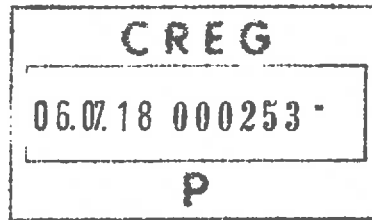


CREG



Boulevard de l'Empereur 20
1000 Bruxelles - Belgique
Keizerslaan 20
1000 Brussel - België

T +32 2 546 70 11
F +32 2 546 70 10

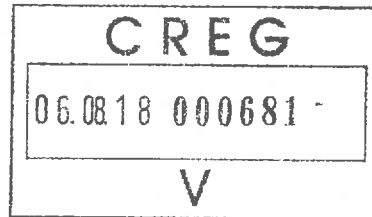
www.elia.be

De heer Laurent Jacquet
Directeur voor de controle op de prijzen en de rekeningen
De heer Andreas Tirez
Directeur voor de technische werking van de markten

Nijverheidsstraat, 26-38

1040 BRUSSEL

PER DRAGER MET ONTVANGSTBEWIJS



Brussel, 6 augustus 2018

O/ref. : 20180806/PRA/Y2.397/SME

Betreft : Evaluatiemethode en bepaling van het primair, secundair en tertiair reservevermogen voor 2019

Geachte heer Jacquet,
Geachte heer Tirez,

Met deze brief wil Elia System Operator NV (hierna "Elia"), in toepassing van artikel 233 van het Koninklijk Besluit van 19 december 2002 houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe, u een aanvraag tot goedkeuring van een voorstel van de evaluatiemethode en bepaling van het primair, secundair en tertiair reservevermogen voor 2019 (hierna "het Dossier Volumes") bezorgen (Bijlage 1).

De belangrijkste wijzigingen in dit dossier Volumes ten opzichte van het 'dossier volumes 2018' zijn uitgevoerd om tegemoet te komen aan:

1. de actualisering van de berekening aan de hand van de meest recente gegevens betreffende de systeemonevenwichten, voorspellingsfouten van hernieuwbare productie en verwachte productiepark in 2019;
2. het verwijderen van het effect van een volledig verlies van de offshore windproductie in de berekening van de impact van de gedwongen uitval van productie-eenheden naar aanleiding van Elia's conclusies in een analyse van de gevolgen van offshore-stormrisico's;
3. de toevoeging van Nemo Link, de HVDC-interconnectie tussen België en Groot-Brittannië, aan de berekening van de gedwongen uitval na de inbedrijfstelling begin 2019;
4. de invoering van een betrouwbaarheids criterium van 99,0%, in overeenstemming met de door de SOGL vastgestelde minimumwaarde;

5. het aftoetsen van de conformiteit met de SOGL betreffende de toepassing van een methode om de reservenoden te verminderen door gebruik te maken van operationele overeenkomsten die het delen van reserves met Frankrijk en Nederland mogelijk maken;
6. het schrappen van de noodzaak voor één ARP om een reserve aan te houden en het opheffen van het onderscheid tussen het "standaardsysteem" en het "globaal systeem";
7. de implementatie van de veronderstelling dat de gecontracteerde capaciteit voor secundaire en tertiaire reserves te allen tijde beschikbaar is;
8. de invoering van een dynamische dimensioneringsmethode voor de neerwaartse reservenoden en van een methode voor het vertalen van de reservenoden in neerwaartse FRR middelen;
9. enkele herformuleringen om de teksten zoveel mogelijk te verduidelijken.

Als bijkomende informatie vindt u in Bijlage 2 het Dossier Volumes waarin de aanpassingen in vergelijking met vorig jaar worden aangegeven. De bijlagen kunnen als niet-confidentieel worden beschouwd.

We staan tot uw beschikking om enige vragen te beantwoorden of verduidelijkingen aan te brengen.

Met oprechte hoogachting,



Julien Damiot
Manager Public & Regulatory Affairs



Patrick De Leener
C.O. Customers, Market & System

Bijlagen:

1. Evaluatiemethode en bepaling van het primair, secundair en tertiair reservevermogen voor 2019
2. Evaluatiemethode en bepaling van het primair, secundair en tertiair reservevermogen voor 2019 met aanduiding van de wijzigingen ten opzichte van 2018