



ELIA TRANSMISSION BELGIUM

REGELS VOOR DE COMPENSATIE VAN KWARTIERONEVENWICHTEN (Hierna ook "Balanceringsregels" genoemd)

Versie ter goedkeuring voorgelegd aan de CREG op 19/10/2023

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 | 6 |
| 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 | 15 |
| Artikel 9. | Concept van “merit order lijst” | 15 |
| Artikel 10. | CRI-filtering van Energiebiedingen | 15 |
| Artikel 11. | Activering van FCR | 17 |
| Artikel 12. | Selectie en activering van aFRR-Energiebiedingen | 18 |
| 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 | 23 |
| Artikel 15. | Algemeen | 23 |
| 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 | 25 |
| Artikel 18. | Capaciteitsbiedingen | 25 |
| 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 | 28 |
| Artikel 24. | Financiële monitoring van het balanceringsmechanisme | 29 |
| Artikel 25. | Monitoring van het gebruik van het mechanisme door de BRP's | 29 |
| Artikel 26. | Toezicht op de filtering | 30 |
| 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 EBGL 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.

Deleted: 200

Deleted: het Federaal Technisch Reglement

Deleted: <#>De mogelijke impact die het gebruik van balanceringsmiddelen kan hebben op de op de componenten van de tarieven die van toepassing zijn op de BRP's overeenkomstig de tarieven die opgesteld zijn volgens artikelen 12 tot en met 12quinquies van de Elektriciteitswet, zoals beschreven in TITEL 4. ¶

Artikel 2. Publicatie en toepassing van de Balanceringsregels

1. De Balanceringsregels zullen voor onbepaalde duur in werking treden na hun goedkeuring door de CREG en na de goedkeuring door de CREG van de T&C BRP, en vanaf de inwerkingtreding van de T&C BSP mFRR ontwikkeld in het kader van de toetreding tot het mFRR-Platform.
2. Zoals verder in deze Balanceringsregels in detail wordt beschreven, zullen sommige artikelen enkel van toepassing zijn tijdens specifieke periodes. Er worden drie periodes onderscheiden:
 - i. De periode voordat ELIA Deelnemende TNB van het mFRR-Platform wordt; en
 - ii. De periode waarin ELIA een Deelnemende TNB is van het mFRR-Platform maar nog geen Deelnemende TNB is van het aFRR-Platform; en
 - iii. De periode waarin ELIA een Deelnemende TNB is van zowel het mFRR-Platform als het aFRR-Platform.
3. De Balanceringsregels zullen voor onbepaalde duur in werking treden.
4. Conform artikel 212 §1 van de Gedragscode zal ELIA de Balanceringsregels publiceren na de goedkeuring door de CREG.
5. 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.

Deleted: Na

Deleted: zullen

Deleted: Balanceringsregels in werking treden op

Deleted: dag

Deleted: eerste versie

Deleted: Voorwaarden voor de aanbieders

Deleted: Balanceringsdiensten

Deleted: de frequentieherstelreserve met automatische activering (hierna "T&C BSP aFRR").¶
De Balanceringsregels zullen voor

Deleted: 200

Deleted: het Federaal Technisch Reglement

Deleted: 200

Deleted: het Federaal Technisch Reglement

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, cf. ACER Beslissing N°02/2020 van ACER van 24 januari 2020; |
| 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 |

| | |
|--|---|
| | <u>het IN-Platform. Deze waarde wordt uitgedrukt in MW;</u> |
| “ACE” (Area Control Error, Zonale Regelfout) | Zoals gedefinieerd in artikel 3(19) van SOGL; voor het LFC-blok van <u>ELIA</u> 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; |
| <u>BRP-Contract</u> | Het contract tussen ELIA en de BRP <u>op grond van artikel 119 van de Gedragscode;</u> |
| <u>Aanbieder van balanceringsdiensten</u> <u>Of “BSP” (Balancing Service Provider)</u> | <u>Zoals gedefinieerd in artikel 2(6) van EBGL;</u> |
| 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; |
| <u>Gedragscode</u> | <u>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;</u> |
| <u>Gemeenschappelijke merit order lijst</u> <u>of “CMOL” (Common Merit Order List)</u> | <u>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</u> |

Deleted: Elia

Deleted: contract

Deleted: conform artikelen 219 en 220

Deleted: het Federaal Technisch Reglement

Deleted: (8)

Deleted: Het contract voor de Coördinatie van de injectie van productie-eenheden dat is afgesloten met Elia, of een ander gereguleerd contract ter vervanging van het CIPU-contract, overeenkomstig de bepalingen van artikel 377 van het Federaal Technisch Reglement;...

Deleted: (10)

Deleted: De Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas, zijnde de Belgische federale regulator;

| | |
|---|---|
| | <u>(respectievelijk mFRR-Platform) om de selectie van de Energiebiedingen te optimaliseren;</u> |
| <u>Congestierisico-indicator of "CRI" (Congestion Risk Indicator)</u> | <u>Zoals gedefinieerd in de Regels Voor Coördinatie En Congestiebeheer;</u> |
| <u>Grensoverschrijdende marginale prijs of "CBMP" (Cross-Border Marginal Price)</u> | <u>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", cf. ACER Beslissing N°01/2020 van 24 januari 2020;</u> |
| <u>CREG</u> | <u>De Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas, zijnde de Belgische federale regulator;</u> |
| <u>Leveringspunt of "DP" (Delivery Point)</u> | <u>Zoals gedefinieerd in artikel II.1 van de T&C BSP mFRR;</u> |
| 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; |
| <u>ELIA-Net</u> | <u>Het elektriciteitsnet waarvan ELIA eigendomsrecht of ten minste het gebruiks- en exploitatierecht bezit en waarvoor ELIA is aangewezen als systeembeheerder;</u> |
| Energiebieding | Een combinatie van een volume (in MW) en een prijs (in €/MWh), die <u>door de BSP</u> bij ELIA is ingediend voor activering; |
| <u>ENTSO-E</u> | European Network of Transmission System Operators for Electricity (Europees netwerk van transmissienetbeheerders voor elektriciteit); |
| Federaal Technisch Reglement | <u>De bepalingen van het</u> 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; |
| Frequentiebegrenzingsreserve of "FCR" (Frequency Containment Reserves) | Zoals gedefinieerd in artikel 3(6) van SOGL; |
| <u>Frequentieherstelreserves of</u> | <u>Zoals gedefinieerd in artikel 3(7) van SOGL;</u> |

Deleted: (11)

Deleted:

Deleted: FCR, artikel II.1 van de T&C BSP aFRR en artikel II.1 van de T&C BSP ...

Deleted: e

Deleted: Het

| | |
|--|--|
| <u>"FRR" (Frequency Restoration Reserves)</u> | |
| <u>Technische Reglementen</u> | <u>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;</u> |
| <u>Onbalansnetting</u> | <u>Zoals gedefinieerd in artikel 2(40) van EBGL;</u> |
| <u>Onbalansnetting Tenuitvoerleggingskader of "IN IF" (Imbalance Netting Implementation Framework)</u> | <u>Het tenuitvoerleggingskader voor een Europees platform voor onbalansnetting, cf. ACER Beslissing N°13/2020 van ACER van 24 juni 2020;</u> |
| <u>IN-Platform</u> | <u>Het Europees platform voor onbalansnetting;</u> |
| <u>Onbalansprijs</u> | <u>Zoals gedefinieerd in artikel 2(12) van EBGL;</u> |
| <u>Belasting-frequentieregelzone of "LFC Zone"</u> | <u>Zoals gedefinieerd in artikel 3(12) van SOGL;</u> |
| <u>LFC-blok Operationele Overeenkomst of "LFCBOA" (LFC Block Operational Agreement)</u> | <u>Operationele Overeenkomst voor het LFC-blok van ELIA conform artikel 119 van SOGL;</u> |
| <u>LFC Means</u> | <u>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;</u> |
| <u>Belasting-frequentieregelblok of "LFC-blok"</u> | <u>Zoals gedefinieerd in artikel 3(18) van SOGL;</u> |
| <u>Lokale merit order lijst</u> | <u>Een lijst van in het LFC-blok van ELIA beschikbare biedingen voor balanceringsenergie, gesorteerd in</u> |

Deleted: LFC BOA
Deleted: overeenkomst
Deleted: Elia (LFC Block Operational Agreement)

Deleted: 228 §3
Deleted: het Federaal Technisch Reglement

Deleted: (Load Frequency Control Block)
Deleted: ¶
Deleted: "

| | |
|--|--|
| <u>of "LMOL" (Local Merit Order List)</u> | <u>volgorde van hun biedprijs, die wordt gebruikt voor de activering van die biedingen;</u> |
| <u>Frequentieherstelreserve met manuele activering of "mFRR" (manual Frequency Restoration Reserve),</u> | <u>Frequentieherstelreserve (FRR) zoals gedefinieerd in artikel 3(7) van SOGL die manueel kan worden geactiveerd;</u> |
| <u>mFRR tenuitvoerleggingskader of "mFRR IF" (mFRR Implementation Framework)</u> | <u>Tenuitvoerleggingskader voor het Europees platform voor de uitwisseling van balanceringsenergie uit frequentieherstelreserves met manuele activering, cf. Besluit nr. 03/2020 van ACER van 24 januari 2020;</u> |
| <u>mFRR-Platform</u> | <u>Het Europees platform voor de uitwisseling van balanceringsenergie uit frequentieherstelreserves met manuele activering;</u> |
| <u>mFRR Requested</u> | <u>Zoals gedefinieerd in artikel II.1 van de T&C BSP mFRR;</u> |
| <u>mFRR Satisfied Demand</u> | <u>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;</u> |
| <u>Overeenkomst inzake het uitwisselen van mFRR</u> | <u>Een bilaterale overeenkomst tussen ELIA en een naburige TNB opgesteld in overeenstemming met titel 8 van SOGL voor het uitwisselen van mFRR;</u> <u>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;</u> |
| <u>Optimalisatiecyclus Of "OC" (Optimisation Cycle)</u> | <u>Een optimalisatiecyclus van de AOF (Activation Optimisation Function) van het aFRR-Platform en van het IN-Platform;</u> |
| <u>Deelnemende TNB</u> | <u>Voor de aFRR dienst: zoals gedefinieerd in artikel 2(1)(m) van aFRR IF;</u> <u>Voor de mFRR dienst: zoals gedefinieerd in artikel 2(1)(u) van mFRR IF;</u> <u>Voor Onbalansnetting: zoals gedefinieerd in artikel 2(1)(l) van IN IF;</u> |

Deleted: (Automatic

Deleted: ¶
of "mFRR"

Deleted: Flex

Deleted: Het mFRR-capaciteitsproduct dat wordt gekenmerkt door een beperkte activeringstijd en een neutralisatietijd tussen twee opeenvolgende activeringen, zoals beschreven in de T&C BSP mFRR;

Deleted: mFRR Standard

Deleted: Het mFRR-capaciteitsproduct dat wordt gekenmerkt door een onbeperkte activeringstijd en geen neutralisatietijd, zoals beschreven in de T&C BSP mFRR;

| | |
|--|--|
| Reservetype | Een type actieve vermogensreserve zoals gedefinieerd in artikel 3(16) van SOGL, opgenomen in de lijst van balanceringsmiddelen in Artikel 4; |
| <u>Regels voor Coördinatie en Congestiebeheer</u> | <u>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;</u> |
| Systeemonbalans | <u>Zoals gedefinieerd in de T&C BRP, in overeenstemming met ISH;</u> |
| <u>Technical Unit</u> | <u>Een uitrusting of verzameling van uitrustingen, direct of indirect aangesloten op het synchrone elektriciteitsnet, die elektriciteit opwekt en/of verbruikt;</u> |
| <u>Modaliteiten en Voorwaarden voor de Balanceringsverantwoordelijke</u> | <u>De voorwaarden voor balanceringsverantwoordelijke overeenkomstig artikel 18 van de EBGL;</u> |
| <u>Voorwaarden voor de Aanbieder van Balanceringsdiensten of "T&C BSP" (Terms and Conditions for the Balancing Service Provider)</u> | <u>De voorwaarden voor aanbieders van balanceringsdiensten overeenkomstig artikel 18 van de EBGL;</u> |
| <u>Modaliteiten en Voorwaarden voor de Programma-Agent of "T&C SA" (Terms and Conditions for the Scheduling Agent)</u> | <u>Modaliteiten en Voorwaarden voor de Programma-Agent, in overeenstemming met artikel 131 van de Gedragscode;</u> |
| <u>Time Step</u> | <u>Zoals gedefinieerd in artikel II.1 van de T&C BSP aFRR;</u> |
| 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; |

Deleted: Is gelijk aan de Zonale Regelfout min het Nettoregelvolume zoals gedefinieerd in Artikel 15(1);

Deleted: (27)

Deleted: installatie die is

Deleted: in

Deleted: LFC-blok van Elia

Deleted: (28)

Deleted: 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;

| | |
|-------------------------------------|---|
| <u>Zonale Actief Vermogensgrens</u> | <u>Zoals gedefinieerd in de Regels voor Coördinatie en Congestiebeheer;</u> |
|-------------------------------------|---|

Deleted: (30)

Deleted: Voorwaarden voor de Aanbieders van Balanceringsdiensten of "T&C BSP"

Deleted: (31)

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. §b.i is van toepassing tot de aansluiting van ELIA op het aFRR-Platform. §b.ii treedt in werking vanaf de aansluiting van ELIA op het aFRR-Platform:

Deleted: Onbalansnetting en

i. Frequentieherstelreserve met automatische activering, met inbegrip van Onbalansnetting via het IN-Platform;

ii. 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;

Deleted: overeenkomsten inzake

Deleted: uitwisselen

Deleted: tussen TNB's

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.

Deleted: producten

2. ELIA activeert gecontracteerde en niet-gecontracteerde aFRR 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. Deze paragraaf treedt in werking vanaf de aansluiting van ELIA op het aFRR-Platform.

Als Deelnemende TNB aan het aFRR-Platform, voert ELIA het proces voor grensoverschrijdende activering van balanceringsenergie uit aFRR uit, overeenkomstig artikel 21(6) van EBGL:

- 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 gecontracteerde of niet-gecontracteerde aFRR 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.

Deleted: <#>Onbalansnetting ¶

Deleted: deelnemende LFC-zones

Deleted: tenuitvoerleggingskader voor Onbalansnetting²

Deleted: <#>Artikel 22(5) van EBGL vereist dat de TNB's het onbalansnettingsproces één jaar na de goedkeuring van het tenuitvoerleggingskader voor Onbalansnetting uitvoeren. ¶ Elia is van plan

Deleted: Onbalansnetting te implementeren volgens

Deleted: 22(5)

Deleted: in lijn met het implementatieplan, na

Deleted: goedkeuring

Deleted: tenuitvoerleggingskader voor Onbalansnetting

Deleted: ACER. ¶
In afwachting

Deleted: volledige implementatie

Deleted: tenuitvoerleggingskader voor Onbalansnetting moet

Deleted: Elia als operationeel lid van IGCC³ reeds een proces voor Onbalansnetting⁴ uitvoert

Deleted: TITEL 4.

Deleted: producten

Deleted: TNB's contracten

Deleted: contracten

Deleted: TNB's. Met dit kader faciliteert Elia de uitwisseling van reserves...

- 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.

Deleted: TNB's

Deleted: TNB's

Deleted: overeenkomsten inzake

Deleted: uitwisselen

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:

Deleted: <#>Elia activeert gecontracteerde en niet-gecontracteerde mFRR en de via uitwisselingsovereenkomsten beschikbare mFRR overeenkomstig Artikel 12.¶

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.

Deleted: overeenkomsten inzake

Deleted: uitwisselen

Deleted: TITEL 4.

Artikel 8. Bijkomende middelen in uitzonderlijke omstandigheden

- 1. In uitzonderlijke omstandigheden en in naleving van Artikel 13, kan ELIA bijkomende middelen gebruiken, zoals beschreven in §2.

Deleted: Artikel 13,

Deleted: 2 en §3

- 2. Eenheden die niet geactiveerd kunnen worden via de FRR-processen

Deleted: met Technische Beperkingen

a. Overeenkomstig artikelen 7, 12 en 13 van de LFCBOA kan ELIA, in uitzonderlijke omstandigheden, eenheden activeren die niet via de FRR-processen kunnen worden geactiveerd, via een afzonderlijke maatregel zoals beschreven in Artikel 14(1).

Deleted: artikel

Deleted: (2)

Deleted: LFC BOA

Deleted: reserve-leverende

Deleted: of reserve-leverende groepen

Deleted: (hierna "Eenheden met Technische Beperkingen"),

Deleted: (1).

Deleted: Elia gebruikt Eenheden met Technische Beperkingen die, in toepassing van

b. ELIA kan gebruikmaken van:

i. 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;

Deleted: Federaal Technisch Reglement, het resterende

ii. 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.

Deleted: ter beschikking stellen van Elia (namelijk alle elektriciteitsproductie-eenheden en asynchrone opslagparken met een nominaal vermogen van 25 MW of meer, ongeacht hun responsiviteit volgens de vereisten van de balanceringsproducten).

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

Deleted: Eenheden met Technische Beperkingen voor balanceringsdoeleinden...

Deleted: verrekend volgens

Deleted: het CIPU-contract

Deleted: <#>Draaiende strategische reserve-eenheid ¶
In het geval van een draaiende strategische reserve-eenheid, namelijk een eenheid in de fase van een effectieve levering zoals gedefinieerd in Hoofdstuk 7 van de SR-regels, kan Elia de opwaartse beschikbare marge (in voorkomend geval berekend als het verschil tussen het maximale beschikbare vermogen van de eenheid en de gevraagde richtwaarde voor de SGR-activering) voor balanceringsdoeleinden activeren vooraleer het afschakelplan wordt geactiveerd volgens Artikel 13 (2) en volgens de SR-regels.¶

Deleted: om het evenwicht van het LFC-blok van Elia te bewaren.

Deleted: de

Deleted: MOL

Deleted: voor opregeling (

Deleted: activeringsprijs) of voor afregeling (

Deleted: activeringsprijs)

TITEL 3 Gebruik van de balanceringsmiddelen

Artikel 9. Concept van “merit order lijst”

- 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

- 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.
- 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 Balancering Energiebiedingen als volgt:
 - “Low” CRI-niveau (er is geen Zonale Actief Vermogensgrens in de elektrische zone voor de beschouwde richting): alle activeringen van Balancering Energiebiedingen zijn toegestaan in die richting.
 - “Medium” CRI-niveau (ELIA bepaalt een Zonale Actief Vermogensgrens (verschillend van 0 MW) voor de elektrische zone voor de betreffende richting): alvorens de Balancering Energiebiedingen naar de respectieve EU-platforms te sturen, zal ELIA een filter toepassen op de Balancering Energiebiedingen filteren en die Balancering Energiebiedingen selecteren die beschikbaar blijven voor activering volgens de regels beschreven in §3 voor mFRR en in §4 voor aFRR.
 - “High” CRI-niveau (de Zonale Actief Vermogensgrens is in dit geval gelijk aan 0 MW): alvorens de Balancering Energiebiedingen naar de respectieve Europese platformen

te sturen, zal ELIA een filter toepassen op de Balancing 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:

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

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

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

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

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

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:

effectieve Zonale Actief Vermogensgrens DA_{QH} [MW]

$$= \min\{effectieve\ Zonale\ Actief\ Vermogensgrens_{QH};\ effectieve\ Zonale\ Actief\ Vermogensgrens_{QH+1}\}$$

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 DPs 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. Deze paragraaf treedt in werking vanaf de aansluiting van ELIA op het aFRR-Platform.
Ten laatste 10 minuten voor de start van het kwartier verstuurt ELIA de betreffende LMOL van elke richting naar het aFRR-Platform. Op basis van de LMOL's 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. §4.i is van toepassing tot de aansluiting van ELIA op het aFRR-Platform. §4.ii treedt in werking vanaf de aansluiting van ELIA op het aFRR-Platform:
 - i. In real time wordt de aFRR-vraag van elke Deelnemende TNB continu gerapporteerd aan het IN-Platform, dat na elke Optimalisatiecyclus van het platform correctiesignalen terugstuurt naar de respectieve TNB's. Deze correctiesignalen worden in aanmerking genomen in de input van de aFRR-regelaars. Op die manier wordt de tegengestelde activering van aFRR-balanceringsenergie vermeden en wordt derhalve het gebruik van aFRR geoptimaliseerd.
 - ii. In real time wordt de aFRR-vraag van elke Deelnemende TNB continu gerapporteerd aan het aFRR-Platform en aan het IN-Platform, die na elke Optimalisatiecyclus van de platforms correctiesignalen terugsturen naar de respectieve TNB's. Deze correctiesignalen worden in aanmerking genomen in de input van de aFRR-regelaars. 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.
5. Op basis hiervan wordt aFRR in het LFC-blok van ELIA geactiveerd volgens artikel 145(4) van SOGL en in overeenstemming met wat volgt:

Deleted:

Deleted: MOL

Deleted: Elia de risico's voor de veiligheid van het net in rekening brengen en kan Elia

Deleted: . aFRR-Energiebiedingen die niet-beschikbaar zijn verklaard worden niet in de MOL opgenomen

Deleted: wordt

Deleted: MOL

Deleted: een

Deleted: MOL

Deleted: Voorafgaand aan

Deleted: het proces voor Onbalansnetting toegepast. De

Deleted: de deelnemende LFC-zones wordt gemeld aan het systeem van Onbalansnetting

Deleted: optimalisatiestap een correctiesignaal

Deleted: van elk operationeel IGCC-lid. Dit vermijdt

Deleted: optimaliseert dus

Deleted: Elia wordt geactiveerd

a. De aFRR-regelaar bepaalt het globale controledoel en selecteert, volgens een merit order activeringsmechanisme gebaseerd op de LMOLs zoals gedefinieerd in Artikel 9, elk Time Step de aFRR-Energiebiedingen die moeten worden geactiveerd en het controledoel (nl. het geselecteerde volume) per aFRR-Energiebieding.

Deleted: de

Deleted: regeldoelstelling

Deleted: MOL

Deleted: elke vier seconden

Deleted: de regeldoelstelling

b. Elk Time Step berekent de aFRR-regelaar 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 Jinking 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.

Deleted: Elke vier seconden

Deleted: geselecteerde

Deleted: , de regeldoelstelling

Deleted: op-

Deleted: afregelsnelheid

Deleted: geselecteerde

Deleted: geactiveerde

Deleted: vier seconden

c. Deze paragraaf treedt in werking vanaf de aansluiting van ELIA op het aFRR-Platform.

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 eerst beschikbare aFRR-Energiebiedingen tot het niveau van de gedimensioneerde noden, zoals gedefinieerd in de LFCBOA.

ii. Indien mogelijk zal ELIA nog steeds deelnemen aan het Onbalansnettingsproces.

d. Indien de situatie zoals beschreven in paragrafen 5.a en 5.b wegens technische beperkingen niet kan worden gevolgd, wordt de volgende fallback procedure toegepast:

Deleted: zal men

Deleted: back-up

Deleted: bestaande uit twee stappen gebruiken

Deleted: <#>Elia selecteert die aFRR Energiebiedingen die het eerst beschikbaar zijn in de MOL (opgesteld zoals beschreven in Artikel 9) tot het niveau van het gecontracteerde aFRR-volume. ¶

i. Deze paragraaf treedt in werking vanaf de aansluiting van ELIA op het aFRR-Platform.

ELIA koppelt zich los van het aFRR-Platform en de gevolgen beschreven in §5.c zijn van toepassing.

Deleted: vier seconden

Deleted: geactiveerde

Deleted: geactiveerde

Deleted: de regeldoelstelling

Deleted: op- en afregelsnelheid van de

Deleted: geactiveerde

Deleted: vier seconden

ii. De aFRR-regelaar bepaalt elke Time Step het te activeren volume per BSP volgens een pro-rata mechanisme gebaseerd op de door de aFRR-regelaar van ELIA geselecteerde aFRR-Energiebiedingen (cf. vorige stap). Het te activeren volume per BSP is gebaseerd op het controledoel van de BSP, de Jinking 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.

6. 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).
7. In de situatie zoals beschreven in §6, 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.

Deleted: MOL

Deleted: . paragraaf

Deleted:

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 Systeembalans van het LFC-blok van ELIA voor het volgende kwartier om zo de ACE 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 Systeembalans 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 Systeembalans binnen het kwartier die kan doorlopen naar het volgende kwartier.
4. Indien dit nodig wordt geacht, kan ELIA van de in §1 vastgelegde regels afwijken. In geval van een structurele afwijking van deze regels, zal ELIA die afwijking rechtvaardigen tegenover de Belgische marktpartijen en de CREG.
5. 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.

Deleted: in het algemeen de noodzaak analyseren van een mogelijke activering van

Deleted: volgens artikel 145(5) van SOGL en afhankelijk

Deleted: Elia van ten minste de laatste 10 minuten en het niveau van geactiveerde aFRR. Bijvoorbeeld afhankelijk van de Systeembalans, kan Elia mFRR-Energiebiedingen activeren

Deleted: ,

Deleted: binnen een aanvaardbaar bereik

Deleted: houden

Deleted: verlichten in het geval van saturatie (i.e. volledige activatie van beschikbaar aFRR volume).¶
De noodzaak om mFRR te activeren, zoals bedoeld in §1, wordt bepaald door Elia op basis van de Systeembalans van het LFC-blok van Elia,

Deleted: houdend

Deleted: de

Deleted: van

Deleted: , afhankelijk van de situatie, de aFRR-volumes die voor het lopende en het volgende kwartier beschikbaar zijn en de verwachte reactie van de BRP in de context van reactief balanceren.

Deleted: Elia activeert niet-gecontracteerde mFRR-Energiebiedingen en mFRR-Energiebiedingen gecontracteerd als mFRR Standard

Deleted: MOL, waarbij ook rekening wordt gehouden met de technische kenmerken van de mFRR-Energiebiedingen zoals gedefinieerd in de T&C BSP mFRR. ¶
In het geval van een uitputting van de mFRR-middelen in punt 1, activeert Elia mFRR-Energiebiedingen gecontracteerd als mFRR Flex volgens een technisch-economisch merit order activeringsmechanisme, met andere woorden op basis van de in Artikel 9 gedefinieerde economische MOL

- b. In het geval van een uitputting van de mFRR-middelen in §i, activeert ELIA de Overeenkomsten Inzake het Uitwisselen van mFRR.

6. 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 Activering⁵ 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 Activering⁶.
- c. De noodzaak om een minimaal productie niveau 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.

7. Ten laatste 12 minuten voor het begin van het kwartier stuurt ELIA de overeenkomstige LMOL van elke richting, overeenkomstig Artikel 9, 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.

8. 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.

9. 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.

⁵ In dat geval blijft de mFRR-Energiebieding beschikbaar voor Directe Activering.

⁶ 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).

Deleted: punt

Deleted: overeenkomsten inzake

Deleted: uitwisselen

Deleted: <#>In het geval van een mFRR-Energiebieding met betrekking tot een CIPU-Technische Eenheid die stilligt, worden de opstartkosten van de eenheid opgenomen in de activeringsprijs die wordt gebruikt voor het opstellen van de MOL voor de activeringen zoals beschreven in §3(1) en §3(2), en dit uitsluitend voor het eerste kwartier van de activering. In dat geval wordt de activeringsprijs, uitgedrukt in €/MWh, als volgt berekend: ¶
Activeringsprijs = mFRR-biedprijs + [(opstartkosten / Pmax] * x) ¶
Waarbij: ¶
mFRR-biedprijs: de prijs van de mFRR-Energiebieding voor opregeling met betrekking tot de CIPU-Technische Eenheid in kwestie, uitgedrukt in €/MWh. ¶
Opstartkosten: de kosten voor het opstarten van de CIPU-Technische Eenheid zoals bepaald in de T&C BSP mFRR, uitgedrukt in €. ¶
Pmax: de maximale capaciteit van de CIPU-Technische Eenheid zoals bepaald in het CIPU-contract, uitgedrukt in MW. ¶
Factor "x": gelijk aan 4, aangezien de betrokken CIPU-Technische Eenheid in 15 minuten kan opstarten. ¶
Voor de Leveringspunten DP₉₅ is de opstartprijs inbegrepen in de biedprijs (expliciete bieding) en moet er geen activeringsprijs voor een opstart worden berekend. ¶
Elia kan voor haar mFRR-activeringen rekening houden met: ¶

Deleted: impact van de activeringen op de veiligheid van het net, wat betekent dat Elia de

Deleted: (en) niet-beschikbaar

Deleted: verklaren, zoals beschreven in de T&C BSP mFRR.

Deleted: Technische Eenheden

Deleted: Balanceringsdiensten

Deleted: Telkens als

Deleted: beschikbare

Deleted: niet wordt geactiveerd volgens §1-5, stuurt Elia

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-Platform⁷;
- 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.

10. 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.

⁷ 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.

| |
|--|
| Deleted: drie |
| Deleted: een |
| Deleted: Energiebiedingen |
| Deleted: verantwoording van |
| Deleted: Indien de geactiveerde volumes volgens Artikel 11 en Artikel 12 niet volstaan, |
| Deleted: Elia Eenheden met Technische Beperkingen |
| Deleted: volgens artikel 7 ⁸ van de LFC BOA en Artikel 8(1). ¶ Elia activeert Eenheden met Technische Beperkingen in een streven naar technisch-economische efficiëntie, met andere woorden tegen de laagste kostprijs, rekening houdend met de beperkingen van het systeem en dus de beschikbaarheid en de technische kenmerken van de betrokken eenheden, strevend naar de laagste activeringskosten. ¶ In het geval van de activering van een Eenheid met Technische Beperkingen die niet actief is, wordt de activeringsprijs, uitgedrukt in €/MWh, als volgt berekend: ¶ Activeringsprijs = biedprijs + ((opstartkosten / Pmax) * x) ¶ Waarbij: ¶ Biedprijs: de prijs van de Energiebieding voor opregeling via de betrokken Eenheid met Technische Beperkingen, ingediend in het kader van de nominatieprocedure (met mogelijke intraday updates), |
| Deleted: het CIPU-contract, uitgedrukt in €/MWh. ¶ Opstartkosten: de kosten voor het opstarten van de betrokken Eenheid met Technische Beperkingen zoals bepaald in het CIPU-contract, uitgedrukt in €. ¶ Pmax: het maximale vermogen van de betrokken Eenheid met Technische Beperkingen zoals bepaald in het CIPU-contract, uitgedrukt in MW. ¶ Factor "x": gelijk aan 1 voor Eenheden met Technische Beperkingen die het gevraagde vermogen niet binnen 15 minuten kunnen activeren. ¶ Bovendien zullen de volgende regels van toepassing zijn: ¶ Elke annulering van een activering van een Eenheid met Technische Beperkingen die stillag voor het begin van de activeringsperiode zal aanleiding geven tot een vergoeding van de opstartkosten, onverminderd de onderstaande andere voorwaarden. ¶ Er zullen geen opstartkosten worden toegepast wanneer een activering van een bieding wordt verlengd. ¶ |
| Deleted: opstartkosten worden niet toegepast als gepland is dat de betrokken Eenheid met Technische Beperkingen in werking is tijdens een van de kwartieren van de activering, het kwartier voor of na de activering volgens het laatste programma in het kader van het CIPU-contract. ¶ Meer bepaald, in het geval van een Technische Eenheid met verscheidene productie-eenheden (zoals in het CIPU-contract gedefinieerd): ¶ De opstartkosten worden niet toegepast als gepland is dat ten minste een van de productie-eenheden van de Technische Eenheid in werking is tijdens een van de kwartieren van de activering, het kwartier voor of het kwartier na de activering volgens het laatste programma dat aangeduid is in het kader van het CIPU-contract. ¶ Indien |
| Deleted: opstartkosten |
| Deleted: zijn voor een CIPU-Technische Eenheid afhankelijk van de configuratie van de gekozen CIPU-Technische Eenheid of Eenheden, wordt de configuratie met de laagste verhouding opstartkosten/Pmax in rekening genomen |

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

Artikel 15. Algemeen

- De onevenwichtstarieven (en meer bepaald de bepaling van het Systeembalans 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

- ELIA zal de informatie publiceren op het platform voor transparantie van ENTSO-E¹¹, in overeenstemming met:
 - Artikel 17 van de Transparantieverordening, artikel 12 van EBGL en het IN IF.
 - Vanaf de aansluiting van ELIA op het mFRR-Platform: artikel 17 van de Transparantieverordening, artikel 12 van EBGL, het IN IF en het mFRR IF.
 - Vanaf de aansluiting van ELIA op het aFRR-Platform: artikel 17 van de Transparantieverordening, artikel 12 van EBGL, het IN IF, het mFRR IF en het aFRR IF.

Artikel 17. Publicatie op de website van ELIA

- ELIA zal op haar website informatie publiceren over de Systeembalans, 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.

¹¹ 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/>

Deleted: <#>Indien de geactiveerde volumes volgens Artikel 11, Artikel 12 en Artikel 13(1) niet volstaan, kan Elia de beschikbare marge op de draaiende strategische reserve-eenheden activeren in overeenstemming met Artikel 8 (3) en volgens de technisch-economische selectie die bepaald is voor de SGR-activering conform de SR-regels.

Deleted: Balanceringsregels en het tariefvoorstel en kunnen worden gewijzigd volgens de regels die van toepassing zijn indien de strategische reserve wordt gebruikt

Deleted: punt 6.7 van de SR-regels. De Marginale Incrementele Prijs en

Deleted: Marginale Decrementele Prijs worden gebruikt in de prijsvorming voor de compensatie van de onevenwichten zoals beschreven in het tariefvoorstel.

Bepaling van de Systeembalans
De Systeembalans ("SI"), zoals gedefinieerd in het tariefvoorstel, wordt voor elk kwartier bepaald en is gelijk aan de Zonale Regelfout ("ACE") min het Nettoregelvolume ("NRV").

$SI = ACE - NRV$
Nettoregelvolume:
Het Nettoregelvolume tijdens het kwartier j (NRV) wordt als volgt berekend:

$NRV_j = GUV_j + SRV_j - GDV_j$
Waarbij:

SRV: geactiveerd volume van de strategische reserve, nl. de som van de door Elia geactiveerde energievolumes op SR-eenheden tijdens het kwartier j.

GUV: het Bruto Opregelvolume tijdens het kwartier j, uitgedrukt in MW.

GDV: het Bruto Afregelvolume tijdens het kwartier j, uitgedrukt in MW.

Bruto Opregelvolume
Het Bruto Opregelvolume tijdens het kwartier j (GUV) is de som van alle activeringen voor de regeling in de opwaartse richting, gevraagd door Elia tijdens het betrokken kwartier, uitgedrukt in MW.

$GUV_j = IMP_{IGCC,j} + \sum_{k=activated\ bids} \int_{j=q_h}^{j=q_h} aFRR_{Requested,up,act,bid,k,j} dt + \sum_{k=activated\ bids} \int_{j=q_h}^{j=q_h} mFRR_{up,act,bid,k,j} dt + \sum_{k=activated\ bids} \int_{j=q_h}^{j=q_h} Eenheden\ met\ Technische\ Beperkingen_{up}$

Waarbij:
IMP_{IGCC}: het door Elia geïmporteerde volume in het kader van Onbalansnetting tijdens het kwartier j, uitgedrukt in MW.

Deleted: BSP aFRR en de T&C BSP mFRR kunnen een maximale prijs opleggen voor de Energiebiedingen voor opwaartse activer...

Deleted: <#>Telkens als de prijs van een Energiebieding voor activatering in de opwaartse (respectievelijk neerwaartse) richting gelijk is aan 100% van de maximumprijs (respectievelijk gelijk is ...

Deleted: e

Deleted: e

Deleted: e, overeenkomstig artikel

Deleted: en

Deleted: , vergelijkbaar

Deleted: die ze

Deleted: e publiceert

Deleted: BSPs

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 het tariefvoorstel.

2. ELIA zal op haar website informatie publiceren over de aan te kopen balanceringscapaciteit volgens de LFC Means.
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^{12,13};

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 ACE.

De publicaties per minuut zijn niet-gevalideerde waarden.

4. ELIA publiceert de jaarlijkse rapportage als bedoeld in artikel 26 lid 1.

¹² 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.

¹³ 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.

Deleted: TITEL 4,

Deleted: de door Elia gevraagde activeringen van regelvermogen in het kader...

Deleted: kwartuurevenwichten wordenter

Deleted: volgende

Deleted: kwartuurgegevens

Deleted: marginale prijzen

Deleted: reservetype.

Deleted: <#>De marginale prijzen van de aangeboden balanceringsenergie per volumenniveau.¶

Deleted: <#>

Deleted: <#>de volumes en prijzen van de geactiveerde balanceringsenergie per type reserves;¶

Deleted: <#>het Nettoregelvolume.¶

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.
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.

Deleted: geaggregeerde

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 maandelijkse beschikbaarheid tonen van het vermogen voor opwaartse regeling en neerwaartse regeling, per Reservetype, voor de voorbije 12 maanden.

Deleted: type reserve

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 maandelijkse 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.

Deleted: Het

- 2. Biedingen van eenheden die niet geactiveerd kunnen worden via de FRR-processen.

Deleted: Eenheden met Technische Beperkingen

- 3. ELIA voorziet ook om de kenmerken van alle Energiebiedingen voor FCR, aFRR en mFRR over te maken aan de CREG.

Deleted: Deze

- 4. De informatie van §1, §2 en §3 wordt opgenomen in het maandelijkse monitoringverslag van ELIA aan de CREG.

Artikel 21. Europese Platformen

Deleted: <#>IGCC¶

- 1. De onderstaande elementen met betrekking tot het gebruik van het IN-Platform zijn het voorwerp van indicatoren en monitoring:

Deleted: volgende indicatoren

Deleted: IGCC worden opgenomen in het verslag aan de CREG

- 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.

Deleted: prijzen van de verrekening

Deleted: IGCC

Deleted:

Deleted: prijzen

Deleted: IGCC-

- 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. Artikel 2.b is van toepassing tot de aansluiting van ELIA op het mFRR-Platform. Artikel 2.c is van toepassing na de aansluiting van ELIA op het mFRR-Platform en tot de aansluiting van ELIA op het aFRR-Platform. Artikel 2.d is van toepassing na de aansluiting van ELIA op het aFRR-Platform.
 - b. Volumes balanceringsenergie geactiveerd voor het LFC-blok van ELIA
 - i. De evolutie van de geactiveerde volumes per Reservetype en de volumes die via het IN-Platform worden geïmporteerd.
 - i. De evolutie van de geactiveerde/ geïmporteerde volumes per Reservetype /voor het IN-Platform wordt over de voorbije 12 maanden gemonitord aan de hand van een tabel en een grafiek die voor elke maand het totaal van de geactiveerde volumes per Reservetype en het totaal van de via het IN-Platform geïmporteerde volumes toont.
 - c. Volumes balanceringsenergie geactiveerd voor het LFC-blok van ELIA.
 - i. De evolutie van de mFRR Satisfied Demand.
 - ii. De evolutie van de geactiveerde volumes aFRR en de volumes die via het IN-Platform worden geïmporteerd.

Deleted: Activering

Deleted: activeringen

Deleted: <#>Geactiveerde volumes voor aFRR en mFRR¶

Deleted: voor elk

Deleted: uitgewisselde

Deleted: de IGCC door Elia.

Deleted: uitgewisselde

Deleted: type reserves

Deleted: de IGCC

Deleted: gebruik makend

Deleted: tonen

Deleted: type reserves

iii. De evolutie van de mFRR Satisfied Demand, van de geactiveerde volumes aFRR en van de via het IN-Platform geïmporteerde volumes wordt over de voorbije 12 maanden gemonitord aan de hand van een tabel en een grafiek met een maandelijkse granulariteit.

Deleted: uitgewisselde

Deleted: via de IGCC

d. 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 geïmporteerd.

iii. De evolutie van de mFRR Satisfied Demand, van de aFRR Satisfied Demand en van de via het IN-Platform geïmporteerde volumes wordt over de voorbije 12 maanden gemonitord aan de hand van een tabel en een grafiek met een maandelijkse granulariteit.

e. Activering van biedingen van eenheden die niet geactiveerd kunnen worden via de FRR-processen.

Deleted: Eenheden met Technische Beperkingen

f. De Systeemonbalans

Deleted: <#>Het Nettoregelvolume¶

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.

Deleted: het Nettoregelvolume

Deleted: Nettoregelvolume. Deze grafiek toont de compensatie door Elia van het algemene onevenwicht van de BRP's op het niveau van het LFC-blok.

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

Artikel 23. Onbalansprijzen

- 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.
- 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;

Deleted: kwartieronbalansen

Deleted: kwartieronbalansen

Deleted: kwartieronbalansen

- 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.

Deleted:

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

Deleted: kwartieronbalansen

Deleted: tariefcomponent α

Deze monitoring gebeurt over de voorbije 12 maanden via:

Deleted:

- i. de verhouding tussen de gemiddelde Onbalansprijs en de gemiddelde referentiemarktprijs;

- ii. de bijkomende component(en) van de Onbalansprijs, zoals beschreven in de T&C BRP.

Deleted: <#>de tariefcomponent α .¶

3. Deze informatie wordt opgenomen in het maandelijkse 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 driemaandijks rapport met de informatie vermeld in §3 tot §6.

Deleted: is het individuele gedrag van de BRP het voorwerp van

Deleted: follow-up

3. Het gedrag van elke BRP en een vergelijking van het gedrag van BRP's worden visueel weergegeven op basis van:

Deleted: maandelijke

Deleted: alle BRP's gedurende de maand

Deleted:

- een grafiek met voor elke BRP hun maandelijke onevenwichtsfactuur
- een grafiek met voor elke BRP hun maandelijke gemiddelde absolute onevenwicht
- een grafiek met voor elke BRP hun maandelijke mediane onevenwicht
- een grafiek met voor elke BRP het maandelijke 5^{de} percentiel van de grootste positieve en de grootste negatieve onevenwicht

Deleted: maandelijke

Deleted: die

Deleted: de distributie van zijn kwartieronbalansen toont, samen met de distributie van de som van de onbalansen van alle BRP's. Om de evolutie van dit gedrag in de tijd te volgen, omvat het kwartaalverslag drie van deze grafieken, één voor elke maand.

Deleted: De vergelijkende grafieken

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 BRP¹⁴.
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.

Deleted: absolute onevenwichten van elke BRP en op basis van de gerapporteerde onevenwichten

Deleted: gebaseerd op zijn toegewezen afname (of zijn onevenwicht tegenover zijn toegewezen afname).

Deleted: de synchrone onevenwichten

Deleted: Deze

Artikel 26. Toezicht op de filtering

1. ELIA bezorgt de CREG een jaarlijks de impact van de CRI-niveaus¹⁵ op de balancerings Energiebiedingen.
2. ELIA bezorgt de CREG een driemaandelijks rapport met informatie over de real time filtering van de aFRR Energiebiedingen.

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.

Deleted: versie

¹⁴ De omvang van de portefeuille van de BRP zoals beschreven in artikel 24 van het BRP-Contract.

¹⁵ Het monitoren van de CRI-niveaus zelf wordt beschreven in de Regels voor Coördinatie en Congestiebeheer.