

ELIA TRANSMISSION BELGIUM

REGELS VOOR DE COMPENSATIE VAN KWARTIERONEVENWICHTEN

(Hierna ook "Balanceringsregels" genoemd)

Versie voor openbare raadpleging

Inhoud

TITEL 1	Algemene bepalingen	5
Artikel 1.	Voorwerp en toepassingsgebied	5
Artikel 2.	Publicatie en toepassing van de Balanceringsregels	5
Artikel 3.	Definities en interpretaties	5
TITEL 2	Balanceringsmiddelen	12
Artikel 4.	Lijst van balanceringsmiddelen.....	12
Artikel 5.	FCR	12
Artikel 6.	aFRR en Onbalansnetting	12
Artikel 7.	mFRR.....	13
Artikel 8.	Bijkomende middelen in uitzonderlijke omstandigheden	14
TITEL 3	Gebruik van de balanceringsmiddelen	14
Artikel 9.	Concept van “merit order lijst”	14
Artikel 10.	CRI-filtering van Energiebiedingen	15
Artikel 11.	Activering van FCR	17
Artikel 12.	Selectie en activering van aFRR-Energiebiedingen	17
Artikel 13.	Selectie en activering van mFRR-Energiebiedingen.....	20
Artikel 14.	Activering van bijkomende middelen in uitzonderlijke omstandigheden	22
TITEL 4	Impact van het gebruik van de balanceringsmiddelen op de onevenwichtstarieven.....	22
Artikel 15.	Algemeen	22
TITEL 5	Publicatie van informatie	23
Artikel 16.	Publicatie op het platform van ENTSO-E	23
Artikel 17.	Publicatie op de website van ELIA	23
TITEL 6	Rapportering en monitoring.....	24
Artikel 18.	Capaciteitsbiedingen	24
Artikel 19.	Secundaire markt.....	25
Artikel 20.	Energiebiedingen in het LFC-blok van ELIA.....	25
Artikel 21.	Europese Platformen	26
Artikel 22.	Volumes balanceringsenergie geactiveerd voor het LFC-blok van ELIA	27
Artikel 23.	Onbalansprijzen	27
Artikel 24.	Financiële monitoring van het balanceringsmechanisme	28
Artikel 25.	Monitoring van het gebruik van het mechanisme door de BRP's	28
Artikel 26.	Toezicht op de filtering	29
TITEL 7	Slotbepalingen	30
Artikel 27.	Taal	30

DE BELGISCHE TRANSMISSIESYSTEEMBEHEERDER,

Overwegende hetgeen volgt:

- 1. Artikel 212 §1 van de Gedragscode van de CREG van 20 oktober 2022¹ (hierna "**Gedragscode**") schrijft voor dat ELIA Transmission Belgium nv (hierna "**ELIA**") een reeks marktregels voor de compensatie van de kwartieronevenwichten opstelt (hierna "**Balanceringsregels**").*
- 2. De door ELIA aan te kopen reservecapaciteit voor FCR wordt bepaald door alle Transmissienetbeheerders (hierna "**TNB's**") van de synchrone zone, in toepassing van artikel 153 van Verordening (EU) 2017/1485 van 2 augustus 2017 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende het beheer van elektriciteitstransmissiesystemen (hierna "**SOGL**") en gespecificeerd in de Operationele overeenkomst voor de synchrone zone (hierna "**SAOA**").*
- 3. De Operationele Overeenkomst voor het LFC-blok (hierna "**LFCBOA**") zoals bedoeld in artikel 119 van SOGL bepaalt de dimensioneringsregels voor Frequentieherstelreserves of "**FRR**" (namelijk het totaal van aFRR en mFRR) en de methoden om te voldoen aan de verplichtingen voor de belasting-frequentieregeling in uitvoering van artikel 213 van de Gedragscode.*
- 4. Conform artikel 213 van de Gedragscode ontwikkelt ELIA een voorstel rond de methodologie om de volumes van de balanceringscapaciteit voor aFRR en mFRR te bepalen voor het LFC-blok van ELIA (hierna "**LFC Means**") en legt ze dit voor aan de CREG. De bepaling van de volumes van de balanceringscapaciteit houdt rekening met het volume van het delen van reserves en de niet-gecontracteerde balanceringsenergiebiedingen.*
- 5. Beslissing (B)2299 van de CREG van 9 december 2021 heeft ELIA vrijgesteld van de verplichting om afzonderlijk opwaartse en neerwaartse balanceringscapaciteit aan te kopen voor aFRR, geformuleerd conform artikel 32(3) van Verordening (EU) 2017/2195 van de Commissie van 23 november 2017 tot vaststelling van richtsnoeren voor elektriciteitsbalancing (hierna "**EBGL**"). De vrijstelling werd verleend tot 15 december 2024.*
- 6. Artikel 145(4) van de SOGL beschrijft het proces van het automatische frequentieherstel om aFRR te activeren in het LFC-blok van ELIA.*
- 7. Artikelen 12 tot 12quinquies van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna "**Elektriciteitswet**") bepalen de principes die het tariefvoorstel zal volgen.*

¹ "Gedragscode van 20 oktober 2022 tot vaststelling van de voorwaarden voor de aansluiting op en de toegang tot het transmissienet en van de methoden voor het berekenen of vastleggen van de voorwaarden inzake de verstrekking van ondersteunende diensten en de toegang tot de grensoverschrijdende infrastructuur, inclusief de procedures voor de toewijzing van capaciteit en congestiebeheer" / "Code de bonne conduite du 20 octobre 2022 établissant les conditions de raccordement et d'accès au réseau de transport et les méthodes pour le calcul ou la détermination des conditions en ce qui concerne la dispense de services auxiliaires et d'accès à l'infrastructure transfrontalière, en ce compris les procédures pour l'attribution de capacité et la gestion des congestions".

8. *Het tarief voor de handhaving en het herstel van het individuele evenwicht van de Evenwichtsverantwoordelijke ("BRP") is opgenomen in het tariefvoorstel, conform artikelen 12 tot 12quinquies van de Elektriciteitswet.*
9. *De methodologie voor de harmonisering van de belangrijkste kenmerken van de onbalansverrekening overeenkomstig artikel 52, lid 2, van de EBGL is vastgesteld in het ACER-besluit 18-2020 van ACER betreffende de methodologie voor de harmonisering van de onbalansverrekening (hierna "ISH").*
10. *De impact van de activering van de balanceringsreserves op de balanceringsperimeter(s) van de betrokken BRP's wordt in het BRP-Contract beschreven.*
11. *Volgens artikel 17 van Verordening (EU) 543/2013 van de Commissie van 14 juni 2013 betreffende de toezending en publicatie van gegevens inzake de elektriciteitsmarkten (hierna "**Transparantieverordening**") moet elke TNB informatie over het LFC-blok van de TNB verstrekken aan ENTSO-E.*
12. *Artikel 12 van de EGBL schrijft voor dat elke TNB ten minste via het platform voor transparantie van ENTSO-E informatie over de balancering verstrekt.*
13. *ELIA moet toezicht houden op de beschikbaarheid van balanceringsdiensten in het LFC-blok volgens artikel 163 van SOGL.*
14. *In het geval van verschillen en/of tegenstrijdigheden tussen de Balanceringsregels en een Europese en/of regionale methodologie die voortvloeit uit de EBGL en de Transparantieverordening, zal de laatste voorrang hebben.*

LEGT HET VOLGENDE TER GOEDKEURING VOOR AAN DE CREG:

TITEL 1 Algemene bepalingen

Artikel 1. Voorwerp en toepassingsgebied

1. Conform artikel 212 §2 van de Gedragscode omvatten de onderliggende Balanceringsregels het volgende:
 - a. De lijst van de middelen die de TNB ter beschikking heeft en de gedetailleerde modaliteiten op grond waarvan hij deze gebruikt om het evenwicht van het LFC-blok te verzekeren, zoals beschreven in respectievelijk TITEL 2 en TITEL 3.
 - b. De modaliteiten voor de tijdige publicatie van de relevante informatie voor het evenwicht van het LFC-blok, zoals beschreven in TITEL 5.
 - c. De modaliteiten voor het toezicht op de werking van de balanceringsmarkt en de opmaak van de gerelateerde rapporten voor de CREG, zoals beschreven in TITEL 6.
2. De Balanceringsregels beschrijven alleen het gebruik van de balanceringsmiddelen in het kader van de balancering van het LFC-blok van ELIA. Het gebruik van dergelijke middelen in het kader van het congestiebeheer maakt geen deel uit van de Balanceringsregels.

Artikel 2. Publicatie en toepassing van de Balanceringsregels

1. De Balanceringsregels zullen voor onbepaalde duur in werking treden na hun goedkeuring door de CREG, na de goedkeuring door de CREG van het voorstel tot wijziging van de T&C BSP aFRR, en vanaf de inwerkingtreding van de voorgestelde wijziging van de T&C BSP aFRR gerelateerd aan de toetreding tot het aFRR-Platform.
2. De Balanceringsregels zullen voor onbepaalde duur in werking treden.
3. Conform artikel 212 §1 van de Gedragscode zal ELIA de Balanceringsregels publiceren na de goedkeuring door de CREG.
4. Conform artikel 212 §1 van de Gedragscode zullen alle toekomstige evoluties van de Balanceringsregels aan een openbare raadpleging worden onderworpen en zal het voorstel dat eruit volgt ter goedkeuring aan de CREG worden voorgelegd.

Artikel 3. Definities en interpretaties

1. Behoudens een verdere specificatie met het oog op toepassing voor de doeleinden van de Balanceringsregels, zonder daarbij evenwel de bepalingen van openbare orde te miskennen, worden de begrippen gedefinieerd in de Elektriciteitswet, de elektriciteitsdecreten en/of -ordonnanties in verband met de organisatie van de elektriciteitsmarkt en/of de diverse toepasselijke Technische Reglementen en netwerkcodes en richtsnoeren van de EU, zoals van tijd tot tijd gewijzigd, ook voor de doeleinden van de Balanceringsregels begrepen in de zin van deze wettelijke of reglementaire definities.

2. In de Balanceringsregels geldt het volgende, tenzij de context anders bepaalt:

- Het enkelvoud geeft het meervoud aan en omgekeerd;
- Verwijzingen naar een geslacht omvatten alle andere geslachten;
- De inhoudsopgave, de titels en de koppen in deze Balanceringsregels worden slechts voor het gemak vermeld en hebben geen invloed op de interpretatie;
- De uitdrukking 'met inbegrip van' en haar variaties moeten zonder beperking worden begrepen;
- Elke verwijzing naar wetgeving, reglementen, richtlijnen, besluiten, instrumenten, codes of andere beschikkingen omvat al hun op dat ogenblik geldige wijzigingen, uitbreidingen of vernieuwingen.

3. Daarnaast zijn de volgende definities van toepassing voor doeleinden van de Balanceringsregels:

ACER	EU Agency for the Cooperation of Energy Regulators (Europees agentschap voor de samenwerking tussen energieregulators);
aFRR tenuitvoerleggingskader (aFRR Implementation Framework) of "aFRR IF"	Het tenuitvoerleggingskader voor een Europees platform voor de uitwisseling van balanceringsenergie uit frequentieherstelreserves met automatische activering, opgesteld in overeenstemming met artikel 21 van EBGL en goedgekeurd door ACER;
aFRR-Platform	Het Europees platform voor het uitwisselen van balanceringsenergie uit aFRR;
aFRR Requested	Zoals gedefinieerd in artikel II.1 van de T&C BSP aFRR;
aFRR Satisfied Demand	Het deel van de aFRR-vraag van ELIA dat wordt gedekt door het aFRR-Platform, met uitsluiting van het gedeelte van de vraag van ELIA dat wordt gedekt door het IN-Platform. Deze waarde wordt uitgedrukt in MW;
"ACE" (Area Control Error, Zonale Regelfout)	Zoals gedefinieerd in artikel 3(19) van SOGL; voor het LFC-blok van ELIA is de ACE gelijk aan de FRCE;
Frequentieherstelreserve met automatische activering (Automatic Frequency Restoration Reserve) of "aFRR"	Zoals gedefinieerd in artikel 3(99) van SOGL;
Balanceringsdiensten	Zoals gedefinieerd in artikel 2(3) van EBGL;

Evenwichtsverantwoordelijke of "BRP" (Balancing Responsible Party)	Zoals gedefinieerd in artikel 2(7) van EBGL en vermeld in het register van Balanceringsverantwoordelijken;
BRP-Contract	Het contract tussen ELIA en de BRP op grond van artikel 119 van de Gedragscode;
Aanbieder van balanceringsdiensten Of "BSP" (Balancing Service Provider)	Zoals gedefinieerd in artikel 2(6) van EBGL;
Tijdseenheid van de capaciteitscontractering of "CCTU" (Capacity Contracting Time Unit)	Zoals gedefinieerd in artikel II.1 van de T&C BSP FCR, artikel II.1 van de T&C BSP aFRR en artikel II.1 van de T&C BSP mFRR;
Gedragscode	De gedragscode, goedgekeurd door de CREG bij beslissing (B) 2409 van 20 oktober 2022, en van tijd tot tijd gewijzigd, tot vaststelling van de voorwaarden voor de aansluiting op en de toegang tot het transmissienet en van de methoden voor het berekenen of vastleggen van voorwaarden inzake de verstrekking van ondersteunende diensten en de toegang tot de grensoverschrijdende infrastructuur, inclusief de procedures voor de toewijzing van capaciteit en congestiebeheer;
Gemeenschappelijke merit order lijst of "CMOL" (Common Merit Order List)	Een lijst van Energiebiedingen die het aFRR-Platform (respectievelijk mFRR-Platform) ontvangt van alle deelnemende LFC-zones, gesorteerd op volgorde van hun biedprijzen en gebruikt door het aFRR-Platform (respectievelijk mFRR-Platform) om de selectie van de Energiebiedingen te optimaliseren;
Congestierisico-indicator of "CRI" (Congestion Risk Indicator)	Zoals gedefinieerd in de Regels Voor Coördinatie En Congestiebeheer;
Grensoverschrijdende marginale prijs of "CBMP" (Cross-Border Marginal Price)	Zoals bedoeld in de "Methodology for pricing balancing energy and cross-zonal capacity used for the exchange of balancing energy or operating the imbalance netting process", opgesteld in

	overeenstemming met artikel 30(1) van EBGL en goedgekeurd door ACER;
CREG	De Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas, zijnde de Belgische federale regulator;
Leveringspunt of "DP" (Delivery Point)	Zoals gedefinieerd in artikel II.1 van de T&C BSP mFRR;
Elektriciteitswet	De Belgische wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, "Wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, B.S. 11.05.1999", zoals van tijd tot tijd gewijzigd;
ELIA-Net	Het elektriciteitsnet waarvan ELIA eigendomsrecht of ten minste het gebruiks- en exploitatierecht bezit en waarvoor ELIA is aangewezen als systeembeheerder;
Energiebieding	Een combinatie van een volume (in MW) en een prijs (in €/MWh), die door de BSP bij ELIA is ingediend voor activering;
ENTSO-E	European Network of Transmission System Operators for Electricity (Europees netwerk van transmissienetbeheerders voor elektriciteit);
Federaal Technisch Reglement	De bepalingen van het Koninklijk Besluit van 22 april 2019, houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe, zoals van tijd tot tijd gewijzigd;
Frequentieherstelregelfout Of "FRCE" (Frequency Restoration Control Error)	Zoals gedefinieerd in artikel 3(43) van SOGL;
Frequentiebegrenzingsreserve of "FCR" (Frequency Containment Reserves)	Zoals gedefinieerd in artikel 3(6) van SOGL;
Frequentieherstelreserves of "FRR" (Frequency Restoration Reserves)	Zoals gedefinieerd in artikel 3(7) van SOGL;
Technische Reglementen	Het Federaal Technisch Reglement voor transmissie (goedgekeurd in de vorm van een koninklijk besluit op basis van artikel 11 van de Elektriciteitswet –

	momenteel het "koninklijk besluit van 22 april 2019 houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe, B.S. 29.04.2019"), zoals van tijd tot tijd gewijzigd, en de technische reglementen voor de lokale en regionale transmissie, zoals van tijd tot tijd gewijzigd;
Onbalansnetting	Zoals gedefinieerd in artikel 2(40) van EBGL;
Onbalansnetting Tenuitvoerleggingskader of "IN IF" (Imbalance Netting Implementation Framework)	Het tenuitvoerleggingskader voor een Europees platform voor onbalansnetting, opgesteld in overeenstemming met artikel 22 van EBGL en goedgekeurd door ACER;
IN-Platform	Het Europees platform voor onbalansnetting;
Onbalansprijs	Zoals gedefinieerd in artikel 2(12) van EBGL;
Belasting-frequentieregelzone of "LFC Zone"	Zoals gedefinieerd in artikel 3(12) van SOGL;
LFC-blok Operationele Overeenkomst of "LFCBOA" (LFC Block Operational Agreement)	Operationele Overeenkomst voor het LFC-blok van ELIA conform artikel 119 van SOGL;
LFC Means	Een door de CREG goedgekeurd document dat de methodologie beschrijft voor de bepaling van de volumes aan balanceringscapaciteit voor aFRR en mFRR voor het LFC-blok van ELIA, volgens artikel 213 van de Gedragscode;
Belasting-frequentieregelblok of "LFC-blok"	Zoals gedefinieerd in artikel 3(18) van SOGL;
Lokale merit order lijst of "LMOL" (Local Merit Order List)	Een lijst van in het LFC-blok van ELIA beschikbare biedingen voor balanceringsenergie, gesorteerd in volgorde van hun biedprijs, die wordt gebruikt voor de activering van die biedingen;
Frequentieherstelreserve met manuele activering of "mFRR" (manual Frequency Restoration Reserve)	Frequentieherstelreserve (FRR) zoals gedefinieerd in artikel 3(7) van SOGL die manueel kan worden geactiveerd;

mFRR tenuitvoerleggingskader of "mFRR IF" (mFRR Implementation Framework)	Tenuitvoerleggingskader voor het Europees platform voor de uitwisseling van balanceringsenergie uit frequentieherstelreserves met manuele activering, opgesteld in overeenstemming met artikel 20 van EBGL en goedgekeurd door ACER;
mFRR-Platform	Het Europees platform voor de uitwisseling van balanceringsenergie uit frequentieherstelreserves met manuele activering;
mFRR Requested	Zoals gedefinieerd in artikel II.1 van de T&C BSP mFRR;
mFRR Satisfied Demand	Het deel van de mFRR-vraag van ELIA dat gedekt wordt door het mFRR-Platform (uitgezonderd de mFRR die ELIA vraagt op verzoek van een andere TNB in toepassing van een overeenkomst inzake het uitwisselen van mFRR-reserves). Deze waarde wordt uitgedrukt in MW;
Overeenkomst inzake het Uitwisselen van mFRR	Een bilaterale overeenkomst tussen ELIA en een naburige TNB opgesteld in overeenstemming met titel 8 van SOGL voor het uitwisselen van mFRR; Vanaf de aansluiting van ELIA op het mFRR-Platform houdt deze definitie geen rekening meer met de uitwisselingsovereenkomsten tussen ELIA en andere Deelnemende TNB's van het mFRR-Platform;
Optimalisatiecyclus Of "OC" (Optimisation Cycle)	Een optimalisatiecyclus van de AOF (Activation Optimisation Function) van het aFRR-Platform en van het IN-Platform;
Deelnemende TNB	Voor de aFRR dienst: zoals gedefinieerd in artikel 2(1)(m) van aFRR IF; Voor de mFRR dienst: zoals gedefinieerd in artikel 2(1)(u) van mFRR IF; Voor Onbalansnetting: zoals gedefinieerd in artikel 2(1)(l) van IN IF;
Reservetype	Een type actieve vermogensreserve zoals gedefinieerd in artikel 3(16) van SOGL, opgenomen in de lijst van balanceringsmiddelen in Artikel 4;
Regels voor Coördinatie en Congestiebeheer	Een document, goedgekeurd door de CREG, dat de werkingsregels beschrijft die door ELIA worden gevolgd om de veiligheid en betrouwbaarheid van het ELIA-Net te verzekeren en de congestie te beheren, in

	overeenstemming met artikel 59 (10) van de Elektriciteitsrichtlijn en artikel 122 van de Gedragscode;
Richtwaarde voor Activering van Automatische FRR	Zoals gedefinieerd in artikel 2(1)(s) van aFRR IF. De Richtwaarde voor Activering van Automatische FRR komt overeen met het globale controledoel van de aFRR-regelaar.
Systeemonbalans	Zoals gedefinieerd in de T&C BRP, in overeenstemming met ISH;
Technical Unit	Een uitrusting of verzameling van uitrustingen, direct of indirect aangesloten op het synchrone elektriciteitsnet, die elektriciteit opwekt en/of verbruikt;
Modaliteiten en Voorwaarden voor de Balanceringsverantwoordelijke	De voorwaarden voor balanceringsverantwoordelijke overeenkomstig artikel 18 van de EBGL;
Voorwaarden voor de Aanbieder van Balanceringsdiensten of "T&C BSP" (Terms and Conditions for the Balancing Service Provider)	De voorwaarden voor aanbieders van balanceringsdiensten overeenkomstig artikel 18 van de EBGL;
Modaliteiten en Voorwaarden voor de Programma-Agent of "T&C SA" (Terms and Conditions for the Scheduling Agent)	Modaliteiten en Voorwaarden voor de Programma-Agent, in overeenstemming met artikel 131 van de Gedragscode;
Time Step	Zoals gedefinieerd in artikel II.1 van de T&C BSP aFRR;
Transparantieverordening	Verordening EU 543/2013 van 14 juni 2013 betreffende de toezending en publicatie van gegevens inzake de elektriciteitsmarkten en houdende wijziging van bijlage I bij Verordening (EG) nr. 714/2009 van het Europees Parlement en de Raad;
Zonale Actief Vermogensgrens	Zoals gedefinieerd in de Regels voor Coördinatie en Congestiebeheer;

TITEL 2 Balanceringsmiddelen

Artikel 4. Lijst van balanceringsmiddelen

1. De balanceringsmiddelen waarover ELIA beschikt om het evenwicht van het LFC-blok van ELIA te verzekeren, zijn:
 - a. Frequentiebegrenzingsreserve;
 - b. Frequentieherstelreserve met automatische activering, met inbegrip van Onbalansnetting via het IN-Platform en aFRR-uitwisseling via het aFRR-Platform;
 - c. §c.i is van toepassing tot de aansluiting van ELIA op het mFRR-Platform. §c.ii treedt in werking vanaf de aansluiting van ELIA op het mFRR-Platform:
 - i. Frequentieherstelreserve met manuele activering, met inbegrip van Overeenkomsten Inzake het Uitwisselen van mFRR;
 - ii. Frequentieherstelreserve met manuele activering, met inbegrip van Overeenkomsten Inzake het Uitwisselen van mFRR en uitwisseling van mFRR via het mFRR-Platform.

Artikel 5. FCR

1. De voorwaarden voor FCR-producten worden beschreven in de T&C BSP FCR.
2. Volgens artikel 163 §2 en bijlage VI van SOGL moeten alle TNB's betrokken bij de uitwisseling van FCR binnen een synchrone zone verzekeren dat ten minste 30% van hun totale gecombineerde initiële FCR-verplichtingen fysiek wordt geleverd binnen hun LFC-blok, wat betekent dat maximaal 70% van hun initiële FCR-verplichtingen fysiek kan worden geleverd buiten het LFC-blok van ELIA. Rekening houdend met deze door SOGL opgelegde beperking neemt ELIA deel aan de Regelleistung-dienst voor de aankoop van FCR.

Artikel 6. aFRR en Onbalansnetting

1. De voorwaarden voor de aFRR-dienst worden beschreven in de T&C BSP aFRR.
2. ELIA activeert aFRR-Energiebiedingen volgens Artikel 12.
3. Als Deelnemende TNB aan het IN-Platform, voert ELIA het proces voor Onbalansnetting uit overeenkomstig Deel IV van SOGL:
 - a. Artikel 146(1) van SOGL bepaalt dat de regeldoelstelling van het Onbalansnettingsproces gericht is op het verminderen van de hoeveelheid simultaan tegengestelde FRR-activeringen van de verschillende Deelnemende TNB's door middel van Onbalansnetting-vermogensuitwisseling.
 - b. Volgens artikel 22(3) van EBGL omvat het IN IF de minimale inhoud voor het Europese platform voor het proces van Onbalansnetting.

4. Als Deelnemende TNB aan het aFRR-Platform, voert ELIA het proces voor grensoverschrijdende activering van balanceringsenergie uit aFRR uit, overeenkomstig Deel IV van SOGL:
 - a. Artikel 147(1) van SOGL bepaalt dat de regeldoelstelling van het activeringsproces voor grensoverschrijdende FRR erop gericht is een TNB in staat te stellen het frequentieherstelproces uit te voeren door middel van de uitwisseling van frequentieherstelvermogen tussen LFC-zones.
 - b. Volgens artikel 21(3) van EBGL omvat het aFRR IF de minimale inhoud voor het Europese platform voor uitwisseling van balanceringsenergie uit aFRR.
 - c. Er dient te worden opgemerkt dat het aFRR-Platform het IN-Platform volledig zal vervangen wanneer alle Deelnemende TNB's van het IN-Platform Deelnemende TNB's van het aFRR-Platform worden.
5. De impact op de Onbalansprijs van de activeringen van aFRR-Energiebiedingen of Onbalansnetting wordt beschreven in de T&C BRP.

Artikel 7. mFRR

1. De voorwaarden voor de mFRR-dienst worden beschreven in de T&C BSP mFRR.
2. ELIA activeert mFRR-Energiebiedingen en de beschikbare mFRR via Overeenkomsten Inzake het Uitwisselen van mFRR overeenkomstig Artikel 13.
3. ELIA kan met naburige TNB's Overeenkomsten Inzake het Uitwisselen van mFRR afsluiten voor de uitwisseling van energie voor de regeling in zowel de opwaartse als neerwaartse richting van het LFC-blok van ELIA.
 - a. De beschikbaarheid van mFRR in de vorm van deze Overeenkomsten Inzake het Uitwisselen van mFRR verloopt op bilaterale, symmetrische en vrijwillige basis tussen ELIA en de naburige TNB's. De beschikbaarheid van de overeenkomstige mFRR-reserves wordt niet vergoed en is niet gegarandeerd.
 - b. Wanneer ELIA op verzoek van naburige TNB's mFRR-Energiebiedingen activeert, worden de mFRR-Energiebiedingen verrekend volgens de in de T&C BSP mFRR beschreven modaliteiten.
 - c. De prijs en het verrekeningsproces tussen de betrokken TNB's van de geactiveerde energie in de context van de Overeenkomsten Inzake het Uitwisselen van mFRR worden bilateraal overeengekomen tussen ELIA en de relevante TNB.
4. Deze paragraaf treedt in werking vanaf de aansluiting van ELIA op het mFRR-Platform.

Als Deelnemende TNB aan het mFRR-Platform, voert ELIA het proces voor grensoverschrijdende activering van balanceringsenergie uit mFRR uit, overeenkomstig Deel IV van SOGL:

- i. Artikel 147(1) van SOGL bepaalt dat de regeldoelstelling van het activeringsproces voor grensoverschrijdende FRR erop gericht is een TNB in staat te stellen het frequentieherstelproces uit te voeren door middel van de uitwisseling van frequentieherstelvermogen tussen LFC-zones.
 - ii. Volgens artikel 20(3) van EBGL omvat het mFRR IF de minimale inhoud voor het mFRR-Platform voor uitwisseling van balanceringsenergie uit mFRR.
5. De impact op de Onbalansprijs van de activeringen van gecontracteerde of niet-gecontracteerde mFRR-Energiebiedingen of de activering van Overeenkomsten Inzake het Uitwisselen van mFRR op verzoek van ELIA wordt beschreven in de T&C BRP.

Artikel 8. Bijkomende middelen in uitzonderlijke omstandigheden

1. Overeenkomstig artikelen 7, 12 en 13 van de LFCBOA kan ELIA, in uitzonderlijke omstandigheden en in naleving van Artikel 14, bijkomende middelen gebruiken, zoals beschreven in §2.
2. In de uitzonderlijke omstandigheden beschreven in §1 kan ELIA gebruikmaken van:
 - a. eenheden die onderworpen zijn aan de T&C SA, aansluitend bij artikel 130 artikel 226 §1 van de Gedragscode, en die niet geactiveerd kunnen worden via de FRR-processen;
 - b. eenheden die geen productieprogramma's leveren in het kader van de T&C SA, die niet geactiveerd kunnen worden via de FRR-processen en die hun beschikbare actieve vermogen op vrijwillige basis aanbieden.

De activering van eenheden die niet geactiveerd kunnen worden via de FRR-processen, waarnaar in a. wordt verwezen, wordt geregeld via de modaliteiten van de T&C SA.

TITEL 3 Gebruik van de balanceringsmiddelen

Artikel 9. Concept van "merit order lijst"

1. Per kwartier kunnen de Energiebiedingen in het LFC-blok van ELIA per Reservetype voor aFRR en voor mFRR door ELIA worden geselecteerd voor activatie op basis van het concept van een "lokale merit order lijst" ("LMOL") per Reservetype en per richting, met een rangschikking van de Energiebiedingen van de laagste naar de hoogste activatieprijs in de opwaartse richting en van de hoogste naar de laagste activatieprijs in de neerwaartse richting en volgens de regels die in Artikel 12 worden uiteengezet voor aFRR-Energiebiedingen en in Artikel 13 voor mFRR-Energiebiedingen.

Artikel 10. CRI-filtering van Energiebiedingen

1. Met het oog op de veiligheid van het net en in het kader van congestiebeheer vermijdt ELIA om balanceringsenergie in een elektrische zone te activeren als dat een congestie in de betrokken elektrische zone zou veroorzaken of verergeren. De Congestierisico-indicator ("CRI") geeft het congestierisiconiveau weer in een elektrische zone zoals gedefinieerd in de Regels voor Coördinatie en Congestiebeheer.
2. Het CRI-niveau en de bijhorende Zonale Actief Vermogensgrens worden berekend door het CRI-niveaubepalingsproces voor elke elektrische zone zoals beschreven in de Regels voor Coördinatie en Congestiebeheer, voor beide energierichtingen (d.w.z. positief en negatief), voor een specifieke periode. Het CRI-niveau en de bijhorende Zonale Actief Vermogensgrens beïnvloedt de beschikbaarheid van de Balancerings Energiebiedingen als volgt:
 - a. "Low" CRI-niveau (er is geen Zonale Actief Vermogensgrens in de elektrische zone voor de beschouwde richting): alle activeringen van Balancerings Energiebiedingen zijn toegestaan in die richting.
 - b. "Medium" CRI-niveau (ELIA bepaalt een Zonale Actief Vermogensgrens (verschillend van 0 MW) voor de elektrische zone voor de betreffende richting): alvorens de Balancerings Energiebiedingen naar de respectieve EU-platforms te sturen, zal ELIA een filter toepassen op de Balancerings Energiebiedingen filteren en die Balancerings Energiebiedingen selecteren die beschikbaar blijven voor activering volgens de regels beschreven in §3 voor mFRR en in §4 voor aFRR.
 - c. "High" CRI-niveau (de Zonale Actief Vermogensgrens is in dit geval gelijk aan 0 MW): alvorens de Balancerings Energiebiedingen naar de respectieve Europese platformen te sturen, zal ELIA een filter toepassen op de Balancerings Energiebiedingen volgens de regels beschreven in §3 voor mFRR en in §4 voor aFRR.
3. In een elektrische zone met een high of medium CRI-niveau past ELIA een filterproces toe op mFRR-Energiebiedingen met minstens één DP in de betreffende elektrische zone. Omdat het mogelijk is om mFRR-Energiebiedingen via directe activering te activeren, begint het filterproces op het eerste kwartier voordat een high of medium CRI-niveau wordt bepaald. In een elektrische zone met een high CRI-niveau is het niet toegestaan om mFRR-Energiebiedingen te activeren in de richting van de congestie en alle betreffende mFRR-Energiebiedingen (d.w.z. mFRR-Energiebiedingen met een DP in de elektrische zone) worden automatisch gefilterd en zijn niet beschikbaar voor activering voor het betreffende kwartier. In een elektrische zone met een medium CRI-niveau worden mFRR-Energiebiedingen automatisch gefilterd volgens de volgende regels:
 - a. Uitgaande van de waarde van de Zonale Actief Vermogen Cap zoals bepaald door de CRI-bepaling zoals beschreven in de Regels voor Coördinatie en Congestiebeheer, bepaalt ELIA de effectieve Zonale Actief Vermogensgrens voor de elektrische zone en per kwartier door rekening te houden met het beschikbare volume aFRR-

Energiebiedingen in de betreffende richting en het netto volume mFRR-Energiebiedingen die in het vorige kwartier via Directe Activering zijn geactiveerd (aangeduid met "DA" in de formules hieronder):

- In het geval van een medium CRI-niveau in de opwaartse richting:

$$\text{effective Zonal Active Power Cap}_{QH} [MW]$$

$$= \max\{ \text{Zonal Active Power Cap}_{QH} - \text{available volume aFRR}_{QH} - \text{netted volume mFRR}_{DA,QH-1}; 0 \}$$

- In het geval van een medium CRI-niveau in de neerwaartse richting:

$$\text{effective Zonal Active Power Cap}_{QH} [MW]$$

$$= \max\{ \text{Zonal Active Power Cap}_{QH} - \text{available volume aFRR}_{QH} + \text{netted volume mFRR}_{DA,QH-1}; 0 \}$$

Waarbij,

- het netto volume $mFRR_{DA,QH-1}$ is de som van de volumes van alle mFRR-energiebiedingen die zijn geactiveerd in Directe Activering voor het kwartier QH-1 (waarbij, standaard, het volume van een opwaarts mFRR-energiebieding positief is en het volume van een neerwaarts mFRR-energiebieding negatief);
- het available volume $aFRR_{QH}$ is de som van de volumes van alle aFRR Energiebiedingen die beschouwd worden als beschikbaar voor activering, met inbegrip van (een) Leveringspunt(en) gelegen in de betrokken zone en die in opwaartse (resp. neerwaartse) richting gaan indien het betrokken medium CRI-niveau in opwaartse (resp. neerwaartse) richting gaat.

- b. Indien een mFRR-Energiebieding wordt aangeboden voor Directe Activering, moet bij de filtering rekening worden gehouden met de effectieve Zonale Actief Vermogensgrens voor het volgende kwartier van de directe activering:

$$\text{effectieve Zonale Actief Vermogensgrens DA}_{QH} [MW]$$

$$= \min\{ \text{effectieve Zonale Actief Vermogensgrens}_{QH}; \text{effectieve Zonale Actief Vermogensgrens}_{QH+1} \}$$

Waarbij, de effectieve Zonale Actief Vermogensgrens_{QH} wordt berekend volgens a.

- c. Alleen de mFRR-Energiebiedingen die niet gemarkeerd zijn als niet beschikbaar voor het kwartier om andere redenen dan veiligheid van het net en in het kader van congestiebeheer, worden in aanmerking genomen bij de filtering.
- d. ELIA volgt de LMOL voor mFRR rekening houdend met het bovenstaande, in de richting van de congestie, totdat de effectieve Zonale Actief Vermogensgrens of de effectieve Zonale Actief Vermogensgrens voor Directe Activering, afhankelijk van het activeringstype, is bereikt om deze mFRR-Energiebiedingen toe te laten om deel te nemen aan de balanceringsmarkt. Andere mFRR-Energiebiedingen boven de Cap zijn ingesteld op onbeschikbaar voor activering door ELIA.

Na het CRI-filterproces zijn de mFRR-Energiebiedingen die door ELIA niet op onbeschikbaar voor activering zijn gezet volgens e. beschikbaar voor activering. Daarentegen zijn de ingehouden mFRR-Energiebiedingen niet beschikbaar voor activering. Wanneer ze verbonden is met het mFRR-Platform, stuurt ELIA de LMOL voor

mFRR met een bijgewerkte beschikbaarheidsstatus als gevolg van het CRI-filterproces naar het mFRR-Platform.

4. In een elektrische zone met een high of medium CRI-niveau in een bepaalde richting past ELIA een filterproces toe op aFRR-Energiebiedingen in die richting met minstens één DP in de betreffende elektrische zone. aFRR-Energiebiedingen worden gefilterd wanneer de volgende voorwaarden vervuld zijn:
 - De elektrische zone van één van de DP's opgenomen in de aFRR-Energiebieding is gedefinieerd als een zone met een high (of medium) CRI-niveau, EN
 - De real-time veiligheidsanalyse op basis van metingen (om de 5 minuten) identificeerde een overbelasting op een netwerkelement als gevolg van een activering van aFRR in de elektrische zone.

De aFRR-Energiebiedingen met DP's in de betreffende elektrische zone zijn niet beschikbaar voor activering tot het einde van de medium of high CRI. Wanneer ze verbonden is met het aFRR-Platform, stuurt ELIA de LMOL voor aFRR met een bijgewerkte beschikbaarheidsstatus als gevolg van het CRI-filterproces naar het aFRR-Platform.

Artikel 11. Activering van FCR

1. FCR wordt automatisch geactiveerd op basis van de frequentieafwijking ten opzichte van 50 Hz. Bijgevolg worden alle BSP's die FCR leveren tegelijkertijd geactiveerd, in verhouding met de frequentieafwijking volgens de T&C BSP FCR.

Artikel 12. Selectie en activering van aFRR-Energiebiedingen

1. Elk kwartier, voorafgaand aan het opstellen van de LMOL's voor de aFRR-Energiebiedingen zoals beschreven in Artikel 9, kan ELIA aFRR-Energiebieding(en) niet-beschikbaar verklaren voor activering zoals beschreven in de Artikel 10 van deze Balanceringsregels en in de T&C BSP aFRR en deze zodanig markeren in de LMOL's.
2. Elk kwartier worden de LMOL's voor het betreffende kwartier en de volgende 95 kwartieren door ELIA naar de aFRR-regelaar gestuurd, die de MOL voor de eerste 95 kwartieren overschrijft en de 2 nieuwe LMOL's toevoegt voor het 96^{ste} kwartier in de aFRR-regelaar.
3. In overeenstemming met artikel 9 van het aFRR IF verstuurt Elia ten laatste tegen de TNB gate-sluitingstijd voor het doorsturen van balanceringsenergiebiedingen de betreffende LMOL van elke richting naar het aFRR-Platform. Op basis van de LMOLs die van elke Deelnemende TNB worden ontvangen, genereert het aFRR-Platform een CMOL voor elke richting voor de het betreffende kwartier, die wordt gebruikt om de aFRR-activeringen onder deze TNB's te optimaliseren.
4. In real time rapporteert Elia continu haar totale aFRR-vraag aan het aFRR-Platform en aan het IN-Platform.

5. In real time rapporteert Elia bovendien haar elastische aFRR-vraag aan het aFRR-Platform. De elastische aFRR-vraag wordt bepaald door het verschil te maken tussen de totale aFRR-vraag en de inelastische aFRR-vraag. De inelastische aFRR-vraag is gelijk aan de totale aFRR-vraag indien de totale aFRR-vraag lager is dan het vereiste reservevermogen in de vorm van aFRR in de overeenkomstige richting, zoals bepaald in overeenstemming met artikel 9 van de LFCBOA. In het andere geval is de inelastische aFRR-vraag gelijk aan het vereiste reservevermogen in de vorm van aFRR in de richting van de totale aFRR-vraag.
6. Elia rapporteert de prijsdrempels die van toepassing zijn voor de elastische aFRR-vraag aan het aFRR-Platform; deze prijsdrempels komen overeen met 1000 €/MWh voor positieve aFRR-vraag en -1000 €/MWh voor negatieve aFRR-vraag.
7. In geval van alarm- of noodtoestand of in uitzonderlijke omstandigheden wanneer het nodig is om een alarm- of noodtoestand te voorkomen, mag Elia afwijken van de bepalingen in §5. en het elastische deel van de aFRR-vraag verminderen. In voorkomend geval rapporteert Elia driemaandelijks over dergelijke gebeurtenissen aan de CREG.
8. Het IN-platform zendt na iedere Optimalisatiecyclus een correctiesignaal terug dat de uitwisseling van het onbalansverrekeningsvermogen weergeeft. Het aFRR-Platform zendt na iedere Optimalisatiecyclus een correctiesignaal terug dat de totale vermogensuitwisseling voor automatische frequentieherstelreserves weergeeft en de aFRR CBMP.
9. De correctiesignalen beschreven in §8. worden in aanmerking genomen in de input van de aFRR-regelaar. Op die manier:
 - i. wordt de tegengestelde activering van aFRR-balanceringsenergie vermeden en wordt derhalve het gebruik van aFRR geoptimaliseerd;
 - ii. worden de beschikbare aFRR-Energiebiedingen met de laagste prijs voor positieve activering (met de hoogste prijs voor negatieve activering) geselecteerd door het aFRR-Platform en derhalve worden de kosten van activeringen geoptimaliseerd.
10. Op basis hiervan wordt aFRR in het LFC-blok van ELIA geactiveerd volgens artikel 145(4) van SOGL en in overeenstemming met wat volgt:
 - a. De aFRR-regelaar bepaalt de Richtwaarde voor Activering van Automatische FRR en selecteert voor elke Time Step de aFRR-Energiebiedingen die moeten worden geactiveerd en het controledoel (nl. het geselecteerde volume) per aFRR-Energiebieding. De selectie van de aFRR-Energiebiedingen gebeurt volgens een merit order activeringsmechanisme gebaseerd op de LMOL's zoals gedefinieerd in Artikel 9, waarbij de selectie van opwaartse aFRR-Energiebiedingen wordt beperkt tot biedingen met een biedprijs gelijk aan of lager dan de aFRR CBMP, en de selectie van neerwaartse aFRR-Energiebiedingen wordt beperkt tot biedingen met een biedprijs gelijk aan of hoger dan de aFRR CBMP.

- b. Elk Time Step berekent de aFRR-regelaar vervolgens het te activeren volume per aFRR-Energiebieding (nl. de aFRR Requested per bieding). Deze berekening is gebaseerd op de aFRR-Energiebiedingen die geselecteerd zijn door ELIA's aFRR-regelaar, het controledoel per aFRR-Energiebieding, de linking tussen aFRR-Energiebiedingen, de positieve en negatieve ramping rate van de aFRR-Energiebiedingen en het te activeren volume van de aFRR-Energiebiedingen tijdens de vorige Time Step, zoals beschreven in de T&C BSP aFRR.
 - c. In het geval dat ELIA is losgekoppeld van het aFRR-Platform, zal het corresponderende correctiesignaal gelijk zijn aan OMW en zal de volgende fallback procedure worden gebruikt:
 - i. ELIA past een volumecap toe door de LMOL's (gecreëerd zoals beschreven in Artikel 9) te beperken tot de beschikbare aFRR-Energiebiedingen tot het vereiste reservevermogen in de vorm van aFRR, zoals gedefinieerd in de LFCBOA;
 - ii. Elia past geen beperking van de selectie van aFRR-Energiebiedingen toe op basis van de aFRR CBMP;
 - iii. Indien mogelijk zal ELIA nog steeds deelnemen aan het Onbalansnettingsproces.
 - d. Indien de situatie zoals beschreven in paragrafen 10.a en 10.b wegens technische beperkingen niet kan worden gevolgd, wordt de volgende fallback procedure toegepast:
 - i. ELIA koppelt zich los van het aFRR-Platform en de gevolgen beschreven in §10.c zijn van toepassing.;
 - ii. De aFRR-regelaar bepaalt de Richtwaarde voor Activering van Automatische FRR en selecteert volgens een pro-rata mechanisme voor elke Time Step de aFRR-Energiebiedingen die moeten worden geactiveerd en het controledoel (nl. het geselecteerde volume) per aFRR-Energiebieding. Elk Time Step berekent de aFRR-regelaar vervolgens het te activeren volume per aFRR-Energiebieding (nl. de aFRR Requested per bieding). Deze berekening is gebaseerd op de aFRR-Energiebiedingen die geselecteerd zijn door ELIA's aFRR-regelaar, het controledoel per aFRR-Energiebieding, de linking tussen aFRR-Energiebiedingen, de positieve en negatieve ramping rate van de aFRR-Energiebiedingen en het te activeren volume van de aFRR-Energiebiedingen tijdens de vorige Time Step, zoals beschreven in de T&C BSP aFRR.
11. Indien ELIA de LMOL's niet tijdig naar de aFRR-regelaar kan sturen, zal ELIA de aFRR-Energiebiedingen activeren volgens de laatste beschikbare informatie in de aFRR-regelaar. Indien voor het betreffende kwartier geen informatie beschikbaar is, gebruikt de aFRR-regelaar de informatie van het laatste beschikbare kwartier (cf.§1).

12. In de situatie zoals beschreven in §11, zal ELIA een ex-post correctie uitvoeren van de selectie van de aFRR-Energiebiedingen en het geactiveerde volume per aFRR-Energiebieding (gebaseerd op de door de BSP op het biedplatform verstrekte informatie) voor het verrekeningsproces dat wordt beschreven in de T&C BSP aFRR.

Artikel 13. Selectie en activering van mFRR-Energiebiedingen

1. ELIA zal haar mFRR-vraag voor Geplande Activering bepalen op basis van haar beste inschatting van de Systeemonbalans van het LFC-blok van ELIA voor het volgende kwartier om zo de FRCE terug naar nul te brengen en/of om aFRR te ontlasten. Daartoe houdt ELIA rekening met alle relevante gegevens zoals productie, fouten bij de voorspelling van de belasting, fouten bij de voorspelling van de productie van hernieuwbare energie, prekwalificatie- en beschikbaarheidstests, redispatchingacties en aanverwante compensatieacties die al zouden zijn ondernomen, en variaties in de grensoverschrijdende energie-uitwisselingen voor de relevante periodes.
2. Elke afwijking ten opzichte van de beste inschatting van de Systeemonbalans van het LFC-blok van ELIA, zoals vermeld in §1, of elke variatie binnen het kwartier zal leiden tot een aFRR-vraag.
3. ELIA kan een mFRR-vraag voor Directe Activering bepalen in geval van onverwachte Systeemonbalans binnen het kwartier die kan doorlopen naar het volgende kwartier.
4. Wanneer nodig en beschikbaar, wordt mFRR geactiveerd in de onderstaande volgorde en volgens de onderstaande regels:
 - a. §a.i is van toepassing tot de aansluiting van ELIA op het mFRR-Platform. §a.ii treedt in werking vanaf de aansluiting van ELIA op het mFRR-Platform:
 - i. mFRR-Energiebiedingen volgens een volgens een technisch-economisch merit order activeringsmechanisme, met andere woorden op basis van de in Artikel 9 gedefinieerde economische LMOL, waarbij ook rekening wordt gehouden met de technische kenmerken van de mFRR-Energiebiedingen zoals gedefinieerd in de T&C BSP mFRR.
 - ii. mFRR-Energiebiedingen uitgewisseld door alle Deelnemende TNB's met het mFRR-Platform, volgens §9.
 - b. In het geval van een uitputting van de mFRR-middelen in §i, activeert ELIA de Overeenkomsten inzake het Uitwisselen van mFRR.
5. Elk kwartier kan ELIA rekening houden met volgende elementen om de opstelling van de LMOL te finaliseren:
 - a. De mFRR-Energiebieding(en) markeren als niet beschikbaar voor activering zoals beschreven in de T&C BSP mFRR en in deze Balanceringsregels.

- b. De naleving van de operationele veiligheidslimiet, d.w.z. dat ELIA een mFRR-Energiebieding op niet beschikbaar voor Geplande Activering² kan zetten indien ELIA van mening is dat de activering van de mFRR-Energiebieding kan leiden tot overschrijdingen van de frequentielimieten wegens onvoldoende vereiste reservecapaciteit voor Directe Activering³.
- c. De noodzaak om een minimaal productieniveau te behouden op bepaalde Technical Units die andere ondersteunende diensten of spanningsregeling leveren, om te allen tijde de veiligheid en de betrouwbaarheid van het systeem te verzekeren.

Paragrafen 7, 8 en 9 treden in werking vanaf de aansluiting van ELIA op het mFRR-Platform. Voorafgaand aan deze aansluiting wordt mFRR lokaal geselecteerd en geactiveerd volgens de in §9.b.ii beschreven procedure.

6. In overeenstemming met artikel 9 van het mFRR IF verstuurt Elia ten laatste tegen de TNB gate-sluitingstijd voor het doorsturen van balanceringsenergiebiedingen de betreffende LMOL van elke richting naar het mFRR-Platform. Op basis van de LMOL's die van elke Deelnemende TNB worden ontvangen, genereert het mFRR-Platform een CMOL voor elke richting voor het betrokken kwartier, die wordt gebruikt om de mFRR-activeringen onder die TNB's te optimaliseren.
7. Elk kwartier rapporteert elke Deelnemende TNB zijn mFRR-vraag voor Geplande en/of Directe Activering aan het mFRR-Platform, dat de resultaten van elke optimalisatie terugstuurt naar de respectieve TNB.
8. mFRR in het LFC-blok van ELIA wordt geactiveerd volgens artikel 145(5) van SOGL. mFRR-Energiebiedingen worden geselecteerd in overeenstemming met wat volgt:
 - a. Voor elke optimalisatie selecteert de AOF de mFRR-Energiebiedingen die geactiveerd moeten worden en het gevraagde vermogen per mFRR-Energiebieding (nl. de mFRR Requested). De betreffende optimalisaties houden rekening met de eigenschappen van de mFRR-Energiebiedingen, zoals gedefinieerd in de T&C BSP mFRR.
 - b. Indien de in §9a beschreven procedure niet kan worden gevolgd, onder meer doordat ELIA de betreffende gegevens niet kan verzenden en/of ontvangen, wordt de volgende fallbackprocedure gebruikt:
 - i. ELIA kan zich loskoppelen van het mFRR-Platform⁴;

² In dat geval blijft de mFRR-Energiebieding beschikbaar voor Directe Activering.

³ Wijzigingen van biedingen om binnen de operationele veiligheidslimieten te blijven, zijn alleen mogelijk voor de duurste mFRR-Energiebiedingen die een impact hebben op de betrokken operationele veiligheidslimiet(en) en rekening houdend met hun relatieve impact op de betrokken operationele veiligheidslimiet(en).

⁴ De beslissing van ELIA om verbonden te blijven met of om zich los te koppelen van het mFRR-Platform is gebaseerd op de potentiële impact van beide opties op de veiligheid van het net.

ii. Voor elk kwartier waarvoor ELIA een mFRR-vraag heeft voor Geplande Activering en/of Directe Activering(en) en in geval ELIA is losgekoppeld van het mFRR-Platform:

- ELIA voert een optimalisatie voor Geplande Activering uit: ELIA selecteert, volgens een merit order activeringsmechanisme, op basis van de LMOL's zoals gedefinieerd in Artikel 9, de mFRR-Energiebiedingen die geactiveerd moeten worden en het gevraagde vermogen per mFRR-Energiebieding (nl. de mFRR Requested). De activering houdt rekening met de eigenschappen van de mFRR-Energiebiedingen, zoals gedefinieerd in de T&C BSP mFRR.
- ELIA voert één of meer optimalisaties uit voor Directe Activering: de LMOL's worden eerst bijgewerkt om rekening te houden met de impact van de vorige selectieoptimalisatie. Vervolgens selecteert ELIA, volgens een merit order activeringsmechanisme, op basis van de bijgewerkte LMOL's zoals gedefinieerd in Artikel 9, de mFRR-Energiebiedingen die geactiveerd moeten worden en het gevraagde vermogen per mFRR-Energiebieding (nl. de mFRR Requested). De activering houdt rekening met de eigenschappen van de mFRR-Energiebiedingen, zoals gedefinieerd in de T&C BSP mFRR.

9. Telkens wanneer een beschikbaar mFRR-Energiebieding niet geactiveerd wordt in lijn met de LMOL/CMOL (volgens de aansluitstatus) en in lijn met haar eigenschappen, stuurt ELIA binnen de 3 weken een verslag naar de CREG met de beschrijving van de betrokken mFRR-Energiebieding en de rechtvaardiging voor de afwijking van de bovenstaande regels.

Artikel 14. Activering van bijkomende middelen in uitzonderlijke omstandigheden

1. ELIA kan in uitzonderlijke omstandigheden bijkomende middelen activeren, zoals beschreven in Artikel 8. De verschillende processen die het gebruik van bijkomende middelen mogelijk maken, en de bijbehorende triggers, worden gespecificeerd in artikel 7, 12 en 13 van de LFCBOA.

TITEL 4 Impact van het gebruik van de balanceringsmiddelen op de onevenwichtstarieven

Artikel 15. Algemeen

1. De onevenwichtstarieven (en meer bepaald de bepaling van het Systeemonbalans en de belangrijkste en bijkomende componenten) worden bepaald volgens de modaliteiten

beschreven in de door de CREG goedgekeurde tarieven en zoals beschreven in de T&C BRP.

TITEL 5 Publicatie van informatie

Artikel 16. Publicatie op het platform van ENTSO-E

1. ELIA zal de informatie publiceren op het platform voor transparantie van ENTSO-E⁵, in overstemming met:
 - a. Artikel 17 van de Transparantieverordening, artikel 12 van EBGL, het IN IF en het aFRR IF.
 - b. Vanaf de aansluiting van ELIA op het mFRR-Platform: het mFRR IF.

Artikel 17. Publicatie op de website van ELIA

1. ELIA zal op haar website informatie publiceren over de Systeemonbalans, de Onbalansprijs, de balanceringscapaciteit en de balanceringsenergie. Deze publicaties zijn complementair met de informatie gepubliceerd op het platform voor transparantie van ENTSO-E zoals beschreven in Artikel 16, met de volgende bijkomende specificaties:
 - De publicatie van de Energiebiedingen voor aFRR en mFRR, per kwartier en per richting, zowel geaggregeerd als individueel, vanaf dag D-1, met uurlijkse updates in de loop van dag D.
 - ELIA publiceert informatie over alle aangeboden, individuele capaciteitsbiedingen van de door ELIA gecontracteerde BSP's, per richting en per CCTU, en niet alleen over de volledig of gedeeltelijk aangekochte capaciteitsbiedingen.

De gegevens, zoals beschreven in de T&C BRP, over elk van de onderdelen van de compensatie van de kwartieronevenwichten worden ter beschikking gesteld van de markt:

- 15 minuten na het betreffende kwartier op niet-gevalideerde wijze
- de eerste werkdag die volgt op de 15^{de} kalenderdag volgend op de maand van het betreffende kwartier op gevalideerde wijze

Die kwartiergegevens worden ook gebruikt bij de vorming van de prijzen voor de compensatie van de onevenwichten zoals beschreven in de T&C BRP.

2. ELIA zal op haar website informatie publiceren over de aan te kopen balanceringscapaciteit volgens de LFC Means.

⁵ Een gedetailleerde beschrijving van de gepubliceerde gegevens, bekend als de "DDD" (Detailed Data Description), werd openbaar geraadpleegd en zal op de volgende website worden gepubliceerd zodra deze door ACER is goedgekeurd: <https://www.entsoe.eu/data/transparency-platform/mop/>

3. Aanvullend op paragrafen 1 en 2 zal ELIA de volgende informatie op haar website publiceren:
- a. De volumes balanceringsenergie die geactiveerd zijn in het LFC-blok van ELIA per Reservetype, op kwartierbasis;
 - b. De volumes balanceringsenergie die geactiveerd zijn voor het LFC-blok van ELIA per Reservetype, op kwartierbasis, met inbegrip van de genetteerde volumes;
 - c. De marginale prijzen van de in het LFC-blok van ELIA aangeboden balanceringsenergie per Reservetype^{6,7};
 - d. Informatie per minuut, cumulatief binnen het betrokken kwartier gepubliceerd en indien technisch mogelijk met een maximale vertraging van 2 minuten, over:
 - i. De volume- en prijscomponenten van de compensatie van de kwartieronevenwichten per Reservetype;
 - ii. De aanvullende component(en) van de Onbalansprijs, zoals beschreven in de T&C BRP;
 - iii. De resulterende Onbalansprijs;
 - iv. De Systeemonbalans;
 - v. De FRCE.
- De publicaties per minuut zijn niet-gevalideerde waarden.
4. ELIA publiceert de jaarlijkse rapportage als bedoeld in artikel 26 lid 1.

TITEL 6 Rapportering en monitoring

Artikel 18. Capaciteitsbiedingen

1. Het monitoringverslag van de dagelijkse veiling omvat, in een tabelformaat:
 - a. De gecontracteerde volumes via de dagelijkse regionale veiling, per BSP voor FCR.
 - b. De gecontracteerde volumes via de dagelijkse lokale veiling, per BSP en per Reservetype voor aFRR en mFRR.
 - c. De gemiddelde prijs gecontracteerd via de dagelijkse lokale veiling per BSP en per Reservetype voor aFRR en mFRR per CCTU.
 - d. De marginale prijs gecontracteerd via de dagelijkse regionale veiling per BSP voor FCR.

⁶ De CBMP berekend voor mFRR en kan deze hoger zijn dan de gepubliceerde prijs, aangezien deze laatste enkel rekening houdt met de aFRR-Energiebiedingen die worden aangeboden in het LFC-blok van ELIA worden aangeboden. aFRR-Energiebiedingen van andere LFC-blokken worden gepubliceerd op het platform voor transparantie van ENTSO-E.

⁷ Vanaf de aansluiting van ELIA op het aFRR-Platform wordt de CBMP berekend voor aFRR en kan deze hoger zijn dan de gepubliceerde prijzen voor mFRR, aangezien deze laatste enkel rekening houden met de aFRR-Energiebiedingen die worden aangeboden in het LFC-blok van ELIA. aFRR-Energiebiedingen van andere LFC-blokken worden gepubliceerd op het platform voor transparantie van ENTSO-E.

2. ELIA zal ook dagelijks de gedetailleerde gegevens over de biedingen voor FCR, aFRR en mFRR aan de CREG bezorgen, overeenkomstig de betreffende aankoopperiode.
3. Deze informatie, geaggregeerd per maand, wordt opgenomen in het maandelijks monitoringverslag van ELIA aan de CREG.

Artikel 19. Secundaire markt

1. De monitoring van de secundaire markt voor balanceringscapaciteit heeft specifiek betrekking op de follow-up van de overdracht van verplichtingen tussen BSP's. Deze wordt opgenomen in het statistische verslag:
 - a. Aantal kwartieren met overdracht van verplichtingen per paar van BSP's en per Reservetype.
 - b. Volume van de overgedragen verplichtingen per paar van BSP's en per Reservetype.
2. ELIA zal bovendien het volume van de overgedragen verplichtingen op de secundaire markt per paar van BSP's en per Reservetype per kwartier aan de CREG melden.
3. Deze informatie wordt opgenomen in het maandelijks monitoringverslag van ELIA aan de CREG.

Artikel 20. Energiebiedingen in het LFC-blok van ELIA

1. De onderstaande elementen zijn het voorwerp van indicatoren en monitoring:
 - a. De beschikbaarheid van aFRR en mFRR:
 - i. De algemene beschikbaarheid van de balanceringsreserves per Reservetype en de mate waarin de door ELIA gereserveerde volumes werkelijk beschikbaar waren.
 - ii. De monitoring gebeurt door middel van een tabel en een grafiek die de minimale, maximale en gemiddelde maandelijks beschikbaarheid tonen van het vermogen voor opwaartse regeling en neerwaartse regeling, per Reservetype, voor de voorbije 12 maanden.
 - b. De biedprijs voor aFRR en mFRR:
 - i. De evolutie van de biedprijzen voor energie per Reservetype.
 - ii. De monitoring gebeurt door middel van tabellen en grafieken die de maximale, minimale en gemiddelde maandelijks prijzen van de Energiebiedingen tonen, voor elk Reservetype, voor de voorbije 12 maanden.
 - c. Biedconcentratie voor aFRR en mFRR:

- i. Het door de verschillende BSP's aangeboden regelvermogen door de verschillende BSP's in het LFC-blok van ELIA.
 - ii. De monitoring gebeurt op basis van een tabel van de aangeboden volumes (in absolute en relatieve termen) per BSP over de voorbije 12 maanden, voor alle reserves samen. De evolutie voor deze 12 maanden van de aangeboden relatieve volumes wordt voor elke BSP visueel weergegeven in een grafiek.
2. Biedingen van eenheden die niet geactiveerd kunnen worden via de FRR-processen.
3. ELIA voorziet ook om de kenmerken van alle Energiebiedingen voor FCR, aFRR en mFRR over te maken aan de CREG.
4. De informatie van §1, §2 en §3 wordt opgenomen in het maandelijkse monitoringverslag van ELIA aan de CREG.

Artikel 21. Europese Platformen

1. De onderstaande elementen met betrekking tot het gebruik van het IN-Platform zijn het voorwerp van indicatoren en monitoring:
 - a. Monitoring van de verrekeningsprijzen van de energie-uitwisselingen door het IN-Platform: dit gebeurt door middel van een tabel en een grafiek die voor de voorbije 12 maanden de maximale, de minimale en de gemiddelde maandelijkse verrekeningsprijzen van de Onbalansnetting uitwisselingen tonen.
 - b. De kwartiergegevens met betrekking tot de uitgewisselde volumes en de prijzen van de uitwisselingen worden eveneens aan de CREG bezorgd in het kader van de maandelijkse verzending van de bovengenoemde kwartiergegevens.
2. Vanaf de aansluiting van ELIA op het mFRR-Platform, zijn de onderstaande elementen met betrekking tot het gebruik van het mFRR-Platform het voorwerp van indicatoren en monitoring:
 - a. Monitoring van de CBMP waarop energie-uitwisselingen door het mFRR-Platform worden verrekend: dit gebeurt door middel van een tabel en een grafiek die voor de voorbije 12 maanden de maximale, de minimale en de gemiddelde maandelijkse CBMP in de positieve en negatieve richting tonen.
3. Vanaf de aansluiting van ELIA op het aFRR-Platform, zijn de onderstaande elementen met betrekking tot het gebruik van het aFRR-Platform het voorwerp van indicatoren en monitoring:
 - a. Monitoring van de CBMP waarop energie-uitwisselingen door het aFRR-Platform worden verrekend: dit gebeurt door middel van een tabel en een grafiek die voor de voorbije 12 maanden de maximale, de minimale en de gemiddelde maandelijkse CBMP in de positieve en negatieve richting tonen.

4. Deze informatie wordt opgenomen in het maandelijkse monitoringverslag van ELIA aan de CREG.

Artikel 22. Volumes balanceringsenergie geactiveerd voor het LFC-blok van ELIA

1. De monitoring van de volumes balanceringsenergie die geactiveerd zijn voor het LFC-blok van ELIA is bedoeld om de werking van het balanceringsmechanisme te controleren.
2. De onderstaande elementen zijn het voorwerp van indicatoren en monitoring:
 - a. §2.b is van toepassing tot de aansluiting van ELIA op het mFRR-Platform. §2.c is van toepassing na de aansluiting van ELIA op het mFRR-Platform.
 - b. Volumes balanceringsenergie geactiveerd voor het LFC-blok van ELIA
 - i. De evolutie van de geactiveerde mFRR volumes per activeringstype
 - ii. De evolutie van de aFRR Satisfied Demand en de volumes die via het IN-Platform worden uitgewisseld.
 - iii. De evolutie van de indicatoren beschreven in §i. en §ii. wordt over de voorbije 12 maanden gemonitord aan de hand van een tabel en een grafiek met een maandelijkse granulariteit.
 - c. Volumes balanceringsenergie geactiveerd voor het LFC-blok van ELIA.
 - i. De evolutie van de mFRR Satisfied Demand.
 - ii. De evolutie van de aFRR Satisfied Demand en de volumes die via het IN-Platform worden uitgewisseld.
 - iii. De evolutie van de indicatoren beschreven in §i. en §ii. wordt over de voorbije 12 maanden gemonitord aan de hand van een tabel en een grafiek met een maandelijkse granulariteit.
 - d. Activering van biedingen van eenheden die niet geactiveerd kunnen worden via de FRR-processen.
 - e. De Systeemonbalans

De evolutie van de Systeemonbalans wordt gemonitord door middel van een grafiek die voor de voorbije 12 maanden voor elke maand het gemiddelde kwartiervermogen toont dat overeenstemt met dit Systeemonbalans.
3. Deze informatie wordt opgenomen in het maandelijkse monitoringverslag van ELIA aan de CREG.

Artikel 23. Onbalansprijzen

1. De componenten van de Onbalansprijs, zoals aangegeven in de T&C BRP, maken deel uit van de monitoring van de werking van het balanceringsmechanisme in zijn geheel.

2. De onderstaande componenten zijn het voorwerp van monitoring aan de hand van de volgende indicatoren:

a. Onbalansprijzen

Deze follow-up gebeurt in de vorm van:

- een grafiek van de distributie van de prijzen voor de compensatie van de negatieve kwartieronevenwichten tussen 1 januari en het einde van de betreffende maand;
- een grafiek van de distributie van de prijzen voor de compensatie van de positieve kwartieronevenwichten tussen 1 januari en het einde van de betreffende maand;
- een grafiek en een tabel die voor de voorbije 12 maanden de gemiddelde, minimale en maximale prijzen tonen voor de compensatie van de negatieve kwartieronevenwichten;
- een grafiek en een tabel die voor de voorbije 12 maanden de gemiddelde, minimale en maximale prijzen tonen voor de compensatie van de positieve kwartieronevenwichten.

b. Het verband tussen de Onbalansprijzen en de prijs van de elektriciteitsmarkt en de evolutie van de bijkomende component(en) van de Onbalansprijzen, zoals beschreven in de T&C BRP.

Deze monitoring gebeurt over de voorbije 12 maanden via:

- i. de verhouding tussen de gemiddelde Onbalansprijzen en de gemiddelde referentiemarktprijs;
- ii. de bijkomende component(en) van de Onbalansprijzen, zoals beschreven in de T&C BRP.

3. Deze informatie wordt opgenomen in het maandelijks monitoringverslag van ELIA aan de CREG.

Artikel 24. Financiële monitoring van het balanceringsmechanisme

1. De rapportering aan de CREG van de kosten en inkomsten van het balanceringsmechanisme gebeurt in het kader van de financiële verslagen die aan de CREG worden meegedeeld conform de toepasselijke bepalingen, die echter buiten het toepassingsgebied van de Balanceringsregels vallen.

2. Deze informatie wordt opgenomen in een monitoringverslag van ELIA aan de CREG.

Artikel 25. Monitoring van het gebruik van het mechanisme door de BRP's

1. Dit type monitoring is bedoeld om toezicht te houden op het gedrag van de BRP's en hun gebruik van het balanceringsmechanisme.

2. In de context van deze monitoring, bezorgt ELIA de CREG een driemaandelijks rapport met de informatie vermeld in §3 tot §6.
3. Het gedrag van elke BRP en een vergelijking van het gedrag van BRP's worden visueel weergegeven op basis van:
 - een grafiek met voor elke BRP hun maandelijkse onevenwichtsfactuur
 - een grafiek met voor elke BRP hun maandelijkse gemiddelde absolute onevenwicht
 - een grafiek met voor elke BRP hun maandelijkse mediane onevenwicht
 - een grafiek met voor elke BRP het maandelijkse 5^{de} percentiel van de grootste positieve en de grootste negatieve onevenwicht
4. Van elk van deze grafieken worden twee versies gepresenteerd: een versie met absolute waarden en een versie waarin de gegevens worden weergegeven in verhouding tot de omvang van de portefeuille van de BRP⁸.
5. Een visualisatie van het dagelijkse aandeel van de maandelijkse onevenwichtsfactuur van de BRP's. Deze wordt individueel weergegeven voor de vijf BRP's met de hoogste maandelijkse onevenwichtsfactuur en geaggregeerd voor alle andere BRP's.
6. Een beschrijving, inclusief informatie over de waargenomen Systeemonbalans en het onevenwichtstarief, van ten minste de 6 dagen in het betreffende kwartaal met de hoogste totale bruto onevenwichtsinkomsten en zeker van alle dagen met onevenwichtsinkomsten van meer dan 2 miljoen euro.
7. De grafieken in §3 en §4 worden opgesteld op basis van de kwartieronevenwichten van elke BRP, van het onbalanstarief van de betrokken kwartier en van de omvang van de portefeuille van de BRP. Deze laatste voorstelling maakt een vergelijking mogelijk van het gedrag van verschillende BRP's, ongeacht hun grootte.
8. De informatie in §3 wordt opgenomen in het driemaandelijkse monitoringverslag van ELIA aan de CREG. Om de evolutie van het gedrag van de BRP in de tijd te kunnen volgen, bevat het kwartaalverslag de in §3 en §4 aangegeven informatie voor elk van de drie maanden van het kwartaal.

Artikel 26. Toezicht op de filtering

1. ELIA bezorgt de CREG een jaarlijks de impact van de CRI-niveaus⁹ op de balancerings Energiebiedingen.
2. ELIA bezorgt de CREG een driemaandelijks rapport met informatie over de real time filtering van de aFRR Energiebiedingen.

⁸ De omvang van de portefeuille van de BRP zoals beschreven in artikel 24 van het BRP-Contract.

⁹ Het monitoren van de CRI-niveaus zelf wordt beschreven in de Regels voor Coördinatie en Congestiebeheer.

TITEL 7 Slotbepalingen

Artikel 27. Taal

De referentietaal voor deze Balanceringsregels is het Nederlands. Deze Balanceringsregels worden ter informatie ook in het Frans en het Engels gepubliceerd. Om misverstanden uit te sluiten in het geval van discussie over de interpretatie heeft de Nederlandstalige versie voorrang op de Franstalige en de Engelstalige versies.