

# Beslissing

(B)2051

22 januari 2020

Beslissing over het voorstel van NV ELIA SYSTEM OPERATOR betreffende de marktwerkingsregels voor de compensatie van de kwartuurneevenwichten

genomen met toepassing van artikel 200, van het Koninklijk besluit van 22 april 2019 houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe

Niet-vertrouwelijk

# INHOUDSOPGAVE

INLEIDING .....	3
1. Wettelijk kader .....	4
1.1. Europees recht .....	4
1.2. Belgisch recht .....	4
2. Antecedenten .....	6
3. Raadpleging .....	7
4. Analyse van het voorstel .....	8
4.1. Beschrijving .....	8
4.2. Opmerkingen van de marktspelers en antwoorden van Elia .....	9
4.3. Analyse .....	9
4.4. Aanvullende overwegingen .....	10
5. Beslissing .....	11
Bijlage I .....	12
Bijlage II .....	13
Bijlage III .....	14
Bijlage IV .....	15
Bijlage V .....	16

# INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (CREG) onderzoekt in deze beslissing, met toepassing van artikel 200, van het Koninklijk Besluit van 22 april 2019 houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe (hierna: het FTR), het voorstel van de NV ELIA SYSTEM OPERATOR (hierna: ELIA) betreffende de marktwerkingsregels voor de compensatie van de kwartuurneevenwichten.

De CREG ontving dit voorstel van ELIA per brief van 10 december 2019. ELIA heeft aan haar brief vijf bijlagen toegevoegd:

- Voor goedkeuring: Balanceringsregels van toepassing vanaf inwerkingtreding T&C BSP mFRR, in het Nederlands en het Frans (Bijlage I van huidige beslissing);
- Ter informatie: Informatieve nota, in het Engels (Bijlage II van huidige beslissing);
- Ter informatie: Consultatierapport met inbegrip van alle individuele commentaren, in het Engels (Bijlage III van huidige beslissing);
- Ter informatie: Balanceringsregels met aanduiding van de wijzigingen ten opzichte van de vorige versie van balanceringsregels, in het Nederlands en het Frans (Bijlage IV van huidige beslissing);
- Ter informatie: Balanceringsregels met aanduiding van de wijzigingen ten opzichte van de consultatieversie, in het Nederlands en het Frans (Bijlage V van huidige beslissing).

De onderhavige beslissing bestaat uit vijf delen. Het eerste deel vat het wettelijk kader samen. Het tweede deel bevat de antecedenten. Het derde deel bevat de raadpleging. Het vierde deel bevat een analyse van het voorstel en het vijfde deel omvat de eigenlijke beslissing.

Op 22 januari 2020 keurde het Directiecomité van de CREG de onderhavige beslissing goed.

# 1. WETTELIJK KADER

## 1.1. EUROPEES RECHT

1. Bij Verordening (EG) nr. 714/2009 zijn niet-discriminerende regels vastgesteld betreffende de toegangsvoorwaarden tot het net voor grensoverschrijdende handel in elektriciteit, met name regels betreffende capaciteitstoewijzing voor interconnecties en transmissiesystemen die een effect hebben op grensoverschrijdende elektriciteitsstromen. Om de stap te kunnen zetten naar een daadwerkelijk geïntegreerde elektriciteitsmarkt en de operationele veiligheid te waarborgen, moeten efficiënte balanceringsregels worden opgesteld die de marktdeelnemers stimuleren om bij te dragen aan het oplossen van de systeemtekorten waarvoor zij verantwoordelijk zijn. Het is met name noodzakelijk om regels op te stellen betreffende de technische en operationele aspecten van de balancering van het systeem en betreffende de handel in energie, met inbegrip van regels betreffende systeemgerelateerde vermogensreserves.

2. Op 18 december 2017 is de Verordening (EU) 2017/2195 van de Commissie van 23 november 2017 tot vaststelling van richtsnoeren voor elektriciteitsbalancering (hierna: "EBGL") in werking getreden, die gedetailleerde bepalingen bevat inzake elektriciteitsbalancering, met inbegrip van gemeenschappelijke beginselen voor de inkoop en verrekening van frequentiebegrenzingsreserves, frequentieherstelreserves en vervangingsreserves, en een gemeenschappelijke methodologie voor de activering van frequentieherstelreserves en vervangingsreserves (artikel 1.1).

3. Artikel 12, van de EBGL beschrijft de verplichtingen van de TSOs inzake publicatie van informatie.

## 1.2. BELGISCH RECHT

4. Artikel 200, van het FTR bepaalt dat:

*"§ 1. Onverminderd de toepassing van de netcodes en de Europese richtlijnen, legt de transmissienetbeheerder, na publieke consultatie, de werkingsregels van de markt bestemd voor de compensatie van de kwartuoronevenwichten ter goedkeuring voor aan de commissie. Deze regels zijn vastgelegd volgens duidelijke, objectieve, transparante en niet-discriminerende criteria. Deze regels worden ook balanceringsregels genoemd, en worden, na de goedkeuring van de commissie integraal gepubliceerd door de transmissienetbeheerder.*

*§ 2. De balanceringsregels bedoeld in paragraaf 1 stellen tenminste de volgende elementen vast, tenzij deze al vastgelegd zijn in de toepasselijke wetgeving en/of in de documenten goedgekeurd door de commissie bij toepassing van het Europees richtsnoer EBGL:*

*1° de lijst van de middelen die de transmissienetbeheerder ter beschikking heeft, en de gedetailleerde modaliteiten op grond waarvan hij deze gebruikt om het evenwicht van de belasting-frequentieregelzone te verzekeren;*

*2° de mogelijke impact die het gebruik ervan kan hebben op de componenten van de tarieven van toepassing op de evenwichtsverantwoordelijken overeenkomstig de artikelen 12 tot en met 12quinquies van de wet van 29 april 1999;*

*3° de modaliteiten voor de tijdige publicatie van de relevante informatie voor de balancering van de belasting-frequentieregelzone;*

*4° de modaliteiten voor toezicht op de werking van de balanceringsmarkt en de opmaak van de daarbij horende rapporten voor de commissie.*

*§ 3. De transmissienetbeheerder communiceert aan de evenwichtsverantwoordelijke alle relevante informatie, in geval van activatie van energie die leidt tot een wijziging van de injecties en/of afnames van actief vermogen die aan deze evenwichtsverantwoordelijke zijn toegewezen overeenkomstig de bepalingen beschreven in de modaliteiten en voorwaarden van toepassing op de evenwichtsverantwoordelijken.”*

5. Verder bepalen de artikelen 226-227 van het FTR:

*“Art. 226. § 1. De aanbieder van balanceringsdiensten stelt het beschikbare opwaartse of neerwaartse actieve vermogen onder de vorm van aanbiedingen van balanceringsenergie ter beschikking van de transmissienetbeheerder, voor:*

*1° elke elektriciteitsproductie-eenheid of productiepark in de regelzone bedoeld in artikel 35, § 2, eerste lid, beschouwd als bestaande of nieuwe, overeenkomstig artikel 35, §§ 7 en 8, van het type C of D volgens de classificatie van artikel 35, § 2, derde lid, en waarvan het nominale vermogen voor de toegang tot het net hoger is dan of gelijk is aan 25 MW;*

*2° elk asynchroon opslagpark in de regelzone, beschouwd als bestaand of nieuw overeenkomstig artikel 35, § 9, en van het type C of D overeenkomstig de classificatie van artikel 35, § 4.*

*§ 2. Die verplichting doet geen afbreuk aan het recht voor een aanbieder van balanceringsdiensten om aanbiedingen van balanceringsenergie in te dienen vanuit andere elektriciteitsproductie-eenheden en asynchrone opslagparken dan degene bepaald in paragraaf 1, of vanaf verbruikerseenheden op voorwaarde te beantwoorden aan de vereisten zoals beschreven in de modaliteiten en voorwaarden van toepassing op de aanbieders van balanceringsdiensten en aan de bepalingen van artikel 182 van de Europese richtsnoeren SOGL. § 3. De aanbieder van balanceringsdiensten is aangeduid door een betrokken netgebruiker volgens de bepalingen voorzien in de modaliteiten en voorwaarden van toepassing op de aanbieders van balanceringsdiensten. Wanneer er geen enkele aanbieder voor balanceringsdiensten is aangeduid voor de installaties bedoeld in paragraaf 1, dan wordt de betrokken netgebruiker automatisch aanbieder van balanceringsdiensten en krijgt hij de verplichting toegewezen om het beschikbare vermogen ter beschikking te stellen van de transmissienetbeheerder zoals bepaald in paragraaf 1.*

*Art. 227. De transmissienetbeheerder ziet toe op de beschikbaarheid van en, in voorkomend geval, op de inwerkingstelling van de balanceringsdiensten:*

*1° volgens objectieve, transparante en niet-discriminerende procedures, die berusten op de marktregels overeenkomstig artikel 4 van de Europese richtsnoeren EBGL;*

*en*

*2° overeenkomstig de operationele regels voorzien in dit besluit.”*

## 2. ANTECEDENTEN

6. Op 20 september 2018 heeft de CREG bij beslissing (B)1806 het voorstel van Elia betreffende de aanpassing van de werkingsregels van de markt voor de compensatie van de kwartuurnevenwichten - Inwerkingtreding op 01/12/2018 - goedgekeurd.

7. Naast enkele verduidelijkingen hadden de voorgestelde ontwikkelingen betrekking op de invoering van een prijs voor de offerte voor de activering van de tertiaire reserve gereserveerd via niet-CIPU technische eenheden, de wijzigingen van het prijsplafond voor de activering van de opwaartse tertiaire reserves en de wijzigingen betreffende de technisch-economische merit order van de activering van regelvermogen. De nieuwe werkingsregels zijn in werking getreden op 1 december 2018.

8. Op 24 oktober 2018 diende Elia een nieuw voorstel in. De voorgestelde wijzigingen hadden betrekking op de voorwaarden voor deelname aan het niet-gereserveerde tertiaire regelvermogen van de technische niet-CIPU-eenheden die het vereiste vermogen niet binnen 15 minuten kunnen activeren, bijzonderheden over de bepaling van de stijgende marginale prijs in geval van activering van een aanbod tot tertiaire regeling via een CIPU-techniek bij stilstand met een opstarttijd van meer dan 15 minuten en hoe de opstartkost van de eenheid, zoals bepaald in het CIPU-contract, in de activeringsprijs geïntegreerd is. Tot slot werden ook wijzigingen voorgesteld betreffende de technisch-economische merit order van de activering van het regelvermogen.

9. De CREG heeft het voorstel bij beslissing (B)1857 van 20 oktober 2018 goedgekeurd. Deze werkingsregels zijn in werking getreden op 1 december 2018.

10. Per brief van 10 december 2019 ontving de CREG van Elia een goedkeuringsaanvraag over haar voorstel tot wijziging van haar marktwerkingsregels voor de compensatie van kwartuurnevenwichten. Aan de brief zijn vijf bijlagen toegevoegd:

- Voor goedkeuring: Balanceringsregels van toepassing vanaf inwerkingtreding T&C BSP mFRR, in het Nederlands en het Frans (Bijlage I van huidige beslissing);
- Ter informatie: Informatieve nota, in het Engels (Bijlage II);
- Ter informatie: Consultatierapport met inbegrip van alle individuele commentaren, in het Engels (Bijlage III);
- Ter informatie: Balanceringsregels met aanduiding van de wijzigingen ten opzichte van de vorige versie van balanceringsregels, in het Nederlands en het Frans (Bijlage IV van huidige beslissing);
- Ter informatie: Balanceringsregels met aanduiding van de wijzigingen ten opzichte van de consultatieversie, in het Nederlands en het Frans (Bijlage V van huidige beslissing).

11. De voorgestelde wijzigingen volgen voornamelijk voort uit de veranderingen aan voorwaarden van de aanbieder van balanceringsdiensten of "BSP" (Balancing Service Provider) voor mFRR, maar ook uit andere evoluties, zoals de inwerkingtreding van het FTR, de stopzetting op 31 maart 2019 van het Winter Product (zoals aangekondigd in de vorige versie van de balanceringsregels), het nieuwe tariefvoorstel voor de periode 2020-2023, de nieuwe Operationele Overeenkomst voor het LFC-blok en aanpassingen door regionale evoluties in FCR en onbalansnetting.

12. Bij beslissing (B)2000/2 van 20 december 2019 heeft de CREG het gewijzigd voorstel van van Elia van voorwaarden van de aanbieder van balanceringsdiensten of "BSP" (Balancing Service Provider) voor mFRR goedgekeurd. In deze beslissing wordt Elia verzocht bij de implementatie van de goedgekeurde voorwaarden van het BSP-contract voor mFRR rekening te houden met de paragrafen 85, 92, 97, 106 en 110, van de beslissing.

13. De goedgekeurde voorwaarden van het BSP-contract voor mFRR treden in werking 1 maand na de goedkeuring ervan door de CREG maar niet voor 3 februari 2020 en dit op voorwaarde dat ook de balanceringsregels voor de markt bestemd voor de compensatie van de kwartuurevenwichten, zijn goedgekeurd.

### 3. RAADPLEGING

14. In navolging van geplande veranderingen gerelateerd aan balancering en dan voornamelijk het voorstel van Elia met betrekking tot de balanceringsdiensten voor mFRR, heeft Elia de nodige wijzigingen aan de balanceringsregels aangebracht.

15. Over deze wijzigingen heeft Elia een openbare raadpleging georganiseerd, die van 11 oktober tot vrijdag 8 november 2019 verliep, hetzij 1 maand.

16. Elia heeft twee niet-vertrouwelijke reacties ontvangen, zijnde van:

- Febeliec, in het Engels
- FEBEG, in het Engels;

17. Elia heeft in haar consultatieverslag (Bijlage III) op de reacties geantwoord en daar waar zij het eens is met de opmerkingen van de netgebruikers de nodige aanpassingen aan de geconsulteerde versie van de balanceringsregels doorgevoerd (Bijlage V).

18. Het is deze versie van 10 december dat ter goedkeuring voorligt.

19. De originele reacties van Febeliec en Febeg zijn als bijlage aan het consultatieverslag gehecht.

20. Gelijktijdig met de consultatie over de balanceringsregels heeft Elia ook een openbare raadpleging georganiseerd met betrekking tot :

- de Voorwaarden voor de aanbieders van balanceringsdiensten voor Frequentieherstelreserves met manuele activering (mFRR);
- De operationele overeenkomst voor het LFC-blok en de methodologie om de balanceringscapaciteit in Elia's LFC-blok te bepalen.

21. De reacties naar aanleiding van de openbare raadpleging van de balanceringsregels houden verband met: de relatie tussen de balanceringsregels en de voorwaarden mFRR; het nieuw FTR, meer bepaald de artikelen 226 en 227; de stopzetting van het Winter Product; de stopzetting van het product mFRR Flex; de technologie neutraliteit in de balancing ontwikkelingen; Onbalansnetting; artikel 6 en 10 van de balanceringsregels.

22. De CREG zal in haar analyse in deel 4 van huidige beslissing enkel rekening houden met het consultatieverslag van 10 december 2019 (Bijlage III).

23. De CREG laat gelden dat wanneer zij het niet eens zou zijn met de motivatie van Elia op de reacties van de individuele commentaren van de marktpartijen, zoals opgenomen in het consultatierapport van 10 december 2019, de CREG hierop zal repliceren in het vierde deel van huidige beslissing.

24. Het directiecomité van de CREG is van oordeel dat op grond van zijn huishoudelijk reglement, de CREG geen raadpleging moet organiseren over huidige beslissing.

25. Inderdaad, de raadpleging georganiseerd door Elia van 4 oktober tot 8 november 2019 wordt door de CREG als een effectieve openbare raadpleging beschouwd aangezien deze raadpleging op de website van Elia plaatsvond, gemakkelijk toegankelijk was vanuit de startpagina van deze website en voldoende gedocumenteerd was. Bovendien werd er door Elia onverwijld een mailing gestuurd aan alle op hun website geregistreerde personen.

26. De duur van de raadpleging bedroeg 1 maand. Rekening houdend met de aard van de voorgestelde wijzigingen en de vooropgestelde timing is de CREG van oordeel dat de duur van de consultatie voldoende lang was.

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

### **4.1. BESCHRIJVING**

27. Zoals uiteengezet in paragraaf 13 van huidige beslissing treden de goedgekeurde voorwaarden van het BSP-contract voor mFRR in werking op 3 februari 2020 en zullen zij de niet-gereguleerde algemene raamovereenkomsten (hierna: "GFA") vervangen, die momenteel bestaan voor de tertiaire reserves.

28. Om overlapping tussen de goedgekeurde voorwaarden van het BSP-contract voor mFRR en de vigerende balanceringsregels te voorkomen, stelt Elia een nieuwe versie van de balanceringsregels ter goedkeuring voor aan de CREG die alle secties over het productontwerp van mFRR verwijdert.

29. In die zin werden de artikelen 6.4; 6.5; deels 6.7; deels 8.1; 8.4; 8.5; 8.6; 8.7 en deels 8.9 gewijzigd.

30. Ten tweede stelt het nieuwe ontwerp voor de mFRR-dienst een evolutie voor naar de dagelijkse inkoop van mFRR-capaciteit. Bijgevolg worden delen van de balanceringsregels met betrekking tot de frequentie van aanbesteding van mFRR-diensten bijgewerkt (artikel 6.1).

31. Voor de andere wijzigingen kan verwezen worden naar paragraaf 11 van huidige beslissing.

32. Voor wat betreft de primaire en secundaire reserves blijven de GFA nog tot minstens het eerste semester van 2020 van toepassing.

33. Het voorstel van balanceringsregels dat nu ter goedkeuring voorligt, is dus een 'tijdelijke versie'. Deze tijdelijke versie van balanceringsregels blijft van toepassing zolang de GFA voor de primaire en secundaire reserves niet vervangen worden door de door de CREG goedgekeurde voorwaarden van het BSP-contract voor FCR en aFRR. De nieuwe voorstellen hiervan worden verwacht midden 2020.



## **4.2. OPMERKINGEN VAN DE MARKTSPELERS EN ANTWOORDEN VAN ELIA**

34. In dit deel onderzoekt de CREG de antwoorden van de marktspelers op de raadpleging die Elia heeft georganiseerd evenals het standpunt van Elia met betrekking tot deze antwoorden.

35. De CREG stelt vast dat in de aanpassingen die Elia heeft gedaan als antwoord op de opmerking van FEBEG over de verwijzing naar artikel 226 en 227 van het FTR de verwijzing naar artikel 226 van het FTR is opgenomen in de laatste bullet van artikel 7.1.

36. De CREG vindt dat de verwijzing hierover eerder op artikel 227 van het FTR betrekking zou moeten hebben, ze vraagt Elia dan ook om deze verwijzing te controleren en de tekst indien nodig aan te passen.

37. De CREG neemt akte van het antwoord van Elia op de reactie van Febeliec over de verdwijning van het product "Slow non-CIPU incremental bids". Ze stelt echter vast dat Elia niet echt heeft geantwoord op de vraag van Febeliec over de verdwijning van een technologie neutraal product ten voordele van een product dat enkel betrekking heeft op CIPU-eenheden. Bovendien ziet ze geen argument van Elia dat deze houding uitdrukkelijk motiveert, des te meer omdat artikel 226, §2 van het FTR duidelijk vermeldt dat de aanbieder van balanceringsdiensten het recht heeft om offertes voor balanceringsenergie op basis van verbruikseenheden in te dienen. Ze stelt vast dat het verslag dat Elia tijdens de vergadering van de werkgroep balancing van de Users' Group van juni 2019 over het onderwerp heeft opgemaakt ook niet expliciet motiveert dat voor dit product wordt afgestapt van de technologie neutraliteit.

38. Ze vraagt Elia bijgevolg om bij het volgende voorstel voor de aanpassing van deze regels een nota toe te voegen om te motiveren waarom er voor dit product wordt afgestapt van technologie neutraliteit.

## **4.3. ANALYSE**

39. De CREG gaat over het algemeen akkoord met de beoogde doelstellingen beschreven onder titel 4.1. hierboven en met de manier waarop Elia de marktwerkingsregels voor de compensatie van de kwartuurne-evenwichten heeft aangepast.

40. Ze staat er echter op onderstaand voorbehoud te maken.

41. In de 4e bullet van de 4e alinea van deel 3 van de Franse versie werd de term "*contract*" van de Nederlandse versie vertaald door "*contact*".

42. De CREG vraagt Elia om die fout te corrigeren.

43. De CREG stelt vast dat Elia in deel 6.2. van het voorstel de term R1 heeft behouden die bovendien niet gedefinieerd is. In andere delen van het document wordt echter de afkorting "FCR" gebruikt wanneer het om de primaire reserve gaat.

44. Ze vraagt Elia dan ook om deze benaming te uniformiseren of anders het verschil te motiveren.

45. In het deel over de activering van de slow CIPU bids van deel 8.9. stelt de CREG enkele onduidelijkheden in de formulering vast:

- artikel 226 van het FTR vermeldt de soorten middelen waarop respectievelijk de verplichtingen en rechten van de aanbieders van balanceringsdiensten inzake de indiening van

balanceringsbiedingen worden toegepast, zonder enige vermelding van de omstandigheden waarin Elia ze kan activeren;

- als omstandigheden waarin dergelijke biedingen worden geactiveerd vermeldt de tekst niet de expliciete voorwaarde dat alle biedingen voor tertiaire regeling vooraf volledig moeten worden geactiveerd;
- de term “*trage CIPU-eenheden*” is niet gedefinieerd;
- aangezien de procedure voor de activering van een bieding van het product slow CIPU niet beschreven is, is het moment waarop een dergelijke bieding is geactiveerd niet gekend en wordt de annulering van een activering dan ook niet eenduidig gedefinieerd; bijgevolg zijn de gevallen die aanleiding geven tot een vergoeding van de verbonden opstartkosten ook niet eenduidig gedefinieerd.

46. De CREG vraagt Elia om deze onduidelijkheden weg te werken in het volgende voorstel tot aanpassing van deze regels of anders te motiveren waarom ze zijn behouden.

#### **4.4. AANVULLENDE OVERWEGINGEN**

47. Artikel 200, §2, van het FTR bepaalt dat de balanceringsregels bedoeld in paragraaf 1 tenminste de volgende elementen vaststelt, tenzij deze al vastgelegd zijn in de toepasselijke wetgeving en/of in de documenten goedgekeurd door de CREG bij toepassing van het Europees richtsnoer EBGL:

3° de modaliteiten voor de tijdige publicatie van de relevante informatie voor de balancerings van de belasting-frequentieregelzone;

48. Elia wordt door de CREG uitgenodigd om in de volgende versie van balanceringsregels die aan de CREG ter goedkeuring wordt voorgelegd, de modaliteiten van een tijdige publicatie van de informatie bedoeld in artikel 12, van de EBGL, op te nemen.

## 5. BESLISSING

Met toepassing van artikel 200 van het Koninklijk besluit van 22 april 2019 houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe, keurt de CREG het voorstel van de NV ELIA SYSTEM OPERATOR betreffende de marktwerkingsregels voor de compensatie van de kwartuurneevenwichten, zoals meegedeeld per brief van 10 december 2019, goed.

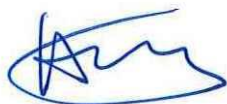
De goedgekeurde marktwerkingsregels voor de compensatie van de kwartuurneevenwichten treden in werking gelijktijdig met de goedgekeurde voorwaarden van het BSP-contract voor mFRR, zijnde 1 maand na de goedkeuring ervan, maar niet voor 3 februari 2020.

Aan de NV ELIA SYSTEM OPERATOR wordt gevraagd om in de huidige versie van balancingregels rekening te houden met paragrafen 42 en 44 van huidige beslissing.

Aan de NV ELIA SYSTEM OPERATOR wordt ook gevraagd om in de volgende versie van balanceringsregels, die aan de CREG ter goedkeuring wordt voorgelegd, rekening te houden met paragrafen 38, 46 en 48 van huidige beslissing.

\*\*\*\*

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



Andreas TIREZ  
Directeur



Koen LOCQUET  
Wvd. Voorzitter van het directiecomité

# **Bijlage I**

**Marktwerkingsregels voor de compensatie van de kwartuurneevenwichten,  
in het Nederlands en het Frans -10 december 2019-**

## **Bijlage II**

**Informatieve nota, in het Engels -11 oktober 2019-**

## **Bijlage III**

**Consultatierapport met inbegrip van alle individuele commentaren, in het Engels -10 december 2019-**

## **Bijlage IV**

**Marktwerkingsregels voor de compensatie van de kwartuurneevenwichten, met aanduiding van de wijzigingen ten opzichte van de vorige versie van balanceringsregels, in het Nederlands en het Frans -10 december 2019-**

## **Bijlage V**

**Marktwerkingsregels voor de compensatie van de kwartuurneevenwichten, met aanduiding van de wijzigingen ten opzichte van de consultatieversie, in het Nederlands en het Frans -10 december 2019-**