

Forsyningstilsynet
Att.: Martin Broberg Pedersen
Torvegade 10
3300 Frederiksværk

Dok. ansvarlig: MTH
Sekretær:
Sagsnr: s2023-152
Doknr: d2023-4161-2.0
27-01-2023

Green Power Denmark takker for muligheden, for at kommentere på Forsyningstilsynets høring vedrørende kapacitetsberegningsmetode for CCR Nordic i balancetidsrammen.

Generelle bemærkninger

Indledningsvis vil vi gerne understrege vigtigheden af en klar, tydelig og transparent metode for kapacitetsberegning. I takt med at det nordiske system overgår til flowbased, er der et øget behov for transparent overfor markedsaktører. Der er forsat mange ubekendte i forhold til implikationer på markedet ved implementeringen af flowbased, og de nordiske TSOers fremsendte kapacitetsberegning metode for balancetidsrammen forøger desværre kun disse ubekendte på markedet. Af den grund, mener Green Power Denmark det er vigtigt at stille krav til de nordiske TSO om gennemsigtighed og dokumentation.

Metoden bygger i stor udstrækning på kapacitetsberegning metoden for DA og ID, og mange af de tekniske beskrivelser har allerede været i høring i forbindelse med metoden for DA og ID. Det er dog uklart hvorvidt den anmeldte metode er berettiget for balancetidsrammen. En forudsætning, for at metoden kan tages i brug er at de europæiske balanceringsplatforme MARI og PICASSO kan håndtere flowbase parameter. Da det nuværende set-up for MARI og PICASSO ikke kan håndtere flowbased parameter, og der ikke er udsigter til at det bliver ændret på dette set-up, virker det usandsynligt at den anmeldte metode for kapacitetsberegning kan tages i brug indenfor den nærmeste fremtid.

Artikel 4: Metode for bestemmelse af de driftsmæssige sikkerhedsgrænser

Metoden mangler en klar og tydelig beskrivelse af hvorledes TSOerne kan fastsætte hvilke net elementer der defineres som CNECs. Metoden beskriver kort hvilke parametre der skal bruges til at fastsætte listen af CNECs, men mangler konkrete grænseværdier. F.eks. hvor meget et internt net element med rimelighed skal belastes før det kan defineres som et CNEC. Herudover er det vigtigt at skabe klarhed for markedsaktører omkring hvilke net elementer der internt er defineret som CNECs, især hvis dette med implementering af flowbased kommer til at påvirke hvilken kapacitet der gives på grænserne i norden. Green Power Denmark opfordrer derfor Forsyningstilsynet til at stille krav til løbende dokumentation vedrørende CNECs.

Artikel 5.6

Metoden stiller krav til TSOerne om regelmæssigt at identificere og analysere interne netelementer og hvorledes flaskehalse håndteres bedst muligt, hvilket Green Power Denmark hilser velkommen. Vi vil dog opfordre til at Forsyningstilsynet stiller krav til at disse analyser offentliggøres til markedsaktører.

Vi er dog uforstående overfor hvorfor TSOerne skal undersøge re-konfigurationer af budzoner i metoden. Der er allerede en etableret proces for dette i CACM, og vi ser ikke argumenterne for at medtage dette i metoden for kapacitetsberegning.

Artikel 15: Overgangsmetode for beregning og allokering af kapacitet

Idet forudsætninger (som beskrevet under generelle bemærkninger) for at igangsætte den nye kapacitetsberegningss metode, ikke forventes at være på plads i den nærmeste fremtid, vil overgangsmetoden blive den reelle metode for beregning og allokering af kapacitet i norden. Metoden er desværre kun beskrevet meget kort og upræcist, hvilket efterlader markedet med en stor uvished og ugenomsigtighed om hvorledes kapaciteten i fremtiden vil blive beregnet. Green Power Denmark vil af den årsag appellere til at Forsyningstilsynet stiller krav om, at overgangsmetoden først kan tages i brug når de nordiske TSOer har anmeldt og godkendt metoder, der klart og tydelig beskriver de afgørende elementer og forudsætninger for metoden.

Med venlig hilsen

Maiken Thomsen
MTH@greenpowerdenmark.dk
Dir. tlf. +45 35 30 04 52

