

Høringsinnspill: Høring om vilkår for balansering i samsvar med EBGL (21-4)

Energi Norge takker for anledningen og svarer med dette på systemansvarliges høring om forslag til vilkår for leverandører av balansetjenester og for balanseansvarlig (BSP/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 og konseptforslag for nytt marked for driftsforstyrrelsesreserver.

Til nye vilkår for leverandører av balansetjenester (BSP), nye vilkår for balanseansvarlig (BRP) og endringer i vilkår for balansemarkedene (FCR, aFRR, mFRR og RKOM) har Energi Norge ett innspill. I forslaget til vilkår under kapittel 3.3 skriver Statnett om kvantum at det tillates ett bud med kvantum mellom 5 MW og 9 MW per stasjonsgruppe i NO1 og NO3. Vi mener Statnett bør vurdere å åpne for bud ned mot 5 MW for alle aktører og stasjonsgrupper i alle budområder, eller i det minste å åpne for ett bud mellom 5 MW og 9 MW per stasjonsgruppe i alle budområder.

I konseptbeskrivelsen av et nytt marked for et nasjonalt spesialprodukt kalt driftsforstyrrelsesreserven foreslår systemansvarlig et nytt kapasitetsmarked for reserver som av forskjellige årsaker ikke kan levere i henhold til standardproduktdefinisjonen som gjelder for mFRR-markedene. Oppstarten av markedet planlegges til Q4 2022 ved innføringen av nytt automatisert aktiveringsmarked for mFRR.

Standardproduktdefinisjonen stiller relativt strenge krav et bud i mFRR-aktiveringsmarkedet må møte, mens disse kravene er mer avslappet i konseptbeskrivelsen av driftsforstyrrelsesreserven. Det er forståelig, i og med at markedet opprettes med den hensikt å få tilgang til fleksible ressurser som ikke klarer standardproduktdefinisjonene. Energi Norge forstår rasjonale for at det gagnar systemet at systemansvarlig har tilgang til disse ressursene. Likevel vil det, avhengig av observerte priser i markedene, kunne være mer attraktivt for flere aktører å by inn i driftsforstyrrelsesreservemarkedet fremfor å gjøre de endringene og investeringene som kreves for å møte kravene i mFRR-markedet. Det er uheldig hvis driftsforstyrrelsesreservemarkedet blir så attraktivt at det hindrer at fleksibilitet tar del i mFRR-markedet, all den tid formålet med EB er et tettere integrert europeisk samarbeid om utveksling av reserver, mer effektive markeder og

www.energinorge.no

Postboks
7184 Majorstuen, 0307 Oslo

Besøksadresse
Middelthuns gate 27, 0307 Oslo

Telefon
(+47) 23 08 89 00

E-post
post@energinorge.no

reduerte totale kostnader for kraftsystemet. Energi Norge mener derfor at omfanget av nasjonale spesialprodukter bør reduseres i den grad det er mulig.

Hvor det er mest attraktivt å delta vil være avhengig av både krav og etableringskostnader for å delta, egenskaper til ens fleksibilitetsressurser og forventede verdi av ressursene i disse alternative markedene. Det er viktig at markedsvilkår, prisregler og Statnett dimensjoneringskriterier i de forskjellige markedene gir deltakerne de rette insentivene til å tilby kraften der den gir mest verdi for Statnett som systemansvarlig.

Vår forståelse er at det nye markedet for driftsforstyrrelsesreserver er tenkt primært for å la forbruk tilby sine ressurser, men Energi Norge mener det bør være anledning for at aktører kan delta med ressurser som f.eks. har rampingrestriksjoner som gjør det krevende å tilby kraften som standardprodukt.

Når det gjelder hyppighet i innkjøp, segmentering og dimensjonering mener vi Statnett kan gjøre en samlet vurdering av hva som er beste løsning og foreslå dette i høringen av vilkår for driftsforstyrrelsesmarkedet. Vi mener i prinsippet at markedet bør klareres med en marginalpris per budområde, men at dette kan fravikes dersom konkurransesituasjonen i et eller flere budområder tilsier at det blir betydelig markedsmakt for en eller flere aktører. Et forslag som kan redusere spill mellom markedene, dersom man ikke ønsker det, kan være å gjøre innkjøp samtidig.

Det er videre viktig at Statnett klargjør hvordan aktiveringsmarkedet vil fungere all den tid det vil eksistere flere lignende kapasitetsmarkeder for manuelt aktiverte reserver.

Oppsummering

Energi Norge forstår behovet for driftsforstyrrelsesreserven og mener opprettelsen av markedet kan være formålstjenlig. Vi ser derimot noen utfordringer som vi mener det er viktig at Statnett adresserer i utformingen av markedet.

Vennlig hilsen
Energi Norge

Toini Løvseth
Direktør, Marked, elektrifisering og kunder

Per Arne Vada
Næringspolitisk rådgiver

