om leverans av balanstjänster (AVTAL 5937)”**

Vattenfall AB tackar för möjligheten att få kommentera på förslaget om nytt avtal

Allmän synpunkt. Vattenfall vill understryka vikten av att Systemoperatören säkerställer möjligheten till återköp av sålda kapaciteter. I realiteten är detta en förutsättning för att alls kunna handla flera stödtjänster från vindkraft. Förändrade vindprognoser mellan budtillfället och leveransen har en betydande påverkan även vid konservativa prognoser på leverans av stödtjänster.

### **Villkor mFRR**

Allmän synpunkt. En förutsättning för aktörer på balansmarknaden är att vi kan automatisera de flöden och processer som tillkommer. När nya rutiner, regler och hantering av data införs krävs det i realiteten en övergångstid för att kunna utveckla, testa och införa dessa lösningar. I existerande förslag ges 5 månader från remisstidens start, innan det ska gälla vilket enligt vår bedömning är för kort för att hinna utveckla automatiserade lösningar. Alternativet att hantera motsvarande med manuella rutiner är inte praktiskt möjligt för oss.

5.2. Regler för budgivning. Förtydligande för stycket ”per Leveranskvart, för samtliga fyra Kvartar” bör ”samtliga fyra Kvartar” strykas.

5.3. Förslag ändring: Vattenfall uppmanar Svk att se över kravet att en BSP måste erbjuda direktaktivering (energi) för alla kvartar inom timme där samma BSP har lämnat ett accepterat kapacitetsbud. Utan denna förändring uppstår ett följdproblem som blockerar användningen av den efterföljande timmen (påverkar utbudet negativt). Det får därmed negativa följd effekter för både a/mFRR och FCR. Förslaget som ligger nu innebär att reglerna för budgivning kommer att skilja mellan på samma kapacitetsmarknad för mFRR. Verksamheter under det svenska regelverket skulle komma att missgynnas. Vi hänsvar till ACER-beslut (Decision 11/2020) vilket anger om energibuden att *”Such bids shall be direct activatable bids, provided that the delivery period does not exceed the end of the last validity period for which the BSP is contracted.”*

Därtill leder det till onödigt dyra och komplicerade systemlösningar som ska hantera budgivningen vilket i yttersta ledet ger högre elkostnader än vad som hade behövts vara fallet.

Med vänlig hälsning