

ELIA TRANSMISSION BELGIUM

REGELS VOOR DE COMPENSATIE VAN KWARTIERONEVENWICHTEN

(hierna ook “Balanceringsregels” genoemd)

Datum van indiening voor goedkeuring door de reguleringsinstantie: 28.05.2020

Inhoud

TITEL 1	Algemene bepalingen	5
Artikel 1.	Voorwerp en toepassingsgebied	5
Artikel 2.	Publicatie en toepassing van de Balanceringsregels	5
Artikel 3.	Definities en interpretaties	5
TITEL 2	Balanceringsmiddelen	9
Artikel 4.	Lijst van balanceringsmiddelen	9
Artikel 5.	FCR	10
Artikel 6.	aFRR en Onbalansnetting	10
Artikel 7.	mFRR	11
Artikel 8.	Bijkomende middelen in uitzonderlijke omstandigheden	11
TITEL 3	Gebruik van de balanceringsmiddelen om het evenwicht van het LFC-blok van Elia te bewaren. 12	
Artikel 9.	Concept van de “merit order lijst”	12
Artikel 10.	Activering van FCR	12
Artikel 11.	Selectie en activering van aFRR-Energiebiedingen	12
Artikel 12.	Selectie en activering van mFRR-Energiebiedingen	14
Artikel 13.	Activering van bijkomende middelen in uitzonderlijke omstandigheden	15
TITEL 4	Impact van het gebruik van de balanceringsmiddelen op de onevenwichtstarieven	17
Artikel 14.	Algemeen	17
Artikel 15.	Bepaling van de Systeemonbalans	17
Artikel 16.	Bepaling van de Marginale Incrementele Prijs	19
Artikel 17.	Bepaling van de Marginale Decrementele Prijs	21
Artikel 18.	Regels voor de aangeboden prijs voor Energiebiedingen	22
TITEL 5	Publicatie van informatie	23
Artikel 19.	Publicatie op het platform van ENTSO-e	23
Artikel 20.	Publicatie op de website van Elia	23
TITEL 6	Rapportering en monitoring	24
Artikel 21.	Capaciteitsbiedingen	24
Artikel 22.	Secundaire markt	25
Artikel 23.	Energiebiedingen	25
Artikel 24.	IGCC	26
Artikel 25.	Activering	26
Artikel 26.	Onbalansprijzen	26
Artikel 27.	Financiële monitoring van het balanceringsmechanisme	27
Artikel 28.	Monitoring van het gebruik van het mechanisme door de BRP's	27
TITEL 7	Slotbepalingen	28
Artikel 29.	Taal	28

DE BELGISCHE TRANSMISSIESYSTEEMBEHEERDER,

Overwegende hetgeen volgt:

- 1. Artikel 200 §1 van het Koninklijk Besluit van 22 april 2019 houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe (hierna “**Federaal Technisch Reglement**”) 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 “**LFC BOA**”) 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 228 van het Federaal Technisch Reglement.*
- 4. Conform artikel 228 §3 van het Federaal Technisch Reglement 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)1879 van de CREG van 18 december 2018 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 2021.*
- 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 226 van het Federaal Technisch Reglement 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 (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. Artikel 226 van het Federaal Technisch Reglement bepaalt ook de vrijwillige deelname aan de*

balanceringsdiensten van andere elektriciteitsproductie-eenheden en opslagparken en van verbruikerseenheden.

8. *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.*
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 12quinquies van de Elektriciteitswet.*
10. *De impact van de activering van de balanceringsreserves op de balanceringsperimeter(s) van de betrokken BRP’s wordt in het BRP-contract beschreven.*
11. *Volgens artikel 17 van Verordening (EU) 543/2013 van de Commissie van 14 juni 2013 betreffende de toezending en publicatie van gegevens inzake de elektriciteitsmarkten (hierna “**Transparantieverordening**”) moet elke TNB informatie over het LFC-blok van de TNB verstrekken aan ENTSO-e.*
12. *Artikel 12 van de EGBL schrijft voor dat elke TNB ten minste via het platform voor informatietransparantie van ENTSO-e informatie over de balancering verstrekt.*
13. *Artikel 227 van het Federaal Technisch Reglement bepaalt dat Elia toezicht moet houden op de beschikbaarheid van balanceringsdiensten in het LFC-blok volgens artikel 163 van SOGL.*
14. *De werkingsregels voor de strategische reserve (hierna “**SR-regels**”), opgesteld volgens artikel 7septies van de Elektriciteitswet, worden in aanmerking genomen waar ze relevant zijn.*
15. *In het geval van verschillen en/of tegenstrijdigheden tussen de Balanceringsregels en een Europese en/of regionale methodologie die voortvloeit uit de EGBL 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 200 §2 van het Federaal Technisch Reglement 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 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.
 - c. De modaliteiten voor de tijdige publicatie van de relevante informatie voor het evenwicht van het LFC-blok, zoals beschreven in TITEL 5.
 - d. De modaliteiten voor het toezicht op de werking van de balanceringsmarkt en de opmaak van de gerelateerde rapporten voor de CREG, zoals beschreven in TITEL 6.
2. De Balanceringsregels beschrijven alleen het gebruik van de balanceringsmiddelen in het kader van de balancering van het LFC-blok van Elia. Het gebruik van dergelijke middelen in het kader van het congestiebeheer maakt geen deel uit van de Balanceringsregels.

Artikel 2. Publicatie en toepassing van de Balanceringsregels

1. 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").
2. De Balanceringsregels zullen voor onbepaalde in werking treden.
3. Conform artikel 200 §1 van het Federaal Technisch Reglement zal Elia de Balanceringsregels publiceren na de goedkeuring door de CREG.
4. Conform artikel 200 §1 van het Federaal Technisch Reglement zullen alle toekomstige evoluties van de Balanceringsregels aan een openbare raadpleging worden onderworpen en zal het voorstel dat eruit volgt ter goedkeuring aan de CREG worden voorgelegd.

Artikel 3. Definities en interpretaties

1. Behoudens een verdere specificatie met het oog op toepassing voor de doeleinden van de Balanceringsregels, zonder daarbij evenwel de bepalingen van openbare orde te miskennen, worden de begrippen gedefinieerd in de Elektriciteitswet, de

elektriciteitsdecreten en/of -ordonnanties in verband met de organisatie van de elektriciteitsmarkt en/of de diverse toepasselijke Technische Reglementen en netwerkcodes en richtsnoeren van de EU, zoals van tijd tot tijd gewijzigd, ook voor de doeleinden van de Balanceringsregels begrepen in de zin van deze wettelijke of reglementaire definities.

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

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

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

(1)	ACER	EU Agency for the Cooperation of Energy Regulators (Europees agentschap voor de samenwerking tussen energieregulators);
(2)	aFRR Requested	Zoals gedefinieerd in artikel II.1 van de T&C BSP aFRR;
(3)	“ACE” (Area Control Error, Zonale Regelfout)	Zoals gedefinieerd in artikel 3(19) van SOGL; voor het LFC-blok van Elia is de ACE gelijk aan de FRCE;
(4)	Frequentieherstelreserve met automatische activering (Automatic Frequency Restoration Reserve) of “aFRR’	Zoals gedefinieerd in artikel 3(99) van SOGL;
(5)	Balanceringsdiensten	Zoals gedefinieerd in artikel 2(3) van EBGL;
(6)	Evenwichtsverantwoordelijke of “BRP” (Balancing Responsible Party)	Zoals gedefinieerd in artikel 2(7) van EBGL en vermeld in het register van Balanceringsverantwoordelijken;

(7)	BRP-contract	Het contract tussen Elia en de BRP conform artikelen 219 en 220 van het Federaal Technisch Reglement;
(8)	CIPU-contract of "CIPU"	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;
(9)	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;
(10)	CREG	De Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas, zijnde de Belgische federale regulator;
(11)	Leveringspunten DP _{PG}	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;
(12)	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;
(13)	Energiebieding	Een combinatie van een volume (in MW) en een prijs (in €/MWh), die bij Elia is ingediend voor activering;
(14)	ENTSO-e	European Network of Transmission System Operators for Electricity (Europees netwerk van transmissienetbeheerders voor elektriciteit);
(15)	Federaal Technisch Reglement	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;

(16)	Frequentiebegrenzingsreserve of "FCR" (Frequency Containment Reserves)	Zoals gedefinieerd in artikel 3(6) van SOGL;
(17)	Onbalansnetting	Zoals gedefinieerd in artikel 2(40) van EBGL;
(18)	Onbalansprijs	Zoals gedefinieerd in artikel 2(12) van EBGL;
(19)	LFC BOA	Operationele overeenkomst voor het LFC-blok van Elia (LFC Block Operational Agreement) conform artikel 119 van SOGL;
(20)	LFC Means	Een door de CREG goedgekeurd document dat de methodologie beschrijft voor de bepaling van de volumes aan balanceringscapaciteit voor aFRR en mFRR voor het LFC-blok van Elia, volgens artikel 228 §3 van het Federaal Technisch Reglement;
(21)	Belasting-frequentieregelblok (Load Frequency Control Block) of "LFC-blok"	Zoals gedefinieerd in artikel 3(18) van SOGL;
(22)	Frequentieherstelreserve met manuele activering (Automatic Frequency Restoration Reserve) of "mFRR"	Frequentieherstelreserve (FRR) zoals gedefinieerd in artikel 3(7) van SOGL die manueel kan worden geactiveerd;
(23)	mFRR Flex	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;
(24)	mFRR Standard	Het mFRR-capaciteitsproduct dat wordt gekenmerkt door een onbeperkte activeringstijd en geen neutralisatietijd, zoals beschreven in de T&C BSP mFRR;
(25)	Reservetype	Een type actieve vermogensreserve zoals gedefinieerd in artikel 3(16) van SOGL, opgenomen in de lijst van balanceringsmiddelen in Artikel 4;

(26)	Systeemonbalans	Is gelijk aan de Zonale Regelfout min het Nettoregelvolume zoals gedefinieerd in Artikel 15(1);
(27)	Technische Eenheid	Een installatie die is aangesloten in het LFC-blok van Elia;
(28)	Technische Reglementen	Het Federaal Technisch Reglement voor transmissie (goedgekeurd in de vorm van een koninklijk besluit op basis van artikel 11 van de Elektriciteitswet – momenteel het “Koninklijk besluit van 22 april 2019 houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe, B.S. 29.04.2019”), zoals van tijd tot tijd gewijzigd, en de technische reglementen voor de lokale en regionale transmissie, zoals van tijd tot tijd gewijzigd;
(29)	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
(30)	Voorwaarden voor de Aanbieders van Balanceringsdiensten of “T&C BSP”	De voorwaarden voor aanbieders van Balanceringsdiensten overeenkomstig artikel 18 van de EBGL;
(31)	Eenheid met Technische Beperkingen	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:

- i. Frequentiebegrenzingsreserve;
- ii. Onbalansnetting en Frequentieherstelreserve met automatische activering;
- iii. Frequentieherstelreserve met manuele activering, met inbegrip van overeenkomsten inzake het uitwisselen van mFRR 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.

Artikel 6. aFRR en Onbalansnetting

1. De voorwaarden voor aFRR-producten worden beschreven in de T&C BSP aFRR.
2. Elia activeert gecontracteerde en niet-gecontracteerde aFRR volgens Artikel 11.
3. Onbalansnetting
 - i. 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.
 - ii. Volgens artikel 22(3) van EBGL omvat het tenuitvoerleggingskader voor Onbalansnetting¹ de minimale inhoud voor het Europese platform voor het proces van Onbalansnetting.
 - iii. Artikel 22(5) van EBGL vereist dat de TNB's het onbalansnettingsproces één jaar na de goedkeuring van het tenuitvoerleggingskader voor Onbalansnetting uitvoeren.
 - iv. 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.

¹ Het tenuitvoerleggingskader voor Onbalansnetting is ter goedkeuring voorgelegd aan ACER. De beslissing van ACER wordt in juni 2020 verwacht.

- v. In afwachting van de volledige implementatie van het tenuitvoerleggingskader voor Onbalansnetting moet worden opgemerkt dat Elia als operationeel lid van IGCC² reeds een proces voor Onbalansnetting³ uitvoert.
4. De impact op de Onbalansprijs van de activeringen van gecontracteerde of niet-gecontracteerde aFRR of Onbalansnetting wordt beschreven in TITEL 4.

Artikel 7. mFRR

1. De voorwaarden voor mFRR-producten worden beschreven in de T&C BSP mFRR.
2. Elia kan met naburige TNB's contracten afsluiten voor de uitwisseling van energie voor de regeling in zowel de opwaartse als neerwaartse richting van het LFC-blok van Elia.
 - i. De beschikbaarheid van mFRR in de vorm van deze contracten verloopt op bilaterale, symmetrische en vrijwillige basis tussen Elia en de naburige TNB's. Met dit kader faciliteert Elia de uitwisseling van reserves. De beschikbaarheid van de overeenkomstige mFRR-reserves wordt niet vergoed en is niet gegarandeerd.
 - ii. 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.
 - iii. 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.
3. Elia activeert gecontracteerde en niet-gecontracteerde mFRR en de via uitwisselingsovereenkomsten beschikbare mFRR overeenkomstig Artikel 12.
4. De impact op de Onbalansprijs van de activeringen van gecontracteerde of niet-gecontracteerde mFRR of de activering van overeenkomsten inzake het uitwisselen van mFRR op verzoek van Elia wordt beschreven in 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 en §3.
2. Eenheden met Technische Beperkingen
 1. Overeenkomstig artikel 7(2) van de LFC BOA kan Elia, in uitzonderlijke omstandigheden, reserve-leverende eenheden of reserve-leverende groepen activeren die niet via de FRR-processen kunnen worden geactiveerd (hierna

² De International Grid Control Cooperation (IGCC) is het implementatieproject gekozen door het Market Committee van ENTSO-e in februari 2016 om het toekomstige Europese platform voor het onbalansnettingsproces (IN-Platform) te worden, zoals gedefinieerd door artikel 22 van EBGL.

³ Gepubliceerd op de website van ENTSO-e (https://www.entsoe.eu/network_codes/eb/imbalance-netting/).

“Eenheden met Technische Beperkingen”), via een afzonderlijke maatregel zoals beschreven in Artikel 13(1).

2. 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).
 3. De activering van Eenheden met Technische Beperkingen voor balanceringsdoeleinden wordt verrekend volgens de modaliteiten van het CIPU-contract.
3. 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.

TITEL 3 Gebruik van de balanceringsmiddelen om het evenwicht van het LFC-blok van Elia te bewaren.

Artikel 9. Concept van de “merit order lijst”

1. Per kwartier kunnen de Energiebiedingen per Reservetype worden geselecteerd voor activatie op basis van het concept van een “merit order lijst” (“MOL”) per richting, met een rangschikking van de Energiebiedingen voor opregeling (van de laagste naar de hoogste activeringsprijs) of voor afregeling (van de hoogste naar de laagste activeringsprijs) en volgens de regels die in Artikel 11 worden uiteengezet voor aFRR-Energiebiedingen en in Artikel 12 voor mFRR-Energiebiedingen.

Artikel 10. 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 11. Selectie en activering van aFRR-Energiebiedingen

1. Elk kwartier, voorafgaand aan het opstellen van de MOL voor de aFRR-Energiebiedingen zoals beschreven in Artikel 9, kan Elia de risico's voor de veiligheid van het net in rekening brengen en kan Elia aFRR-Energiebieding(en) niet-beschikbaar verklaren voor activering

zoals beschreven in de T&C BSP aFRR. aFRR-Energiebiedingen die niet-beschikbaar zijn verklaard worden niet in de MOL opgenomen.

2. Elk kwartier wordt de MOL 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 een nieuwe MOL toevoegt voor het 96^{ste} kwartier in de aFRR-regelaar.
3. 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.
4. aFRR in het LFC-blok van Elia wordt geactiveerd volgens artikel 145(4) van SOGL en in overeenstemming met wat volgt:
 - a. De aFRR-regelaar bepaalt de globale regeldoelstelling en selecteert, volgens een merit order activeringsmechanisme gebaseerd op de MOL zoals gedefinieerd in Artikel 9, elke vier seconden de aFRR-Energiebiedingen die moeten worden geactiveerd en de regeldoelstelling (nl. het geselecteerde volume) per Energiebieding.
 - b. Elke vier seconden berekent de aFRR-regelaar het te activeren volume per Energiebieding (nl. de aFRR Requested per bieding). Deze berekening is gebaseerd op de geselecteerde Energiebiedingen, de regeldoelstelling per Energiebieding, de op- en afregelsnelheid van de geselecteerde Energiebiedingen en het geactiveerde volume van de Energiebiedingen tijdens de vorige vier seconden, zoals beschreven in de T&C BSP aFRR.
 - c. Indien de situatie zoals beschreven in paragrafen 4.a en 4.b wegens technische beperkingen niet kan worden gevolgd, zal men de volgende back-up procedure bestaande uit twee stappen gebruiken:
 - a. 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.
 - b. De aFRR-regelaar bepaalt elke vier seconden het geactiveerde volume per BSP volgens een pro-rata mechanisme gebaseerd op de geselecteerde Energiebiedingen (cf. vorige stap). Het geactiveerde volume per BSP is gebaseerd op de regeldoelstelling van de BSP, de op- en afregelsnelheid van de Energiebiedingen en het geactiveerde volume van de Energiebiedingen tijdens de vorige vier seconden.
5. Indien Elia de MOL 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. paragraaf 1).

6. In de situatie zoals beschreven in §5, zal Elia een ex-post correctie uitvoeren van de selectie van de aFRR-Energiebiedingen en het geactiveerde volume per aFRR-Energiebieding (gebaseerd op de door de BSP op het biedplatform verstrekte informatie) voor het verrekeningsproces dat wordt beschreven in de T&C BSP aFRR.

Artikel 12. Selectie en activering van mFRR-Energiebiedingen

1. 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).
2. 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.
3. Wanneer nodig en beschikbaar, wordt mFRR geactiveerd in de onderstaande volgorde en volgens de onderstaande regels:
 1. 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.
 2. 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.
 3. In het geval van een uitputting van de mFRR-middelen in punt 2, activeert Elia de overeenkomsten inzake het uitwisselen van mFRR.
4. 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:

$$\text{Activeringsprijs} = \text{mFRR-biedprijs} + ([\text{opstartkosten} / \text{Pmax}] * x)$$

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.

5. Elia kan voor haar mFRR-activeringen rekening houden met:
 - a. 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.
 - b. 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.
6. Telkens als een beschikbare mFRR-Energiebieding niet wordt geactiveerd volgens §1-5, stuurt Elia binnen de drie weken een verslag naar de CREG met een beschrijving van de betrokken mFRR-Energiebiedingen en de verantwoording van de afwijking van de bovenstaande regels.

Artikel 13. Activering van bijkomende middelen in uitzonderlijke omstandigheden

1. Indien de geactiveerde volumes volgens Artikel 11 en Artikel 12 niet volstaan, kan Elia Eenheden met Technische Beperkingen activeren volgens artikel 7⁴ van de LFC BOA en Artikel 8(1).

⁴Op de datum van inwerkingtreding van deze Balanceringsregels is dit uiteengezet in artikel 7 over “Measures to reduce the FRCE by requiring changes in the active power production or consumption of power generating modules and demand units in accordance with Article 152(16) of SOGL” van de LFC BOA die op 6 december 2019 goedgekeurde.

- a. 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.
- b. 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:

$$\text{Activeringsprijs} = \text{biedprijs} + ([\text{opstartkosten} / P_{\text{max}}] * x)$$

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.
- c. Bovendien zullen de volgende regels van toepassing zijn:
 - I. 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.
 - II. Er zullen geen opstartkosten worden toegepast wanneer een activering van een bieding wordt verlengd.
 - III. 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.
 - IV. Meer bepaald, in het geval van een Technische Eenheid met verscheidene productie-eenheden (zoals in het CIPU-contract gedefinieerd):
 - I. 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.

- II. Indien verschillende opstartkosten mogelijk 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.
2. 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.

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

Artikel 14. Algemeen

1. De onevenwichtstarieven worden bepaald volgens de modaliteiten beschreven in de 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.
2. 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.

Artikel 15. Bepaling van de Systeemonbalans

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

$$SI = ACE - NRV$$

2. Nettoregelvolume:

Het Nettoregelvolume tijdens het kwartier j (NRV_j) wordt als volgt berekend:

$$NRV_j = GUV_j + SRV_j - GDV_j$$

Waarbij:

- i. SRV_j: geactiveerd volume van de strategische reserve, nl. de som van de door Elia geactiveerde energievolumes op SR-eenheden tijdens het kwartier j.
- ii. GUV_j: het Bruto Opregelvolume tijdens het kwartier j, uitgedrukt in MW.
- iii. GDV_j: het Bruto Afregelvolume tijdens het kwartier j, uitgedrukt in MW.

3. Bruto Opregelvolume

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

$$\begin{aligned}
 GUV_j = & IMP_{IGCC,j} + \sum_{k=activated\ bids} \int_{j=q_h} aFRR_{Requested_{up,act,bid\ k,j}} dt \\
 & + \sum_{k=activated\ bids} \int_{j=q_h} mFRR_{up,act,bid\ k,j} dt \\
 & + \sum_{k=activated\ bids} \int_{j=q_h} Eenheden\ met\ Technische\ Beperkingen_{up,act,bid\ k,j} dt
 \end{aligned}$$

Waarbij:

- $IMP_{IGCC,j}$: het door Elia geïmporteerde volume in het kader van Onbalansnetting tijdens het kwartier j , uitgedrukt in MW.
- $\int_{q_h=j} aFRR_{Requested_{up,act,bid,k,j}}$: de integraal van de aFRR Requested voor opwaartse regeling per bieding k tijdens het kwartier j , uitgedrukt in MW.
- $\int_{j=q_j} mFRR_{up,act,bid\ k,j} dt$: de integraal van het gevraagde volume voor mFRR-Energiebieding k voor opwaartse regeling, geactiveerd door Elia tijdens het kwartier j , met inbegrip van de uitwisseling van mFRR met andere TNB's, uitgedrukt in MW.
- $\sum_{k=activated\ bids} \int_{j=q_h} Eenheden\ met\ Technische\ Beperkingen_{up,act,bid\ k,j} dt$ de integraal van het gevraagde volume voor Energiebieding k van een Eenheid met Technische Beperking geactiveerd door Elia in de opwaartse richting⁵, tijdens het kwartier j , uitgedrukt in MW.

4. Bruto Afregelvolume

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

⁵ In de context van de procedure voor stormbeheer wordt het volume tussen 0 MW en P_{min} dat ex-ante wordt geactiveerd op Eenheden met Technische Beperkingen in het kader van de fallbackprocedure niet in aanmerking genomen voor de samenstelling van het GUV.

$$\begin{aligned}
 & GDV_j \\
 &= EXP_{IGCC,j} + \sum_{k=activated\ bids} \int_{j=q_h} aFRR\ Requested_{down,act,bid\ k,j} dt \\
 &+ \sum_{k=activated\ bids} \int_{j=q_h} mFRR_{down,act,bid\ k,j} dt \\
 &+ \sum_{k=activated\ bids} \int_{j=q_h} Eenheden\ met\ Technische\ Beperkingen_{down,act,bid\ k,j} dt
 \end{aligned}$$

Waarbij:

- $EXP_{IGCC,j}$: het door Elia geëxporteerde volume in het kader van Onbalansnetting tijdens het kwartier j , uitgedrukt in MW.
 - $\int_{q_h=j} aFRR\ Requested_{down,act,bid\ k,j}$: de integraal van de aFRR Requested voor afregeling per bieding k tijdens het kwartier j , uitgedrukt in MW.
 - $\int_{j=q_j} mFRR_{down,act,bid\ k,j} dt$: 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.
 - $\sum_{k=activated\ bids} \int_{j=q_h} Eenheden\ met\ Technische\ Beperkingen_{down,act,bid\ k,j} dt$ de integraal van het gevraagde volume voor Energiebieding k van een Eenheid met Technische Beperking voor een neerwaartse regeling, geactiveerd door Elia tijdens het kwartier j , uitgedrukt in MW.
5. De Energiebiedingen geactiveerd in de context van het congestiebeheer binnen het LFC-blok van Elia worden niet in aanmerking genomen in het Bruto Afregelvolume en het Bruto Opregelvolume.

Artikel 16. Bepaling van de Marginale Incrementele Prijs

1. De Marginale Incrementele Prijs tijdens het kwartier j (MIP _{j}) komt overeen met het maximum van de respectieve prijzen van de verschillende balanceringsmiddelen voor de opwaartse regeling, zoals beschreven in §2, door Elia geactiveerd tijdens het kwartier j om het evenwicht van het LFC-blok te handhaven. Deze balanceringsmiddelen kunnen zijn:
 - a. Energie-import via Onbalansnetting
 - b. aFRR
 - i. Niet-gecontracteerde opwaartse Energiebiedingen
 - ii. Gecontracteerde opwaartse Energiebiedingen
 - c. mFRR:

- i. Niet-gecontracteerde opwaartse Energiebiedingen
 - ii. Gecontracteerde opwaartse Energiebiedingen uit “mFRR Standard” en “mFRR Flex”
 - iii. Overeenkomsten inzake het uitwisselen van mFRR
 - d. Eenheden met Technische Beperkingen
2. De prijs voor de opwaartse regeling van elk van deze middelen wordt als volgt bepaald:
- a. De prijs van de opwaartse regeling voor de Onbalansnetting is gelijk aan de prijs voor de opwaartse regeling van aFRR, zoals beschreven in §2(b).
 - b. De prijs van aFRR voor de opwaartse regeling is gelijk aan:

i. De gewogen gemiddelde prijs van de geactiveerde aFRR-Energiebiedingen voor de opwaartse regeling en wordt als volgt berekend:

$$\frac{\sum_{k=\text{activated bids}_{j=q_n}} (aFRR \text{ Requested}_{up,act,bid k,j} * Time_{up,act,bid k,j} * aFRR \text{ Price}_{up,act,bid k,j})}{\sum_{k=\text{activated bids}_{j=q_n}} (aFRR \text{ Requested}_{up,act,bid k,j} * Time_{up,act,bid k,j})}$$

waarbij:

- $aFRR \text{ Requested}_{up,act,bid k,j}$: de aFRR Requested voor opregeling per Energiebieding k tijdens het kwartier j, uitgedrukt in MW.
 - $Time_{up,act,bid k,j}$: de tijd dat Energiebieding k geactiveerd is voor opregeling tijdens het kwartier j, uitgedrukt in uur.
 - $aFRR \text{ Price}_{up,act,bid k,j}$: de activeringsprijs of Energiebieding k voor opregeling tijdens het kwartier j, uitgedrukt in €/MWh.
- ii. De prijs van de eerste aFRR-Energiebieding in de MOL die beschikbaar is voor de opwaartse regeling (overeenkomstig Artikel 9) indien geen aFRR-Energiebiedingen voor de opwaartse regeling tijdens dit kwartier worden geactiveerd.
- c. De prijs van mFRR voor de opwaartse regeling is gelijk aan de marginale prijs van de geactiveerde mFRR-Energiebiedingen voor de opwaartse regeling.
- De prijs van de opwaartse regeling van de overeenkomsten inzake het uitwisselen van mFRR tussen TNB's is de overeengekomen prijs van de uitgewisselde energie zoals gedefinieerd in de bilaterale contracten met de andere TNB's.
- d. De prijs van de opwaartse regeling voor Eenheden met Technische Beperkingen is gelijk aan de hoogste activeringsprijs, rekening houdend met de opstartkosten, zoals beschreven in artikel 13(1)b, van de geactiveerde energie in de opwaartse

richting op een Eenheid met Technische Beperkingen voor balanceringsdoeleinden⁶.

3. Energiebiedingen die in het kader van congestiebeheer worden geactiveerd, worden niet opgenomen in de berekening van de prijs voor de opwaartse regeling van het evenwicht van het LFC-blok van Elia en hebben dus geen directe impact op de prijsvorming voor de compensatie van de kwartieronbalansen.
4. De activering van FCR heeft geen invloed op de marginale incrementele prijs.
5. Wanneer Elia op verzoek van een naburige TNB opwaartse mFRR-Energiebiedingen activeert, wordt dat niet in rekening genomen voor de berekening van de marginale incrementele prijs voor België.
6. De impact van SGR op de Onbalansprijzen wordt beschreven in §6.7 van de SR-regels.

Artikel 17. Bepaling van de Marginale Decrementele Prijs

1. De Marginale Decrementele Prijs tijdens het kwartier j (MDP_j) komt overeen met het minimum van de respectieve prijzen van de verschillende balanceringsmiddelen voor de neerwaartse regeling, zoals beschreven in §2, door Elia geactiveerd tijdens het kwartier j om het evenwicht van het LFC-blok te handhaven. Deze balanceringsmiddelen kunnen zijn:
 - a. Energie-export via Onbalansnetting
 - b. aFRR
 - i. Niet-gecontracteerde neerwaartse Energiebiedingen
 - ii. Gecontracteerde neerwaartse Energiebiedingen
 - c. mFRR:
 - i. Niet-gecontracteerde neerwaartse Energiebiedingen
 - ii. Overeenkomsten inzake het uitwisselen van mFRR
 - d. Eenheden met Technische Beperkingen
2. De prijs voor neerwaartse regeling van elk van deze middelen wordt als volgt bepaald:
 - a. De prijs voor de neerwaartse regeling voor de Onbalansnetting is gelijk aan de prijs voor neerwaartse regeling van aFRR zoals beschreven in §2(b).
 - b. De prijs van aFRR voor neerwaartse regeling is gelijk aan:
 - i. De gewogen gemiddelde prijs van de geactiveerde aFRR-Energiebiedingen voor neerwaartse regeling en wordt als volgt berekend:

⁶ In de context van de procedure voor stormbeheer worden de kosten in verband met de ex ante opstart van een Eenheid met Technische Beperkingen (fallbackprocedure) niet in aanmerking genomen voor de samenstelling van de prijs van de opwaartse regeling.

$$\frac{\sum_{k=\text{activated bids}_{j=q_h}} (aFRR \text{ Requested}_{\text{down,act,bid } k,j} * Time_{\text{down,act,bid } k,j} * aFRR \text{ Price}_{\text{down,act,bid } k,j})}{\sum_{k=\text{activated bids}_{j=q_h}} (aFRR \text{ Requested}_{\text{down,act,bid } k,j} * Time_{\text{down,act,bid } k,j})}$$

With:

- $aFRR \text{ Requested}_{\text{down,act,bid } k,j}$: de aFRR Requested voor afregeling per Energiebieding k tijdens het kwartier j, uitgedrukt in MW.
 - $Time_{\text{down,act,bid } k,j}$: de tijd dat Energiebieding k geactiveerd is voor afregeling tijdens het kwartier j, uitgedrukt in uur.
 - $aFRR \text{ Price}_{\text{down,act,bid } k,j}$: de activeringsprijs of Energiebieding k voor afregeling tijdens het kwartier j, uitgedrukt in €/MWh.
- ii. De prijs van de eerste aFRR-Energiebieding in de MOL die beschikbaar is voor de neerwaartse regeling (overeenkomstig Artikel 9) indien geen aFRR-Energiebiedingen voor de neerwaartse regeling tijdens dit kwartier worden geactiveerd.
- c. De prijs van mFRR voor de neerwaartse regeling is gelijk aan de marginale prijs van de geactiveerde mFRR-Energiebiedingen voor de neerwaartse regeling.
- De prijs voor de neerwaartse regeling van de overeenkomsten inzake het uitwisselen van mFRR is de overeengekomen prijs van de uitgewisselde energie, zoals gedefinieerd in de bilaterale contracten met de andere TNB's.
- d. De prijs voor de neerwaartse regeling voor eenheden met Technische Beperkingen is gelijk aan de laagste activeringsprijs van de geactiveerde energie in de neerwaartse richting op een Eenheid met Technische Beperkingen voor balanceringsdoeleinden.
3. Energiebiedingen die in het kader van het congestiebeheer worden geactiveerd, worden niet opgenomen in de berekening van de prijs voor de neerwaartse regeling van het evenwicht van het LFC-blok van Elia en hebben dus geen directe impact op de vorming van de prijs voor de compensatie van de kwartieronbalansen.
4. De activering van FCR heeft geen invloed op de marginale decrementele prijs.
5. Wanneer Elia op verzoek van een naburige TNB neerwaartse mFRR-Energiebiedingen activeert, wordt dat niet in aanmerking genomen voor de berekening van de marginale decrementele prijs voor België.

Artikel 18. Regels voor de aangeboden prijs voor Energiebiedingen

1. De T&C BSP aFRR en de T&C BSP mFRR kunnen een maximale prijs opleggen voor de Energiebiedingen voor opwaartse activering en/of een minimale prijs voor de Energiebiedingen voor neerwaartse activering.
2. Telkens als de prijs van een Energiebieding voor activatie in de opwaartse (respectievelijk neerwaartse) richting gelijk is aan 100% van de maximumprijs

(respectievelijk gelijk is aan 100% van de minimumprijs), stuurt Elia binnen de drie weken een verslag naar de CREG met vermelding van het volume en de prijs van de Energiebiedingen voor activering met betrekking tot een tijdsinterval dat ten minste de periode beslaat van 12 uur vóór het (eerste) kwartier van de dag waarop de maximumprijs wordt bereikt (respectievelijk de minimumprijs wordt aangeboden) tot 12 uur na het (laatste) kwartier waarop de maximumprijs wordt bereikt (respectievelijk de minimumprijs wordt aangeboden). In dit verslag worden ook de omstandigheden geanalyseerd die de markt ertoe hebben gebracht dergelijke prijzen voor te stellen.

3. Na de verzending van een dergelijk verslag naar de CREG, of bij een wijziging van het minimumbedrag van de Onbalansprijs bij de activering van de strategische reserve in het geval van een structurele onbalans, zoals gedefinieerd in het door de CREG goedgekeurde tariefvoorstel, kan Elia een nieuw voorstel van de T&C BSP aFRR of de T&C BSP mFRR voorleggen waarin een aanpassing van de maximum- of minimumprijs van de Energiebiedingen is opgenomen.

TITEL 5 Publicatie van informatie

Artikel 19. Publicatie op het platform van ENTSO-e

1. Elia zal de informatie publiceren op het Transparantieplatform van ENTSO-e, overeenkomstig artikel 17 van de Transparantieverordening en artikel 12 van EBGL.

Artikel 20. Publicatie op de website van Elia

1. Elia zal op haar website informatie publiceren over de Systeemonbalans, de Onbalansprijs, de balanceringscapaciteit en de balanceringsenergie, vergelijkbaar met de informatie die ze op het Transparantieplatform van ENTSO-e publiceert zoals beschreven in Artikel 19, met de volgende bijkomende specificaties:
 - De publicatie van de Energiebiedingen voor aFRR en mFRR, 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 BSPs en niet alleen over de volledig of gedeeltelijk aangekochte capaciteitsbiedingen.

De gegevens, zoals beschreven in TITEL 4, over de door Elia gevraagde activeringen van regelvermogen in het kader van de compensatie van de kwartuurneevenwichten wordenter 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 volgende op de maand van het betreffende kwartier op gevalideerde wijze

Die kwartuurgegevens 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 marginale prijzen van de aangeboden balanceringsenergie per reservetype.
 - b) De marginale prijzen van de aangeboden balanceringsenergie per volumenniveau.
 - c) Informatie per minuut, cumulatief binnen het betrokken kwartier gepubliceerd en indien technisch mogelijk met een maximale vertraging van 2 minuten, over:
 - i. de volumes en prijzen van de geactiveerde balanceringsenergie per type reserves;
 - ii. de Onbalansprijs;
 - iii. het Nettoregelvolume.

De publicaties per minuut zijn niet-gevalideerde waarden.

TITEL 6 Rapportering en monitoring

Artikel 21. 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.

Artikel 22. 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 maandelijkse monitoringverslag van Elia aan de CREG.

Artikel 23. Energiebiedingen

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.
 - 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 aangeboden regelvermogen door de verschillende BSP's.
 - 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.
 - d. Biedingen van Eenheden met Technische Beperkingen
2. Deze informatie wordt opgenomen in het maandelijkse monitoringverslag van Elia aan de CREG.

Artikel 24. IGCC

1. De volgende indicatoren met betrekking tot het gebruik van IGCC worden opgenomen in het verslag aan de CREG:
 - a. Monitoring van de prijzen van de verrekening van de energie-uitwisselingen door IGCC: dit gebeurt door middel van een tabel en een grafiek die voor de voorbije 12 maanden de maximale, de minimale en de gemiddelde maandelijkse prijzen van de IGCC-uitwisselingen tonen.
 - b. De kwartiergegevens met betrekking tot de uitgewisselde volumes en de prijzen van de uitwisselingen worden eveneens aan de CREG bezorgd in het kader van de maandelijkse verzending van de bovengenoemde kwartiergegevens.
2. Deze informatie wordt opgenomen in het maandelijkse monitoringverslag van Elia aan de CREG.

Artikel 25. Activering

1. De monitoring van de activeringen is bedoeld om de werking van het balanceringsmechanisme te controleren.
2. De onderstaande elementen zijn het voorwerp van indicatoren en monitoring:
 - a. Geactiveerde volumes voor aFRR en mFRR
 - i. De evolutie van de geactiveerde volumes voor elk Reservetype en de uitgewisselde volumes via de IGCC door Elia.
 - ii. De evolutie van de geactiveerde/uitgewisselde volumes per type reserves/voor de IGCC wordt over de voorbije 12 maanden gemonitord gebruik makend van een tabel en een grafiek die voor elke maand het totaal tonen van de geactiveerde volumes per type reserves en het totaal van de uitgewisselde volumes via de IGCC.
 - b. Activering van biedingen van Eenheden met Technische Beperkingen
 - c. Het Nettoregelvolume

De evolutie van het Nettoregelvolume wordt gemonitord door middel van een grafiek die voor de voorbije 12 maanden voor elke maand het gemiddelde kwartiervermogen toont dat overeenstemt met dit 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 26. Onbalansprijzen

1. De componenten van de Onbalansprijs 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 kwartieronbalansen tussen 1 januari en het einde van de betreffende maand;
- een grafiek van de distributie van de prijzen voor de compensatie van de positieve kwartieronbalansen 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 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 kwartieronbalansen.

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 maandelijks monitoringverslag van Elia aan de CREG.

Artikel 27. 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 28. 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 is het individuele gedrag van de BRP het voorwerp van een follow-up.
3. Het maandelijks gedrag van elke BRP en een vergelijking van het gedrag van alle BRP's gedurende de maand worden visueel weergegeven op basis van een maandelijks grafiek die voor elke BRP 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.

4. De vergelijkende grafieken worden opgesteld op basis van de absolute onevenwichten van elke BRP en op basis van de gerapporteerde onevenwichten van elke BRP, gebaseerd op zijn toegewezen afname (of zijn onevenwicht tegenover zijn toegewezen afname). Deze laatste voorstelling maakt een vergelijking mogelijk van de synchrone onevenwichten van verschillende BRP's, ongeacht hun grootte.
5. Deze informatie wordt opgenomen in het driemaandelijkse monitoringverslag van Elia aan de CREG.

TITEL 7 Slotbepalingen

Artikel 29. 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 versie.