

---

**Voorgestelde Wijziging van de Modaliteiten en  
Voorwaarden voor de Aanbieders van  
Balanceringsdiensten voor de manuele  
Frequentieherstelreserve (mFRR)  
("Voorgestelde Wijziging van de T&C BSP mFRR")**

---

*overeenkomstig artikel 6(3) van de Europese Commissie van 23 november  
2017 tot vaststelling van richtsnoeren voor elektriciteitsbalancing*

19/10/2023

## INHOUD

INHOUD.....	2
Overwegende hetgeen volgt.....	3
Artikel 1 Doel en reikwijdte .....	4
Artikel 2 Uitvoeringsplan.....	4
BIJLAGE: CONTRACT VOOR DE AANBIEDER VAN BALANCERINGSDIENSTEN VOOR DE mFRR-DIENST.....	5

## DE BELGISCHE TRANSMISSIENETBEHEERDER, REKENING HOUDEND MET ONDERSTAANDE ELEMENTEN

### Overwegende hetgeen volgt

- (1) Verordening (EU) 2017/2195 van 23 november 2017 tot vaststelling van richtsnoeren voor elektriciteitsbalanceringsdiensten (hierna "EBGL") is op 18 december 2017 in werking getreden.
- (2) Elia Transmission Belgium NV (vanaf 1/1/2020, voordien Elia System Operator NV; hierna 'Elia') is verantwoordelijk voor de exploitatie van het Belgische transmissienet waarvoor zij een eigendoms- of minstens een gebruiksrecht heeft. Elia werd aangeduid als Transmissienetbeheerder overeenkomstig de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna de 'Elektriciteitswet'), en waakt over de veiligheid, de betrouwbaarheid en de efficiëntie van het Belgische transmissienet.
- (3) Overeenkomstig artikel 4(1), artikel 5(4)c en artikel 18 van EBGL heeft ELIA een voorstel opgesteld de voorwaarden en modaliteiten voor de aanbieders van balanceringsdiensten voor de Frequentieherstelreserve met manuele activering (mFRR) (hierna "T&C BSP mFRR"). De T&C BSP mFRR werden goedgekeurd door de CREG.
- (4) In dit verband zijn de T&C BSP mFRR in werking getreden op 3 Februari 2020.
- (5) Overeenkomstig Artikel 6(3) van EBGL, kan ELIA verzoeken om deze T&C BSP mFRR te wijzigen. Dit document is een voorstel tot wijzigingen van ELIA betreffende de T&C BSP aFRR en houdt rekening met de algemene principes, doelstellingen en methodologieën bepaald in artikel 3(1) van de EBGL.
- (6) Overeenkomstig artikel 5(5) van de EBGL bevat de T&C BSP mFRR een voorstel van een tijdschema voor de implementatie ervan en een beschrijving van het verwachte effect op de doelstellingen van deze Verordening.
- (7) De voorgestelde wijziging van de T&C BSP mFRR werd overeenkomstig de procedure van artikel 10 van de EBGL en wordt ter goedkeuring voorgelegd aan de CREG overeenkomstig de in de artikelen 4 en 5 van de EBGL.
- (8) Overeenkomstig artikel 7 en artikel 12(3)(g) van de EBGL zal Elia deze T&C BSP mFRR op zijn website publiceren in de referentietalen Nederlands en Frans en ook in het Engels.

DIENT DE VOLGENDE VOORSTEL TOT WIJZIGING VAN DE T&C BSP mFRR IN BIJ DE CREG:

## **Artikel 1** **Doel en reikwijdte**

- (1) Overeenkomstig artikel 6(3) van de EBGL heeft ELIA een voorstel opgesteld tot wijziging van de Modaliteiten en Voorwaarden voor de Aanbieders van Balanceringsdiensten voor de Frequentieherstelreserve met manuele activering gedefinieerd in artikel 18(1) van de EBGL.
- (2) De Contract voor Aanbieder van Balanceringsdiensten voor de mFRR Dienst is opgenomen in de Bijlagen bij dit voorstel, inclusief de definities, algemene voorwaarden en de bepalingen van artikelen 18(4) en 18(5) van de EBGL.
- (3) Overeenkomstig artikel 5(4)(c) van de EBGL moet dit voorstel ter goedkeuring worden voorgelegd aan de CREG.
- (4) Overeenkomstig artikel 6(3) van de EBGL kunnen ELIA en de CREG verzoeken om wijzigingen in deze T&C BSP mFRR.

## **Artikel 2** **Uitvoeringsplan**

- (1) De data vermeld in dit artikel verwijzen naar de leveringsdata van de mFRR energiediensten.
- (2) Deze mFRR T&C BSP zullen ten vroegste een maand na goedkeuring door de CREG en niet voor februari 2024 in werking treden. De exacte datum zal worden bepaald rekening houdend met de volgende elementen:
  - De voltooiing van de ontwikkeling van de nodige IT-systemen zodat ELIA de balanceringsdiensten voor de voor de Frequentieherstelreserve met manuele activering kan implementeren.
  - De technische, operationele en commerciële maturiteit van een voldoende aantal Aanbieders van Balanceringsdiensten voor de Frequentieherstelreserve met manuele activering om, zowel technisch als economisch, een succesvolle ingebruikname van het nieuwe mFRR-ontwerp te verzekeren.

De exacte datum van inwerkingtreding en implementatie van de mFRR T&C BSP zal worden vastgesteld door ELIA na overleg met de CREG en zal ten minste vier weken voor deze inwerkingtreding worden gepubliceerd.

**BIJLAGE: CONTRACT VOOR DE AANBIEDER VAN BALANCERINGSDIENSTEN  
VOOR DE MFRR-DIENST**

**Contract voor de Aanbieders van  
Balanceringsdiensten voor de Dienst van de  
Frequentieherstelreserve met manuele activering  
(mFRR)**

**‘BSP-Contract mFRR’**

## **BSP-Contract mFRR**

**[ContractReferentie]**

**tussen**

**[Vennootschap]**, een vennootschap naar **[Land]** recht, met maatschappelijke zetel te **[Adres]**, en ondernemingsnummer **[Nummer]**, geldig vertegenwoordigd door **[Naam1]** en **[Naam2]**, in hun respectieve hoedanigheid als **[Rol1]** en **[Rol2]**;

hierna de "**Dienstverlener**" of "**BSP**" genoemd;

**en**

**ELIA Transmission Belgium nv/sa** (sinds 1/1/2020, voordien Elia System Operator nv/sa), een naamloze vennootschap naar **Belgisch** recht met maatschappelijke zetel te **Keizerslaan 20, 1000 Brussel, België**, geregistreerd bij de Kruispuntbank van Ondernemingen onder het nummer **731.852.231** (sinds 1/1/2020, voorheen 476.388.378) en vertegenwoordigd door **[Naam1]** en **[Naam2]**, in hun respectieve hoedanigheid van **[Rol1]** en **[Rol2]**;

hierna "**ELIA**" of "**Elia**" genoemd,

Elia en de **Aanbieder** ook afzonderlijk "de Partij" of gezamenlijk "de Partijen" genoemd.

**Overwegende hetgeen volgt:**

- ELIA is verantwoordelijk voor de exploitatie van het Belgische transmissienet waarover zij een eigendoms- of minstens een gebruiksrecht heeft;
- ELIA werd aangesteld als Transmissienetbeheerder overeenkomstig de Belgische wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en waakt over de veiligheid, de betrouwbaarheid en de efficiëntie van het transmissienet;
- ELIA moet in dit kader de operationele veiligheid, de frequentiekwaliteit en het efficiënte gebruik van het geïnterconnecteerde systeem en middelen waarborgen – meer bepaald de Manuele Frequentieherstelreserve (mFRR) – overeenkomstig de betreffende bepalingen van de Europese Verordeningen, zoals Verordening (EU) 2017/2195 van de Europese Commissie van 23 november 2017 tot vaststelling van richtsnoeren voor elektriciteitsbalancering, Verordening (EU) 2017/1485 van de Europese Commissie van 2 augustus 2017 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende het beheer van elektriciteitstransmissiesystemen en de Belgische wetgeving (artikelen 223 en volgende van het Federaal Technisch Reglement);
- Dit BSP-Contract mFRR bepaalt de wederzijdse rechten en plichten van ELIA en de Dienstverlener met betrekking tot het verlenen van mFRR-Diensten;
- Dit BSP-Contract mFRR is onderworpen aan de Modaliteiten en de Voorwaarden die van toepassing zijn voor de Aanbieders van Balanceringsdiensten voor de mFRR-Dienst.

**Zijn de volgende punten overeengekomen:**



## INHOUD

Part I - algemene Voorwaarden .....	12
Art. I.1 Definities .....	13
Art. I.2 Omvang van de Diensten en opbouw van het Contract .....	15
Art. I.3 Bijkomende interpretatieregels .....	15
Art. I.4 Inwerkingtreding en duur van dit Contract .....	15
Art. I.5 Facturering en betaling .....	16
Art. I.6 Aansprakelijkheid .....	17
Art. I.7 Nood en overmacht .....	18
Art. I.8 Vertrouwelijkheid .....	19
Art. I.9 Informatieplicht .....	21
Art. I.10 Herziening .....	21
Art. I.11 Voortijdige beëindiging in geval van ernstige fout .....	22
Art. I.12 Andere bepalingen .....	22
Art. I.13 Toepasselijk recht – geschillenbeslechting .....	23
Part II - Specifieke Voorwaarden .....	24
Title 1: DEFINITIES .....	25
Art. II.1 Definities .....	25
Title 2: VOORWAARDEN VOOR DEELNAME AAN DE DIENST .....	36
Art. II.2 Voorwaarden voor de BSP .....	36
Art. II.3 Voorwaarden voor Leveringspunten .....	37
Art. II.4 Voorwaarden voor toepassing van de Energieoverdracht .....	40
Art. II.5 Combineerbaarheidsvoorwaarden .....	41
Title 3: TESTS VOORAFGAAND AAN DEELNAME AAN DE mFRR-DIENST .....	42
Art. II.6 Communicatie eisen .....	42
Art. II.7 Prekwalificatietest .....	43
Title 4: AANKOOP VAN CAPACITEIT EN ENERGIE .....	44
Art. II.8 AAnkoop van mFRR-Capaciteit .....	44
Art. II.9 Overdracht van Verplichtingen .....	45
Art. II.10 Indiening van mFRR-Energiebiedingen .....	46
Title 5: ACTIVERING .....	50

Art. II.11	Activering .....	50
Art. II.12	Informatie-uitwisseling .....	52
Title 6: BESCHIKBAARHEIDSCONTROLE EN ACTIVERINGSCONTROLE .....		53
Art. II.13	Beschikbaarheidscontrole .....	53
Art. II.14	Activeringscontrole.....	54
Title 7: VERGOEDING EN PRIKKELS.....		55
Art. II.15	Vergoeding.....	55
Art. II.16	Prikkels.....	56
Title 8: FACTURERING.....		57
Art. II.17	Facturering en betaling .....	57
Title 9: OVERIGE BEPALINGEN .....		59
Art. II.18	Activering van de mFRR-Dienst voor andere doeleinden .....	59
Art. II.19	Contactpersonen.....	61
Part III - Bijlagen .....		63
Bijlage 1. Procedure voor de aanvaarding van een BSP .....		64
Bijlage 2. Procedure voor de aanvaarding van een Leveringpunt .....		65
Bijlage 3. Meetvereisten .....		71
Bijlage 4. Lijst van Leveringpunten.....		73
Bijlage 5. Communicatie eisen .....		75
Bijlage 6. Prekwalificatietest .....		76
Bijlage 7. Capaciteitsveilingen.....		80
Bijlage 8. Overdracht van Verplichtingen .....		84
Bijlage 9. Indiening van mFRR-Energiebieding.....		86
Bijlage 10. Activering .....		96
Bijlage 11. Beschikbaarheidstest .....		100
Bijlage 12. Activeringscontrole .....		103
Bijlage 13. Vergoeding .....		108
Bijlage 14. Prikkels .....		110
Bijlage 15. Imputatiestructuur .....		113
Bijlage 16. Contactgegevens.....		114



# **PART I - ALGEMENE VOORWAARDEN**

**ART. I.1 DEFINITIES**

Behoudens een verdere specificatie met het oog op toepassing voor doeleinden van het Contract, 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 doeleinden van het Contract begrepen in de zin van deze wettelijke of reglementaire definities.

Daarnaast zijn de volgende definities van toepassing voor doeleinden van het Contract:

Bijlage	Elke bijlage bij dit Contract;
Artikel of Art.	Elk artikel van dit Contract;
CACM	De Verordening (EU) 2015/1222 van de Commissie van 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoeiwijzing en congestiebeheer;
Contract	Dit contract, met inbegrip van zijn Bijlagen;
CREG	De Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas, zijnde de Belgische federale regulator;
Directe Schade	Elke schade, met uitsluiting van Indirecte Schade, die het rechtstreekse en onmiddellijk gevolg is van een contractuele inbreuk en/of een fout in het kader van of naar aanleiding van de uitvoering van het Contract, op welke grond dan ook (contractueel of buitencontractueel). Hiermee wordt bedoeld, een fout die een ervaren, professionele Dienstverlener of TNB die de regels volgt en alle redelijke voorzorgen treft, in soortgelijke omstandigheden in geen geval zou maken;
EBGL	De Verordening (EU) 2017/2195 van de Commissie van 23 november 2017 tot vaststelling van richtsnoeren voor elektriciteitsbalancerings;
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;
E&R NC	De Verordening (EU) 2017/2196 van de Commissie van 24 november 2017 tot vaststelling van een netcode voor de noodtoestand en het herstel van het elektriciteitsnet;
Algemene Voorwaarden	Deel I van dit Contract. De Algemene Voorwaarden zijn identiek in de volgende contracten voor ondersteunende diensten die ELIA afsluit: de contracten voor balanceringsdiensten (BSP – "Balancing Service Provider" / aanbieder van balanceringsdiensten voor FCR – "Frequency Containment Reserve" / frequentiebegrenzingsreserves", aFRR – "automatic Frequency Restoration Reserve" / automatische frequentieherstelreserves en mFRR – "manual Frequency Restoration Reserves" / manuele frequentieherstelreserves), de contracten voor hersteldiensten (RSP – "Restoration Service Provider" / aanbieder van hersteldiensten), de contracten voor de regeling van spanning en blindvermogen (VSP – "Voltage Service Provider" / aanbieder van spanningsdiensten) en de contracten voor diensten gerelateerd aan congestiebeheer (SA – "Scheduling Agent" /

	programmeringsagent en OPA – “Outage Planning Agent” / agent voor de snijdingsplanning);
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;
Indirecte Schade	Elke onrechtstreekse schade of gevolgschade, elk verlies of nadeel, zoals maar niet beperkt tot, verlies van inkomen, gederfde winsten, verlies van gegevens, verlies van zakelijke opportuniteiten, verlies van (toekomstige) cliënten, gemiste besparingen;
Wet van 2 augustus 2002	De wet van 2 augustus 2002 betreffende de bestrijding van de betalingsachterstand bij handelstransacties ( “Wet betreffende de bestrijding van de betalingsachterstand bij handelstransacties, B.S. 7.08.2002”), zoals van tijd tot tijd gewijzigd;
Dienst(en)	De dienst(en) en taken zoals beschreven in de Specifieke Voorwaarden van dit Contract en geleverd door de Dienstverlener;
Dienstverlener	De Dienstverlener zoals geïdentificeerd op de eerste pagina van dit Contract;
SOGL	De Verordening (EU) 2017/1485 van de Commissie van 2 augustus 2017 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende het beheer van elektriciteitstransmissiesystemen;
Specifieke Voorwaarden	Deel II van dit Contract, aangevuld met eventuele bijlagen;
Modaliteiten en voorwaarden (“Terms and Conditions”)	De modaliteiten en voorwaarden zoals vereist door en ontwikkeld volgens de toepasselijke Europese regelgeving. Dit Contract vormt een bijlage bij de Modaliteiten en voorwaarden (“Terms and Conditions”) zoals bepaald in de sectie “Overwegende dat” van dit Contract;
Werkdag	Alle kalenderdagen behalve zaterdag, zondag en Belgische officiële feestdagen.

## **ART. I.2 OMVANG VAN DE DIENSTEN EN OPBOUW VAN HET CONTRACT**

### **I.2.1 Omvang van de diensten**

Met de ondertekening van dit Contract verbindt de Dienstverlener zich tot de levering van de Dienst(en) volgens de Algemene en Specifieke Voorwaarden zoals uiteengezet in dit Contract.

Dit Contract tussen de Partijen bepaalt hun wederzijdse rechten en plichten in verband met de aankoop door ELIA bij de Dienstverlener en de eventuele levering van de Dienst(en) door de Dienstverlener aan ELIA.

### **I.2.2 Opbouw van het Contract**

Dit Contract bestaat uit een eerste deel dat de Algemene Voorwaarden bevat en een tweede deel dat de Specifieke Voorwaarden voor de Diensten bevat, aangevuld met eventuele bijlagen.

De Partijen zullen ervoor zorgen dat de correcte uitvoering van dit Contract altijd gebaseerd is op het bestaan en de correcte uitvoering van de eventuele vereiste contractuele afspraken met betrokken derden.

## **ART. I.3 BIJKOMENDE INTERPRETATIEREGELS**

Met de ondertekening van dit Contract ziet de Dienstverlener uitdrukkelijk af van de toepassing van zijn eigen algemene, bijzondere en andere voorwaarden, ongeacht het tijdstip waarop of de vorm waarin ze werden uitgegeven.

De uitwerking in dit Contract van een specifieke verplichting of beschikking opgenomen in de toepasselijke wetgeving, zal op geen enkele wijze geacht worden af te wijken van de verplichtingen of beschikkingen die volgens de toepasselijke wetgeving van toepassing zijn op de betreffende situatie.

In dit Contract en zijn bijlagen 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 dit Contract 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.

## **ART. I.4 INWERKINGTREDING EN DUUR VAN DIT CONTRACT**

### **I.4.1 Inwerkingtreding van dit Contract**

Dit Contract zal in werking treden zodra het geldig ondertekend is door alle Partijen, voor zover de Modaliteiten en voorwaarden ("Terms and Conditions") waarop dit Contract betrekking heeft reeds in werking zijn getreden. Zo niet, treedt dit Contract in werking, zodra het geldig is ondertekend door alle Partijen, op de datum van inwerkingtreding van deze Modaliteiten en voorwaarden.

Zodra dit Contract in werking is getreden tussen de Partijen, zullen de Partijen gebonden zijn door de Algemene Voorwaarden zoals uiteengezet in Deel I en de Specifieke Voorwaarden zoals uiteengezet in Deel II van dit Contract, aangevuld met eventuele bijlagen. Dit doet geen afbreuk aan het feit dat Deel II een latere startdatum mag voorzien voor bepaalde Diensten.

Zodra dit Contract in werking is getreden tussen de Partijen, vervangt het alle vorige overeenkomsten en documenten die tussen de Partijen zijn uitgewisseld met betrekking tot hetzelfde voorwerp.

I.4.2 Duur van het Contract

Onverminderd Art. I.11 en onverminderd de toepasselijke wetgeving en reglementering, wordt de duur van dit Contract vermeld in Deel II over de Specifieke Voorwaarden.

**ART. I.5 FACTURERING EN BETALING**

I.5.1 Facturatiemodaliteiten – Algemene voorschriften

Onverminderd specifieke instructies aangaande de facturatie in de Specifieke Voorwaarden van dit Contract, zal elke in het kader van het Contract verzonden factuur ten minste het volgende bevatten:

- 1) De volledige naam en het adres van zowel de facturerende als de gefactureerde Partij;
- 2) Het btw-nummer van zowel de facturerende als de gefactureerde Partij;
- 3) Het factuurbedrag, uitgedrukt in euro;
- 4) Het bankrekeningnummer en het bankadres (met inbegrip van IBAN en BIC) waarop de betaling moet worden uitgevoerd;
- 5) Het factuurnummer;
- 6) De uitgiftedatum van de factuur;
- 7) De benaming van de Dienst en de periode van de factuur;
- 8) De belastingvoet en het belastingbedrag, afzonderlijk vermeld, indien van toepassing;
- 9) In voorkomend geval, een specifieke vermelding zoals vereist door artikel 226 van Richtlijn 2006/112/EG, bijvoorbeeld een verwijzing naar de toepasselijke bepaling van de Richtlijn die de levering van diensten onder de verleggingsregeling doet vallen;
- 10) Een referentie, indien gevraagd door de gefactureerde Partij;
- 11) De betalingstermijn volgens Art.I.5.2 hierna; en
- 12) Specifieke punten zoals vermeld in een eventuele sectie over de facturering in de Specifieke Voorwaarden van dit Contract.

Het ontbreken van een van de voornoemde vermeldingen maakt de factuur van nul en generlei waarde. In dat geval behoudt de gefactureerde Partij zich het recht voor om de factuur terug te zenden aan de facturerende Partij binnen een termijn van 15 (vijftien) Werkdagen. Deze terugzending geldt als protest (verwerping) van de factuur zonder dat enige andere reactie van de gefactureerde Partij vereist is. Het verzuim van de facturerende Partij om de bovenvermelde voorschriften na te leven, leidt tot een onregelmatige factuur die het voorwerp zal zijn van een kredietnota aan de gefactureerde Partij. De facturerende Partij kan daarna een nieuwe en gecorrigeerde factuur opsturen.

I.5.2 Betalingsmodaliteiten

De betalingen worden uitgevoerd binnen 30 kalenderdagen na het einde van de maand waarin de factuur werd ontvangen (dit is de vervaldatum van de factuur). De gefactureerde Partij zal de facturerende Partij betalen met een rechtstreekse overschrijving op de vermelde bankrekening. Voor de toepassing van dit artikel wordt een factuur als ontvangen beschouwd op de derde Werkdag volgend op de datum waarop de factuur werd verzonden (de postdatum geldt als bewijs voor een met de post verzonden factuur op papier – voor een elektronische factuur is de datum van de invoer van de factuur in het elektronische systeem of van de verzending via e-mail van toepassing).



## Part I – Algemene Voorwaarden

Elk bezwaar tegen het bedrag van de factuur moet, om ontvankelijk te zijn, met een aangetekend schrijven naar de facturerende Partij worden verzonden voor de hierboven vermelde vervaldatum van de betwiste factuur. De redenen voor het bezwaar moeten zo duidelijk en gedetailleerd als redelijk mogelijk worden beschreven. Indien de waarde van de factuur wordt betwist, zal het niet-betwiste deel van de factuur hoe dan ook worden betaald. De Partijen zullen te goeder trouw overleggen om een akkoord te bereiken over het betwiste bedrag van de factuur binnen dertig (30) Werkdagen na de ontvangst van het aangetekende schrijven, zo niet zal Art. I.13 van toepassing zijn.

Het betwiste bedrag zal worden betaald binnen 30 kalenderdagen na het einde van de maand waarin 1) het akkoord over het geschil wordt bereikt of 2) de beslissing wordt aangenomen die het geschil tussen de Partijen definitief regelt volgens Art. I.13. De Partijen verbinden zich ertoe geen uitzondering van niet-uitvoering ('exceptio non adimpleti contractus') in te roepen om de uitvoering van hun respectieve plichten tijdens het geschil op te schorten.

### I.5.3 Verwijlinterest

Laattijdige betaling geeft van rechtswege en zonder verdere ingebrekestelling aanleiding tot een interest op het totale gefactureerde bedrag zoals bepaald in artikel 5 van de Wet van 2 augustus 2002, vanaf de dag volgend op de vervaldag tot en met de dag van de volledige betaling.

## **ART. I.6 AANSPRAKELIJKHEID**

### I.6.1 Algemene principes

Onverminderd enige resultaatverbintenis die dit Contract voorziet (zoals de vertrouwelijkheids- en betaalverplichtingen), naargelang het geval, en onverminderd de toepassing van een door het Contract voorzien boetesysteem, is de levering van de Diensten door de Dienstverlener een middelenverbintenis.

De Partijen zullen gedurende de looptijd van het Contract hun uiterste best doen om eventuele schade van de ene Partij aan de andere te voorkomen en, naargelang het geval, te beperken.

### I.6.2 Directe Schade

De Partijen bij dit Contract zullen tegenover elkaar aansprakelijk zijn voor elke Directe Schade. De Partij die in gebreke blijft en/of in fout is, zal de andere Partij schadeloosstellen en vergoeden voor elke Directe Schade, met inbegrip van de claims door derde partijen voor die Directe Schade. Behoudens bedrog of opzettelijke fout zullen de Partijen in geen geval aansprakelijk zijn tegenover de andere Partij om de andere Partij te vergoeden of schadeloos te stellen voor Indirecte Schade, ook wat claims door derde partijen betreft.

### I.6.3 Procedure

Zodra een Partij weet heeft van enige aanspraak op schadevergoeding, met inbegrip van een aanspraak op schadevergoeding voortvloeiend uit een claim van een derde partij, waarvoor deze laatste mogelijk verhaal kan hebben op de andere Partij, zal deze Partij de andere Partij daarvan onverwijld in kennis stellen. De kennisgeving zal geschieden door middel van een aangetekend schrijven, waarin de aard van de aanspraak, het bedrag ervan (indien gekend) en de berekeningswijze worden vermeld – dit alles in redelijk detail en met verwijzing naar de wettelijke, regelgevende of contractuele bepalingen waarop de aanspraak gebaseerd zou zijn. In het geval van een aanspraak van een derde partij, zal de Partij die in gebreke is volledig met de verdedigende Partij samenwerken aan een antwoord en verweer zoals redelijk vereist.

I.6.4 Limieten

Elke in voorkomend geval door een Partij verschuldigde vergoeding is hoe dan ook beperkt tot maximaal het dubbele van de waarde van het Contract per jaar, ongeacht het aantal vorderingen, en kan niet meer bedragen dan € 12,5 miljoen (twaalf en half miljoen euro) per jaar en per Partij. Deze limiet doet geen afbreuk aan de op contractuele vorderingen vanwege derde partijen toepasselijke limieten.

**ART. I.7 NOOD EN OVERMACHT**

I.7.1 Noodsituatie

In een noodsituatie (zoals gedefinieerd in de toepasselijke wetgeving en reglementering) is ELIA gerechtigd en/of verplicht om alle door de toepasselijke wetgeving en reglementering voorziene maatregelen te nemen. Indien deze maatregelen strijdig zijn met de bepalingen van dit Contract, zullen de in de toepasselijke wetgeving en reglementering voorziene maatregelen voorrang hebben op de rechten en plichten van dit Contract.

I.7.2 Alarm-, nood-, black-out- en hersteltoestand

Wanneer het systeem zich in een alarm-, nood-, black-out- of hersteltoestand bevindt (zoals gedefinieerd in de toepasselijke wetgeving en reglementering<sup>1</sup>), is ELIA gerechtigd en/of verplicht om alle door de toepasselijke wetgeving en reglementering voorziene maatregelen te nemen, met inbegrip in bepaalde omstandigheden van de opschorting van de marktactiviteiten, zoals voorzien in de toepasselijke wetgeving en reglementering. Indien deze maatregelen strijdig zijn met de bepalingen van dit Contract, zullen de in de toepasselijke wetgeving en reglementering voorziene maatregelen voorrang hebben op de rechten en plichten van dit Contract.

I.7.3 Overmacht

Onverminderd de rechten en plichten van de Partijen in de gevallen waarnaar Art.I.7.1 en I.7.2 verwijzen, en zoals gedefinieerd in de toepasselijke wetgeving en/of reglementering, en onverminderd de toepassing van de reddings- en herstelbepalingen, zoals gedefinieerd in de toepasselijke wetgeving en/of reglementering, zullen de Partijen worden ontslagen van hun respectieve verplichtingen volgens dit Contract in een geval van overmacht dat de uitvoering van hun verplichtingen volgens dit Contract geheel of gedeeltelijk verhindert, met uitzondering van de financiële verplichtingen die voor het geval van overmacht ontstaan zijn. Deze opschorting van de verplichtingen zal slechts zo lang duren als het geval van overmacht.

De term 'overmacht' betekent, onverminderd de definitie van overmacht in de toepasselijke wetgeving en/of reglementering, elk onvoorzienbare of ongebruikelijke gebeurtenis of situatie waarover een Partij redelijkerwijs geen controle heeft en die niet door een fout van de Partij is veroorzaakt, die met redelijke vooruitziendheid of voorzorgsmaatregelen niet had kunnen worden voorkomen of kon worden verholpen, die niet kon worden opgelost door middel van uit technisch, financieel of economisch oogpunt redelijke maatregelen van de Partij, die daadwerkelijk heeft plaatsgevonden en objectief verifieerbaar is, en waardoor de Partij tijdelijk of definitief niet in staat is haar verplichtingen uit hoofde van dit Contract na te komen en die na het afsluiten van het Contract ontstaan zijn.

De toepassing van marktmechanismen, zoals onevenwichtsprijzen of de toepassing van hoge prijzen in een normale markttoestand, kan niet als overmacht worden ingeroepen.

Onder meer de volgende situaties worden als overmacht beschouwd enkel voor zover zij aan de in de tweede paragraaf van Art. I.7.3 uiteengezette voorwaarden voor overmacht voldoen:

---

<sup>1</sup> Met inbegrip van artikel 72 van CACM; artikel 16.2 van de Verordening (EG) Nr. 714/2009 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende de voorwaarden voor toegang tot het net voor grensoverschrijdende handel in elektriciteit en tot intrekking van Verordening (EG) nr. 1228/2003 en artikel 16.2 van de Verordening (EU) 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit.

## Part I – Algemene Voorwaarden

- natuurrampen, voortvloeiend uit aardbevingen, overstromingen, stormen, cyclonen of andere klimatologisch uitzonderlijke omstandigheden die door een bevoegde overheid als dusdanig erkend zijn;
- een nucleaire of chemische explosie en haar gevolgen;
- uitzonderlijke risico's (of risico's 'buiten categorie') waarbij de plotse onbeschikbaarheid van delen van het net of van een productie-eenheid voor elektriciteit wordt veroorzaakt door andere factoren dan veroudering, gebrek aan onderhoud of gebrek aan kwalificatie van de operatoren; met inbegrip van de onbeschikbaarheid van het IT-systeem, al dan niet veroorzaakt door een virus, terwijl alle voorzorgsmaatregelen zijn genomen rekening houdend met de stand van de techniek;
- de tijdelijke of voortdurende technische onmogelijkheid voor het net om elektriciteit uit te wisselen vanwege storingen binnen de regelzone veroorzaakt door elektriciteitsstromen die het resultaat zijn van energie-uitwisselingen binnen een andere regelzone of tussen twee of meerdere andere regelzones en waarvan de identiteit van de marktdeelnemers betrokken bij deze energie-uitwisselingen niet gekend is door ELIA en redelijkerwijs niet gekend kan zijn door ELIA;
- de onmogelijkheid van de uitbating van het net, van installaties die er functioneel deel van uitmaken of van installaties van de Dienstverlener, als gevolg van een collectief geschil dat aanleiding geeft tot een eenzijdige maatregel van werknemers (of groepen van werknemers), of elk ander sociaal conflict;
- brand, explosie, sabotage, terroristische daden, vandalisme, schade veroorzaakt door criminele daden, criminele dwang en bedreigingen van dezelfde aard of handelingen met dezelfde gevolgen;
- al dan niet verklaarde staat van oorlog, oorlogsdreiging, invasie, gewapend conflict, blokkade, revolutie of opstand; en
- De situatie waarin een bevoegde overheid nood inroept en uitzonderlijke en tijdelijke maatregelen oplegt aan de netbeheerders en/of netgebruikers, zoals maatregelen die nodig zijn om de veilige en efficiënte werking van de netten te handhaven of te herstellen, met inbegrip van het bevel om afname af te schakelen in het geval van schaarste.

De Partij die een situatie van overmacht inroept, zal de andere Partij zo snel mogelijk telefonisch of via e-mail op de hoogte brengen van de omstandigheden waardoor zij niet langer geheel of gedeeltelijk haar verplichtingen kan nakomen, hoe lang dat redelijkerwijs wordt verwacht voort te duren en van de maatregelen die zij heeft genomen om de situatie te verhelpen.

De Partij die een situatie van overmacht inroept, zal niettemin al het mogelijke in het werk stellen om de gevolgen van de niet-uitvoering van haar verplichtingen voor de andere Partij, het transmissienet en derden te beperken, en opnieuw haar verplichtingen te vervullen.

Indien de periode van overmacht gedurende 30 (dertig) of meer opeenvolgende dagen voortduurt, en een van de Partijen, ten gevolge van de door beide Partijen erkende situatie van overmacht, in de onmogelijkheid verkeert om haar essentiële verplichtingen volgens het Contract na te komen, kan de andere Partij het Contract beëindigen met onmiddellijke ingang middels een gemotiveerd aangetekend schrijven.

### **ART. I.8    VERTROUWELIJKHEID**

#### **I.8.1        Geen onthulling van vertrouwelijke informatie**

De Partijen en/of hun werknemers zullen de informatie die ze in het kader en naar aanleiding van het Contract met elkaar uitwisselen, op de meest vertrouwelijke wijze behandelen en ze niet meedelen aan derden, tenzij wanneer aan minstens een van de volgende voorwaarden voldaan is:

- Indien een Partij wordt opgeroepen om te getuigen in rechte of in hun verhouding met de bevoegde regelgevende, administratieve en rechtsprekende autoriteiten. De Partijen zullen, voor zover mogelijk, elkaar vooraf informeren over de situatie en een akkoord bereiken over de wijze en de inhoud van de mededeling van deze informatie;

## Part I – Algemene Voorwaarden

- indien een voorafgaand schriftelijk akkoord werd bekomen van de Partij van wie de vertrouwelijke informatie uitgaat;
- wat ELIA betreft, in overleg met beheerders van andere netten of in het kader van contracten en/of regels met de buitenlandse netbeheerders of regionale veiligheidscoördinatoren/regionale coördinatiecentra, voor zover als noodzakelijk en wanneer anonimiseren niet mogelijk is en voor zover de ontvanger van deze informatie zich ertoe verbindt aan de informatie dezelfde graad van vertrouwelijkheid te geven als ELIA;
- indien deze informatie gemakkelijk en gewoonlijk voor het publiek toegankelijk of beschikbaar is;
- indien de onthulling van deze informatie door een Partij aan personen zoals onderaannemers en/of hun werknemers en/of hun vertegenwoordigers en/of regionale veiligheidscoördinatoren/regionale coördinatiecentra noodzakelijk is om technische of veiligheidsredenen, in zoverre de ontvangers van deze informatie gebonden zijn door vertrouwelijkheidsregels die op gepaste wijze de bescherming van de vertrouwelijkheid garanderen;
- indien de informatie reeds op wettige wijze gekend is door een Partij en/of hun werknemers en uitvoeringsagenten op het moment van het overmaken van de informatie, en niet werd meegedeeld door de verzendende Partij, voorafgaand aan het overmaken, hetzij direct, hetzij indirect, of door een schending van de vertrouwelijkheidsplicht door een derde partij;
- de informatie die, na verzending, onder de aandacht van de ontvangende Partij en/of haar personeel en uitvoeringsagenten werd gebracht door een derde partij, zonder schending van de vertrouwelijkheidsplicht jegens de verzendende Partij;
- de onthulling van de informatie door de toepasselijke wetgeving en/of reglementen wordt voorzien;
- de onthulling van geaggregeerde en geanonimiseerde informatie en data.

Dit Artikel doet geen afbreuk aan de specifieke bepalingen inzake de vertrouwelijkheidsplichten van de beheerder van het Belgische transmissienet voor elektriciteit (op zowel het federale als het regionale vlak) die door de toepasselijke wetgeving en reglementering worden opgelegd.

Een Partij mag niet, op grond van vertrouwelijkheidsredenen, weigeren informatie mee te delen die essentieel en pertinent is voor de uitvoering van het Contract. De andere Partij aan wie deze informatie wordt meegedeeld, garandeert dat zij haar vertrouwelijke karakter zal bewaren.

De Dienstverlener verklaart en garandeert dat de vertrouwelijke informatie enkel zal worden gebruikt voor de vaststelling van het bod/de uitvoering van de Diensten en niet voor andere doeleinden.

Beide Partijen zullen de vereiste maatregelen nemen om te verzekeren dat deze vertrouwelijkheidsplicht ook strikt zal worden nageleefd door hun werknemers, alsook door elke persoon die geen werknemer van een van de Partijen is maar voor wie deze Partij niettemin verantwoordelijk is, die deze vertrouwelijke informatie behoorlijk zou ontvangen. Daarnaast zal vertrouwelijke informatie enkel worden meegedeeld op 'need to know' basis en zal daarbij steeds worden gewezen op de vertrouwelijke aard van de informatie.

### I.8.2 Inbreuken op de vertrouwelijkheidsplicht

Elke inbreuk op deze vertrouwelijkheidsplicht zal worden beschouwd als een ernstige fout in hoofde van de Partij die deze plicht schendt. Deze inbreuk zal aanleiding geven tot een vergoeding van alle Directe en Indirecte, materiële en immateriële schade (in afwijking van Art. 1.6.2) die de andere Partij naar redelijkheid kan aantonen, onder de in Art. 1.6.4 vermelde limieten.

### I.8.3 Eigendom

Elke Partij zal de volledige eigendom van de vertrouwelijke informatie behouden, zelfs als deze werd meegedeeld aan andere Partijen. De verzending van de vertrouwelijke informatie brengt geen overdracht met zich mee van eigendom of van enige andere rechten dan die bedoeld in het Contract.

#### I.8.4 Duur

Onverminderd de toepasselijke wetgeving en reglementering, blijven de voornoemde vertrouwelijkheidsverplichtingen van kracht gedurende 5 (vijf) jaar na de beëindiging van het Contract.

#### I.8.5 Telefoonopnames

De Partijen komen overeen dat hun respectieve dispatchingcentra telefoongesprekken in reële tijd zullen opnemen. De Partijen aanvaarden de noodzaak om deze gesprekken op te nemen en het onderliggende principe. Wat de bewijswaarde betreft, erkennen de Partijen dat de opnames van deze gesprekken aanvaardbaar zullen zijn als bewijs voor de regeling van een geschil in verband met dit Contract. Beide Partijen zullen hun respectieve personeel informeren over het bestaan en/of de mogelijkheid van opnames en over het bestaan en/of de mogelijkheid van opnames door de andere Partij.

### **ART. I.9 INFORMATIEPLICHT**

De Partijen verbinden zich er voor de duur van het Contract toe elkaar zo snel mogelijk op de hoogte te stellen van elke gebeurtenis of informatie die de Partij die er kennis van heeft redelijkerwijze moet beschouwen als een gebeurtenis of informatie die mogelijk een nadelige invloed heeft op het Contract of op de uitvoering van de verplichtingen bepaald in het Contract ten opzichte van de andere Partij.

### **ART. I.10 HERZIENING**

#### I.10.1 Wijzigingen van de hoofdtekst van dit Contract (Algemene en Specifieke Voorwaarden) en algemeen toepasselijke Bijlagen

Het Contract kan slechts worden gewijzigd in de loop van het proces voor herziening van de Modaliteiten en voorwaarden (“Terms and Conditions”) waarop het betrekking heeft en volgens de daartoe in de toepasselijke reglementering en wetgeving voorziene procedures.

Na de goedkeuring door de CREG van de wijzigingen van het Contract, met inbegrip van de voorgestelde datum van inwerkingtreding, zullen de wijzigingen in werking treden zoals bepaald in het implementatieplan van de gewijzigde Modaliteiten en voorwaarden (“Terms and Conditions”) en zoals bevestigd in de kennisgeving met aangetekend schrijven met ontvangstbevestiging die ELIA aan de Dienstverlener stuurt indien de wijzigingen van toepassing zijn op bestaande contractuele relaties met betrekking tot het voorwerp van dit Contract, maar niet vroeger dan 14 dagen na de kennisgeving.

Indien de Dienstverlener het niet eens is met de wijzigingen die van toepassing zijn op het lopende Contract, kan hij, onverminderd de bevoegdheden van de bevoegde overheden, en onverminderd de toepasselijke wetgeving en reglementering, het Contract beëindigen.

#### I.10.2 Wijzigingen van Partij-specifieke Bijlagen

Een Bijlage die Partij-specifieke informatie bevat kan, onverminderd de door de toepasselijke wetgeving en reglementering opgelegde verplichtingen, schriftelijk worden gewijzigd met het akkoord van beide Partijen (maar alleen voor de Partij-specifieke informatie).

Elke wijziging van de contactinformatie in de relevante Bijlage van dit Contract (nl. contactpersoon, adres, e-mail, telefoon- en faxnummer) moet uiterlijk 7 (zeven) Werkdagen voor de datum waarop de wijziging van kracht wordt aan de andere Partij worden meegedeeld. Beide Partijen zullen de in deze Bijlage verstrekte contactgegevens tijdens de geldigheidsduur van het Contract actueel houden. Deze

uitwisselingen en actualiseringen kunnen via e-mail gebeuren en vereisen geen formeel schriftelijk wijzigingsproces van het Contract.

#### **ART. I.11 VOORTIJDIGE BEËINDIGING IN GEVAL VAN ERNSTIGE FOUT**

Het Contract kan eenzijdig worden opgeschort of beëindigd door een van de Partijen (de 'getroffen Partij') zonder gerechtelijke tussenkomst, indien de andere Partij (de 'in gebreke blijvende Partij') een ernstige inbreuk of fout niet herstelt binnen een termijn van 15 (vijftien) Werkdagen nadat de in gebreke blijvende Partij een aangetekend schrijven met ontvangstbewijs heeft ontvangen waarin de ernstige inbreuk of fout wordt gemeld en waarin die Partij ervan in kennis wordt gesteld dat het Contract zonder enige andere kennisgeving zal worden opgeschort of beëindigd indien de genoemde ernstige inbreuk of fout niet volledig wordt hersteld binnen de vermelde termijn. De termijn van 15 (vijftien) Werkdagen kan door de getroffen Partij worden verlengd. Het Contract zal worden opgeschort of beëindigd onder voorbehoud van alle rechtsmiddelen waarover de Partij die niet in gebreke blijft beschikt ten opzichte van de in gebreke blijvende Partij, inclusief een vordering tot schadevergoeding.

#### **ART. I.12 ANDERE BEPALINGEN**

##### **I.12.1 Verklaring van afstand**

Het feit dat een van de Partijen blijvend of tijdelijk afziet van de toepassing van één of meer bepalingen van het Contract, kan in geen geval worden beschouwd als een verzaking aan de rechten van die Partij die voortvloeien uit de betreffende bepaling of bepalingen.

##### **I.12.2 Volledige overeenkomst**

Onverminderd de toepassing van de relevante wetten en reglementen, behelst het Contract de volledige overeenkomst tussen Partijen en omvat het alle afspraken die tussen Partijen met betrekking tot zijn voorwerp werden overeengekomen.

##### **I.12.3 Kennisgevingen**

Elke volgens het Contract vereiste kennisgeving dient schriftelijk te gebeuren (met inbegrip van e-mail), tenzij anders voorzien in de bepalingen van dit Contract.

De uitwisseling van gegevens voor de uitvoering van het Contract wordt aan de respectieve contactpersonen van de Partijen gericht zoals vermeld in de relevante Bijlage.

##### **I.12.4 Overdracht van rechten**

De in het Contract gespecificeerde rechten en plichten kunnen in geen geval worden overgedragen, geheel of gedeeltelijk, zonder de voorafgaande schriftelijke toestemming van de andere Partij (met uitzondering van overdrachten aan met ELIA verbonden ondernemingen in de betekenis van artikel 1:20 van het Belgisch Wetboek van vennootschappen en verenigingen, waarvoor geen toestemming vereist is). Deze toestemming zal niet onredelijk worden geweigerd of uitgesteld.

##### **I.12.5 Scheidbaarheid**

Op voorwaarde dat dit geen weerslag heeft op het eigenlijke voorwerp van het Contract, zal de ongeldigheid van één of meer bepalingen van het Contract geen invloed hebben op de geldigheid, interpretatie en/of uitvoering van de andere bepalingen van het Contract.

Indien een of meer bepalingen van het Contract ongeldig of onuitvoerbaar moeten worden verklaard, zal de in Art. I.10 uiteengezette herzieningsprocedure worden gevolgd.

#### **ART. I.13 TOEPASSELIJK RECHT – GESCHILLENBESLECHTING**

Het Contract wordt beheerst door en geïnterpreteerd overeenkomstig het Belgisch recht.

Elk geschil met betrekking tot de afsluiting, de geldigheid, de interpretatie of de uitvoering van het Contract of van latere contracten of operaties die eruit kunnen voortvloeien, alsook elk ander geschil betreffende of verband houdende met het Contract, zal, op initiatief van de meest gereede Partij, worden voorgelegd aan:

- de Ondernemingsrechtbank van Brussel; of
- de bemiddelings-/verzoenings- en arbitrage dienst die de betrokken regulator organiseert volgens de toepasselijke wetgeving en reglementen; of
- een ad hoc arbitrage volgens de bepalingen van het Belgische Gerechtelijk Wetboek.

Gelet op de complexe verhoudingen, aanvaarden Partijen bij deze, teneinde de toepassing van de regels inzake samenhang of tussenkomst mogelijk te maken, hetzij om in geval van samenhangende geschillen afstand te doen van elk arbitragebeding teneinde in een andere gerechtelijke procedure tussen te komen, hetzij, omgekeerd, om afstand te doen van een gerechtelijke procedure teneinde deel te nemen aan een meerpartijen arbitrage. In geval van verdeeldheid wordt de voorkeur gegeven aan de eerste ingeleide procedure.

## **PART II - SPECIFIEKE VOORWAARDEN**



**TITLE 1: DEFINITIES****ART. II.1 DEFINITIES**

Behoudens een verdere specificatie met het oog op de toepassing van het BSP-Contract mFRR, en zonder daarbij evenwel de bepalingen van de Algemene Voorwaarden, en 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 netcodes en richtsnoeren van de EU, alsmede de Gedragscode, zoals van tijd tot tijd gewijzigd, ook voor doeleinden van het BSP Contract mFRR begrepen in de zin van deze wettelijke of reglementaire definities.

Bovendien gelden de volgende definities voor de doeleinden van het BSP-Contract mFRR:

1.	Aanvaardde Overdracht Van Verplichtingen	Een door de BSP (respectievelijk door een Tegenpartij-BSP) aan ELIA ter beschikking te stellen hoeveelheid mFRR Balanceringscapaciteit als gevolg van een Overdracht van Verplichtingen van de Tegenpartij-BSP (respectievelijk de BSP) aan de BSP (respectievelijk de Tegenpartij-BSP), en verklaard aan ELIA door de BSP en de Tegenpartij-BSP;
2.	Toegangscontract	Zoals gedefinieerd in artikel 2 §1 45° van de Gedragscode;
3.	Toegangspunt(en)	Zoals gedefinieerd in artikel 2, § 1, 46°, van de Gedragscode voor wat betreft de toegang tot het transmissienet van ELIA. Voor wat betreft de toegang tot het ELIA-Net dat geen transmissienet is, tot een Publiek Distributienet (of tot een CDS: een punt dat wordt gekenmerkt door een fysieke plaats en een spanningsniveau waarvoor een toegang tot het ELIA-Net dat geen transmissienet is, tot een Publiek Distributienet of tot een CDS wordt toegewezen, met het oog op de injectie of afname van vermogen vanuit een elektriciteitsproductie-eenheid, een verbruiksinstallatie, een asynchroon opslagpark, dat is aangesloten op dit net;
4.	Automatische frequentieherstelreserve of 'aFRR'	Zoals gedefinieerd in artikel 3(99) van de SOGL;
5.	aFRR-Energiebieding	Een combinatie van een volume (in MW) en een prijs (in €/MWh), die door de BSP bij ELIA is ingediend voor activering in het kader van het BSP-Contract aFRR;
6.	Balanceringsverantwoordelijke of 'BRP' (Balancing Responsible Party)	Zoals gedefinieerd in artikel 2(7) van de EBGL en vermeld in het register van Balanceringsverantwoordelijken;
7.	Balanceringsregels	Een door de CREG goedgekeurd document dat de werkingsregels van de markt voor de compensatie van de kwartieronevenwichten beschrijft, conform artikel 212, § 1 van de Gedragscode;
8;	Balanceringsdiensten	Zoals gedefinieerd in artikel 2(3) van de EBGL;

Part II – Specifieke Voorwaarden

9.	Balancing Service Provider (aanbieder van balanceringsdienst)  of 'BSP'	Zoals gedefinieerd in artikel 2(6) van de EBGL, en geïdentificeerd op de eerste pagina van het BSP Contract mFRR;
10.	Baseline  of DP <sub>Baseline</sub>	Waarde (in MW) die een schatting vertegenwoordigt van het gemiddelde vermogen op kwartierbasis dat op het betrokken Leveringspunt zou zijn gemeten zonder activering op verzoek van ELIA. Het nettoverbruik vanaf het elektriciteitsnet wordt beschouwd als een positieve waarde, de netto-injectie in het elektriciteitsnet wordt beschouwd als een negatieve waarde;
11.	BRP <sub>BSP</sub>	De Balanceringsverantwoordelijke die door de BSP is aangesteld om in zijn balanceringsperimeter de verantwoordelijkheid op zich te nemen voor de energievolumes die door ELIA aan de BSP worden gevraagd voor elk kwartier van een activering van de mFRR-Dienst. Indien Energieoverdracht van toepassing is, wordt de geleverde energie aan zijn balanceringsperimeter toegewezen in overeenstemming met de ToE Rules;
12.	BRP <sub>source</sub>	De Balanceringsverantwoordelijke van het Toegangspunt van de Netgebruiker;
13.	BRP Contract	Het contract tussen ELIA en de BRP conform de artikels 119 van de Gedragscode;
14.	BSP-Contract aFRR	Contract voor Aanbieders van Balanceringsdiensten voor de Manuele Frequentieherstelreserve;
15.	BSP-Contract FCR	Contract voor Aanbieders van Balanceringsdiensten voor de Frequentiebegrenzingsreserve;
16.	BSP-Contract mFRR	Contract voor Aanbieders van Balanceringsdiensten voor de Manuele Frequentieherstelreserve;
17.	Tijdseenheid van de Capaciteitscontractering  of "CCTU"	Een periode van 4 uur waarin de mFRR-Capaciteitsbiedingen die door de BSP aan ELIA zijn aangeboden, kunnen worden geactiveerd als mFRR-Energiebiedingen. Per CCTU wordt één capaciteitsveiling verricht;
18.	Toegangspunt in het CDS	Zoals gedefinieerd in artikel 2 §1 47° du van de Gedragscode;
19.	CDS Metering Technical Info Checklist	Rapport dat aangetoont dat voldaan is aan de minimale meetvereisten voor de meetvoorziening op een door ELIA vastgesteld CDS-Leveringspunt;
20.	Beheerder van een CDS  of "CDSO"	Zoals gedefinieerd in artikel 2 §1 11° du van de Gedragscode;

21.	Midden-Europese Tijd / Midden-Europese Zomertijd of "CET/CEST"	Tijdzone die 1 uur voorloopt op de gecoördineerde wereldtijd buiten de zomertijd (CET) en 2 uur op de gecoördineerde wereldtijd tijdens de zomertijd (CEST);
22.	Gesloten Distributiesysteem of "CDS"	Zoals gedefinieerd in artikel 2, § 1, 5°, van de Gedragscode. In deze Specifieke Voorwaarden verwijst "CDS" naar het CDS dat aangesloten is op het ELIA-Net;
23.	Gedragscode	De gedragscode, goedgekeurd door de CREG bij beslissing (B) 2409 van 20 oktober 2022, en van tijd tot tijd gewijzigd, tot vaststelling van de voorwaarden voor de aansluiting op en de toegang tot het transmissienet en van de methoden voor het berekenen of vastleggen van voorwaarden inzake de verstrekking van ondersteunende diensten en de toegang tot de grensoverschrijdende infrastructuur, inclusief de procedures voor de toewijzing van capaciteit en congestiebeheer;
24.	Congestierisico-indicator of 'CRI'	Zoals gedefinieerd in de Regels voor Coördinatie en Congestiebeheer;  De drie CRI-niveaus (i.e., laag, gemiddeld en hoog) zijn gedefinieerd in de Regels voor Coördinatie en Congestiebeheer.
25.	Aansluitingscontract	Zoals gedefinieerd in artikel 2, § 1, 22°, van de Gedragscode;
26.	Contract met Valorisatie van Afwijking of "Pass-Through Contract"	Contract waarbij de Supplier de afwijking tussen de nominatie en de uiteindelijke positie van de Netgebruiker valoriseert, zoals beschreven in CREG-beslissing 1677 <sup>2</sup> ;
27.	Coördineerbaar of 'C'	Zoals gedefinieerd in het SA-Contract;
28.	Tegenpartij-BSP	De partij die een geldig BSP Contract mFRR bezit en met wie de BSP een Overdracht Van Verplichtingen afspreekt;
29.	CREG	De commissie voor de regulering van de elektriciteit en het gas, zijnde de Belgische federale regulator;
30.	Cross-Border Marginal Price of "CBMP"	Zoals gedefinieerd voor elk balanceringsproduct in de prijsstellingsmethode voor balanceringsenergie en zoneoverschrijdende capaciteit voor zowel de uitwisseling van balanceringsenergie als de toepassing van het onbalansnettingsproces, zie ACER Beslissing nr. 01/2020 van 24 januari 2020;

<sup>2</sup> Of elke gewijzigde versie daarvan.

31.	Dag	Periode van één dag die aanvangt om 00:00 CET 's ochtends en eindigt om 24:00 CET 's nachts;
32.	Dagelijks Programma	Zoals gedefinieerd in het SA-Contract;
33.	Leveringspunt of 'DP'	Een punt op een elektriciteitsnet of binnen de elektrische installaties van een Netgebruiker waar een dienst wordt geleverd. Dit punt is verbonden met een of meerdere telling(en) en/of meting(en) <sup>3</sup> , volgens de bepalingen van het BSP-contract mFRR met betrekking tot deze dienst, die ELIA in staat stelt/stellen om de levering van de dienst in kwestie te controleren en te evalueren;
34.	Leveringspunt DP <sub>PG</sub> of 'DP <sub>PG</sub> '	Leveringspunt waarvoor ELIA geen Dagelijkse Programma's ontvangt; en dat in een of meer Providing Groups kan worden gepoold wanneer het in (een) mFRR-Energiebieding(en) wordt aangeboden;
35.	Leveringspunt DP <sub>SU</sub> of 'DP <sub>SU</sub> '	Leveringspunt waarvoor ELIA Dagelijkse Programma's (in MW) ontvangt, overeenkomstig het SA-Contract;
36.	Directe Activering	Zoals gedefinieerd in artikel 2(1) van het mFRR-Tenuitvoerleggingskader;
37.	DP <sub>mFRR,cb,up</sub>	De bijdrage (in MW) van een Leveringspunt aan een Pool die mFRR-Balanceringscapaciteit levert. Deze waarde is positief;
38.	DP <sub>mFRR,max,down</sub>	De maximale mFRR Power (in MW), in absolute waarde, die door een Leveringspunt neerwaarts kan worden geleverd. Deze waarde is negatief;
39.	DP <sub>mFRR,max,up</sub>	De maximale mFRR Power (in MW) die door een Leveringspunt opwaarts kan worden geleverd. Deze waarde is positief;
40.	DP_Pmax <sub>inj</sub>	Zoals gedefinieerd in het SA-Contract;
41.	DP_Pmax <sub>off</sub>	Zoals gedefinieerd in het SA-Contract;
42.	DP_Pmin <sub>inj</sub>	Zoals gedefinieerd in het SA-Contract;
43.	DP_Pmin <sub>off</sub>	Zoals gedefinieerd in het SA-Contract;
44.	EBGL	Verordening (EU) 2017/2195 van de Commissie van 23 november 2017 tot vaststelling van richtsnoeren voor elektriciteitsbalancing;

<sup>3</sup> Metering is de registratie, gedurende een bepaalde periode, van de hoeveelheid actieve of reactieve energie die op het meteringspunt wordt geïnjecteerd of afgenomen. Voor de vereffening van de mFRR-Dienst en de SDR, voor de DA/ID-flexibiliteitsdienst of voor het BRP onevenwicht wordt 15-minutemetering gebruikt. Een meting is de registratie van een fysieke waarde op een bepaald moment. Meten worden gebruikt voor de vereffening van ondersteunende diensten zoals FCR of aFRR.

Part II – Specifieke Voorwaarden

45.	Elektrische Zone	Zoals gedefinieerd in de Regels voor Coördinatie en Congestiebeheer;
46.	ELIA-Net	Het elektriciteitsnet waarvan ELIA eigendomsrecht of ten minste het gebruiks- en exploitatierecht bezit en waarvoor ELIA is aangewezen als systeembeheerder;
47.	ELIA-Suppliercontract	Contract tussen ELIA en een Supplier voor de uitwisseling van gegevens in verband met de Energieoverdracht;
48.	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;
49.	Forced Outage of 'FO'	Zoals gedefinieerd in artikel 3(77) van de SOGL;
50.	Frequentiebegrenzingsreserve of 'FCR'	Zoals gedefinieerd in artikel 3(6) van de SOGL;
51.	FSP-DSO-Contract	Een overeenkomst tussen de BSP en de DSO die ervoor zorgt dat de BSP de mFRR-Dienst aan ELIA kan verlenen met de in het bijbehorende FSP-DSO-Contract vermelde Leveringspunten;
52.	Volledige Activeringstijd of 'FAT'	Zoals gedefinieerd in artikel 2(30) van de EBGL en in artikel 7(1) van het mFRR-Tenuitvoerleggingskader. De FAT van de mFRR-Dienst bedraagt 12,5 minuten;
53.	Netgebruiker	Zoals gedefinieerd in artikel 2, §1, 16°, van de Gedragscode voor een Netgebruiker die is aangesloten op het ELIA-Net of het Publiek Distributienet; of zoals gedefinieerd in artikel 2, §1, 12°, van de Gedragscode voor een Netgebruiker die is aangesloten op een CDS;
54.	Verklaring Van De Netgebruiker	De officiële verklaring van de Netgebruiker verstrekt aan ELIA met bewijs van de overeenkomst tussen de BSP en de Netgebruiker om de mFRR-Dienst te leveren op een (of meerdere) specifiek(e) Leveringspunt(en);
55.	Hoofdmeter	Een (groep) meter(s), zoals gedefinieerd in artikel 2, §1, 59°, van de Gedragscode, die verbonden is met het Toegangspunt zoals bepaald door ELIA, of de DSO (voor het Publiek Distributienet), die voor het ELIA-net door ELIA en voor het Publiek Distributienet door de DSO geïnstalleerd is;
56.	Hoofdmeting	De meting van actieve energie, zoals gedefinieerd in artikel 2, § 1, 60°, van de Gedragscode met behulp van een Hoofdmeter;
57.	Onbalansprijs	Zoals gedefinieerd in artikel 2(12) van de EBGL;

58.	Injectie	De injectie van actief vermogen gemeten op het Leveringspunt. De term Injectie wordt gebruikt om te verwijzen naar een bepaalde richting van de energiestroom: van het Leveringspunt naar het elektriciteitsnet;
59.	LFC Block Operational Agreement of 'LFCBOA'	Operationele overeenkomst voor het LFC-blok van ELIA, conform artikel 119 van de SOGL;
60.	LFC Means	Een door de CREG goedgekeurd document, waarin de methodologie wordt beschreven aan de hand waarvan de volumes aan balanceringscapaciteit voor aFRR en mFRR voor het LFC-blok van ELIA worden bepaald, krachtens artikel 213 van de Gedragscode;
61.	Belasting-frequentieregelblok of 'LFC-Blok'	Zoals gedefinieerd in artikel 3(18) van de SOGL;
62.	Local Marginal Price of 'LMP'	De marginale prijs van alle geselecteerde mFRR-Energiebiedingen in het LFC-Blok van ELIA. De LMP voor de Geplande Activering komt overeen met de lokale Vraag naar Geplande Activering. De LMP is gelijk aan de hoogste (laagste) biedprijs van alle geselecteerde mFRR-Energiebiedingen voor Geplande Activering in de positieve (negatieve) richting. De LMP voor de Directe Activering komt overeen met de lokale Vraag naar Directe Activering. De LMP is gelijk aan de hoogste (laagste) biedprijs van alle geselecteerde mFRR-Energiebiedingen voor Directe Activering in de positieve (negatieve) richting;
63.	Manuele frequentieherstelreserve of 'mFRR'	Frequentieherstelreserve (FRR) zoals gedefinieerd in artikel 3(7) van de SOGL, die manueel kan worden geactiveerd;
64.	Marginal Price of 'MP'	Wanneer ELIA verbonden is met het mFRR-Platform, wordt de marginale prijs berekend door het mFRR-Platform en gedefinieerd als de Cross-Border Marginal Price (CBMP);  Wanneer ELIA niet verbonden <sup>4</sup> is met het mFRR-Platform, wordt de marginale prijs berekend op basis van de laatste door ELIA geactiveerde biedingen en gedefinieerd als de Lokale Marginale Prijs (LMP);
65.	Maximale Activeringstijd of 'MAT'	Maximale tijd (in minuten) gedurende welke het maximale volume van een reeks mFRR-Energiebiedingen continu geactiveerd kan worden;

<sup>4</sup> Dit fallbackscenario wordt in detail uitgelegd in de Balanceringsregels.

66.	Maximale Energieniveau of 'MEL'	Maximale hoeveelheid energie (in MWh) die continu kan worden geactiveerd gedurende een reeks RD Energy Bids, gelieerd aan dezelfde Operating Mode;
67.	mFRR <sub>max</sub>	Het maximaal vermogen (in MW) aan mFRR Balanceringscapaciteit dat door de BSP kan worden aangeboden in capaciteitsveilingen;
68.	mFRR Awarded	De hoeveelheid mFRR Balanceringscapaciteit (in MW) die door ELIA aan de BSP wordt gegund voor een bepaalde CCTU, in het kader van het BSP Contract mFRR;
69.	mFRR-Balanceringscapaciteit	Een volume aan balanceringscapaciteit, zoals gedefinieerd in artikel 2, punt 5, van de EBGL, in het kader van de mFRR-Dienst;
70.	mFRR-Gate-sluitingstijd voor balanceringsenergie of 'mFRR Balancing GCT'	De gate-sluitingstijd voor balanceringsenergie, zoals gedefinieerd in artikel 2(27) van de EBGL, voor de mFRR-Dienst. De 'mFRR Balancing GCT' is 25 minuten voor de start van het kwartier in kwestie;
71.	mFRR-Biedverplichtingen	De verplichtingen die de BSP moet naleven bij het indienen van mFRR-Capaciteitsbiedingen;
72.	mFRR-Capaciteitsbieding	Een combinatie van een aangeboden volume (in MW) en een prijs (in €/MW/h), die ELIA in staat stelt de mFRR Balanceringscapaciteit aan te kopen voor een welbepaalde CCTU;
73.	mFRR-Gate-sluitingstijd voor Capaciteit of 'mFRR Capacity GCT'	Het tijdstip waarop de indiening of actualisering van een mFRR-Capaciteitsbieding niet langer is toegelaten;
74.	mFRR-Gate-openingstijd voor Capaciteit of 'mFRR Capacity GOT'	Het tijdstip vanaf wanneer de indiening (of actualisering) van een mFRR-Capaciteitsbieding kan beginnen;
75.	mFRR-Capaciteitsproduct	De standaardproducten voor balanceringscapaciteit zoals gedefinieerd in artikel 1(28) van de EBGL en die voldoen aan de eisen van artikel 25 van de EBGL en van bijlage 1 van de SPBC;
76.	mFRR-Energiebieding	Een combinatie van een volume (in MW) en een prijs (in €/MWh), die door de BSP bij ELIA is ingediend voor activering in het kader van het BSP-Contract mFRR;
77.	Ontbrekende mFRR-Energie	De energie (in MWh) die overeenstemt met het verschil tussen de energie met betrekking tot de mFRR Requested en de door de BSP geleverde mFRR Supplied;

78.	mFRR Uitvoeringskader of 'mFRR IF'	Tenuitvoerleggingskader voor het Europees platform voor de uitwisseling van balanceringsenergie uit frequentieherstelreserves met manuele activering, zie Besluit nr. 03/2020 van ACER van 24 januari 2020;
79.	mFRR Made Available	De mFRR Power (in MW) van de mFRR Balanceringscapaciteit die daadwerkelijk door de BSP aan ELIA beschikbaar is gesteld door de indiening van een of meer mFRR-Energiebiedingen;
80.	mFRR Missing MW	Het verschil (in MW) tussen de mFRR Requested voor een beschikbaarheidstest en de door de BSP geleverde mFRR Supplied;
81.	mFRR-Verplichting	De som van mFRR Awarded en Aanvaarde Overdrachten van Verplichtingen van de mFRR-Dienst;
82.	mFRR Power	Een hoeveelheid mFRR-Dienst uitgedrukt in MW;
83.	mFRR Requested	De mFRR Power (in MW) die door ELIA voor een bepaald kwartier aan een BSP is gevraagd. Indien dat mFRR Requested een opwaartse (respectievelijk neerwaartse) activering van de mFRR-Dienst betreft, is deze waarde positief (respectievelijk negatief);
84.	mFRR-Dienst	De Balanceringsdienst die door het BSP Contract mFRR wordt geregeld en die ofwel uitsluitend bestaat uit de verstrekking van mFRR-Energiebiedingen ofwel uit zowel de verstrekking van mFRR-Capaciteit als mFRR-Energiebiedingen;
85.	mFRR Supplied	De hoeveelheid mFRR Power (in MW) die door de BSP fysiek wordt geleverd aan ELIA;
86.	mFRR-Platform of Europees mFRR-Platform	Zoals gedefinieerd in artikel 20 van de EBGL;
87.	Maand	Periode die begint op de 1ste Dag van de maand om 00:00 CET en eindigt op de laatste Dag van de maand om 24:00 CET;
88.	Neutralisatietijd	De tijd, na de activering van een mFRR-Energiebieding, onderdeel van een biedgroep, gedurende welke volgende mFRR-Energiebiedingen, onderdeel van dezelfde biedgroep, niet kunnen worden geactiveerd;
89.	Afname	De Afname van actief vermogen gemeten op het Leveringspunt. De term Afname wordt gebruikt om te verwijzen naar een bepaalde richting van de energiestroom: van het elektriciteitsnet naar het Leveringspunt;



90.	OPA-Contract	Contract voor de Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning, overeenkomstig artikel 126 van de Gedragscode;
91.	Open Kwalificatieprocedure	Een kwalificatieprocedure volgens de voorschriften van openbare aanbestedingen waarin kandidaten voor de levering van de mFRR-Dienst aan de hand van door ELIA vastgestelde criteria worden doorgelicht in een publicatie op <a href="http://ted.europa.eu">ted.europa.eu</a> ;
92.	Operating Mode	Elke subset van Technical Units die deel uitmaken van dezelfde Technical Facility, die zelfstandig elektriciteit kan opwekken of verbruiken;
93.	Opt-out-Regeling	Regeling waarbij de BSP, de BRP <sub>BSP</sub> , de BRP('s) <sub>source</sub> en de Supplier(s) van een Leveringspunt samen overeenkomen om een Opt-out Regime te laten gelden;
94.	Opt-out Regime	Zoals gedefinieerd in de ToE Rules. Indien alle betrokken partijen dezelfde entiteit vormen, wordt dit beschouwd als een impliciete Opt-out;
95.	Pass-Through Regime	Zoals gedefinieerd in de ToE Rules;
96.	Punt van Geplande Activering	Zoals gedefinieerd in artikel 2(1) van het mFRR-Tenuitvoerleggingskader;
97.	Pool	De volledige lijst van Leveringspunten die door de BSP in het BSP Contract mFRR of in het FSP-DSO-Contract opgenomen zijn;
98.	Gemeten Vermogen of 'DPmeasured'	Het netto actief vermogen, zijnde het verschil tussen bruto afname en bruto injectie, gemeten op een Leveringspunt per kwartier. De netto-afname van het elektriciteitsnet wordt beschouwd als een positieve waarde, de netto-injectie in het elektriciteitsnet wordt beschouwd als een negatieve waarde;
99.	Procedure voor de Aanvaarding van een Leveringspunt	Procedure om te verzekeren dat het Leveringspunt voldoet aan alle voorwaarden om te mogen deelnemen aan de mFRR-Dienst;
100.	Procedure voor de Aanvaarding van een BSP	Procedure om te verzekeren dat de BSP voldoet aan alle voorwaarden om te mogen deelnemen aan de mFRR-Dienst;
101.	Providing Group	Elke subset van Leveringspunten die deel uitmaakt van de Pool van de BSP;
102.	Publiek Distributienet	Zoals gedefinieerd in artikel 2, §1, 10°, van de Gedragscode;

103.	Beheerder van het Publiek Distributienet of 'DSO'	Zoals gedefinieerd in artikel 2, §1, 17°, van de Gedragscode;  Een natuurlijke of rechtspersoon die door de aangewezen gewestelijke regulator of gewestelijke autoriteit is aangesteld en verantwoordelijk is voor de exploitatie, het onderhoud en, zo nodig, de ontwikkeling van het Publiek Distributienet in een bepaald gebied alsook, indien van toepassing, zijn interconnecties met andere systemen, en die verantwoordelijk is om ervoor te zorgen dat het Publiek Distributienet op lange termijn kan voldoen aan een redelijke vraag naar distributie van elektriciteit.
104.	Redispatching Energiebieding of 'RD Energy Bid'	Zoals gedefinieerd in SA-Contract;
105.	Redispatching Gate Sluitingstijd of 'RD GCT'	Zoals gedefinieerd in SA-Contract;
106.	Regels voor Coördinatie en Congestiebeheer	Een document, goedgekeurd door de CREG, dat de werkingsregels beschrijft die door ELIA worden gevolgd om de veiligheid en betrouwbaarheid van het ELIA-net te verzekeren en de congestie te beheren, overeenkomstig artikel 59 (10) van de Elektriciteitsrichtlijn, en artikel 122 van de Gedragscode;
107.	Regels voor de Organisatie van de Energieoverdracht of 'ToE Rules'	De regels, zoals gedefinieerd in artikel 19bis, §2, van de Elektriciteitswet en goedgekeurd door de CREG, die de principes voor de Energieoverdracht vastleggen;
108.	SA-Contract	Contract voor de Scheduling Agent, overeenkomstig artikel 131 van de Gedragscode;
109.	Geplande Activering	Zoals gedefinieerd in artikel 2(1) van het mFRR-Tenuitvoerleggingskader;
110.	Programma-Agent of "SA"	Zoals gedefinieerd in artikel 3(90) van de SOGL, en geïdentificeerd op de eerste bladzijde van het SA-Contract;
111.	Submeter	Ofwel een meter, zoals gedefinieerd in artikel 2 §1 59°, van de Gedragscode, die zich stroomafwaarts van de Hoofdmeter bevindt; of, een vergelijking tussen een of meer meter(s) die zich stroomafwaarts van de Hoofdmeter bevindt en/of de Hoofdmeter;
112.	Submeter Technical Info Checklist	Verslag waarin wordt aangetoond dat is voldaan aan de minimale technische vereisten die ELIA voor de Submetering installatie heeft bepaald;

113.	Submetering	De meting van actieve energie, zoals gedefinieerd in artikel 2 § 1 60°, van de Gedragscode met behulp van een Submeter;
114.	Leveringspunt met Submetering	Een Leveringspunt waarvoor de mFRR Power wordt gemeten aan de hand van Submetering;
115.	Supplier	Zoals gedefinieerd in artikel 2, 15°bis, van de Elektriciteitswet;
116.	Supporting mFRR Providing Group	Een reeks Leveringspunten die deel uitmaken van de Pool van de BSP en die kunnen worden gebruikt om de mFRR-Dienst te leveren zonder deel uit te maken van een mFRR-Energiebieding;
117.	Technical Facility	Een geheel van Technical Unit(s) die operationeel verbonden zijn en die, gecombineerd in één of meer Operating Modes, zelfstandig elektriciteit kunnen verbruiken of opwekken;
118.	Technical Unit	Een uitrusting of verzameling van uitrustingen, direct of indirect aangesloten op het elektriciteitsnet, die elektriciteit opwekt en/of verbruikt;
119.	Energieoverdracht of 'ToE'	Zoals gedefinieerd in artikel 19bis, §2, van de Elektriciteitswet;
120.	Overdracht Van Verplichtingen	Een gedeelte van of de volledige mFRR Awarded die de BSP (respectievelijk de Tegenpartij-BSP) overdraagt aan een Tegenpartij-BSP (respectievelijk de BSP);
121.	Overdrachtprijs	De prijs die tijdens de commerciële onderhandeling tussen de BSP en een Supplier overeengekomen is voor de financiële vergoeding tussen de BSP en de betrokken Supplier indien Energieoverdracht van toepassing is. Indien er geen akkoord is over de financiële vergoeding tussen de BSP en de Supplier, wordt de Overdrachtprijs standaard bepaald op basis van een CREG-beslissing in toepassing van artikel 19bis, §4, van de Elektriciteitswet;
122.	Werkdag	Alle kalenderdagen behalve zaterdag, zondag en Belgische officiële feestdagen;
123.	Jaar	Periode die begint op 1 januari van een jaar om 00.00 uur CET en eindigt op 31 december van hetzelfde jaar om 24.00 uur CET;

## TITLE 2: VOORWAARDEN VOOR DEELNAME AAN DE DIENST

### ART. II.2 VOORWAARDEN VOOR DE BSP

II.2.1 De BSP voldoet aan de voorwaarden die zijn vastgesteld in de Open Kwalificatieprocedure zoals toegelicht in Bijlage 1.A.

II.2.2 De BSP heeft een BRPBSP aangewezen die ofwel:

- zichzelf is: in dat geval wordt door de BSP een kennisgeving verzonden naar ELIA; of
- een andere partij is: in dat geval verstrekt de BSP de naam van de BRPBSP aangevuld met een elektronische kopie van de ondertekende verklaring van de BRPBSP, opgemaakt volgens het in Bijlage 1.B verstrekte model.

De BSP deelt de vereiste informatie via e-mail mee aan de contractueel verantwoordelijke van ELIA die is vermeld in Bijlage 16.

II.2.3 ELIA heeft op om het even welk moment tijdens de geldigheidsperiode van het BSP-Contract mFRR het recht om te beoordelen of de BSP voldoet aan de in Art. II.2.1 en Art. II.2.2 vermelde voorwaarden. Voor alle duidelijkheid: dit houdt niet in dat ELIA het recht heeft zich fysiek toegang te verschaffen tot de installaties van de BSP, behoudens andere regelgeving, namelijk het Federaal Technisch Reglement, betreffende de toegang tot de aansluitingsinstallaties van de Netgebruiker.

II.2.4 Indien de BSP niet langer voldoet aan de in Art. II.2.1 en Art. II.2.2 vermelde voorwaarden, brengt ELIA de BSP hiervan per aangetekende brief op de hoogte. Indien de BSP 15 Werkdagen na ontvangst van deze kennisgeving nog steeds niet voldoet aan de voorwaarden, wordt het BSP-Contract mFRR beëindigd overeenkomstig Art. I.11 van de Algemene Voorwaarden. Bijgevolg moet de BSP zich, na beëindiging van het BSP-Contract mFRR, opnieuw kandidaat stellen voor de Open Kwalificatieprocedure en voldoen aan de vereisten van Art. II.2.1 en Art. II.2.2 indien hij een nieuw BSP-Contract mFRR met ELIA wenst te sluiten om zijn deelname aan de Dienst te hernieuwen.

II.2.5 De Partijen zien erop toe dat de correcte uitvoering van het BSP-Contract mFRR altijd gebaseerd is op het bestaan en het naar behoren uitvoeren van de nodige contractuele overeenkomsten met betrokken derde partijen.

II.2.6 In geval van waarneming van verdacht gedrag door de BSP met betrekking tot de REMIT-regelgeving, kan ELIA een rechtvaardiging vragen aan de BSP door een e-mail te sturen naar de contractbeheerder opgenomen in Bijlage 16. Vanaf dit verzoek beschikt de BSP over 7 Werkdagen om ELIA te antwoorden. Indien ELIA na onderzoek vermoedt dat het gedrag van de BSP mogelijks in strijd is met de REMIT-reglementering, zal ELIA de CREG informeren.

II.2.7 Onverminderd Art. I.11 van de Algemene Voorwaarden, zal ELIA, in geval van waarneming van gedrag van de BSP dat de werking van de markt kan schaden, de BSP om een rechtvaardiging vragen door een e-mail te sturen naar de contractuele manager opgenomen in Bijlage 16. Na dit verzoek beschikt de BSP over 7 Werkdagen om ELIA te antwoorden. Als de verstrekte rechtvaardiging niet bevredigend is, informeert ELIA de CREG. Na bespreking met de BSP en na overleg met de CREG kan ELIA beslissen om de BSP uit te sluiten van de mFRR-Dienst vanaf het moment van kennisgeving door ELIA en voor een bepaalde periode overeengekomen tussen ELIA en de CREG.

### ART. II.3 VOORWAARDEN VOOR LEVERINGSPUNTEN

- II.3.1 Een Leveringspunt kan om het even welke Technical Unit of een groep van Technical Units zijn, geïdentificeerd aan de hand van:
- een Hoofdmeter op een Toegangspunt dat aangesloten is op het ELIA-Net of op een CDS; of
  - een Hoofdmeter op een Toegangspunt dat aangesloten is op het Publiek Distributienet; of
  - een Submeter in de elektrische installaties van een Netgebruiker stroomafwaarts van een op het ELIA-Net of op een CDS aangesloten Toegangspunt; of
  - een Submeter in de elektrische installaties van een Netgebruiker stroomafwaarts van een op het Publiek Distributienet aangesloten Toegangspunt.
- II.3.2 Alle Leveringspunten moeten voldoen aan de in Bijlage 3 vastgestelde meetvereisten.
- II.3.3 Alle Leveringspunten zoals vermeld in Art. II.3.1 zijn gekoppeld aan een of meer Toegangspunten die zijn opgenomen in geldige Toegangscontract(en) of in het relevante document voor de Leveringspunten aangesloten op het Publiek Distributienet, en bevinden zich in de Perimeter van een BRP<sub>source</sub> met een geldig BRP Contract.
- II.3.4 De BSP verklaart dat een opwaartse (respectievelijk neerwaartse) activering van de mFRR-Dienst op om het even welk Leveringspunt als algemeen effect heeft dat ter hoogte van het Toegangspunt de netto-afname daalt (respectievelijk stijgt) of de netto-injectie stijgt (respectievelijk daalt). ELIA zal de BSP om een degelijke verantwoording vragen indien ter hoogte van het Toegangspunt geen merkbaar effect wordt waargenomen tijdens een activering van de mFRR-Dienst. Indien een dergelijke verantwoording niet kan worden gegeven of ontoereikend is, behoudt ELIA zich het recht voor om het Leveringspunt te diskwalificeren na kennisgeving aan de CREG.
- II.3.5 Een Leveringspunt DP<sub>SU</sub> kan slechts deel uitmaken van de Pool van de BSP op voorwaarde dat het is opgenomen in een geldig OPA-Contract en een geldig SA-Contract voor het betreffende Leveringspunt DP<sub>SU</sub><sup>5</sup>.
- II.3.6 Volgens artikel 219(2) van de Gedragscode en artikel 18(7)b van de EBGL, het actieve vermogen dat beschikbaar is voor verhoging of verlaging moet door een BSP worden aangeboden in de vorm van mFRR-Energiebiedingen, op voorwaarde dat dit vermogen niet reeds beschikbaar is gesteld in de vorm van aFRR-Energiebiedingen, voor:
- elke elektriciteitsproductie-eenheid met een maximumcapaciteit van 25 MW of meer; en
  - elke energieopslagfaciliteit van type C of D, in overeenstemming met de maximale vermogensdrempels die in het Federaal Technisch Reglement worden uiteengezet.
- II.3.7 Elk Leveringspunt DP<sub>SU</sub>, gekoppeld aan een Technical Facility die Coördineerbaar (C) wordt geacht en is opgenomen in een SA-Contract<sup>6</sup>, en waarvoor de verplichtingen gelden die zijn vermeld in Art.II.3.6, is automatisch opgenomen in de Pool van de BSP.
- II.3.8 Alle Leveringspunten DP<sub>PG</sub> die op het ELIA-Net of op een CDS zijn aangesloten, moeten de volgende onderdelen van de Procedure voor Aanvaarding van Leveringspunt DP<sub>PG</sub>, zoals bedoeld in Bijlage 2, met succes hebben voltooid:

<sup>5</sup> Tijdens de overgangperiode waarin de partij die benoemd is als BRP<sub>source</sub> de rol van Verantwoordelijke voor de Niet Beschikbaarheidsplanning en Programma-Agent voor het betreffende Leveringspunt DP<sub>SU</sub> op zich neemt in overeenstemming met artikel 243 van de Gedragscode, neemt dezelfde partij ook de rollen van BSP en BRP<sub>source</sub> op zich.

<sup>6</sup> In een later stadium zal deze informatie deel uitmaken van het Aansluitingscontract.

- Als de BSP niet de Netgebruiker van het betrokken Leveringspunt DP<sub>PG</sub> is: er wordt een Verklaring Van De Netgebruiker afgeleverd aan ELIA, zoals aangegeven in het model van Bijlage 2.A;
- De keuze van de Baseline<sup>7</sup> voor elk Leveringspunt DP<sub>PG</sub>, volgens de toepasselijke methodes die zijn vermeld in Bijlage 2.D;
- Bij Submetering: De inbedrijfstellingstest van een Submeter, zoals bedoeld in Bijlage 2.G, is voltooid;
- Bij Leveringspunten DP<sub>PG</sub> in een CDS: er wordt een CDSO-verklaring afgeleverd, zoals vermeld in Bijlage 2.H.

II.3.9 Standaard komt de Baseline van een DP<sub>SU</sub> Leveringspunt overeen met het Dagelijks Programma dat wordt meegedeeld door de Programma-Agent en dat wordt gebruikt door ELIA in alle processen die worden beschreven in het SA-Contract.

In overeenstemming met Art. II.10.15 en Art. II.10.16, in geval van een update van mFRR-Energiebieding, kan de Baseline van een DP<sub>SU</sub> worden geüpdatet zodat deze overeenstemt met het "nieuwe Dagelijks Programma" dat door de BSP bij ELIA wordt ingediend onder het BSP-Contract mFRR.

II.3.10 De Baseline van een DP<sub>PG</sub> Leveringspunt wordt altijd berekend via de baseliningmethode (gedefinieerd in Bijlage 2.D) gekozen door de BSP.

II.3.11 De BSP en ELIA komen de lijst met Leveringspunten overeen die zijn aangesloten op het ELIA-Net of op een CDS overeenkomstig het in Bijlage 4 verstrekte model. De BSP verklaart dat alle op de lijst vermelde Leveringspunten voldoen aan alle toepasselijke voorwaarden, volgens Art. II.3, en technisch in staat zijn om de mFRR-Dienst te leveren.

II.3.12 De overeengekomen lijst met Leveringspunten die op het ELIA-Net of op een CDS zijn aangesloten en die gebaseerd is op het model in Bijlage 4, moet te allen tijde door de BSP actueel worden gehouden.

II.3.13 De overeengekomen lijst met Leveringspunten die op het ELIA-Net of op een CDS zijn aangesloten, mag worden aangepast door via e-mail een geactualiseerde lijst op basis van het model in Bijlage 4 in te dienen bij de contractueel verantwoordelijke die is vermeld in Bijlage 16, met dien verstande dat aan de volgende voorwaarden is voldaan:

- Op het ogenblik van de kennisgeving door de BSP moet het(de) toe te voegen Leveringspunt(en) voldoen aan alle toepasselijke voorwaarden, overeenkomstig Art. II.3.
- Nadat de BSP een update van Bijlage 4 heeft aangevraagd, beschikt ELIA over 5 Werkdagen om de wijzigingen goed te keuren (of te weigeren) en de goedkeuring (of de redenen voor weigering<sup>8</sup>) mee te delen aan de BSP met een e-mail aan de contractueel verantwoordelijke, die is vermeld in Bijlage 16.
- De toevoeging van een Leveringspunt wijzigt niets aan de maximale mFRR Power (mFRR<sub>max</sub>) die tijdens capaciteitsveilingen door de BSP kan worden aangeboden. Om de mFRR<sub>max</sub> te verhogen, vraagt de BSP een prekwalificatietest aan overeenkomstig Art. II.7.
- De geactualiseerde lijst met Leveringspunten wordt uiterlijk 5 Werkdagen na de kennisgeving van de aanvaarding door ELIA van kracht. De precieze datum van inwerkingtreding wordt overeengekomen tussen ELIA en de BSP.

<sup>7</sup>De Baseline is de referentie die zal worden gebruikt om de mFRR Supplied, alsook de mFRR<sub>max</sub> te bepalen.

<sup>8</sup>Een leveringspunt kan alleen worden afgewezen door ELIA als het niet voldoet aan de regels die zijn vastgelegd in het BSP-contract mFRR. Voordat een bijwerking van Bijlage 4 definitief wordt afgewezen, brengt ELIA de CREG op de hoogte.

## Part II – Specifieke Voorwaarden

- Bij de verwijdering van een Leveringspunt dat deelneemt aan het mFRR-Capaciteitsproduct zal ELIA de maximale mFRR Power ( $mFRR_{max}$ ) verhogen die door de BSP kan worden aangeboden tijdens capaciteitsveilingen overeenkomstig de bepalingen van Bijlage 6.C.
- De BSP is verantwoordelijk voor het tijdig treffen van alle maatregelen voor de technische integratie en moet erop toezien dat het Leveringspunt op het overeengekomen ogenblik operationeel is.

II.3.14 Voor elk Leveringspunt  $DP_{SU}$  dat aangesloten is op het ELIA-Net of op een CDS worden de volgende waarden in Bijlage 4 als volgt bepaald:

- De  $DP_{mFRR,max,up}$  – relevant voor de indiening van opwaartse mFRR-Energiebiedingen – wordt bepaald door  $DP_{Pmaxinj}$ ,  $DP_{Pmaxoff}$  en  $DP_{Pmininj}$  van het betreffende  $DP_{SU}$ ;
- $DP_{mFRR,max,down}$  – relevant voor de indiening van neerwaartse mFRR-Energiebiedingen – wordt bepaald door  $DP_{Pmaxinj}$ ,  $DP_{Pmaxoff}$ , en  $DP_{Pminoff}$  van het betreffende  $DP_{SU}$ ;
- $DP_{mFRR,cb,up}$  – relevant voor deelname aan de mFRR-capaciteitsveilingen – wordt bepaald op basis van het resultaat van de prekwalificatietest overeenkomstig Art. II.7.

Indien een van de bovengenoemde waarden niet van toepassing is, dient de BSP in Bijlage 4 'N.v.t.' te vermelden.

II.3.15 Voor elk Leveringspunt  $DP_{PG}$  dat aangesloten is op het ELIA-Net of op een CDS geeft de BSP in Bijlage 4 de volgende waarden op:

- $DP_{mFRR,max,up}$  – relevant voor de indiening van opwaartse mFRR-Energiebiedingen;
- $DP_{mFRR,max,down}$  – relevant voor de indiening van neerwaartse mFRR-Energiebiedingen;
- $DP_{mFRR,cb,up}$  – relevant voor deelname in mFRR-capaciteitsveilingen en bepaald op basis van het resultaat van de prekwalificatietest overeenkomstig Art. II.7.

Indien een van de bovengenoemde waarden niet van toepassing is, dient de BSP in Bijlage 4 'N.v.t.' te vermelden.

II.3.16 De vereisten voor een meter voor Leveringspunt  $DP_{PG}$  aangesloten op een DSO, worden bepaald in het FSP-DSO-Contract.

II.3.17 De Baseline voor een Leveringspunt  $DP_{PG}$ , zoals bedoeld in Art. II.3.8, kan worden gewijzigd door via e-mail een verzoek in te dienen bij de contractueel verantwoordelijke die is vermeld in Bijlage 16. De wijziging zal pas van kracht worden op voorwaarde dat er een prekwalificatietest is verricht, overeenkomstig de bepalingen van Bijlage 6.D Bijgevolg wordt de  $mFRR_{max}$  geactualiseerd.

II.3.18 Voor Leveringspunten  $DP_{PG}$  waarvoor de BSP-gebruik maakt van de High X of Y Baseline, voert ELIA een Baselinecontrole uit overeenkomstig de bepalingen in Bijlage 2.E Indien de Baselinecontrole als niet geslaagd wordt beschouwd, zal ELIA de BSP de mogelijkheid ontzeggen om de High X of Y Baseline te gebruiken. In dat geval zal ELIA de BSP ook een degelijke verantwoording verschaffen en de CREG op de hoogte brengen.

II.3.19 Een Leveringspunt kan worden gediskwalificeerd indien de deelname van het Leveringspunt aan de mFRR-Dienst de veiligheid van het ELIA-Net, het Publiek Distributienet of de CDS in gevaar brengt. In dat geval wordt een degelijke verantwoording verschaft aan de BSP en aan de CREG.

## ART. II.4 VOORWAARDEN VOOR TOEPASSING VAN DE ENERGIEOVERDRACHT

### Financiële garantie

- II.4.1 Voordat het BSP-Contract mFRR in werking treedt, moet de BSP ELIA het bewijs verschaffen van een bankgarantie in verband met de toepassing van de Energieoverdracht via een Overdrachtprijs voor alle betrokken Leveringspunten, zoals bepaald in artikel 7.1 van de ToE Rules.
- II.4.2 De bankgarantie voldoet aan alle bepalingen van hoofdstuk IV van CREG-beslissing 1677<sup>9</sup>.
- II.4.3 Het model voor de bankgarantie, dat goedgekeurd is door de CREG, wordt gepubliceerd op de website van ELIA.

### Regime voor Energieoverdracht

- II.4.4 Het Regime voor Energieoverdracht wordt gekozen in overeenstemming met de bepalingen van de ToE Rules.
- II.4.5 Een Leveringspunt kan deel uitmaken van de Pool van de BSP indien aan een van de volgende voorwaarden is voldaan:
- De Netgebruikersverklaring, die voor het Leveringspunt wordt ontvangen, bevestigt het gebruik van een Energieoverdracht via een gecorrigeerde meter zoals beschreven in het ToE Rules.
  - Het Leveringspunt is aangesloten op een Toegangspunt dat deel uitmaakt van een Pass-Through Contract, zoals verklaard door ELIA in het ELIA-Suppliercontract. Bijgevolg geldt voor het betrokken Leveringspunt een Pass-Through Regime, in overeenstemming met de ToE Rules.
  - ELIA heeft het bewijs verstrekt dat een Opt-out-Regeling geldt tussen de BSP, de Supplier(s), de BRP('s)source en de BRP<sub>BSP</sub>, volgens het in Bijlage 2.B verstrekte model. Bijgevolg geldt voor het betrokken Leveringspunt een Opt-out Regime, in overeenstemming met de ToE Rules. Bij een impliciete Opt-out is een dergelijk bewijs niet vereist.
  - ELIA heeft het bewijs verstrekt van een overeenkomst tussen de BSP en de Supplier(s) betreffende de Overdrachtprijs, volgens het in Bijlage 2.C verstrekte model.
  - ELIA heeft de BSP een kopie verstrekt van de beslissing van de CREG, waarin de BSP en de Supplier(s) de toelating krijgen de standaard Overdrachtprijs<sup>10</sup> toe te passen.

---

<sup>9</sup>Of elke gewijzigde versie daarvan.

<sup>10</sup> De standaard Overdrachtprijs kan te allen tijde worden vervangen door een Overdrachtprijs indien een succesvolle commerciële onderhandeling tussen de BSP en de Supplier wordt bereikt.



**ART. II.5 COMBINEERBAARHEIDSVORWAARDEN**

- II.5.1 Een Leveringspunt dat deel uitmaakt van een BSP-Contract mFRR kan worden opgenomen in een BSP-Contract FCR, een BSP-Contract aFRR en/of een FSP DA/ID Contract met ToE, op voorwaarde dat de BSP dezelfde partij is.
- II.5.2 Een Leveringspunt DP<sub>PG</sub> dat is opgenomen in een mFRR-Energiebieding mag niet worden opgenomen in een aFRR-Energiebieding voor hetzelfde kwartier. Een Leveringspunt DP<sub>PG</sub> dat is opgenomen in een mFRR-Energiebieding mag niet deelnemen aan een activering onder een FSP DA/ID Contract met ToE.
- II.5.3 Elk ander Leveringspunt, stroomopwaarts of stroomafwaarts van het Leveringspunt dat de mFRR-Dienst<sup>11</sup> verleent, kan geen deel uitmaken van een andere Balanceringsdienst, met inbegrip van de mFRR-Dienst zelf, los van het feit dat de BSP dezelfde partij is. Indien de BSP van beide Leveringspunten echter dezelfde partij is, zal ELIA de situatie, uitsluitend voor de FCR, tolereren op voorwaarde dat de BSP ervan afziet de invloed van de stroomafwaarts geleverde Balanceringsdienst op de stroomopwaarts geleverde Balanceringsdienst in te roepen.

---

<sup>11</sup> Met andere woorden, er kan geen cascade zijn tussen twee Leveringspunten om elke invloed van het ene op het andere te vermijden. Elk Leveringspunt moet dus onafhankelijk zijn.

### TITLE 3: TESTS VOORAFGAAND AAN DEELNAME AAN DE MFRR-DIENST

#### ART. II.6 COMMUNICATIE EISEN

- II.6.1 Na ondertekening van het BSP-Contract mFRR en vóór de indiening van een mFRR-Capaciteitsbieding of mFRR-Energiebieding moet de BSP de in Bijlage 5 vermelde communicatietest met succes afleggen.
- II.6.2 Overeenkomstig Art.II.16.1, moet de BSP zich tijdens de geldigheidsperiode van het BSP Contract mFRR te allen tijde houden aan de vereisten die worden gecontroleerd tijdens de communicatietest, zoals beschreven in Bijlage 5. Als de BSP niet langer aan die vereisten voldoet (zonder dat dit de fout is van ELIA), wordt de BSP tijdelijk uitgesloten van de mFRR-Dienst vanaf het ogenblik van kennisgeving door ELIA. In zulk geval verschaft ELIA een verantwoording aan de CREG alvorens de uitsluiting van de mFRR-Dienst.
- De BSP moet slagen voor een nieuwe communicatietest voordat ELIA hem opnieuw in overweging neemt voor de levering van de mFRR-Dienst door ELIA. Als de niet-naleving wordt vastgesteld gedurende een periode waarvoor de BSP een mFRR-Verplichting heeft, gelden de prikkels beschreven in Art. II.16.1 en II.16.3.
- II.6.3 De BSP is verplicht de goede werking van de communicatiekanalen proactief te handhaven. Wanneer activering mislukt doordat deze communicatiekanalen niet beschikbaar zijn of niet naar behoren functioneren (zonder dat dit de fout is van ELIA), is dit uitsluitend de verantwoordelijkheid van de BSP.
- II.6.4 Beide Partijen kunnen op elk moment een communicatietest eisen om na te gaan of de communicatiekanalen operationeel zijn.
- II.6.5 ELIA zal geen kosten vergoeden verbonden aan een communicatietest.

**ART. II.7 PREKWALIFICATIETEST**

- II.7.1 De BSP moet een prekwalificatietest afleggen, zoals vermeld in Bijlage 6, voordat hij voor het eerst deelneemt aan capaciteitsveilingen.
- II.7.2 Voordat de BSP een prekwalificatietest aflegt, moet het BSP-Contract mFRR zijn ondertekend en moet hij zijn geslaagd voor de communicatietest als beschreven in Art. II.6.
- II.7.3 Het resultaat van de prekwalificatietest(s), zoals bepaald in Bijlage 6, bepaalt het maximale mFRR Power ( $mFRR_{max}$ ) dat de BSP bij mFRR-capaciteitsveilingen aan ELIA kan aanbieden.
- II.7.4 Indien is voldaan aan de voorwaarden van Art. II.7.2, kan de BSP op elk ogenblik vragen een prekwalificatie te verrichten volgens de bepalingen van Bijlage 6.
- II.7.5 Voor een Leveringspunt  $DP_{SU}$  wordt een prekwalificatietest ten minste een van de betreffende Operating Modes<sup>12</sup> volgens de regels bepaald in Bijlage 6. Wanneer de BSP meerdere prekwalificatietests voor verschillende Operating Modes heeft uitgevoerd, zal ELIA alleen het maximale  $DP_{mFRR,cb,up}$  van de verschillende prekwalificatietests in aanmerking nemen om de  $mFRR_{max}$  te bepalen.
- II.7.6 Voor een Leveringspunt  $DP_{PG}$  kan een prekwalificatietest worden uitgevoerd op een Leveringspunt of op een Providing Group, overeenkomstig de regels opgenomen in Bijlage 6.
- II.7.7 Een Leveringspunt dat deelneemt aan een prekwalificatietest kan niet eveneens worden opgenomen in een aFRR-Energiebieding, in een mFRR-Energiebieding, in een Supporting aFRR Providing Group, in een Supporting mFRR Providing Group of in een andere prekwalificatietest voor hetzelfde kwartier.
- II.7.8 Alle Leveringspunten die deelnemen aan de levering van het mFRR-Capaciteitsproduct moeten ten minste om de 5 jaar een prekwalificatietest doorlopen.
- II.7.9 Een prekwalificatietest wordt niet beschouwd als een activering zoals beschreven in Art. II.11.
- II.7.10 De Energieoverdracht voor de betrokken Leveringspunten geldt voor een prekwalificatietest.
- II.7.11 Indien een prekwalificatietest wordt afgelegd, op basis van Leveringspunten waarvoor Energieoverdracht geldt, zal de bijbehorende mFRR Supplied in aanmerking worden genomen voor de berekening van het minimumbedrag van de bankgarantie, overeenkomstig Art. II.4.2.
- II.7.12 De BSP ontvangt geen vergoeding voor een prekwalificatietest.
- II.7.13 De Partijen hebben het recht om een prekwalificatietest op elk ogenblik om technische of veiligheidsredenen af te breken. De Partij die de beslissing neemt, informeert de andere partij onmiddellijk met een telefoongesprek naar de realtime contactpersoon, die is vermeld in Bijlage 16, en met een e-mail naar de contractueel verantwoordelijke, die is vermeld in Bijlage 16. De e-mail moet de rechtvaardiging voor de opschorting van de prekwalificatietest vermelden.

---

<sup>12</sup> Bijvoorbeeld, als een STEG-centrale deelneemt als STEG-centrale of als gascentrale, kan er in twee prekwalificatietests worden voorzien voor het Leveringspunt  $DP_{SU}$  "GT": één voor de Operating Mode als gascentrale en één voor de Operating Mode als STEG-centrale.

## TITLE 4: AANKOOP VAN CAPACITEIT EN ENERGIE

### ART. II.8 AANKOOP VAN MFRR-CAPACITEIT

- II.8.1 ELIA koopt de mFRR-Balanceringscapaciteit aan door middel van een capaciteitsveiling die wordt georganiseerd volgens het in Bijlage 7 beschreven proces.
- II.8.2 De BSP kan aan de volgende cumulatieve capaciteitsveilingen deelnemen op voorwaarde dat:
- De BSP beschikt over een geldig BSP-Contract mFRR, in overeenstemming met Bijlage 7.A; en
  - De BSP beschikt over een positieve mFRR<sub>max</sub>, krachtens Art. II.7.
- II.8.3 Het proces, de mFRR-Biedverplichtingen, de gevolgen van het niet naleven van die mFRR-Biedverplichtingen, de rechten en regels voor capaciteitsveilingen en de gunningscriteria zijn beschreven in Bijlage 7.
- II.8.4 De door ELIA aan te kopen mFRR-Balanceringscapaciteit wordt bepaald in de LFC Means.
- II.8.5 Alle mFRR-Capaciteitsbiedingen die door de BSP worden ingediend, moeten voldoen aan de mFRR-Biedverplichtingen, zoals beschreven in Bijlage 7.C.
- II.8.6 mFRR-Capaciteitsbiedingen die niet voldoen aan de mFRR-Biedverplichtingen worden door ELIA geweigerd overeenkomstig Bijlage 7.
- II.8.7 De mFRR Awarded wordt vergoed overeenkomstig Art. II.15.3.
- II.8.8 De mFRR Awarded maakt deel uit van de mFRR-Verplichting en bijgevolg neemt de BSP alle nodige maatregelen om de mFRR Dienst te verlenen voor de gehele toepasselijke CCTU (zonder verdere acties door ELIA).

## ART. II.9 OVERDRACHT VAN VERPLICHTINGEN

- II.9.1 De BSP kan zijn mFRR-Verplichting gedeeltelijk of geheel in day-ahead of in intraday voor een bepaald kwartier overdragen aan één of meer Tegenpartij-BSP's die beschikken over een BSP-Contract mFRR dat geldig is tot de uitvoeringsdatum van deze mFRR-Verplichting.
- II.9.2 Ook kan de BSP overeenkomen om een extra hoeveelheid mFRR-Capaciteit beschikbaar te stellen aan ELIA ten gevolge van een Overdracht Van Verplichtingen van een Tegenpartij-BSP aan de BSP.
- II.9.3 De BSP dient op elk ogenblik zijn mFRR-Verplichting beschikbaar te houden voor ELIA, ofwel door zelf zijn mFRR-Verplichting te leveren, ofwel door deze mFRR-Verplichting gedeeltelijk of geheel over te dragen overeenkomstig Art. II.9.1.
- II.9.4 De vragende partij (d.w.z. de BSP of de Tegenpartij-BSP) initieert de Overdracht Van Verplichtingen. Zodra de andere partij (d.w.z. de Tegenpartij-BSP of de BSP) de Overdracht Van Verplichtingen heeft aanvaard, wordt de status van de betrokken Overdracht Van Verplichtingen “aanvaard”. De regels en procedure die de BSP en de Tegenpartij-BSP moeten volgen bij een Overdracht van Verplichtingen worden beschreven in Bijlage 8.
- II.9.5 Wanneer de Overdracht Van Verplichtingen de status “aanvaard” vertoont, volgens Art. II.9.4, past ELIA de mFRR-Verplichting van de BSP en de Tegenpartij-BSP voor het (de) betreffende kwartier(en) aan door:
- het overgedragen volume op te tellen bij de mFRR-Verplichting van de partij die de mFRR-Verplichting overneemt; en
  - het overgedragen volume af te trekken van de mFRR-Verplichting van de partij die de mFRR-Verplichting heeft overgedragen.
- De BSP en de Tegenpartij-BSP treffen de nodige maatregelen om de mFRR-Dienst te verlenen voor he (de) betreffende kwartier(en) (zonder enige actie door ELIA).
- II.9.6 Bijgevolg worden de beschikbaarheidscontrole volgens Art. II.13, de activeringscontrole volgens Art. II.14, evenals de prikkels die voortvloeien uit niet-naleving volgens Art. II.16, en andere bepalingen gebaseerd op de gewijzigde mFRR-Verplichting van de BSP en de Tegenpartij-BSP die het gevolg is van de Overdracht(en) Van Verplichtingen.
- II.9.7 De vergoeding voor de mFRR Awarded blijft vast, volgens Art. II.15.3, ongeacht eventuele Overdracht van Verplichtingen die de BSP is overeengekomen met de Tegenpartij-BSP('s).
- II.9.8 ELIA zal geen vergoeding krachtens Art. II.15.3 betalen aan de Tegenpartij-BSP met wie de BSP een Overdracht Van Verplichtingen overeengekomen is.
- II.9.9 Behoudens Art. II.9.6 moeten de financiële en andere voorwaarden van de Overdracht Van Verplichtingen tussen de BSP en de Tegenpartij-BSP tussen hen onderling worden geregeld. ELIA moet niet worden geïnformeerd over of worden betrokken bij enige beslissing hieromtrent, behalve wat de naleving van de in Bijlage 8 vermelde regels betreft.
- II.9.10 Geschillen die voortvloeien uit het feit dat de BSP of de Tegenpartij-BSP hun verbintenissen in het kader van de overeenkomst die hen met elkaar verbindt voor de Overdracht van Verplichtingen niet nakomen, worden niet aan ELIA gemeld en ELIA zal er evenmin een bemiddelende rol in spelen.

## ART. II.10 INDIENING VAN MFRR-ENERGIEBIEDINGEN

- II.10.1 De duur van een mFRR-Energiebieding is één kwartier.
- II.10.2 De BSP dient mFRR-Energiebiedingen in overeenkomstig Art. II.3.6 en met inachtneming van de in Bijlage 9 beschreven regels.
- II.10.3 Voor elk kwartier kan de BSP kiezen welke Leveringspunten die deel uitmaken van de Pool worden opgenomen in de mFRR-Energiebieding, waarbij wordt voldaan aan de in Bijlage 9 beschreven voorwaarden.
- II.10.4 De BSP moet zich inspannen om gecontracteerde mFRR-Energiebiedingen voor een mogelijke activering op Dag D uiterlijk in day-ahead (Dag D-1) om 15:00 CET bij ELIA in te dienen, rekening houdend met Art. II.10.20, volgens de in Bijlage 9 beschreven regels.
- II.10.5 mFRR-Energiebiedingen kunnen worden ingediend tot mFRR Balancing GCT volgens de in Bijlage 9 beschreven regels.
- II.10.6 Zoals gespecificeerd in Bijlage 9.A.1 en onverminderd Art. II.10.2 en Art. II.10.20, kan de BSP een mFRR-Energiebieding indienen met een Maximale Activeringstijd en/of een Maximale Energieniveau en/of een Neutralisatietijd<sup>13</sup>.
- ELIA kan de BSP vragen om het gebruik van een Maximale Activeringstijd en/of een Maximale Energieniveau en/of een Neutralisatietijd voor mFRR-Energiebiedingen te rechtvaardigen. Als de verstrekte rechtvaardiging niet bevredigend is, ELIA behoudt zich het recht voor om het gebruik van een Maximale Activeringstijd en/of een Neutralisatietijd voor de Leveringspunten die in de relevante mFRR- Energiebiedingen zijn opgenomen, te weigeren en dit na de CREG te hebben geïnformeerd.
- II.10.7 mFRR-Energiebiedingen kunnen worden geactualiseerd tot mFRR Balancing GCT<sup>14</sup> volgens de in Bijlage 9 beschreven regels.
- II.10.8 Telkens wanneer een (actualisering van een) mFRR-Energiebieding bij ELIA wordt ingediend, wordt een validatieprocedure voor de mFRR-Energiebieding uitgevoerd, zoals beschreven in Bijlage 9.D. Als niet wordt voldaan aan de vereisten van de validatieprocedure, wordt de betrokken (actualisering van een) mFRR-Energiebieding automatisch geweigerd door ELIA en wordt de BSP onmiddellijk op de hoogte gebracht van de weigering van de mFRR-Energiebieding en van de reden voor die weigering.
- II.10.9 Op mFRR Balancing GCT is een mFRR-Energiebieding een vaste verbintenis van de BSP om de bijbehorende mFRR Power te leveren.
- II.10.10 De BSP is verantwoordelijk voor de juistheid en nauwkeurigheid van zijn mFRR-Energiebiedingen. ELIA wijst alle aansprakelijkheid af voor mogelijke fouten of vergissingen bij de indiening van mFRR-Energiebiedingen bij ELIA.
- II.10.11 Voor elk kwartier kan de BSP beslissen om een reeks Leveringspunten op te nemen in de Supporting mFRR Providing Group. Die leveringspunten kunnen worden gebruikt om de mFRR Requested tijdens het betrokken kwartier te leveren volgens de regels van Art. II.11.9. De regels voor mFRR-Energiebiedingen zoals beschreven in Art. II.10.1, Art. II.10.3, Art. II.10.5, Art. II.10.7, Art. II.10.8 en Art. II.10.10 zijn ook van toepassing op de Supporting mFRR Providing Group.
- II.10.12 Vanaf mFRR Balancing GCT en tot 5 minuten na het begin van het kwartier waarvoor een mFRR-Energiebieding werd ingediend of totdat de BSP een activeringsverzoek heeft ontvangen voor de mFRR-Energiebieding, kan de BSP vragen om het volume van zijn mFRR-Energiebieding te verminderen onder de volgende omstandigheden:

<sup>13</sup> De volledige functionaliteit van de Maximale Activeringstijd, de Maximale Energieniveau en de Neutralisatietijd wordt beschreven in de relevante technische documentatie die beschikbaar is op de ELIA-website of kan per e-mail worden aangevraagd bij de contractbeheerder van ELIA die wordt vermeld in Bijlage 16.

<sup>14</sup> Zoals bepaald in Art. II.18.5, is dit artikel niet van toepassing op gecontracteerde mFRR-Energiebiedingen die worden geactiveerd voor redispatching.

- Een Redispatching Energiebieding, verstrekt door een leveringspunt DP<sub>SU</sub> dat ook is opgenomen in de niet-gecontracteerde mFRR-Energiebieding, wordt geactiveerd door ELIA<sup>15</sup>.
- De mFRR-Energiebieding wordt geïmpacteerd door een Forced Outage.

II.10.13 Vanaf mFRR Balancing GCT en tot 5 minuten na het begin van het kwartier waarvoor een niet-gecontracteerde mFRR-Energiebieding opwaarts (respectievelijk neerwaarts) werd ingediend of totdat de BSP een activeringsverzoek heeft ontvangen voor de mFRR-Energiebieding, kan de BSP vragen om het volume van zijn niet-gecontracteerde mFRR-Energiebieding opwaarts (respectievelijk neerwaarts) te verminderen indien aan de volgende voorwaarden is voldaan:

- De BSP heeft op het moment van het verzoek het vaste voornemen om één of meer Leveringspunten, die deel uitmaken van deze niet-gecontracteerde mFRR-Energiebieding opwaarts (respectievelijk neerwaarts), te dispatchen om de perimeter van de betrokken BRP te balanceren (i.e. voor self-balancing), het LFC-blok van ELIA te balanceren (i.e. voor reactive balancing) of een transactie op de intradaymarkt te verrichten; en
- De niet-gecontracteerde mFRR-Energiebieding opwaarts (respectievelijk neerwaarts) bevat geen Leveringspunt dat is opgenomen in een zone met een medium- of een high-CRI-niveau opwaarts (respectievelijk neerwaarts).

Op vraag van ELIA moet de BSP het verzoek verantwoorden, rekening houdend met de bovenvermelde voorwaarden, en uitleggen hoe hij het uit de mFRR-Energiebieding verwijderde volume heeft geëxploiteerd.

II.10.14 Het verzoek, alsook de reden voor de actualisering van de mFRR-Energiebieding na de desbetreffende mFRR GCT (overeenkomstig Art. II.10.12 en Art. II.10.13, wordt door de BSP aan ELIA meegedeeld volgens de in Bijlage 9 beschreven procedure; wetende dat alleen de in Art. II.10.12 en Art. II.10.13 vermelde omstandigheden als geldige redenen worden beschouwd.

II.10.15 Indien de BSP een mFRR-Energiebieding met betrekking tot een Leveringspunt DP<sub>SU</sub> actualiseert (en daartoe gemachtigd is overeenkomstig de regels van artikel II.10) na de RD GCT voor het kwartier waarvoor de betreffende mFRR-Energiebieding werd ingediend, wilt actualiseren, moet hij ervoor zorgen dat het Daily Schedule van elk Leveringspunt DP<sub>SU</sub> dat in deze mFRR-Energiebieding is opgenomen, dienovereenkomstig wordt geactualiseerd.

De BSP dient de actualisering van een Baseline in het kader van een mFRR-Energiebieding in met inachtneming van de in Bijlage 9.E beschreven regels.

II.10.16 De Baseline, dat wordt geactualiseerd naar aanleiding van een geactualiseerde mFRR-Energiebieding na RD GCT, volgens Art. II.10.15, wordt door ELIA gebruikt als onderdeel van de activeringscontrole (overeenkomstig Bijlage 12) en vervangt geenszins het Daily Schedule dat door de Programma-Agent wordt meegedeeld en door ELIA wordt gebruikt in alle in het SA-Contract beschreven processen.

---

<sup>15</sup> Indien een mFRR-Energiebieding ingediend voor een kwartier geactiveerd wordt, en indien deze Energiebieding een DP<sub>SU</sub> bevat die ook opgenomen is in een Redispatching Energiebieding dat voor hetzelfde kwartier geactiveerd is, dan kan de BSP contact opnemen met ELIA om aan te tonen waarom de levering van het volume van het mFRR-Energiebieding niet haalbaar was; daarbij de mogelijkheid in overweging nemend om de betreffende mFRR-Energiebieding te updaten volgens Art. II.10.12.

## Part II – Specifieke Voorwaarden

- II.10.17 Zodra de BSP een Forced Outage opmerkt die leidt tot een onhaalbare levering van het in zijn mFRR-Energiebieding(en) aangeboden volume, actualiseert de BSP onmiddellijk de getroffen mFRR-Energiebieding(en). Indien de betrokken mFRR Balancing GCT is verstreken, volgt de BSP de in Art. II.10.12 beschreven procedure.
- II.10.18 Voor elk kwartier dient de BSP, één (of meer) gecontracteerde mFRR-Energiebieding(en), in die beschikbaar zijn voor zowel Geplande Activering als Directe Activering voor een volume dat gelijk is aan ten minste zijn betrokken mFRR-Verplichting.
- Indien de mFRR-Verplichting van de BSP voor een CCTU hoger is dan de mFRR-Verplichting voor de volgende CCTU, mag de BSP alleen voor het laatste kwartier van de eerste CCTU één of meer gecontracteerde mFRR-Energiebiedingen doen beschikbaar voor Geplande Activering. Het maximale volume van deze gecontracteerde mFRR-Energiebiedingen die alleen voor Geplande Activering worden aangeboden, moet gelijk zijn aan het verschil tussen de mFRR-Verplichtingen van beide CCTU's.
- II.10.19 Voor elk kwartier spant de BSP zich in om mFRR-Energiebieding(en) beschikbaar voor zowel Geplande Activering als Directe Activering in te dienen voor een volume dat gelijk is aan ten minste zijn verplichting vermeld in Art. II.3.6.
- II.10.20 Onverminderd Art.II.10.24 moet, voor elk kwartier, de volgende som uiterlijk 7,5 minuten voor het begin van het kwartier gelijk zijn aan de mFRR-Verplichting van de BSP:
- Het volume van alle gecontracteerde mFRR-Energiebiedingen, die niet voorwaardelijk gekoppeld zijn aan een andere mFRR-Energiebieding, noch op onbeschikbaar zijn gezet om de reden beschreven in Art. II.10.30, noch opgenomen zijn in een exclusieve groep; en
  - Het volume van alle gecontracteerde mFRR-Energiebiedingen die voorwaardelijk gekoppeld zijn aan een andere mFRR-Energiebieding en door deze voorwaardelijke koppeling<sup>16</sup> op dat moment beschikbaar worden geacht voor activering; en
  - Voor elke exclusieve groep, het grootste volume van alle gecontracteerde mFRR-Energiebiedingen – die niet op onbeschikbaar zijn gezet om de reden beschreven in Art. II.10.30 – die deel uitmaken van de exclusieve groep.
- II.10.21 Indien het volume bepaald in Art. II.10.20 niet gelijk is aan de bijbehorende mFRR-Verplichting voor het betreffende kwartier, gelden de volgende regels:
- Als het volume lager is dan de mFRR-Verplichting, wordt mFRR Made Available op dit volume ingesteld;
  - Als het volume hoger is dan (of gelijk aan) de mFRR-Verplichting, wordt mFRR Made Available op de mFRR-Verplichting ingesteld.
- II.10.22 In day-ahead (Dag D-1) om 15:00 CET brengt ELIA de BSP op de hoogte van de mate waarin ze voldoet aan haar mFRR-Verplichting gedefinieerd in Art. II.10.20.
- II.10.23 Als de mFRR Made Available voor een bepaald kwartier lager is dan de bijbehorende mFRR-Verplichting voor datzelfde kwartier, zal ELIA de in Art. II.16.1 vastgestelde prikkels toepassen.
- II.10.24 Als een gecontracteerde mFRR-Energiebieding wordt geïmpacteerd door een Forced Outage, die leidt tot een inbreuk op de mFRR-Verplichting, en in overeenstemming met Art. II.10.17, na kennisgeving aan ELIA van de Forced Outage, heeft de BSP 4 uur de tijd om de geïmpacteerde mFRR-Verplichting te herstellen. Na die termijn past ELIA prikkels toe overeenkomstig Art. II.16.1.
- II.10.25 Indien ELIA, vóór mFRR Balancing GCT, een Elektrische Zone met een medium- of een high-CRI-niveau instelt met inbegrip van een Leveringspunt, dat opgenomen is in een mFRR-

<sup>16</sup> Het volume van een mFRR-Energiebiedingen die als onbeschikbaar wordt beschouwd omwille van een hoog of een gemiddeld CRI-niveau, van een beschikbaarheidstest, van een Directe Activering in het afgelopen kwartier of van een activering voor eigen rekening, wordt altijd in aanmerking genomen bij de bepaling van de mFRR Made Available.



Energiebieding, ontvangt de BSP een bericht waarin wordt gemeld dat de betrokken mFRR-Energiebieding onbeschikbaar voor activering kan worden geacht. De BSP wordt verzocht naar best vermogen alles in het werk te stellen om:

- zijn mFRR-Energiebieding(en) te actualiseren om het volume van de betrokken mFRR-Energiebieding geheel of gedeeltelijk opnieuw beschikbaar te maken voor activering door ELIA;
- de mFRR-Verplichting te verplaatsen naar een of meer andere Leveringspunten, indien de betrokken mFRR-Energiebieding werd ingediend in naleving van een mFRR-Verplichting, teneinde de mFRR-Verplichting te kunnen leveren.

Wanneer ELIA van mening is dat niet alles in het werk werd gesteld, kan ELIA aan de BSP vragen om aan te tonen welke acties die heeft ondernomen om ofwel zijn mFRR-Energiebiedingen te actualiseren ofwel zijn mFRR-Verplichting te verleggen. ELIA brengt de CREG op de hoogte wanneer een dergelijk verzoek naar de BSP wordt gestuurd.

- II.10.26 10 minuten voor het begin van het betrokken kwartier wordt de BSP via een elektronisch bericht op de hoogte gebracht van de effectieve onbeschikbaarheid van de mFRR-Energiebiedingen met een medium- of een high-CRI-niveau (i.e. de betrokken mFRR-Energiebiedingen zijn gedefinieerd als op onbeschikbaar voor activering).
- II.10.27 Zodra de CRI-niveaus door ELIA zijn vastgesteld en aan de BSP zijn meegedeeld, mag de BSP geen gecontracteerd opwaartse (respectievelijk neerwaartse) mFRR-Energiebieding indienen of het volume van een gecontracteerd opwaartse (respectievelijk neerwaartse) mFRR-Energiebieding verhogen indien de bieding Leveringspunt(en) omvat die behoren tot een Elektrische Zone met een oplopend (respectievelijk aflopend) medium- of een high-CRI-niveau.
- II.10.28 Uiterlijk op de mFRR Balancing GCT wordt de BSP via een elektronisch bericht op de hoogte gebracht van alle Leveringspunten, opgenomen in de betreffende Supporting mFRR Providing Group, die door een medium- of een high CRI-niveau worden geïmpacteerd.
- II.10.29 Een mFRR-Energiebieding kan worden gedefinieerd als onbeschikbaar voor Geplande Activering<sup>17</sup> 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 Activering<sup>18</sup>. In dat geval wordt de BSP uiterlijk 10 minuten voor het begin van het betrokken kwartier via een elektronisch bericht op de hoogte gebracht.
- II.10.30 Indien ELIA na de mFRR Balancing GCT een mFRR-Energiebieding als kennelijk foutief beschouwt, heeft ELIA het recht de mFRR-Energiebieding in te houden (en dus als voor elke activering onbeschikbaar te zetten). In dat geval verstrekt ELIA uiterlijk 15 Werkdagen na de gebeurtenis een verantwoording aan de BSP en de CREG.

<sup>17</sup> In dat geval blijft de mFRR-Energiebieding beschikbaar voor Directe Activering.

<sup>18</sup> Wijzigingen aan biedingen om te voldoen aan operationele veiligheidslimieten zijn alleen mogelijk voor de duurste mFRR-Energiebiedingen die een impact hebben op de operationele veiligheidslimiet(en) en rekening houdend met hun relatieve impact op de betrokken operationele veiligheidslimiet(en).

## TITLE 5: ACTIVERING

### ART. II.11 ACTIVERING

- II.11.1 Na mFRR Balancing GCT kan ELIA een (of meer) mFRR-Energiebieding(en) gedeeltelijk of geheel activeren volgens de specificaties die zijn opgenomen in Bijlage 10.A en in Bijlage 10.B.
- II.11.2 Indien een mFRR-Energiebieding gedeeltelijk wordt geactiveerd, wordt het resterende volume onbeschikbaar voor een volgende activering.
- II.11.3 ELIA activeert de mFRR Energiebiedingen in overeenstemming met de Balanceringsregels.
- II.11.4 De door ELIA gevraagde mFRR Requested voldoet aan specificaties van de door ELIA geactiveerde mFRR-Energiebieding.
- II.11.5 ELIA kan een Directe Activering of een Geplande Activering aanvragen met inachtneming van het activeringstype dat in de mFRR-Energiebieding is gespecificeerd, overeenkomstig Bijlage 9.A.1.
- II.11.6 De levering van de mFRR Requested moet de Volledige Activeringstijd naleven zoals gedefinieerd in artikelen 9.1 de LFCBOA.
- II.11.7 De activering van een mFRR-Energiebieding wordt vergoed overeenkomstig Art. II.15.5.
- II.11.8 Voor elke activeringssaanvraag moet de BSP alle toepasselijke communicatievereisten naleven die zijn vermeld in Bijlage 10.A.
- II.11.9 Voor de activering van een mFRR-Energiebieding die voor een kwartier  $Q_{h_0}$  is ingediend, kan de BSP elk Leveringspunt kiezen dat is opgenomen in een mFRR-Energiebieding en/of in de Supporting mFRR Providing Group, allemaal door de BSP ingediend voor hetzelfde kwartier.
- Voor elk kwartier waarop de activering betrekking heeft<sup>19</sup>, bestaan er twee uitzonderingen waarbij een Leveringspunt niet kan worden gebruikt voor een opwaartse (respectievelijk neerwaartse) activering, namelijk:
- Het Leveringspunt is opgenomen in een Elektrische Zone met een oplopend (respectievelijk aflopend) medium- of een high -CRI-niveau voor het betrokken kwartier, en alle opwaartse (respectievelijk neerwaartse) mFRR-Energiebiedingen ingediend voor het kwartier  $Q_{h_0}$  en gelieerd aan het Leveringspunt worden op onbeschikbaar voor activering gezet overeenkomstig Art.II.10.26 en Art.II.10.30.
  - Op voorwaarde dat het Leveringspunt geen deel uitmaakt van een opwaartse (respectievelijk neerwaartse) mFRR-Energiebieding ingediend voor het kwartier  $Q_{h_0}$ , is het Leveringspunt, opgenomen in een Elektrische Zone met een oplopend (respectievelijk aflopend) medium- of een high -CRI-niveau voor het betrokken kwartier, en vermeld in de Supporting mFRR Providing Group voor het kwartier  $Q_{h_0}$ .
- II.11.10 De perimeters van  $BRP_{BSP}$  en  $BRP_{source}$  worden gecorrigeerd overeenkomstig de bepalingen die zijn opgenomen in het BRP-Contract en, indien van toepassing, in de ToE Rules. De methode die voor de correctie wordt gebruikt, is de 'blokbenadering' die wordt beschreven in Bijlage 10.D.

<sup>19</sup> In geval van een Geplande Activering gaat het slechts om één kwartier:  $Q_{h_0}$ . In geval van een Directe Activering gaat het om twee kwartieren:  $Q_{h_0}$  en  $Q_{h_{+1}}$ .

II.11.11 De BSP heeft het recht om alle of enkele van de Leveringspunten die in de gecontracteerde mFRR-Energiebieding(en) zijn opgenomen op eigen kosten te activeren, wat leidt tot de onbeschikbaarheid van (een gedeelte van) de mFRR-Verplichting van de BSP, op voorwaarde dat aan alle volgende criteria is voldaan:

- De activering dient ter compensatie van actief vermogen dat verloren is gegaan ten gevolge van een Forced Outage die zich heeft voorgedaan op een Technische Eenheid waarvoor de BSP de BRP<sub>source</sub> is die verantwoordelijk is voor de injectie.
- De overige reservemiddelen (met uitzondering van de reservemiddelen met een in de tijd beperkte activering) van de BSP zijn op dat ogenblik uitgeput, met inbegrip van niet-gecontracteerde mFRR-Energiebiedingen.
- ELIA heeft vooraf toestemming gegeven zoals beschreven in Bijlage 10.C.

ELIA informeert de CREG wanneer een dergelijke activering wordt gevraagd door de BSP.

**ART. II.12 INFORMATIE-UITWISSELING**

- II.12.1 De BSP komt overeen dat meetgegevens van ELIA, de DSO of de CDSO de grondslag vormen voor de beschikbaarheidscontrole, overeenkomstig Art. II.13, en de activeringscontrole, overeenkomstig Art. II.14.
- II.12.2 Voor Leveringspunten die zijn aangesloten op het Publiek Distributienet wordt de mFRR Supplied bepaald op grond van de contractuele gegevensreeks in het FSP-DSO-Contract.
- II.12.3 Wat betreft de activering van mFRR-Energiebiedingen heeft de BSP de verantwoordelijkheid om ervoor te zorgen te allen tijde de ontvangen berichten correct te kunnen interpreteren en dienovereenkomstig beantwoorden, overeenkomstig Bijlage 10.A.
- II.12.4 Beide Partijen kunnen regelmatige communicatietests eisen zoals beschreven in Art. II.6, om na te gaan of de communicatiekanalen operationeel zijn.
- II.12.5 ELIA kan de realtime-metingen van de BSP vragen overeenkomstig artikel 158(1)(e) van de SOGL. ELIA kan de realtime-metingen vragen in het kader van beschikbaarheids- en/of activatieringscontrole, krachtens Art. II.13.8 en II.14.3, tot een akkoord bereikt is tussen de Partijen. Dit verzoek wordt door ELIA naar behoren tegenover de BSP gemotiveerd.

## TITLE 6: BESCHIKBAARHEIDSCONTROLE EN ACTIVERINGSCONTROLE

### ART. II.13 BESCHIKBAARHEIDSCONTROLE

- II.13.1 De beschikbaarheid van de mFRR-Balanceringscapaciteit wordt door ELIA gecontroleerd aan de hand van beschikbaarheidstests.
- II.13.2 Volgens de specificaties die zijn opgenomen in Bijlage 11, bestaat een beschikbaarheidstest uit de activering gedurende twee opeenvolgende kwartieren van een of meer mFRR-Energiebiedingen.
- II.13.3 De mFRR-Energiebiedingen die tijdens een beschikbaarheidstest worden getest, worden door ELIA gedefinieerd als zijnde onbeschikbaar voor enige andere activering voor de duur van de beschikbaarheidstest.
- II.13.4 De BSP kan alleen Leveringspunten gebruiken die zijn opgenomen in de geactiveerde gecontracteerde mFRR-Energiebieding(en) voor de voorziening van de beschikbaarheidstest.
- II.13.5 De Leveringspunten die zijn opgenomen in een gecontracteerde mFRR-Energiebieding die is geactiveerd voor een beschikbaarheidstest, kunnen uitsluitend deelnemen aan de beschikbaarheidstest. Ze mogen niet deelnemen aan de voorziening van de mFRR Requested voor de duur van de beschikbaarheidstest.
- II.13.6 Bij de uitvoering van een beschikbaarheidstest van (een) gecontracteerde mFRR-Energiebieding(en) in verband met Leveringspunten DP<sub>SU</sub>, wordt rekening gehouden met de Operating Mode<sup>20</sup> die in het betreffende SA-Contract werd gedeclareerd.
- II.13.7 ELIA kan te allen tijde een beschikbaarheidstest opstarten overeenkomstig de regels die worden vermeld in Bijlage 11.
- II.13.8 Beschikbaarheidstests worden door ELIA niet vergoed.
- II.13.9 ELIA beschouwt een beschikbaarheidstest als mislukt, indien de mFRR Missing MW, zoals bepaald in Bijlage 11.C, is groter dan 0 (nul).
- II.13.10 Tijdens een beschikbaarheidstest, worden de perimeters van BRP<sub>BSP</sub> en BRP('s)<sub>Source</sub> gecorrigeerd overeenkomstig de bepalingen die zijn opgenomen in het BRP-Contract en, indien van toepassing, in de ToE Rules. De methode die voor de correctie wordt gebruikt, is de "blokbenadering" die wordt beschreven in Bijlage 10.D.
- II.13.11 ELIA controleert elke Maand M de beschikbaarheidstest(s) die zijn uitgevoerd in de loop van de Maand M-2, zoals beschreven in Bijlage 11, en zal de BSP hierover informeren aan de hand van een verslag, zoals bepaald in Art. II.17.1.
- II.13.12 Indien een beschikbaarheidstest niet-conform is, volgens Art. II.13.9, zijn prikkels van toepassing zoals vastgesteld in Art. II.16.3 en in Art. II.16.4.

---

<sup>20</sup> Als de Operating Mode bijvoorbeeld de volledige STEG is, zullen alle mFRR-Energiebiedingen, die de Leveringspunten DP<sub>SU</sub> omvatten waaruit de STEG bestaat, worden geactiveerd in de beschikbaarheidstest, los van de mFRR Requested voor de beschouwde beschikbaarheidstest.

**ART. II.14 ACTIVERINGSCONTROLE**

- II.14.1 De activeringscontrole voor de mFRR-Dienst wordt op kwartierbasis uitgevoerd met de bepaling van de Ontbrekende mFRR-Energie, op basis van de methode die wordt beschreven in Bijlage 12.
- II.14.2 Elia beschouwt de activeringscontrole van een kwartier als niet-conform, wanneer de Ontbrekende mFRR-Energie groter is dan 0 (nul).
- II.14.3 ELIA controleert elke Maand M of de activering van de mFRR-Energiebiedingen in de loop van Maand M-2 conform is, krachtens Art. II.14.1.
- II.14.4 ELIA informeert de BSP aan de hand van een verslag zoals bepaald in Art. II.17.1.
- II.14.5 Bij een niet conforme activering (zonder dat dit de fout is van ELIA) van een mFRR-Energiebieding, overeenkomstig Art. II.14.1, worden de in Art. II.16.5 vastgestelde prikkels toegepast.

## TITLE 7: VERGOEDING EN PRIKKELS

### ART. II.15 VERGOEDING

II.15.1 De vergoeding van de mFRR-Dienst bestaat uit een vergoeding voor de mFRR Awarded en een vergoeding voor de mFRR Requested.

#### **Vergoeding voor mFRR Awarded**

II.15.2 De vergoeding voor de mFRR Awarded is gebaseerd op het beginsel “pay-as-bid”.

II.15.3 De vergoeding voor de mFRR Awarded voor een bepaalde Maand is de som van de afzonderlijke vergoedingen voor elke gegunde mFRR-Capaciteitsbieding.

II.15.4 De vergoeding voor één mFRR-Capaciteitsbieding is gelijk aan de vermenigvuldiging van:

- de eenheidsprijs, in €/MW/h, voor de gegunde mFRR-Capaciteitsbieding overeenkomstig Art. II.8; en
- het aantal gegunde MW van de vermelde mFRR-Capaciteitsbieding overeenkomstig Art. II.8; en
- het aantal uren van de betrokken CCTU.

#### **Vergoeding voor mFRR Requested**

II.15.5 De vergoeding voor de mFRR Requested is gebaseerd op het beginsel “pay-as-cleared”. Volgens overeenkomst stemt een positieve waarde overeen met een bedrag dat door ELIA aan de BSP wordt betaald, terwijl een negatieve waarde overeenstemt met een bedrag dat door de BSP aan ELIA wordt betaald.

II.15.6 De vergoeding van de mFRR Requested voor een bepaalde Maand is de som van de afzonderlijke vergoedingen voor elke door ELIA geactiveerde mFRR-Energiebieding.

II.15.7 De vergoeding voor één mFRR-Energiebieding is gelijk aan de vermenigvuldiging van:

- de geldende prijs (in €/MWh) die van toepassing is op de betrokken geactiveerde mFRR-Energiebieding, en die wordt bepaald volgens Bijlage 13; en
- de mFRR energy Requested (in MWh), zoals bepaald volgens Bijlage 10.E.

In geval van activering van een mFRR Energiebieding voor redispatching (zoals gedefinieerd in Art. II.8), wordt de vergoeding bepaald in overeenstemming met Art. II.18.8.

## ART. II.16 PRIKKELS<sup>21</sup>

### Prikkels in verband met beschikbaarheidscontrole

- II.16.1 Als ELIA, overeenkomstig Art. II.10.20 en in Art. II.10.21, vaststelt dat de mFRR Made Available lager is dan de mFRR-Verplichting voor een kwartier, past ELIA prikkels toe, zoals bepaald volgens Bijlage 14.A en volgens artikel 44(1)h van de EBGL.
- II.16.2 Als ELIA, overeenkomstig Art. II.13.9, vaststelt dat een beschikbaarheidstest mislukt is, past ELIA prikkels toe zoals bepaald in Art. II.16.3 en in Art. II.16.4 and volgens artikel 44(1)h van de EBGL.
- II.16.3 Een financiële prikkel geldt voor elke mFRR Missing MW van de betrokken Maand. ELIA stelt voor elke beschikbaarheidstest van de Maand het aantal mFRR Missing MW vast aan de hand van de in Bijlage 11.C beschreven methode. De berekening van de prikkel wordt uitvoerig beschreven in Bijlage 14.B.
- II.16.4 In geval van twee opeenvolgende mislukte beschikbaarheidstests, past ELIA de mFRR<sub>max</sub> aan zoals bepaald in Bijlage 14.B.2. ELIA brengt de BSP op de hoogte van de wijziging via e-mail aan de in Bijlage 16 vermelde contractueel verantwoordelijke. De datum van inwerkingtreding (niet langer dan 5 Werkdagen na de kennisgeving door ELIA) voor de geactualiseerde mFRR<sub>max</sub> wordt meegedeeld samen met de geactualiseerde waarde. Er moet een nieuwe prequalificatietest, krachtens Art. II.7, worden verricht om de mFRR<sub>max</sub> weer te verhogen.

### Prikkels in verband met de activeringscontrole

- II.16.5 In overeenstemming met artikel 44(1)h van de EBGL, er geldt een financiële prikkel voor elke Ontbrekende mFRR-Energie. ELIA stelt elke Maand de Ontbrekende mFRR-Energie vast aan de hand van de in Bijlage 12 beschreven methode. De berekening van de prikkel wordt uitvoerig beschreven in Bijlage 14.C.

### Forced Outage

- II.16.6 Volgens art. II.10.24, past bij een Forced Outage van een of meer Leveringspunten die gevolgen heeft voor de mFRR Made Available de in Art. II.16.1 vastgestelde prikkels toe na afloop van een 4 uur durende hersteltijd.

### Plafond op financiële prikkels

- II.16.7 Voor de som van de financiële prikkels krachtens Art. II.16.1, Art. II.16.2, Art. II.16.5 en Art. II.16.6 geldt een maandelijks plafond. Deze prikkelslimiet is gelijk aan de totale vergoeding voor de mFRR-Dienst voor de betrokken Maand en wordt bepaald volgens Art. II.15.1.

---

<sup>21</sup> De verwijzing naar "boete" in Art. I.6.1 van de Algemene Voorwaarden moet worden beschouwd als een verwijzing naar "prikkel".



## TITLE 8: FACTURERING

### ART. II.17 FACTURERING EN BETALING

- II.17.1 Uiterlijk op het einde van elke kalendermaand bezorgt ELIA de BSP op een gezamenlijk validatieplatform of via een ander kanaal<sup>22</sup> het volgende:
- een verslag over de beschikbaarheidscontrole(s) die in Maand M-2 werd(en) verstrekt, zoals bepaald in Art. II.13.11. Dit verslag vermeldt onder andere alle prikkels voor Maand M-2, zoals berekend door ELIA conform Art. II.16.1 en Art. II.16.2, samen met de berekeningsmethode en alle gegevens waarop de berekening gebaseerd is.
  - een verslag over de controle van de in Maand M-2 na te leven mFRR-Verplichting, zoals bepaald in Art. II.10.20 en Art. II.10.21. Dit verslag vermeldt, onder andere, alle prikkels voor Maand M-2, zoals berekend door ELIA conform Art. II.16.1, samen met de berekeningsmethode en alle gegevens waarop de berekening gebaseerd is.
  - een verslag over de activeringscontrole van de mFRR-dienst die door de BSP in Maand M-2 werd verstrekt, zoals bepaald in Art. II.14.3. Dit verslag vermeldt onder andere de prikkels voor Maand M-2, zoals berekend door ELIA conform Art. II.16.5, samen met de berekeningsmethode en alle gegevens waarop de berekening gebaseerd is.
  - een verslag over de activeringscontrole voor redispatching van de mFRR-dienst die door de BSP in Maand M-2 werd verstrekt, zoals bepaald in art. II.18.10. Dit verslag vermeldt onder andere de prikkels voor Maand M-2, zoals berekend door ELIA conform Art. II.16.5, samen met de berekeningsmethode en alle gegevens waarop de berekening gebaseerd is.
- II.17.2 Betwistingen door de BSP van het verslag en de prikkels die zijn bepaald in Art. II.17.1, moeten worden gemeld uiterlijk 25 kalenderdagen na de Dag waarop ELIA het betrokken verslag heeft verstrekt. In voorkomend geval beginnen de Partijen met elkaar te onderhandelen met het oog op een overeenkomst, in overeenstemming met Art. I.13 van de Algemene Voorwaarden.
- II.17.3 Bij gebrek aan een overeenkomst:
- houdt de BSP rekening met de door ELIA berekende prikkels wanneer hij zijn creditnota voor Maand M opstelt zoals vermeld in Art. II.17.4; en
  - zetten de Partijen hun onderhandelingen met het oog op een minnelijke schikking voort en wikkelen zij deze creditnota af nadat ze een overeenkomst hebben bereikt; en
  - bij gebrek aan een minnelijke schikking geldt de geschillenbeslechtsprocedure zoals bepaald in Art. I.13 van de Algemene Voorwaarden.
- II.17.4 Behoudens Art. I.5 van de Algemene Voorwaarden, stuurt de BSP de via e-mail naar afdeling “invoicing & payment” van ELIA met een kopie naar de afdeling “Settlement” van ELIA (beiden opgenomen in Bijlage 16), uiterlijk op de 25e van elke kalendermaand M ofwel:
- een factuur voor de vergoeding voor de mFRR Awarded van Maand M -1, bepaald zoals beschreven in Art. II.15.3; en/of
  - een factuur of creditnota voor de vergoeding van de mFRR Requested van Maand M -1, bepaald zoals beschreven in Art. II.15.7; en/of

<sup>22</sup> In dat geval zal ELIA de afwikkelingscontactpersoon, die vermeld is in Bijlage 16, een e-mail toezenden met ten minste de minimale gegevensreeks die de BSP in staat stelt het voorstel van ELIA te controleren.

## Part II – Specifieke Voorwaarden

- In voorkomend geval, een creditnota voor de prikkels die voortkomen uit de beschikbaarheidstest(s) voor Maand M-3, zoals bepaald door ELIA volgens Art. II.16.1 en Art. II.16.2 en zoals gerapporteerd overeenkomstig Art. II.17.1; en/of
- In voorkomend geval, een creditnota voor de controle van de na te leven mFRR-Verplichting voor Maand M-3, zoals bepaald door ELIA volgens Art. II.16.1 en zoals gerapporteerd overeenkomstig Art. II.17.1; en/of
- In voorkomend geval, een creditnota voor de prikkels in verband met de activeringscontrole voor Maand M-3, zoals bepaald door ELIA volgens Art. II.16.5 en zoals gerapporteerd overeenkomstig Art. II.17.1; en/of
- In voorkomend geval, een creditnota voor de prikkels in verband met de controle van een activering voor redispatching voor Maand M-3, zoals bepaald door ELIA volgens Art. II.16.5 en zoals gerapporteerd overeenkomstig Art. II.17.1.

Overeenkomstig Art. I.5 van de Algemene Voorwaarden, bevat de factuur of creditnota voor elk betrokken individueel aanbod:

- De aanduiding van de Maand M; en
- Het toepasselijke bedrag.

II.17.5 ELIA aanvaardt of weigert de factuur en/of creditnota uiterlijk 5 Werkdagen na de ontvangst ervan.

II.17.6 Bijlage 15 vermeldt de imputatiestructuur die de BSP dient te hanteren voor elk van zijn facturen en/of creditnota's.

## TITLE 9: OVERIGE BEPALINGEN

### ART. II.18 ACTIVERING VAN DE MFRR-DIENST VOOR ANDERE DOELEINDEN

- II.18.1 Gecontracteerde mFRR-Energiebiedingen inclusief Leveringspunt DP<sub>SU</sub> kunnen door ELIA worden geactiveerd voor resdispatchingsdoeleinden<sup>23</sup>, overeenkomstig de Regels Voor Coördinatie en Congestie Management.
- II.18.2 De mFRR-Energiebiedingen waarop een activering voor resdispatching betrekking heeft, hun respectieve mFRR Requested alsook de begin- en eindtijd van de activering die nodig is voor resdispatching, mogen door ELIA worden aan de BSP meegedeeld:
- vanaf de mFRR Balancing GCT van de mFRR-Energiebieding die als eerste is geactiveerd; en
  - tot 7,5 minuten voor het begin van het kwartier waarvoor de eerste geactiveerde mFRR-Energiebieding was ingediend.
- II.18.3 De BSP moet alle toepasselijke communicatievereisten naleven die zijn vermeld in Bijlage 5.
- II.18.4 Elke mFRR-Energiebieding die in het kader van een activering voor resdispatching wordt geactiveerd, volgt het profiel van de Geplande Activering beschreven in Bijlage 10.B.
- II.18.5 Zodra de BSP in kennis is gesteld van de activering van de mFRR-Energiebiedingen voor resdispatching, overeenkomstig Art. II.18, kan de BSP deze mFRR-Energiebiedingen niet meer actualiseren.
- II.18.6 Overeenkomstig Bijlage 9.A.2, indien een (gedeeltelijk) voor resdispatching geactiveerde mFRR-Energiebieding is opgenomen in een exclusieve groep (respectievelijk parent-child groep), worden de andere mFRR-Energiebiedingen in dezelfde exclusieve groep (respectievelijk parent-child groep) voor de duur van de activering voor resdispatching op onbeschikbaar voor activering gezet.
- II.18.7 Alleen de Leveringspunten die zijn opgenomen in de mFRR-Energiebieding die voor resdispatching is geactiveerd, kunnen aan de activering voor resdispatching deelnemen.
- II.18.8 De Leveringspunten die zijn opgenomen in een gecontracteerde mFRR-Energiebieding die tijdens een kwartier voor resdispatching is geactiveerd, kunnen alleen aan die activering deelnemen. Ze mogen niet deelnemen aan de voorziening van de mFRR Requested of een andere mFRR-Energiebieding die voor hetzelfde kwartier is ingediend.
- II.18.9 Indien een mFRR-Energiebieding wordt geactiveerd voor resdispatching is de vergoeding voor de activering van de betrokken mFRR-Energiebieding voor elk kwartier van de activering, gelijk aan de vermenigvuldiging van:
- De energie, in MWh, die overeenstemt met de mFRR Requested voor het betrokken kwartier; en
  - De afrekenprijs in €/MWh, zoals bepaald in artikel II.18.10.
- II.18.10 De afrekenprijs voor elk kwartier activering voor resdispatching wordt bepaald als het maximum tussen:
- de biedprijs van de betrokken mFRR-Energiebieding; en
  - de betrokken Marginale Prijs  $MP_{SA,QH}$ , zoals gedefinieerd in Bijlage 13.

ELIA beschouwt de activering van een mFRR-Energiebieding voor resdispatching als niet-conform op basis van de regels van art. II.14.2.

<sup>23</sup> Dus niet op verzoek van een andere TNB.

## Part II – Specifieke Voorwaarden

- II.18.11 ELIA controleert elke Maand M of de activering voor redispatching van de mFRR-Energiebiedingen in de loop van Maand M-2 conform is, krachtens Art. II.14.3.
- II.18.12 De prikkels in verband met de activeringscontrole bepaald in Art. II.16.5 zijn ook van toepassing op een activering voor redispatching.

**ART. II.19 CONTACTPERSONEN**

- II.19.1 Overeenkomstig Art. I.10.2 van de Algemene Voorwaarden houden beide partijen tijdens de geldigheidsduur van het BSP-Contract mFRR hun contactgegevens actueel door het ingevulde model in Bijlage 16 uit te wisselen. Deze uitwisselingen en updates mogen via e-mail gebeuren.

Part II – Specifieke Voorwaarden

Opgesteld in Brussel in twee originele exemplaren, waarvan elke Partij bevestigt er een te hebben ontvangen. De officiële versie werd opgesteld in het Nederlands en het Frans, waarbij beide taalversies evenwaardig zijn; de Engelse versie dient enkel ter informatie.

**Elia Transmission Belgium N.V.**, vertegenwoordigd door:

[•]

[•]

[•]

[•]

Datum:

Datum:

**[BSP]**, vertegenwoordigd door:

[•]

[•]

[•]

[•]

Datum:

Datum:

## **PART III - BIJLAGEN**

## BIJLAGE 1. PROCEDURE VOOR DE AANVAARDING VAN EEN BSP

Deze Bijlage beschrijft alle voorwaarden waaraan de BSP moet voldoen voor een deelname aan de mFRR-Dienst.

### 1.A OPEN KWALIFICATIEPROCEDURE

Voordat het BSP-Contract mFRR wordt ondertekend, moet een partij zich kandidaat stellen om een gekwalificeerde aanbieder te worden.

Hieronder zijn de cumulatieve voorwaarden opgesomd om een gekwalificeerde aanbieder te worden:

- Verstrekking van een verklaring (een zogenoemde ‘beëdigde verklaring’) waarin de kandidaat verklaart dat hij voldoet aan de verplichtingen inzake de betaling van socialezekerheidsbijdragen volgens de wettelijke bepalingen, aan de verplichtingen inzake de betaling van belastingen volgens de wettelijke bepalingen en dat hij zich niet in een situatie van faillissement bevindt.
- Bewijs van een gezonde financiële en economische toestand van de kandidaat.

Een kandidaat kan zijn kandidatuur, voor de toepasselijke dienst, bij ELIA indienen met behulp van een ingevuld aanvraagformulier en de vereiste documenten. Het aanvraagformulier en het model van de beëdigde vertaling kunnen van de ELIA-website worden gedownload of worden aangevraagd met een e-mail naar contracting\_AS@ELIA.be, met de in Bijlage 16 aangeduide contractueel verantwoordelijke in kopie.

De aanvraag moet minstens één maand vóór de datum waarop het BSP-Contract mFRR wordt ondertekend bij ELIA worden ingediend.

Na ontvangst van de aanvraag, beschikt ELIA over 8 weken om die goed te keuren (of te weigeren) en de goedkeuring (of de redenen voor weigering) mee te delen aan de BSP in een e-mail aan de contractverantwoordelijke, overeenkomstig Bijlage 16. Indien ELIA de aanvraag weigert, verschaft ELIA een degelijke verantwoording voor de weigering aan de BSP, alsook een verzoek om aanvullende informatie. Vanaf de datum van dat verzoek van ELIA, beschikt de BSP over 4 weken om de gevraagde aanvullende informatie aan ELIA te bezorgen. Na deze termijn wordt de aanvraag door ELIA als ingetrokken beschouwd.

### 1.B AANSTELLING VAN EEN BRP<sub>BSP</sub>

Overeenkomstig Art. II.2.2 moet de BSP die een derde partij aanstelt het modeldocument bij ELIA indienen dat is ingevuld en ondertekend door de betrokken BRP<sub>BSP</sub>.

#### Model voor aanstelling van een BRP<sub>BSP</sub>

[BRP<sub>BSP</sub>], geldig vertegenwoordigd door de heer/mevrouw [Naam] in zijn/haar hoedanigheid van [Functie] (hierna ‘de BRP<sub>BSP</sub>’), bevestigt hierbij aan ELIA dat hij [BSP], geldig vertegenwoordigd door de heer/mevrouw [Naam] in zijn/haar hoedanigheid van [Functie] (hierna ‘de BSP’), zal vertegenwoordigen voor de levering van de mFRR-Dienst zoals beschreven in het BSP-Contract mFRR. Deze overeenkomst is geldig van DD/MM/JJJJ tot DD/MM/JJJJ. De BRP<sub>BSP</sub> bevestigt in het bezit te zijn van een geldig BRP Contract met ELIA tijdens de geldigheidsperiode van deze overeenkomst. Elke partij bij deze overeenkomst heeft het recht de overeenkomst eenzijdig te beëindigen per aangetekende brief aan ELIA en de andere partij. De beëindiging van de overeenkomst wordt van kracht 10 Werkdagen nadat ELIA de aangetekende brief heeft ontvangen.



## BIJLAGE 2. PROCEDURE VOOR DE AANVAARDING VAN EEN LEVERINGSPUNT

Deze Bijlage beschrijft alle voorwaarden waaraan een Leveringspunt DP<sub>PG</sub> moet voldoen om te mogen deelnemen aan de mFRR-Dienst.

### 2.A VERKLARING VAN DE NETGEBRUIKER

Overeenkomstig Art. II.3.8 moet ELIA het bewijs ontvangen dat de Netgebruiker de Verklaring Van De Netgebruiker zonder voorbehoud heeft ondertekend. Een Verklaring Van De Netgebruiker kan een Leveringspunt of een lijst met Leveringspunten van de betrokken Netgebruiker omvatten. De Verklaring Van De Netgebruiker moet ten minste de volgende clausules bevatten:

- Deze Verklaring Van De Netgebruiker geldt uitsluitend voor de in Tabel 1 vermelde Leveringspunten.
- De Netgebruiker bevestigt hierbij dat alle in deze Verklaring Van De Netgebruiker verstrekte informatie waar en correct is.
- De Netgebruiker bevestigt hierbij dat hij met slechts één partij (zijnde de BSP) tegelijkertijd aan de mFRR-Dienst zal deelnemen en dat hij het/de in Tabel 1 opgesomde Leveringspunt(en) voor slechts één partij (zijnde de BSP) indient.
- De Netgebruiker bevestigt bovendien aan ELIA dat zijn verbintenis om de mFRR-Dienst te verlenen zoals beschreven in het BSP-Contract mFRR geen inbreuk vormt op bestaande contracten met derden (met wie de Netgebruiker een contractuele of geregementeerde relatie heeft, zoals, maar niet beperkt tot, de Supplier van de Netgebruiker).
- De Netgebruiker geeft de BSP hierbij toestemming om de mFRR-Dienst aan ELIA aan te bieden zoals beschreven in het BSP-Contract mFRR, van DD/MM/JJJJ tot DD/MM/JJJJ.
- De Netgebruiker erkent dat dit document geldig is voor elk Leveringspunt vermeld in Tabel 1 tot de respectieve vervaldatum van de Verklaring Van De Netgebruiker of tot de indiening van een nieuwe Verklaring Van De Netgebruiker voor een (of meerdere) Leveringspunt(en) vermeld in Tabel 1 die ondertekend en gevalideerd is door de Netgebruiker. De Verklaring van de Netgebruiker blijft geldig tot haar vervaldatum voor alle Leveringspunten vermeld in Tabel 1 die niet betrokken zijn bij de bovenvermelde nieuwe Verklaring van de Netgebruiker.
- De Netgebruiker geeft ELIA hierbij uitdrukkelijk toestemming om de BSP te informeren over de metingen van de Leveringspunten.
- Gegevens van het/de betrokken Leveringspunt(en):

Naam van het Leveringspunt	Identificatie van het Leveringspunt (EAN)	DP <sub>mFRR,max,up</sub> [MW]	DP <sub>mFRR,max,down</sub> [MW]	Energieoverdracht met gecorrigeerde meter (Y/N)

Tabel 1: Lijst van betrokken Leveringspunt(en) waarop de Netgebruikersverklaring betrekking heeft

## 2.B MODEL VOOR DE OPT-OUT-REGELING

De BSP, geldig vertegenwoordigd door de heer/mevrouw [Naam] in zijn/haar hoedanigheid van [Functie];

De BRP<sub>BSP</sub>, geldig vertegenwoordigd door de heer/mevrouw [Naam] in zijn/haar hoedanigheid van [Functie], die met de BSP geassocieerd is ten aanzien van ELIA volgens de bepalingen van het BSP-Contract mFRR;

Voor elke betrokken BRP<sub>source</sub> van het/de betrokken Leveringspunt(en):

De BRP<sub>source</sub>, geldig vertegenwoordigd door de heer/mevrouw [Naam] in zijn/haar hoedanigheid van [Functie], die een aangewezen BRP is voor het/de betrokken Leveringspunt(en) volgens de bepalingen van het Toegangscontract;

Voor elke betrokken Supplier van het/de betrokken Leveringspunt(en):

De Supplier, geldig vertegenwoordigd door de heer/mevrouw [Naam] in zijn/haar hoedanigheid van [Functie], die de aangewezen Supplier is voor het/de betrokken Leveringspunt(en) volgens de bepalingen van het Toegangscontract;

hierna samen de 'Partijen' genoemd, komen gezamenlijk het volgende overeen:

De Partijen machtigen de BSP om de mFRR-Dienst aan ELIA aan te bieden en te verlenen met behulp van alle betrokken Leveringspunten waarvoor de BSP een geldige Verklaring Van De Netgebruiker voor de mFRR-Dienst bezit.

## 2.C MODEL VOOR DE OVEREENKOMST TUSSEN DE BSP EN SUPPLIER(S) OVER DE OVERDRACHTPRIJS VOOR DE ENERGIEOVERDRACHT

De BSP, geldig vertegenwoordigd door de heer/mevrouw [Naam] in zijn/haar hoedanigheid van [Functie];

Voor elke betrokken Supplier van het/de betrokken Leveringspunt(en):

De Supplier, geldig vertegenwoordigd door de heer/mevrouw [Naam] in zijn/haar hoedanigheid van [Functie], die de aangewezen Supplier is voor het/de betrokken Leveringspunt(en) volgens de bepalingen van het Toegangscontract;

De Supplier en de BSP verklaren dat zij een overeenkomst hebben bereikt over de financiële voorwaarden en alle bijbehorende bepalingen teneinde de Energieoverdracht uit te voeren, zoals bepaald in de delen 7.1 en 7.2 van de ToE Rules.

## 2.D KEUZE VAN DE BASELINE VOOR EEN DP<sub>PG</sub> LEVERINGSPUNT

De BSP kan de baselining-methode kiezen die het meest geschikt is voor elk Leveringspunt DP<sub>PG</sub>. Deze methode is uniek voor de mFRR-Dienst. De door de BSP gekozen Baseline is aangegeven in Bijlage 4.

De volgende Baselines zijn beschikbaar:

- **Last QH:** de referentie is het Gemeten Vermogen tijdens het kwartier dat voorafgaat aan het kwartier waarin het activeringsbericht van mFRR-Dienst werd ontvangen. Indien het Leveringspunt reeds voor mFRR-Dienst geactiveerd is voor het in beschouwing genomen kwartier, is de referentie het Gemeten Vermogen tijdens het eerste kwartier waarvoor het Leveringspunt niet is geactiveerd en dat voorafgaat aan het kwartier waarin het eerste activeringsbericht werd ontvangen.
- **High X of Y:** de referentie is gebaseerd op de methode die in Bijlage 2.E wordt beschreven.

## 2.E BASELINE “HIGH X OF Y”

### Selectie van representatieve Dagen

Representatieve Dagen zijn alle Dagen in het verleden van hetzelfde type als Dag A (de Dag waarop de activering plaatsvindt) en waarop de afname (of injectie) van het Leveringspunt niet beïnvloed is door een onvoorziene of ongewone gebeurtenis. Representatieve Dagen zijn onderverdeeld in twee categorieën:

- Werkdagen;
- Weekends en officiële feestdagen: alle dagen die geen Werkdagen zijn.

Standaard worden alle Dagen van het Jaar beschouwd als representatieve Dagen van één categorie.

De BSP kan vragen om één (of meer) Dagen van de representatieve Dagen uit te sluiten, maar alleen op de volgende cumulatieve voorwaarden:

- De aanvraag uiterlijk 2 Werkdagen na de activering via e-mail wordt verzonden naar de contactpersonen die zijn aangegeven in Bijlage 16;
- De BSP redenen en een rechtvaardiging opgeeft voor de aanvraag;
- De rechtvaardiging van de aanvraag overeenstemt met een rechtvaardiging uit de volgende opties:
  - a) Een activering van een Balanceringsdienst waaraan het Leveringspunt heeft deelgenomen;
  - b) Een geval van ‘Overmacht’ zoals beschreven in Art. 1.7 van de Algemene Voorwaarden;
  - c) Al dan niet geplande onderhoudswerkzaamheden in de Technische Eenheid;
  - d) Een vakantie- of sluitingsperiode die op andere datums valt dan in het verleden.

De BSP heeft de mogelijkheid een aanvullende categorie van representatieve Dagen toe te voegen voor maandagen indien zij anders zijn dan de andere weekdays. Om deze speciale categorie van representatieve Dagen toe te voegen, moet de BSP via e-mail een uitdrukkelijke aanvraag verzenden naar ELIA, met name naar de in Bijlage 16 vermelde contactpersonen.

### Principes

Het volgende principe wordt toegepast om de Baseline te berekenen: voor elk Leveringspunt is de Baseline gebaseerd op historische meetgegevens van het betrokken Leveringspunt volgens de "High X of Y"-methode.

Voor een activering met duur D op Dag A wordt de Baseline als volgt vastgesteld:

#### Stap 1: Identificatie van referentiedagen

In deze stap worden X Dagen geïdentificeerd waarvoor de meetgegevens op kwartierbasis van het Leveringspunt zullen worden gebruikt om de Baseline te berekenen.

Deze X dagen worden geselecteerd uit de Y laatste representatieve Dagen van dezelfde categorie als Dag A. Ze komen overeen met de X dagen waarvoor de gemiddelde afname (respectievelijk injectie) van actief vermogen gedurende de 4 uur na de gevraagde leveringstermijn door ELIA het hoogst (respectievelijk laagst) is.

X en Y worden voor elke categorie van representatieve Dagen gedefinieerd zoals weergegeven in de onderstaande tabel:

Categorie van representatieve Dagen	X	Y
Werkdagen	4	5
Weekend/officialle feestdag	2	3
Maandagen (uitsluitend na uitdrukkelijk verzoek van de BSP)	2	3

Tabel 2: X en Y voor elke categorie van representatieve dagen

Stap 2: Baseline-profiel

In deze stap wordt de Baseline-waarde voor elk kwartier van periode D berekend. Deze waarde is het gemiddelde van de X waarden van het actieve vermogen van het betrokken Leveringspunt, gemeten op hetzelfde kwartier van de X representatieve Dagen.

Stap 3: Aanpassing van het Baseline-niveau ("uncapped symmetric additive")

In deze fase wordt het Baseline-profiel dat volgens stap 2 hierboven werd berekend, aangepast aan het gemiddelde van de afname/injectie van het Leveringspunt, gemeten tijdens de 3 uur voorafgaand aan de activeringsaanvraag van ELIA.

Voor elke kwartierwaarde van de berekende Baseline wordt een (negatieve of positieve) aanpassingscoëfficiënt toegepast. Deze aanpassingscoëfficiënt is gelijk aan het verschil tussen de gemiddelde afname/injectie van het betrokken Leveringspunt tijdens de 3 uur voorafgaand aan de activeringsaanvraag van ELIA en het gemiddelde afname/injectie voor de overeenkomstige uren van de X representatieve Dagen.

**Baselinecontrole**

Overeenkomstig Art. II.3.18 voert ELIA elke maand M een Baselinecontrole uit op de Leveringspunten DP<sub>PG</sub> waarvoor de BSP gebruik maakt van de High X of Y Baseline.

Voor elk van deze Leveringspunten definieert ELIA de kwartieren " $QH_B$ " van de maand M-2 waarvoor het Leveringspunt DP<sub>PG</sub> deel uitmaakt van hetzij een opwaartse mFRR-Energiebieding, hetzij de Supporting mFRR Providing Group van de BSP, maar niet deelneemt aan de levering van mFRR Requested zoals beschreven in Bijlage 10.A.

Voor alle betrokkenen  $QH_B$  bepaalt ELIA de afwijking van de Baseline als volgt:

$$Deviation(QH_B) = Baseline(QH_B) - DP_{measured}(QH_B)$$

Vervolgens berekent ELIA de gemiddelden voor de maand M-2, waarbij N – in de onderstaande formules – staat voor het aantal kwartieren  $QH_B$  dat in de maand M-2 is opgenomen:

$$Average\ Deviation(M - 2) = \frac{\sum_{i=1}^N Deviation(QH_{B,i})}{N}$$

$$Average\ DP_{measured}(M - 2) = \frac{\sum_{i=1}^N DP_{measured}(QH_{B,i})}{N}$$

De Baselinecontrole wordt als succesvol beschouwd indien aan het volgende criterium is voldaan:

$$\frac{average\ deviation(M-2)}{\max(|average\ DP_{measured}(M-2)|;1)} < 10\%$$

**2.F SUBMETER TECHNICAL INFO CHECKLIST**

Alle Leveringspunten met Submetering, evenals alle Leveringspunten in een CDS, moeten een geldige Submeter Technical Info Checklist kunnen verstrekken.

Deze Submeter Technical Info Checklist heeft tot doel te bewijzen dat de Submeters voldoen aan de meetvereisten die door ELIA zijn opgelegd in Bijlage 3 en dat ze ELIA de nodige informatie bezorgen om controles te kunnen verrichten op de meetvereisten en gegevenscommunicatie.

De technische vereisten voor Submeters en voor de Submeter Technical Info Checklist zijn te vinden op de website van ELIA of kunnen worden aangevraagd met een e-mail naar contracting\_AS@ELIA.be. De verstrekte informatie moet ten minste het volgende bevatten:

- een endraadschema waarop de ligging van de Submeters is aangegeven; en
- de technische gegevens van de Submeter(s) (nauwkeurigheidsklasse , enz.); en
- de meetvergelijking die wordt gebruikt om de correcte meetgegevens te bepalen.

De BSP verklaart dat de meetvergelijking geldig is voor de normale exploitatietypologie achter het Toegangspunt (conditionele vergelijkingen die afhangen van de exploitatietopologie zijn niet toegestaan).

De BSP zal ELIA onmiddellijk op de hoogte brengen van een wijziging in de topologie achter het Toegangspunt die gevolgen heeft voor de meetvergelijking.

Ten minste 10 Werkdagen vóór de inbedrijfstellingstest van de Submeter zoals bepaald in Bijlage 2.G moet ELIA voor elke nieuwe Submeter een Bewijs van de Conformiteit van de Submeter ontvangen.

ELIA behoudt zich het recht voor zich fysiek toegang te verschaffen tot de installaties van de Netgebruiker om de submeterinstallatie te controleren, maar uitsluitend indien de Netgebruiker daarvoor uitdrukkelijk toestemming heeft gegeven zoals bepaald in Bijlage 2.G.

## **2.G INBEDRIJFSTELLINGSTEST VAN EEN SUBMETER**

De technische vereisten en procedures van de inbedrijfstellingstest van een Submeter worden beschreven in de standaardofferte die ELIA opstelt voor de installatie van een submeteroplossing en die op aanvraag kan worden verkregen met een e-mail naar [wiovdsupport@ELIA.be](mailto:wiovdsupport@ELIA.be) of die op de website van ELIA kan worden geraadpleegd.

Het document Submeter Technical Info Checklist zoals bepaald in Bijlage 2.F moet aan ELIA worden verstrekt 10 Werkdagen voordat de inbedrijfstellingstest plaatsvindt.

Alle Leveringspunten met Submetering die via een Submeter, een 4G/5G-router of een datalogger gegevens zullen versturen aan het beheersysteem voor meetgegevens van ELIA moeten slagen voor de inbedrijfstellingstest van de Submeter die door ELIA wordt afgenomen.

ELIA en de BSP komen een datum overeen waarop de inbedrijfstellingstest van de Submeter zal worden afgenomen.

## **2.H CDSO-VERKLARING**

De BSP verzendt deze verklaring, voltooid en getekend door de CDSO, per e-mail naar het adres [contracting\\_AS@elia.be](mailto:contracting_AS@elia.be), met een kopie naar de CDSO. Elk betrokken Leveringspunt dat deel uitmaakt van een CDS, kan enkel worden opgenomen in de mFRR Dienst na ondertekening van deze verklaring.

### **Verklaring van een CDSO**

Met deze verklaring geeft [bedrijfsnaam], een onderneming naar [nationaliteit] recht, met ondernemingsnummer [nummer], en maatschappelijke zetel te [adres], geldig vertegenwoordigd door de heer/mevrouw [naam] en de heer/mevrouw [naam], in hun respectieve hoedanigheid van [functie] en [functie], en die voor de doeleinden van deze verklaring wordt geïdentificeerd als 'de CDSO', aan het/de hieronder aangeduide Leveringspunt(en), dat/die deel uitmaakt/uitmaken van zijn CDS met vermogen gemeten door meters van de CDSO, toestemming om gedurende de periode van DD/MM/JJJJ tot DD/MM/JJJJ deel te nemen aan de mFRR-Dienst die georganiseerd wordt door ELIA, zoals gedefinieerd in het BSP-Contract mFRR,

Wetende dat het gemeten vermogen op dit Leveringspunt onder specifieke omstandigheden en onder specifieke voorwaarden kan worden verlaagd en/of onderbroken teneinde mFRR-Dienst te leveren,

Wetende dat dit Leveringspunt volledig of gedeeltelijk overeenstemt met het Toegangspunt in het CDS van [bedrijfsnaam], een onderneming naar [nationaliteit] recht, met ondernemingsnummer [nummer] en

Part III – Bijlagen

maatschappelijke zetel te [adres], die wordt erkend als een Gebruiker van het CDS dat wordt beheerd door de CDSO,

En

Verbindt zich ertoe een samenwerkingsovereenkomst te sluiten met ELIA overeenkomstig het model dat te vinden is op de website van ELIA of dat op aanvraag bij ELIA kan worden verkregen en dat de voorwaarden beschrijft voor de uitwisseling van meetgegevens tussen ELIA en de CDSO, en verbindt zich ertoe dat te doen vóór de inbedrijfstelling van het Leveringspunt zoals bepaald in het BSP-Contract mFRR,

En

Informeert ELIA of er een risico van volledige of gedeeltelijke belastingoverdracht bestaat van het Leveringspunt dat deel uitmaakt van het CDS zoals hieronder vermeld:

Gegevens van het/de Leveringspunt(en)

CDS-Gebruiker	Toegangspunt in het CDS	Identificatie van het Leveringspunt (EAN)

Tabel 3: Details van het(de) Leveringspunt(en) in een CDSO-verklaring

Risico van volledige of gedeeltelijke belastingoverdracht (te beschrijven door de CDSO):

.....  
.....  
.....

En

Bevestigt dat zij reeds de uitdrukkelijke toestemming van de CDS-Gebruiker heeft verkregen om ELIA de vertrouwelijke informatie toe te zenden, onder meer meetgegevens (kwartierwaarden van actief vermogen) voor het hierboven vermelde Leveringspunt en het bijbehorende Toegangspunt in het CDS, aangezien die communicatie noodzakelijk is voor de correcte facturering van de mFRR-Dienst ten aanzien van de BSP, die daartoe gebruik maakt van het Leveringspunt van de CDS-Gebruiker.

Gedaan te [plaats], op DD/MM/JJJJ

Handtekening van de CDSO:

Naam:

Functie:

## BIJLAGE 3. MEETVEREISTEN

Op alle Leveringspunten moeten een of meer meters zijn geïnstalleerd die voldoen aan de volgende minimale vereisten.

### 3.A ALGEMENE MEETVEREISTEN VOOR ALLE LEVERINGSPUNTEN

- Een AMR -meter<sup>24</sup> die kan voorzien in een meting om de 15 minuten zodat de Injectie of Afname<sup>25</sup> van het betrokken Leveringspunt kan worden gemeten.
- Het moet mogelijk zijn om het Gemeten Vermogen te berekenen op basis van de meetgegevens op een Leveringspunt.

### 3.B SPECIFIEKE MEETVEREISTEN VOOR ELK TYPE LEVERINGSPUNT

#### Leveringspunten op het ELIA-Net

- Bij meting met een Hoofdmeter is de meter een Hoofdmeter die wordt vermeld in bijlage 4 van het Aansluitingscontract.
- Bij meting met een Submeter moet elke Submeter voldoen aan de meetvereisten die worden vermeld in het document “General technical requirements of the submetering solutions” dat op de website van ELIA is gepubliceerd en op aanvraag verkrijgbaar is met een e-mail naar contracting\_as@ELIA.be.
- Indien een Leveringspunt DP<sub>SU</sub> zich stroomafwaarts van een Leveringspunt DP<sub>PG</sub> bevindt, kunnen de betrokken meetgegevens niet de meetgegevens van het Leveringspunt DP<sub>SU</sub> omvatten. Bijgevolg kunnen twee mogelijkheden in aanmerking worden genomen, namelijk het gebruik van een Submeter of de toepassing van een vergelijking gebaseerd op een Hoofdmeter en/of Submeter(s).

#### Leveringspunten op het Publiek Distributienet

- De BSP moet verwijzen naar het FSP-DSO-Contract.
- Alle kennisgevingen en overeenkomsten betreffende de meetvereisten moeten met de betrokken DSO worden besproken.

#### Leveringspunten in een CDS

- De CDSO moet de meetvoorzieningen gebruiken die (reeds) zijn verbonden met Leveringspunten in een CDS in verband met zijn factureringsplichten ten aanzien van zijn Toegangspunten in het CDS.
- De meetgegevens moeten door de CDSO worden gevalideerd.

### 3.C VALIDATIE VAN SUBMETERINGS- EN CDS-MEETGEGEVENS OP HET ELIA-NET

ELIA zal de meetgegevens voor Dag D uiterlijk op Dag D+2 Werkdagen beschikbaar stellen aan de BSP voor de volgende gevallen:

- Een Hoofdmeter op een Toegangspunt dat aangesloten is op een CDS;

<sup>24</sup> Automatic Meter Reader, automatische meter.

<sup>25</sup> Op het ELIA-Net wordt een gecompenseerde waarde voor het kwartier gebruikt.

- Een Submeter in de elektrische installaties van een Netgebruiker stroomafwaarts van een op het ELIA-Net of een CDS aangesloten Toegangspunt.

Indien de BSP niet akkoord gaat met de gegevens, kan hij de voor dag D verstrekte gegevens betwisten tot uiterlijk D+5 Werkdagen aan de hand van een e-mail gericht aan [system.services@ELIA.be](mailto:system.services@ELIA.be). In zijn betwisting moet de BSP verklaren dat hij niet akkoord gaat met de meetgegevens, de reden voor de betwisting opgeven en bewijs verstrekken dat de gegevens onjuist zijn. Afhankelijk van deze redenen en het bewijs kunnen ELIA en de BSP overeenkomen om aangepaste meetgegevens te gebruiken.

Indien de uiterste termijn van Dag D+5 Werkdagen niet wordt nageleefd of indien ELIA en de BSP niet tot een akkoord kunnen komen, worden de oorspronkelijk door ELIA verstrekte gegevens gebruikt.

### **3.D AANVRAAG VOOR VERMOGENSMETING**

De BSP kan ook vragen om van ELIA vermogensmetingen te ontvangen via zijn realtimeverbinding (indien deze metingen gebeuren door ELIA) voor Leveringspunten die geldig zijn opgenomen in Bijlage 4. De BSP en ELIA zullen een addendum ondertekenen over deze communicatie.



## BIJLAGE 4. LIJST VAN LEVERINGSPUNTEN

Overeenkomstig Art. II.3.9 wordt de lijst van Leveringspunten die zijn aangesloten op het ELIA-Net of op een CDS, gedefinieerd op basis van de volgende modellen. De lijst wordt per e-mail tussen ELIA en de BSP uitgewisseld in de vorm van een Excel-bestand.



Annex4\_BSP\_ddmmy  
yyy.xlsx

### 4.A KENMERKEN VAN BSP POOL

Zie sheet 1 van het Excel-bestand.

4.A BSP Pool attributes	
BSP name	
Contract reference	
Request for update (dd/mm/yyyy)	
Go Live of the update (dd/mm/yyyy)	
mFRR_max [MW]	

Tabel 4: Uittreksel uit blad 1 van de Excel-spreadsheet voor de definitie van de Pool

### 4.B LIJST VAN LEVERINGSPUNTEN DP<sub>SU</sub>

Zie sheet 2 van het Excel-bestand.

4.B List of delivery points DP <sub>SU</sub>						
Delivery Point name	Delivery point EAN	Access Point EAN (if different)	DP_mFRR_max_up	DP_mFRR_max_down	DP_mFRR_cb_up	Last prequalification test (dd/mm/yyyy)

Tabel 5: Uittreksel uit blad 2 van de Excel-spreadsheet voor de definitie van de Pool

**4.C LIJST VAN LEVERINGSPUNTEN DP<sub>PG</sub>**

Zie sheet 3 van het Excel-bestand.

4.C List of delivery points DP <sub>PG</sub>									
Delivery Point name	Delivery Point EAN	Access Point EAN (if different)	Grid User name	GUU Valid until (dd/mm/yyyy)	DP_mfRR_max_up	DP_mfRR_max_down	DP_mfRR_cb_up	Last prequalification test (dd/mm/yyyy)	Baseline (High X of Y, Last QH)

Tabel 6: Uittreksel uit blad 3 van de Excel-spreadsheet voor de definitie van de Pool

## **BIJLAGE 5. COMMUNICATIE EISEN**

ELIA zal de communicatiekanalen van de BSP controleren overeenkomstig de bepalingen van Art. II.6.

Een communicatietest wordt op verzoek van de BSP gepland met ELIA. De BSP kan op elk moment een test aanvragen door een e-mail te sturen naar de contractverantwoordelijke (zoals aangeduid in Bijlage 16), op voorwaarde dat:

- het BSP-Contract mFRR is ondertekend; en
- de BSP volledig operationeel klaar is en dus de signalen kan ontvangen, interpreteren en verzenden:
  - van een activering van de mFRR-Dienst indien de BSP toelating wenst om mFRR-Energiebiedingen te kunnen indienen; en
  - van een prekwatificatietest, een activering van mFRR-Energiebiedingen voor Redispatching en een beschikbaarheidstest indien de BSP toelating wenst om mFRR-Capaciteitsbiedingen te kunnen indienen.

ELIA laat de test doorgaan uiterlijk 20 Werkdagen na ontvangst van de aanvraag.

Uiterlijk 10 Werkdagen nadat een communicatietest heeft plaatsgevonden, zal ELIA het resultaat van deze communicatietest per e-mail verstrekken aan de contractuele verantwoordelijke van de BSP, volgens Bijlage 16.

De gedetailleerde technische specificaties en eisen van de communicatietest worden beschreven in een "technische gids" die kan worden geraadpleegd op de website van ELIA of die kan worden aangevraagd door een e-mail te sturen naar [contracting\\_AS@elia.be](mailto:contracting_AS@elia.be) of naar de contractverantwoordelijke (zoals aangeduid in Bijlage 16).

ELIA kan de inhoud van de in het kader van een communicatietest verzonden en ontvangen berichten eenzijdig wijzigen. In dat geval stelt ELIA de BSP op de hoogte en deelt mee binnen welke termijn deze wijziging van kracht wordt, op voorwaarde dat die termijn ten minste 20 Werkdagen bedraagt vanaf de kennisgeving door ELIA.

Indien niet is voldaan aan de technische specificaties en eisen van een communicatietest, stellen ELIA en de BSP alles in het werk om de oorzaak van het falen op te sporen en doet de BSP al het nodige om die oorzaak weg te werken.

## BIJLAGE 6. PREKWALIFICATIETEST

Het resultaat van de prekwalificatietest, overeenkomstig Art. II.17.3, bepaalt de maximale mFRR Power ( $mFRR_{max}$ ) dat kan worden aangeboden in de capaciteitsveilingen.

De prekwalificatietest gebruikt de kwartiermeetgegevens overeenkomstig Bijlage 3.

De prekwalificatietest is verplicht:

- vóór de eerste deelname van de BSP aan mFRR-capaciteitsveilingen; of
- om de  $mFRR_{max}$  te verhogen.

### 6.A ORGANISATIE

De prekwalificatietest wordt op verzoek van de BSP gepland met ELIA. De BSP zendt het verzoek via e-mail aan de contractueel verantwoordelijke die is vermeld in Bijlage 16. Het verzoek wordt door de BSP ingediend op het aanvraagformulier voor prekwalificatietest dat gepubliceerd is op de website van ELIA of dat kan worden verkregen met een e-mail naar [contracting\\_AS@ELIA.be](mailto:contracting_AS@ELIA.be) en de contractueel verantwoordelijke, die is vermeld in Bijlage 16.

In haar verzoek, verstrekt de BSP aan ELIA zijn beste raming van de mFRR Power die hij van plan is te prekwalficeren.

Een BSP kan alleen een prekwalificatietest aanvragen wanneer het (de) betrokken Leveringspunt(en) naar behoren is (zijn) toegevoegd aan de Pool van de BSP, overeenkomstig Art. II.3.13.

De BSP en ELIA spreken een tijdvenster van 24 uur af, waarbinnen ELIA onaangekondigd de activering zal aanvragen van mFRR-Energiebiedingen. ELIA neemt de prekwalificatietest af uiterlijk 10 Werkdagen na ontvangst van de aanvraag van de BSP.

Uiterlijk één Werkdag voor het tijdvenster van 24 uur moeten deze mFRR-Energiebiedingen door de BSP worden ingediend volgens de regels bepaald in Bijlage 9.C.

Tijdens dit venster van 24 uur is de Energieoverdracht voor het (de) betrokken Leveringspunt(en) overeenkomstig Art. II.14 van toepassing.

Uiterlijk 10 Werkdagen na de prekwalificatietest zal ELIA het resultaat van de prekwalificatietest via e-mail bezorgen aan contractueel verantwoordelijke van de BSP, die is vermeld in Bijlage 16.

Om de  $mFRR_{max}$  voor de volgende veiling te updaten, moet het resultaat van een prekwalificatietest bekend zijn en moet Bijlage 4 dienovereenkomstig worden geactualiseerd, volgens Art. II.3.13, ten minste 5 Werkdagen vóór de eerste capaciteitsveiling waarvoor de nieuwe waarden gelden.

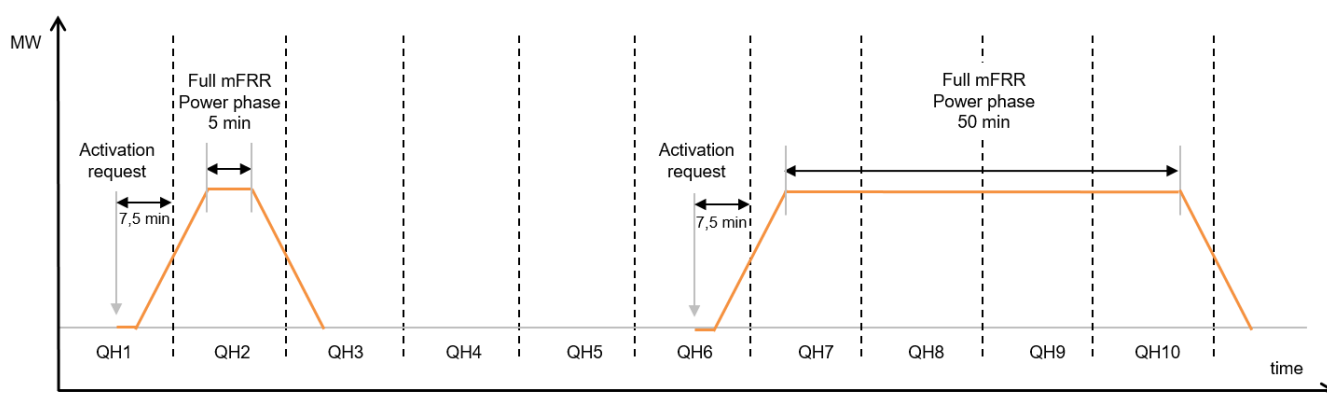
### 6.B SPECIFICATIES VAN EEN PREKWALIFICATIETEST

#### Prekwalificatietestprofiel

Het profiel dat de BSP naar verwachting tijdens een prekwalificatietest zal volgen, wordt hieronder nader toegelicht en geïllustreerd in Figuur 1:

- **Eerste activering** gevraagd door ELIA:
  - Er wordt een activering gevraagd 7,5 minuten voor het begin van het kwartier QH2;
  - Vanaf die aanvraag beschikt de BSP over 12,5 minuten (Volledige Activeringstijd) om de mFRR Power te bereiken die hij wil prekwalficeren;

- Na de Volledige Activeringstijd levert de BSP gedurende 5 minuten tijdens het kwartier QH2 de mFRR Power die hij wil prekwalficeren;
- De neerwaartse ramping naar de Baseline begint 5 minuten voor het einde van het kwartier waarvoor de activering werd gevraagd (i.e. QH2).
- **Geen activering** gevraagd door ELIA voor 4 kwartieren (i.e. voor QH3, QH4, QH5 & QH6).
- **Tweede activering** gevraagd door ELIA:
  - Er wordt een activering gevraagd 7,5 minuten voor het begin van het kwartier QH7;
  - Vanaf die aanvraag beschikt de BSP over 12,5 minuten (Volledige Activeringstijd) om de mFRR Power te bereiken die hij wil prekwalficeren;
  - Na de Volledige Activeringstijd levert de BSP gedurende 50 minuten tijdens de kwartieren QH7, QH8, QH9 en QH10 de mFRR Power die hij wil prekwalficeren;
  - De neerwaartse ramping naar de Baseline begint 5 minuten voor het einde van het laatste kwartier waarvoor de activering werd gevraagd (i.e. QH10).



Figuur 1: Prekwalficatietestprofiel

### Bepaling van het resultaat van de prekwalficatietest

Voor de kwartieren QH2, QH7, QH8, QH9 en QH10 bepaalt ELIA als volgt de mFRR Power (in MW):

$$mFRR\ power_{QH_i} = \frac{mFRR\ Supplied_{QH_i}}{RF}$$

$$mFRR\ Supplied_{QH_i} = \sum_{j=1}^{DP\ opgenomen\ in\ de\ prekwalficatietest} (DP_{Baseline,j} - DP_{measured,j})$$

Waarbij:

- $mFRR\ Supplied_{QH_i}$  is de mFRR Supplied van de BSP voor het kwartier  $QH_i$ ;
- $DP_{Baseline,j}$  is de Baseline van de Leveringspunt  $j$  voor het kwartier  $QH_i$ ;
- $DP_{measured,j}$  is het netto actief vermogen van de Leveringspunt  $j$  voor het kwartier  $QH_i$ ;
- $RF$  is een rampingfactor waarmee de mFRR Power kan worden gecorrigeerd indien het kwartier een rampingfase bevat (opwaarts en/of neerwaarts):
  - $RF = 0,8$  voor QH2;
  - $RF = 0,9$  voor QH7 en QH10;
  - $RF = 1$  voor QH8 en QH9.

De prekwalificatietest levert het volgende resultaat op:

$$\min\{mFRR Power_{QH2}; mFRR Power_{QH7}; mFRR Power_{QH8}; mFRR Power_{QH9}; mFRR Power_{QH10}\}$$

Naast dit resultaat deelt ELIA de volgende informatie mee aan de BSP:

- Een geactualiseerde Bijlage 4 (alleen indien de prekwalificatietest ten minste een Leveringspunt omvat dat is aangesloten op het ELIA-Net of op een CDS); en
- Voor elk Leveringspunt opgenomen in de prekwalificatietest en voor de kwartieren QH2, QH7, QH8, QH9 en QH10:
  - de Baseline;
  - het Gemeten Vermogen;
  - de mFRR Supplied.

### Bepaling van $DP_{mFRR,cb,up}$

Vanaf het moment dat ELIA het resultaat van de prekwalificatietest aan de BSP verstrekt (volgens Bijlage 6.A), deelt de BSP aan ELIA de bijdrage van elk in de test opgenomen Leveringspunt (i.e.  $DP_{mFRR,cb,up}$ ) aan dit resultaat mee, op voorwaarde dat:

- $\sum_{i=1}^{DP \text{ deel van de test}} DP_{mFRR,cb,up,i}$  precies gelijk is aan het resultaat van de prekwalificatietest; en
- $DP_{mFRR,cb,up,i} \leq DP_{mFRR,max,up,i}$ .

Overeenkomstig Art. II.7.5 en Art. II.7.6 is de overeengekomen waarde voor elk  $DP_{mFRR,cb,up}$  opgenomen in Bijlage 4.

### Bepaling van $mFRR_{max}$

$mFRR_{max}$  wordt op het niveau van de BSP bepaald door het  $DP_{mFRR,cb,up}$  van elk Leveringspunt in de portefeuille van de BSP op te tellen, met inachtneming van de volgende voorwaarden:

- Indien een nieuwe prekwalificatietest wordt georganiseerd voor één of meer Leveringspunt(en) die reeds in de Pool zijn opgenomen (zie Bijlage 6.C), wordt alleen het laatst geactualiseerde  $DP_{mFRR,cb,up}$  in aanmerking genomen om de  $mFRR_{max}$  te bepalen;
- Indien voor een Leveringspunt  $DP_{SU}$  de BSP meerdere prekwalificatietests voor verschillende Operating Modes heeft uitgevoerd, wordt alleen het maximale  $DP_{mFRR,cb,up}$  van de verschillende prekwalificatietests in aanmerking genomen om de  $mFRR_{max}$  te bepalen.

$$mFRR_{max} = \sum_{i=1}^{DP \text{ deel van BSP' portefeuille}} DP_{mFRR,cb,up,i}$$

## 6.C MODALITEITEN BIJ EEN WIJZIGING VAN DE POOL

### Toevoeging van één of meer nieuwe Leveringspunten

Om één of meer nieuwe Leveringspunt(en) toe te voegen aan een bestaande Pool kan er een prekwalificatietest worden uitgevoerd (i.e. naar eigen inzicht van de BSP) teneinde de  $mFRR_{max}$  te verhogen. Er is geen test vereist indien één of meer Leveringspunt(en) wordt (worden) toegevoegd die geen effect hebben op de  $mFRR_{max}$  (i.e..  $DP_{mFRR,cb,up}$  wordt door de BSP aangegeven als gelijk aan 0 MW).

### **Verwijdering van één of meer Leveringspunten**

Een prekwificatietest is niet verplicht indien de BSP een Leveringspunt uit zijn Pool wil verwijderen. In dat geval wordt de betreffende  $DP_{mFRR,cb,up}$  afgetrokken van de  $mFRR_{max}$ .

Indien hij dit verkiest, beschikt de BSP echter over de mogelijkheid om een nieuwe prekwificatietest af te leggen (zoals bepaald in Annex 6.A and Annex 6.B).

### **6.D MODALITEITEN OM DE BASELINE VAN EEN LEVERINGSPUNT $DP_{PG}$ TE WIJZIGEN**

Indien de BSP de baselining-methode van een Leveringspunt  $DP_{PG}$  met een  $DP_{mFRR,cb,up}$  van meer dan 0 (nul) MW wenst te wijzigen, moet er een nieuwe prekwificatietest, zoals bepaald in Bijlage 6.B, worden uitgevoerd die ten minste betrekking heeft op het Leveringspunt  $DP_{PG}$  in kwestie.

## BIJLAGE 7. CAPACITEITSVEILINGEN

### 7.A NOODZAKELIJKE RANDVOORWAARDEN VOOR DEELNAME AAN CAPACITEITSVEILINGEN

Zoals vermeld in Art. II.8.2, is het de BSP toegestaan om deel te nemen aan capaciteitsveilingen voor mFRR-Dienst op voorwaarde dat hij beschikt over een geldig BSP Contract mFRR.

De BSP moet het BSP Contract mFRR ten minste 5 Werkdagen vóór zijn deelname aan een eerste veiling ondertekenen.

### 7.B VERLOOP VAN EEN CAPACITEITSVEILING

#### Organisatie

ELIA koopt alle mFRR-Balanceringscapaciteit voor Dag D door een capaciteitsveiling te organiseren voor elke CCTU van Dag D, d.w.z. dat er voor Dag D in totaal 6 capaciteitsveilingen plaatsvinden. De 6 capaciteitsveilingen worden tegelijkertijd gehouden op Dag D-1 voor levering op Dag D, met inachtneming van de volgende tijdslijn:

- mFRR Capacity GOT voor de 6 capaciteitsveilingen van Dag D-1 wordt gepland op Dag D-14 om 00:00 CET;
- Publicatie door ELIA van de vereiste volumes per mFRR-Balanceringscapaciteit voor elke CCTU overeenkomstig artikel 6(5) van de LFC Means;
- mFRR Capacity GCT voor de 6 capaciteitsveilingen van Dag D-1 is voorzien op Dag D-1 om 10:00 CET;
- De resultaten van de 6 capaciteitsveilingen van Dag D-1 worden gepubliceerd ten laatste op Dag D-1 om 10:30 CET.

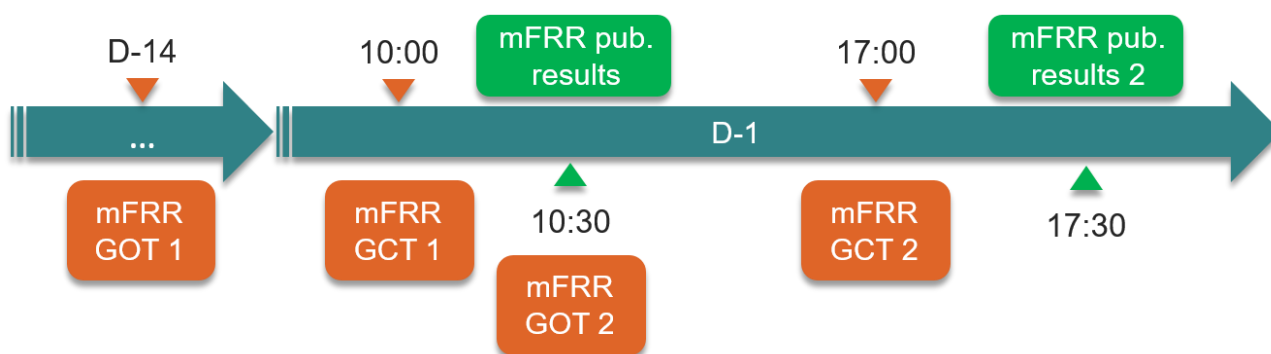


Figure 2: Procedure voor de capaciteitsveiling

#### Aankoopkalender

Een kalender met vermelding van elke CCTU en de bijbehorende mFRR Capacity GCT voor het indienen van mFRR-Capaciteitsbiedingen wordt gepubliceerd op de website van ELIA.

Bij een aanpassing van de kalender wordt de BSP daarvan op de hoogte gebracht via e-mail gericht aan de contractverantwoordelijke en aan de contactpersoon die is aangeduid voor veilingen, zoals vermeld in Bijlage 16.



### **Publicatie van de vereiste volumes mFRR-Balanceringscapaciteit**

ELIA publiceert op haar website het vereiste volume dat per CCTU van Dag D moet worden aangekocht overeenkomstig artikel 6(5) van het LFC Means.

Indien de website van ELIA niet beschikbaar is, hanteert ELIA een fallbackprocedure en deelt ELIA de informatie mee aan de contactpersoon voor capaciteitsveilingen en aan de contractverantwoordelijke, zoals vermeld in Bijlage 16.

### **Indiening van een mFRR-Capaciteitsbieding**

Voor het indienen van een mFRR-Capaciteitsbieding moet de BSP aan de volgende eisen voldoen:

- De BSP kan vanaf de mFRR Capacity GOT van een capaciteitsveiling mFRR-Capaciteitsbiedingen indienen voor de betreffende CCTU;
- Deze mFRR-Capaciteitsbiedingen moeten zijn ingediend vóór de mFRR Capacity GCT.
- Tussen de mFRR Capacity GOT en de mFRR Capacity GCT kunnen mFRR-Capaciteitsbiedingen worden opgesteld, geactualiseerd of geannuleerd, ongeacht hun status, maar wel met inachtneming van de mFRR-Biedverplichtingen beschreven in deel Bijlage 7.C van deze Bijlage;
- De BSP kan een onbeperkt aantal mFRR-Capaciteitsbiedingen indienen;
- De volledige reeks mFRR-Capaciteitsbiedingen moet voldoen aan de mFRR-Biedverplichtingen zoals beschreven in Bijlage 7.C. Daartoe wordt een valideringsprocedure ter beschikking gesteld van de BSP zodat deze de naleving van de mFRR-Biedverplichtingen kan controleren. Bij niet-naleving ontvangt de BSP een verslag met de geweigerde mFRR-Capaciteitsbiedingen;
- De BSP blijft volledig verantwoordelijk voor de juistheid en nauwkeurigheid van zijn mFRR-Capaciteitsbiedingen;
- Op de mFRR Capacity GCT liggen de mFRR-Capaciteitsbiedingen vast en ze moeten vast blijven tot de gunning van de veiling. De BSP mag de aangeboden capaciteit op geen enkele manier gebruiken tot hij op de hoogte is gebracht van het resultaat van de veiling of tot de uiterste termijn voor communicatie van de resultaten verstreken is;
- mFRR-Capaciteitsbiedingen moeten worden ingediend in de veilingstool die wordt beschreven in de op de website van ELIA gepubliceerde handleiding voor capaciteitsbiedingen.

### **Validering van een mFRR-Capaciteitsbieding**

Vanaf de mFRR Capacity GCT liggen de mFRR-Capaciteitsbiedingen vast en kunnen ze niet meer worden gewijzigd of geannuleerd.

De volledige set mFRR-Capaciteitsbiedingen zal door ELIA worden geëvalueerd om na te gaan of ze in overeenstemming zijn met de mFRR-Biedverplichtingen beschreven in Bijlage 7.C:

- mFRR-Capaciteitsbiedingen die voldoen aan alle mFRR-Biedverplichtingen worden automatisch gevalideerd;
- mFRR-Capaciteitsbiedingen die niet voldoen aan mFRR-Biedverplichtingen 2 en 3 worden automatisch geweigerd;
- Indien de reeks mFRR-Capaciteitsbiedingen niet voldoet aan mFRR-Biedverplichting 4, sorteert ELIA de mFRR-Capaciteitsbiedingen volgens stijgende prijs en weigert ELIA de mFRR-Capaciteitsbieding(en) met de hoogste prijs, overeenkomstig Bijlage 7.D, teneinde te komen tot een conforme reeks mFRR-Capaciteitsbiedingen.

De gedetailleerde procedure voor de validering van de mFRR-Capaciteitsbiedingen wordt beschreven in de desbetreffende handleiding en technische gids, die op de website van ELIA staan of kunnen worden aangevraagd door een e-mail te sturen naar [contracting\\_AS@elia.be](mailto:contracting_AS@elia.be) en de contractverantwoordelijke, overeenkomstig Bijlage 16.

### **Gunning van mFRR-Capaciteitsbiedingen**

De mFRR-Capaciteitsbiedingen worden (geheel of gedeeltelijk – Cf. mFRR-Biedingsverplichting 1) geselecteerd uit de gevalideerde mFRR-Capaciteitsbiedingen, volgens de gunningscriteria beschreven in Bijlage 7.D.

### **Einde van de veiling en bekendmaking van de veilingresultaten**

Het einde van de capaciteitsveiling wordt via e-mail aan de BSP gemeld. Deze e-mail bevat ook een verslag waarin de gegunde mFRR-Capaciteitsbiedingen van de BSP worden vermeld.

### **Fallbackprocedure bij ontoereikend volume**

Wanneer in een capaciteitsveiling onvoldoende volumes mFRR-Balanceringscapaciteit worden geboden aan ELIA, gunt ELIA alle gevalideerde mFRR-Capaciteitsbiedingen die werden ingediend voor de betrokken capaciteitsveiling. Vervolgens organiseert ELIA een tweede capaciteitsveiling voor het resterende volume, waarbij ELIA alle partijen met een geldig BSP-Contract mFRR zal vragen om extra volume beschikbaar te stellen. De procedure voor de tweede capaciteitsveiling wordt beschreven in Bijlage 7.E.

### **Transparantiepublicaties**

Na afloop van de veiling en overeenkomstig artikel 12(3)(f) van de EBGL publiceert ELIA de vereiste informatie die wordt beschreven in de Balanceringsregels.

## **7.C MFRR-BIEDVERPLICHTINGEN**

Voor elke mFRR-Capaciteitsbieding definieert de BSP de volgende specificaties:

- De CCTU;
- Het aangeboden volume (in MW), met inachtneming van de volgende specificaties:
  - Het minimale volume van een mFRR-Capaciteitsbieding is 1 MW;
  - De volumegranulariteit van een mFRR-Capaciteitsbieding is eveneens 1 MW;
- De prijs (in €/MW/h) voor de betrokken mFRR-Capaciteitsbieding.

De BSP moet de volgende mFRR-Biedverplichtingen naleven voor elk van zijn mFRR-Capaciteitsbiedingen:

#### mFRR-Biedverplichting 1 – Deelbaarheid

Alle mFRR-Capaciteitsbiedingen zijn deelbaar tot op 1 MW (i.e. ELIA kan een deel van het aangeboden volume of het gehele aangeboden volume selecteren voor dezelfde eenheidsprijs) en alle mFRR-Capaciteitsbiedingen zijn combineerbaar (i.e. Biedingen zijn niet exclusief).

#### mFRR Biedverplichting 2 – Aangeboden volume

Het aangeboden volume voor de mFRR-Capaciteitsbieding, uitgedrukt in MW, is een geheel getal (i.e. decimalen zijn niet toegestaan).

#### mFRR-Biedverplichting 3 – Prijsgranulariteit

De prijs van de mFRR-Capaciteitsbieding, uitgedrukt in €/MW/h, is altijd vastgesteld met 2 decimalen.

#### mFRR Biedverplichting 4 – Maximaal aangeboden volume

Per CCTU, moet het totale aangeboden volume mFRR-Capaciteit kleiner zijn dan of gelijk aan de  $mFRR_{max}$  van de betrokken BSP.

### **7.D GUNNINGSPROCEDURE EN CRITERIA**

#### **Merit order**

De gunningsprocedure gaat uit van het principe van “merit order”. ELIA past de “merit order” toe door mFRR-Capaciteitsbiedingen te sorteren volgens stijgende prijs. De reeks goedkoopste mFRR-Capaciteitsbiedingen die voldoen aan de vereiste volumes mFRR-Balanceringscapaciteit voor elke CCTU, ontvangt de gunning als volgt:

- Naleving van de verdeelbaarheidscriteria die zijn bepaald in Bijlage 7.C;
- Waarbij alleen gevalideerde mFRR Capaciteitsbiedingen voor mFRR Standard in aanmerking worden genomen.

Indien er een alternatieve optimale oplossing bestaat, worden achtereenvolgens de volgende criteria toegepast om de oplossing te bepalen:

- Indien er mFRR-Capaciteitsbiedingen worden aangeboden voor dezelfde prijs, gaat de gunning bij voorrang naar de mFRR-Capaciteitsbieding die het eerst bij ELIA is ingediend;
- De eerste door de optimalisatietool voorgestelde oplossing wordt toegepast.

### **7.E FALLBACKPROCEDURE**

Als er onvoldoende mFRR Balanceringscapaciteit wordt aangeboden voor een CCTU van Dag D, wordt er een fallback procedure gestart.

ELIA start een tweede capaciteitsveiling voor de betrokken CCTU, met de volgende eigenschappen:

- mFRR Capacity GOT opent op Dag D-1, niet later dan 30 minuten na publicatie van het resultaat van de eerste capaciteitsveiling;
- ELIA publiceert het vereiste volume mFRR-Balanceringscapaciteit op Dag D-1, niet later dan 30 minuten na publicatie van het resultaat van de eerste capaciteitsveiling;
- mFRR Capacity GCT wordt gepland op Dag D-1 om 17:00 CET;
- Het resultaat wordt gepubliceerd ten laatste op Dag D-1 om 17:30 CET.

De mFRR-Biedverplichtingen, zoals beschreven in Bijlage 7.C, zijn van toepassing op de tweede capaciteitsveiling.

De gunningsprocedure en -criteria zoals beschreven in Bijlage 7.D zijn van toepassing op de tweede capaciteitsveiling.

## BIJLAGE 8. OVERDRACHT VAN VERPLICHTINGEN

Conform Art. II.9 staat ELIA toe dat de BSP zijn mFRR-Verplichting gedeeltelijk of volledig overdraagt aan een of meer Tegenpartij-BSP's. Ook kan de BSP overeenkomen om extra mFRR-Capaciteit beschikbaar te stellen aan ELIA ten gevolge van een Overdracht Van Verplichtingen van een Tegenpartij-BSP aan de BSP.

### 8.A REGELS VOOR DE OVERDRACHT VAN VERPLICHTINGEN

In het kader van een Overdracht van Verplichtingen, moeten de BSP en/of de Tegenpartij-BSP de volgende regels in acht nemen:

- De BSP en de Tegenpartij-BSP beschikken over een BSP-Contract mFRR dat geldig is tot de datum van uitvoering van de betrokken overgedragen mFRR-Verplichting;
- De mFRR-Verplichting kan worden overgenomen door een Tegenpartij-BSP, zelfs als zijn hoeveelheid mFRR Awarded 0 (nul) is voor de betreffende CCTU;
- De Overdracht Van Verplichtingen geldt in day-ahead of in intraday;
- De BSP kan meerdere uitwisselingen verrichten met verschillende Tegenpartij-BSP's, en omgekeerd;
- De BSP en de Tegenpartij-BSP regelen onderling hoe, wanneer en voor welke prijs de mFRR-Verplichting wordt overgenomen;
- Een Overdracht van Verplichtingen kan geïnitieerd worden door een BSP (respectievelijk een Tegenpartij-BSP) vanaf de gunning van de betreffende capaciteitsveiling tot 30 minuten voor de aanvang van het eerste kwartier waarvoor de Overdracht van Verplichtingen geldt;
- De Tegenpartij-BSP (respectievelijk de BSP) moet de Overdracht van Verplichtingen aanvaarden uiterlijk 30 minuten voor de aanvang van het eerste kwartier waarvoor de Overdracht van Verplichtingen geldt;
- De geactualiseerde mFRR-Verplichting (i.e. na de Overdracht van Verplichtingen) moet voldoen aan de toepasselijke mFRR<sub>max</sub>.

De gedetailleerde procedure voor de validering van een voorgestelde Overdracht van Verplichtingen door ELIA wordt beschreven in de desbetreffende handleiding, die op de website van ELIA staat of kan worden aangevraagd door een e-mail te sturen naar [contracting\\_AS@elia.be](mailto:contracting_AS@elia.be) en de contractverantwoordelijke, overeenkomstig Bijlage 16.

### 8.B PROCEDURE VOOR OVERDRACHT VAN VERPLICHTINGEN

In het kader van een Overdracht van Verplichtingen moet de volgende procedure in acht worden genomen:

- De BSP (respectievelijk Tegenpartij-BSP) initieert een Overdracht van Verplichtingen via het speciale webplatform dat ELIA ter beschikking stelt;
- ELIA controleert automatisch of verzoeken om overdracht van verplichtingen voldoen aan de regels in Bijlage 8.A;
- Indien de Overdracht van Verplichtingen met succes door ELIA werd gecontroleerd, aanvaardt de Tegenpartij-BSP (respectievelijk BSP) de Overdracht van Verplichtingen via het speciale webplatform dat ELIA ter beschikking stelt;
- Als de Tegenpartij-BSP (respectievelijk de BSP) de Overdracht van Verplichtingen niet binnen de in Bijlage 8.A voorgeschreven termijn heeft aanvaard, wordt de Overdracht van Verplichtingen niet in aanmerking genomen door ELIA;
- ELIA beschouwt uitsluitend Overdrachten van Verplichtingen met de status "Aanvaard", zoals gedefinieerd in Art. II.9.4, als geldig;

- Overeenkomstig Art. II.9.5, wanneer de Overdracht Van Verplichtingen de status “Aanvaard” vertoont, past ELIA de mFRR-Verplichting van de BSP en de Tegenpartij-BSP voor het (de) toepasselijke kwartier(en) aan;
- Teneinde de in Art. II.9.6 beschreven gevolgen te vermijden en om de overeengekomen Overdracht van Verplichtingen weer te geven, moeten de Tegenpartij-BSP en de BSP hun betreffende mFRR-Energiebiedingen uiterlijk op de mFRR Balancing GCT van het eerste kwartier waarvoor de Overdracht van Verplichting geldt, actualiseren.

De gedetailleerde procedure die een BSP of een Tegenpartij-BSP moet volgen voor een Overdracht van Verplichtingen wordt beschreven in de desbetreffende handleiding, die op de website van ELIA staat of kan worden aangevraagd door een e-mail te sturen naar [contracting\\_AS@elia.be](mailto:contracting_AS@elia.be) en de contractverantwoordelijke, overeenkomstig Bijlage 16.

### **8.C VOORWAARDELIJKE OVERDRACHT VAN VERPLICHTINGEN**

De BSP (of de Tegenpartij-BSP) kan een voorwaardelijke Overdracht Van Verplichtingen indienen. In dit geval is de Overdracht Van Verplichtingen alleen van toepassing als de Neutralisatietijd, die door de BSP (of de Tegenpartij-BSP, al naar gelang het geval) is ingediend voor het(de) kwartier(en) waarop deze Overdracht Van Verplichtingen heeft, is geactiveerd.

De gedetailleerde procedure die moet worden gevolgd door een BSP of een Tegenpartij-BSP voor een voorwaardelijke Overdracht Van Verplichtingen staat beschreven in de bijbehorende gebruikershandleiding, die gepubliceerd is op de ELIA website of op verzoek beschikbaar is per e-mail aan [contracting\\_AS@elia.be](mailto:contracting_AS@elia.be) en aan de contractbeheerder die is aangewezen in Bijlage 16.

Als het gebruik van de voorwaardelijke Overdracht Van Verplichtingen een negatieve impact heeft op de werking van de markt, kan de CREG ELIA vragen om het mechanisme of het gebruik ervan door de BSP op te schorten. ELIA heeft 10 Werkdagen om de opschorting uit te voeren. ELIA zal de BSP informeren over de inwerkingtreding van de opschorting via e-mail aan de contractbeheerder vermeld in Bijlage 16 ten minste 2 Werkdagen voordat de opschorting van kracht wordt.

## BIJLAGE 9. INDIENING VAN MFRR-ENERGIEBIEDING

### 9.A INDIENING VAN EEN MFRR-ENERGIEBIEDING DOOR DE BSP

Zoals bepaald in Art. II.10 dient de BSP (een actualisering van) mFRR-Energiebiedingen en Supporting mFRR Providing Groups in via een speciaal daarvoor bestemd webplatform dat door ELIA ter beschikking wordt gesteld. De technische documentatie voor dit platform is beschikbaar op de website van ELIA of kan worden aangevraagd met een e-mail bij de in Bijlage 16 vermelde contractverantwoordelijke bij ELIA.

#### 9.A.1 SPECIFICATIES VOOR MFRR-ENERGIEBIEDINGEN

Een mFRR-Energiebieding omvat de volgende informatie:

- Het kwartier waarop de mFRR-Energiebieding van toepassing is.
- Het activeringstype:
  - Geplande Activering en Directe Activering; of
  - Uitsluitend Geplande Activering.
- Het aangeboden volume, uitgedrukt in MW, met inachtneming van de volgende regels:
  - Het aangeboden volume is minimaal 1 MW;
  - De volumegranulariteit is 0,1 MW;
  - Het maximaal aangeboden volume voor een opwaartse (respectievelijk neerwaartse) mFRR-Energiebieding gelijk is aan de som van de  $DP_{mFRR,max,up}$  (respectievelijk  $DP_{mFRR,max,down}$ ) van elk Leveringspunt opgenomen in de mFRR-Energiebieding.
- De richting: opwaarts of neerwaarts.
- De link met mFRR-Verplichting: gecontracteerd of niet-gecontracteerd.
- De deelbaarheid van de mFRR-Energiebieding, waarvoor de volgende opties beschikbaar zijn:
  - Het biedvolume is volledig deelbaar, wat betekent dat elk volume dat kleiner dan of gelijk is aan het aangeboden volume kan worden geactiveerd;
  - Het biedvolume is ondeelbaar, wat betekent dat alleen het volledige aangeboden volume kan worden geactiveerd;
  - Het biedvolume is deels deelbaar, wat betekent dat elk volume dat groter dan of gelijk is aan het minimale volume dat door de BPS wordt ingediend, kan worden geactiveerd.
- De biedprijs, uitgedrukt in €/MWh, rekening houdend met het feit dat:
  - De prijs wordt opgegeven met twee decimalen;
  - Tot het moment dat ELIA voor het eerst verbinding maakt met het mFRR-Platform:
    - De prijs lager moet zijn dan of gelijk moet zijn aan 13.500 €/MWh; en
    - De prijs hoger moet zijn dan of gelijk moet zijn aan -13.500 €/MWh;
  - Vanaf het moment dat ELIA verbonden is met het mFRR-Platform<sup>26</sup>:
    - Moet de prijs in overeenstemming zijn met de “Methodology for pricing balancing energy and cross-zonal capacity used for the exchange of balancing energy or operating the imbalance netting process” dat is vastgesteld overeenkomstig artikel 30(1) van de EBGL.

<sup>26</sup> Dit omvat ook de uitwijkscenario's bepaald in de Balancingregels.

- De Leveringspunten opgenomen in de mFRR-Energiebieding (overeenkomstig Art. II.10.3), rekening houdend met de regels beschreven in Bijlage 9.D.
- Elke koppeling tussen deze mFRR-Energiebiedingen en (een) andere mFRR-Energiebieding(en), overeenkomstig Bijlage 9.A.2.

## 9.A.2 KOPPELING VAN MFFR-ENERGIEBIEDINGEN

### 9.A.2.1. EXCLUSIEVE GROEPSKOPPELING

De BSP kan meerdere mFRR-Energiebiedingen voor hetzelfde kwartier koppelen in een exclusieve groep van mFRR-Energiebiedingen, als de volgende voorwaarden tegelijkertijd van toepassing zijn:

- mFRR-Energiebiedingen met Leveringspunten DP<sub>SU</sub> kunnen alleen samen in een exclusieve groep worden opgenomen indien ze Leveringspunten DP<sub>SU</sub>'s bevatten die tot dezelfde Technical Facility behoren;
- Een mFRR-Energiebieding in een exclusieve groep is niet opgenomen in een parent-child groep;
- Een mFRR-Energiebieding kan slechts deel uitmaken van één exclusieve groep;
- mFRR-Energiebiedingen in dezelfde exclusieve groep hebben hetzelfde activeringstype (overeenkomstig Bijlage 9.A.1);
- Een mFRR-Energiebieding in een exclusieve groep heeft geen voorwaardelijke koppeling met een andere mFRR-Energiebieding.

Wanneer een activering wordt gevraagd op een mFRR-Energiebieding en deel uitmaakt van een exclusieve groep, worden alle andere mFRR-Energiebiedingen die voor hetzelfde kwartier zijn ingediend en die ook deel uitmaken van de exclusieve groep onbeschikbaar voor activering.

Zodra een van de mFRR-Energiebiedingen die deel uitmaakt van een exclusieve groep, op onbeschikbaar voor activering is gezet, worden alle andere mFRR-Energiebiedingen die voor hetzelfde kwartier zijn ingediend en die ook deel uitmaken van de exclusieve groep, eveneens op onbeschikbaar voor activering gezet.

### 9.A.2.2. PARENT-CHILD KOPPELING

De BSP kan meerdere mFRR-Energiebiedingen voor hetzelfde kwartier koppelen in een parent-child groep van mFRR-Energiebiedingen, als de volgende voorwaarden tegelijkertijd van toepassing zijn:

- mFRR-Energiebiedingen met Leveringspunten DP<sub>SU</sub> kunnen alleen samen in een parent-child groep worden opgenomen indien ze Leveringspunten DP<sub>SU</sub>'s bevatten die tot dezelfde Technical Facility behoren;
- Een mFRR-Energiebieding in een parent-child groep is niet opgenomen in een exclusieve groep;
- Een mFRR-Energiebieding kan slechts deel uitmaken van één parent-child groep;
- mFRR-Energiebiedingen die deel uitmaken van dezelfde parent-child groep hebben een verschillende biedprijs;
- mFRR-Energiebiedingen die deel uitmaken van dezelfde parent-child groep hebben dezelfde richting;
- mFRR-Energiebiedingen in dezelfde parent-child groep hebben hetzelfde activeringstype (overeenkomstig Bijlage 9.A.1);
- Een mFRR-Energiebieding in een parent-child groep heeft geen voorwaardelijke koppeling met een andere mFRR-Energiebieding;

Een opwaartse (respectievelijk neerwaartse) mFRR-Energiebieding die deel uitmaakt van een parent-child groep kan alleen worden geactiveerd indien alle opwaartse (respectievelijk neerwaartse) mFRR-

Energiebiedingen die deel uitmaken van dezelfde parent-child groep en die een lagere (respectievelijk hogere) biedprijs hebben, voor hun volledige aangeboden volume worden geactiveerd.

Indien ten minste een van de mFRR-Energiebiedingen van een parent-child groep gedeeltelijk wordt geactiveerd in Geplande Activering of in Directe Activering, zijn de resterende mFRR-Energiebiedingen van deze parent-child groep niet langer beschikbaar voor een volgende Directe Activering.

Zodra een van de mFRR-Energiebiedingen in een parent-child groep op onbeschikbaar voor activering is gezet, worden alle andere mFRR-Energiebiedingen die deel uitmaken van die parent-child groep eveneens op onbeschikbaar voor activering gezet.

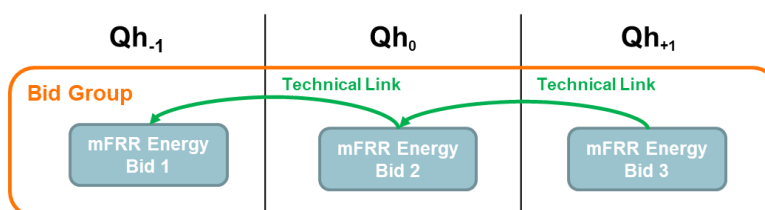
### 9.A.2.3. TECHNISCHE KOPPELING

Technische koppeling zorgt ervoor dat een mFRR-Energiebieding die is ingediend voor het kwartier  $QH_0$  en technisch gekoppeld is aan een mFRR-Energiebieding ingediend voor het kwartier  $QH_{-1}$ , wordt aangegeven als onbeschikbaar voor activering indien de mFRR-Energiebieding ingediend voor het kwartier  $QH_{-1}$  (gedeeltelijk) wordt geactiveerd in Directe Activering.

De BSP kan twee mFRR-Energiebiedingen technisch koppelen door ze in dezelfde bidgroep op te nemen, als de volgende voorwaarden tegelijkertijd van toepassing zijn:

- Alle mFRR-Energiebiedingen in dezelfde bidgroep hebben dezelfde richting;
- Per bidgroep en per kwartier wordt slechts één mFRR-Energiebieding ingediend.

Een mFRR-Energiebieding die is ingediend voor het kwartier  $QH_0$  en die deel uitmaakt van een bidgroep, wordt technisch gekoppeld aan de mFRR-Energiebieding die is ingediend voor het kwartier  $QH_{-1}$  en die deel uitmaakt van dezelfde bidgroep.



Figuur 3: Illustratie van een bidgroep

Een mFRR-Energiebieding, ingediend voor een kwartier  $QH_0$ , kan worden opgenomen in zowel een bidgroep als een exclusieve (of parent-child) groep. In dat geval zullen alle mFRR-Energiebiedingen die voor het kwartier  $QH_0$  zijn ingediend en die deel uitmaken van de exclusieve (of parent-child) groep, technisch gekoppeld worden aan de mFRR-Energiebiedingen die voor het kwartier  $QH_{-1}$  zijn ingediend en die deel uitmaken van dezelfde exclusieve (of parent-child) groep.

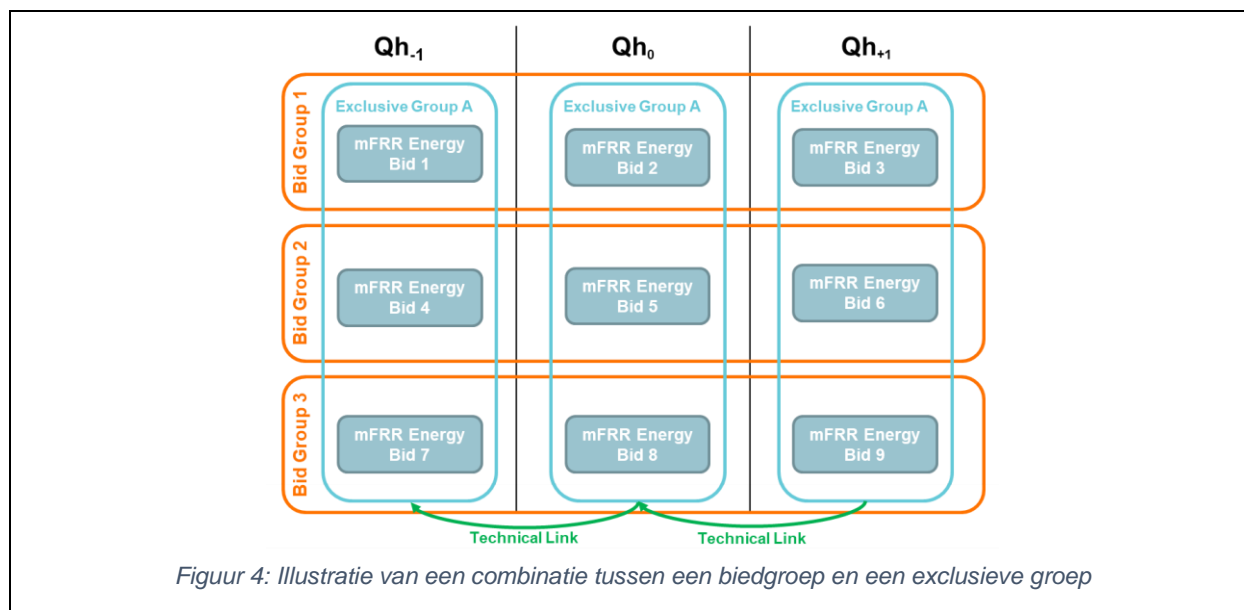
#### Voorbeeld:

**Stap 1:** mFRR-Energiebieding 1 (ingediend voor kwartier  $QH_{-1}$ ) wordt geactiveerd in Directe Activering;

**Stap 2:** mFRR-Energiebieding 2 (ingediend voor kwartier  $QH_0$ ) wordt op onbeschikbaar gezet omdat die technisch gekoppeld is aan mFRR-Energiebieding 1;

**Stap 3:** mFRR-Energiebiedingen 5 en 8 (ingediend voor het kwartier  $QH_0$ ) worden op onbeschikbaar voor activering gezet omdat ze deel uitmaken van dezelfde exclusieve groep als mFRR-Energiebieding 2.





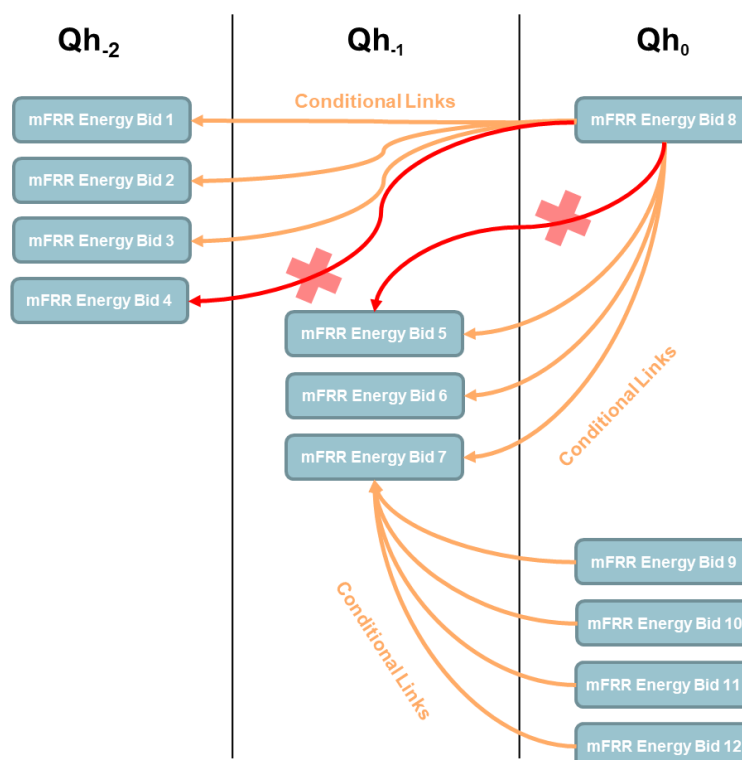
#### 9.A.2.4. VOORWAARDELIJKE KOPPELING

Er zijn verschillende soorten voorwaardelijke koppelingen. De BSP kan de beschikbaarheid of onbeschikbaarheid voor activering van een mFRR-Energiebieding voorwaardelijk koppelen aan de activering of niet-activering van een andere mFRR-Energiebieding door de twee mFRR-Energiebiedingen, als de volgende voorwaarden tegelijkertijd van toepassing zijn:

- Een mFRR-Energiebieding voor kwartier  $Q_{H_0}$  is alleen voorwaardelijk gekoppeld aan mFRR-Energiebiedingen voor kwartier  $Q_{H-1}$  en/of  $Q_{H-2}$ ;
- Een mFRR-Energiebieding voor kwartier  $Q_{H_0}$  is voorwaardelijk gekoppeld aan maximaal 3 verschillende mFRR-Energiebiedingen voor kwartier  $Q_{H-1}$ <sup>27</sup>;
- Een mFRR-Energiebieding voor kwartier  $Q_{H_0}$  is voorwaardelijk gekoppeld aan maximaal 3 verschillende mFRR-Energiebiedingen voor kwartier  $Q_{H-2}$ <sup>27</sup>;
- Er kan slechts één voorwaardelijke koppeling zijn tussen twee mFRR-Energiebiedingen;
- Twee mFRR-Energiebiedingen met Leveringspunten  $DP_{SU}$  kunnen alleen voorwaardelijk gekoppeld worden indien ze Leveringspunten  $DP_{SU}$ 's bevatten die tot dezelfde Technical Facility behoren;
- Een mFRR-Energiebieding is niet voorwaardelijk beschikbaar en voorwaardelijk onbeschikbaar (d.w.z. een mFRR-Energiebieding combineert geen voorwaardelijke koppeling van Tabel 7 met een voorwaardelijke koppeling van Tabel 8).
- Een mFRR-Energiebieding voor kwartier  $Q_{H_0}$  die voorwaardelijk gekoppeld is aan een andere mFRR-Energiebieding voor kwartier  $Q_{H-1}$  of  $Q_{H-2}$  is niet opgenomen in een parent-child groep of in een exclusieve groep<sup>28</sup>.

<sup>27</sup> Er staat geen limiet op het aantal mFRR-Energiebiedingen in het kwartier  $Q_{H_0}$  dat een bepaalde mFRR-Energiebieding ingediend in het kwartier  $Q_{H-1}$  of het kwartier  $Q_{H-2}$  kan beïnvloeden. Niettemin blijft het de verantwoordelijkheid van de BSP om ervoor te zorgen dat de voorwaardelijke koppelingsregels de feitelijke technische beschikbaarheid van de onderliggende activa voor activering weergeven.

<sup>28</sup> In het voorbeeld Figuur 5 kon mFRR-Energiebieding 5 in een exclusieve (moeder/kind) groep worden opgenomen, terwijl mFRR-Energiebieding 8 niet in een exclusieve (moeder/kind) groep kon worden opgenomen.



Figuur 5: Illustratie van toegestane en niet-toegestane voorwaardelijke koppelingen

Een mFRR-Energiebieding kan in een biedgroep worden opgenomen en een voorwaardelijke koppeling hebben met een mFRR-Energiebieding die tot dezelfde (of een andere) biedgroep behoort. In dat geval geldt dezelfde voorwaardelijke koppeling voor alle mFRR-Energiebiedingen die deel uitmaken van die biedgroep(en).

**Voorbeeld:**

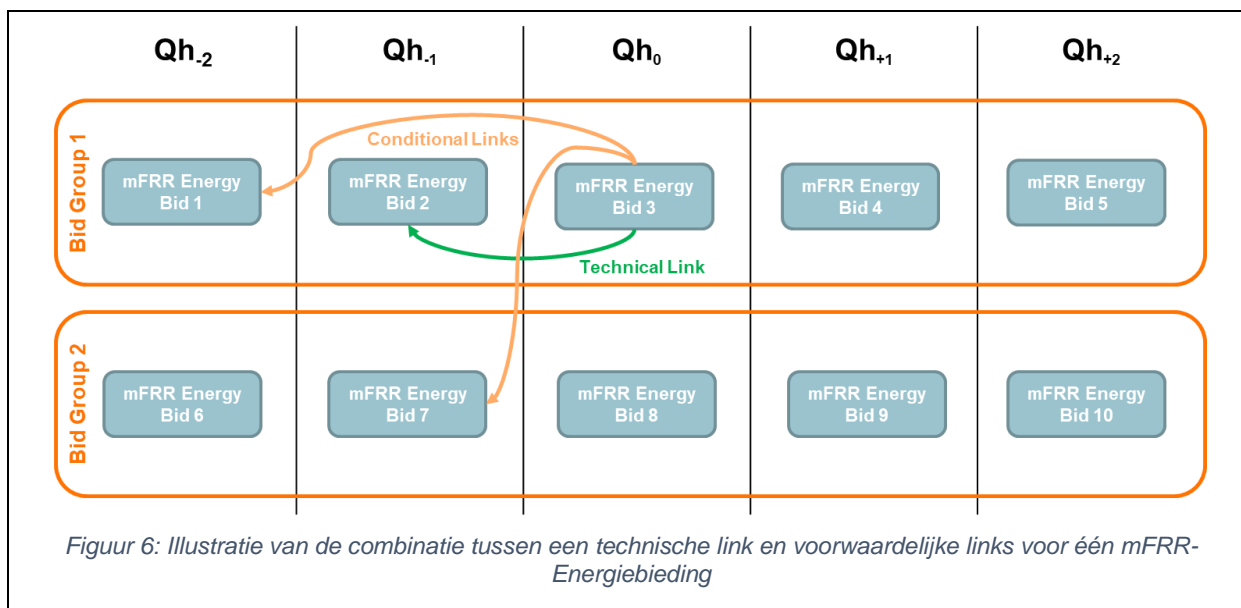
**Stap 1:** mFRR-Energiebiedingen 1, 2, 3, 4 en 5 worden opgenomen in biedgroep 1;

**Stap 2:** mFRR-Energiebiedingen 6, 7, 8, 9 en 10 worden opgenomen in biedgroep 2;

**Stap 3:** mFRR-Energiebieding 3 (ingediend voor kwartier QH<sub>0</sub>) wordt gekoppeld aan mFRR-Energiebieding 1 (ingediend voor kwartier QH<sub>-2</sub>) en aan mFRR-Energiebieding 7 (ingediend voor kwartier QH<sub>-1</sub>);

**Gevolgen:**

- mFRR-Energiebieding 2 (ingediend voor kwartier QH<sub>-1</sub>) wordt gekoppeld aan mFRR-Energiebieding 6 (ingediend voor kwartier QH<sub>-2</sub>);
- mFRR-Energiebieding 4 (ingediend voor kwartier QH<sub>+1</sub>) wordt gekoppeld aan mFRR-Energiebieding 2 (ingediend voor kwartier QH<sub>-1</sub>) en aan mFRR-Energiebieding 8 (ingediend voor kwartier QH<sub>0</sub>);
- mFRR-Energiebieding 5 (ingediend voor kwartier QH<sub>+2</sub>) wordt gekoppeld aan mFRR-Energiebieding 3 (ingediend voor kwartier QH<sub>0</sub>) en aan mFRR-Energiebieding 9 (ingediend voor kwartier QH<sub>+1</sub>).



Zoals in de twee tabellen hieronder wordt aangegeven, kan een voorwaardelijke koppeling tussen twee mFRR-Energiebiedingen verschillende gevolgen hebben naargelang het type voorwaardelijke koppeling dat de BSP toepast:

Voorwaardelijke koppeling	Beschrijving
Type 1	Bieding wordt <b>onbeschikbaar</b> wanneer de gekoppelde bieding wordt geactiveerd (in zowel Geplande Activering als Directe Activering)
Type 2	Bieding wordt <b>onbeschikbaar</b> wanneer de gekoppelde bieding niet wordt geactiveerd
Type 3	Bieding wordt <b>onbeschikbaar</b> wanneer de gekoppelde bieding wordt geactiveerd in Geplande Activering
Type 4	Bieding wordt <b>onbeschikbaar</b> wanneer de gekoppelde bieding wordt geactiveerd in Directe Activering
Type 5	Bieding wordt <b>onbeschikbaar voor Directe Activering</b> wanneer de gekoppelde bieding wordt geactiveerd in Directe Activering
Type 6	Bieding wordt <b>onbeschikbaar voor Directe Activering</b> wanneer de gekoppelde bieding wordt geactiveerd in Geplande Activering

*Tabel 7: Types voorwaardelijke koppeling: biedstatus verandert van beschikbaar naar onbeschikbaar*

Voorwaardelijke koppeling	Beschrijving
Type A	Bieding wordt <b>beschikbaar</b> wanneer de gekoppelde bieding wordt geactiveerd (in zowel Geplande Activering als Directe Activering)
Type B	Bieding wordt <b>beschikbaar</b> wanneer de gekoppelde bieding niet wordt geactiveerd
Type C	Bieding wordt <b>beschikbaar</b> wanneer de gekoppelde bieding wordt geactiveerd in Geplande Activering
Type D	Bieding wordt <b>beschikbaar</b> wanneer de gekoppelde bieding wordt geactiveerd in Directe Activering
Type E	Bieding wordt <b>beschikbaar voor Directe Activering</b> wanneer de gekoppelde bieding wordt geactiveerd in Directe Activering
Type F	Bieding wordt <b>beschikbaar voor Directe Activering</b> wanneer de gekoppelde bieding wordt geactiveerd in Geplande Activering

*Tabel 8: Types voorwaardelijke koppeling: biedstatus verandert van onbeschikbaar naar beschikbaar*

### 9.A.2.5. COMBINATIE VAN KOPPELINGEN TUSSEN BIEDINGEN

De uiteindelijke beschikbaarheid van een mFRR-Energiebieding voor Geplande Activering en/of Directe Activering kan mogelijk worden beïnvloed door de afhankelijkheid ervan van andere mFRR-Energiebieding(en) waaraan ze technisch of voorwaardelijk gekoppeld is. Als een bieding zowel voorwaardelijk als technisch gekoppeld is en die koppelingen een verschillende beschikbaarheidsstatus zouden opleveren, dan wordt de mFRR-Energiebieding als onbeschikbaar voor activering aangegeven.

Koppelingen tussen mFRR-Energiebiedingen kunnen worden gecombineerd volgens de regels beschreven in Bijlagen 9.A.2.1, 9.A.2.2, 9.A.2.3 en 9.A.2.4, die in de onderstaande tabel zijn opgenomen.

	Technische koppeling (biedgroep)	Voorwaardelijke koppeling	Exclusieve groepskoppeling	Parent-childkoppeling
Technische koppeling (biedgroep)	Er <b>kan niet</b> meer dan één technische koppeling zijn tussen twee mFRR-Energiebiedingen.	Een mFRR-Energiebieding <b>kan</b> in een biedgroep worden opgenomen en een voorwaardelijke koppeling hebben met een mFRR-Energiebieding die tot dezelfde (of een andere) biedgroep behoort.	Een mFRR-Energiebieding <b>kan</b> zowel in een biedgroep als in een exclusieve groep worden opgenomen.	Een mFRR-Energiebieding <b>kan</b> zowel in een biedgroep als in een parent-child groep worden opgenomen.
Voorwaardelijke koppeling	Een mFRR-Energiebieding <b>kan</b> in een biedgroep worden opgenomen en een voorwaardelijke koppeling hebben met een mFRR-Energiebieding die tot dezelfde (of een andere) biedgroep behoort.	Een BSP <b>kan</b> een mFRR-Energiebieding voor QH <sub>0</sub> voorwaardelijk koppelen aan maximaal 3 verschillende biedingen voor QH <sub>1</sub> en 3 verschillende biedingen voor QH <sub>2</sub> . Er kan slechts één voorwaardelijke koppeling zijn tussen twee biedingen	Een mFRR-Energiebieding voor QH <sub>0</sub> die voorwaardelijk gekoppeld is aan een andere mFRR-Energiebieding voor QH <sub>1</sub> of QH <sub>2</sub> <b>kan niet</b> worden opgenomen in een exclusieve groep.	Een mFRR-Energiebieding voor QH <sub>0</sub> die voorwaardelijk gekoppeld is aan een andere mFRR-Energiebieding voor QH <sub>1</sub> of QH <sub>2</sub> <b>kan niet</b> worden opgenomen in een parent-child groep.
Exclusieve groepskoppeling	Een mFRR-Energiebieding <b>kan</b> zowel in een biedgroep als in een exclusieve groep worden opgenomen.	Een mFRR-Energiebieding voor QH <sub>0</sub> die voorwaardelijk gekoppeld is aan een andere mFRR-Energiebieding voor QH <sub>1</sub> of QH <sub>2</sub> <b>kan niet</b> worden opgenomen in een exclusieve groep.	Een mFRR-Energiebieding <b>kan niet</b> tot meer dan één exclusieve groep behoren.	Een mFRR-Energiebieding in een exclusieve groep <b>kan niet</b> worden opgenomen in een parent-child groep.
Parent-childkoppeling	Een mFRR-Energiebieding <b>kan</b> zowel in een biedgroep als in een parent-child groep worden opgenomen.	Een mFRR-Energiebieding voor QH <sub>0</sub> die voorwaardelijk gekoppeld is aan een andere mFRR-Energiebieding voor QH <sub>1</sub> of QH <sub>2</sub> <b>kan niet</b> worden opgenomen in een parent-child groep.	Een mFRR-Energiebieding in een parent-child groep <b>kan niet</b> worden opgenomen in een exclusieve groep.	Een mFRR-Energiebieding <b>kan niet</b> tot meer dan één parent-child groep behoren

Tabel 9: Samenvatting van de mogelijkheden voor de BSP om verschillende koppelingen tussen biedingen te combineren

## 9.B PROVIDING GROUP VAN MFRR-ENERGIEBIEDINGEN

De BSP kan ervoor kiezen om meerdere biedgroepen in dezelfde mFRR Providing Group te combineren onder de volgende voorwaarden:

- mFRR-Energiebiedingen in dezelfde biedgroep behoren tot dezelfde Providing Group.
- mFRR-Energiebiedingen in dezelfde parent-child groep behoren tot dezelfde Providing Group.

- Per kwartier wordt een Leveringspunt dat in een mFRR-Energiebieding van een mFRR Providing Group is opgenomen, niet tegelijk opgenomen in een mFRR-Energiebieding van een andere mFRR Providing Group (met andere woorden, per kwartier kan een Leveringspunt uitsluitend in één mFRR Providing Group worden gebruikt).
- Per kwartier zijn mFRR-Energiebiedingen gelieerd aan een Leveringspunt DP<sub>SU</sub> niet samen in een mFRR Providing Group opgenomen indien ze Leveringspunten DP<sub>SU</sub> van verschillende Technical Facilities bevatten.
- Per kwartier en per richting is de volgende som lager dan of gelijk aan 100 MW voor de mFRR-Energiebiedingen gelieerd aan Leveringspunten DP<sub>PG</sub>:
  - Het volume van de betreffende mFRR-Energiebiedingen, die niet in een exclusieve groep zijn opgenomen en die niet voorwaardelijk gekoppeld zijn aan een andere mFRR-Energiebieding; en
  - Het volume van de betreffende mFRR-Energiebiedingen die voorwaardelijk gekoppeld zijn aan een andere mFRR-Energiebieding en die op het moment van hun indiening bij ELIA standaard als beschikbaar voor activering worden beschouwd (d.w.z. het voorwaardelijke koppelingstype van de mFRR-Energiebieding is opgenomen in Tabel 7); en
  - Voor elke betreffende exclusieve groep, het maximale volume van de volumes van de betreffende mFRR-Energiebiedingen opgenomen in de exclusieve groep.

### **9.C SPECIFICATIES VOOR MFRR-ENERGIEBIEDINGEN INGEDIEND IN HET KADER VAN EEN PREKWALIFICATIETEST**

Een mFRR-Energiebieding die wordt ingediend voor een prekwalificatietest bevat de volgende specificaties:

- Het kwartier waarvoor de mFRR-Energiebieding van toepassing is<sup>29</sup>.
- Het verwachte volume, uitgedrukt in MW, rekening houdend met het feit dat:
  - het minimale verwachte volume 0,1 MW is;
  - de granulariteit van het volume 0,1 MW is;
  - Het maximale volume voor een opwaartse (respectievelijk neerwaartse) mFRR-Energiebieding gelijk is aan de som van de DP<sub>mFRR,max,up</sub> (respectievelijk DP<sub>mFRR,max,down</sub>) van elk Leveringspunt opgenomen in de mFRR-Energiebieding.
- De biedprijs is gelijk aan 0 €/MWh.
- De richting: opwaarts of neerwaarts.
- De Leveringspunten die in de mFRR-Energiebieding zijn opgenomen (overeenkomstig Art. II.7.5, Art. II.7.6 en Art. II.7.7), rekening houdend met de regels beschreven in Bijlage 9.C.

### **9.D CONTROLES VERRICHT OP MFRR-ENERGIEBIEDINGEN**

ELIA verricht de volgende controles bij de indiening of actualisering van een mFRR-Energiebieding:

- De BSP beschikt over een geldig BSP-Contract mFRR met ELIA; en
- De in de mFRR-Energiebieding vermelde Leveringspunten maken deel uit van de Pool van de BSP; en
- De mFRR-Energiebieding voldoet aan de specificaties van Bijlagen 9.A.1, 9.A.2 en 9.B; en

<sup>29</sup> In het kader van een prekwalificatietest dient de BSP mFRR-Energiebiedingen in voor het gehele met ELIA overeengekomen tijdsvenster van 24 uur, overeenkomstig Bijlage 6.A.

- De mFRR-Energiebieding wordt ingediend bij ELIA binnen de termijnen vastgelegd in Art. II.10.4, Art. II.10.5 en Art. II.10.6; en
- Per kwartier is een Leveringspunt dat is opgenomen in een mFRR-Energiebieding, niet tegelijk opgenomen in een aFRR-Energiebieding of in een Supporting aFRR Providing Group; en
- Indien de BSP om een verlaging van zijn mFRR-Energiebieding vraagt na de betrokken mFRR GCT (overeenkomstig Art. II.10.12 en Art. II.10.13), geeft hij een reden voor die actualisering, wetende dat alleen de in Art. II.10.12 en Art. II.10.13 vermelde omstandigheden als geldige redenen worden beschouwd<sup>30</sup>.

Indien de mFRR-Energiebieding wordt ingediend in het kader van een prekwalificatietest, verricht ELIA naast de twee bovengenoemde eerste controles de volgende valideringen:

- De mFRR-Energiebieding voldoet aan de specificaties van Bijlage 9.C; en
- De mFRR-Energiebieding wordt ingediend bij ELIA binnen de termijnen vastgelegd in Bijlage 6.A; en
- Een Leveringspunt ingediend in een mFRR-Energiebieding in het kader van een prekwalificatietest is niet tegelijk opgenomen in een aFRR- of mFRR-Energiebieding, in een Supporting aFRR Providing Group, in een Supporting mFRR Providing Group of een andere prekwalificatietest voor hetzelfde kwartier; en
- De mFRR-Energiebieding heeft geen koppeling met andere mFRR-Energiebiedingen.

De gedetailleerde procedure voor de validering van een ingediende mFRR-Energiebieding door ELIA wordt beschreven in de technische documentatie, die op de website van ELIA staat of kan worden aangevraagd door een e-mail te sturen naar de in Bijlage 16 vermelde contractverantwoordelijke bij ELIA.

Overeenkomstig Art. II.10.8, wordt een mFRR-Energiebieding automatisch geweigerd indien niet is voldaan aan een van de bovenvermelde controles. In dat geval wordt de BSP op de hoogte gebracht van de weigering en de reden voor de weigering.

## **9.E ACTUALISERING VAN DE BASELINE IN HET KADER VAN EEN GEACTUALISEERDE MFRR-ENERGIEBIEDING**

### **9.E.1 BASELINE UPDATE INDIENEN VOOR EEN DP<sub>SU</sub>**

Overeenkomstig Art. II.10.15 heeft een BSP de mogelijkheid om de Baseline van elk Leveringspunt DP<sub>SU</sub> dat in een mFRR-Energiebieding is opgenomen, te actualiseren:

- vanaf de RD GCT met betrekking tot het kwartier waarvoor de mFRR-Energiebieding is ingediend; en
- tot 5 minuten na het begin van het kwartier waarvoor de mFRR-Energiebieding werd ingediend of totdat het Leveringspunt door de BSP is vermeld in de ontvangstberichten zoals gedefinieerd in Bijlage 10.A; en
- als aan de volgende voorwaarden wordt voldaan:
  - De BSP heeft op het moment van het verzoek het vaste voornemen om één of meer Leveringspunten, te dispatchen om de perimeter van de betrokken BRP te balanceren (i.e. voor self-balancing), het LFC-Blok van ELIA te balanceren (i.e. voor reactive balancing) of een transactie op de intradaymarkt te verrichten; en
  - Zodra de CRI-niveaus zijn geïdentificeerd en aan de BSP zijn meegedeeld, wordt de bijgewerkte baseline niet in opwaartse (respectievelijk neerwaartse) richting gemaakt als het betreffende DP<sub>SU</sub> Leveringspunt tot een Elektriciteitszone behoort met oplopend (respectievelijk aflopend) medium- of een high-CRI-niveau.

<sup>30</sup> Wanneer de BSP een Forced Outage (d.w.z. volume ingesteld op 0 MW) voor een mFRR-Energiebieding vóór de desbetreffende mFRR GCT aangeeft, moet de BSP ook een reden aan ELIA meedelen.

Overeenkomstig Art. II.10.15 de BSP dient de actualisering van een Baseline in het kader van een geactualiseerde mFRR-Energiebieding in via een speciaal webplatform dat ELIA ter beschikking stelt. De technische documentatie voor dit platform is beschikbaar op de website van ELIA of kan per e-mail worden aangevraagd bij de in Bijlage 16 vermelde contractverantwoordelijke bij ELIA.

### 9.E.2 SPECIFICATIES VAN DE ACTUALISERING VAN EEN BASELINE

Een actualisering van een Daily Schedule bevat de volgende specificaties:

- Het Leveringspunt dat overeenkomt met het Daily Schedule.
- Het kwartier waarop het Daily Schedule van toepassing is.
- Het volume van het nieuwe Daily Schedule, uitgedrukt in MW, rekening houdend met het feit dat:
  - de granulariteit van het volume 0,1 MW is;
  - dit volume tussen DP\_Pmax<sub>off</sub> (of 0 indien niet van toepassing) en DP\_Pmax<sub>inj</sub> (of 0 indien niet van toepassing) ligt. Bij opstarten en uitschakelen kan deze waarde lager zijn dan DP\_Pmin<sub>inj</sub> of DP\_Pmin<sub>off</sub>.

### 9.E.3 CONTROLES VERRICHT OP EEN ACTUALISERING VAN EEN BASELINE

ELIA verricht de volgende controles op een actualisering van een Baseline in het kader van een geactualiseerde mFRR-Energiebieding:

- De BSP beschikt over een geldig BSP-Contract mFRR met ELIA; en
- Het Leveringspunt DP<sub>SU</sub> waarop de Baseline van toepassing is, maakt deel uit van de Pool van de BSP; en
- De mFRR-Energiebieding wordt ingediend bij ELIA binnen de termijnen vastgelegd in Bijlage 9.E.1; en
- De Baseline is beperkt tot de DP\_Pmax<sub>inj</sub> en/of DP\_Pmax<sub>off</sub> van het betreffende Leveringspunt DP<sub>SU</sub>; en
- Zodra de CRI-niveaus zijn vastgesteld en aan de BSP zijn meegedeeld, wordt de actualisering van de Baseline niet doorgevoerd in opwaartse (respectievelijk neerwaartse) richting indien het betrokken Leveringspunt DP<sub>SU</sub> behoort tot een Elektrische Zone met oplopend (respectievelijk aflopend) medium- of een high-CRI-niveau; en
- De actualisering van de Baseline wordt doorgevoerd in overeenstemming met de overeengekomen must-run<sup>31</sup> en may-not-run<sup>31</sup> aanvragen, overeenkomstig het SA-Contract; en
- In geval van een zeestorm<sup>31</sup> wordt een geactualiseerd Baseline voor een offshore PPM<sup>31</sup> opwaarts, ingediend tussen de kennisgeving door ELIA van een aanstaande zeestorm en het einde van het tweede uur na die Zeestorm, afgewezen, overeenkomstig het SA-Contract; en
- De Programma-Agent heeft geen (gedeeltelijke) Forced Outage aangegeven (overeenkomstig het SA-contract).

De gedetailleerde procedure voor de validering van een geactualiseerd Baseline door ELIA wordt beschreven in de bijbehorende technische documentatie, die op de website van ELIA staat of kan worden aangevraagd door een e-mail te sturen naar de in Bijlage 16 vermelde contractverantwoordelijke bij ELIA.

## 9.F TRANSPARANTIE

Overeenkomstig artikel 12(3)(b) en artikel 12(3)(e) van de EBGL publiceert ELIA informatie over de mFRR-Energiebiedingen zoals beschreven in de Balanceringsregels.

---

<sup>31</sup> Zoals gedefinieerd in het SA-Contract.

## BIJLAGE 10. ACTIVERING

### 10.A COMMUNICATIEVEREISTEN VOOR ACTIVERING

Om een mFRR-Energiebieding te activeren, zal ELIA de BSP via een elektronisch bericht op de hoogte brengen. De technische documentatie voor een activering is beschikbaar op de website van ELIA of kan per e-mail worden aangevraagd bij de in Bijlage 16 vermelde contractverantwoordelijke bij ELIA.

De aanvraag voor een activering van een mFRR-Energiebieding bevat de volgende informatie:

- De begin- en eindtijd van de activering;
- Het type activering (Geplande activering of Directe activering);
- De mFRR Requested (met een granulariteit van 1 MW).

Nadat de BSP het activeringsverzoek heeft ontvangen, moet hij reageren door ELIA twee ontvangstberichten te sturen:

- **Aanvaarding** (1<sup>ste</sup> ontvangstbericht van de BSP):

Ten laatste 5 minuten nadat de BSP de activeringsaanvraag heeft ontvangen, stuurt deze laatste aan ELIA een ontvangstbericht mee met daarin de lijst van Leveringspunten die zullen worden gebruikt om de gevraagde energie te leveren voor elk kwartier waarop de activeringsaanvraag betrekking heeft, alsook de verwachte bijdrage van elk Leveringspunt DP<sub>PG</sub> aan deze levering. De lijst van Leveringspunten in het aanvaardingsbericht wordt beperkt door de regels vastgesteld in Art. II.11.9. De BSP zal naar best vermogen in deze kennisgeving accurate gegevens verstrekken.

- **Bevestiging** (2<sup>de</sup> ontvangstbericht van de BSP)

Ten laatste 8 minuten na het einde van het laatste kwartier van de activering deelt de BSP aan ELIA de definitieve lijst<sup>32</sup> mee van de Leveringspunten door die zijn gebruikt om de gevraagde energie te leveren voor elk kwartier waarop de activering betrekking had, alsook de bijdrage van elk Leveringspunt aan deze levering. Deze lijst met Leveringspunten is de lijst die wordt gebruikt voor de activeringscontrole volgens Art. II.14.2 en Art. II.18.11 en voor de beschikbaarheidstest volgens Art. II.13.9. Indien de BSP voor een Leveringspunt een geactiveerd volume van 0 (nul) MW vermeldt, zal dit niet verder in aanmerking worden genomen voor de controle van de activering.

Indien ELIA noch het eerste noch het tweede ontvangstbericht ontvangt binnen de bovengenoemde termijnen (zonder dat dit de fout is van ELIA), wordt de activering als mislukt beschouwd en worden er prikkels toegepast, overeenkomstig Art. II.14.5, Art. II.18.3 en Art. II.13.12.

Indien ELIA slechts één ontvangstbericht ontvangt, wordt de in dit bericht verstrekte informatie in aanmerking genomen voor de activeringscontrole, overeenkomstig Art. II.14.2 en Art. II.18.11 en voor de beschikbaarheidstest overeenkomstig Art. II.13.9.

### 10.B ACTIVERING VAN MFRR-ENERGIEBIEDINGEN

Zoals vermeld in Art.II.11.5 kan ELIA een mFRR-Energiebieding activeren voor ofwel een Geplande Activering ofwel een Directe Activering. Deze twee activeringstypes, weergegeven in respectievelijk Figuur 7 en Figuur 8, hebben het volgende profiel:

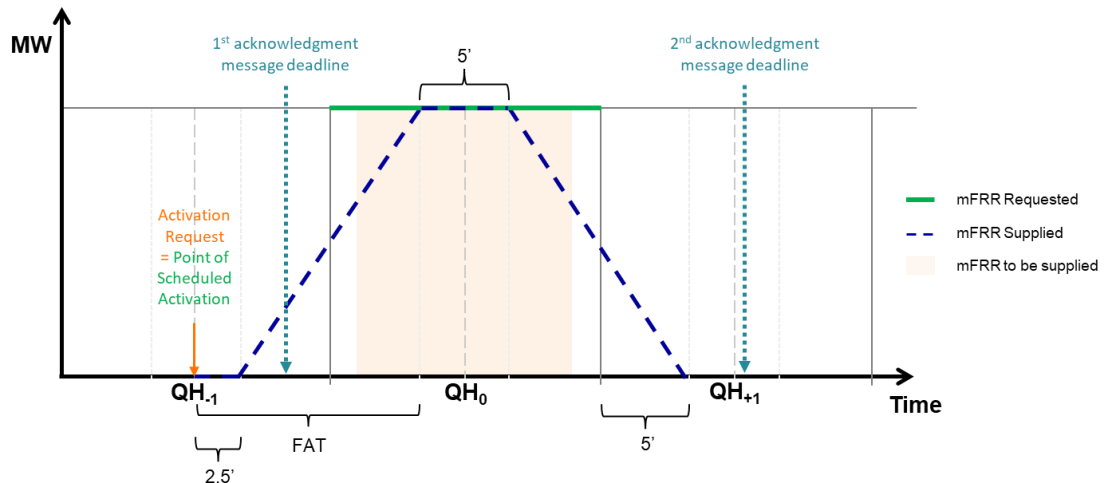
---

<sup>32</sup> De BSP doet zijn best om ervoor te zorgen dat de Leveringspunten die in het tweede bevestigingsbericht worden opgegeven, moeten ook in het eerste bevestigingsbericht vermeld geweest zijn.



Voor **Geplande Activering**:

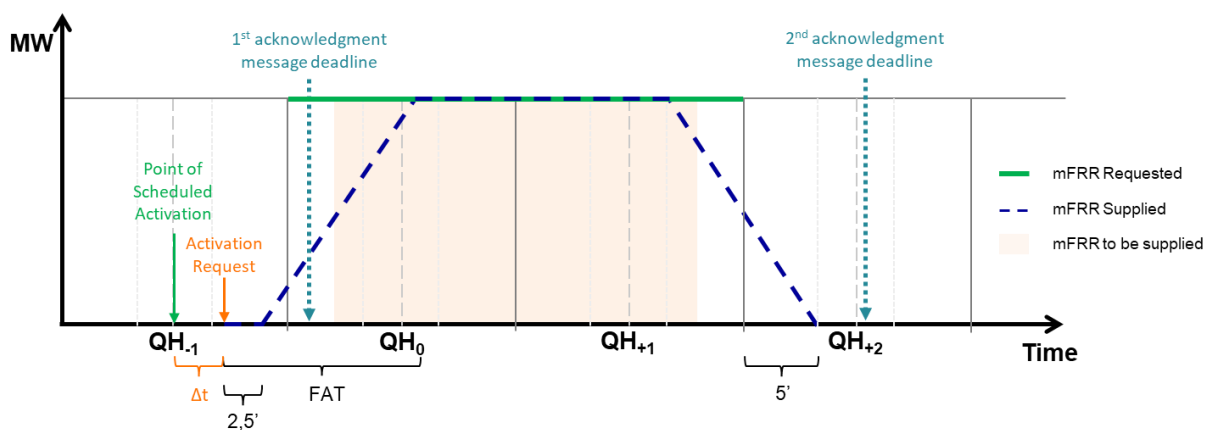
- De Geplande Activering van een mFRR-Energiebieding ingediend voor het kwartier  $QH_0$  wordt 7,5 minuten voor het begin van het betreffende kwartier  $QH_0$  aangevraagd;
- Nadat hij de activeringsaanvraag heeft ontvangen, heeft de BSP 12,5 minuten de tijd (Volledige Activeringstijd) om de mFRR Requested te bereiken;
- Na de Volledige Activeringstijd levert de BSP de mFRR Requested gedurende 5 minuten;
- De ramping naar de Baseline begint 5 minuten voor het einde van het kwartier  $QH_0$ .



Figuur 7: Geplande Activering van een mFRR-Energiebieding

Voor **Directe Activering**:

- De aanvraag voor Directe Activering van een mFRR-Energiebieding ingediend voor het kwartier  $QH_0$  kan worden doorgestuurd gedurende een tijdvenster van 15 minuten dat aanvangt 7,5 minuten voor het begin van het betreffende kwartier  $QH_0$ ;
- Nadat hij de activeringsaanvraag heeft ontvangen, heeft de BSP 12,5 minuten de tijd (Volledige Activeringstijd) om de mFRR Requested te bereiken;
- Na de Volledige Activeringstijd levert de BSP de mFRR Requested tot 5 minuten voor het einde van het kwartier  $QH_{+1}$ ;
- De ramping naar de Baseline begint 5 minuten voor het einde van het kwartier  $QH_{+1}$ .



Figuur 8: Directe Activering van een mFRR-Energiebieding

## 10.C PROCEDURE VAN ACTIVERING VOOR EIGEN REKENING

Indien er sprake is van een aanvraag tot activering op eigen kosten vanwege de BSP, overeenkomstig Art. II.11.11, doet zijn best de BSP om eerst telefonisch contact op te nemen met de realtime contactpersoon die is vermeld in Bijlage 16. Als ELIA toestemming verleent, verzendt de BSP een e-mail volgens onderstaand model:

<b>From</b>	<b>BSP</b>		
<b>To</b>	<b>ELIA: Realtime contactpersoon en contractueel verantwoordelijke (vermeld in Bijlage 16)</b>		
<b>Subject</b>	<b>mFRR Service – Activation at own expense</b>		
<b>Body</b>	BSP would like to activate at own expense the following mFRR Energy Bid(s):		
		<b>List of mFRR Energy Bid(s)</b>	<b>Volume requested [MW]</b>
		[Bid reference]	
		[Bid reference]	
	[Bid reference]		

Tabel 10: Model voor activering voor eigen rekening

ELIA bevestigt de goede ontvangst van de informatie met een e-mail naar de BSP.

## 10.D “BLOCK APPROACH” VOOR CORRECTIE VAN BALANCERINGSPERIMETER

Overeenkomstig Art. II.11.10, indien ELIA de activering van een mFRR-Energiebieding vraagt, wijst ELIA de gevraagde energie, voor elk respectief kwartier, toe aan de balanceringsperimeters van BRP<sub>BSP</sub>.

$$\text{energie toegewezen aan balanceringsperimeter} = \text{mFRR energy requested}$$

waarbij de gevraagde energie mFRR wordt bepaald overeenkomstig Bijlage 10.E.

De onderstaande tekst illustreert de toepassing van de “block approach” voor een Geplande Activering (Case 1 - profiel weergegeven in Figuur 7) en voor een Directe Activering (Case 2 - profiel weergegeven in Figuur 8). In de twee onderstaande voorbeelden vraagt ELIA de activering van een mFRR-Energiebieding ingediend voor het kwartier dat begint om 08:15 uur en eindigt om 08:30 uur.

### Voorbeelden:

- **Case 1: Geplande Activering**

De activeringsaanvraag wordt verzonden 7,5 minuten voor het begin van het kwartier waarvoor de betreffende mFRR-Energiebieding werd ingediend (zie Figuur 7).

Kwartier	mFRR Requested [MW]	mFRR energy requested [MWh]	mFRR-energie in BRP <sub>BSP</sub> -perimeter [MWh]
08:00 – 08:15	0	0	0
08:15 – 08:30	100	$100 \times \frac{1}{4} = 25$	25
08:30 – 08:45	0	0	0

Tabel 11: Voorbeeld van correctie van de balanceringsperimeter voor een Geplande Activering van een mFRR-Energiebieding

• **Case 2: Directe Activering**

De activeringsaanvraag wordt verzonden 3 minuten na de Punt van Geplande Activering waarvoor de betreffende mFRR-Energiebieding werd ingediend (zie Figuur 8).

In dat geval is  $\Delta t$ , dit is de duur in minuten tussen de aanvraag voor een Directe Activering en het Punt van Geplande Activering voor het betreffende kwartier (overeenkomstig Bijlage 10.B), gelijk aan 3 minuten.

Kwartier	mFRR Requested [MW]	mFRR energy requested [MWh]	mFRR-energie in BRP <sub>BSP</sub> - perimeter [MWh]
08:00 – 08:15	0	0	0
08:15 – 08:30	100	$100 \times \frac{15-3}{15} \times \frac{1}{4} = 20$	20
08:30 – 08:45	100	$100 \times \frac{1}{4} = 25$	25
08:45 - 09:00	0	0	0

Tabel 12: Voorbeeld van correctie van de balanceringsperimeter voor een Directe Activering van een mFRR-Energiebieding

**10.E BEPALING VAN DE MFRR ENERGY REQUESTED**

De mFRR energy requested voor een mFRR-Energiebieding wordt als volgt bepaald:

Voor een **Geplande Activering**:

$$mFRR \text{ energy requested} = \frac{1}{4} \times mFRR \text{ Requested}$$

Voor een **Directe Activering**:

- Gedurende het eerste kwartier van activering:

$$mFRR \text{ energy requested} = \frac{1}{4} \times mFRR \text{ Requested} \times \frac{15 - \Delta t}{15}$$

Waarbij  $\Delta t$  de tijd in minuten is tussen de Directe Activering en het Punt van Geplande Activering voor het betreffende kwartier.

- Gedurende het tweede kwartier van activering:

$$mFRR \text{ energy requested} = \frac{1}{4} \times mFRR \text{ Requested}$$

## BIJLAGE 11. BESCHIKBAARHEIDSTEST

Overeenkomstig Art. II.13.1 controleert ELIA de beschikbaarheid van de mFRR Balanceringscapaciteit door beschikbaarheidstests uit te voeren.

### 11.A ORGANISATIE VAN DE BESCHIKBAARHEIDSTESTS

Overeenkomstig Art. II.13.1 en Art. II.13.7 kan ELIA te allen tijde en met inachtneming van de in deze Bijlage beschreven regels een beschikbaarheidstest aanvragen op (een) gecontracteerde mFRR-Energiebieding(en) die door de BSP is/zijn ingediend.

### 11.B SPECIFICATIES VAN EEN BESCHIKBAARHEIDSTEST

Zoals vermeld in art. II.13.2, vraagt ELIA voor een beschikbaarheidstest een 2 kwartier durende activering aan van een (of meer) gecontracteerde mFRR-Energiebieding(en), met inachtneming van de volgende regels:

- ELIA kan een gedeeltelijke of volledige activering vragen van de betrokken mFRR-Energiebieding(en) volgens de specificaties die de BSP heeft vastgelegd tijdens de indiening van de betrokken mFRR-Energiebieding(en) (overeenkomstig Bijlage 9.A);
- Voor elke geteste mFRR-Energiebieding die een of meer Leveringspunten DP<sub>PG</sub> omvat, kan de BSP kiezen op welk(e) Leveringspunt(en) dat/die in de betrokken mFRR-Energiebieding is/zijn vermeld hij de beschikbaarheidstest zal verrichten;
- Voor elke geteste mFRR-Energiebieding moet de BSP voldoen aan alle toepasselijke communicatievereisten zoals bepaald in Bijlage 10.A.

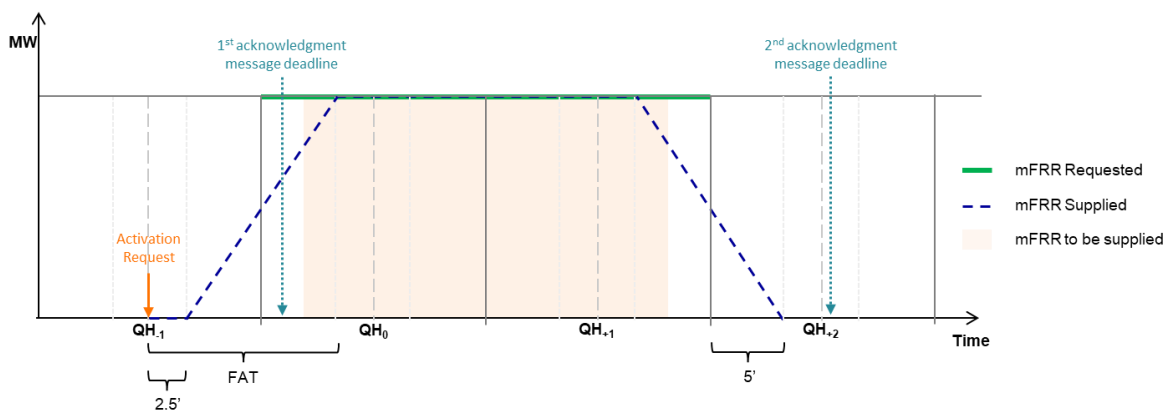


Figure 9 : Modèle de test de disponibilité

Het profiel van dit activeringstype, zoals getoond in Figuur 9, is als volgt:

- De activeringsaanvraag voor een mFRR-Energiebieding ingediend voor kwartier QH<sub>0</sub> wordt 7,5 minuten voor het begin van het betreffende kwartier QH<sub>0</sub> verzonden;
- Nadat hij de activeringsaanvraag heeft ontvangen, heeft de BSP 12,5 minuten de tijd (Volledige Activeringstijd) om de mFRR Requested te bereiken;
- Na de Volledige Activeringstijd levert de BSP de mFRR Requested tot 5 minuten voor het einde van kwartier QH<sub>+1</sub>;
- De neerwaartse ramping naar de Baseline begint 5 minuten voor het einde van het kwartier QH<sub>+1</sub>.

## 11.C REGELS VOOR DE UITVOERING VAN BESCHIKBAARHEIDSTESTS

ELIA zal zich aan de volgende regels houden om de beschikbaarheidstests op te starten:

- ELIA heeft het recht om alle mFRR Awarded minstens eenmaal per jaar te testen;
- ELIA heeft het recht om minstens één beschikbaarheidstest per maand te verrichten;
- ELIA heeft het recht om eenmaal per jaar alle Leveringspunten te testen die in de Pool van de BSP zijn opgenomen.

### Beperking van het aantal beschikbaarheidstests

ELIA zal beschikbaarheidstests starten en zich daarbij houden aan een limiet op het aantal beschikbaarheidstests die geldt voor een glijdend tijdvenster van 12 maanden en die altijd begint in Maand M (de huidige Maand).

ELIA heeft het recht om binnen het glijdende tijdvenster maximaal 12 beschikbaarheidstests te verrichten:

- Bij twee opeenvolgende succesvolle beschikbaarheidstests, overeenkomstig Art. II.13.9, beperkt ELIA deze limiet tot 6 beschikbaarheidstests binnen het glijdende tijdvenster.
- Na een mislukte beschikbaarheidstest, overeenkomstig Art. II.13.9, wordt de limiet op het aantal beschikbaarheidstests voor het glijdende tijdvenster automatisch teruggezet op 12.

Zodra ELIA de resultaten van een beschikbaarheidstest aan de BSP heeft verstrekt, overeenkomstig Art. II.13.11, treedt elke update van de limiet in werking vanaf de eerste kalenderdag van de volgende Maand.

Bij geschillen, zoals bepaald in Art. II.17.2, wordt de limiet geactualiseerd volgens de door ELIA in haar verslag verstrekte resultaten, totdat de BSP ELIA voldoende bewijs heeft geleverd om de resultaten te herzien en ELIA en de BSP bijgevolg een akkoord bereiken over de resultaten van de betrokken beschikbaarheidstest(s).

## 11.D BEPALING VAN DE MISSING MW

Voor elke verrichte beschikbaarheidstest bepaalt ELIA de mFRR Missing MW.

De mFRR Missing MW voor een beschikbaarheidstest is gelijk aan het maximum tussen de mFRR Missing MW van de twee bij de beschikbaarheidstest betrokken kwartieren:

$$mFRR \text{ Missing MW (beschikbaarheidstest)} = \max[mFRR \text{ Missing MW (QH}_0\text{)}; mFRR \text{ Missing MW (QH}_{+1}\text{)}]$$

Voor elk kwartier is de mFRR Missing MW gelijk aan:

$$mFRR \text{ Missing MW (QH)} = \left( 90\% \times \sum_{i=1}^{mFRR\text{-Energiebiedingen geactiveerd voor de beschikbaarheidstest}} mFRR \text{ Requested}_i \right) - mFRR \text{ Supplied (QH)}$$

De door de BSP geleverde mFRR Supplied op het niveau van de in de mFRR-Energiebiedingen opgenomen Leveringspunten, die door de BSP wordt gebruikt om de mFRR Requested voor elk kwartier van de beschikbaarheidstest te leveren, is gelijk aan:

$$mFRR \text{ Supplied (QH)} = \sum_{DP=1}^{DP's \text{ die deelnemen aan de beschikbaarheidstest}} mFRR \text{ Supplied}_{DP}$$

$$mFRR\ Supplied_{DP} = DP_{Baseline} - DP_{measured}$$

Waarbij,

- *mFRR Requested<sub>i</sub>* de door ELIA aangevraagde mFRR Requested is voor de mFRR-Energiebieding *i* die werd geactiveerd voor de beschikbaarheidstest;
- *DP's die deelnemen aan de beschikbaarheidstest* vertegenwoordigt de Leveringspunten die zijn vermeld in de bevestigingsberichten, krachtens bijlage 10.A, die door BSP aan ELIA worden verstuurd in het kader van de beschikbaarheidstest.

## BIJLAGE 12. ACTIVERINGSCONTROLE

### 12.A BEPALING VAN DE ONTBREKENDE MFRR-ENERGIE PER KWARTIER

Voor elk kwartier waarvoor de BSP een mFRR Requested heeft ontvangen, bepaalt ELIA de Ontbrekende mFRR-Energie (in MWh) als volgt:

Voor een netto<sup>33</sup> opwaartse activering (i.e. *mFRR energy to be supplied*<sub>QH</sub> positief):

$$\text{Ontbrekende mFRR Energie}_{QH} = \text{mFRR energy to be supplied}_{QH} - \text{mFRR energy supplied}_{QH}$$

Voor een netto<sup>34</sup> neerwaartse activering (i.e. *mFRR energy to be supplied*<sub>QH</sub> negatief):

$$\text{Ontbrekende mFRR Energie}_{QH} = -(\text{mFRR energy to be supplied}_{QH} - \text{mFRR energy supplied}_{QH})$$

Waarbij

- *mFRR energy to be supplied*<sub>QH</sub> wordt bepaald volgens Bijlage 12.B;
- *mFRR energy supplied*<sub>QH</sub> wordt bepaald volgens Bijlage 12.D.

### 12.B BEPALING VAN DE TE LEVEREN MFRR ENERGY TO BE SUPPLIED PER KWARTIER

De mFRR energy to be supplied die voor een kwartier moet worden geleverd, wordt als volgt berekend:

$$\text{mFRR energy to be supplied}_{QH} = \sum_{i=1}^{\text{mFRR-Energiebiedingen geactiveerd tijdens het QH}} (\text{ramping factor}_i \times \text{mFRR energy requested}_i)$$

Waarbij

- De *mFRR energy requested*<sub>i</sub> is de mFRR Energy Requested voor mFRR-Energiebieding *i* die tijdens het betrokken kwartier is geactiveerd en wordt bepaald volgens Bijlage 10.E;
- De *ramping factor*<sub>i</sub> is de rampingfactor die overeenstemt met mFRR-Energiebieding *i* die tijdens het betrokken kwartier is geactiveerd en wordt bepaald volgens Bijlage 12.C.

### 12.C BEPALING VAN DE RAMPINGFACTOR

De rampingfactor voor elk kwartier van een geactiveerde mFRR-Energiebieding is gelijk aan:

- 80% indien het betrokken kwartier een opwaartse en een neerwaartse helling omvat; of
- 90% indien het betreffende kwartier enkel een opwaartse of een neerwaartse ramping omvat.

Deze regel is niet van toepassing n de volgende twee gevallen:

<sup>33</sup> Een netto opwaartse activering betekent dat de som van alle te leveren mFRR energy to be supplied voor het betrokken kwartier hoger is dan 0 (nul) MWh; rekening houdend met het feit dat voor een opwaartse (respectievelijk neerwaartse) activering van de mFRR-Dienst deze waarde positief (respectievelijk negatief) is.

<sup>34</sup> Een netto neerwaartse activering betekent dat de som van alle te leveren mFRR energy to be supplied voor het betrokken kwartier lager is dan 0 (nul) MWh; rekening houdend met het feit dat voor een opwaartse (respectievelijk neerwaartse) activering van de mFRR-Dienst deze waarde positief (respectievelijk negatief) is.

- Opeenvolgende activeringen<sup>35</sup> worden aangevraagd voor opwaartse mFRR-Energiebiedingen, die deel uitmaken van dezelfde biedgroep (cf. Bijlage 9.A.2.3):

	De mFRR Requested voor het volgende kwartier <sup>36</sup> is hoger dan of gelijk aan de mFRR Requested voor het betrokken kwartier	De mFRR Requested voor het volgende kwartier <sup>36</sup> is lager dan de mFRR Requested voor het betrokken kwartier
De mFRR Requested voor het voorgaande kwartier <sup>37</sup> is hoger dan of gelijk aan de mFRR Requested voor het betrokken kwartier	100%	90%
De mFRR Requested voor het voorgaande kwartier <sup>37</sup> is lager dan de mFRR Requested voor het betrokken kwartier	90%	80%

Tabel 13: Rampingfactors in het geval opwaartse activeringen worden aangevraagd voor mFRR-Energiebiedingen die deel uitmaken van dezelfde biedgroep

- Opeenvolgende activeringen<sup>35</sup> worden aangevraagd voor neerwaartse mFRR-Energiebiedingen die deel uitmaken van dezelfde biedgroep (zie Bijlage 9.A.2.3):

	De mFRR Requested voor het volgende kwartier <sup>36</sup> is lager dan of gelijk aan de mFRR Requested voor het betrokken kwartier	De mFRR Requested voor het volgende kwartier <sup>36</sup> is hoger dan de mFRR Requested voor het betrokken kwartier
De mFRR Requested voor het voorgaande kwartier <sup>37</sup> is lager dan of gelijk aan de mFRR Requested voor het betrokken kwartier	100%	90%
De mFRR Requested voor het voorgaande kwartier <sup>37</sup> is hoger dan de mFRR Requested voor het betrokken kwartier	90%	80%

Tabel 14: Rampingfactors in het geval neerwaartse activeringen worden aangevraagd voor mFRR-Energiebiedingen die deel uitmaken van dezelfde biedgroep

**Voorbeeld 1 met de volgende veronderstellingen:**

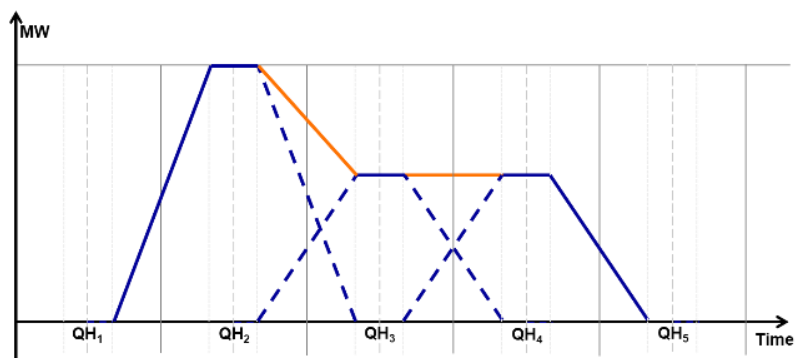
- Er zijn drie mFRR-Energiebiedingen (mFRR-Energiebieding A, B & C) uit dezelfde biedingengroep ingediend;
- mFRR-Energiebieding A is ingediend voor QH2, mFRR-Energiebieding B voor QH3 en mFRR-Energiebieding C voor QH4;
- De drie mFRR-Energiebiedingen krijgen een aanvraag voor een Geplande Activering;
- De mFRR Requested voor mFRR-Energiebieding A is gelijk aan 100 MW en de mFRR Requested voor mFRR-Energiebieding B en C is gelijk aan 50 MW.

<sup>35</sup> "Opeenvolgende activeringen" omvat ook de gevallen waarin een Geplande Activering (of een Directe Activering) wordt aangevraagd twee kwartier na een Directe Activering.

<sup>36</sup> Wanneer het betrokken kwartier het eerste kwartier van een Directe Activering is, zal het volgende kwartier altijd een mFRR Requested hebben die gelijk is aan de mFRR Requested voor het betrokken kwartier.

<sup>37</sup> Wanneer het betrokken kwartier het tweede kwartier van een Directe Activering is, zal het voorgaande kwartier altijd een mFRR Requested hebben die gelijk is aan de mFRR Requested voor het betrokken kwartier.





Figuur 10: Voorbeeld van opeenvolgende activering van mFRR-Energiebiedingen uit dezelfde biedingengroep

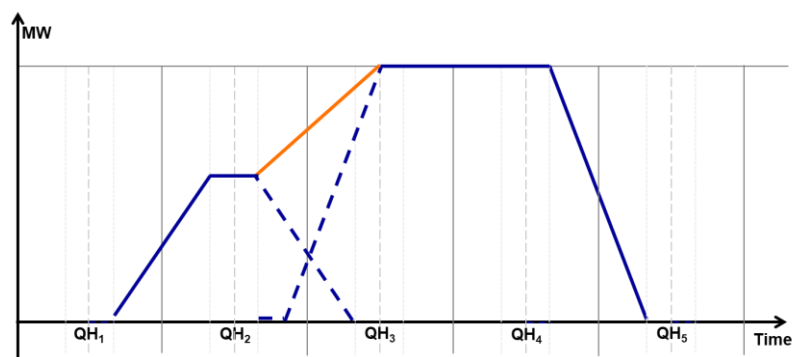
De rampingfactors zijn zoals weergegeven in de onderstaande tabel.

	mFRR Requested [MW]	mFRR Energy Requested [MWh]	Rampingfactor
QH1	0	0	-
QH2	100	$100 \times \frac{1}{4} = 25$	80%
QH3	50	$50 \times \frac{1}{4} = 12,5$	100%
QH4	50	$50 \times \frac{1}{4} = 12,5$	90%
QH5	0	0	-

Tabel 15: Voorbeeld 1 van de bepaling van de rampingfactors

**Voorbeeld 2 met de volgende veronderstellingen:**

- Er zijn twee mFRR-Energiebiedingen (mFRR-Energiebieding D & E) uit dezelfde biedingengroep ingediend;
- mFRR-Energiebieding D is ingediend voor QH2 en mFRR-Energiebieding E voor QH3;
- mFRR-Energiebieding D krijgt een aanvraag voor een Geplande Activering en mFRR-Energiebieding E krijgt 5 minuut voor het begin van QH3 een aanvraag voor een Directe Activering;
- De mFRR Requested voor mFRR-Energiebieding D is gelijk aan 50 MW en de mFRR Requested voor mFRR-Energiebieding E is gelijk aan 100 MW.



Figuur 11: Voorbeeld van opeenvolgende activering van mFRR-Energiebiedingen uit dezelfde biedingengroep

De rampingfactors zijn zoals weergegeven in de onderstaande tabel.

	<i>mFRR Requested [MW]</i>	<i>mFRR Energy Requested [MWh]</i>	<i>Rampingfactor</i>
<b>QH1</b>	0	0	-
<b>QH2</b>	50	$50 \times \frac{1}{4} = 12,5$	90%
<b>QH3</b>	100	$100 \times \frac{1}{4} \times \frac{15 - 2.5}{15} = 20,83$	90%
<b>QH4</b>	100	$100 \times \frac{1}{4} = 25$	90%
<b>QH5</b>	0	0	-

Tabel 16: Voorbeeld 2 van de bepaling van de rampingfactors

## 12.D BEPALING VAN DE MFRR ENERGY SUPPLIED PER KWARTIER

De mFRR energy supplied voor een kwartier, wordt als volgt berekend:

Voor een netto opwaartse activering (i.e. *mFRR energy to be supplied*<sub>QH</sub> positief):

$$mFRR \text{ energy supplied}_{QH} = \min \left( \max \left\{ 0; \sum_{DP=1}^{\text{Deelnemende Leveringspunten}} mFRR \text{ energy supplied}_{DP} \right\}; mFRR \text{ energy to be supplied}_{QH} \right)$$

Voor een netto neerwaartse activering (i.e. *mFRR energy to be supplied*<sub>QH</sub> negatief):

$$mFRR \text{ energy supplied}_{QH} = \max \left( \min \left\{ 0; \sum_{DP=1}^{\text{Deelnemende Leveringspunten}} mFRR \text{ energy supplied}_{DP} \right\}; mFRR \text{ energy to be supplied}_{QH} \right)$$

Waarbij

- *Deelnemende Leveringspunten* de Leveringspunten vertegenwoordigt die zijn vermeld in de ontvangstbericht, zoals bepaald in Bijlage 10.A;
- *mFRR energy to be supplied*<sub>QH</sub> wordt bepaald volgens Bijlage 12.B;
- *mFRR energy supplied*<sub>DP</sub> wordt bepaald volgens Bijlage 12.D.

## 12.E BEPALING VAN MFRR ENERGY SUPPLIED PER LEVERINGSPUNT

De mFRR energy supplied per Leveringspunt wordt als volgt berekend:

Voor een Leveringspunt dat deelneemt aan opwaartse activering:

$$mFRR \text{ energy supplied}_{DP} = \frac{1}{4} \times \min[(DP_{mFRR,max,up}); (DP_{Baseline} - DP_{measured})]$$

Voor een Leveringspunt dat deelneemt aan neerwaartse activering:

$$mFRR \text{ energy supplied}_{DP} = \frac{1}{4} \times \max[(DP_{mFRR,max,down}); (DP_{Baseline} - DP_{measured})]$$

#### **12.F MFRR ENERGY SUPPLIED BIJ EEN COMBINATIE VAN REDISPATCHING EN MFRR-ACTIVERING**

Wanneer ELIA een mFRR-Energiebieding activeert waarvan een of meer van de Leveringspunten  $DP_{Su}$  die zijn opgenomen in het bevestigingsbericht (krachtens Bijlage 10.A) ook wordt gebruikt om het gevraagde vermogen te leveren voor een Redispatching Energiebieding voor hetzelfde kwartier, wijst ELIA de mFRR Supplied toe in de volgende rangorde:

- Redispatching Energiebiedingen;
- mFRR-Energiebiedingen.

## BIJLAGE 13. VERGOEDING

### 13.A BEREKENING VAN DE VERGOEDING

Volgens Art. II.15.7, is de vergoeding voor één mFRR-Energiebieding gelijk aan de vermenigvuldiging van:

- de geldende prijs die van toepassing is op de betrokken geactiveerde mFRR-Energiebieding (zoals hieronder gedefinieerd); en
- de mFRR energy requested, zoals bepaald volgens Bijlage 10.E.

### 13.B BEPALING VAN DE GELDENDE PRIJS

De geldende prijs voor een mFRR-Energiebieding voor kwartier QH is gelijk aan:

- Wanneer ELIA een Geplande Activering heeft gevraagd:

$$geldende\ prijs_{bieding} = MP_{SA,QH}$$

- Wanneer ELIA een opwaartse Directe Activering heeft gevraagd:

- voor het eerste kwartier van de activering (QH):

$$geldende\ prijs_{bieding} = \max(MP_{SA,QH}; MP_{DA,up,QH})$$

- voor het tweede kwartier van de activering (QH<sub>+1</sub>):

$$geldende\ prijs_{bieding} = \max(MP_{SA,QH+1}; MP_{DA,up,QH})$$

- Wanneer ELIA een neerwaartse Directe Activering heeft gevraagd:

- voor het eerste kwartier van de activering (QH):

$$geldende\ prijs_{bieding} = \min(MP_{SA,QH}; MP_{DA,down,QH})$$

- voor het tweede kwartier van de activering (QH<sub>+1</sub>):

$$geldende\ prijs_{bieding} = \min(MP_{SA,QH+1}; MP_{DA,down,QH})$$

Waarbij:

- $MP_{SA,QH}$  de Marginale Prijs is voor kwartier QH voor de Geplande Activering van een voor het betrokken kwartier ingediende mFRR-Energiebieding;
- $MP_{SA,QH+1}$  de Marginale Prijs is voor kwartier QH<sub>+1</sub> voor de Geplande Activering van een voor het betrokken kwartier ingediende mFRR-Energiebieding;
- $MP_{DA,up,QH}$  (respectievelijk  $MP_{DA,down,QH}$ ) de hoogste (respectievelijk laagste) prijs is onder de Marginale Prijzen voor alle mFRR-Energiebiedingen die voor een opwaartse (respectievelijk neerwaartse) Directe Activering zijn geselecteerd voor het betrokken kwartier<sup>38</sup>.

<sup>38</sup> Deze marginale biedprijs is geldig voor de twee kwartieren van een Directe Activering.

**Voorbeeld: Bepaling van de geldende prijs per kwartier voor mFRR-Energiebiedingen**

	QH <sub>-1</sub>	QH <sub>0</sub>	QH <sub>+1</sub>
mFRR Energy Bid 1 – DOWN	SA $MP_{SA,QH_{-1}} = -10€/MWh$		
mFRR Energy Bid 2 – UP	DA $MP_{DA,up,QH_{-1}} = 300€/MWh$		
mFRR Energy Bid 3 – DOWN	DA $MP_{DA,down,QH_{-1}} = -100€/MWh$		
mFRR Energy Bid 4 – UP		SA $MP_{SA,QH_0} = 400€/MWh$	
mFRR Energy Bid 5 – UP		DA $MP_{DA,up,QH_0} = 420€/MWh$	
mFRR Energy Bid 6 – UP			SA $MP_{SA,QH_{+1}} = 150€/MWh$

*Figuur 12: Voorbeeld van Marginale Prijzen voor meerdere activeringen*

	Vergoeding per mFRR-Energiebieding en per kwartier		
	QH <sub>-1</sub>	QH <sub>0</sub>	QH <sub>+1</sub>
mFRR-Energiebieding 1	-10€/MWh	<i>n.v.t.</i>	<i>n.v.t.</i>
mFRR-Energiebieding 2	$\max(-10; 300)$ = 300€/MWh	$\max(400; 300)$ = 400€/MWh	<i>n.v.t.</i>
mFRR-Energiebieding 3	$\min(-10; -100)$ = -100€/MWh	$\min(400; -100)$ = -100€/MWh	<i>n.v.t.</i>
mFRR-Energiebieding 4	<i>n.v.t.</i>	400€/MWh	<i>n.v.t.</i>
mFRR-Energiebieding 5	<i>n.v.t.</i>	$\max(400; 420)$ = 420€/MWh	$\max(150; 420)$ = 420€/MWh
mFRR-Energiebieding 6	<i>n.v.t.</i>	<i>n.v.t.</i>	150€/MWh

*Tabel 17: Voorbeeld van de bepaling van de geldende prijzen*

## BIJLAGE 14. PRIKKELS

### 14.A PRIKKELS IN VERBAND MET MFRR MADE AVAILABLE

Overeenkomstig Art. II.16.1 wordt de prikkel voor non-conformiteit met mFRR Made Available berekend voor Maand M, als volgt:

$$P_{mFRR \text{ Made Available}}(\text{Month } M) = \sum_{\text{All CCTU of Month } M} P_{mFRR \text{ Made Available}}(\text{CCTU})$$

$$P_{mFRR \text{ Made Available}}(\text{CCTU}) = \#CCTU_{\text{non-compliant}} * MW_{\text{not made available}} * CP_{WA}$$

Waarbij:

- *All CCTU of Month M*

Alle CCTU voor Maand M waarvoor de BSP een positieve mFRR-Verplichting heeft voor het betrokken mFRR-Capaciteitsproduct.

- $\#CCTU_{\text{non-compliant}}$

Het aantal CCTU waarvoor een prikkel in verband met de mFRR Made Available voor het betrokken mFRR-Capaciteitsproduct van toepassing is op de periode tussen Dag D-29 en Dag D (d.w.z. 30 Dagen), waarbij Dag D de datum is van de betrokken non-conformiteit met mFRR Made Available.

- $MW_{\text{not made available}}$

Deze waarde wordt als volgt bepaald:

- Voor elk kwartier van de betrokken CCTU wordt het verschil bepaald tussen de mFRR-Verplichting voor het betrokken mFRR-Capaciteitsproduct en de overeenkomstige mFRR Made Available;
- De verschillen die in punt (i) voor elk kwartier worden bepaald, worden samengeteld;
- De som die in punt (ii) wordt bepaald, wordt gedeeld door 4 om de  $MW_{\text{not made available}}$ , uitgedrukt in MW/h, te verkrijgen.

Voorbeeld voor de bepaling van  $MW_{\text{not made available}}$  :

	Niet-conforme kwartieren van CCTU 4 (16:00-20:00)			
	16:30-16:45	16:45-17:00	19:00-19:15	19:15-19:30
<b>mFRR-Verplichting (1)</b>	70	70	70	70
<b>mFRR Made Available (2)</b>	50	60	40	30
<b>(1) – (2)</b>	20	10	30	40
<b><math>MW_{\text{not made available}}</math> [MW/h]</b>	$\equiv \frac{20+10+30+40}{4} = \frac{100}{4} = 25$			

Table 18: Voorbeeld van de  $MW_{\text{not made available}}$  bepaling

- $CP_{WA}$

Het gewogen gemiddelde van de capaciteitsprijzen die overeenstemmen met alle mFRR-Capaciteitsbiedingen van het betrokken mFRR-Capaciteitsproduct toegekend aan de BSP voor de periode tussen Dag D-29 en Dag D (d.w.z. 30 Dagen), waarbij Dag D de datum is van de betrokken non-conformiteit met mFRR Made Available. Het gewicht is de mFRR Awarded voor de betrokken mFRR-Capaciteitsbieding.

Indien geen mFRR-Capaciteitsbieding aan de BSP werd gegund voor de periode tussen Dag D-29 en Dag D (i.e. 30 Dagen), waarbij Dag D de datum is van de betrokken niet-conformiteit met mFRR

Made Available, is  $CP_{WA}$  gelijk aan de gemiddelde prijs van de capaciteitsveiling die overeenkomt met de CCTU waarvoor de niet-conformiteit wordt vastgesteld.

## 14.B PRIKKELS VOOR MFRR MISSING MW

### 14.B.1 BEPALING VAN PRIKKELS VOOR MFRR MISSING MW

Overeenkomstig Art. II.16.3 wordt de prikkel die het gevolg is van mFRR Missing MW maandelijks berekend als volgt:

$$P_{mFRR\ Missing\ MW} = \sum_{\substack{\text{Availability tes(s)} \\ \text{organized in Month M}}} [\alpha \times mFRR\ Missing\ MW \times CP_{WA} \times \#CCTU] \times hours_{CCTU}$$

Waarbij:

- A een prikkelsfactor is die:
  - standaard gelijk aan 0,75;
  - gelijk is aan 1,5 indien de prikkel een tweede opeenvolgende niet geslaagde beschikbaarheidstest betreft.
- *mFRR Missing MW* de mFRR Missing MW is van de betrokken beschikbaarheidstest, zoals gedefinieerd in Bijlage 11.D.
- $CP_{WA}$ : het gewogen gemiddelde van de capaciteitsprijzen die overeenstemmen met alle mFRR-Capaciteitsbiedingen toegekend aan de BSP voor de periode tussen Dag D-29 en Dag D (d.w.z. 30 Dagen), waarbij Dag D de datum is waarop de betrokken beschikbaarheidstest werd verricht. Het gewicht is de mFRR Awarded voor de betrokken mFRR-Capaciteitsbieding.
- $\#CCTU$ : het aantal CCTU waarvoor ten minste één mFRR-Capaciteitsbieding aan de BSP werd gegund voor de periode tussen Dag D-29 en Dag D (d.w.z. 30 Dagen), waarbij Dag D de datum is waarop de betrokken beschikbaarheidstest werd verricht.
- $hours_{CCTU}$ : het aantal uren in een CCTU.

### 14.B.2 AANPASSING VAN $mFRR_{max}$ BIJ EEN NIET GESLAAGDE BESCHIKBAARHEIDSTEST

Overeenkomstig Art. II.16.4 zal ELIA de  $mFRR_{max}$  aanpassen na twee opeenvolgende niet geslaagde beschikbaarheidstests, en wel als volgt:

$$new\ mFRR_{max} = mFRR_{max} - \min \{mFRR\ Missing\ MW_{test\ 1}; mFRR\ Missing\ MW_{test\ 2}\}$$

## 14.C PRIKKELS VOOR DE ONTBREKENDE MFRR-ENERGIE

Overeenkomstig Art. II.14.1, wordt de prikkel die het gevolg is van de activeringscontrole(s) op kwartierbasis als volgt voor Maand M berekend:

$$P_{mFRR\ energy\ missing}(Maand\ M) = \sum_{i=1}^{\substack{QH\ betrokken\ bij \\ een\ mFRR-activering}} P_{mFRR\ energy\ missing}(QH_i)$$

De prikkel voor elk niet-conforme kwartier wordt als volgt bepaald:

$$P_{mFRR \text{ energy missing}}(QH) = prikkel_{base}(QH) + prikkel_{additional}(QH)$$

De  $prikkel_{base}(QH)$  wordt als volgt berekend:

$$prikkel_{base}(QH) = 0.1 \times |Ontbrekende \text{ mFRR Energie}_{QH} \times prikkel \text{ prijs}_{QH}|$$

De  $prikkel_{additional}(QH)$  wordt als volgt berekend:

- Bij een netto opwaartse (respectievelijk neerwaartse) activering, is een bijkomende prikkel alleen van toepassing wanneer de Onbalansprijs lager (respectievelijk hoger) is dan de prijs van de prikkel:

$$prikkel_{additional}(QH) = Ontbrekende \text{ mFRR Energie}_{QH} \times |Onbalansprijs_{QH} - prikkel \text{ prijs}_{QH}|$$

- In alle andere gevallen:

$$prikkel_{additional}(QH) = 0$$

Voor een netto opwaartse (respectievelijk neerwaartse) activering over een kwartier, wordt de prikkel prijs voor dit kwartier (i.e.  $prikkel \text{ prijs}_{QH}$ ) bepaald als het maximum (respectievelijk minimum) van alle geldende prijzen met betrekking tot de mFRR-Energiebiedingen met een mFRR Requested voor het betrokken kwartier (i.e. de  $geldende \text{ prijs}_{bieding}$  van elk betrokken mFRR-Energiebieding, zoals gedefinieerd in Bijlage 13).

**Voorbeeld: Bepaling van de prijs voor de prikkel per kwartier op basis van de veronderstellingen uit het voorbeeld in Bijlage 13:**

	Netto activering	Geactiveerde mFRR-Energiebiedingen	Prijs van de prikkel
$QH_{-1}$	Neerwaarts	mFRR-Energiebiedingen 1, 2 en 3	$\min(-10 ; 300 ; -100) = -100\text{€/MWh}$
$QH_0$	Opwaarts	mFRR-Energiebiedingen 2, 3, 4 en 5	$\max(400 ; -100 ; 400 ; 420) = 420\text{€/MWh}$
$QH_{+1}$	Opwaarts	mFRR-Energiebiedingen 5 en 6	$\max(420 ; 150) = 420\text{€/MWh}$

Tabel 19: Voorbeeld van de bepaling van de prijzen van de prikkels



## BIJLAGE 15. IMPUTATIESTRUCTUUR

Imputatiecode	Beschrijving
	Vergoeding voor mFRR Awarded
	Vergoeding voor mFRR Requested
	Prikkel van de beschikbaarheidstesten
	Controle van mFRR-Verplichting
	Prikkel van de activeringscontrole
	Prikkel van de activeringscontrole voor redispatching

*Tabel 20: Imputatiecodes voor elk type vergoeding en controle*

## **BIJLAGE 16. CONTACTGEGEVENS**

Versie: DD/MM/JJ

Voor ELIA:

<b>1</b>	<b>Contractueel verantwoordelijke(n)</b>
<b>2</b>	<b>Controle van de leveringen</b>
<b>3</b>	<b>Factuuropvolging</b>  <b>3.1. Settlement</b>  <b>3.2 Facturering &amp; Betaling</b>
<b>4</b>	<b>Realtimeoperaties en operationele monitoring</b>

*Tabel 21: Contactgegevens voor ELIA*

Voor de BSP:

<b>1</b>	<b>Contractueel verantwoordelijke(n)</b>
<b>2</b>	<b>Capaciteitsveiling</b>
<b>3</b>	<b>Controle van de leveringen</b>
<b>4</b>	<b>Aangelegenheden i.v.m. facturering</b>
<b>5</b>	<b>Realtime (24 uur per dag) (max. één telefoonnummer)</b>

*Tabel 22: Contactgegevens voor de BSP*

Updates van deze lijst moeten via e-mail worden uitgewisseld (tussen zowel de contractueel verantwoordelijke als [contracting\\_AS@ELIA.be](mailto:contracting_AS@ELIA.be)).