

# Beslissing

(B)2040

9 januari 2020

Beslissing over de aanvraag tot goedkeuring van het voorstel van de NV ELIA SYSTEM OPERATOR voor gemeenschappelijke verrekeningsregels die gelden voor niet-beoogde energie-uitwisselingen tussen synchrone zones

Genomen met toepassing van de artikelen 5.3, m), 51.2 van Verordening (EU) 2017/2195 van de Commissie van 23 november 2017 tot vaststelling van richtsnoeren voor elektriciteitsbalancerings

Niet-vertrouwelijk

# INHOUDSOPGAVE

INHOUDSOPGAVE.....	2
INLEIDING .....	3
1. WETTELIJK KADER.....	4
2. ANTECEDENTEN.....	6
3. Raadpleging .....	7
4. Analyse van het voorstel .....	8
4.1. Doel van het voorstel .....	8
4.2. Bespreking van de inhoud van het Voorstel.....	8
5. Beslissing .....	9
BIJLAGE 1 .....	10
BIJLAGE 2 .....	11

# INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN ELEKTRICITEIT EN HET GAS (hierna: “CREG”) onderzoekt hierna de aanvraag tot goedkeuring van het voorstel van de NV ELIA SYSTEM OPERATOR (hierna: “Elia”) voor gemeenschappelijke verrekeningsregels die gelden voor alle niet-beoogde energie-uitwisselingen tussen asynchroon geconnecteerde TSB's (hierna: “het Voorstel”). Dit gebeurt op basis van de artikelen 5.3, m), 51.2, van Verordening (EU) 2017/2195 van de Commissie van 23 november 2017 tot vaststelling van richtsnoeren voor elektriciteitsbalancering (hierna: “EBGL”).

Per brief van 18 juni 2019 wordt het Voorstel, opgesteld in de Engelse taal door Elia per drager met ontvangstbewijs bij de CREG ingediend voor goedkeuring.

Met toepassing van de wet van 18 juli 1966 op het gebruik van de talen in bestuurszaken wordt het Voorstel per brief van 8 juli 2019, opgesteld in het de Franse taal door Elia per drager met ontvangstbewijs bij de CREG ingediend voor goedkeuring.

Op 4 december 2019 hebben de relevante regulerende instanties van de regio een overeenstemming bereikt over het Voorstel en vastgesteld dat het Voorstel voldoet aan de vereisten van artikel 51.2, van de EBGL. De relevante regulerende instanties van de regio zijn daarom overeengekomen om hun nationale beslissingen op basis van deze overeenkomst vóór 10 januari 2020 te nemen.

Deze beslissing is opgesplitst in vier delen. Het eerste deel is gewijd aan het wettelijk kader. Het tweede deel licht de antecedenten en openbare raadpleging van het Voorstel toe. De CREG ontleedt in het derde deel de inhoud van het Voorstel. Tot slot, bevat het vierde deel de eigenlijke beslissing.

De onderhavige beslissing werd door het Directiecomité van de CREG goedgekeurd op de vergadering van 9 januari 2020.

# 1. WETTELIJK KADER

1. Dit hoofdstuk bepaalt het wettelijke kader dat toepasselijk is op Elia's Voorstel en dat de basis vormt voor deze beslissing. Het wettelijk kader bestaat uit Europese wetgeving, met in het bijzonder de EBGL.

2. Op 23 november 2017 werd de EBGL gepubliceerd in het Publicatieblad van de Europese Unie en trad deze in werking op 18 december 2017.

3. De doelstellingen van EBGL worden in artikel 3 vastgelegd:

*1. Met deze verordening worden de volgende doelstellingen nagestreefd:*

*a) effectieve mededinging, non-discriminatie en transparantie op de balanceringsmarkten bevorderen;*

*b) de efficiëntie van balancering en van de Europese en nationale balanceringsmarkten verbeteren;*

*c) de balanceringsmarkten integreren en de mogelijkheden voor de uitwisseling van balanceringsdiensten bevorderen, en tegelijk bijdragen tot de operationele veiligheid;*

*d) bijdragen tot de efficiënte langetermijnexploitatie en -ontwikkeling van het elektriciteitstransmissiesysteem en de elektriciteitssector in de Unie, en tegelijk de efficiënte en consistente werking van day-aheadmarkten, intradaymarkten en balanceringsmarkten vergemakkelijken;*

*e) ervoor zorgen dat de inkoop van balanceringsdiensten eerlijk, objectief, transparant en marktgebaseerd is, dat geen ongeoorloofde belemmeringen voor nieuwe marktdeelnemers worden gecreëerd, dat de liquiditeit van balanceringsmarkten wordt bevorderd en dat ongeoorloofde verstoringen op de interne markt voor elektriciteit worden voorkomen;*

*f) de deelname van vraagresponsovername vergemakkelijken, met inbegrip van aggregatiefaciliteiten en energieopslag, en er tegelijk voor zorgen dat zij concurreren met andere balanceringsdiensten op een gelijk speelveld en, voor zover nodig, onafhankelijk optreden als ze één verbruikersinstallatie bedienen;*

*g) de deelname van hernieuwbare energiebronnen vergemakkelijken en bijdragen tot de verwezenlijking van de doelstelling van de Europese Unie betreffende de doorbraak van hernieuwbare energiebronnen.*

4. Artikel 51, van EBGL bepaalt verder dat:

*2. Uiterlijk 18 maanden na de inwerkingtreding van deze verordening stellen alle asynchroon geconnecteerde TSB's een voorstel op voor gemeenschappelijke verrekeningsregels die gelden voor alle niet-beoogde energie-uitwisselingen tussen asynchroon geconnecteerde TSB's.*

*3. De voorstellen voor gemeenschappelijke verrekeningsregels voor niet-beoogde energie-uitwisselingen tussen TSB's garanderen een eerlijke en gelijke verdeling van kosten en baten tussen TSB's.*

*4. Alle TSB's stellen een gecoördineerd mechanisme vast voor onderlinge aanpassingen van verrekeningen.*

5. In artikel 4, van de EBGL worden de modaliteiten van de door de transmissiesysteembeheerders (hierna: TSB's) op te stellen voorwaarden en methodologieën beschreven.

*1. De TSB's ontwikkelen de bij deze verordening vereiste voorwaarden of methodologieën en dienen die ter goedkeuring in bij de relevante regulerende instanties overeenkomstig artikel 37 van Richtlijn 2009/72/EG, binnen de bij deze verordening vastgestelde termijnen.*

*2. Wanneer een voorstel voor de voorwaarden of methodologieën overeenkomstig deze verordening door meer dan één TSB moet worden opgesteld en overeengekomen, werken de desbetreffende TSB's nauw samen. Met de assistentie van het ENTSO-E stellen de TSB's de relevante regulerende instanties en het Agentschap op gezette tijden in kennis van de voortgang bij de opstelling van deze voorwaarden of methodologieën.*

6. Overeenkomstig artikel 5.3, m), van de EBGL wordt het Voorstel ter goedkeuring voorgelegd aan alle relevante regulerende instanties van de betrokken regio. De lidstaten kunnen een advies over het Voorstel indienen bij hun regulerende instantie.

7. Vervolgens bepaalt artikel 5.5, van de EBGL dat alle voorstellen voor de voorwaarden en methodologieën, waaronder het Voorstel, een tijdschema voor de tenuitvoerlegging en een beschrijving van hun verwacht effect op de doelstellingen van de EBGL beschreven in artikel 3, van de EBGL. Artikel 5.3, van de EBGL bepaalt ook dat:

*5. .... De implementatietermijn mag niet langer zijn dan twaalf maanden na de goedkeuring door de relevante regulerende instanties, behalve als alle regulerende instanties overeenkomen om de implementatietermijn te verlengen of als andere termijnen worden voorgeschreven in deze verordening. Voorstellen betreffende voorwaarden of methodologieën die ter goedkeuring aan verschillende of aan alle regulerende instanties moeten worden voorgelegd, worden bij het Agentschap ingediend op hetzelfde tijdstip als dat van indiening bij de regulerende instanties. Op verzoek van de relevante regulerende instanties brengt het Agentschap binnen een termijn van drie maanden advies uit over de voorstellen voor voorwaarden of methodologieën.*

8. Artikel 5.6, van de EBGL bepaalt verder dat:

*6. Wanneer de vaststelling van de voorwaarden of methodologieën een besluit van meer dan één regulerende instantie vergt, raadplegen de relevante regulerende instanties elkaar en werken zij in nauw overleg samen teneinde overeenstemming te bereiken. Wanneer het Agentschap advies uitbrengt, dienen de relevante regulerende instanties dat advies in aanmerking te nemen. De regulerende instanties nemen besluiten betreffende de overeenkomstig de leden 2 en 3 ingediende voorwaarden of methodologieën binnen een termijn van zes maanden na de ontvangst van de voorwaarden of methodologieën door de relevante regulerende instantie of, indien van toepassing, door de laatste betrokken relevante regulerende instantie.*

9. Alle betrokken regulerende instanties kunnen samen beslissen om de TSB's te verzoeken de voorgestelde voorwaarden en methodologieën te wijzigen, overeenkomstig artikel 6.1, van de EBGL. Wanneer dit gebeurt, moeten de betrokken TSB's binnen de twee maanden na ontvangst van dit wijzigingsverzoek een voorstel voor gewijzigde voorwaarden of methodologieën indienen bij de regulerende instantie voor goedkeuring. De relevante regulerende instanties nemen een besluit over de gewijzigde voorwaarden of methodologieën binnen een termijn van twee maanden na indiening ervan.

## 2. ANTECEDENTEN

10. Op 18 juni 2019 per drager met ontvangstbewijs ontving de CREG van Elia de Engelstalige versie van het Voorstel. Op 8 juli 2019 ontving de CREG de Franstalige versie van het Voorstel (BIJLAGE 1).

11. Per brief van 26 juni 2019 heeft de CREG, overeenkomstig artikel 22 van het koninklijk besluit van 22 april 2019 houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe, dit voorstel overgemaakt aan de Algemene Directie Energie met de vraag om hierover een advies uit te brengen.

De Algemene Directie Energie heeft binnen de termijn van vijf werkdagen na ontvangst van dit bericht, niet gemeld een advies te willen geven noch een advies uitgebracht.

12. Na nauw te hebben samengewerkt en overleg te hebben gepleegd, hebben de relevante regulerende instanties van de regio op 4 december 2019 een akkoord gesloten betreffende een *position paper* ter goedkeuring van het voorstel (BIJLAGE 2)

13. De relevante regulerende instanties van de regio zijn daarom overeengekomen om hun nationale beslissingen op basis van deze overeenkomst vóór 10 januari 2019 te nemen, de datum waarop de termijn van 6 maanden vervalt zoals voorzien in artikel 5.6 van de EBGL .

### **3. RAADPLEGING**

14. A contrario volgt uit artikel 10.4 van de EBGL dat het voorstel waarvan de goedkeuring wordt gevraagd, geen deel uitmaakt van de voorstellen die ter goedkeuring moeten worden voorgelegd aan de belanghebbenden door de TNBs van de betrokken regio.

15. Met betrekking tot het voorstel van 18 juni 2019 werd door CREG een openbare raadpleging georganiseerd van 6 september 2019 tot en met 4 oktober 2019.

16. Er werden geen antwoorden ontvangen tijdens de openbare raadpleging over het Voorstel.

## **4. ANALYSE VAN HET VOORSTEL**

### **4.1. DOEL VAN HET VOORSTEL**

17. Afwijkingen van de beoogde energie-uitwisselingen die het resultaat zijn van de programma's van aanbieders van balanceringsdiensten in reële tijd kunnen leiden tot niet-beoogde energie-uitwisselingen tussen TSB's. Deze niet-beoogde energie-uitwisselingen dienen verrekend te worden.

18. Het Voorstel heeft als doel om de verrekeningsregels voor niet-beoogde energie-uitwisselingen tussen asynchroon geconnecteerde TSB's vast te leggen. Gemeenschappelijke verrekeningsregels voor niet-beoogde energie-uitwisselingen tussen TSB's garanderen een eerlijke en gelijke verdeling van kosten en baten tussen TSB's.

### **4.2. BESPREKING VAN DE INHOUD VAN HET VOORSTEL**

19. TSB's stellen in artikel 6 van het Voorstel voor om de verrekeningsperiode gelijk te stellen aan 15 minuten. Deze definitie is in overeenstemming met de definitie van de onbalansverrekeningsperiode in overeenstemming met artikel 53.1 van de EBGL. De relevante TSB's kunnen gezamenlijk een andere periode bepalen.

20. De CREG acht de mogelijkheid tot revisie van de verrekeningsperiode gerechtvaardigd indien relevante regulerende instanties van een synchrone zone gezamenlijk een vrijstelling toekennen na uitvoering van een kosten-batenanalyse, in overeenstemming met artikel 53.3 van de EBGL.

21. Het niet-beoogde energievolume dat uitgewisseld wordt tussen TSB's is gelijk aan het verschil tussen enerzijds de gemeten waarde van fysieke energiestromen over de interconnectie, en anderzijds de som van de uitgewisselde volumes ten gevolge van het vervangingsreservesproces, het frequentieherstelreserveproces, het onbalansnettingproces, de uitgewisselde volumes ten gevolge van de rampingperiode, het frequentiebegrenzingsreserveproces, en andere bilateraal of multilateraal overeengekomen beoogde energie-uitwisselingen.

22. De verrekeningsprijs van het niet-beoogde volume aan energie-uitwisselingen wordt gedefinieerd per grens tussen 2 asynchroon geconnecteerde TSB's. Elke grens is in de bijlagen van het voorstel opgenomen. NEMO Link, de enige interconnectie tussen het belastingfrequentieregelblok van Elia en die van National Grid in het Verenigd Koninkrijk, maakt geen deel uit van het Voorstel. Voor alle in het Voorstel opgenomen grenzen wordt de verrekeningsprijs bepaald op basis van de dagmarktprijs, de balanceringsenergieprijs of de onbalansprijs.

23. De CREG gaat akkoord met het ontbreken van NEMO Link binnen de perimeter van het Voorstel. NEMO Link is immers een balanceringsverantwoordelijke ten aanzien van Elia waardoor het Voorstel niet van toepassing is. Niet-beoogde energie-uitwisselingen ten aanzien van NEMO Link moeten verrekend worden volgens de verrekeningsregels opgesteld binnen Hoofdstuk 4 van Titel 5 van de EBGL, en niet volgens Hoofdstuk 3 van Titel 5 die de verrekeningsregels voor de uitwisseling van energie tussen TSB's aanbelangt.

24. De CREG begrijpt ook dat geen geharmoniseerde verrekeningsregels opgesteld kunnen worden zolang er geen geharmoniseerde balanceringsenergieprijzen in overeenstemming met artikel 30.1 van de EBGL bestaan. Balanceringsenergieprijzen worden pas verwacht geharmoniseerd te worden, na de implementatie en het in werking treden van de Europese platformen voor de uitwisseling van balanceringsenergie in overeenstemming met artikelen 19 tot en met 22 van de EBGL. Artikel 3(4) van het Voorstel voorziet een mechanisme voor de herziening van deze verrekeningsregels tegen eind



2022, met als doel het opstellen van geharmoniseerde verrekeningsregels. Deze termijn komt overeen met de geschatte termijn nodig om de platformen voor de uitwisseling van balanceringsenergie operationeel te maken. De CREG heeft omwille van de bovenstaande redenen geen bezwaar tegen het Voorstel van 18 juni 2019.

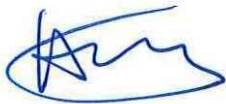
## 5. BESLISSING

Met toepassing van de artikelen 5.3, m), 51.2, van Verordening (EU) 2017/2195 van de Commissie van 23 november 2017 tot vaststelling van richtsnoeren voor elektriciteitsbalancing keurt de CREG, op grond van de redenen uiteengezet in deel 3 van deze beslissing, het Voorstel van de NV ELIA SYSTEM OPERATOR, ingediend per brief, per drager met ontvangstbewijs op 18 juni 2019 goed.

Het goedgekeurde Voorstel ingediend bij de CREG op 18 juni 2019 treedt in werking op 9 januari 2020.

\*\*\*\*

Voor de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas:



Andreas TIREZ  
Directeur



Koen LOCQUET  
Wvd. voorzitter van het Directiecomité

# **BIJLAGE 1**

## **Voorstel voor gemeenschappelijke verrekeningsregels die gelden voor alle niet-beoogde energie-uitwisselingen tussen asynchroon geconnecteerde TSB's**

18 juni 2019 - Engelse en Franse versie

## **BIJLAGE 2**

### **Gezamenlijk *position paper* tot goedkeuring door alle regulerende instanties van de regio van het Voorstel**

4 december 2019 – Engelse versie