Authority for Consumers & Markets

Bundesnetzagentur

COMMISSION DE RÉGULATION DE L'ÉNERGIE

INSTITUT LUXEMBOURGEOIS DE REGULATION

Bonn, Brussel, Den Haag, Luxemburg, Paris, 15 December 2014

Informatie aan de markt van de regulatoren in de CWE regio

Regulatoren van de Centraal-West-Europese regio (CWE), die bestaat uit België, Frankrijk, Duitsland, Luxemburg en Nederland, hebben een aanpassing van de CWE capaciteitsberekeningsmethode onderschreven en / of goedgekeurd zodat import meer kan bijdragen tot de adequaatheid van het Belgische elektriciteitssysteem en afschakelingen in België zoveel mogelijk vermeden worden. Deze methode wordt enkel toegepast tijdens de winter 2014-2015. Het introduceren van de Flow Based marktkoppeling in de lente van 2015 blijft de prioriteit van de regulatoren in de CWE-regio.

In de context van de winter 2014-2015, wanneer het balanceren van productie en vraag een uitdaging kan zijn in België, en om afschakelingen zoveel mogelijk te vermijden, hebben ELIA, RTE en TenneT TSO B.V., in samenwerking met de Duitse transmissienetbeheerders een *ad hoc* aanpassing van de huidige gecoördineerde capaciteitsberekening ontwikkeld.

Omdat deze aanpassing afwijkt van de normale regels en een significante impact kan hebben op markten en prijzen, hebben de regulatoren in de CWE-regio een gezamenlijke publieke raadpleging georganiseerd tussen 5 december en 10 december 2014 om feedback van marktspelers te verzamelen.

Negen marktspelers hebben aan deze CWE-raadpleging deelgenomen. De algemene feedback houdt in dat ze een transparante toepassing van de maatregel verwachten en dat met mogelijke alternatieve maatregelen ook rekening gehouden wordt. Respondenten refereren hierbij ook naar meer structurele oplossingen zoals *Flow Based* marktkoppeling. Een gedetailleerde samenvatting van hun antwoorden zal opgemaakt worden door regulatoren in de CWE-regio.

Elke regulator in de CWE-regio heeft nu de nodige onderschrijving en / of goedkeuring gegeven om deze aanpassing aan te nemen.

De nieuwe capaciteitsberekeningsmethode treedt dus vanaf vandaag in werking. De regulatoren in de CWE-regio benadrukken:

- dat de *ad hoc* procedure enkel toegepast wordt als Elia, na alle mogelijke nationale maatregelen genomen te hebben, nog altijd meer import nodig heeft om afschakelingen te vermijden en als het veilig geacht wordt door andere CWE-netbeheerders om de capaciteit naar België te verhogen; en
- dat deze methode enkel toegepast wordt tijdens de winter 2014-2015, tot en met 31 maart 2015.

Betreffende de transparantie verzoeken de regulatoren in de CWE-regio de TNBs om duidelijk alle stappen van dit "*adequacy flag*" proces aan de markt te communiceren.

Flow Based day-ahead marktkoppeling blijft de prioriteit voor de CWE-regio. Regulatoren in de CWE-regio verwachten dat deze beschikbaar is tegen de winter 2015-2016. *Flow Based* marktkoppeling aangevuld met een tegen dan ontwikkelde *patch* om mogelijke adequaatheidsproblemen gelinkt aan competitie tussen *price-taking* orders op te lossen, is inderdaad de permanente oplossing voor capaciteitsberekeningen op deze tijdshorizon. Deze helpt mogelijke onbalans tussen productie en vraag te verhelpen. Om marktactoren en beheerders voldoende tijd te geven zich vertrouwd te maken met *Flow Based* marktkoppeling tegen de winter 2015-2016, verwachten de regulatoren in de CWE-regio deze ten laatste in de loop van de lente 2015 te lanceren.

Om op een betere manier noodsituaties aan te pakken, vragen de regulatoren van de CWE-regio ook aan de TNBs om een progressieve implementatie van een gecoördineerd multilateraal curatief *re-dispatching* mechanisme in the CWE-regio op te starten.