

Forsyningstilsynet
Att.: Balian Tancred Balduin Lund
Torvegade 10, 3300
3300 Frederiksværk

Landbrug & Fødevarer F.m.b.A.

Axelborg, Axeltorv 3
DK 1609 København V

T +45 3339 4000
E info@lf.dk
W www.lf.dk

CVR DK 25 52 95 29

Høringssvaret er sendt elektronisk til post@forsyningstilsynet.dk / jnr. 26-01868

Høring over ændringer i DA/ID kapacitetsberegningsmetoden for den nordiske kapacitetsberegningsregion af oktober 2020

Landbrug & Fødevarer har modtaget Forsyningstilsynets høring over "ændringer i DA/ID kapacitetsberegningsmetoden for den nordiske kapacitetsberegningsregion af oktober 2020" den 3. juli 2026. Landbrug & Fødevarer takker for muligheden for at kunne afgive bemærkninger hertil.

L&F's medlemmer er repræsenteret ved både forbrugere og VE-producenter, som dermed er afhængige af effektive og velfungerende elmarkeder med størst mulig adgang til transmissionskapacitet. I dette lys har vi følgende kommentarer til nærværende høring:

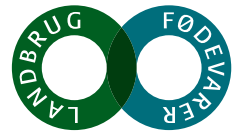
Generelle bemærkninger

I takt med øget VE-produktion bliver frekvensregulering en stadig vigtigere del af driften af elnettet. Det er positivt med den udvidede offentliggørelse af data om kapacitetsberegningen, herunder offentliggørelse af FRM-komponenter, remedial actions, RAM-opgørelser og validation adjustments. L&F ser øget transparens som afgørende for, at markedsaktørerne bedre forstår prisdannelsen i markedet, eventuelle kapacitetsbegrænsninger og ikke mindst, hvilke årsager der ligger til grund for eventuelt reducerede handelsmuligheder mellem budområder.

Ændret FRM-margin

I 2020-versionen var FCR-margin en form for tillæg til den almindelige Reliability Margin (RM), mens der i 2026-høringsudgaven lægges op til en mere avanceret beregning af FCR-margin baseret på faktiske FCR-N-aktiveringer, historiske ubalancer mm. Med andre ord trækkes der kapacitet ud, som dermed ikke vil være til rådighed i markedet. I tilfælde, hvor kapacitet i et nævneværdigt omfang trækkes ud af nettet, forventer vi, at Energinet og andre TSO'er løbende dokumenterer metodens effekt på den tilgængelige handelskapacitet og samtidigt sikrer, at de tillagte marginer sættes så korrekt som muligt af hensyn til den kapacitet, der er til rådighed og ikke mindst driftssikkerheden. Det må alt andet lige forventes, at metodeændringen også har en priseffekt som følge af den forventede kapacitetsreduktion. Som en del af den øgede gennemsigtighed rundt om frekvensreguleringen, ser L&F et behov for, at der estimeres en forventet påvirkning af elpriserne baseret på kapacitetsreduktionen. Her tænkes ikke mindst på påvirkningen mellem de to danske budzoner, men også i relation til forbindelserne til Sverige og Norge.

I brugen af diverse remedial actions, forventer vi at det vil føre til en helt eller delvis eliminering af de ovenfor skitserede kapacitetsbegrænsninger. I så fald vil det være i tråd med EU's elmarkedsforordning, navnlig artikel 16, stk. 1 og 3, at afhjælpende foranstaltninger først anvendes til at løse konkrete netmæssige problemer, før der som sidste udvej lægges begrænsninger på den markedskapacitet, der stilles til rådighed. L&F finder det fornuftigt at anvende tiltag, der afbøder faktiske eller potentielle flaskehalse i elnettet.



L&F støtter initiativer, der styrker transparensen og bidrager til en mere effektiv udnyttelse af transmissionsnettet. Udvidelsen af artikel 25 understøtter dette forhold, hvilket er positivt, da behovet for transparens stiger i takt med, at instrumenterne i markedsafviklingen bliver mere komplekse. Samtidig finder vi det væsentligt, at de foreslåede ændringer dokumenteres og implementeres på en måde, der sikrer størst mulig markedsmæssig kapacitet inden for rammerne af forsyningssikkerheden.

Landbrug & Fødevarer vil gerne forbeholde sig muligheden for at vende tilbage med yderligere kommentarer, hvis vi finder behov for dette. Ønskes ovenstående uddybet, er Forsyningstilsynet velkommen til at rette henvendelse til undertegnede.

Med venlig hilsen

Finn Christensen
Klima & Energi
M +45 2724 5639
fch@lf.dk