
Voorwaarden voor de aanbieders van balanceringsdiensten voor Frequentiebegrenzingsreserves (FCR) (“T&C BSP FCR”)

*overeenkomstig artikel 18 van Verordening (EU) 2017/2195 van de Europese
Commissie van 23 november 2017 tot vaststelling van richtsnoeren voor
elektriciteitsbalancering*

17/12/2024

INHOUD

Inhoud	2
<i><u>Overwegende hetgeen volgt</u></i>	<i>3</i>
<i><u>Artikel 1 Voorwerp en toepassingsgebied</u></i>	<i>8</i>
<i><u>Artikel 2 Implementatieplan</u></i>	<i>8</i>
<i><u>Artikel 3 Verwachte effect op de doelstellingen van de Verordening</u></i>	<i>8</i>
<i><u>Artikel 4 Taal</u></i>	<i>9</i>
<i><u>Artikel 5 Algemene bepalingen</u></i>	<i>9</i>
<u>Bijlage: Contract voor de aanbieder van balanceringsdiensten voor de aFRR-Dienst</u>	10

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 elektriciteitsbalancing (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) Dit document is een voorstel ontwikkeld door Elia met betrekking tot de voorwaarden voor de aanbieders van balanceringsdiensten voor Frequentiebegrenzingsreserves (hierna 'T&C BSP FCR') overeenkomstig artikel 18 van de EBGL.
- (4) Deze T&C BSP FCR houden rekening met de algemene beginselen, doelstellingen en andere methoden bepaald in de EBGL door:
 - (a) het bevorderen van effectieve mededinging, non-discriminatie en transparantie op de balanceringsmarkten overeenkomstig artikel 3(1)(a) van de EBGL;
 - (b) het verbeteren van de efficiëntie van balancing en van de Europese en nationale balanceringsmarkten overeenkomstig artikel 3(1)(b) van de EBGL;
 - (c) het integreren van de balanceringsmarkten en het bevorderen van de mogelijkheden voor de uitwisseling van balanceringsdiensten, en tegelijk bijdragen tot de operationele veiligheid overeenkomstig artikel 3(1)(c) van de EBGL;
 - (d) het bijdragen tot de efficiënte langetermijnexploitatie en -ontwikkeling van het elektriciteitstransmissiesysteem en de elektriciteitssector in de Unie, en tegelijk de efficiënte en consistente werking van day-aheadmarkten, intradaymarkten en balanceringsmarkten te vergemakkelijken overeenkomstig artikel 3(1)(d) van de EBGL;
 - (e) ervoor te zorgen dat de inkoop van balanceringsdiensten eerlijk, objectief, transparant en marktgebaseerd is, dat geen ongeoorloofde belemmeringen voor nieuwe marktdeelnemers worden gecreëerd, dat de liquiditeit van balanceringsmarkten wordt bevorderd en dat ongeoorloofde verstoringen op de interne markt voor elektriciteit worden voorkomen overeenkomstig artikel 3(1)(e) van de EBGL;
 - (f) het vergemakkelijken van de deelname van vraagrespons, met inbegrip van aggregatiefaciliteiten en energieopslag, en er tegelijk voor te zorgen dat zij concurreren met andere balanceringsdiensten op een gelijk speelveld en, voor zover nodig, onafhankelijk op te treden als ze één verbruikersinstallatie bedienen overeenkomstig artikel 3(1)(f) van de EBGL;

- (g) de deelname van hernieuwbare energiebronnen te vergemakkelijken en bij te dragen tot de verwezenlijking van de doelstelling van de Europese Unie betreffende de doorbraak van hernieuwbare energiebronnen overeenkomstig artikel 3(1)(g) van de EBGL.
- (5) Overeenkomstig artikel 4(1) en artikel 5(4)(c) van de EBGL stelt Elia de bij deze verordening vereiste voorwaarden op en dient die ter goedkeuring in bij de relevante regulerende instanties overeenkomstig artikel 59 van Richtlijn (EU) 2019/944, binnen de bij deze verordening vastgestelde termijnen.
- (6) Overeenkomstig artikel 5(5) van de EBGL bevat de T&C BSP FCR een voorstel van een tijdschema voor de implementatie ervan en een beschrijving van het verwachte effect op de doelstellingen van deze Verordening.
- (7) Overeenkomstig artikel 7 en artikel 12(3)(g) van de EBGL zal Elia deze T&C BSP FCR op zijn website publiceren in de referentietalen Nederlands en Frans en ook in het Engels.
- (8) Overeenkomstig artikel 18(1) van de EBGL moet Elia uiterlijk zes maanden na de inwerkingtreding van de EBGL een voorstel voor de T&C BSP FCR ontwikkelen. Een eerste voorstel werd op 18 juni 2018 ter goedkeuring voorgelegd aan de CREG.
- (9) Overeenkomstig artikel 18(2) van de EBGL, bevatten de T&C BSP FCR eveneens de regels voor de opschorting en herneming van marktactiviteiten overeenkomstig artikel 36 van Verordening (EU) 2017/2196 en de regels voor verrekening in geval van marktopschorting overeenkomstig artikel 39 van Verordening (EU) 2017/2196, zodra deze zijn goedgekeurd overeenkomstig artikel 4 van Verordening (EU) 2017/2196.
- (10) Overeenkomstig artikel 18(3) van de EBGL, gaat Elia bij de opstelling van deze T&C BSP FCR als volgt te werk:
- (a) pleegt overleg met de TSB's en DSB's die gevolgen kunnen ondervinden van die voorwaarden;
 - (b) neemt het kader voor de oprichting van Europese platforms voor de uitwisseling van balanceringsenergie en voor onbalansnetting, overeenkomstig de artikelen 19, 20, 21 en 22 van de EBGL in acht;
 - (c) betreft andere DSB's en andere belanghebbenden bij de opstelling van het voorstel en houdt rekening met hun standpunten, onverminderd de openbare raadpleging overeenkomstig artikel 10 van de EBGL.
- (11) Overeenkomstig artikel 18(4) van de EBGL, zullen deze T&C BSP FCR:
- (a) redelijke en gerechtvaardigde eisen voor het aanbieden van balanceringsdiensten bevatten;
 - (b) het mogelijk maken verbruikersinstallaties, energieopslaginstallaties en elektriciteitsopwekkingsinstallaties te aggregeren in een programmeringszone om balanceringsdiensten aan te bieden onder de in artikel 18(5)(c) van de EBGL vermelde voorwaarden;
 - (c) eigenaars van verbruikersinstallaties, derde partijen, eigenaars van installaties voor de opwekking van conventionele en hernieuwbare energie en eigenaars van energieopslaginstallaties in staat stellen om BSP's te worden;

- (d) voorschrijven dat elke balanceringsenergiebieding van een BSP wordt toegewezen aan één of meer BRP's om de berekening van een onbalans overeenkomstig artikel 49 van de EBGL mogelijk te maken.
- (12) Overeenkomstig artikel 18(5) van de EBGL, bevatten deze T&C BSP FCR:
- (a) de regels voor het kwalificatieproces dat moet worden doorlopen om een BSP te worden overeenkomstig artikel 16 van de EBGL;
 - (b) de regels, eisen en termijnen voor de inkoop en overdracht van balanceringscapaciteit overeenkomstig de artikelen 32, 33 en 34 van de EBGL;
 - (c) de regels en voorwaarden om verbruikersinstallaties, energieopslaginstallaties en elektriciteitsopwekkingsinstallaties in een programmeringszone samen te voegen teneinde een BSP te worden;
 - (d) de eisen betreffende de gegevens en informatie die aan de connecterende TSB en, voor zover relevant, aan de reserve-connecterende DSB moeten worden verstrekt tijdens het prekwificatieproces en de werking van de balanceringsmarkt;
 - (e) de regels en voorwaarden voor de toewijzing van elke balanceringsenergiebieding van een BSP aan één of meer BRP's overeenkomstig artikel 18(4)(d) van de EBGL;
 - (f) de eisen betreffende de gegevens en informatie die aan de connecterende TSB en, voor zover relevant, aan de reserve-connecterende DSB moeten worden verstrekt om de verlening van balanceringsdiensten overeenkomstig artikel 154(1), artikel 154(8), artikel 158(1)(e), artikel 158(4)(b), artikel 161(1)(f) en artikel 161(4)(b) van de Verordening (EU) 2017/1485 van de Commissie van 2 augustus 2017 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende het beheer van elektriciteitstransmissiesystemen (hierna 'SOGL') te evalueren;
 - (g) de definitie van een locatie voor elk standaardproduct en elk specifiek product, rekening houdend met artikel 18(5)(c) van de EBGL;
 - (h) de regels voor het bepalen van het volume aan balanceringsenergie dat moet worden verrekend met de BSP, overeenkomstig artikel 45 van de EBGL;
 - (i) de regels voor de verrekening van BSP's, overeenkomstig hoofdstukken 2 en 5 van titel V van de EBGL;
 - (j) een maximumperiode voor de voltooiing van de verrekening van balanceringsenergie met een BSP, overeenkomstig artikel 45 van de EBGL, voor elke periode voor onbalansverrekening;
 - (k) de gevolgen van de niet-naleving van de voorwaarden die van toepassing zijn op BSP's.
- (13) Overeenkomstig artikel 18(9) van de EBGL, ziet ELIA erop toe dat alle partijen die in de T&C BSP FCR uiteengezette eisen nakomen binnen zijn programmeringszone.
- (14) Overeenkomstig artikel 40(5) van de SOGL, betreffende de reikwijdte van de gegevensuitwisseling overeenkomstig artikel 48(1)c, 52(2)c, 53(1) en 53(2) van de SOGL, verlangt Elia van de betrokken significante netgebruikers overeenkomstig artikel 2 van de SOGL of van derden die deelnemen aan vraagsturing voor de FCR-dienst, dat er geen andere gegevensuitwisselingen dan die welke zijn opgenomen in de T&C BSP FCR.
- (15) Overeenkomstig artikel 212. §1 van de Gedragscode legt Elia de regels voor de werking van de

markt voor de compensatie van de kwartuurnevenwichten (ook "Balanceringsregels" genoemd) ter goedkeuring voor aan de CREG.

- (16) Indien er verschillen en/of tegenstrijdigheden bestaan tussen de Balanceringsregels en de T&C BSP FCR, dan hebben deze laatste voorrang.

DIENT DE VOLGENDE T&C BSP FCR IN BIJ DE CREG:

Artikel 1

Voorwerp en toepassingsgebied

- (1) Deze T&C BSP FCR zijn een voorstel ontwikkeld door Elia betreffende de voorwaarden voor de aanbieders van balanceringsdiensten voor Frequentiebegrenzingsreserves overeenkomstig artikel 18(1) van de EBGL.
- (2) Het Contract voor de aanbieders van balanceringsdiensten voor de FCR-Dienst is opgenomen in bijlage van dit voorstel, met inbegrip van de definities, algemene voorwaarden en de bepalingen zoals opgenomen in artikel 18(4) en 18(5) van Verordening (EU) 2017/2195.
- (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, kan Elia verzoeken om wijzigingen aan deze T&C BSP FCR aan te brengen.

Artikel 2

Implementatieplan

- (1) Deze T&C BSP FCR treden in werking ten vroegste 1 maand na de goedkeuring ervan door de CREG en niet eerder dan 1 mei 2025.
- (2) Overeenkomstig artikel 155 van de SOGL zal Elia samen met de betrokken aanbieders van balanceringsdiensten prekwalificatietesten organiseren om de kwalificatie van de FCR leveringspunten en FCR providing groups waarvoor de laatste 5 jaar geen kwalificatiebeoordeling heeft plaatsgevonden, opnieuw te beoordelen, en dit uiterlijk binnen de 2 jaar na de inwerkingtreding van deze T&C BSP FCR.

Artikel 3

Verwachte effect op de doelstellingen van de Verordening

- (1) Het verwachte effect van de T&C BSP FCR op de doelstellingen van de EBGL kan als volgt beschreven worden:
 - (a) Aangezien deze T&C BSP FCR van toepassing zullen zijn voor alle aanbieders van balanceringsdiensten voor FCR en alle marktspelers tegelijkertijd op transparante wijze toegang zullen hebben tot dezelfde betrouwbare informatie zoals bepaald in artikel 12 van de EBGL, zal dit de effectieve mededinging, non-discriminatie en transparantie op de balanceringsmarkten, zoals bepaald in artikel 3(1)(a) van de EBGL, ten goede komen.
 - (b) De dagelijkse aankoop van FCR-capaciteit en de dagelijkse indiening van FCR biedingen met updates mogelijk tot de gate-sluitingstijd voor balanceringsenergie zullen de efficiëntie van balancerings- en van de Europese en nationale balanceringsmarkten overeenkomstig artikel 3(1)(b) van de EBGL, verhogen.
 - (c) De dagelijkse aankoop van FCR-capaciteit tegen een aangeboden marktgebaseerde prijs en

de daarmee samenhangende onlinepublicatie van relevante informatie vóór en na de organisatie van de veiling zorgen ervoor dat de aankoop van balanceringsdiensten eerlijk, objectief, transparant en marktgebaseerd is, dat geen ongeoorloofde belemmeringen voor nieuwe marktdeelnemers worden gecreëerd, dat de liquiditeit van balanceringsmarkten wordt bevorderd en dat ongeoorloofde verstoringen op de interne markt voor elektriciteit worden voorkomen overeenkomstig artikel 3(1)(e) van de EBGL.

- (d) De mogelijkheid om de leveringspunten in de FCR-energiebiedingen samen te voegen vergemakkelijkt de deelname van vraagresponso, met inbegrip van aggregatiefaciliteiten en energieopslag, alsook de deelname van hernieuwbare energiebronnen overeenkomstig artikel 3(1)(f) en 3(1)(g) van de EBGL.

Artikel 4 Taal

- (1) De referentietalen voor T&C BSP FCR zijn Nederlands en Frans. De T&C BSP FCR zullen informatief aan de marktpelers eveneens in het Engels ter beschikking worden gesteld.

Artikel 5 Algemene bepalingen

- (1) In deze T&C BSP FCR geldt het volgende, tenzij de context anders bepaalt:
- (a) Het enkelvoud geeft het meervoud aan en omgekeerd;
 - (b) Verwijzingen naar een geslacht omvatten alle andere geslachten;
 - (c) De inhoudsopgave, de titels en de hoofdingen in deze T&C BSP FCR worden slechts voor het gemak vermeld en hebben geen invloed op de interpretatie;
 - (d) De uitdrukking 'met inbegrip van' en haar variaties moeten zonder beperking worden begrepen;
 - (e) Elke verwijzing naar wetgeving, reglementen, richtlijnen, besluiten, instrumenten, codes of andere beschikkingen omvat al hun op dat ogenblik geldige wijzigingen, uitbreidingen of vernieuwingen.

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

**Contract voor de Aanbieders van
Balanceringsdiensten voor de
Frequentiebegrenzingsreserve (FCR) Dienst**

“BSP Contract FCR”

BSP Contract FCR

[Contractreferentie]

tussen

[bedrijfsnaam], een vennootschap naar [land] recht met maatschappelijke zetel [adres], met ondernemingsnummer [nummer] en rechtsgeldig vertegenwoordigd door [naam1] en [naam2], in hun respectieve hoedanigheden als [functie1] en [functie2];

Hierna "[Aanbieder]" , "Dienstverlener" of "BSP" genoemd,

en

Elia Transmission Belgium N.V./S.A., een naamloze vennootschap naar **Belgisch** recht met maatschappelijke zetel te **Keizerslaan 20, B-1000 Brussel, België** geregistreerd bij de Kruispuntbank van Ondernemingen onder het nummer **731.852.231**, en vertegenwoordigd door [Naam1] en [Naam2], in hun respectievelijke hoedanigheid als [Functie1] en [Functie2];

hierna "ELIA" genoemd,

ELIA en de **Aanbieder** kunnen hierna ook afzonderlijk "de Partij" of gezamenlijk "de Partijen" worden 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 aangeduid 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 transmissiesysteem;
- ELIA moet in dit kader de operationele veiligheid, de frequentiekwiteit en het efficiënte gebruik van het geïnterconnecteerde systeem en middelen – meer bepaald de Frequentiebegrenzingsreserve (FCR) – verzekeren 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 ;
- Dit BSP Contract FCR bepaalt de wederzijdse rechten en plichten van ELIA en de Aanbieder met betrekking tot het verlenen van FCR-Diensten;
- Dit BSP Contract FCR valt onder de Voorwaarden voor de aanbieders van balanceringsdiensten voor de FCR-Dienst.

zijn de volgende punten overeengekomen:

Inhoud

Deel I - Algemene Voorwaarden	16
Titel 1: Algemene Voorwaarden	17
Art. I.1 Definities	17
Art. I.2 Omvang van de Diensten en opbouw van het Contract	19
Art. I.3 Bijkomende interpretatieregels	19
Art. I.4 Inwerkingtreding en duur van dit Contract	19
Art. I.5 Facturering en betaling	20
Art. I.6 Aansprakelijkheid	21
Art. I.7 Nood en overmacht	22
Art. I.8 Vertrouwelijkheid	24
Art. I.9 Informatieplicht	25
Art. I.10 Herziening	26
Art. I.11 Voortijdige beëindiging in geval van ernstige fout	26
Art. I.12 Andere bepalingen	26
Art. I.13 Toepasselijk recht – geschillenbeslechting	27
Deel II - Specifieke Voorwaarden	28
Titel 1: DEFINITIES	29
Art. II.1 Definities	29
Titel 2: VOORWAARDEN VOOR DEELNAME AAN DE DIENST	38
Art. II.2 Voorwaarden voor de BSP	38
Art. II.3 Voorwaarden voor Leveringspunten	39
Art. II.4 Combineerbaarheidsvoorwaarden	41
Titel 3: COMMUNICATIE TEST EN PREKWALIFICATIE TEST	42
Art. II.5 Communicatie test	42
Art. II.6 Reservemodus controle	43

Art. II.7	Prekwalificatietest	44
Titel 4: AANKOOP VAN CAPACITEIT		45
Art. II.8	Aankoop van FCR-Capaciteit	45
Art. II.9	Overdracht Van Verplichtingen	46
Art. II.10	Indiening van FCR-Energiebiedingen	47
Titel 5: ACTIVERING		49
Art. II.11	Activering	49
Art. II.12	Uitwisseling van informatie	50
Titel 6: BESCHIKBAARHEIDSCONTROLE EN ACTIVERINGSCONTROLE		51
Art. II.13	Beschikbaarheidscontrole	51
Art. II.14	Activeringscontrole	52
Titel 7: VERGOEDING EN PRIKKELS		53
Art. II.15	Vergoeding	53
Art. II.16	Prikkels	54
Titel 8: FACTURERING		55
Art. II.17	Facturering en betaling	55
Titel 9: OVERIGE BEPALINGEN		57
Art. II.18	Contactpersonen	57
Art. II.19	Duur	57
Deel III - Bijlagen		59
Bijlage 1. Procedure voor de aanvaarding van een BSP		60
Bijlage 2. Procedure voor de Aanvaarding van een Leveringspunt		61
Bijlage 3. Meetvereisten		65
Bijlage 4. Lijst van Leveringspunten		66
Bijlage 5. Communicatietest		68
Bijlage 6. Reservemodus Controle		69
Bijlage 7. Prekwalificatietest		70
Bijlage 8. Capaciteitsveilingen		75

Bijlage 9. Overdracht Van Verplichtingen.....	78
Bijlage 10. FCR-Energiebieding	80
Bijlage 11. Activering	82
Bijlage 12. Beschikbaarheidstest	89
Bijlage 13. Activeringscontrole	96
Bijlage 14. Prikkels	98
Bijlage 15. Imputatiestructuur	102
Bijlage 16. Contactgegevens.....	103

DEEL I - ALGEMENE VOORWAARDEN

TITEL 1: ALGEMENE VOORWAARDEN

ART. I.1 DEFINITIES

Behoudens een verdere specificatie met het oog op toepassing voor doeleinden van dit 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 capaciteitstoewijzing 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" / frequentiebegrenzingsreserve", aFFR – "automatic Frequency Restoration Reserve" / automatische frequentieherstelreserve en mFRR – "manual Frequency Restoration Reserve" / manuele

	frequentieherstelreserve), 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	De Gedragscode 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, enz.;
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	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 voorwaarden zoals vereist door en ontwikkeld volgens de toepasselijke Europese regelgeving. Dit Contract vormt een bijlage bij de 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 INWERKINGTREDDING 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 I - Algemene Voorwaarden

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).

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 waarin 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 reglementering¹), 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. 1.7.1 en 1.7.2 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

¹ 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 de 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.

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. 1.7.3 uiteengezette voorwaarden voor overmacht voldoen:

- 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;
- indien een voorafgaand schriftelijk akkoord werd verkregen 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 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. I.6.2) die de andere Partij naar redelijkheid kan aantonen, onder de in Art. I.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 redelijkerwijs 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 partijspecifieke Bijlagen

Een Bijlage die partijspecifieke 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 partijspecifieke informatie).

Elke wijziging van de contactinformatie in de relevante Bijlage bij 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 overdragen, 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 meerdere 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 gerede 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.

DEEL II - SPECIFIEKE VOORWAARDEN

TITEL 1: DEFINITIES

ART. II.1 DEFINITIES

Behoudens een verdere specificatie met het oog op de toepassing van het BSP Contract FCR, en zonder daarbij evenwel de bepalingen van openbare orde te miskennen, worden de begrippen gedefinieerd in de Algemene Voorwaarden, 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 BSP Contract FCR begrepen in de zin van deze wettelijke of reglementaire definities.

Daarnaast zijn de volgende definities voor doeleinden van het BSP Contract FCR van kracht:

1	Toegangscontract	Zoals gedefinieerd in artikel 2, § 1 (45), van de Gedragscode;
2	Toegangspunt(en)	Zoals gedefinieerd in artikel 2, § 1(46) van de Gedragscode voor 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 opslagpark, dat is aangesloten op dit net;
3	Actief Energie Reservoir Management	Zoals gedefinieerd in artikel 2(2) van de Additionele Eigenschappen: actief laden/ontladen van het reservoir afhankelijk van de laadtoestand die het gevolg is van FCR-activering om een status van een volledig vol/leeg reservoir te vermijden;
4	Additionele Eigenschappen	Het gemeenschappelijke voorstel ontwikkeld door alle TSO's van Synchron Gebied Continentaal Europa en goedgekeurd door de bevoegde nationale regelgevende instanties, en zoals van tijd tot tijd gewijzigd, met betrekking tot de ontwikkeling van de aanvullende eigenschappen van Frequency Containment Reserves in overeenstemming met artikel 154 (2) van de SOGL;
5	Alarmtoestand	Zoals gedefinieerd in artikel 3(17) van de SOGL;
6	Automatische frequentieherstelreserve of 'aFRR'	Zoals gedefinieerd in artikel 3(99) van de SOGL;
7	Balanceringsverantwoordelijke of 'BRP' (Balancing Responsible Party)	Zoals gedefinieerd in artikel 2(7) van de EBGL en vermeld in het register van Balanceringsverantwoordelijken;

Deel II - Specifieke Voorwaarden

8	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;
9	Balanceringsdiensten	Zoals gedefinieerd in artikel 2(3) van de EBGL;
10	Balancing Service Provider (aanbieder van balanceringsdienst) of 'BSP'	De Balancing Service Provider, zoals gedefinieerd in artikel 2(6) van de EBGL, en geïdentificeerd op de eerste pagina van het BSP Contract FCR;
11	Biedverplichtingen voor FCR-Capaciteitsbiedingen	De verplichtingen die de BSP moet naleven bij het indienen van FCR-Capaciteitsbiedingen;
12	BRP-Contract	Het contract tussen ELIA en de BRP conform de artikel 219 van de Gedragscode;
13	BRP _{source}	De Balanceringsverantwoordelijke van het Toegangspunt van de Netgebruiker;
14	BSP Contract FCR	Contract voor aanbieders van balanceringsdiensten voor de Frequency Containment Reserve (frequentiebegrenzingsreserve);
15	Tijdseenheid van de Capaciteitscontractering of 'CCTU'	Een periode van 4 uur waarin de FCR-Capaciteitsbiedingen die door de BSP aan ELIA zijn aangeboden, kunnen worden geactiveerd als FCR Energiebiedingen. Per CCTU wordt één capaciteitsveiling verricht;
16	CDS	Zoals gedefinieerd in artikel 2, § 1 (5), van de Gedragscode. In deze Specifieke Voorwaarden verwijst CDS naar een CDS dat aangesloten is op het ELIA-Net;
17	Beheerder van een CDS of 'CDSO'	Zoals gedefinieerd in Artikel 2, § 1 (11) van de Gedragscode.
18	Gedragscode	Gedragscode van 20 oktober 2022 tot vaststelling van de voorwaarden voor de aansluiting op en de toegang tot het transmissienet en van de methoden voor het berekenen of vastleggen van de voorwaarden inzake de verstrekking van ondersteunende diensten en de toegang tot de grensoverschrijdende infrastructuur, inclusief de procedures voor de toewijzing van capaciteit en congestiebeheer, vastgesteld door de CREG bij beslissing (B) 2409 van 20 oktober 2022

Deel II - Specifieke Voorwaarden

19	Core Share	Het gedeelte van de FCR-Verplichting dat de TNB moet aankopen van Technische Eenheden die zich fysiek in zijn LFC-Blok bevinden zoals gedefinieerd in Bijlage VI bij de SOGL.
20	Tegenpartij-BSP	De partij die een geldig BSP Contract FCR bezit en met wie de BSP een Overdracht Van Verplichtingen afsprekt;
21	Dagelijks Programma	Het productieprogramma van een Technische Eenheid (in MW), gegeven op kwartierbasis ² , dat binnen day-ahead tijdsbestek aan ELIA wordt verstrekt en dat wordt geactualiseerd overeenkomstig de regels van het CIPU-Contract;
22	Dag	Periode van één dag die aanvangt om 00:00 CET 's ochtends en eindigt om 24:00 CET 's nachts;
23	Leveringspunt	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), volgens de bepalingen van het aan deze dienst gerelateerd contract, dat ELIA in staat stelt/stellen om de levering van de relevante Dienst te controleren en te evalueren;
24	Leveringspunt met Beperkt Energiereservoir	Een leveringspunt dat deel uitmaakt van een Providing Group, zoals gedefinieerd in artikel 2(2), van de Additionele Eigenschappen, waarvoor de volledige activering van FCR voor een periode van 2 uur in positieve of negatieve richting, indien geen rekening wordt gehouden met het effect van een Actief beheer van het energiereservoir, kan leiden tot een beperking van zijn vermogen om de volledige activering van FCR te leveren door de uitputting van zijn energiereservoir(s), rekening houdend met het Effectief beschikbaar energiereservoir
25	Leveringspunt DP _{PG} of 'DP _{PG} '	Een Leveringspunt waarvoor ELIA geen Dagelijkse Programma's ontvangt;
26	Leveringspunt DP _{SU} of 'DP _{SU} '	Leveringspunt waarvoor ELIA Dagelijkse Programma's (in MW) ontvangt, overeenkomstig het SAContract;
27	DP _{AV} Margin	De beschikbare marge (in MWh) van een Leveringspunt met Beperkt Energiereservoir die aangeeft hoeveel resterende energie er beschikbaar is voor levering van de FCR Requested. De BSP communiceert enkel de laagste absolute waarde tussen de opwaardse en neerwaardse beschikbare marge. De waarde is positief (respectievelijk negatief) als het gaat om een beschikbare marge in opwaartse (respectievelijk neerwaartse) richting;
28	DP _{ch/dch}	Het vermogen dat wordt gebruikt voor het opladen/ontladen (in MW) van een Leveringspunt met Beperkt Energiereservoir.

Deel II - Specifieke Voorwaarden

		Indien een Leveringspunt is geregistreerd om zowel de FCR- als de aFRR-service te leveren en wordt gedefinieerd als een Leveringspunt met een beperkt energiereservoir in overeenstemming met artikel II.1 van de T&C BSP aFRR, wordt het in deze context beschouwd als een Leveringspunt met een beperkt energiereservoir. Deze waarde is positief (respectievelijk negatief) voor het opladen (respectievelijk ontladen) en wordt verzonden voor elke Time Step;
29	DP_{FCR}	Binaire waarde die aangeeft of een Leveringspunt DP_{SU} deelneemt aan de levering van de FCR Requested. De waarde is ingesteld op 1 als het Leveringspunt deelneemt aan de levering van de FCR Requested en op 0 in het andere geval;
30	$DP_{FCR,cb}$	De bijdrage (in MW) van een Leveringspunt aan de Pool die FCR-Capaciteit levert. Deze waarde is positief of nul;
31	$DP_{FCR,max}$	De maximale FCR Power (in MW) die door een Leveringspunt kan worden geleverd;
32	$DP_{measured}$	Het netto actief vermogen, namelijk het verschil tussen bruto Afname en bruto Injectie gemeten op een Leveringspunt per Time Step. De netto-Afname van het ELIA-Net wordt beschouwd als een positieve waarde, de netto-Injectie in het ELIA-Net wordt beschouwd als een negatieve waarde;
33	EBGL	Verordening (EU) 2017/2195 van de Commissie van 23 november 2017 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende de balancering van elektriciteit;
34	Effectief Energie Reservoir	Zoals gedefinieerd in artikel 2(2), van de Additionele Eigenschappen: het energiereservoir van een opslagapparaat dat effectief kan worden gebruikt voor energietoevoer/-absorptie;
35	Elektrische Zone	Zoals gedefinieerd in de Regels voor Coördinatie en Congestiebeheer;
36	ELIA-Net	Het elektriciteitsnet waarvan ELIA eigendomsrecht of ten minste het gebruiks- en exploitatierecht bezit en waarvoor ELIA is aangewezen als systeembeheerder;
37	Strategie Voor Energiebeheer	De strategie die door de BSP wordt aangebracht, waarbij bewijs wordt geleverd dat de Pool de FCR-Verplichting kan leveren, overeenkomstig artikel 156 van de SOGL;
38	ENTSO-E	European Network of Transmission System Operators for Electricity (Europees netwerk van transmissienetbeheerders voor elektriciteit);
39	FCR Awarded	De hoeveelheid FCR-Capaciteit (in MW) die aan de BSP wordt gegund in capaciteitsveilingen voor een bepaalde CCTU;

Deel II - Specifieke Voorwaarden

40	Gate-sluitingstijd voor FCR-balanceringsenergie of 'FCR Balancing GCT'	De gate-sluitingstijd voor balanceringsenergie, zoals gedefinieerd in artikel 2(27) van de EBGL, voor de FCR-Dienst. De FCR Balancing GCT is 45 minuten voor de start van het kwartier in kwestie;
41	FCR-Capaciteit	Een volume aan balanceringscapaciteit, zoals gedefinieerd in artikel 2(5) van de EBGL, in het kader van de FCR-Dienst;
42	FCR-Capaciteitsbieding	Een combinatie van een aangeboden volume (in MW) en een prijs (in €/MW), die ELIA in staat stelt de FCR-Capaciteit aan te kopen voor een welbepaalde CCTU;
43	Gate-sluitingstijd voor FCR-Capaciteit of 'FCR Capacity GCT'	Het tijdstip waarop de indiening (of actualisering) van een FCR-Capaciteitsbieding niet langer is toegelaten;
44	Gate-openingstijd voor FCR-Capaciteit of 'FCR Capacity GOT'	Het tijdstip vanaf wanneer de indiening (of actualisering) van een FCR-Capaciteitsbieding kan beginnen;
45	FCR-Energiebieding	Een volume (in MW) dat door de BSP bij ELIA is ingediend voor activering;
46	FCR _{max}	Het maximaal volume (in MW) aan FCR dat door de BSP kan worden aangeboden in capaciteitsveilingen;
47	FCR Made Available	De hoeveelheid FCR-Capaciteit (in MW) die door de BSP aan ELIA beschikbaar is gesteld door de indiening van een of meerdere FCR-Energiebiedingen;
48	FCR Missing MW	Het verschil (in MW) tussen de FCR Capacity Requested voor een capaciteitsbeschikbaarheidstest en de door de BSP geleverde FCR Supplied;
49	FCR Missing Time	De gefaalde periode (in seconden) van een energiebeschikbaarheidstest;
50	FCR-Verplichting	De som van FCR Awarded en Aanvaarde Overdrachten Van Verplichtingen van de FCR-Dienst;
51	FCR Power	Een hoeveelheid FCR-Dienst uitgedrukt in MW;
52	FCR Capacity Requested	Het volume (in MW) van FCR-Capaciteit die ELIA tijdens een beschikbaarheidstest test. Deze waarde is positief;
53	FCR Requested	De FCR Power (in MW) die voor activering is gevraagd op een bepaalde Time Step afhankelijk van de Frequentieafwijking.

Deel II - Specifieke Voorwaarden

		Deze waarde is positief wanneer de Frequentie lager is dan 50 Hz en negatief wanneer de Frequentie hoger is dan 50 Hz.
54	FCR-Dienst	De Balanceringsdienst die door het BSP Contract FCR wordt geregeld en die bestaat uit de verstrekking van FCR-Capaciteit en FCR-Energiebiedingen;
55	FCR Supplied	De hoeveelheid FCR Power (in MW) die door de BSP fysiek wordt geleverd aan ELIA. Deze waarde is positief;
56	FSP_DSO Contract	Een overeenkomst tussen de BSP en de DNB die de BSP toelaat om de FCR-dienst te leveren aan ELIA met de leveringspunten vermeld in het overeenkomstige FSP-DSO-contract;
57	Gedwongen niet-beschikbaarheid of "Forced Outage"	Een niet-geplande (gehele of gedeeltelijke) buitenbedrijfstelling van een Technische Eenheid die de FCR-Dienst verleent, wegens een dringende reden die niet onder operationele controle van de BSP valt;
58	Frequentie of 'F'	De frequentie van het transmissienet uitgedrukt in Hz;
59	Frequency Containment Reserve (Frequentiebegrenzingsreserve) of 'FCR'	Zoals gedefinieerd in artikel 3(6) van de SOGL;
60	Frequentieafwijking	Een afwijking in de Frequentie, vergeleken met 50,000 Hz. Deze waarde wordt gedefinieerd tot op 3 decimale en is positief wanneer de Frequentie hoger is dan 50 Hz en negatief wanneer de Frequentie lager is dan 50Hz.
61	Frequentievariatie	Een wijziging in de Frequentie die groter is dan of gelijk aan 40 mHz;
62	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;
63	Verklaring van de Netgebruiker	De officiële verklaring van de Netgebruiker die aan ELIA wordt verstrekt met bewijs van de overeenkomst tussen de BSP en de Netgebruiker om de FCR-Dienst te leveren op een (of meer) specifiek(e) Leveringspunt(en);
64	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 elektisch net) en niet uitsluitend naar de technische middelen waarmee de FCR-Dienst wordt verleend;

Deel II - Specifieke Voorwaarden

65	Belasting-frequentieregelblok of 'LFC-blok'	Zoals gedefinieerd in artikel 3(18) van de SOGL;
66	Manuele frequentieherstelreserve of 'mFRR'	Frequentieherstelreserve (FRR) zoals gedefinieerd in artikel 3(7) van de SOGL, die manueel kan worden geactiveerd;
67	Meetuitrusting	Een meetuitrusting zoals gedefinieerd in art. 2, § 1 (58) van de Gedragscode of een vergelijking tussen meetuitrusting(en) gesitueerd aan en/of achter een Toegangspunt;
68	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;
69	Normale toestand	Zoals gedefinieerd in artikel 3(5) van de SOGL;
70	Normalemodus	Zoals gedefinieerd in artikel 2(2), van de Additionele Eigenschappen: activering van FCR afhankelijk van de afwijking van de systeemfrequentie;
71	Afname	Waarde die de afname van actief vermogen op een Leveringspunt aangeeft. De term afname wordt gebruikt om te verwijzen naar een bepaalde richting van de energiestroom (van het elektrisch net naar het Leveringspunt) en verwijst niet uitsluitend naar de technische middelen waarmee de FCR-Dienst wordt verleend;
72	Open Kwalificatieprocedure	Een kwalificatieprocedure volgens de voorschriften van de openbare aanbestedingen waarin kandidaten voor de FCR-Dienst aan de hand van door ELIA vastgestelde criteria worden doorgelicht in een publicatie op ted.europa.eu ;
73	Outage Planning Agent Contract of " OPA Contract ".	Contract voor de Outage Planning Agent, overeenkomstig artikel 126 van de Gedragscode
74	Deelnemende TNB	Elke TNB die een overeenkomst heeft ondertekend voor deelname aan het Regional Procurement Platform;
75	Pool	De volledige lijst van Leveringspunten die door de BSP in het BSP Contract FCR of in het FSP-DSO-Contract opgenomen zijn;
76	Particuliere Meting	De registratie van meetgegevens, zoals gedefinieerd in artikel 136 van de Gedragscode met behulp van een Particuliere Meetuitrusting;
77	Particuliere Meetuitrusting	Meetuitrusting die geen eigendom is van ELIA;

Deel II - Specifieke Voorwaarden

78	Private Measurement Technical Info Checklist	Verslag waarin wordt aangetoond dat is voldaan aan de minimale technische vereisten die ELIA voor Particuliere Meetuitrustingen heeft vastgesteld;
79	Procedure voor de Aanvaarding van een BSP	Procedure om te garanderen dat de BSP voldoet aan alle voorwaarden die vereist zijn om aan de FCR-Dienst te mogen deelnemen;
80	Procedure voor de Aanvaarding van een Leveringspunt	Procedure om te garanderen dat het Leveringspunt voldoet aan alle voorwaarden die vereist zijn om aan de FCR-Dienst te mogen deelnemen;
81	Providing Group	Elke subset van Leveringspunten die deel uitmaakt van de Pool van de BSP;
82	Publiek Distributienet	Zoals gedefinieerd in artikel 2, § 1 (10) van de Gedragscode;
83	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;
84	Regional Procurement Platform of « Regional Platform »	Aankoopplatform waarop de Deelnemende TNB's de nodige FCR-volumes kunnen aankopen van aanbieders van balanceringsdiensten afkomstig van de LFC-blokken van Deelnemende TNB's. ELIA neemt aan dit platform deel via Regelleistung;
85	Reservemodus	Zoals gedefinieerd in artikel 2(2) van de Additionele Eigenschappen: activering van actieve vermogensrespons afhankelijk van korte-termijn frequentieafwijkingen in relatie tot de gemiddelde frequentieafwijking;
86	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;
87	SA-Contract	Contract voor de Scheduling Agent conform artikel 131 van de Gedragscode;

Deel II - Specifieke Voorwaarden

88	SAFA	Het Synchronous Area Framework Agreement (SAFA) ontwikkelt de operationele overeenkomst betreffende de synchrone zone overeenkomstig artikel 118 van de SOGL;
89	State of Charge	De beschikbare energie-inhoud in % van de maximale energie-inhoud van een Leveringspunt met Beperkt Energiereservoir.
90	Supplier (Leverancier)	Zoals gedefinieerd in artikel 2, 15°bis, van de Elektriciteitswet;
91	Syteem Split	Gebeurtenis waarbij een synchroon gebied wordt opgedeeld in twee of meer netgebieden, elk met een eigen Frequentie.
92	Technische Eenheid	Een uitrusting of verzameling van uitrustingen, direct of indirect aangesloten op het elektriciteitsnet, die elektriciteit opwekt en/of verbruikt;
93	Time Step of 'ts'	Een periode van 2 seconde die overeenstemt met de granulariteit van de gegevensuitwisseling (bv. $DP_{measured}$);
94	Overdracht Van Verplichtingen	Een gedeelte van of de volledige hoeveelheid FCR Awarded die de BSP (respectievelijk een Tegenpartij-BSP) overdraagt aan een Tegenpartij-BSP (respectievelijk de BSP);
95	Geldigheidsperiode	Zoals gedefinieerd in artikel 2(33) van de EBGL;
96	Virtueel Leveringspunt	Een Leveringspunt dat een groep is van Technische Eenheden, met een $DP_{FCR,cb}$ die lager is dan 1,5 MW;

TITEL 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 ELIA heeft op om het even welk moment tijdens de geldigheidsperiode van het BSP Contract FCR het recht om te beoordelen of de BSP voldoet aan de in Art. II.2.1 vermelde voorwaarden. Om misverstanden te voorkomen: dit houdt niet in dat ELIA het recht heeft zich fysiek toegang te verschaffen tot de installaties van de BSP, behoudens andere regelgeving, namelijk de Gedragscode, betreffende de toegang tot de aansluitingsinstallaties van de Netgebruiker.
- II.2.3 Indien de BSP niet langer voldoet aan de in Art. II.2.1 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 FCR beëindigd overeenkomstig Art. I.11 van de Algemene Voorwaarden. Bijgevolg moet de BSP zich, na beëindiging van het BSP Contract FCR, opnieuw kandidaat stellen voor de Open Kwalificatieprocedure en voldoen aan de vereisten van Art. II.2.1 indien hij een nieuw BSP Contract FCR met ELIA wenst te sluiten om zijn deelname aan de FCR-Dienst te hernieuwen.
- II.2.4 De Partijen zien erop toe dat de correcte uitvoering van het BSP Contract FCR altijd gebaseerd is op het bestaan en het naar behoren uitvoeren van de nodige contractuele overeenkomsten met betrokken derde partijen.
- II.2.5 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 contractueel verantwoordelijke 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-regelgeving, zal ELIA de CREG informeren.
- II.2.6 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 contractueel verantwoordelijke 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 aFRR-Dienst vanaf het moment van kennisgeving door ELIA en voor een bepaalde periode overeengekomen tussen ELIA en de CREG.

ART. II.3 VOORWAARDEN VOOR LEVERINGS-PUNTEN

- II.3.1 Een Leveringspunt kan om het even welke Technische Eenheid of een groep van Technische Eenheden zijn, geïdentificeerd aan de hand van een Meetuitrusting:
- op een Toegangspunt dat aangesloten is op het ELIA-Net of op een CDS;
 - op een Toegangspunt dat aangesloten is op het Publiek Distributienet;
 - in de elektrische installaties van een Netgebruiker stroomafwaarts van een op het ELIA-Net of op een CDS aangesloten Toegangspunt;
 - 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 moeten voldoen aan de in Bijlage 11.E vastgestelde communicatievereisten.
- II.3.4 Alle Leveringspunten zoals vermeld in Art. II.3.1 zijn gekoppeld aan een of meerdere Toegangspunten die zijn opgenomen in geldige Toegangscontract(en) en bevinden zich in de perimeter van een BRP_{source} met een geldig BRP-Contract.
- II.3.5 Leveringspunten DP_{SU} kunnen slechts deel uitmaken van de Pool van de BSP op voorwaarde dat de BRP_{source} beschikt over een geldig OPA-Contract en een geldig SA Contract³.
- II.3.6 Alle Leveringspunten die op het ELIA-Net of op een CDS zijn aangesloten, moeten de volgende onderdelen van de Procedure voor Aanvaarding van een Leveringspunt met succes hebben voltooid:
- Een inbedrijfstellingstest van een Particuliere Meting, zoals bedoeld in Bijlage 2.B.
 - Als er sprake is van een Leveringspunt DP_{PG} en de BSP niet de Netgebruiker van het betrokken Leveringspunt DP_{PG} is: er wordt een Verklaring van de Netgebruiker afgeleverd aan ELIA, zoals aangegeven in het model van Bijlage 2.C;
- II.3.7 Elk Leveringspunt met Beperkt Energiereservoir moet worden opgenomen in de Strategie Voor Energiebeheer (zoals beschreven in Bijlage 2.D). Indien een Leveringspunt is geregistreerd om zowel de FCR- als de aFRR-service te leveren en wordt gedefinieerd als een Leveringspunt met een beperkt energiereservoir in overeenstemming met artikel II.1 van de T&C BSP aFRR, wordt het in deze context beschouwd als een Leveringspunt met een beperkt energiereservoir. ELIA valideert de strategie voor energiebeheer of motiveert haar weigering. De BSP zal het Leveringspunt met Beperkt Energiereservoir altijd uitbaten in lijn met de door ELIA gevalideerde strategie voor energiebeheer.
- II.3.8 Elk Leveringspunt moet voldoen aan de eisen voor tegenmaatregelen bij Systeem Split in bijlage 2.E. ELIA valideert de tegenmaatregelen bij Systeem Split of motiveert haar weigering.
- II.3.9 De BSP en ELIA komen de lijst met Leveringspunten overeen overeenkomstig het in Bijlage 4 verstrekte model. De BSP verklaart dat alle op deze lijst vermelde Leveringspunten voldoen aan alle toepasselijke voorwaarden, volgens Art. II.3, en dat zij technisch in staat zijn om de FCR-Dienst te leveren.

³ Tijdens de overgangsperiode waarin de partij die benoemd is als BRP_{source} de rol van planingsverantwoordelijke voor de onbeschikbaarheden (outage planning agent) en programmeringsverantwoordelijke (scheduling agent) voor het betrokken Leveringspunt DP_{SU} op zich neemt in overeenstemming met artikel 377 van het Federaal Technisch Reglement, neemt dezelfde partij ook de rollen van BSP en BRP_{source} op zich.

Deel II - Specifieke Voorwaarden

- II.3.10 De overeengekomen lijst met Leveringspunten gebaseerd op het model in Bijlage 4, moet te allen tijde door de BSP actueel worden gehouden.
- II.3.11 De overeengekomen lijst met Leveringspunten 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 en de goedkeuring (of de redenen voor weigering) mee te delen aan de BSP met een e-mail aan de contractueel verantwoordelijke, volgens Bijlage 16.
 - De toevoeging van een Leveringspunt veroorzaakt geen wijzigingen aan de FCR_{max} die door de BSP in capaciteitsveilingen kan worden aangeboden. Om de FCR_{max} te verhogen, vraagt de BSP een prekwalificatietest aan overeenkomstig Art. II.6.
 - 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.
 - Bij de verwijdering van een Leveringspunt dat deelneemt aan de FCR-Dienst, zal ELIA de FCR_{max} actualiseren die door de BSP in capaciteitsveilingen kan worden aangeboden, overeenkomstig de bepalingen in Bijlage 7.D. De FCR_{max} wordt geactualiseerd bij het van kracht gaan van de geactualiseerde lijst met Leveringspunten.
 - 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.3.12 Voor elk Leveringspunt, met inbegrip van Virtuele Leveringspunten, , geeft de BSP de $DP_{FCR,cb}$ aan in Bijlage 4.
- II.3.13 Een Leveringspunt kan worden gediskwalificeerd indien de deelname van het Leveringspunt aan de FCR-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 COMBINEERBAARHEIDSVORWAARDEN

- II.4.1 Een Leveringspunt dat een FCR-Dienst verleent kan worden opgenomen in een contract voor aFRR en/of een contract voor mFRR op voorwaarde dat de BSP dezelfde partij is.
- II.4.2 Elk ander Leveringspunt, stroomopwaarts of stroomafwaarts van het Leveringspunt dat de FCR-Dienst⁴ verleent, kan geen deel uitmaken van een andere Balanceringsdienst, met inbegrip van de FCR-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, voor mFRR, tolereren op voorwaarde dat de BSP ervan afziet de invloed van de stroomafwaarts geleverde Balanceringsdienst op de stroomopwaarts geleverde Balanceringsdienst in te roepen.

⁴ Met andere woorden, er kan er geen sprake zijn van een cascade tussen twee Leveringspunten en dit om elke invloed van het ene Leveringspunt op het andere te vermijden. Elk Leveringspunt moet onafhankelijk zijn van een ander.

TITEL 3: COMMUNICATIE TEST EN PREKWALIFICATIE TEST**ART. II.5 COMMUNICATIE TEST**

- II.5.1 Na ondertekening van het BSP Contract FCR en vóór de indiening van een FCR-Capaciteitsbieding moet de BSP de communicatietest, zoals beschreven in Bijlage 5 succesvol afleggen.
- II.5.2 De BSP moet zich tijdens de geldigheidsperiode van het BSP Contract FCR te allen tijde houden aan de vereisten van de communicatietest. Als de BSP niet langer aan die vereisten voldoet, wordt de BSP tijdelijk uitgesloten van de FCR-Dienst vanaf het ogenblik van kennisgeving door ELIA. De BSP moet slagen voor een nieuwe communicatietest voordat ELIA hem opnieuw in overweging neemt voor de levering van de FCR-Dienst door ELIA. Als de niet-naleving wordt vastgesteld gedurende een periode waarvoor de BSP een FCR-Verplichting heeft, gelden de prikkels beschreven in Art. II.16.1, II.16.4 en II.16.6.
- II.5.3 Wanneer niet wordt voldaan aan Art. II.5.1, is het de BSP niet toegestaan deel te nemen aan capaciteitsveilingen.
- II.5.4 Het stelsel voor algemene aansprakelijkheid dat is vastgesteld in Art. I.6 van de Algemene Voorwaarden is tijdens de communicatietest van toepassing.
- II.5.5 Beide Partijen kunnen op elk moment een communicatietest vragen om na te gaan of de communicatiekanalen operationeel zijn.
- II.5.6 ELIA zal geen kosten vergoeding die de BSP mogelijk ondervindt in het kader van communicatietests.

ART. II.6 RESERVEMODUS CONTROLE

- II.6.1 Een Providing Group met inbegrip van Leveringspunten met Beperkt Energiereservoir die niet deelnam aan een succesvolle prekwalificatietest voor het verstrijken van de overgangsperiode bedoeld in artikel 4 van de door de CREG bij beslissing (B)2133 van 21 januari 2021 goedgekeurde Aanvullende Kenmerken voor FCR (21/01/2023), moet in staat zijn om de FCR-dienst in Reservemodus te leveren in overeenstemming met Art. II.11.8. en zoals gedefinieerd in artikel 3(5) van de Additionele Eigenschappen.
- II.6.2 De BSP kan om een afwijking van artikel II.6.1 op basis van een bewijs van de technische beperkingen van de Providing Group die de afwijking rechtvaardigen. ELIA kan weigeren de afwijking toe te staan. In dat geval zal ELIA haar beslissing motiveren en meedelen aan de BSP en de CREG.
- II.6.3 Voorafgaand aan deelname aan een prekwalificatietest van een Providing Group waarbij de Reservemodus is geïmplementeerd, moet de BSP aantonen dat hij in staat is de FCR-dienst in Reservemodus te leveren in overeenstemming met bijlage 6. ELIA valideert de reservemoduscontrole of geeft een rechtvaardiging voor het afwijzen ervan.

ART. II.7 PREKWALIFICATIETEST

- II.7.1 Krachtens artikel 155 van de SOGL, moet de BSP een prekwalificatietest afleggen, zoals vermeld in Bijlage 7, voordat hij voor het eerst mag deelnemen aan capaciteitsveilingen.
- II.7.2 Voordat een prekwalificatietest kan worden afgelegd, moet het BSP Contract FCR ondertekend zijn en moet hij zijn geslaagd voor de communicatietest als beschreven in Art. II.5.
- II.7.3 De resultaten van de prekwalificatietest(s), zoals aangegeven in Bijlage 7, bepalen de FCR_{max} die door de BSP in capaciteitsveilingen aan ELIA kan worden aangeboden.
- II.7.4 In overeenstemming met Art. 3(2) van de Additionele Eigenschappen kan de BSP om een afwijking van artikel II.11.2 vragen op basis van een bewijs van de technische beperkingen die de afwijking rechtvaardigen. De afwijking moet worden aangevraagd voordat de betrokken Leveringspunten deelnemen aan een prekwalificatietest. ELIA kan weigeren de afwijking toe te staan. In dat geval zal zij haar beslissing motiveren en meedelen aan de BSP en de CREG.
- II.7.5 In overeenstemming met Art. 3(2) van de Additionele Eigenschappen kan de BSP om een afwijking van artikel II.11.4 vragen op basis van een bewijs van de technische beperkingen die de afwijking rechtvaardigen. De afwijking moet worden aangevraagd voordat de betrokken leveringspunten deelnemen aan een prekwalificatietest. ELIA kan weigeren de afwijking toe te staan. In dat geval zal zij haar beslissing motiveren en meedelen aan de BSP en de CREG.
- II.7.6 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 7.
- II.7.7 De BSP mag kiezen of hij de prekwalificatietest aflegt op zijn Pool of op een Providing Group overeenkomstig de in Bijlage 7 vermelde regels en met inachtneming van het feit dat een Leveringspunt slechts in één prekwalificatietest tegelijkertijd kan worden opgenomen.
- II.7.8 Een Leveringspunt dat deelneemt aan een prekwalificatietest kan niet worden opgenomen in een FCR-Energiebieding, zoals bepaald in Art. II.10
- II.7.9 Alle Leveringspunten die deelnemen aan de levering van FCR-Capaciteit moeten ten minste om de 5 jaar de prekwalificatietest afleggen, zoals bepaald in artikel 155(6) van de SOGL.
- II.7.10 De prekwalificatietest wordt niet beschouwd als een activering zoals beschreven in Art. II.11.
- II.7.11 De BSP ontvangt geen vergoeding voor de prekwalificatietest.
- II.7.12 De Partijen hebben het recht om de prekwalificatietest op elk ogenblik om veiligheidsredenen af te breken. De Partij die de beslissing neemt, informeert de andere partij onmiddellijk met een telefoongesprek naar de realtime contactpersoon, volgens Bijlage 16, en met een e-mail naar de contractueel verantwoordelijke, volgens Bijlage 16. De e-mail moet de rechtvaardiging voor de opschorting van de prekwalificatietest vermelden.
- II.7.13 Het stelsel voor algemene aansprakelijkheid dat is vastgesteld in Art. I.6 van de Algemene Voorwaarden is tijdens de prekwalificatietest van toepassing.

TITEL 4: AANKOOP VAN CAPACITEIT**ART. II.8 AANKOOP VAN FCR-CAPACITEIT**

- II.8.1 Tijdens de geldigheidsperiode van de samenwerkingsovereenkomst tussen Deelnemende TNB's zal ELIA de FCR-Dienst per CCTU, met inbegrip van haar Core Share op haar LFC-Blok, aankopen van een Regional Procurement Platform samen met andere Deelnemende TNB's.
- II.8.2 De BSP kan aan capaciteitsveilingen deelnemen op voorwaarde dat:
- De BSP beschikt over een geldig BSP Contract FCR;
 - De BSP beschikt over een niet-nul FCR_{max} , overeenkomstig Art. II.6;
- II.8.3 Het proces, de Biedverplichtingen voor FCR-Capaciteitsbiedingen, de gevolgen van niet-naleving, de rechten en regels voor capaciteitsveilingen en de gunningscriteria binnen het LFC-Blok van ELIA zijn beschreven in Bijlage 8.
- II.8.4 De FCR-Capaciteit die is vereist voor de synchrone zone en het totale volume aan FCR-Capaciteit dat door ELIA zal worden aangekocht, worden bepaald volgens hoofdstuk A-1 van SAFA.
- II.8.5 De Core Share, evenals andere limieten en vereisten voor de uitwisseling van FCR binnen Continentaal Europa, zijn bepaald in Bijlage VI bij de SOGL.
- II.8.6 De FCR Awarded maakt deel uit van de FCR-Verplichting en bijgevolg neemt de BSP alle nodige maatregelen om de FCR-Dienst te verlenen voor de toepasselijke CCTU (zonder verdere acties door ELIA).
- II.8.7 De FCR Awarded wordt vergoed overeenkomstig met Art.II.15.2

ART. II.9 OVERDRACHT VAN VERPLICHTINGEN

- II.9.1 De BSP kan zijn FCR-Verplichting gedeeltelijk of geheel in day-ahead of in intraday voor een bepaald kwartier overdragen aan een of meerdere Tegenpartij-BSP's die beschikken over een BSP Contract FCR dat geldig is op de uitvoeringsdatum van de FCR-Verplichting.
- II.9.2 Ook kan de BSP overeenkomen om een extra hoeveelheid FCR-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 FCR-Verplichting beschikbaar te houden voor ELIA, ofwel door zelf zijn FCR-Verplichting na te komen, ofwel door deze FCR-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 procedure die de BSP en de Tegenpartij-BSP moeten volgen bij een Overdracht Van Verplichtingen is beschreven in Bijlage 9.
- II.9.5 Wanneer de Overdracht Van Verplichtingen de status 'Aanvaard' vertoont, volgens Art. II.9.4, past ELIA de FCR-Verplichting van de BSP en de Tegenpartij-BSP voor de toepasselijke kwartieren aan door:
- het overgedragen volume op te tellen bij de FCR-Verplichting van de partij die de FCR-Verplichting overneemt;
 - het overgedragen volume af te trekken van de FCR-Verplichting van de partij die de FCR-Verplichting heeft overgedragen.
- De BSP en de Tegenpartij-BSP treffen de nodige maatregelen om de FCR-Dienst te verlenen voor de toepasselijke kwartieren (zonder acties door ELIA).
- II.9.6 Bijgevolg worden de beschikbaarheidscontrole volgens Art. II.13, de activeringscontrole volgens Art. II.14, de prikkels die voortvloeien uit niet-naleving volgens 0, en andere bepalingen gebaseerd op de gewijzigde FCR-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 FCR Awarded blijft vast, volgens Art. II.15, ongeacht eventuele Overdrachten Van Verplichtingen die de BSP is overeengekomen met de Tegenpartij-BSP('s).
- II.9.8 ELIA zal geen vergoeding krachtens Art. II.15 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 9 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 FCR-ENERGIEBIEDINGEN

- II.10.1 De FCR-Energiebiedingen voor activering op Dag D moeten uiterlijk in day-ahead (Dag D-1) om 15:00 CET door de BSP bij ELIA worden ingediend, rekening houdend met Art. II.10.10, volgens de in Bijlage 10 beschreven regels.
- II.10.2 De duur van een FCR-Energiebieding is een aantal kwartieren, terwijl de minimumduur één enkel kwartier is.
- II.10.3 FCR-Energiebiedingen kunnen worden ingediend en geactualiseerd tot FCR Balancing GCT volgens de in Bijlage 10 beschreven regels.
- II.10.4 Op FCR Balancing GCT is een FCR-Energiebieding een vaste verbintenis van de BSP om de bijbehorende FCR Power te leveren.
- II.10.5 Voor elk kwartier kan de BSP kiezen welke Leveringspunten, vermeld in II.15.2 of in het BSP-DSO-Contract, worden opgenomen in de FCR-Energiebieding, waarbij wordt voldaan aan de in Bijlage 10 beschreven voorwaarden.
- II.10.6 Een validatieprocedure voor een FCR-Energiebieding, zoals beschreven in Bijlage 10, wordt verricht telkens als een (update van een) FCR-Energiebieding wordt ingediend bij ELIA. Indien niet aan de validatieprocedure is voldaan, wordt de betrokken FCR-Energiebieding automatisch geweigerd door ELIA en wordt de BSP onmiddellijk op de hoogte gebracht van de weigering van de FCR-Energiebieding en van de reden voor die weigering.
- II.10.7 De BSP is verantwoordelijk voor de juistheid en nauwkeurigheid van zijn FCR-Energiebiedingen. ELIA is niet aansprakelijk voor mogelijke fouten of vergissingen bij de indiening van FCR-Energiebiedingen.
- II.10.8 Indien zich een Forced Outage voordoet die leidt tot een vermindering van het volume of de volumes dat/die in een FCR-Energiebieding werd aangeboden:
- doet de BSP zijn uiterste best om ELIA te informeren over het/de beïnvloede volume(s) en de bijbehorende geschatte duur van de onbeschikbaarheid. De communicatie verloopt via e-mail, volgens het model van Bijlage 10.C, aan de realtime contactpersoon van ELIA met kopie aan de contractueel verantwoordelijke, volgens Bijlage 16, zodra de BSP de Forced Outage opmerkt;
 - actualiseert de BSP onmiddellijk de getroffen FCR-Energiebieding, in overeenstemming met Art. II.10.3.
- II.10.9 Alle eisen voor de indiening van FCR-Energiebiedingen zijn beschreven in Bijlage 10.A en 10.B.
- II.10.10 Voor elk kwartier moet de som van FCR-Energiebiedingen gelijk zijn aan de FCR-Verplichting van de BSP.
- II.10.11 Indien het totale aangeboden volume in de voor een kwartier ingediende FCR-Energiebiedingen niet gelijk is aan de bijbehorende FCR-Verplichting voor het betreffende kwartier, gelden de volgende regels:
- Als het totale ingediende volume lager is dan de FCR-Verplichting, is de FCR Made Available gelijk aan het ingediende volume voor het betrokken kwartier;
 - Als de BSP geen FCR-Energiebieding heeft ingediend, is de FCR Made Available voor het betrokken kwartier nul;

Deel II - Specifieke Voorwaarden

- Als het totale ingediende volume groter is dan de FCR-Verplichting, wordt de FCR-Energiebieding niet gevalideerd, wat leidt tot een situatie die hetzelfde is als in het geval er voor het betrokken kwartier geen FCR-Energiebieding werd ingediend.
- II.10.12 Als de FCR Made Available voor een kwartier lager is dan de bijbehorende FCR-Verplichting voor datzelfde kwartier, zal ELIA de in II.16.1 vastgestelde prikkels toepassen.
- II.10.13 Als een FCR-Energiebieding de gevolgen van een Forced Outage ondergaat, en als dit leidt tot niet naleving van de FCR-Verplichting, heeft de BSP, krachtens Art. II.10.8, na kennisgeving aan ELIA van de Forced Outage, 4 uur de tijd om de geïmpacteerde FCR-Verplichting te herstellen. Na die termijn past ELIA prikkels toe overeenkomstig Art. II.16.1.

TITEL 5: ACTIVERING**ART. II.11 ACTIVERING**

- II.11.1 In geval van een Frequentieafwijking tijdens een CCTU waarvoor de BSP een FCR-Verplichting heeft, zal de BSP automatisch de FCR Requested activeren zoals bepaald in Bijlage 11.
- II.11.2 Overeenkomstig Art. 154(7) van de SOGL en Art. 3(2) van de Additionele Eigenschappen, kan de activering van FCR Power niet kunstmatig worden uitgesteld en moet deze zo spoedig mogelijk maar niet later dan 2 seconden, na een Frequentie Afwijking beginnen.
- II.11.3 Als de BSP het technisch bewijs heeft geleverd om de afwijking van Art. II.11.2 te staven, in overeenstemming met Art. 7.4, kan de activering van FCR Power na een Frequentie Afwijking later dan 2 seconden beginnen.
- II.11.4 Overeenkomstig Art. 154 van de SOGL en Art. 3(2) van de Additionele Eigenschappen, stijgt de FCR Power die moet worden geactiveerd als reactie op een Frequentie Afwijking minstens lineair en bereikt hij na 15 seconden 50 % en na 30 seconden 100 % van de FCR Requested, gemeten vanaf het begin van de Frequentie Afwijking.
- II.11.5 Als de BSP met succes de afwijking van artikel II.11.4 in overeenstemming met Art. 7.5 aanvraagt, moet het FCR Power dat moet worden geactiveerd in reactie op een Frequentie Afwijking, niet lineair stijgen tot 50% van de FCR Requested na 15 seconden gemeten vanaf het begin van de Frequentie Afwijking. In ieder geval moet ten minste 50% van de FCR Requested worden geleverd na 15 seconden.
- II.11.6 Tijdens Normale Toestand en als de BSP een FCR-Verplichting heeft voor een bepaalde CCTU, verstrekt de BSP de FCR Requested doorlopend zo lang de Frequentieafwijking blijft duren, overeenkomstig Art. 156(9) van de SOGL.
- II.11.7 Als een continue Frequentieafwijking van meer dan +/- 50 mHz het opstarten van een Alarmtoestand omvat, geldt er een minimumactiveringsperiode van 25 minuten tot de inwerkingtreding van de gemeenschappelijke minimumactiveringsperiode⁵, overeenkomstig Art. 156(10) van de SOGL. Om misverstanden te vermijden: een minimumactiveringsperiode van 25 minuten stemt overeen met de verplichting van de BSP om de beschikbaarheid te garanderen van een energie-inhoud in het reservoir die equivalent is met een volledige activering van de FCR-Verplichting gedurende een periode van 25 minuten vanaf het moment dat de Frequentieafwijking voor het eerst de grens van +/-50 mHz overschrijdt.
- II.11.8 Tijdens de Alarmtoestand, onverminderd artikel II.11.7, en als aan de voorwaarden in bijlage 11.B is voldaan, Moet de BSP de FCR-dienst verlenen in Reservemodus zoals gespecificeerd in bijlage 11.B.
- II.11.9 Overeenkomstig Art. 156(13)(b) van de SOGL, zorgt de BSP voor een zo spoedig mogelijk herstel van de energiereservoirs en dit ten laatste binnen de 2 uur na het einde van de Alarmtoestand voor elk Leveringspunt met Beperkt Energiereservoir dat deelneemt aan het leveren van de FCR-Dienst.

⁵ Een minimumduur voor volledige activering van FCR kan, indien relevant, worden bepaald in het voorstel van alle TNB's van Continentaal Europa voor aanvullende eigenschappen van de FCR, overeenkomstig artikel 154(2), van de SOGL, en na goedkeuring ervan door de relevante regelgevende instanties.

ART. II.12 UITWISSELING VAN INFORMATIE

- II.12.1 De uitwisseling van informatie voor de uitvoering van het BSP Contract FCR gebeurt via realtimecommunicatie en onlinecommunicatie, zoals beschreven in Bijlage 11.E en Bijlage 12.G.
- II.12.2 De BSP komt overeen dat meetgegevens van ELIA de basis vormen voor de beschikbaarheidscontrole, overeenkomstig Art. II.13, en voor de activeringscontrole, overeenkomstig Art. II.14.
- II.12.3 Voor Leveringspunten waarvoor ELIA niet over eigen metingen beschikt, kan de levering van de FCR-Dienst worden gecontroleerd op basis van Particuliere Metingen, ingeval deze de in Bijlage 3 beschreven meetvereisten naleven.
- II.12.4 Als een betwisting ontstaat over de metingen genomen door ELIA, kunnen deze worden vergeleken met de metingen van de BSP op voorwaarde dat beide metingen vergelijkbare tijdsaanduiding hebben. Ingeval de BSP een significante fout of afwijking tussen beide reeksen van metingen vaststelt, wordt ELIA hiervan op de hoogte gebracht binnen de termijn zoals vastgelegd in artikel II.17.2. Bij verschillen tussen gegevens van ELIA en gegevens van de BSP hebben de gegevens van ELIA voorrang, tenzij de BSP kan bewijzen dat zijn gegevens juist zijn.
- II.12.5 ELIA heeft afzonderlijke vermogensmetingen nodig van alle Leveringspunten, behalve van Virtuele Leveringspunten. Voor Virtuele Leveringspunten kan de BSP geaggregeerde metingen verzenden aan ELIA. Niettemin heeft ELIA altijd het recht om achteraf de gegevens van de afzonderlijke Leveringspunten op te vragen aan de BSP om na te gaan of de BSP de aggregatie consistent heeft uitgevoerd.
- II.12.6 Voor Leveringspunten met Beperkte Energiereservoir deelt de BSP de beschikbare marge (in MWh) aan ELIA mee via zijn realtime-verbinding zoals beschreven in Bijlage 11.E.

TITEL 6: BESCHIKBAARHEIDSCONTROLE EN ACTIVERINGSCONTROLE**ART. II.13 BESCHIKBAARHEIDSCONTROLE**

- II.13.1 De beschikbaarheid van de FCR-Capaciteit wordt door ELIA gecontroleerd door middel van twee verschillende tests, namelijk een capaciteitsbeschikbaarheidstest en een energiebeschikbaarheidstest. Beide beschikbaarheidstests zijn beschreven in Bijlage 12.B.
- II.13.2 Capaciteitsbeschikbaarheidstests zijn gericht op het testen van de FCR Capacity Requested. Met andere woorden, het is niet de bedoeling het rampinggedrag of de follow-up van de Frequentie te controleren. Energiebeschikbaarheidstests zijn gericht op het testen van energievereisten, overeenkomstig Art. II.10.5.
- II.13.3 Een beschikbaarheidstest wordt verricht op een of meerdere FCR-Energiebiedingen. ELIA is niet verplicht het volledige volume van de FCR-Energiebieding te testen, maar kan beslissen om er slechts een deel van te testen.
- II.13.4 Na het afleggen van een energiebeschikbaarheidstest op een FCR-Energiebieding die een Leveringspunt met Beperkt Energiereservoir omvat, heeft de BSP het recht zijn energiereservoir opnieuw aan te vullen gedurende een maximumduur van 2 uur na het einde van de energiebeschikbaarheidstest. ELIA zal dit interval van 2 uur niet in beschouwing nemen voor haar activering- of beschikbaarheidscontroles van de betrokken FCR-Energiebieding. Indien een Leveringspunt is geregistreerd om zowel de FCR- als de aFRR-service te leveren en wordt gedefinieerd als een Leveringspunt met een beperkt energiereservoir in overeenstemming met artikel II.1 van de T&C BSP aFRR, wordt het in deze context beschouwd als een Leveringspunt met een beperkt energiereservoir.
- II.13.5 ELIA kan te allen tijde een beschikbaarheidstest opstarten overeenkomstig de regels vermeld in Bijlage 12.C.
- II.13.6 Beschikbaarheidstests worden niet vergoed door ELIA.
- II.13.7 ELIA beschouwt een beschikbaarheidstest als niet geslaagd, indien ten minste aan een van de volgende voorwaarden is voldaan:
- De FCR Supplied, zoals berekend in Bijlage 12.D, is lager dan de FCR Capacity Requested gedurende meer dan 15% van de duurtijd van de test;
 - De BSP is er niet in geslaagd de communicatie uit te voeren die is bepaald in Bijlage 12.G (zonder dat dit de fout is van ELIA);
- II.13.8 ELIA controleert elke Maand M de beschikbaarheidstest(s) die zijn uitgevoerd in de loop van de Maand M-2, zoals beschreven in Bijlage 12.B, en zal de BSP hierover informeren aan de hand van een verslag, zoals bepaald in Art. II.17.1.
- II.13.9 Indien een beschikbaarheidstest niet-conform is, volgens Art.II.13.7, zijn prikkels van toepassing zoals vastgesteld in Art. II.16.4.

ART. II.14 ACTIVERINGSCONTROLE

- II.14.1 ELIA controleert elke Maand M of de FCR Supplied die in de loop van Maand M-2 door de BSP werd geleverd conform is overeenkomstig Art. II.14.3;
- II.14.2 De activeringscontrole wordt verricht door het verschil te berekenen tussen de FCR Requested en de FCR Supplied voor maximaal 6 Frequentievariaties van die maand, en voor maximaal 2 Frequentievariaties per CCTU.
- II.14.3 Een activering voor een Frequentievariatie wordt door ELIA als niet-conform beschouwt als de FCR Supplied, vastgesteld overeenkomstig Bijlage 12.A, lager is dan de FCR Requested voor de geanalyseerde Frequentievariatie, zoals bepaald in Bijlage 12.B.
- II.14.4 ELIA informeert de BSP aan de hand van een verslag zoals bepaald in II.17.1. Dit verslag omvat, voor elke geanalyseerde Frequentievariatie, de technische kenmerken⁶ van de Frequentievariatie.
- II.14.5 Indien een activering niet-conform wordt beschouwd, overeenkomstig Art. II.14.1, worden de in Art. II.16.6 vastgestelde prikkels toegepast.

⁶ D.w.z. starttijd van de Frequentievariatie, frequentietijdsgedrag tijdens de minuten vóór de Frequentievariatie, en frequentietijdsgedrag tijdens de minuten na de Frequentievariatie.

TITEL 7: VERGOEDING EN PRIKKELS

ART. II.15 VERGOEDING

- II.15.1 De vergoeding van de FCR-Dienst bestaat uitsluitend uit de vergoeding voor de FCR Awarded.
- II.15.2 De vergoeding voor de FCR Awarded voor een bepaalde Maand is de som van de afzonderlijke vergoedingen voor elke gegunde FCR-Capaciteitsbieding. De vergoeding van een FCR-Capaciteitsbieding wordt beschreven in Bijlage 8.F.

ART. II.16 PRIKKELS**Prikkels in verband met de beschikbaarheidscontrole**

- II.16.1 Als ELIA, overeenkomstig Art. II.10.10 en II.10.11 vaststelt dat de FCR Made Available lager is dan de FCR-Verplichting voor een kwartier, past ELIA prikkels toe, overeenkomstig Bijlage 14.A.
- II.16.2 Als ELIA, overeenkomstig Art. II.13.7 vaststelt dat een beschikbaarheidstest niet geslaagd is, past ELIA prikkels toe zoals bepaald in Art. II.16.4 en II.16.5.
- II.16.3 Als ELIA meer dan een capaciteitsbeschikbaarheidstest verricht binnen dezelfde maand, zal ELIA de financiële penaliteit niet tweemaal toepassen, maar uitsluitend rekening houden met de hoogste berekende penaliteit.
- II.16.4 Een financiële penaliteit is van toepassing voor alle FCR Missing MW of FCR Missing Time van de beschouwde Maand. ELIA stelt voor elke niet geslaagde capaciteitsbeschikbaarheidstest van de Maand het aantal FCR Missing MW vast, aan de hand van de in Bijlage 0 beschreven methode. Voor elke energiebeschikbaarheidstest wordt de FCR Missing Time berekend op basis van de in Bijlage 11.F beschreven methode. De berekening van de penaliteit wordt uitvoerig beschreven in Bijlage 14.B en 14.C.
- II.16.5 In geval van twee opeenvolgende niet geslaagde capaciteitsbeschikbaarheidstests past ELIA de FCR_{max} aan zoals bepaald in Bijlage 14.D. ELIA meldt de wijziging aan de BSP via e-mail aan de in Bijlage 16 vermelde contractueel verantwoordelijke. De datum van inwerkingtreding (uiterlijk 5 Werkdagen na de kennisgeving door ELIA) voor de geactualiseerde FCR_{max} wordt meegedeeld samen met de geactualiseerde waarde. Er moet een nieuwe prekwalificatietest, volgens Art. II.6, worden afgelegd om de FCR_{max} opnieuw te verhogen.

Prikkels in verband met de activeringscontrole

- II.16.6 Indien ELIA vaststelt dat de BSP er niet in geslaagd is de FCR Requested te leveren, overeenkomstig Art II.14.3, wordt een financiële penaliteit toegepast zoals gedefinieerd in Bijlage 13.D.
- II.16.7 Alle Leveringspunten die in minstens 3 niet-conforme activaties voor Frequentievariaties voorkomen, volgens Art.II.13.3, van de voorbije 6 maanden (d.w.z. van M-8 tot M-2), worden van de FCR-Dienst geschorst gedurende 30 kalenderdagen. De lijst met de betrokken Leveringspunten zal aan de BSP worden verstrekt via e-mail gericht aan de contractueel verantwoordelijke die in Bijlage 16 is aangeduid. De schorsing treedt in werking 5 werkdagen na kennisgeving door ELIA. Na het einde van de schorsingsperiode worden de betrokken Leveringspunten automatisch opnieuw opgenomen in de FCR-Dienst.

Forced Outage

- II.16.8 Bij een Forced Outage van een of meerdere Leveringspunten die gevolgen heeft voor de FCR Made Available past ELIA de in Art. II.16.1 vastgestelde prikkels toe na afloop van een 4 uur durende hersteltijd.

Plafond op financiële prikkels

- II.16.9 Voor de som van de financiële prikkels krachtens Art. II.16.1, II.16.4 en II.16.6 geldt een maandelijks plafond, zonder afbreuk te doen aan enige aansprakelijkheid vanwege de BSP voor de niet-naleving van zijn verplichtingen conform Art. I.6 van de Algemene Voorwaarden. Deze penaltieitslimiet wordt bepaald volgens de in Bijlage 14.F uiteengezette methode.

TITEL 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 kanaal⁷ het volgende:
- een verslag over de beschikbaarheidscontrole van de FCR-dienst die door de BSP in Maand M-2 werd verstrekt, zoals bepaald in Art. II.13.8. Dit verslag vermeldt onder andere alle prikkels voor Maand M-2, zoals berekend door ELIA conform Art. II.16.1 en II.16.4, samen met de berekeningsmethode en alle gegevens waarop de berekening gebaseerd is.
 - een verslag over de activeringscontrole van de FCR-Dienst die door de BSP in Maand M-2 werd verstrekt, zoals bepaald in Art. II.14.4. Dit verslag vermeldt onder andere alle prikkels voor Maand M-2, zoals berekend door ELIA conform Art. II.16.6, 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 ingediend. 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 pro-formafactuur voor Maand M opstelt zoals vermeld in Art. II.17.4;
 - zetten de Partijen hun onderhandelingen met het oog op een minnelijke schikking voort en wikkelen zij deze factuur af nadat ze een overeenkomst hebben bereikt;
 - bij gebrek aan een minnelijke schikking geldt de geschillenbeslechtsingsprocedure zoals bepaald in Art. I.13.2 van de Algemene Voorwaarden.
- II.17.4 Behoudens Art. I.5 van de Algemene Voorwaarden, stuurt de BSP de afdeling “Settlement” van ELIA, overeenkomstig de lijst met contactpersonen in Bijlage 16, uiterlijk op de 25e van elke kalendermaand M zijn maandelijkse pro-formafactuur toe. De pro-formafactuur omvat onder meer:
- de vergoeding voor de FCR Awarded voor Maand M -1, berekend zoals beschreven in Art. II.15.2;
 - in voorkomend geval, de prikkels in verband met de beschikbaarheidscontroles voor Maand M-3, zoals berekend door ELIA volgens Art. II.16.1 en II.16.4, en zoals gerapporteerd overeenkomstig Art. II.17.1;
 - in voorkomend geval, de prikkels in verband met activeringscontroles voor de Maand M-3, zoals berekend door ELIA volgens Art. II.16.6 en zoals gerapporteerd overeenkomstig Art. II.17.1;

⁷ In dat geval zal ELIA de afwikkelingscontactpersoon, die vermeld is in Bijlage 15, een e-mail toezenden met ten minste de minimale gegevensreeks die de BSP in staat stelt het voorstel van ELIA te controleren.

Deel II - Specifieke Voorwaarden

- II.17.5 ELIA aanvaardt of weigert de pro-formafactuur uiterlijk 5 Werkdagen na de ontvangst ervan. Nadat ELIA de pro-formafactuur heeft goedgekeurd, mag de factuur of creditnota (in overeenstemming met de pro-formafactuur) worden verzonden naar de afdeling Facturering & Betalingen, volgens de lijst met contactpersonen in Bijlage 16.
- II.17.6 Bijlage 15 vermeldt de imputatiestructuur die de BSP dient te hanteren.

TITEL 9: OVERIGE BEPALINGEN

ART. II.18 CONTACTPERSONEN

- II.18.1 Overeenkomstig Art. I.12.7 van de Algemene Voorwaarden houden beide Partijen tijdens de geldigheidsduur van het BSP Contract FCR de contactgegevens actueel door het ingevulde model in Bijlage 16 uit te wisselen. Deze uitwisselingen en updates mogen via e-mail gebeuren.

ART. II.19 DUUR

- II.19.1 Dit BSP Contract FCR is gesloten voor bepaalde duur en zal een einde nemen op 31/12/2026.

Deel II - Specifieke Voorwaarden

Opgemaakt in Brussel in twee originele exemplaren, waarbij elke betrokken Partij bevestigt een exemplaar 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./S.A., vertegenwoordigd door:

[•]

[•]

[•]

[•]

Datum:

Datum:

[BSP], vertegenwoordigd door:

[•]

[•]

[•]

[•]

Datum:

Datum:

DEEL 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 FCR-Dienst.

1.A OPEN KWALIFICATIEPROCEDURE

Voordat het BSP Contract FCR wordt gesloten, moet een kandidaat zich kandidaat stellen om een gekwalificeerde aanbieder van balanceringsdiensten te worden. Hieronder zijn de voorwaarden opgesomd om een gekwalificeerde aanbieder van balanceringsdiensten 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 en de betaling van belastingen volgens de wettelijke bepalingen, en dat hij zich niet in een toestand 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 formulier voor kandidatuurstelling en het model van de beëdigde verklaring kunnen op de website van ELIA worden gedownload of worden aangevraagd met een e-mail naar contracting_AS@elia.be, met de in Bijlage 15 aangeduide contractueel verantwoordelijke in kopie.

De aanvraag moet minstens één maand vóór de datum waarop het BSP Contract FCR 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 contractueel verantwoordelijke, 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.

Elke goedkeuring van een aanvraag, elke weigering van een aanvraag zonder verzoek om aanvullende informatie van de BSP, en elke weigering omwille van een beschouwde intrekking van de aanvraag, wordt door ELIA aan de CREG gecommuniceerd inclusief de integrale motivering die verschaft wordt aan de BSP.

BIJLAGE 2. PROCEDURE VOOR DE AANVAARDING VAN EEN LEVERINGSPUNT

Deze Bijlage beschrijft alle voorwaarden waaraan een Leveringspunt moet voldoen om te mogen deelnemen aan de FCR-Dienst.

2.A PRIVATE MEASUREMENT TECHNICAL INFO CHECKLIST

Alle Leveringspunten die gebruik maken van Particuliere Metingen moeten een geldige Private Measurement Technical Info Checklist kunnen verstrekken.

Deze Private Measurement Technical Info Checklist heeft tot doel te bewijzen dat de Particuliere Meetuitrusting voldoet aan de meetvereisten die door ELIA zijn opgelegd in Bijlage 3, en dat ze ELIA de nodige informatie bezorgt om controles te kunnen verrichten op de meetvereisten.

Het document 'Private Measurement Technical Info Checklist' is te vinden op de website van ELIA of kan worden aangevraagd met een e-mail naar [de contractueel verantwoordelijke zoals vermeld in Bijlage 16](#).

De verstrekte informatie moet ten minste het volgende bevatten:

- Eendraadschema waarop de Particuliere Meetuitrusting(en) zijn aangegeven
- Technische gegevens van het/de Particuliere Meetuitrusting(en) (nauwkeurigheidsklasse, enz.)
- Indien van toepassing, de vergelijking die wordt gebruikt om de juiste meting te bepalen op basis van verschillende meetapparaten die zich op of achter het Toegangspunt bevinden.

ELIA moet per nieuw Particulier Meetuitrusting een conformiteitsbewijs ontvangen en wel minstens 10 Werkdagen vóór de inbedrijfstellingstest van het Particuliere Meetuitrusting zoals bepaald in Bijlage 2.B.

2.B INBEDRIJFSTELLINGSTEST VAN EEN PARTICULIERE METING

De BSP en ELIA zullen de werking van de Particuliere Meting verifiëren door de DP_{measured} ontvangen door ELIA via de realtimecommunicatie overeenkomstig Bijlage 11.E voor één dag te vergelijken met de meetgegevens van de BSP. Bij afwijkingen tussen beide reeksen van meetgegevens wordt de test niet geslaagd geacht en wordt de Particuliere Meting niet aanvaard.

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

Het stelsel voor algemene aansprakelijkheid dat is vastgesteld in Art. I.6 van de Algemene Voorwaarden is van toepassing tijdens de test.

In het geval dat de juiste meting wordt bepaald met behulp van een vergelijking gebaseerd op meerdere meetapparaten die zich op of achter het Toegangspunt bevinden:

- informeert de BSP ELIA onmiddellijk in geval van een verandering in de topologie achter het Toegangspunt die de vergelijking beïnvloedt;
- ELIA heeft het recht om achteraf de gegevens van de individuele meettoestellen op te vragen bij de BSP om de consistentie van de berekening uitgevoerd door de BSP te verifiëren.

2.C MODEL VOOR VERKLARING VAN DE NETGEBRUIKER VOOR DP_{PG}

Overeenkomstig Art. II.3.6 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 FCR-Dienst zal deelnemen en dat hij het/de in Tabel 1 opgesomde Leveringspunt(en) voor slechts één partij (zijnde de BSP) tegelijkertijd indient.
- De Netgebruiker bevestigt bovendien aan ELIA dat zijn verbintenis om de FCR-Dienst te verlenen zoals beschreven in het BSP Contract FCR geen inbreuk vormt op bestaande contracten met derden (met wie de Netgebruiker een contractuele of gereguleerde relatie heeft, zoals, maar niet beperkt tot, de Supplier van de Netgebruiker).
- De Netgebruiker geeft de BSP hierbij toestemming om de FCR-Dienst aan ELIA aan te bieden zoals beschreven in het BSP Contract FCR, 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 door een andere partij 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 hierbij uitdrukkelijk toestemming om de alle gegevens die relevant zijn voor het leveren van de FCR Dienst van de Leveringspunten aan ELIA te verzenden. De Netgebruiker bevestigt dat hij een marktpartij heeft aangeduid die verantwoordelijk is voor de gegevensuitwisseling.
- Als de betrokken Leveringspunten aan een CDS gekoppeld zijn, bevestigt de Netgebruiker dat hij de betrokken CDSO op de hoogte heeft gebracht van zijn deelname aan de FCR-Dienst.
- Gegevens van het/de betrokken Leveringspunt(en):

Naam van het Leveringspunt	Identificatie van het Leveringspunt (EAN)	DP _{FCR,max} [MW]

Tabel 1: Lijst van betrokken Leveringspunt(en).

2.D STRATEGIE VOOR ENERGIEBEHEER

Een BSP moet een gedocumenteerde Strategie Voor Energiebeheer (EMS) voorleggen die hij zal hanteren om te bewijzen dat elk Leveringspunt met Beperkt Energiereservoir in staat is te voldoen aan de vereisten voor levering van de FCR-Dienst zoals bepaald in Art. II.11. Indien een Leveringspunt is geregistreerd om zowel de FCR- als de aFRR-service te leveren en wordt gedefinieerd als een Leveringspunt met een beperkt energiereservoir in overeenstemming met artikel II.1 van de T&C BSP aFRR, wordt het in deze context beschouwd als een Leveringspunt met een beperkt energiereservoir en moet worden opgenomen in de Strategie Voor Energiebeheer.

De BSP moet daarbij aantonen dat zijn voorgestelde Strategie Voor Energiebeheer geen invloed heeft op een derde partij (bijvoorbeeld de BRP) en niet enkel de onevenwichtsmarkt gebruikt als laadstrategie.

De BSP moet Elia een beschrijving bezorgen van de Strategie Voor Energiebeheer en een bewijs van de doeltreffendheid van het EMS voor het leveren van de volumes FCR-capaciteit die de BSP van plan is aan te bieden en te leveren met behulp van het Leveringspunt met Beperkt Energiereservoir. De beschrijving van het EMS voor één of meer Leveringspunten met Beperkt Energiereservoir bevat minstens de volgende informatie:

- De identificatie en kenmerken van het Leveringspunt met Beperkt Energiereservoir waarvoor de EMS wordt ingediend.
- Een indicatie of het ingediende EMS al dan niet bedoeld is om een eerder gevalideerd EMS te vervangen.
- Een overzicht van de FCR Capaciteit die de BSP van plan is te leveren met gebruik van het Leveringspunt met Beperkt Energiereservoir en, indien van toepassing, de aFRR Capaciteit en/of mFRR Capaciteit die de BSP van plan is te leveren in dezelfde periode met gebruik van het Leveringspunt met Beperkt Energiereservoir.
- Indien van toepassing, een overzicht van het beoogde gebruik van het Leveringspunt met Beperkt Energiereservoir voor het leveren van andere diensten op momenten waarvoor de BSP een FCR Awarded heeft die verschilt van nul waarvoor hij het Leveringspunt met Beperkt Energiereservoir wil gebruiken.
- Een uitputtende beschrijving van de Strategie Voor Energiebeheer.

Hiervoor moet de BSP het sjabloon "EMS-beschrijving" gebruiken dat gepubliceerd is op de website van Elia en dat meer informatie bevat over de specifieke informatie die moet worden verstrekt.

Om een simulatie van de Strategie Voor Energiebeheer op basis van historische gegevens mogelijk te maken, stelt Elia een dataset ter beschikking met gegevens die door de BSP in aanmerking moeten worden genomen en een sjabloon met de gegevens van de simulatie die door de BSP moeten worden verstrekt. De simulatie moet worden uitgevoerd met de meest recente gegevens die Elia op zijn website ter beschikking stelt en de sjabloon moet worden gebruikt om de gevraagde gegevens te verstrekken.

De Strategie Voor Energiebeheer kan door Elia worden verworpen wanneer:

- Er informatie en/of gegevens ontbreken in de beschrijving en/of het bewijs van de doeltreffendheid van de Strategie Voor Energiebeheer.
- De toepassing van de voorgestelde Strategie Voor Energiebeheer in strijd is met een van de vereisten van deze T&C BSP FCR en/of zou leiden tot de schending van een van de voorwaarden ontwikkeld in overeenstemming met artikel 5 van de EBGL.
- Het aantonen van de effectiviteit bewijst dat de vereisten voor het leveren van de FCR-dienst, zoals bepaald in Art. II.11, of andere gecontracteerde diensten niet gewaarborgd zijn.

Bijlage 2 Procedure voor de Aanvaarding van een Leveringspunt

Bovendien kan een Strategie Voor Energiebeheer die door Elia werd gevalideerd, worden verworpen indien potentiële problemen met betrekking tot de toepassing van de Strategie Voor Energiebeheer zouden worden vastgesteld. Mogelijke problemen kunnen onder meer zijn dat het Leveringspunt met Beperkt Energiereservoir niet wordt geëxploiteerd in overeenstemming met de gevalideerde Strategie Voor Energiebeheer en/of dat de Strategie Voor Energiebeheer niet toelaat om te waarborgen dat de vereisten voor het leveren van de FCR-dienst, zoals bepaald in Art. II.11, en/of andere gecontracteerde diensten. Indien Elia dergelijke problemen vaststelt, zal Elia een verantwoording vragen aan de BSP. Indien Elia geen geldige verantwoording ontvangt binnen de maand volgend op haar verzoek en de BSP geen nieuwe Strategie Voor Energiebeheer heeft ingediend die tegemoetkomt aan de bezorgdheden van Elia, kan Elia het EMS voor het betrokken Afleverpunt met Beperkt Energiereservoir weigeren. De CREG zal door ELIA geïnformeerd van elke aanvaarding of finale verwerping van een Strategie voor Energiebeheer.

De gevraagde informatie voor de Strategie Voor Energiebeheer wordt beschreven in het document "FCR Energy Management Strategy Requirements" dat gepubliceerd is op de website van ELIA en dat op aanvraag verkrijgbaar is met een e-mail naar de contractueel verantwoordelijke zoals vermeld in Bijlage 16.

2.E SYSTEEM SPLIT TEGENMAATREGELEN VEREISTEN

Een BSP moet gedocumenteerde tegenmaatregelen voor de Systeem Split voorleggen waarmee hij wil bewijzen dat elk Leveringspunt in staat is om te voldoen aan de vereisten voor het leveren van de FCR-dienst zoals bepaald in artikel II.11 in geval van een Systeem Split.

Daartoe moet de BSP aantonen dat de door hem voorgestelde tegenmaatregelen tegen de Systeem Split doeltreffend zijn. Deze beschrijving moet het volgende omvatten

- Het type regeling dat door de BSP wordt gebruikt: gecentraliseerd of gedecentraliseerd.
- In het geval van gecentraliseerde besturing.
 - De observatiefunctie.
 - Een beschrijving van de tegenmaatregelen die de BSP neemt in geval van Systeem Split of fouten in de gecentraliseerde besturing.

De tegenmaatregelen voor de Systeem Split zullen door Elia worden verworpen als het bewijs wordt geleverd dat de geïmplementeerde observatiefunctie geen fouten detecteert in de centrale controle en/of de BSP geen gepaste tegenmaatregelen neemt om de levering van de FCR-dienst te verzekeren zoals bepaald in Art. II.11 in het geval van een Systeem Split.

Een gedetailleerde beschrijving van de vereiste informatie voor tegenmaatregelen tegen de Systeem Split is te vinden in het document "FCR System Split Countermeasures Requirements" dat gepubliceerd is op de ELIA-website en op verzoek per e-mail beschikbaar is voor de contractueel verantwoordelijke zoals vermeld in bijlage 16.

BIJLAGE 3. MEETVEREISTEN

Op alle Leveringspunten moet een Meetuitrusting zijn geïnstalleerd dat voldoet aan de volgende minimale vereisten.

3.A ALGEMENE MEETVEREISTEN VOOR ALLE LEVERINGSPUNTEN

Een Meetuitrusting dat om de 2 seconden meetgegevens kan verstrekken zodat de Injectie of Afname van het betrokken Leveringspunt kan worden gemeten.

De Meetuitrusting moet een nauwkeurigheid van 1% of beter hebben voor de gehele meetketen (stroomtransformatoren, vermogenmeter)⁸.

Indien de Meetuitrusting voor een Leveringspunt niet voldoet aan de vereiste nauwkeurigheid, zal ELIA voor het Leveringspunt een Emax-factor bepalen zoals beschreven in Bijlage 6.

Een minimale meetbeschikbaarheid van 95% is vereist.

3.B SPECIFIEKE MEETVEREISTEN VOOR LEVERINGSPUNTEN OP HET PUBLIEKE DISTRIBUTIENET

Voor Leveringspunten aangesloten op het Publieke Distributienet dient de BSP te verwijzen naar de modaliteiten zoals beschreven in het Technische Reglement dat van toepassing is voor de betrokken DNB.

3.C FREQUENTIEMETINGEN

De frequentiemetingen moeten lokaal gebeuren, wat betekent dat een frequentiemeter moet worden geplaatst op elke plaats waar zich een Leveringspunt bevindt. Deze regel geldt niet voor Virtuele Leveringspunten en Technische Eenheden die worden gebruikt als onderdeel van de Strategie Voor Energiebeheer en die geen FCR-Dienst leveren.

Voor een Virtuele Leveringspunt volstaat één frequentiemeter voor alle Technische Eenheden die deel uitmaken van het Virtuele Leveringspunt. De BSP mag beslissen waar hij de frequentiemeter van het Virtuele Leveringspunt zal plaatsen.

Als een BSP de FCR-Dienst levert met verschillende Virtuele Leveringspunten, moet om redundantieredenen voor elk Virtueel Leveringspunt een andere frequentiemeter worden geïnstalleerd.

De frequentiemeter heeft een nauwkeurigheid moet minstens 10 mHz zijn.

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 ondertekenen een addendum over deze communicatie.

⁸ Of een maximale nauwkeurigheidsmarge van 100kW.

BIJLAGE 4. LIJST VAN LEVERINGSPUNTEN

Overeenkomstig Art. II.3.9 en II.3.11 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.



FCR_Annex4_BSP_yyyy
mmdd.xlsx

4.A KENMERKEN VAN DE 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)	
FCR_max [MW]	

4.B LIJST VAN LEVERINGSPUNTEN DP_{SU}

Zie sheet 2 van het Excel-bestand.

4.B List of delivery points DP_{SU}						
<i>Delivery Point name</i>	<i>Delivery point EAN</i>	<i>Access Point EAN (if different)</i>	<i>DP_FCR,max</i>	<i>DP_FCR,cb</i>	<i>Last prequalification test (dd/mm/yyyy)</i>	

Bijlage 4 Lijst van Leveringspunten

4.C Lijst van Leveringspunten DP_{PG}

Zie sheet 3 van het Excel-bestand.

4.C List of delivery points DP _{PG}						
Delivery Point name	Delivery point EAN	Access Point EAN (if different)	DP_FCR,max	DP_FCR,cb	Precision Class (expressed in % precision)	Last prequalification test (dd/mm/yyyy)

BIJLAGE 5. COMMUNICATIETEST

- ELIA zal de communicatiekanalen van de BSP controleren overeenkomstig de bepalingen van Art. II.5.
- De BSP moet voldoen aan de realtimecommunicatievereisten die zijn beschreven in Bijlage 11.E.
- De BSP moet de signalen voor de activering van de beschikbaarheidstest van de FCR-Dienst kunnen ontvangen en interpreteren, zoals gedefinieerd in Bijlage 12.G.
- Uiterlijk 10 Werkdagen na ontvangst van het exacte aanvangstijdstip van de communicatietest, zal ELIA de resultaten van de communicatietest per e-mail verstrekken aan de contractuele verantwoordelijke van de BSP, zoals vermeld in Bijlage 16.
- Indien niet is voldaan aan de vereisten, stellen ELIA en de BSP alles in het werk om de oorzaak van de niet-naleving op te sporen en doet de BSP al het nodige om die oorzaak weg te werken.

BIJLAGE 6. RESERVEMODUS CONTROLE

Een BSP die een Providing Group met Reservemodus geïmplementeerd wil prekwalficeren, moet aantonen dat ze in staat zijn de FCR-dienst in Reservemodus te leveren om te voldoen aan de vereisten voor het leveren van de FCR-dienst, zoals bepaald in Art. II.11.

Hiertoe moeten de BSP's een simulatie voorleggen van hun FCR-levering in een frequentiescenario voor FCR-levering in zowel de Normale modus als de Reservemodus en de overgangsperiode tussen de twee modi. Deze simulatie moet worden uitgevoerd met behulp van de template. De simulatie moet het werkelijke gedrag tijdens de levering zo dicht mogelijk benaderen.

De sjabloon levert de volgende gegevens aan het BSP:

- Tijdstempel
- Gemeten frequentieafwijking in Hz
- Initiële SoC-waarde (State of Charge)

De BSP moet de volgende gegevens aan Elia verstrekken:

- Nul-gemiddelde frequentieafwijking
- Beslissende frequentieafwijking
- FCR- activatie bij gemeten frequentieafwijking
- FCR-activatie bij nul-gemiddelde frequentieafwijking
- FCR-activatie met beslissende frequentieafwijking
- Alarmtoestand
- Kritieke SOC-status
- Overgangsfunctie
- SoC

De simulatie zal door Elia worden verworpen als de gesimuleerde FCR-levering niet voldoet aan de vereisten voor het verlenen van de FCR-dienst zoals bepaald in Art. II.11.

Het vereiste template met gedetailleerde informatie wordt ter beschikking gesteld in het bestand "FCR Reserve Mode Simulation Template" dat gepubliceerd wordt op de ELIA-website en op verzoek per e-mail beschikbaar is voor de contractueel verantwoordelijke zoals vermeld in Bijlage 16.

BIJLAGE 7. PREKWALIFICATIETEST

De resultaten van de prekwalicatietest, zoals aangegeven in Art. II.7, bepalen de FCR_{max} die door de BSP in capaciteitsveilingen kan worden aangeboden.

De prekwalicatietest is verplicht:

- vóór de eerste deelname van de BSP aan capaciteitsveilingen;
- om de FCR_{max} te updaten;

De FCR_{max} wordt bepaald door de resultaten van alle prekwalicatietests bij elkaar op te tellen.

7.A ORGANISATIE

De prekwalicatietest 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 prekwalicatietests dat gepubliceerd is op de website van ELIA of dat kan worden verkregen met een e-mail naar contracting_AS@elia.be en de contractueel verantwoordelijke, die is vermeld in Bijlage 16.

De BSP en ELIA komen een tijdvenster van 24 uur overeen waarin de prekwalicatietest kan worden georganiseerd. ELIA neemt de prekwalicatietest af uiterlijk 10 Werkdagen na ontvangst van de aanvraag van de BSP. De BSP en ELIA komen ook een tijdstip overeen waarop de prekwalicatietest bij benadering zal worden opgestart. Binnen 2 Werkdagen na uitvoering van de prekwalicatietest meldt de BSP de precieze starttijd van de prekwalicatietest aan ELIA, via e-mail aan contracting_AS@elia.be en de contractueel verantwoordelijke vermeld in Bijlage 16.

Een BSP kan slechts een prekwalicatietest aanvragen wanneer het(de) Leveringspunt(en) naar behoren is(zijn) toegevoegd aan de Pool van de BSP, overeenkomstig Art. II.3.11, en de communicatietest geslaagd is, volgens Art. II.5.

Uiterlijk 10 Werkdagen na ontvangst van de precieze starttijd van de prekwalicatietest bezorgt ELIA de resultaten van de prekwalicatietest via e-mail aan de contractueel verantwoordelijke van de BSP, volgens Bijlage 16.

Om de FCR_{max} voor de volgende veiling te updaten, moet het resultaat van de prekwalicatietest bekend zijn en moet Bijlage 4 dienovereenkomstig worden geactualiseerd, volgens Art. II.3.11, ten minste 5 Werkdagen vóór de eerste capaciteitsveiling waarvoor de nieuwe waarde geldt.

Bijlage 7 Prekwalificatietest

7.B SPECIFICATIES VAN EEN PREKWALIFICATIETEST

De BSP bepaalt de Providing Group voor de prekwalicatietest overeenkomstig Art. II.7.7.

De prekwalicatietest omvat twee fasen, gescheiden door een periode van maximaal 2 uur, zoals weergegeven in figuur 1:

- een follow-up van een synthetisch frequentieprofiel, dat 4 opeenvolgende Frequentieafwijkingen van 50 mHz simuleert, eerst in opwaartse en vervolgens in neerwaartse richting.
- een follow-up van de Frequentie in realtime gedurende 4 uur.

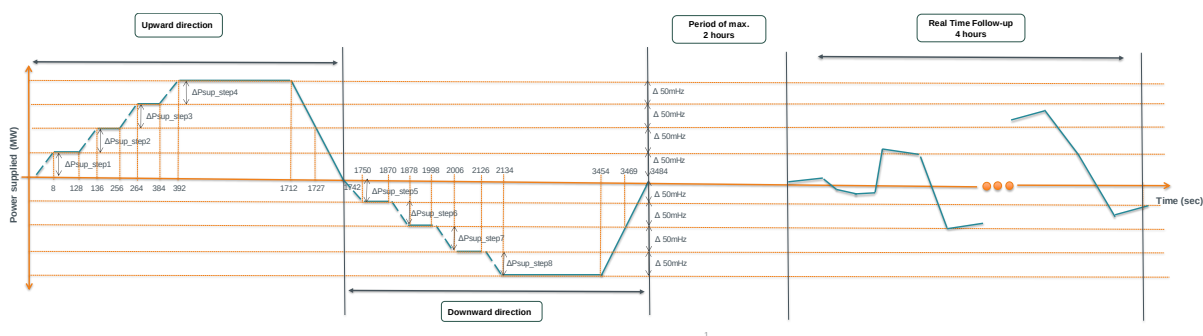
De specificaties van deze 2 fasen worden hieronder uitvoerig beschreven:

Fase 1: het synthetische frequentieprofiel in opwaartse (respectievelijk neerwaartse) richting bestaat uit 4 frequentiestappen van een opwaartse (respectievelijk neerwaartse) Frequentieafwijking van 50 mHz:

- Voor elke frequentiestap van 50mHz moet de bijbehorende te leveren FCR Power worden bereikt in 12,5 seconden (7,5 seconden vereiste activeringstijd volgens Art. II.11.3 en een tolerantiemarge van 5 seconden). De FCR Power moet vervolgens 2 minuten lang worden aangehouden.
- Na de vierde frequentiestap moet de FCR Power gedurende 22 minuten worden aangehouden.
- Meteen na deze periode van 22 minuten heeft de BSP 30 seconden de tijd voor een ramp-down totdat de geleverde FCR Power gelijk is aan nul.

Fase 2: realtime follow-up van de Frequentie gedurende 4 opeenvolgende uren:

- De follow-up van de Frequentie begint meteen na fase 1.
- De FCR Power die moet worden geleverd is gelijk aan de FCR Requested, zoals beschreven in Bijlage 10.A.



Figuur 1: Vermogensprofiel van de prekwalicatie test

7.C BEPALING VAN DE FCR_{MAX} VAN EEN PREKWALIFICATIE TEST

Resultaat van synthetisch frequentieprofiel

Voor de doeleinden van de test zal ELIA het $DP_{measured}(ts)$ van alle Leveringspunten in de Providing Group bij elkaar optellen:

$$P_{meas}(ts) = \sum_{All DP \in Providing Group} DP_{measured}(ts)$$

De baseline voor de prekwatificatietest wordt gedefinieerd door de gemiddelde $P_{meas}(ts)$ te nemen voor de 20 seconden die voorafgaan aan het begin van test (TS_0-19 to TS_0):

$$baseline = \frac{1}{20} * \sum_{ts=TS_0-19}^{ts=TS_0} P_{meas}(ts)$$

Voor elke frequentiestap van 50 mHz berekent ELIA de geleverde FCR Power (ts), op basis van een 10 seconden-gemiddelde, als volgt:

In opwaartse richting

$$FCR Power supplied (10s window) = \max \left\{ \begin{matrix} baseline - AV_{P_{meas}}(10s window); \\ 0 \end{matrix} \right\}$$

In neerwaartse richting

$$FCR Power supplied (10s window) = \max \left\{ \begin{matrix} AV_{P_{meas}}(10s window) - baseline; \\ 0 \end{matrix} \right\}$$

$$AV_{P_{meas}}(10s window) = \frac{1}{10} * \sum_{ts-9}^{ts} P_{meas}(ts)$$

met inachtneming van het feit dat:

- de eerste 5 Time Steps van elke frequentiestap niet in aanmerking worden genomen voor de berekening van FCR_{max} ;
- de eerste $AV_{P_{meas}}$ van elke frequentiestap als volgt wordt berekend:

$$Eerste AV_{P_{meas}} = \frac{1}{15} * \sum_{5de Time Step}^{20ste Time Step} P_{meas}(ts)$$

- “ts-9” tot “ts” de 10 Time Steps zijn die zijn opgenomen in het tijdvenster van 10 seconden waarvoor het gemiddelde wordt berekend.

Voor elke frequentiestap berekent ELIA $\Delta FCR Power supplied$ als volgt

$$\begin{aligned} \Delta FCR Power supplied &= \min_{betrokken frequentiestap} [FCR Power supplied (10s window)] \\ &- \min_{vorige frequentiestap} [FCR Power supplied (10s window)] \end{aligned}$$

Bijlage 7 Prekwalificatietest

met inachtneming van het feit dat

- voor de eerste frequentiestap in opwaartse en neerwaartse richting:

$$\Delta FCR \text{ Power supplied} = \min_{\text{betrokken frequentiestap}} [FCR \text{ Power supplied (10s window)}]$$

ELIA bepaalt $MIN \Delta FCR \text{ Power supplied}$; hetgeen de minimale $\Delta FCR \text{ Power supplied}$ is dat in alle frequentiestappen is geleverd.

$$MIN \Delta FCR \text{ Power supplied} = \max \left\{ \min (alle \Delta FCR \text{ Power supplied}); 0 \right\}$$

Tot slot bepaalt ELIA de maximale FCR Power die in elke richting, opwaarts en neerwaarts, werd geleverd. Daartoe neemt ELIA de 4^e frequentiestap (respectievelijk de 8^e frequentiestap) in aanmerking voor de opwaartse (respectievelijk neerwaartse) richting:

- in opwaartse richting

$$Max FCR \text{ Power supplied Up} = \min_{\text{frequentiestap 4}} \{FCR \text{ Power supplied (10s window)}\}$$

- in neerwaartse richting

$$Max FCR \text{ Power supplied Down} = \min_{\text{frequentiestap 8}} \{FCR \text{ Power supplied (10s window)}\}$$

Als

$$4 * MIN \Delta FCR \text{ Power supplied} \geq 0,9 * \min \left\{ \begin{array}{l} Max FCR \text{ Power supplied Up;} \\ Max FCR \text{ Power supplied Down} \end{array} \right\}$$

Dan

$$FCR_{max, synthetic profile} = \min \left\{ \begin{array}{l} Max FCR \text{ Power supplied Up;} \\ Max FCR \text{ Power supplied Down} \end{array} \right\}$$

Anders

$$FCR_{max, synthetic profile} = 4 * MIN \Delta FCR \text{ Power supplied}$$

Resultaat van realtime follow-up

Als zich tijdens de realtime follow-up van de Frequentie een of meerdere Frequentievariatiën voordoen, zal ELIA de grootste daarvan controleren en de $\Delta FCR_{max, follow-up}$ berekenen als volgt:

$$\Delta FCR_{max, follow-up} = \min \left\{ \frac{FCR \text{ Supplied}}{FCR \text{ Requested}_{Frequency Variation}}; 1 \right\}$$

Waarbij:

- FCR Supplied wordt berekend overeenkomstig Bijlage 13.A;
- FCR Requested_{Frequency Variation} wordt berekend overeenkomstig Bijlage 13.B;

Bijlage 7 Prekwalificatietest

Berekening van FCR_{max}

De waarde van FCR_{max} wordt berekend als volgt:

$$FCR_{max} = \min \left\{ \sum_{\substack{DP \in \\ Providing\ Group}} DP_{FCR,cb} ; FCR_{max,synthetic\ profile} * \Delta FCR_{max, follow-up} \right\} * E_{max}$$

Waarbij:

- E_{max} : waarde berekend op basis van de nauwkeurigheid van de Particuliere Meting, zoals aangegeven door de BSP in Bijlage 4, voor elk Leveringspunt dat niet beantwoordt aan de meetvereisten in Bijlage 3. E_{max} is berekend als het verschil tussen de slechtste nauwkeurigheid van alle Leveringspunten die zijn opgenomen in de prekwatificatietest en het nauwkeurigheidscriteria opgesteld door ELIA (1%) in Bijlage 3:

$$E_{max} = 100\% - (\text{slechtste nauwkeurigheid} - 1\%)$$

7.D MODALITEITEN BIJ EEN WIJZIGING VAN DE POOL

Toevoeging van een of meerdere nieuwe Leveringspunten

Om een of meerdere nieuwe Leveringspunten toe te voegen aan een bestaande Pool moet een prekwatificatietest worden uitgevoerd teneinde de FCR_{max} te verhogen. Er is geen test nodig indien een of meerdere Leveringspunten worden toegevoegd zonder gevolgen voor FCR_{max} .

De BSP kan kiezen uit een van de volgende twee oplossingen:

- een prekwatificatietest, zoals bepaald in Bijlage 6.B, die een Providing Group bestrijkt die uitsluitend bestaat uit de nieuwe Leveringspunten die nog niet zijn geprekwalificeerd.
- een prekwatificatietest zoals bepaald in Bijlage 6.B, die de gehele Pool van de BSP bestrijkt.

Als de eerste oplossing wordt gekozen, wordt de resulterende FCR_{max} van de prekwatificatietest toegevoegd aan het vorige FCR_{max} .

Verwijdering van een of meerdere Leveringspunten

Een prekwatificatietest is niet verplicht om een Leveringspunt dat deelneemt aan de FCR-Dienst van de Pool te verwijderen. De FCR_{max} van de BSP zal als volgt worden aangepast:

- $New\ FCR_{max} = FCR_{max} - DP_{FCR,cb}$

Indien hij dit verkiest, beschikt de BSP echter over de mogelijkheid om een nieuwe prekwatificatietest af te leggen voor de Pool, zoals bepaald in Bijlage 6.B.

BIJLAGE 8. CAPACITEITSVEILINGEN

8.A PRINCIPES

Zoals beschreven in Art. II.8.1 neemt ELIA deel aan een internationale samenwerking (de “FCR Cooperation”) met andere Deelnemende TNB's om haar vereiste FCR Capaciteit aan te kopen via een Regional Procurement Platform.

De regels en processen die op dat Regional Procurement Platform (RPP) worden toegepast, zijn beschreven in het “Proposal of the establishment of common and harmonised rules and processes for the exchange and procurement of Balancing Capacity for Frequency Containment Reserves (FCR)” (Voorstel voor de vaststelling van gemeenschappelijke en geharmoniseerde regels en processen voor de uitwisseling en aankoop van Balanceringscapaciteit voor Frequentiebegrenzingsreserves (FCR)) van 18 oktober 2018 en zijn wijziging gedateerd 06 oktober 2021, zoals van tijd tot tijd gewijzigd (hierna de “RPP-regels en processen voor FCR” genoemd) en die op de website van ELIA zijn gepubliceerd.

ELIA en aanbieders van balanceringsdiensten uit haar LFC-Blok nemen deel aan het Regional Procurement Platform via het biedplatform www.regelleistung.net.

Aanbieders van balanceringsdiensten met Leveringspunten die zich in het LFC-Blok van ELIA bevinden, moeten een geldig BSP Contract FCR hebben gesloten met ELIA voordat zij kunnen deelnemen aan het Regional Procurement Platform. Zodra het BSP Contract FCR met ELIA gesloten is, zal ELIA de BSP de vereiste toegangsrechten voor het Regional Procurement Platform bezorgen. De BSP moet het BSP Contract FCR ten minste 5 Werkdagen vóór zijn deelname aan een eerste veiling ondertekenen.

Via het Regional Procurement Platform kan de BSP volumes FCR Capaciteit aanbieden aan alle TNB's die een overeenkomst hebben getekend op het ogenblik van de veiling. De FCR-Capaciteitsbiedingen worden geselecteerd met inachtneming van de Core Share-verplichting, rekening houdend met de minimale totale kostprijs van de aankopen van de deelnemende TNBsen met de beperkingen die de lokale wetgeving bepaalt.

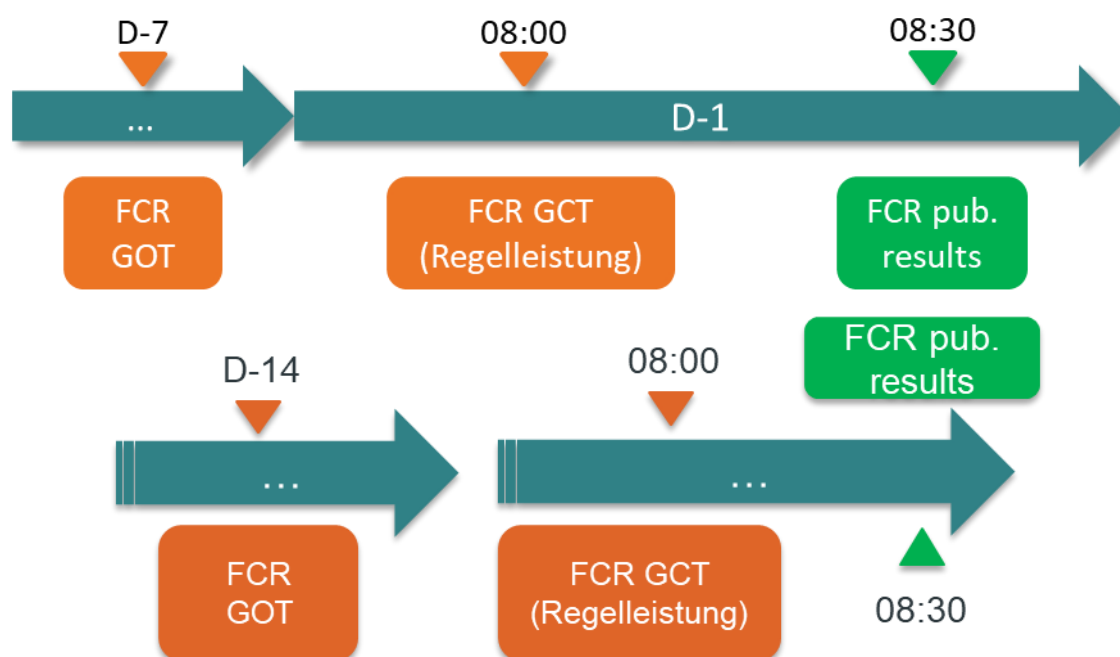
Zodra een FCR-Capaciteitsbieding op het Regional Procurement Platform gegund is, maakt de FCR Awarded deel uit van de FCR-Verplichting van de BSP, zoals vermeld in Art. II.8.6.

8.B VERLOOP VAN EEN CAPACITEITSVEILING

Organisatie

De veilingkalender is beschreven in “Article 4 – Auction frequency and auction timing” (artikel 4 – Frequentie en timing van veilingen) van de RPP-regels en processen voor FCR.

De tijdslijn voor aankopen zal er doorgaans als volgt uitzien:



Veilingprocedure

De veilingprocedure is beschreven in “Article 4 – Auction frequency and auction timing” (artikel 4 – Frequentie en timing van veilingen) van de RPP-regels en processen voor FCR.

Ontkoppeling van de markt

Om technische en/of reglementaire redenen is het mogelijk dat de gemeenschappelijke markt moet worden ontkoppeld. Die markt wordt dan opgesplitst in deelmarkten. De desbetreffende gemeenschappelijke deelmarkten worden vervolgens aangegeven op www.regelleistung.net.

Als de markten ontkoppeld zijn, worden de twee relevante veilingen duidelijk aangegeven op het biedplatform.

8.C BIEDVERPLICHTINGEN VOOR FCR-CAPACITEITSBIEDINGEN

De biedverplichtingen die van toepassing zijn op de FCR-Capaciteitsbiedingen worden beschreven in “Article 6 – Bid design Possibilities” (artikel 6 - Mogelijke biedontwerpen) van de RPP-regels en processen voor FCR.

Bijlage 8 Capaciteitsveilingen

Het maximale, door de BSP aangeboden volume moet altijd gelijk zijn aan of lager dan zijn FCR_{max} . De BSP houdt daar rekening mee wanneer hij meerdere aanbiedingen indient, die altijd combineerbaar zijn, evenals met alle specifieke voorwaarden in verband met zijn Pool (congesties, beschikbaarheid,...).

De prijs van de FCR-Capaciteitsbieding op het Regional Procurement Platform wordt uitgedrukt in €/MW/CCTU.

8.D GUNNINGSPROCEDURE EN –CRITERIA

De selectie en gunning worden beschreven in “Article 7 – Auction Allocation Algorithm” (artikel 7 – Toewijzingsalgoritme voor veilingen) van de RPP-regels en processen.

8.E PUBLICATIES & TRANSPARANTIE

De veilingresultaten worden uiterlijk 24 uur na de FCR Capacity GCT gepubliceerd op www.regelleistung.net. Omwille van de transparantie worden toegewezen FCR-Capaciteitbiedingen ook binnen dezelfde termijn geanonimiseerde gepubliceerd op de Regelleistung-website.

8.F VERREKENING & FACTURERING

De verrekening van de FCR-Capaciteitsbiedingen die zijn gegund via het Regional Procurement Platform wordt beschreven in “Article 8 – TSO-BSP settlement” (artikel 8 – Verrekening tussen TNB en BSP) van de RPP-regels en processen voor FCR.

Zoals vermeld in deel 8.A van deze Bijlage, worden de FCR-Capaciteitsbiedingen die zijn gegund via het Regional Procurement Platform een onderdeel van de FCR-Verplichting van de BSP. In dit verband zijn de in Art. II.17 beschreven regels van toepassing.

BIJLAGE 9. OVERDRACHT VAN VERPLICHTINGEN

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

In deze Bijlage worden de voorwaarden vastgesteld waaronder de Overdracht Van Verplichtingen mag worden toegepast en worden de regels en procedure gedefinieerd die ELIA, de BSP en de Tegenpartij-BSP moeten naleven om de genoemde overdrachten te melden en te valideren.

9.A REGELS VOOR DE OVERDRACHT VAN VERPLICHTINGEN

- De BSP en de Tegenpartij-BSP beschikken over een BSP Contract FCR dat geldig is tot de datum van uitvoering van de betrokken FCR-Verplichting;
- De FCR-Verplichting kan worden overgenomen door een Tegenpartij-BSP, zelfs als zijn hoeveelheid FCR 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 FCR-Verplichting wordt overgenomen

9.B PROCEDURE VOOR OVERDRACHT VAN VERPLICHTINGEN

- Aanvragen voor Overdracht Van Verplichtingen worden automatisch gecontroleerd door ELIA. ELIA zal uitsluitend Overdrachten Van Verplichtingen met de status 'Aanvaard' geldig achten;
- De Overdracht Van Verplichtingen kan plaatsvinden vanaf de gunning van capaciteit via de capaciteitsveiling tot één uur voor de aanvang van het eerste kwartier waarvoor de Overdracht Van Verplichtingen geldt;
- De BSP (respectievelijk de Tegenpartij-BSP) initieert de aanvraag voor een Overdracht Van Verplichtingen en de Tegenpartij-BSP (respectievelijk de BSP) moet de Overdracht Van Verplichtingen aanvaarden uiterlijk 1 uur voor de aanvang van het eerste kwartier waarvoor de Overdracht Van Verplichtingen geldt. Als de Tegenpartij-BSP (respectievelijk de BSP) de overdracht dan nog niet heeft aanvaard, wordt de Overdracht Van Verplichtingen niet in aanmerking genomen door ELIA;
- De geactualiseerde FCR-Verplichting (d.w.z. na de Overdracht Van Verplichtingen) moet voldoen aan de FCR_{max} ;
- De Tegenpartij-BSP en de BSP die de FCR-Verplichting uitwisselen, moeten hun indiening van FCR-Energiebiedingen actualiseren en wel ten laatste tegen FCR Balancing GCT voor het eerste kwartier waarvoor de Overdracht Van Verplichtingen geldt, zodat deze de overeengekomen Overdracht Van Verplichtingen weergeeft.

Bijlage 9 Overdracht Van Verplichtingen

De te volgen procedures voor de Overdracht Van Verplichtingen en de handleiding voor de tools zijn in meer detail gepubliceerd op de website van ELIA of kunnen worden aangevraagd door een e-mail te sturen naar de contractueel verantwoordelijke zoals vermeld in Bijlage 16.

BIJLAGE 10. FCR-ENERGIEBIEDING

Zoals bepaald in Art. II.10 dient de BSP FCR-Energiebiedingen in via een speciaal daarvoor bestemd webplatform dat door ELIA ter beschikking wordt gesteld. De handleiding voor dit platform is beschikbaar op de website van ELIA of kan worden aangevraagd door een e-mail te sturen naar de contractueel verantwoordelijke zoals vermeld in Bijlage 16.

10.A SPECIFICATIES VOOR FCR-ENERGIEBIEDINGEN

Een FCR-Energiebieding in verband met Leveringspunten DP_{SU} en DP_{PG} omvat de volgende informatie:

- Het Leveringspunt DP_{SU} en DP_{PG} dat bij de FCR-Energiebieding hoort.
- Voor Leveringspunten DP_{SU} , de FCR Power die het DP_{SU} verstrekt in opwaartse en neerwaartse reactie.
- De aanvangstijd en de slottijd van de betrokken FCR-Energiebieding.
- Het aangeboden volume, uitgedrukt in MW, voor elk kwartier, met inachtneming van de volgende regels:
 - ✓ Het aangeboden volume is minimaal 1 MW;
 - ✓ De volumegranulariteit is 0,1 MW;

10.B OP EEN FCR-ENERGIEBIEDING VERRICHTE CONTROLES

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

- De BSP beschikt over een geldig BSP Contract FCR met ELIA;
- De in de FCR-Energiebieding vermelde Leveringspunten moeten geldig zijn (d.w.z. opgenomen in Bijlage 4 of in het BSP-DSO-Contract);
- Voor elk kwartier is de som van het aangeboden volume van elke FCR-Energiebieding lager dan of gelijk aan de bijbehorende FCR-Verplichting;
- Het totaal aangeboden volume van een FCR-Energiebieding moet kleiner zijn dan of gelijk aan de som van de $DP_{FCR,cb}$ van elke Leveringspunt opgenomen in de FCR-Energiebieding.

Een FCR-Energiebieding wordt automatisch geweigerd indien niet is voldaan aan een van de bovenvermelde controles. De BSP wordt op de hoogte gebracht van de weigering en de reden hiervoor.

10.C MODEL VOOR DE MEDEDELING VAN FORCED OUTAGE

De BSP deelt een Forced Outage mee als volgt:

Van	BSP	
Aan	ELIA: Realtime contactpersoon en contractueel verantwoordelijke (zoals vermeld in Bijlage 15)	
Onderwerp	FCR Service – Forced Outage Notification	
Omschrijving	BSP would like to notify ELIA of the following Forced Outage:	
	FCR Energy Bid Reference	
	Updated Volume after FO [MW]	
	Justification of FO	
	Estimated duration of FO	

BIJLAGE 11. ACTIVERING

Overeenkomstig Art. II.11.1 moet de BSP in het geval van een Frequentieafwijking automatisch (zonder interventie) de FCR Requested activeren zoals gedefinieerd in deze Bijlage.

ELIA staat een band van 10 mHz rond 50Hz toe waarin de BSP niet hoeft te reageren zoals vermeld in Bijlage V bij de SOGL. De FCR Requested wordt berekend per Energiebieding. Energiebiedingen inclusief Providing Groups met Reservemodus geïmplementeerd moeten Bijlage 11.B respecteren voor de bepaling van de FCR Requested, en moeten daarom de Reservemodus toepassen zoals gespecificeerd in Bijlage 11.B.

11.A BEPALING VAN DE FCR REQUESTED VOOR ALLE ENERGIEBIEDINGEN EXCLUSIEF PROVIDING GROUPS MET RESERVEMODUS GEÏMPLEMENTEERD

De FCR Requested per Energiebieding is gebaseerd op λ_0 , de verhouding vermogen/frequentie, en op de Frequentieafwijking, als volgt:

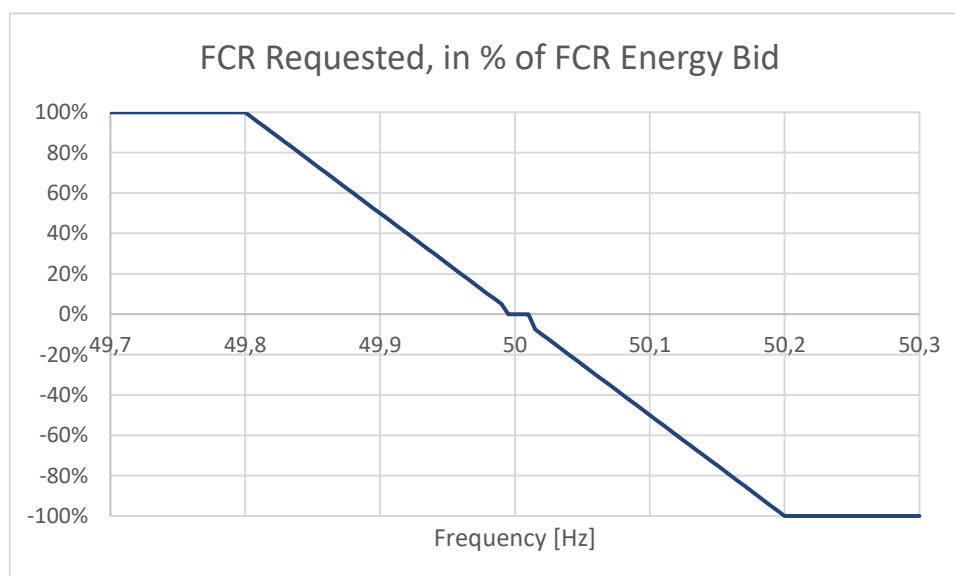
$$FCR\ Requested = -\lambda_0 * FCR_{energy\ bid} * \Delta f$$

Waarbij:

- λ_0 : de verhouding vermogen/frequentie zoals gedefinieerd door ENTSO-E Regional Group Continental Europe, gelijk aan $\frac{15000 [MW/Hz]}{3000 [MW]} = 5\ Hz^{-1}$;
- $FCR_{energy\ bid}$: het totale volume dat door de BSP wordt aangeboden in de betrokken FCR-Energiebieding voor het betrokken kwartier;
- Δf is gelijk aan $F - 50\ Hz$. Δf wordt bepaald tot op 3 decimalen;

Bovendien wordt de FCR Requested begrensd door de FCR-Energiebiedingwaarde, wat betekent dat voor frequentieafwijkingen groter dan 200 mHz, de FCR Requested gelijk is aan de FCR-Energiebieding.

Grafisch kan de FCR Requested als volgt worden voorgesteld:



11.B BEPALING VAN DE FCR REQUESTED VOOR ALLE ENERGIEBIEDINGEN INCLUSIEF PROVIDING GROUPS MET RESERVEMODUS GEÏMPLEMENTEERD

De FCR Requested per Energiebieding is gebaseerd op de verhouding vermogen/frequentie λ_0 en op de Frequentie Afwijking:

$$FCR_{\text{Requested}} = -\lambda_0 * FCR_{\text{energiebieding}} * f_{\text{reaction}}$$

Where:

- λ_0 de verhouding vermogen/frequentie zoals gedefinieerd door ENTSO-E Regional Group Continental Europe, gelijk aan $\frac{15000 [MW/Hz]}{3000 [MW]} = 5 Hz^{-1}$;
- $FCR_{\text{energiebieding}}$ is het totale aangeboden volume door de BSP in de betrokken FCR Energiebieding voor het betrokken kwartier;
- f_{reaction} is de reactie functie die de Frequentie Afwijking geeft waarop een BSP moet reageren.

Bovendien wordt de FCR Requested begrensd door de FCR-Energiebieding waarde, wat betekent dat voor waarden van de reactiefunctie groter dan 200 mHz, de FCR Requested gelijk is aan de FCR-Energiebieding.

Voor Leveringspunten met LER die de prekwalificatietest voltooien na het verstrijken van de overgangsperiode bedoeld in artikel 4 van de door de CREG bij beslissing (B)2133 van 21 januari 2021 goedgekeurde Aanvullende Kenmerken voor FCR (21/01/2023, voorzien de Additionele Eigenschappen een bijkomende werkingsmodus in de Alarmtoestand en noodtoestand: de Reservemodus. De grondgedachte achter de Reservemodus is het vermijden van de uitputting van de energiereservoirs van de Leveringspunten met LER tijdens lange periodes van Frequentie Afwijkingen en het daaruit voortvloeiende verlies van de FCR-activering van die Leveringspunten. De Reservemodus zorgt ervoor dat de Leveringspunten met LER in dergelijke omstandigheden een beperkte FCR-activering bieden op basis van de Frequentie Afwijking op korte termijn, in plaats van geen FCR-activering wegens uitgeputte energiereservoirs.

De State of Charge (of SoC) van Leveringspunten met LER die de prekwalificatietest voltooien na de inwerkingtreding van deze T&C BSP FCR moet altijd voldoende zijn om continu te reageren op Frequentie Afwijkingen door een actief beheer van energiereservoirs toe te passen.

Onverminderd artikel II.10.7, wanneer het Synchronous Area Continentaal Europa in de Alarmtoestand (of noodtoestand) komt en de Leveringspunten met LER die de prekwalificatietest hebben voltooid na de inwerkingtreding van deze T&C BSP FCR de bovenste (SoC_"max") of onderste (SoC_"min") grens van hun energiereservoir bereiken of overschrijden, zullen deze Leveringspunten met LER overschakelen naar de Reservemodus. Deze drempels worden gedefinieerd door de hoeveelheid energie die nodig is om continu FCR te leveren gedurende een tijdsinterval dat gelijk is aan de lokale volledige activeringstijd (FAT) van aFRR:

$$SoC_{\min} = \frac{P * t_{\text{FAT}}}{C}$$

$$SoC_{\max} = 1 - SoC_{\min}$$

Waarbij:

- C is de energie capaciteit van het Leveringspunt met LER in MWh;

Bijlage 11 Activering

- P is de geleverde FCR Power die overeenkomt met een Frequentie Afwijking van ± 200 mHz, in MW;
- t_{FAT} is de volledige activeringstijd van aFRR in u.

De transitie van normale modus naar Reservemodus is daardoor geïnitieerd op tijdstip $t_{\text{start}} = t(\text{SoC} \leq \text{SoC}_{\text{min}} | \text{SoC} \geq \text{SoC}_{\text{max}})$, in Alarmtoestand en onverminderd Art. II.10.7 en duurt t_{FAT} .

Wanneer het systeem weer in de normale toestand is, wordt de overgang van de Reservemodus naar de normale modus gestart wanneer de State of Charge is hersteld, d.w.z. op moment $t_{\text{restore}} = t(\text{SoC}_{\text{min}} < \text{SoC} < \text{SoC}_{\text{max}})$.

In Reservemodus reageren de Leveringspunten met LER op de nul-gemiddelde frequentie Δf_{zm} ie de korte-termijn Frequentie Afwijking vertegenwoordigt en wordt berekend door van de Frequentie Afwijking Δf de gemiddelde Frequentie Afwijking over een periode van t_{FAT} :

$$\Delta f_{\text{zm}}(t) = \Delta f(t) - \frac{1}{t_{\text{FAT}}} \sum_{k=0}^{N_{\text{FAT}}-1} \Delta f(t - k * ts)$$

Waarbij:

- ts is duur van de Time Step b.v. 2 seconden;
- $N_{\text{FAT}} = \frac{t_{\text{FAT}}}{ts}$ is het aantal Time Steps in de volledige activeringsperiode van aFRR.

Aangezien de overgangen van de ene toestand naar de andere lineair zijn, wordt de reactiefunctie gegeven door:

$$f_{\text{reaction}}(t) = \Delta f_{\text{zm}}(t) * T + (1 - T) * \Delta f(t)$$

Waarbij:

- f_{reaction} is de reactiefunctie die de Frequentie Afwijking geeft waarop de BSP moet reageren;
- Δf_{zm} is de nul-gemiddelde frequentie die de Frequentie Afwijking op korte termijn weergeeft, bepaald met 3 decimalen;
- $\Delta f = F - 50\text{Hz}$ is de Frequentie Afwijking, bepaald met 3 decimalen;
- T is de wegingsfunctie die de werkingstoestand definieert.
 - In Normale Modus, $T = 0$;
 - In Reservemodus, $T = 1$;
 - Tijdens de transitie van Normale Modus naar Reservemodus:

$$T = \begin{cases} 0 & t < t_{\text{start}} \\ \frac{t - t_{\text{start}}}{t_{\text{FAT}}} & t_{\text{start}} < t < t_{\text{start}} + t_{\text{FAT}} \\ 1 & t > t_{\text{start}} + t_{\text{FAT}} \end{cases}$$

- Tijdens de transitie van Reservemodus naar Normale Modus:

$$T = \begin{cases} 1 & t < t_{\text{restore}} \\ 1 - \frac{t - t_{\text{restore}}}{t_{\text{FAT}}} & t_{\text{restore}} < t < t_{\text{restore}} + t_{\text{FAT}} \\ 0 & t > t_{\text{restore}} + t_{\text{FAT}} \end{cases}$$

11.C BEPALING VAN DE FCR REQUESTED IN GEVAL VAN SYSTEEM SPLIT

In geval van Systeem Split moeten de Leveringspunten DP_{PG} in een Energiebieding elk reageren op de lokale Frequentieafwijking, in overeenstemming met de vereisten beschreven in Bijlage 2.E.

11.D FORCED OUTAGE

Indien er zich een Forced Outage voordoet tijdens een activering van de FCR-Dienst, geeft de BSP naar best vermogen de informatie via e-mail door aan de realtime contactpersoon van ELIA en aan de contractueel verantwoordelijke, zoals vermeld in Bijlage 16, overeenkomstig onderstaand model.

Van	BSP
Aan	ELIA: Realtime contactpersoon en contractueel verantwoordelijke (zoals vermeld in Bijlage 16)
Onderwerp	FCR Service – Forced Outage Notification
Omschrijving	BSP would like to notify ELIA of the following Forced Outage:
	List of FCR Energy Bid(s)
	[Bid reference]
	[Bid reference]
	[Bid reference]

11.E REALTIMECOMMUNICATIE

De BSP deelt de volgende gegevens, per Time Step "ts", mee aan ELIA:

- $DP_{\text{measured}}(ts)$, in MW, wordt doorgegeven op Time Step "ts" en geldt voor Time Step "ts". Anders gezegd, DP_{measured} wordt verzonden in realtime.
- $DP_{\text{CH-DCH}}(ts)$, in MW, wordt doorgegeven op Time Step "ts" en geldt voor Time Step "ts". Anders gezegd, $DP_{\text{CH-DCH}}$ wordt in realtime verzonden, overeenkomstig Art. II.12.6;
- $DP_{\text{AV Margin}}(ts)$, in MWh, wordt doorgegeven op Time Step "ts" en geldt voor Time Step "ts". Anders gezegd, $DP_{\text{AV Margin}}(ts)$ wordt in realtime verzonden, overeenkomstig Art. II.12.6;
- $DP_{\text{FCR}}(ts)$, dat 0 of 1 is, wordt doorgegeven op Time Step "ts" en geldt voor Time Step "ts". Anders gezegd, $DP_{\text{FCR}}(ts)$ wordt verzonden in realtime;

De vereisten voor de realtimecommunicatie zijn vermeld in het document "FCR real-time data exchange", dat op de website van ELIA gepubliceerd is en op aanvraag verkrijgbaar is via e-mail naar contracting_AS@elia.be.

Indien de BSP een beroep wil doen op één of meerdere derden met betrekking tot het aanleveren van meetgegevens aan ELIA, moet de BSP de volgende verklaring ondertekenen en opsturen naar de contractuele verantwoordelijke zoals vermeld in Bijlage 16:

BSP-verklaring met betrekking tot het aanleveren van meetgegevens door een of meerdere derden aan ELIA

De BSP [volledige NAAM/TITEL in te vullen] (hierna de BSP), ...[adres/bedrijfsnummer in te vullen], die hierbij optreedt als BSP onder het afgesloten BSP-contract FCR, verklaart dat hij een beroep doet op [naam van de derde partij], ... [adres/bedrijfsnummer invullen][indien relevant: die op zijn beurt een beroep doet op [naam van de tweede derde partij], ... [adres/bedrijfsnummer invoegen]], die zal/zullen handelen in naam en voor rekening van de BSP met betrekking tot de levering van de volgende categorie(ën) van meetgegevens: [kopieer plakken van de relevante gegevenscategorieën voorzien in bijlage 11.E] met betrekking tot de volgende Leveringspunten: [beschrijving van de betrokken leveringspunten toevoegen, bv: Laagspannings Leveringspunten verbonden met Toegangspunten verbonden met het Publieke Distributienet] onder het BSP Contract FCR.

Daartoe zal de BSP de relevante contractuele verplichtingen en communicatievereisten (hierna de "BSP-verplichtingen" genoemd) overmaken aan en de nodige regelingen treffen met [naam van de derde partij] om deze BSP-verplichtingen te laten overdragen aan [naam van de derde partij], die op zijn beurt, indien van toepassing, deze verplichtingen zal overdragen aan [indien van toepassing: naam van de tweede derde partij en] andere derde partijen of elke andere verbonden onderneming of dochteronderneming van [naam van de derde partij] die betrokken is bij de uitvoering van het BSP-contract FCR. Het betreft met name de volgende vereisten die zijn vastgelegd in het BSP-contract FCR: artikel II.3.3 alsook bijlage 11.E en het document "FCR real-time gegevensuitwisseling" waarnaar wordt verwezen.

Bovendien verklaart de BSP dat:

- De BSP als enige verantwoordelijk blijft ten opzichte van ELIA voor de uitvoering van de BSP-verplichtingen onder het BSP Contract FCR, zelfs indien uitgevoerd door een derde partij namens de BSP, en
- De BSP zal aansprakelijk zijn voor alle boetes en incentives, schadevergoedingen of aansprakelijkheidsvergoedingen, en
- De BSP zal ELIA vrijwaren voor vorderingen van derden in geval van niet-naleving van de BSP-verplichting van de BSP of de hierboven genoemde derde(n) betrokken bij de uitvoering van het BSP Contract FCR, met inbegrip van, onder andere, de hierboven vermelde communicatievereisten.

ELIA zal de BSP informeren over elk verzoek van een derde partij tot schadeloosstelling in overeenstemming met de bepalingen in het BSP Contract FCR.
De BSP zal in deze hoedanigheid het contractuele contactpunt zijn voor operationele aangelegenheden.

De BSP zal ELIA ook vrijwaren in geval van een vordering ingesteld tegen ELIA door [naam van de derde partij], [indien relevant: naam van de tweede derde partij] of elke andere verbonden onderneming of dochteronderneming van [naam van de derde partij] of elke andere derde partij die betrokken is bij de uitvoering van het BSP Contract FCR namens de BSP, voor schade die de beperkingen bepaald in artikel I.6 van het BSP Contract FCR overschrijdt.

Bij de verwerking van persoonsgegevens in het kader van of in verband met deze BSP-verklaring, zal de BSP voldoen aan zijn verplichtingen uit hoofde van de toepasselijke wetgeving inzake gegevensbescherming, met inbegrip van de Algemene Verordening Gegevensbescherming 2016/679 (GDPR), en alle overeenkomstige of gelijkwaardige nationale wet- of regelgeving in België. De BSP verbindt zich er hierbij toe om de relevante Netgebruikers naar behoren te informeren dat de categorie(ën) van meetgegevens die hierboven worden beschreven met betrekking tot de Leveringspunten die hierboven worden beschreven, zullen worden gedeeld met ELIA. De BSP verklaart en garandeert dat het een geldige wettelijke basis heeft om de vermelde gegevens met ELIA te delen.

Bijlage 11 Activering

Voor de BSP

Handtekening

Naam

Functie

Datum

BIJLAGE 12. BESCHIKBAARHEIDSTEST

Overeenkomstig Art. II.13 controleert ELIA de beschikbaarheid van de FCR-Capaciteit door middel van twee soorten tests: de capaciteitsbeschikbaarheidstest en de energiebeschikbaarheidstest.

12.A ORGANISATIE VAN DE BESCHIKBAARHEIDSTESTS

Overeenkomstig Art. II.13.2 kan ELIA te allen tijde en met inachtneming van de in deze bijlage beschreven regels een beschikbaarheidstest aanvragen betreffende een FCR-Energiebieding die door de BSP is ingediend.

12.B SPECIFICATIES VAN DE BESCHIKBAARHEIDSTESTS

Capaciteitsbeschikbaarheidstest

Een capaciteitsbeschikbaarheidstest wordt opgestart via verzending van een beschikbaarheidstestsignaal naar de BSP, overeenkomstig Bijlage 12.G en dit wanneer de Frequentie 50Hz kruist.

De capaciteitsbeschikbaarheidstest bestaat uit verschillende stappen, zoals hieronder geïllustreerd wordt:

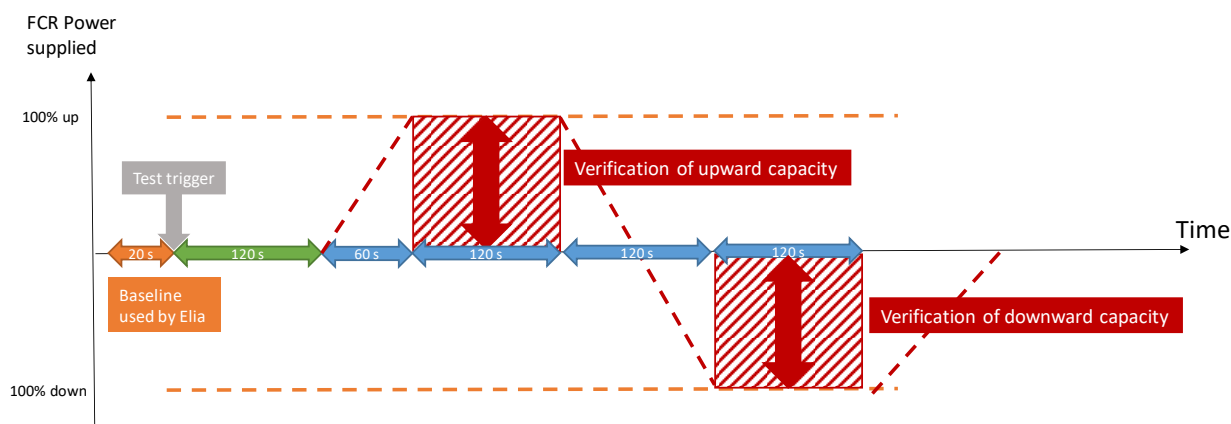
- i. Een rampingfase van 60 seconden om de FCR Capacity Requested te bereiken in opwaartse richting;
- ii. Het leveren van de FCR Capacity Requested in opwaartse richting, gedurende 120 seconden;
- iii. Een fase van 60 seconden om terug te keren tot de baseline;
- iv. Een rampingfase van 60 seconden om de FCR Capacity Requested te bereiken in neerwaartse richting;
- v. Het leveren van de FCR Capacity Requested in neerwaartse richting, gedurende 120 seconden.

De baseline voor de capaciteitsbeschikbaarheidstest wordt berekend over de 20 seconden die voorafgaan aan het ogenblik waarop ELIA het beschikbaarheidstestsignaal verzendt, overeenkomstig Bijlage 11.D.

Het opladen/ontladen van Leveringspunten met Beperkt Energiereservoir moet worden gestopt op het ogenblik dat de capaciteitsbeschikbaarheidstest start en tijdens de gehele duur van de capaciteitsbeschikbaarheidstest.

De starttijd van de capaciteitsbeschikbaarheidstest wordt vermeld in de aanvraag die ELIA verzendt, overeenkomstig Bijlage 11.G. De starttijd is minstens 2 minuten later dan het ogenblik waarop ELIA het beschikbaarheidstestsignaal verzendt.

Bijlage 12 Beschikbaarheidstest



Energiebeschikbaarheidstest

Een energiebeschikbaarheidstest wordt opgestart via verzending van een beschikbaarheidstestsignaal naar de BSP, overeenkomstig Bijlage 11.F, wanneer de Frequentie de 50Hz kruist.

De energiebeschikbaarheidstest bestaat uit verschillende stappen, zoals hieronder geïllustreerd wordt:

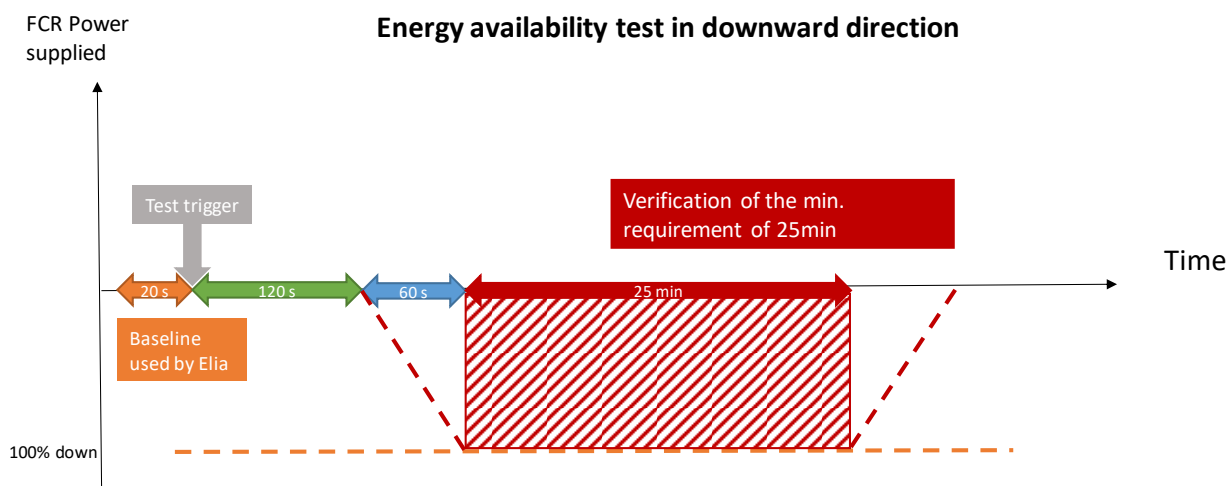
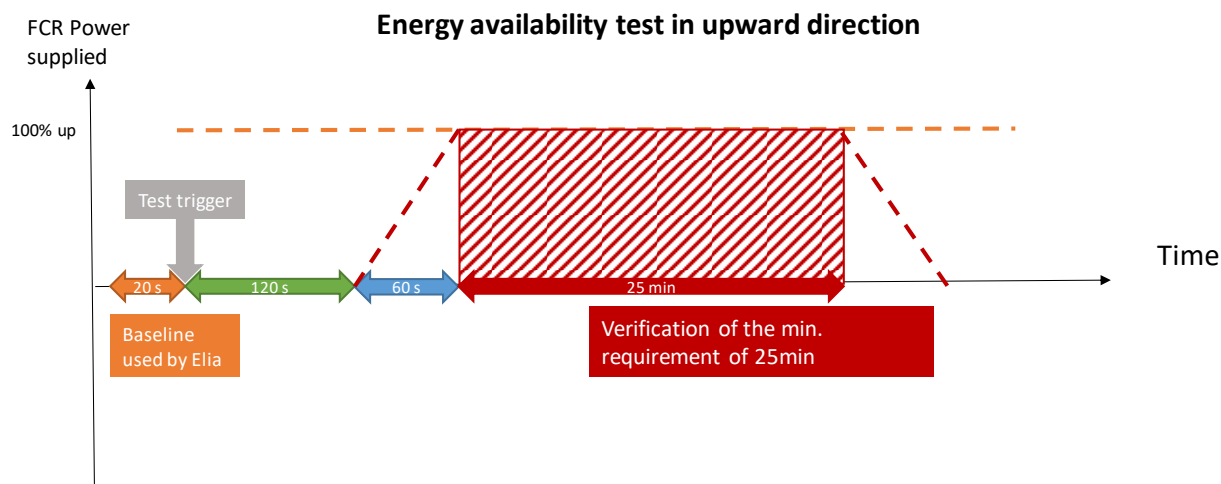
- i. Een rampingfase van 60 seconden om de FCR Capacity Requested te bereiken in de gevraagde richting;
- ii. Het verstrekken van de FCR Capacity Requested in de gevraagde richting, gedurende 25 minuten (1500 seconden);

De baseline voor de energiebeschikbaarheidstest wordt berekend over de 20 seconden die voorafgaan aan het ogenblik waarop ELIA het beschikbaarheidstestsignaal verzendt, overeenkomstig Bijlage 11.D.

Het opladen/ontladen van Leveringspunten met Beperkt Energiereservoir moet worden gestopt op het ogenblik dat de energiebeschikbaarheidstest start en tijdens de gehele duur van de energiebeschikbaarheidstest.

De starttijd van de energiebeschikbaarheidstest wordt vermeld in de aanvraag die ELIA verzendt, overeenkomstig Bijlage 11.G. De starttijd is minstens 2 minuten later dan het ogenblik waarop ELIA het beschikbaarheidstestsignaal verzendt.

Bijlage 12 Beschikbaarheidstest



12.C REGELS VOOR DE UITVOERING VAN BESCHIKBAARHEIDSTESTS

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

- ELIA verricht minstens één capaciteits- en één energiebeschikbaarheidstest per jaar;
- ELIA heeft het recht om alle FCR 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 uitvoeren en zich daarbij houden aan een limiet op het aantal beschikbaarheidstests dat geldt voor een glijdend tijdvenster van 12 maanden en dat altijd begint in Maand M (de huidige Maand).

Bijlage 12 Beschikbaarheidstest

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

- In geval van twee opeenvolgende succesvolle capaciteitsbeschikbaarheidstests, overeenkomstig Art. II.13.7, beperkt ELIA deze limiet tot 6 capaciteitsbeschikbaarheidstests binnen het glijdende tijdvenster.
- Na een niet geslaagde capaciteitsbeschikbaarheidstest, overeenkomstig Art. II.13.7, wordt de limiet op het aantal capaciteitsbeschikbaarheidstests voor het glijdende tijdvenster automatisch teruggezet op 12.

ELIA heeft het recht om binnen het glijdende tijdvenster maximaal 3 energiebeschikbaarheidstests te verrichten. Als het resultaat van alle energiebeschikbaarheidstest echter negatief is, heeft ELIA het recht een aanvullende test aan te vragen.

Zodra ELIA de resultaten van een beschikbaarheidstest aan de BSP heeft verstrekt, overeenkomstig Art. II.13.8 treedt elke update van de limiet in werking vanaf de eerste kalenderdag van de volgende Maand.

Bij geschillen wordt de limiet geactualiseerd volgens de door ELIA in haar verslag verstrekte resultaten, zoals bepaald in Art. II.13.8, totdat de BSP 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).

12.D CONFORMITEITSCRITERIA

De FCR Power die tijdens een beschikbaarheidstest wordt geleverd, wordt bepaald per Time Step, rekening houdend met alle Leveringspunten die zijn opgenomen in de geteste FCR-Energiebieding(en), als volgt:

In opwaartse richting

$$FCR\ Power\ supplied_{test}(ts) = \max \{ baseline - P_{meas}(ts) ; 0 \}$$

In neerwaartse richting

$$FCR\ Power\ supplied_{test}(ts) = \max \{ P_{meas}(ts) - baseline ; 0 \}$$

$$P_{meas}(ts) = \sum_{\substack{All\ DP \in \\ tested\ FCR\ Energy\ Bid(s)}} DP_{measured}(ts)$$

Bijlage 12 Beschikbaarheidstest

De baseline is gelijk aan het gemiddelde vermogen gemeten tijdens de 20 seconden die voorafgaan aan het ogenblik waarop het testsignaal door ELIA wordt verzonden (periode TS_0-19 tot TS_0):

$$baseline = \frac{1}{20} * \sum_{ts=TS_0-19}^{TS_0} [P_{meas}(ts) - CH/DCH Correction(ts) + FCR Requested(ts)]$$

Waarbij:

- CH/DCH Correctie wordt bepaald door

$$CH/DCH Correction(ts) = \sum_{\substack{\text{All DP with Limited Energy Reservoirs} \\ \in \text{tested FCR Energy Bid(s)}}} DP_{CH-DCH}$$

Indien in de geteste FCR-Energiebieding(en) Leveringspunten met Beperkt Energiereservoir zijn opgenomen, integreert de baseline een correctiewaarde voor het opladen/ontladen van het betrokken Leveringspunt, op basis van het DP_{CH-DCH} dat in realtime wordt meegedeeld door de BSP overeenkomstig Bijlage 10.C.

- FCR Requested (ts) voor de geteste FCR-Energiebieding(en), berekend overeenkomstig Bijlage 10.A.

Een capaciteitsbeschikbaarheidstest is conform als tegelijkertijd aan de volgende voorwaarden is voldaan:

- ✓ minder dan 3 waarden van de gemiddeld geleverde FCR Power over een periode van 10 seconden, $AV_{FCR Power supplied, test}(10s window)$, zijn lager dan de FCR Capacity Requested voor de leveringsfase van de FCR Capacity Requested in opwaartse richting (d.w.z. fase ii);
- ✓ minder dan 3 waarden van de gemiddeld geleverde FCR Power over een periode van 10 seconden, $AV_{FCR Power supplied, test}(10s window)$, zijn lager dan de FCR Capacity Requested voor de leveringsfase van de FCR Capacity Requested in neerwaartse richting (d.w.z. fase v);

Een energiebeschikbaarheidstest is conform indien minder dan 26 waarden van de gemiddeld geleverde FCR Power over een periode van 10 seconden, $AV_{FCR Power supplied, test}(10s window)$, lager zijn dan de FCR Capacity Requested voor de leveringsfase van de FCR Capacity Requested (d.w.z. fase ii).

$$AV_{FCR Power supplied}(10s window) = \frac{1}{10} * \sum_{TS}^{ts+9} FCR Power supplied_{test}(ts)$$

12.E BEPALING VAN DE FCR MISSING MW

Als een capaciteitsbeschikbaarheidstest niet conform is, zal ELIA de FCR Missing MW berekenen.

Daarvoor neemt ELIA uitsluitend de twee leveringsfasen van de FCR Capacity Requested in beschouwing (namelijk de fasen ii en v). De FCR Missing MW stemt overeen met het grootste verschil, genomen over alle Time Steps van de betrokken fasen, tussen:

- de FCR Capacity Requested;
- de gemiddeld geleverde FCR Power over een periode van 10 seconden.

$$FCR \text{ Missing MW} = \max \left\{ \min_{\text{all } 10s \text{ windows}} \left[FCR \text{ Capacity Requested} - AV_{FCR \text{ Power supplied}}(10s \text{ window}) \right]; 0 \right\}$$

12.F BEPALING VAN FCR MISSING TIME EN FAILED ENERGY FACTOR

Als een energiebeschikbaarheidstest niet conform is, zal ELIA de FCR Missing Time en Failed Energy Factor berekenen.

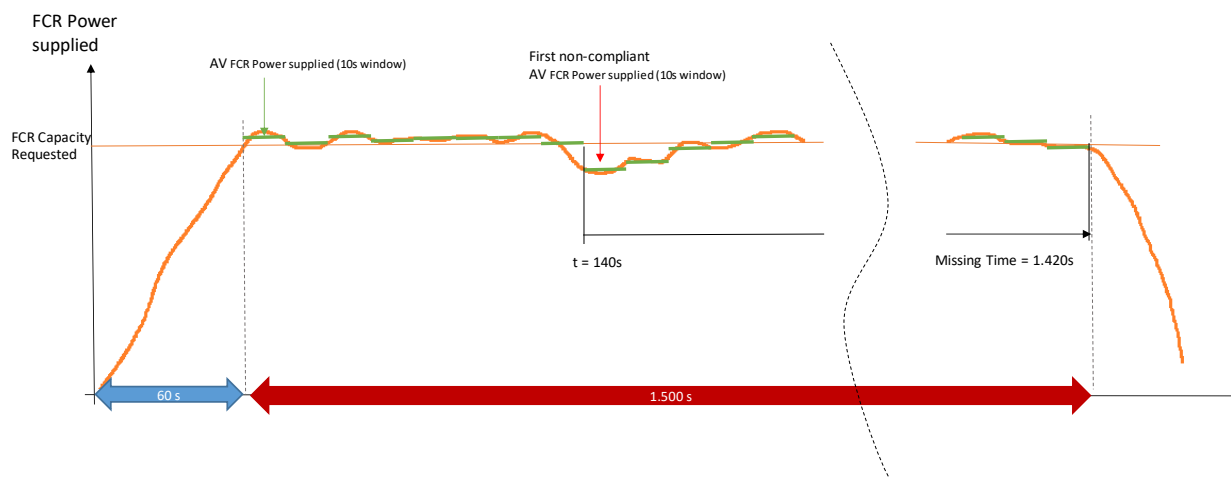
Om de beide parameters te bepalen, neemt ELIA uitsluitend de leveringsfase van de FCR Capacity Requested in beschouwing, namelijk de 1.500 seconden van fase ii.

FCR Missing Time

De FCR Missing Time stemt overeen met de periode (in seconden) tussen:

- de starttijd van het interval van 10 seconden, waarvoor de eerste gemiddeld geleverde FCR Power over een periode van 10 seconden, $AV_{FCR \text{ Power supplied}}(10s \text{ window})$, wordt waargenomen die lager is dan de FCR Capacity Requested voor de energiebeschikbaarheidstest;
- het tijdstip waarop de energiebeschikbaarheidstest eindigt.

Een grafisch voorbeeld is hieronder weergegeven:



Bijlage 12 Beschikbaarheidstest

In bovenstaand voorbeeld begint de rampingfase op $t = 0$ seconden. Het interval waarin de eerste $AV_{FCR \text{ Power supplied}}(10s \text{ window})$ lager is dan de FCR Capacity Requested begint op $t = 140$ seconden. Als we rekening houden met het feit dat de energiebeschikbaarheidstest eindigt op $t = 1.560$ seconden, betekent dit dat de FCR Missing Time voor het voorbeeld 1.420 seconden bedraagt.

Failed Energy Factor

De Failed Energy Factor is de verhouding tussen de FCR Missing Energy en de energie die overeenkomt met de FCR Requested Capaciteit voor de energiebeschikbaarheidstest. De FCR Missing Energy en de Failed Energy Factor worden als volgt bepaald:

$$FCR \text{ Missing Energy} = \sum_{\substack{\text{all } 10s \text{ windows} \\ 10s}} \left(\text{Max}[FCR \text{ Capacity Requested} - AV_{FCR \text{ Power supplied}}(10s \text{ window}); 0] \right) * \frac{10s}{3600s}$$

$$Failed \text{ Energy} = \frac{FCR \text{ Missing Energy}}{\frac{1500s}{3600s/h} * FCR \text{ Capacity Requested}}$$

12.G COMMUNICATIEVEREISTEN

ELIA brengt de BSP met een elektronisch bericht op de hoogte van de hoogte van de start van een beschikbaarheidstest. De technische specificaties van de communicatieprotocollen worden uitvoerig beschreven in het document " FCR real-time data exchange ". Dit document kan worden geraadpleegd op de website van ELIA of bij de contractverantwoordelijke die is vermeld in Bijlage 16. ELIA kan de inhoud van deze berichten eenzijdig wijzigen. In dat geval informeert ELIA de BSP daarover met inachtneming van een redelijke termijn, niet minder dan 20 Werkdagen, voor de toepassing, voordat de wijzigingen van kracht worden.

BIJLAGE 13. ACTIVERINGSCONTROLE

ELIA zal, overeenkomstig Art. II.14, maandelijks controleren of de door de BSP geleverde FCR Supplied voldoet aan de contractuele vereisten. Daartoe controleert ELIA alle aangeboden FCR-Energiebiedingen die voor de geanalyseerde Frequentievariatie zijn geactiveerd samen.

13.A BEPALING VAN FCR SUPPLIED, GELEVERD DOOR DE BSP

De FCR Supplied, voor de geanalyseerde Frequentievariatie, wordt als volgt berekend:

in opwaardse richting,

$$FCR\ Supplied = \max \{ P_{meas_{before}} - P_{meas_{after}} ; 0 \}$$

in neerwaardse richting,

$$FCR\ Supplied = \max \{ P_{meas_{after}} - P_{meas_{before}} ; 0 \}$$

Waarbij:

- De FCR Supplied wordt bepaald op basis van de bijdrage van alle Leveringspunten. Daartoe berekent ELIA de P_{meas} voor elke Time Step. Indien in de FCR-Energiebieding Leveringspunten met Beperkt Energiereservoir zijn opgenomen, wordt een correctiewaarde berekend voor het opladen/ontladen van het betrokken Leveringspunt, op basis van het DP_{CH-DCH} dat in realtime wordt meegedeeld door de BSP overeenkomstig Bijlage 10.C. en dit als volgt:

$$P_{meas}(ts) = \sum_{\substack{\text{Alle } DP \in \\ \text{FCR-Energiebiedingen}}} [DP_{measured}(ts) - DP_{CH-DCH}(ts)]$$

- De $P_{meas_{before}}$ wordt berekend gedurende de periode van 20 seconden die precies voorafgaat aan de Frequentievariatie (periode tussen $TS_{before-19}$ en TS_{before}), als volgt:

$$P_{meas_{before}} = \frac{1}{20} * \sum_{ts=TS_{before-19}}^{TS_{before}} P_{meas}(ts)$$

- De $P_{meas_{after}}$ wordt berekend gedurende de periode van 30 seconden die begint op het ogenblik dat de Frequentievariatie haar maximumwaarde bereikt (periode tussen TS_{after} en $TS_{after+29}$), als volgt:

In opwaartse richting

$$P_{meas_{after}} = \min_{ts \in [TS_{after}; TS_{after+29}]} [P_{meas}(ts)]$$

In neerwaartse richting

$$P_{meas_{after}} = \max_{ts \in [TS_{after}; TS_{after+29}]} [P_{meas}(ts)]$$

Bijlage 13 Activeringscontrole

Bij het bepalen van de FCR Supplied kunnen de metingen worden aangetast door snelle vermogensveranderingen die niet kunnen worden toegeschreven aan de levering van de FCR-Dienst, waardoor de FCR Supplied niet-representatief is. In een dergelijk uitzonderlijk geval kan de BSP:

- een lijst met Leveringspunten aanleveren die tijdens de onderzochte periode een bewezen snelle vermogensverandering ondergingen, zodat deze bij de berekening van de FCR Supplied buiten beschouwing worden gelaten.
- een aanvraag doen, mits de nodige motivatie, om nieuwe Frequentievariatie te selecteren.

ELIA kan een van de oplossingen aan de BSP opleggen.

13.B BEPALING VAN DE FCR REQUESTED VOOR EEN FREQUENTIEVARIATIE

De FCR Requested voor een bepaalde Frequentievariatie wordt als volgt bepaald:

$$FCR Requested_{Frequency Variation} = |FCR Requested_{before} - FCR Requested_{after}|$$

Waarbij:

- $FCR Requested_{before}$ de FCR Requested is, zoals beschreven in Bijlage 10.A, die overeenstemt met de Frequentie F_{before} , die de gemiddelde waarde is van de Frequentie (in Hz) tijdens de periode van 20 seconden voorafgaand aan het begin van de Frequentievariatie (zoals meegedeeld door ELIA voor de geselecteerde Frequentievariatie);

$$F_{before} = \frac{1}{20} * \sum_{ts=TS_{before}-19}^{TS_{before}} F(ts)$$

- $FCR Requested_{after}$ is de FCR Requested, zoals beschreven in Bijlage 10.A, die overeenstemt met de Frequentie F_{after} , die de gemiddelde waarde is van de Frequentie (in Hz) tijdens de periode van 20 seconden die begint op het ogenblik waarop de Frequentievariatie haar maximumwaarde bereikt;

$$F_{after} = \frac{1}{20} * \sum_{ts=TS_{after}}^{TS_{after}+19} F(ts)$$

Als een Frequentievariatie plaatsvindt in de tijdsspanne van twee verschillende CCTU's en als de BSP de FCR-Dienst tijdens de twee CCTU's aanbiedt met dezelfde Leveringspunten, wordt de maximumwaarde van beide CCTU's behouden als de $FCR Requested_{Frequency Variation}$.

BIJLAGE 14. PRIKKELS

14.A PRIKKELS IN VERBAND MET FCR MADE AVAILABLE

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

$$P_{FCR\ Made\ Available}(Month\ M) = \sum_{Alle\ CCTU's\ van\ Maand\ M} P_{FCR\ Made\ Available}(CCTU)$$

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

Waarbij:

- Alle CCTU's van Maand M

Alle CCTU voor Maand M waarvoor de BSP een positieve FCR-Verplichting heeft;

- $\#CCTU_{non-compliant}$

Het aantal CCTU waarvoor een penaliteit in verband met de FCR Made Available van toepassing is tijdens 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 FCR Made Available;

- $MW_{not\ made\ available}$

Deze waarde wordt als volgt bepaald:

- Voor elk kwartier van de betrokken CCTU wordt het verschil bepaald tussen de FCR-Verplichting en de overeenkomstige FCR 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 $MW_{not\ made\ available}$ te verkrijgen.

Voorbeeld:

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
FCR-Verplichting (1)	70	70	70	70
FCR Made Available (2)	50	60	40	30
(1)-(2)	20	10	30	40
$MW_{not\ made\ available}$	$= (20+10+30+40)/4 = 100/4 = 25$			

Bijlage 14 Prikkels

- CP_{WA}

Het gewogen gemiddelde van de capaciteitsprijzen (in €/MW/h) die overeenstemmen met alle FCR-Capaciteitsbiedingen gegund 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 FCR Made Available. Het gewicht is de FCR Awarded voor de betrokken FCR-Capaciteitsbieding.

Indien geen FCR-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 van de betrokken non-conformiteit met FCR Made Available, is CP_{WA} gelijk aan de gemiddelde prijs van de capaciteitsveiling die overeenkomt met de CCTU waarvoor de non-conformiteit wordt vastgesteld;

14.B PRIKKELS VOOR FCR MISSING MW

Overeenkomstig Art II.16.4, wordt de penaliteit die het gevolg is van FCR Missing MW maandelijks berekend als volgt:

$$P_{FCR\ Missing\ MW} = \sum_{\text{maand } M} \alpha * FCR\ Missing\ MW * CP_{WA} * \#CCTU * \text{uren}_{CCTU}$$

Waarbij:

- α : penaliteitsfactor, is standaard gelijk aan 0,75;
Indien het een tweede opeenvolgende niet geslaagde beschikbaarheidstest betreft, is α gelijk aan 1,5.
- CP_{WA} : het gewogen gemiddelde van de capaciteitsprijzen (in €/MW/h) die overeenstemmen met alle FCR-Capaciteitsbiedingen gegund 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 FCR Awarded voor de betrokken FCR-Capaciteitsbieding;
- $\#CCTU$: het aantal CCTU waarvoor ten minste één FCR-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;
- uren_{CCTU} : het aantal uren van een CCTU.

14.C PRIKKELS VOOR FCR MISSING TIME

Overeenkomstig Art II.16.4, wordt de penaliteit die het gevolg is van FCR Missing Time maandelijks berekend als volgt:

$$P_{FCR\ Missing\ Time} = \sum_{Month\ M} \alpha * \frac{FCR\ Missing\ Time}{1500} * CP_{WA} * CV_A * \#CCTU * uren_{CCTU}$$

Waarbij:

- α : penaliteitsfactor die evenredig is met het percentage van de Failed Energy Factor, zoals berekend in bijlage 11.F. De waarde van α wordt gedefinieerd volgens onderstaande tabel:

Failed Energy Factor	Waarde van α
$\leq 10\%$	0,50
$> 10\%$ et $\leq 30\%$	0,75
$> 30\%$	1

Indien het een tweede opeenvolgende niet geslaagde energie beschikbaarheidstest betreft, is α gelijk aan 1,5.

- CP_{WA} : het gewogen gemiddelde van de capaciteitsprijzen (in €/MW/h) die overeenstemmen met alle FCR-Capaciteitsbiedingen gegund 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 FCR Awarded voor de betrokken FCR-Capaciteitsbieding;
- CV_A : het gemiddelde volume dat overeenstemt met alle FCR-Capaciteitsbiedingen gegund 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.
- $\#CCTU$: het aantal CCTU waarvoor ten minste één FCR-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;
- $uren_{CCTU}$: het aantal uren van een CCTU.

14.D AANPASSING VAN FCR_{MAX}

Overeenkomstig Art. II.13.7 en II.16.5 past ELIA bij twee opeenvolgende niet geslaagde capaciteitsbeschikbaarheidstests de FCR_{max} als volgt aan:

$$nieuwe\ FCR_{max} = FCR_{max} - \min \{ FCR\ Missing\ MW_{test\ 1}; FCR\ Missing\ MW_{test\ 2} \}$$

14.E PRIKKELS VOOR ACTIVERINGSCONTROLE

Overeenkomstig Art. II.15.6 wordt de financiële penaliteit voor Maand M bepaald als volgt:

$$P_{niet-compliatnte\ activeringen} = \sum_{\substack{\text{alle geanalyseere Frequentievariates} \\ \text{van Maand M}}} [0,2 * foutfactor * Vergoeding (Maand M)]$$

$$foutfactor = \max \left\{ \frac{FCR Requested_{Frequency Variation} - FCR Supplied}{FCR Requested_{Frequency Variation}}; 0 \right\}$$

Waarbij:

- *Vergoeding (Maand M)* de totale vergoeding is voor de FCR Awarded, bepaald overeenkomstig Art. II.14.1, voor Maand M.

14.F PLAFOND VOOR FINANCIËLE PRIKKELS

Overeenkomstig Art. II.16.9 wordt het maandelijkse plafond als volgt bepaald:

$$Maandelijks\ plafond [Maand M] = Vergoeding\ voor\ FCR\ Awarded [Maand M]$$

BIJLAGE 15. IMPUTATIESTRUCTUUR

Imputatiecode	Beschrijving
	Vergoeding voor FCR Awarded
	Prikkels in verband met FCR Made Available
	Prikkels in verband met de capaciteitsbeschikbaarheidscontrole
	Prikkels in verband met de energiebeschikbaarheidscontrole
	Prikkels in verband met de activeringscontrole

BIJLAGE 16. CONTACTGEGEVENS

Versie: DD/MM/YYYY

Voor ELIA:

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

Bijlage 16 Contactgegevens

Voor de BSP:

1	Contractueel verantwoordelijke(n)
2	Capaciteitsveilingen
3	Aangelegenheden i.v.m. facturering
4	Realtime (24 uur per dag) (max. één telefoonnummer)

Updates van deze lijst moeten via e-mail worden uitgewisseld (tussen de contractverantwoordelijken).