

ELIA TRANSMISSION BELGIUM

REGELS VOOR DE COMPENSATIE VAN KWARTIERONEVENWICHTEN (hierna ook “Balanceringsregels” genoemd)

[Versie ter publieke consultatie: 05/07/2023](#)

Deleted: Datum van indiening voor goedkeuring door de
reguleringsinstantie: 28.05.2020¶

Inhoud

TITEL 1	Algemene bepalingen	4
Artikel 1.	Voorwerp en toepassingsgebied	4
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	13
Artikel 6.	aFRR en Onbalansnetting	13
Artikel 7.	mFRR	14
Artikel 8.	Bijkomende middelen in uitzonderlijke omstandigheden	15
TITEL 3	Gebruik van de balanceringsmiddelen	15
Artikel 9.	Concept van “merit order lijst”	15
Artikel 10.	CRI-filtering van Energiebiedingen	16
Artikel 11.	Activering van FCR	18
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	23
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	24
TITEL 6	Rapportering en monitoring	25
Artikel 18.	Capaciteitsbiedingen	25
Artikel 19.	Secundaire markt	25
Artikel 20.	Energiebiedingen in het LFC-blok van ELIA	26
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
TITEL 7	Slotbepalingen	30
Artikel 26.	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. Artikel 242 van de Gedragscode bepaalt het beschikbare opwaartse of neerwaartse vermogen dat aan ELIA ter beschikking moet worden gesteld op elektriciteitsproductie-eenheden of asynchrone opslagparken van het type C of D

Deleted: 200

Deleted: het Koninklijk Besluit

Deleted: 22 april 2019 houdende een technisch reglement voor het beheer...

Deleted: het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe...

Deleted: "Federaal Technisch Reglement"

Deleted: Elia

Deleted:

Deleted: "Elia")

Deleted: Elia

Deleted: overeenkomst

Deleted: "LFC BOA")

Deleted:

Deleted: 228 van het Federaal Technisch Reglement

Deleted: 228 §3

Deleted: het Federaal Technisch Reglement

Deleted: Elia

Deleted: Elia

Deleted: 1879

Deleted: 18

Deleted: 2018

Deleted: Elia

Deleted:

Deleted:

Deleted:

Deleted:

Deleted: 2021

Deleted:

Deleted: Elia

Deleted: 226

Deleted: het Federaal Technisch Reglement

Deleted: Elia

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".

(conform artikel ~~35~~ §2 en §4 van het Federaal Technisch Reglement) met een nominaal vermogen dat hoger is dan of gelijk is aan 25 MW.

8. Artikelen ~~12~~ tot ~~12~~quinquies van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna “**Elektriciteitswet**”) bepalen de principes die het tariefvoorstel zal volgen.

9. 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 ~~12~~quinquies van de Elektriciteitswet.

10. 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**”).

11. De impact van de activering van de balanceringsreserves op de balanceringsperimeter(s) van de betrokken BRP’s wordt in het BRP-~~Contract~~ beschreven.

12. 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~~.

13. 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.

14. ~~ELIA moet~~ toezicht houden op de beschikbaarheid van balanceringsdiensten in het LFC-blok volgens artikel ~~163~~ van SOGL.

15. 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.

Deleted:

Deleted:

Deleted: Artikel 226 van het Federaal Technisch Reglement bepaalt ook de vrijwillige deelname aan de balanceringsdiensten van andere elektriciteitsproductie-eenheden en opslagparken en van verbruikerseenheden

Deleted:

Deleted:

Deleted:

Deleted:

Deleted:

Deleted: contract

Deleted: e

Deleted: informatie

Deleted: e

Deleted: Artikel 227 van het Federaal Technisch Reglement bepaalt dat Elia ...

Deleted: moet

Deleted:

Deleted: <#>De werkingsregels voor de strategische reserve (hierna “**SR-regels**”), opgesteld volgens artikel 7septies van de Elektriciteitswet, worden in aanmerking genomen waar ze relevant zijn. ¶

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:

Deleted: 200

Deleted: het Federaal Technisch Reglement

- 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: <#>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. ¶

Deleted: Elia

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;
 - 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 goedkeuring door de CREG zullen de Balanceringsregels in werking treden op de dag van de inwerkingtreding van de eerste versie van de Voorwaarden voor de aanbieders van Balanceringsdiensten voor de frequentieherstelreserve met automatische activering (hierna "T&C BSP aFRR").¶

Deleted: 200

Deleted: het Federaal Technisch Reglement

Deleted: Elia

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);
	<u>aFRR tenuitvoerleggingskader (aFRR Implementation Framework) of "aFRR IF"</u>	<u>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;</u>
	<u>aFRR-Platform</u>	<u>Het Europees platform voor het uitwisselen van balanceringsenergie uit aFRR;</u>
▼	aFRR Requested	Zoals gedefinieerd in artikel II.1 van de T&C BSP aFRR;
	<u>aFRR Satisfied Demand</u>	<u>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;</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;

Deleted: (1)

Deleted: (2)

Deleted: (3)

Deleted: Elia

▼	Frequentieherstelreserv e 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;
▼	Evenwichtsverantwoord elijke 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 <u>ELIA</u> en de BRP <u>op grond van</u> <u>artikel 119 van de Gedragscode;</u>
▼		
	<u>Aanbieder van</u> <u>balanceringsdiensten</u> <u>Of "BSP" (Balancing</u> <u>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</u> <u>beslissing (B) 2409 van 20 oktober 2022, en van</u> <u>tijd tot tijd gewijzigd, tot vaststelling van de</u> <u>voorwaarden voor de aansluiting op en de</u> <u>toegang tot het transmissienet en van de</u> <u>methoden voor het berekenen of vastleggen van</u> <u>voorwaarden inzake de verstrekking van</u> <u>ondersteunende diensten en de toegang tot de</u> <u>grensoverschrijdende infrastructuur, inclusief de</u> <u>procedures voor de toewijzing van capaciteit en</u> <u>congestiebeheer;</u>
	<u>Gemeenschappelijke merit</u> <u>order lijst</u>	<u>Een lijst van Energiebiedingen die het aFRR-</u> <u>Platform (respectievelijk mFRR-Platform)</u> <u>ontvangt van alle deelnemende LFC-zones,</u> <u>gesorteerd op volgorde van hun biedprijzen en</u>

Deleted: (4)

Deleted: (5)

Deleted: (6)

Deleted: (7)

Deleted: contract

Deleted: Elia

Deleted: conform artikelen 219 en 220

Deleted: het Federaal Technisch Reglement

Deleted: (8)

Deleted: CIPU-contract of "CIPU"

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: (9)

Deleted: (10)

of "CMOL" (Common Merit Order List)	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", cf. ACER Beslissing N°01/2020 van 24 januari 2020;
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;
Frequentiebegrenzingsreserve	Zoals gedefinieerd in artikel 3(6) van SOGL;

Deleted: (11)

Deleted: Leveringspunten DP_{FC}

Deleted:

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

Deleted: (12)

Deleted: (13)

Deleted: Elia

Deleted: (14)

Deleted: e

Deleted: (15)

Deleted: Het

Deleted: (16)

	of "FCR" (Frequency Containment Reserves)	
	<u>Frequentieherstelreserves</u> of "FRR" (Frequency Restoration Reserves)	<u>Zoals gedefinieerd in artikel 3(7) van SOGL;</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</u>

Deleted: (17)

Deleted:

Deleted: ;

Deleted: (18)

Deleted:

Deleted: (19)

Deleted: LFC BOA

Deleted: overeenkomst

Deleted: Elia (LFC Block Operational Agreement)

Deleted: (20)

		mFRR voor het LFC-blok van <u>ELIA</u> , volgens artikel <u>213 van de Gedragscode</u> ;
▼	Belasting-frequentieregelblok of "LFC-blok"	Zoals gedefinieerd in artikel 3(18) van SOGL;
	<u>Lokale merit order lijst of "LMOL" (Local Merit Order List)</u>	<u>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;</u>
▼	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;
	<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>De som van 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) en het deel van de mFRR-vraag van ELIA dat gedekt wordt door Overeenkomsten inzake het Uitwisselen van mFRR. Deze waarde wordt uitgedrukt in MW;</u>
▼	▼	▼

Deleted: Elia

Deleted: 228 §3

Deleted: het Federaal Technisch Reglement

Deleted: (21)

Deleted: (Load Frequency Control Block)

Deleted: (22)

Deleted: (Automatic)

Deleted: ¶ of "mFRR"

Deleted: (23)




Deleted: mFRR 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: (24)

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;

<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>
	<u>Reservetype</u> <u>Een type actieve vermogensreserve zoals gedefinieerd in artikel 3(16) van SOGL, opgenomen in de lijst van balanceringsmiddelen in Artikel 4;</u>
<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>
	<u>Systeemonbalans</u> <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>

Deleted: (25)

Deleted: (26)

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

Deleted: (27)

Deleted: Technische Eenheid

Deleted: installatie die is

Deleted: in

Deleted: LFC-blok van Elia

<u>Voorwaarden voor de Aanbieder van Balanceringsdiensten</u> of "T&C BSP" (Terms and Conditions for the Balancing Service Provider)	De voorwaarden voor aanbieders van balanceringsdiensten overeenkomstig artikel 18 van de EBGL;
<u>Modaliteiten en Voorwaarden voor de Programma-Agent</u> of "T&C SA" (Terms and Conditions for the Scheduling Agent)	<u>Modaliteiten en Voorwaarden voor de Programma-Agent, in overeenstemming met artikel 131 van de Gedragscode;</u>
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;
<u>Zonale Actief Vermogensgrens</u>	<u>Zoals gedefinieerd in de Regels voor Coördinatie en Congestiebeheer;</u>

Deleted: (28)

Deleted: Technische Reglementen

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;

Deleted: (29)

Deleted: (31)

Deleted: Eenheid met Technische Beperkingen

Deleted: Een Technische Eenheid volgens artikel 226 §1 van het Federaal Technisch Reglement die niet via het FRR-proces kan worden geactiveerd;

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

Deleted: Elia

Deleted: Elia

Deleted: Onbalansnetting en

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.

ii. Frequentieherstelreserve met manuele activering, met inbegrip van Overeenkomsten Inzake het Uitwisselen van mFRR en uitwisseling van mFRR via het mFRR-Platform.

Deleted: overeenkomsten inzake

Deleted: uitwisselen

Deleted: tussen TNB's

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.

Deleted: Elia

Deleted: Elia

Artikel 6. aFRR en Onbalansnetting

1. De voorwaarden voor de aFRR-dienst worden beschreven in de T&C BSP aFRR.
2. ELIA activeert gecontracteerde en niet-gecontracteerde aFRR volgens Artikel 12.

Deleted: producten

Deleted: Elia

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.
 - 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:

- 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.

Deleted: <#>Onbalansnetting ¶

Deleted: <#>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 LFC-zones door middel van Onbalansnetting-vermogensuitwisseling. ¶
Volgens artikel 22(3) van EBGL omvat het tenuitvoerleggingskader voor Onbalansnetting² de minimale inhoud voor het Europese platform voor het proces van Onbalansnetting. ¶
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 het proces voor Onbalansnetting te implementeren volgens artikel 22(5) van EBGL in lijn met het implementatieplan, na de goedkeuring van het tenuitvoerleggingskader voor Onbalansnetting door ACER. ¶
In afwachting van de volledige implementatie van het tenuitvoerleggingskader voor Onbalansnetting moet worden opgemerkt dat Elia als operationeel lid van IGCC³ reeds een proces voor Onbalansnetting⁴ uitvoert. ¶

Deleted: <#>TITEL 4.

Deleted: producten

Deleted: Elia

Deleted: TNB's contracten

Deleted: Elia

Deleted: contracten

Deleted: Elia

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

Deleted:

Deleted: Elia

Deleted:

Deleted: overeenkomsten inzake

Deleted: uitwisselen

Deleted: Elia

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

b. 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: Elia

Deleted: TITEL 4.

Artikel 8. Bijkomende middelen in uitzonderlijke omstandigheden

1. In uitzonderlijke omstandigheden en in naleving van Artikel 14, kan ELIA bijkomende middelen gebruiken, zoals beschreven in §22.

Deleted: Elia

Deleted: 2 en §3.

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

Deleted: ¶

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: Elia

Deleted: reserve-leverende

Deleted: of reserve-leverende groepen

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

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;

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.

De activering van eenheden die niet geactiveerd kunnen worden via de FRR-processen, waarnaar in 0 wordt verwezen, wordt geregeld via de modaliteiten van de T&C SA.

Deleted: <#>Elia gebruikt Eenheden met Technische Beperkingen die, in toepassing van artikel 226 §1 van het Federaal Technisch Reglement, het resterende beschikbare actieve vermogen 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). ¶

TITEL 3 Gebruik van de balanceringsmiddelen

Deleted: De activering van Eenheden met Technische Beperkingen voor balanceringsdoeleinden wordt verrekend volgens de modaliteiten van het CIPU-contract. ¶

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" ("MOL") 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.

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: voor opregeling (

Deleted: activeringsprijs) of voor afregeling (

Deleted: activeringsprijs)

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 Energiebiedingen als volgt:
 - a. "Low" CRI-niveau (er is geen Zonale Actief Vermogensgrens in de elektrische zone voor de beschouwde richting): alle activeringen van 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 Energiebiedingen naar de respectieve EU-platforms te sturen, zal ELIA een filter toepassen op de Energiebiedingen filteren en die 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 Energiebiedingen naar de respectieve Europese platformen te sturen, zal ELIA een filter toepassen op de 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):

$$\begin{aligned} \text{effectieve Zonale Actief Vermogensgrens}_{QH} [MW] = \\ \max\{\text{effectieve Zonale Actief Vermogensgrens}_{QH} - \\ \text{beschikbaar volume aFRR}_{QH} + \text{netto volume mFRR}_{DA,QH-1}; 0\} \end{aligned}$$

Waarbij het netto volume mFRR_{DA} negatief (resp. positief) is als de berekende waarde in dezelfde (resp. tegenovergestelde) richting van de congestie gaat.

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

$$\begin{aligned} \text{effectieve Zonale Actief Vermogensgrens } DA_{QH} [MW] \\ = \min\{\text{effectieve Zonale Actief Vermogensgrens}_{QH}; \text{effectieve Zonale Actief Vermogensgrens}_{QH+1}\} \end{aligned}$$

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 worden door Elia ingehouden.

Na het CRI-filterproces zijn de mFRR-Energiebiedingen die niet zijn ingehouden 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 1 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.

4. 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. §1 is van toepassing tot de aansluiting van ELIA op het aFRR-Platform. §4.b treedt in werking vanaf de aansluiting van ELIA op het aFRR-Platform:

a. 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.

b. 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:

Deleted:

Deleted:

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:

Deleted: Elia

Deleted:

Deleted: een

Deleted: MOL

Deleted: Voorafgaand aan de aFRR-activeringen wordt het proces voor Onbalansnetting toegepast. De aFRR-vraag van de deelnemende LFC-zones wordt gemeld aan het systeem van Onbalansnetting, dat na elke optimalisatiestap een correctiesignaal terugstuurt naar de aFRR-regelaars van elk operationeel IGCC-lid. Dit vermijdt tegengestelde activering van aFRR-balanceringsenergie en optimaliseert dus het gebruik van aFRR.¶

- 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:

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.

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 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. 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 4.a en 4.b wegens technische beperkingen niet kan worden gevolgd, wordt de volgende fallback procedure toegepast:

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

Deleted: Elia wordt geactiveerd

Deleted:

Deleted: de

Deleted: regeldoelstelling

Deleted: MOL

Deleted: elke vier seconden

Deleted: de regeldoelstelling

Deleted:

Deleted: Elke vier seconden

Deleted:

Deleted: geselecteerde

Deleted: , de regeldoelstelling

Deleted: op-

Deleted: afregelsnelheid

Deleted: geselecteerde

Deleted: geactiveerde

Deleted: vier seconden

Deleted:

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. ¶

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: vier seconden
- Deleted: geactiveerde
- Deleted:
- Deleted: geactiveerde
- Deleted: de regeldoelstelling
- Deleted: op-
- Deleted: afregelsnelheid
- Deleted: geactiveerde
- Deleted: vier seconden
- Deleted: Elia
- Deleted: MOL
- Deleted: Elia
- Deleted: .paragraaf
- Deleted: Elia
- 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 Systeemonbalans 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, prekwificatie- 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. 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 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:

Deleted: <#>Elia zal in het algemeen de noodzaak analyseren van een mogelijke activering van mFRR volgens artikel 145(5) van SOGL en afhankelijk van de Systeemonbalans van het LFC-blok van Elia van ten minste de laatste 10 minuten en het niveau van geactiveerde aFRR. Bijvoorbeeld afhankelijk van de Systeemonbalansen, kan Elia mFRR-Energiebiedingen activeren om zo, de ACE binnen een aanvaardbaar bereik te houden en/of om aFRR te 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 Systeemonbalans van het LFC-blok van Elia, rekening houdend met alle relevante gegevens zoals de productie, fouten bij de voorspelling van de belasting, fouten bij de voorspelling van de productie van hernieuwbare energie, variaties van grensoverschrijdende energie-uitwisselingen voor de relevante periodes, 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 volgens een technisch-economisch merit order activeringsmechanisme, met andere woorden op basis van de in Artikel 9 gedefinieerde economische 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, waarbij ook rekening wordt gehouden met de technische kenmerken van de mFRR-Energiebiedingen zoals gedefinieerd in de T&C BSP mFRR. ¶

- i. mFRR-Energiebiedingen 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 §a, 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 Activering⁵.
- 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.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:

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: Elia

Deleted: overeenkomsten inzake

Deleted: uitwisselen

- 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 §910 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 selectieronde. 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 als een beschikbare mFRR-Energiebieding niet wordt geactiveerd volgens §1-1, stuurt Elia 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.

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: <#>In het geval van een mFRR-Energiebieding met betrekking tot een CIPU-Technische Eenheid die stilstigt, 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 DP_{PG} 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:¶

De impact van de activeringen op de veiligheid van het net, wat betekent dat Elia de mFRR-Energiebieding(en) niet-beschikbaar kan verklaren, zoals beschreven in de T&C BSP mFRR.¶

De noodzaak om een minimaal productieniveau te behouden op bepaalde Technische Eenheden die andere Balanceringsdiensten of spanningsregeling leveren, om te allen tijde de veiligheid en de betrouwbaarheid van het systeem te verzekeren. ¶

Deleted: <#>drie

Deleted: <#>een

Deleted: <#>Energiebiedingen

Deleted: <#>verantwoording van

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 worden bepaald volgens de modaliteiten beschreven in de in de door de CREG goedgekeurde tarieven en zoals beschreven in de T&C BRP.
2. De marginale incrementele prijs en de marginale decrementele prijs worden bepaald en gebruikt in de prijsvorming voor de compensatie van de onevenwichten zoals gedefinieerd in de door de CREG goedgekeurde tarieven en zoals beschreven in de T&C BRP.
3. Het Systeemonbalans, zoals vermeld in de door de CREG goedgekeurde tarieven en in overeenstemming met ISH, wordt bepaald in overeenstemming met de modaliteiten beschreven in de T&C BRP.

4.

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-E¹¹, in overeenstemming met:
 - a. Artikel 17 van de Transparantieverordening, artikel 12 van EBGL en het IN IF.
 - b. 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.
 - c. 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.

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 en Artikel 12 niet volstaan, kan Elia Eenheden met Technische Beperkingen activeren volgens artikel 7^o 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), zoals beschreven in 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 stillig 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.¶

De 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):¶

... [1]

Deleted: Balanceringsregels en het tariefvoorstel en kunnen worden gewijzigd volgens de regels die van toepassing zijn indien de strategische reserve wordt gebruikt zoals beschreven in punt 6.7 van de SR-regels

Deleted: <#>De Marginale Incrementele Prijs en de Marginale Decrementele Prijs worden gebruikt in de prijsvorming voor de compensatie van de onevenwichten zoals beschreven in het tariefvoorstel. ¶

... [2]

Deleted: <#> $\int_{j=a_j} mFRR_{down,act,bid k,j} dt$: de integraal van het gevraagde volume voor mFRR-Energiebieding k voor de neerwaartse regeling, geactiveerd door Elia tijdens het kwartier j met inbegrip van het uitwisselen van mFRR met andere TNB's, uitgedrukt in MW. ¶

... [3]

Deleted: e

Deleted: Elia

Deleted: Transparantie

Deleted: e,

Deleted: en

Deleted:

Artikel 17. Publicatie op de website van ELIA

1. ELIA zal op haar website informatie publiceren over de Systeemmonbalans, 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 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:

- De volumes balanceringsenergie die geactiveerd zijn in het LFC-blok van ELIA per type reserve, op kwartierbasis;
- De volumes balanceringsenergie die geactiveerd zijn voor het LFC-blok van ELIA per type reserve, op kwartierbasis, met inbegrip van de genetteerde volumes;
- De marginale prijzen van de in het LFC-blok van ELIA aangeboden balanceringsenergie per Reservetype^{12,13};

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: Elia

Deleted: Elia

Deleted: , vergelijkbaar

Deleted: die ze

Deleted: Transparantieplatform

Deleted: e publiceert

Deleted:

Deleted:

Deleted: Elia

Deleted: Elia

Deleted: BSPs

Deleted: TITEL 4,

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

Deleted: kwartuonevenwichten wordenter

Deleted: volgende

Deleted: kwartuorgegevens

Deleted: Elia

Deleted: Elia

Deleted: marginale prijzen

Deleted: reservetype.

Deleted: ENTSO-E Transparantieplatform

Deleted: Transparantieplatform

- 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 type reserves;
 - ii. De alfa-factor;
 - iii. De resulterende Onbalansprijs;
 - iv. De Systeemonbalans;
 - v. De ACE.

De publicaties per minuut zijn niet-gevalideerde waarden.

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 maandelijke 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.

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

Deleted: <#>

Deleted: de volumes

Deleted: prijzen

Deleted: geactiveerde balanceringsenergie per

Deleted: de

Deleted: <#>het Nettoregelvolume.¶

Deleted: Elia

Deleted: geaggregeerde

Deleted: Elia

Deleted: Elia

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

Deleted: Elia

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 type reserve, voor de voorbije 12 maanden.

Deleted: Elia

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

Deleted:

Deleted:

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

Deleted: Eenheden met Technische Beperkingen

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

Deleted: Elia

Artikel 21. Europese Platformen

Deleted: <#>IGCC¶

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

Deleted: volgende indicatoren

Deleted: IGCC worden opgenomen in

Deleted: 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.
- 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.

Deleted: prijzen van de verrekening

Deleted: IGCC

Deleted:

Deleted: prijzen

Deleted: IGCC-

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.

Deleted: Elia

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

Deleted: Activering

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.

Deleted: activeringen

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.

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

- 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 uitgewisseld.

Deleted: voor elk

Deleted: uitgewisselde

Deleted: de IGCC door Elia.

- i. De evolutie van de geactiveerde/uitgewisselde volumes per Reservetype /voor het IN-Platform wordt over de voorbije 12 maanden gemonitord

Deleted: type reserves

Deleted: de IGCC

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 uitgewisselde volumes toont.

Deleted: gebruik makend

Deleted: tonen

Deleted: type reserves

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 uitgewisseld.

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

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 uitgewisseld.

iii. De evolutie van de mFRR Satisfied Demand, van de aFRR Satisfied Demand en van de via het IN-Platform uitgewisselde 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 Systeemmonbalans

Deleted: <#>Het Nettoregelvolume¶¶

De evolutie van de Systeemmonbalans wordt gemonitord door middel van een grafiek die voor de voorbije 12 maanden voor elke maand het gemiddelde kwartiervermogen toont dat overeenstemt met dit Systeemmonbalans.

Deleted: het Nettoregelvolume

Deleted:

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.

Deleted: Elia

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 kwartieroevenwichten;
 - 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 tariefcomponent α .
- Deze monitoring gebeurt over de voorbije 12 maanden via:
- i. de verhouding tussen de gemiddelde Onbalansprijs en de gemiddelde referentiemarktprijs;
 - ii. 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 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:

Deleted: kwartieronbalansen

Deleted:

Deleted: kwartieronbalansen

Deleted:

Deleted:

Deleted: kwartieronbalansen

Deleted:

Deleted: kwartieronbalansen

Deleted: .

Deleted:

Deleted: Elia

Deleted: Elia

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

Deleted: follow-up

Deleted: maandelijkse

Deleted: alle BRP's gedurende de maand

Deleted:

- 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 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:** maandelijkse
- 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

- 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
- Deleted:** Elia

TITEL 7 Slotbepalingen

Artikel 26. 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:**
- Deleted:** versie

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

Page 23: [1] Deleted Pellegrin Cécile 28/07/2023 10:08:00

Page 23: [2] Deleted Pellegrin Cécile 28/07/2023 10:10:00

Page 23: [3] Deleted Pellegrin Cécile 28/07/2023 10:10:00

1.