

Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht

Inwerkingtreding op 23/04/2020¹

Overeenkomstig art 19bis §2 van de wet betreffende organisatie van de elektriciteitsmarkt van 29 april 1999

¹ De Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht treden in werking na de goedkeuring door de Commissie.

1. INLEIDING

Dit document beschrijft de Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht door een Flexibility Service Provider die, na consultatie door de transmissienetbeheerder van de marktspelers, dienen te worden goedgekeurd door de Commissie, na overleg met de bevoegde gewestelijke overheden zoals bepaald in art.19*bis* §2 van de wet betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna de “Elektriciteitswet”).

De Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht houden rekening met de laatste versie van de beslissing van de Commissie (B)1677 over de uitvoering van art. 19*bis*, §§3 tot 5 van de Elektriciteitswet om de uitvoering van Energieoverdracht mogelijk te maken.

De Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht doen geen afbreuk aan de aanvullende vereisten uit de toepasselijke gewestelijke regelgeving.

De Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht bepalen in het bijzonder:

1. de principes voor de bepaling van het geactiveerde flexibiliteitsvolume;
2. de principes om het kwartieronevenwicht te corrigeren dat is ontstaan door de activatie van de vraagflexibiliteit door een Flexibility Service Provider (hierna “FSP”);
3. de uitwisseling van informatie en gegevens nodig voor de implementatie van de Energieoverdracht;
4. de gefaseerde implementatie van de Energieoverdracht in de verschillende markten.

De Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht maken deel uit van een kader dat bijdraagt tot het bevorderen van de deelname van de vraagzijde aan de markt, zoals ook beoogd wordt door artikel 15 van de Richtlijn 2012/27/EU betreffende energie-efficiëntie. De eindafnemer die beschikt over flexibiliteit heeft dan ook een centrale rol en wordt omringd door verschillende andere rollen die zijn deelname aan de markt faciliteren.

2. INHOUDSTAFEL

1.	INLEIDING.....	2
2.	INHOUDSTAFEL	3
3.	DEFINITIES	6
4.	TOEPASSINGSGEBIED	10
5.	FASERING	10
6.	INWERKINGTREDING EN GELDIGHEIDSDUUR VAN DE HUIDIGE REGELS	11
7.	ROLLEN EN VERANTWOORDELIJKHEDEN	11
7.1	Rollen en verantwoordelijkheden van de FSP	11
7.2	Rollen en verantwoordelijkheden van de leverancier	13
7.3	Rollen en verantwoordelijkheden van de eindafnemer	13
7.4	Rollen en verantwoordelijkheden van de transmissienetbeheerder	14
7.5	Rollen en verantwoordelijkheden van de gesloten netbeheerder aangesloten op het Elia-net	14
8.	MARKTSITUATIES	15
8.1	Marktsituatie met Energieoverdracht	15
8.2	Marktsituaties zonder Energieoverdracht.....	15
9.	REFERENTIECURVE OF BASELINE	16
9.1	Algemeen	16
9.2	Baselines van toepassing	16
9.2.1	Baselines voor de activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP _{PG}	16
9.2.2	Baseline voor de strategische reservemarkt door SDR-eenheden	17
9.3	Beschrijving van bestaande Baselinemethodologieën	17
9.3.1	<i>Baseline gebaseerd op het laatste kwartier voor activatieaanvraag</i>	17
9.3.2	<i>Baseline High X of Y.....</i>	17
10.	MEETGEGEVENS.....	18
10.1	Bepaling van het Geleverde volume	18
10.2	Bepaling van de gemiddelde netto-afname op jaarbasis	19
10.3	Algemene vereisten	19
11.	PRINCIPES VOOR HET BEREKENEN VAN HET GELEVERDE VOLUME AAN FLEXIBILITEIT	20
11.1	Algemeen	20
11.2	Berekening van het Geleverde volume aan flexibiliteit voor een activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP _{PG}	20

11.3	Berekening van het Geleverde volume aan flexibiliteit voor een gelijktijdige deelname van een Leveringspunt DP _{PG} aan een activatie van een gecontracteerde mFRR-energiebieding en een activatie van een niet-gecontracteerde mFRR-energiebieding	20
11.4	Berekening van het Geleverde volume aan flexibiliteit voor de markt van strategische reserve door SDR-eenheden	21
12.	PRINCIPES VOOR DE CORRECTIE VAN DE EVENWICHTSPERIMETER	21
12.1	Algemene principes voor de correctie van de evenwichtspereimeter	21
12.2	Principes voor de correctie van de evenwichtspereimeter in geval dat er meerdere BRP's actief zijn op een Toegangspunt	22
13.	NOTIFICATIE	23
13.1	Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de FSP	23
13.1.1	Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de FSP in het kader van de activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP _{PG}	23
13.1.2	Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de FSP in de markt van strategische reserve door SDR-eenheden	24
13.2	Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de BRP _{source}	24
13.3	Notificatie van de FSP aan de transmissienetbeheerder	25
13.3.1	Notificatie aan de transmissienetbeheerder bij een activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP _{PG}	25
13.3.2	Notificatie van het Geleverde volume aan flexibiliteit aan de transmissienetbeheerder voor de strategische reservemarkt door SDR-eenheden	25
14.	Penaliteiten	26
14.1	Specifieke penaliteiten met betrekking tot de controle van de activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP _{PG}	26
14.2	Penaliteiten voor Strategic Demand Reserve	26
14.3	Penaliteiten voor een Contract dat de afwijking tussen de nominatie en de reële positie van de eindafnemer valoriseert	26
15.	PRINCIPES VOOR GEGEVENSUITWISSELING IN HET KADER VAN DE ONEVENWICHTSAFREKENING EN DE FINANCIËLE COMPENSATIE	27
15.1	Vertrouwelijkheid	27
15.2	Gegevensuitwisseling tussen de transmissienetbeheerder en de BRP voor de onevenwichtsafrkening	27
15.3	Gegevensuitwisseling tussen de transmissienetbeheerder en de Leverancier in het kader van de financiële compensatie tussen de leverancier en de FSP	27
15.4	Gegevensuitwisseling tussen de transmissienetbeheerder en de FSP in het kader van de financiële compensatie tussen de FSP en de leverancier	27

15.5	Monitoring van de gegevensuitwisseling.....	27
------	---	----

3. DEFINITIES

De begrippen gedefinieerd in de Wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna “Elektriciteitswet”) en het Koninklijk Besluit van 22 april 2019 houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe (hierna “Federaal Technisch Reglement”) zijn van toepassing op dit document, behalve indien ze hieronder meer in detail worden aangevuld voor de behoeften van dit document. Ook de definities van het contract van evenwichtsverantwoordelijke (het “BRP-contract”) en van de werkingsregels voor de strategische reserve² zijn van toepassing wanneer ze niet opgenomen zijn in de Elektriciteitswet, in het Federaal Technisch Reglement of in dit document.

Volgende definities worden in het kader van de Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht gedefinieerd:

“Automatische Frequentieherstelreserve” of **“aFRR”**: Frequentieherstelreserve (FRR) zoals gedefinieerd in Verordening (EU) 2017/1485 van de Commissie van 2 augustus 2017 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende het beheer van elektriciteitstransmissiesystemen, die automatisch kan worden geactiveerd.

“Balanceringsdienst”: zoals gedefinieerd in artikel 2(3) van Verordening (EU) 2017/2195 van de Commissie van 23 november 2017 tot vaststelling van richtlijnen voor elektriciteitsbalancerings.

“Bestelde volume of Bestelde volume aan flexibiliteit”: het door de transmissienetbeheerder gevraagde energievolume gedurende een activatie van flexibiliteit.

“BRP_{source}”: de BRP die het Toegangspunt van de eindafnemer in zijn portefeuille heeft.

“CIPU-contract”: het met Elia gesloten contract voor de coördinatie van de inschakeling van de productie-eenheden, of elk ander (geheel van) gereguleerd(e) contract(en) bedoeld ter vervanging van het CIPU-contract, conform de bepalingen van artikel 377 van het Federaal Technisch Reglement.

“Contract dat de afwijking tussen de nominatie en de reële positie van de eindafnemer valoriseert of “Pass-through-contract”: contract waarmee de elektriciteitsleverancier de afwijking tussen de nominatie en de reële positie van de eindafnemer valoriseert waarbij de klant zijn vaste afname vóór real time aangeeft (meestal in day ahead) en zijn leverancier hem de afwijking tussen de nominatie en de reële afname factureert of teruggeeft tegen een overeengekomen tarief, zoals beschreven in de laatste versie van beslissing (B) 1677 van de Commissie.

“Effectieve Levering”: zoals gedefinieerd in sectie 7.2.2. van de werkingsregels voor de strategische reserve.

“Elia”: de transmissienetbeheerder en gewestelijk of lokaal transmissienetbeheerder, of plaatselijk vervoernetbeheerder voor het hoogspannings- en ultrahoogspanningsnet in België conform de geldende wetgeving³.

² Overeenkomstig artikel 7septies van de Elektriciteitswet. De werkingsregels voor strategische reserve kunnen geraadpleegd worden op de Elia-website via de volgende link: <https://www.elia.be/nl/elektriciteitsmarkt-en-systeem/adequacy/strategische-reserve>

³ Artikel 10 van de wet van 9 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt; artikel 4.1.1. van het decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid; artikel 4 van het decreet van 12 april 2001 betreffende de organisatie van de gewestelijke elektriciteitsmarkt; artikel 3 van de verordening van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest.

“Elia-net”: het elektriciteitsnet waarvoor Elia als netbeheerder is aangewezen. Dit omvat het transmissienet en het plaatselijk transmissienet, het gewestelijk transmissienet en het plaatselijk vervoernet waarvoor Elia werd aangewezen als netbeheerder.

“Energieoverdracht”: zoals gedefinieerd in art.19bis §2 van de Elektriciteitswet.

“Europese Netcode DCC”: Verordening (EU) 2016/1388 van de Commissie van 17 augustus 2016 tot vaststelling van een netcode voor aansluiting van verbruikers.

“Evenwichtsverantwoordelijke verbonden aan de Flexibility Service Provider” of “BRP_{FSP}”: zoals gedefinieerd in art. 1 van het BRP-contract.

“Flexibility Service Provider” of “FSP”⁴: dit is de aanbieder van flexibiliteitsdiensten zoals gedefinieerd in art. 2, 64° van de Elektriciteitswet.

“Frequentieherstelreserve met manuele activatie” of “mFRR”: Frequentieherstelreserve (FRR) zoals gedefinieerd in Verordening (EU) 2017/1485 van de Commissie van 2 augustus 2017 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende het beheer van elektriciteitstransmissiesystemen, die manueel kan worden geactiveerd.

“FSP-eindafnemer-Verklaring”⁵: de gemeenschappelijke verklaring opgesteld door de FSP en de eindafnemer overgedragen aan de transmissienetbeheerder, bevattende het bewijs van de overeenkomst tussen de FSP en de eindafnemer voor de levering van Vraagflexibiliteit op een specifiek Leveringspunt.

“Geleverde volume of Geleverde volume aan flexibiliteit”: het volume aan flexibiliteit dat daadwerkelijk door de FSP geleverd wordt.

“Gesloten net” of “Closed Distribution System” of “CDS”: zoals gedefinieerd in de Europese Netcode DCC; deze definitie verwijst, zonder onderscheid, naar zowel het gesloten industriële net zoals bedoeld in de Elektriciteitswet (voor de toepassing van dit contract en tenzij anders bepaald, wordt het tractienet spoor gelijkgesteld met het industrieel gesloten net), het gesloten distributienet zoals bedoeld in het Vlaamse energiedecreet van 8 mei 2009, als het gesloten beroepsnet zoals bedoeld in het Waals decreet van 12 april 2001 betreffende de organisatie van de gewestelijke elektriciteitsmarkt.

“Hoofdmeter”: een (groep van) meter(s), zoals gedefinieerd in artikel 2 § 1, 5° van het Federaal Technisch Reglement en de toepasselijke gewestelijk regelgeving, verbonden met het Toegangspunt, zoals bepaald door de transmissienetbeheerder of de beheerder van het plaatselijk vervoersnet (voor het Elia-net) of de distributienetbeheerder⁶ (voor het publieke distributienet) en geïnstalleerd door de transmissienetbeheerder of de beheerder van het plaatselijk vervoersnet (voor het Elia-net) of door de distributienetbeheerder (voor het publieke distributienet).

“Leveringspunt”: een punt op een elektriciteitsnet of binnen de elektrische installaties van een eindafnemer waar een Balanceringsdienst of de SDR-dienst wordt geleverd, uitgerust met een of meerdere telling(en) of

⁴ Indien de FSP balanceringsdiensten aanbiedt, neemt deze de rol van Balancing Service Provider op zich zoals gedefinieerd in art. 2 van de Europese richtlijnen voor de balancerings van elektriciteit.

⁵ Ook genoemd FSP-Netgebruiker verklaring.

⁶ Verder in dit document ook DNB genoemd.

meting(en)⁷, in overeenstemming met de bepalingen van de van toepassing zijnde contracten, die de transmissienetbeheerder gebruikt om de levering van de dienst te meten.

“Leveringspunt DP_{PG}” of “DP_{PG}”: een Leveringspunt waarvoor Elia geen dagprogramma krijgt (in MW) in het kader van een CIPU-contract en dat gegroepeerd (samengevoegd) kan worden met andere Leveringspunten DP_{PG} van de portefeuille van de FSP in het kader van balanceringsenergiebiedingen (mFRR of aFRR) of in de vorm van een SDR-eenheid.

“mFRR-energiebieding”: een combinatie van een volume (in MW) en een prijs (in €/MWh), door de BSP voorgelegd aan de transmissienetbeheerder voor activatie.

“Opt-out-akkoord”: akkoord op grond waarvan de FSP, de BRP_{FSP}, de BRP('s)source en de elektriciteitsleverancier(s) van een Leveringspunt gezamenlijk overeenkomen om deel te nemen aan een Opt-out-regime⁸.

“Opt-out-regime”: een marktsituatie zonder Energieoverdracht⁹, toepasselijk voor elk Leveringspunt waarvoor de leverancier, de BRP_{source}, de BRP_{FSP} en de FSP een Opt-out-akkoord hebben gesloten waarin ze afzien van de marktsituatie met Energieoverdracht, zoals bedoeld in sectie 8.2 van de huidige Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht. Wanneer alle partijen onder dezelfde entiteit vallen, wordt dit regime beschouwd als een *impliciet* Opt-out-regime.

“Pass-through-regime”: een marktsituatie zonder Energieoverdracht, automatisch toepasselijk voor elk Leveringspunt van een eindafnemer die een Contract heeft dat de afwijking tussen de nominatie en de reële positie van de eindafnemer valoriseert, zoals bedoeld in sectie 8.2 van de huidige Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht.

“Referentiecurve” of “Baseline”: het vermogen op kwartierbasis, op basis waarvan het energievolume dat de eindafnemer zou hebben afgenomen wordt geëvalueerd indien er geen activatie van de vraagflexibiliteit zou hebben plaatsgevonden.

“SDR” of “Strategic Demand Reserve”: zoals gedefinieerd in sectie 2 van de werkingsregels voor de strategische reserve.

“SDR-Eenheid”: zoals gedefinieerd in sectie 2 van de werkingsregels voor de strategische reserve.

“Submeter”: ofwel een meter, zoals gedefinieerd in artikel 2, §1, 5° van het Federaal Technisch Reglement en de toepasselijke gewestelijk regelgeving, achterliggend aan¹⁰ de Hoofdmeter, ofwel een wiskundige vergelijking tussen de meetwaarden van één of meerdere meters achterliggend aan de Hoofdmeter en/of de Hoofdmeter.

⁷ Een telling is de registratie gedurende een bepaalde tijdsperiode van de hoeveelheid actieve of reactieve energie die is geïnjecteerd of afgenomen op het moment van de telling. Tellingen over een periode van 15' worden gebruikt voor de afwikkeling (settlement) van mFRR-diensten, het onevenwicht van de BRP, de SDR ... Een meting is de registratie, op een gegeven moment, van een fysieke waarde. Metingen worden gebruikt voor de afwikkeling van ondersteunende diensten zoals de FCR of aFRR.

⁸ Het betreft het zogenaamde “Opt-out-regime”. Indien een dergelijk akkoord of een dergelijke regeling bestaat, moeten de processen van Energieoverdracht en de overdrachten van desbetreffende gegevens voor de financiële compensatie niet worden toegepast conform de beslissing van de Commissie, conform artikel 19bis, §§3 tot 5 van de Elektriciteitswet van 29 april 1999.

⁹ Een marktsituatie zonder Energieoverdracht wordt ook een uitzondering op een marktsituatie met Energieoverdracht genoemd.

¹⁰ Gezien van het Elia-net.

“Toegangspunt”: zoals gedefinieerd in artikel 2, §1, 29° van het Federaal Technisch Reglement in geval van toegang tot het transmissienet. In geval van toegang tot een ander Elia-net dan het transmissienet, een publiek distributienet of een CDS: een punt gekenmerkt door een fysieke plaats en een spanningsniveau waarvoor een toegang tot een ander Elia-net dan het transmissienet, een publiek distributienet of een CDS wordt toegewezen om vermogen te injecteren of af te nemen, vanuit een elektriciteitsproductie-eenheid, een verbruiksinstallatie of een asynchroon opslagpark dat op dat net is aangesloten.

4. TOEPASSINGSGEBIED

De Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht zijn van toepassing:

1. Op het marktsegment van de Frequentieherstelreserve met manuele activatie (mFRR) via Leveringspunten DP_{PG}.
2. Op de markt van strategische reserve geleverd door SDR-eenheden.
3. Op het marktsegment van de Frequentieherstelreserve met automatische activatie (aFRR) via Leveringspunten DP_{PG}.

De Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht beschrijven enerzijds de marktsituaties met Energieoverdracht (zoals beschreven in sectie 8.1) en anderzijds de marktsituaties zonder Energieoverdracht (zoals beschreven in sectie 8.2):

- De marktsituaties met Energieoverdracht kunnen van toepassing zijn op de marktsegmenten zoals vermeld in punt 1. en 2. van de eerste paragraaf van deze sectie.
- De marktsituaties zonder Energieoverdracht, i.e. het “Opt-out-regime” en het “Pass-through-regime” zoals beschreven in sectie 8.2, kunnen van toepassing zijn op alle marktsegmenten zoals genoemd in de eerste paragraaf van deze sectie (punten 1. tot 3.).

Marktsituaties met Energieoverdracht zijn verder enkel van toepassing op Leveringspunten op hoog- of middenspanning (Leveringspunten op laagspanning zijn momenteel uitgesloten) waarvan de gemiddelde netto-afname berekend op jaarbasis positief is. Deze berekening zal jaarlijks onder de verantwoordelijkheid van de transmissienetbeheerder gebeuren op basis van kwartiermeetgegevens verzameld op het Leveringspunt, zoals beschreven in sectie 10.2. Marktsituaties zonder Energieoverdracht zijn van toepassing op alle types van Leveringspunten.

5. FASERING

Zoals bepaald in art. 19bis §2 van de Elektriciteitswet dienen de Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht de gefaseerde implementatie van Energieoverdracht in de day-aheadmarkt, intradaymarkt, de strategische reservemarkt en de markt ter compensatie van de kwartieronevenwichten, met uitzondering van de markt tot activatie van de primaire frequentieregeling, te bevatten.

De gefaseerde implementatie van Energieoverdracht is gebonden aan specifieke haalbaarheidsstudies die de transmissienetbeheerder per marktsegment zal verrichten. In onderstaande tabel wordt een indicatie gegeven van het ogenblik waarop deze studies zullen plaatsvinden. De meer precieze timing voor de opening van het desbetreffende marktsegment wordt in parallel met de publicatie van de haalbaarheidsstudie gecommuniceerd, rekening houdend met de technische en economische haalbaarheid en onder voorbehoud dat de mogelijkheid om Energieoverdracht te implementeren wordt bevestigd door de haalbaarheidsstudie.

Haalbaarheidsstudie	Inwerkingtreding van de ToE	Markt(segment)
n.v.t.	1/6/2018	Marktsegment van de Frequentieherstelreserve met manuele activatie (mFRR) – Energiebiedingen niet-gecontracteerde mFRR

n.v.t.	1/12/2018	Marktsegment van de Frequentieherstelreserve met manuele activatie (mFRR) – Energiebiedingen gecontracteerde mFRR
2016 ¹¹ + 2018	1/11/2019	De strategische reservemarkt
Herbeoordeling in 2021 ¹²	Datum te bepalen na afloop van de herbeoordeling	Marktsegment van de Frequentieherstelreserve met automatische activatie (aFRR)
2019	2020 ¹³	De day-aheadmarkt en de intradaymarkt

6. INWERKINGTREDING EN GELDIGHEIDSDUUR VAN DE HUIDIGE REGELS

De Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht treden in werking, na raadpleging van de marktspelers en na goedkeuring door de Commissie na overleg met de bevoegde gewestelijke overheden, voor een onbepaalde duur.

Specifiek voor het “pass-through”-regime wordt de inwerkingtreding vastgesteld per marktsegment:

- **Marktsegment van de Frequentieherstelreserve met manuele activatie (mFRR)¹⁴ via Leveringspunten DP_{PG}:** de inwerkingtreding wordt vastgesteld op drie weken na goedkeuring van deze regels door de Commissie.
- **Marktsegment van de Frequentieherstelreserve met automatische activatie (aFRR) via Leveringspunten DP_{PG}:** de inwerkingtreding wordt vastgelegd op de datum van inwerkingtreding van de versie T&C BSP aFRR¹⁵ die dit marktsegment openstelt voor **Leveringspunten DP_{PG}**.
- **Markt van de strategische reserve door SDR-eenheden:** de inwerkingtreding wordt vastgesteld in de winterperiode 2020-2021 voor de markt van de strategische reserve door SDR-eenheden.

De Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht worden, na goedkeuring door de Commissie, gepubliceerd op de website van de transmissienetbeheerder.

7. ROLLEN EN VERANTWOORDELIJKHEDEN

De onderstaande rollen en verantwoordelijkheden zijn van toepassing op marktsituaties waar Energieoverdracht plaatsvindt.

7.1 Rollen en verantwoordelijkheden van de FSP

- De FSP heeft een geldig BRP-contract met de transmissienetbeheerder of is geassocieerd met een BRP, de zgn. BRP_{FSP}, die een geldig BRP-contract met de transmissienetbeheerder heeft. In dat laatste geval communiceert de FSP de identiteit van zijn BRP_{FSP} aan de transmissienetbeheerder.

¹¹ Voorbereidende studie voor de implementatie van de Energieoverdracht uitgevoerd in 2016 in het kader van de stimulans overgelaten aan het eigen inzicht van de CREG zoals bedoeld in artikel 27 van de Tariefmethodologie.

¹² Een jaar na inwerkingtreding van de Opt-out- en Pass-through-regimes voor het marktsegment van de Frequentieherstelreserve met automatische activatie aFRR.

¹³ Indicatief en onder voorbehoud van een positieve uitkomst van geplande studie door de transmissienetbeheerder betreffende de technische en economische haalbaarheid en bevestigd door een implementatieplan.

¹⁴ Niet-gecontracteerd en gecontracteerd.

¹⁵ Voorwaarden voor de aanbieders van de aFRR-balanceringsdiensten.

- De FSP is verantwoordelijk voor het leveren van de energie conform het Bestelde volume van flexibiliteit. Het indienen van een bieding door de FSP met een of meerdere Leveringspunten maakt de FSP noch de BRP_{FSP} tot BRP_{source} voor dit Leveringspunt, ook niet tijdens de activatieperiode.
- De FSP dient voor alle Leveringspunten een FSP-eindafnemer-Verklaring over te maken aan de transmissienetbeheerder. Deze verklaring bevat minstens volgende elementen:
 - het mandaat van de eindafnemer aan de FSP om op het Leveringspunt een bepaalde hoeveelheid vraagflexibiliteit te activeren;
 - de bevestiging dat de meetgegevens met de FSP en de transmissienetbeheerder mogen gedeeld worden;
 - de verklaring van het maximaal opwaarts en/of neerwaarts vermogen aan vraagflexibiliteit op het beschouwde Leveringspunt dat de FSP kan activeren.
- Voor marktsituaties met Energieoverdracht¹⁶ verstrekt de FSP de verklaring dat er een akkoord werd bereikt tussen de FSP en de leverancier omtrent de financiële voorwaarden of, bij gebrek aan akkoord, dat de Commissie heeft beslist om de formule voor het bepalen van de standaardoverdrachtprijs toe te passen, zoals bepaald door de Commissie in uitvoering van Art 19bis §3-5 van de Elektriciteitswet.
- Voorafgaand aan een activatie van vraagflexibiliteit dient de FSP te garanderen dat aan de volgende vereisten zijn voldaan om de uitwisseling van gegevens te faciliteren zoals bepaald in artikel 15 van deze Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht:
 - De prekwalificatie van alle Leveringspunten dient volgens de geldende regels te worden uitgevoerd zodat de garantie gegeven wordt dat de aangeboden volumes daadwerkelijk bestaan.
 - Het contractuele regime van het Leveringspunt is eenduidig gekend in het geval van een Contract dat de afwijking tussen de nominatie en de reële positie van de eindafnemer valoriseert.
 - De nodige informatie is beschikbaar.
 - Voor zijn Leveringspunten gelegen op het distributienet levert de FSP een kopie van zijn FSP-DNB-contract¹⁷ aan de transmissienetbeheerder.
- De FSP brengt, ongeacht het type flexibiliteit en de contractuele vorm, de transmissienetbeheerder zo spoedig mogelijk op de hoogte van de kenmerken van elke activatie (volume, gebruikte Leveringspunten, begin en einde van de activatieperiode) zoals beschreven in sectie 13.
- De FSP verbindt zich ertoe om, bij een marktsituatie met Energieoverdracht, zoals beschreven in sectie 8.1, een financiële compensatieregeling te treffen met de leverancier van het betrokken Leveringspunt. Bij gebrek aan een akkoord m.b.t. de financiële compensatieregeling past de Commissie, in lijn met art.19bis §3 en §4 van de Elektriciteitswet, de formule(s) voor het bepalen van de standaardoverdrachtprijs toe op de overgedragen energie tussen de FSP en de leverancier. De modaliteiten daartoe worden beschreven in het document opgesteld door de Commissie ter uitvoering van art. 19bis §3-5 van de Elektriciteitswet.

¹⁶ Zoals beschreven in sectie 8.1.

¹⁷ Het FSP-DNB contract voorziet onder andere dat de FSP informatie aan de DNB meedeelt met betrekking tot die Leveringspunten in de portefeuille van de FSP die gelegen zijn op zijn distributienet. Voor de Leveringspunten gelegen op het Elia-net (zijnde het transmissienet, het plaatselijk transmissienet, het gewestelijk transmissienet of het plaatselijk vervoernet), wordt deze informatie per Leveringspunt gedeeld via het contract voor de levering van flexibiliteitsdiensten overeengekomen tussen de FSP en de transmissienetbeheerder.

- De FSP verbindt zich ertoe om een bankgarantie in te stellen conform de bepalingen van de laatste versie van beslissing (B) 1677 van de Commissie en in het bijzonder hoofdstuk IV en bijhorende artikelen die van toepassing zijn voor een marktsituatie met Energieoverdracht.

7.2 Rollen en verantwoordelijkheden van de leverancier

- In geval een marktsituatie met Energieoverdracht, zoals beschreven in sectie 8.1, verbindt de leverancier zich ertoe om een financiële compensatieregeling te treffen met de FSP van het betrokken Leveringspunt. Hiertoe verklaart de leverancier dat hij met laatstgenoemde een akkoord heeft bereikt betreffende de financiële voorwaarden of, bij gebreke van een dergelijke overeenkomst, de beslissing overmaakt van de Commissie die heeft besloten de standaardoverdrachtprijs toe te passen, zoals vastgesteld door de Commissie op grond van art. 19bis, §3-5 van de Elektriciteitswet.
- De leverancier deelt het bestaan van één of meerdere Contracten die de afwijking tussen de nominatie en de reële positie van de eindafnemer valoriseren mee aan de transmissienetbeheerder, door middel van een gemeenschappelijke verklaring die als bijlage is gehecht aan het contract tussen de transmissienetbeheerder en de leverancier¹⁸, medeondertekend door de leverancier en elke eindafnemer met een Contract dat de afwijking tussen de nominatie en de reële positie valoriseert, met vermelding van begin –en einddatum en de betrokken leveringspunten. Wanneer de leverancier het bestaan van een dergelijk contract tussen hem en zijn eindafnemer weigert mee te delen (en de eindafnemer het tegendeel volhoudt), is sectie 14.3 van toepassing.

7.3 Rollen en verantwoordelijkheden van de eindafnemer

- De eindafnemer bevestigt, via de FSP-eindafnemerverklaring, zoals bedoeld in sectie 7.1 en door de FSP geleverd aan de transmissienetbeheerder, dat hij een akkoord heeft met de FSP voor de levering van flexibiliteit op zijn Leveringspunt. In het bijzonder:
 - geeft de eindafnemer zijn mandaat aan de FSP voor de levering aan het Leveringspunt van een bepaalde hoeveelheid te activeren Vraagflexibiliteit;
 - bevestigt de eindafnemer dat de kwartiermeetgegevens kunnen worden meegedeeld aan de FSP en de transmissienetbeheerder;
 - deelt de eindafnemer het maximale opwaartse en/of neerwaartse vermogen in Vraagflexibiliteit mee op het betrokken Leveringspunt dat de FSP kan activeren.
- De eindafnemer verbindt zich ertoe het bestaan en de begin- en einddatum van een Contract tot valorisatie van de afwijking tussen de nominatie en de reële positie op zijn Leveringspunt mee te delen via een gemeenschappelijke verklaring met zijn leverancier, zoals bedoeld in sectie 7.2. en als bijlage toegevoegd aan het contract tussen de transmissienetbeheerder en de leverancier¹⁹. Wanneer de eindafnemer het bestaan van een dergelijk contract tussen hem en zijn leverancier weigert mee te delen, stelt hij zichzelf bloot aan de penaltiteiten die bepaald zijn in sectie 14.3.

¹⁸ Het gaat om het “contract Elia-Supplier”, beschikbaar op de website van Elia via de volgende link: <http://www.elia.be/nl/producten-en-diensten/evenwicht/energieoverdracht> of op <https://www.elia.be/nl/elektriciteitsmarkt-en-systeem/facilitering-van-de-elektriciteitsmarkt/energieoverdracht>.

¹⁹ Het betreft het “contract Elia-Supplier” dat kan worden geraadpleegd op de website van Elia via de volgende link: <https://www.elia.be/nl/elektriciteitsmarkt-en-systeem/facilitering-van-de-elektriciteitsmarkt/energieoverdracht>.

7.4 Rollen en verantwoordelijkheden van de transmissienetbeheerder

In overeenstemming met Art. 19bis §2 van de Elektriciteitswet, stelt de transmissienetbeheerder, na overleg met marktpartijen, de Regels voor Energieoverdracht voor door een Flexibility Service Provider. Het voorstel van de transmissienetbeheerder is onderworpen aan de goedkeuring door de Commissie. De Regels voor Energieoverdracht bepalen met name:

1. de principes voor de bepaling van het Geleverde volume aan flexibiliteit;
2. de principes om het kwartuurnevenwicht te corrigeren dat is ontstaan door de activatie van de vraagflexibiliteit door een FSP;
3. de uitwisseling van informatie en gegevens nodig voor de implementatie van de Energieoverdracht

Onverminderd Art. 19ter §2 van de Elektriciteitswet is de transmissienetbeheerder verantwoordelijk voor het beheer van flexibiliteitsgegevens met betrekking tot de valorisatie van de flexibiliteit van de vraag die een Energieoverdracht met zich meebrengt zoals bedoeld in Art. 19bis van de Elektriciteitswet. Daartoe is hij verantwoordelijk voor de volgende taken:

1. de informatie nodig voor de berekening van het volume aan flexibiliteit van de vraag met een Energieoverdracht, met inachtneming van de vertrouwelijkheid ervan, verzamelen, berekenen, verwerken en overmaken;
2. de markt regelmatig opvolgen en monitoren en de Commissie op de hoogte brengen van elke eventuele aanwijzing van manipulatie die een invloed heeft op de bepaling van de geactiveerde volumes aan vraagflexibiliteit met een Energieoverdracht

In overeenstemming met CREG beslissing (B) 1677 is de transmissienetbeheerder verantwoordelijk voor de berekening, controle en opvolging van de bankgarantie.

Verder staat de transmissienetbeheerder in voor:

- Het opzetten van een concordantietabel die de lijst van de Leveringspunten bevat met de bijhorende informatie zoals BRP_{source} , leverancier, FSP, BRP_{FSP} , eindafnemer alsook detailinformatie m.b.t. het Leveringspunt (locatie, maximaal vermogen dat de FSP kan activeren ...). Deze concordantietabel waarin de leveranciers voor een specifiek Leveringspunt worden vermeld, is gebaseerd op de informatie van het betrokken Toegangspunt in het toegangscontract.
- De jaarlijkse verificatie van de netto-afname van de Leveringspunten die door de FSP gebruikt worden voor de activatie van vraagflexibiliteit, zoals beschreven in sectie 10.2. Daartoe wordt de gemiddelde netto-afname van ieder Leveringspunt opgenomen in de concordantietabel berekend op jaarlijkse basis in februari. Indien uit de jaarlijkse verificatie blijkt dat een Leveringspunt niet langer een positief gemiddelde netto-afname op jaarlijkse basis vertoont, komt het Leveringspunt niet langer in aanmerking voor toepassing van de Energieoverdracht vanaf 1 april die daarop volgt. Bijgevolg loopt de periode waarvoor een Leveringspunt wel of niet in aanmerking komt voor Energieoverdracht van 1 april van het jaar X tot 31 maart van het jaar X+1.
- De communicatie van de volumes aan flexibiliteit in acht nemend de principes voor gegevensuitwisseling zoals beschreven in sectie 15.

7.5 Rollen en verantwoordelijkheden van de gesloten netbeheerder aangesloten op het Elia-net

- De gesloten netbeheerder aangesloten op het Elia-net²⁰ dient alle relevante contractuele informatie, nodig voor het afhandelen van de Energieoverdracht, ter beschikking te stellen aan de

²⁰ Het Elia-net bestaat uit de plaatselijke transmissienetten, het lokaal transmissienet en het gewestelijke transmissienet waarvoor Elia is aangewezen als netbeheerder.

transmissienetbeheerder, onder andere de BRP's en leveranciers actief op een Leveringspunt gelegen binnen het gesloten net.

- De beheerder van het gesloten net aangesloten op het Elia-net met een spanningsniveau van meer dan 70 kV komt overeen met de transmissienetbeheerder hoe de uitwisseling van meetgegevens en submeetgegevens van zijn eindafnemers op een zo efficiënt mogelijke wijze kan plaatsvinden.
- De beheerder van het gesloten net aangesloten op het Elia-net met een spanningsniveau van minder dan 70 kV komt overeen met de bevoegde regionale autoriteiten, die instaan voor het beheer van de flexibiliteitsgegevens en van de meetgegevens en submeetgegevens van zijn eindafnemers, hoe de uitwisseling van de informatie op een zo efficiënt mogelijke wijze kan plaatsvinden.

8. MARKTSITUATIES

Bij een activatie van Vraagflexibiliteit kunnen er zich, afhankelijk van de rollen die de betrokken marktpartijen opnemen, twee types voordoen:

- Marktsituaties met Energieoverdracht, zoals beschreven in sectie 8.1;
- Uitzonderingen, zoals beschreven in sectie 8.2

De marktsituatie bepaalt hoe de afhandeling van de Energieoverdracht gebeurt.

8.1 Marktsituatie met Energieoverdracht²¹

Een marktsituatie met Energieoverdracht doet zich voor indien:

1. de BRP_{FSP} verschillend is van (minstens één van) de BRP_{source}(s) actief op het Leveringspunt en/of
2. de FSP verschillend is van de leverancier.

In dat geval is de volgende regeling van toepassing met betrekking tot de Energieoverdracht:

- Berekening van het Geleverde volume aan flexibiliteit zoals beschreven in sectie 11;
- Correctie van de evenwichtssperimeter van de BRP_{source} met het Geleverde volume aan flexibiliteit en correctie van de perimeter van de BRP_{FSP} met het verschil tussen het Geleverde en Bestelde volume aan flexibiliteit, zoals beschreven in sectie 12;
- Gegevensuitwisseling ter facilitering van de Energieoverdracht tussen de FSP en de leverancier zoals beschreven in sectie 15.

8.2 Marktsituaties zonder Energieoverdracht

Op de marktsituatie met Energieoverdracht zijn twee uitzonderingen mogelijk:

1. "Opt-out-regime": Het "Opt-out-regime" vereist een Opt-out-akkoord tussen de FSP, de leverancier én hun respectievelijke BRPs (BRP_{FSP} en BRP_{source})²² om af te zien van de regeling in de marktsituatie met Energieoverdracht. Een bewijs van dergelijk akkoord wordt door de FSP gecommuniceerd aan de transmissienetbeheerder. Dit akkoord geldt voor alle gemeenschappelijke Leveringspunten van hun portefeuilles met een gemiddelde netto-afname op jaarbasis en/of alle gemeenschappelijke Leveringspunten van hun portefeuilles met een gemiddelde netto-injectie op jaarbasis. In het geval dat op een Leveringspunt meer dan één BRP_{source} en/of leverancier actief zijn, kan een uitzondering enkel geldig van toepassing zijn wanneer al deze leveranciers en BRPs deelnemen aan een Opt-out-akkoord.

²¹ Ook ToE-regime genoemd

²² Eveneens genoemd "implicit opt-out"

- a. Indien eenzelfde marktspeler tegelijk FSP, leverancier, BRP_{FSP} en BRP_{source} is, spreken we van een impliciet opt-out-regime.
 - b. In alle andere gevallen spreken we van een expliciet opt-out-regime.
2. “Pass-through-regime”: Het “Pass-through-regime” is automatisch van toepassing voor elk Leveringspunt van een eindafnemer die voor dit punt een Contract heeft gesloten dat de afwijking tussen zijn nominatie en zijn reële positie met zijn leverancier(s) valoriseert. Het bestaan van een dergelijk contract moet worden meegedeeld volgens de procedure zoals bedoeld in sectie 7.2 van de huidige Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht.

Op bovenstaande uitzonderingen is volgende regeling van toepassing:

- Geen correctie van de evenwichtssperimeter van de BRP_{source} ;
- Correctie van de evenwichtssperimeter van de BRP_{FSP} enkel met het Bestelde volume aan flexibiliteit (zoals beschreven in sectie 12).

9. REFERENTIECURVE OF BASELINE

9.1 Algemeen

De Baseline ligt aan de basis van de berekening van het Geleverde volume aan flexibiliteit op een Leveringspunt, zoals beschreven in sectie 11 van deze Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht.

De keuze van de baselinemethodologie is beperkt tot een vooraf gedefinieerde lijst opgesteld per flexibiliteitsproduct die met de tijd kan evolueren. Bij uitbreiding van het toepassingsgebied van de Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht, in overeenstemming met de fasering beschreven in sectie 5, zullen deze product specifieke baseline-methodologieën opgenomen worden in sectie 9.3.

9.2 Baselines van toepassing

9.2.1 Baselines voor de activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP_{PG}

De FSP heeft de keuze tussen twee Baseline-methodologieën voor de activatie van mFRR-energiebiedingen via Leveringspunten DP_{PG} :

1. De Baseline gebaseerd op het laatste kwartier voor activatieaanvraag zoals beschreven in sectie 9.3.1.
2. De Baseline ‘High X of Y’ zoals beschreven in sectie 9.3.2.

De gekozen Baseline-methodologie wordt contractueel vastgelegd tussen de FSP en de transmissienetbeheerder per Leveringspunt DP_{PG} . Deze methodologie is van toepassing op zowel de activatie van een gecontracteerde mFRR-energiebieding als voor die van een niet-gecontracteerde mFRR-energiebieding.

De transmissienetbeheerder heeft de mogelijkheid om de Baseline-methodologie gekozen door de FSP te weigeren op een gemotiveerde wijze. In dat geval brengt ze de Commissie op gemotiveerde wijze op de hoogte van haar beslissing.

9.2.2 Baseline voor de strategische reservemarkt door SDR-eenheden

De Baseline voor de strategische reservemarkt door SDR-eenheden is de Baseline 'High X of Y' zoals beschreven in sectie 9.3.2.

9.3 Beschrijving van bestaande Baselinemethodologieën

De Baseline methodologieën bedoeld in sectie 9.2 worden hieronder beschreven.

9.3.1 Baseline gebaseerd op het laatste kwartier voor activatieaanvraag

De Baseline gebaseerd op het laatste kwartier voor activatieaanvraag is de waarde van het gemiddelde kwartiervermogen gemeten op het Leveringspunt gedurende het laatste volledige kwartier voorafgaand aan het kwartier gedurende dewelke een activatieaanvraag werd gedaan. Deze vermogenswaarde van de Baseline wordt toegepast gedurende de gehele activatieperiode, zelfs indien die meerdere kwartieren duurt.

9.3.2 Baseline High X of Y

Voor elk Leveringspunt wordt de Baseline berekend op basis van de historische verbruiks-/productiegegevens van dit Leveringspunt volgens de hieronder beschreven methode 'High X of Y'. Voor elke activatie die plaatsvindt gedurende een bepaalde periode D²³ van dag A vinden de volgende fases plaats:

1. Bepalen van de "referentiedagen".

Deze fase bestaat erin X dagen in het verleden te zoeken waarvoor de meetgegevens van het Leveringspunt worden gebruikt om de Baseline te berekenen.

Die X referentiedagen worden gekozen uit de Y representatieve dagen. De representatieve dagen zijn de laatste Y dagen die voorafgaan aan dag A en die tot dezelfde categorie²⁴ behoren als dag A²⁵, buiten de door de FSP uitgesloten dag(en) zoals hieronder beschreven.

De mogelijke categorieën zijn de volgende:

- categorie 1= werkdag;
- categorie 2= weekend of feestdag; en tot slot
- categorie 3= maandag of eerste werkdag die volgt op een feestdag. Categorie 3 is optioneel, i.e. wanneer de FSP niet expliciet kiest om rekening te houden met categorie 3, zal dag A enkel behandeld worden als een dag van categorie 1 dan wel categorie 2.

De waarden X en Y zijn de volgende:

- X=4 en Y=5 wanneer A een dag van categorie 1 is;
- X=2 en Y=3 wanneer A een dag van categorie 2 of 3 is.

²³ D komt overeen met de "activatieperiode" voor de mFFR-dienst en met de periode van "Effectieve Levering" voor SDR die loopt van [uu:mm] tot [uu:mm +D].

²⁴ Standaard worden alle dagen van het jaar beschouwd als "standaarddagen" van een categorie 1 of 2, behalve de dagen waarop een activatieaanvraag heeft plaatsgevonden op verzoek van de transmissienetbeheerder.

²⁵ Als de activatieperiode D zich uitstrekt over twee dagen A1 en A2, wordt de berekening van de baseline voor deze activatie gesplitst over de subperioden D1 (een deel van D gelegen op de dag A1) en D2 (een deel van D gelegen op de dag A2). De basisberekeningsmethode beschreven in 9.3.2 wordt dan toegepast op D1 en vervolgens op D2.

De FSP heeft de mogelijkheid om een of meerdere representatieve dag(en) uit te sluiten onder de volgende voorwaarden:

- a. Het verzoek wordt gemotiveerd en verantwoord door de FSP;
- b. De rechtvaardiging moet overeenkomen met een van de volgende lijst:
 - i. Een activatie van een andere Balanceringsdienst waaraan het Leveringspunt heeft deelgenomen;
 - ii. Een situatie van "Overmacht" zoals beschreven in het (de) contract(en) van de betrokken ondersteunende diensten.
 - iii. Een gepland of ongepland onderhoud;
 - iv. Feestdagen, stakingsdagen die een impact hebben op het opname/injectieprofiel van het Leveringspunt of een sluitingsperiode die afwijkt van het verleden.

De X dagen komen overeen met de dagen (van de hierboven beschreven Y dagen) waarvoor het gemiddelde van het actieve vermogensverbruik over de periode D_{max} het hoogst is (of het gemiddelde van de actieve vermogensinjectie het laagst is²⁶), waarbij D_{max} ²⁷ overeenkomt met de maximale activatieperiode. De transmissienetbeheerder heeft de mogelijkheid om de uitsluiting van een dag te weigeren op gemotiveerde wijze.

2. Berekenen van het profiel van de Baseline.

Deze fase bestaat erin voor elk kwartier van de periode D van dag A de waarde van de Baseline te berekenen: deze waarde komt overeen met het gemiddelde van de X waarden gemeten op het Leveringspunt tijdens datzelfde kwartier in de loop van de X referentiedagen.

3. Aanpassen van het niveau van de Baseline.

Deze laatste fase bestaat erin het in punt 2 hierboven verkregen kwartierprofiel aan te passen in functie van de afname of injectie van het Leveringspunt i tijdens de 3 uren die voorafgaan aan de activatieaanvraag door de transmissienetbeheerder. De aanpassing gebeurt door aan elke berekende kwartierwaarde een (positieve of negatieve) "correctiewaarde" toe te voegen. Deze wordt verkregen door het verschil te maken tussen de gemiddelde waarde van de afname of injectie van het Leveringspunt i tijdens de 3 uren die voorafgaan aan de activatieaanvraag door de transmissienetbeheerder en de gemiddelde waarde van de afname of injectie op het Leveringspunt i gedurende de overeenkomstige uren van de X referentiedagen.

10. MEETGEGEVENS

10.1 Bepaling van het Geleverde volume

De meetgegevens van actief vermogen, afkomstig van zowel hoofdmeters als Submeters of van gebruikte meters binnen een CDS, van de bij de activatie betrokken Leveringspunten worden gebruikt voor de bepaling van het Geleverde volume aan flexibiliteit.

²⁶ Met de conventie dat een actief vermogensverbruik overeenkomt met een positieve waarde en actieve vermogensinjectie overeenkomt met een negatieve waarde.

²⁷ D_{max} loopt van het kwartier [uu:mm] tot

- [uu+4:mm] in het geval van SDR 4 of mFRR;
- [uu+12:mm] in het geval van SDR 12.

10.2 Bepaling van de gemiddelde netto-afname op jaarbasis

Onverminderd art. 19ter §2 van de Elektriciteitswet, de meetgegevens van het voorbije kalenderjaar (van 1/1/20XX tot en met 31/12/20XX) van actief vermogen, afkomstig van zowel hoofdmeters als Submeters of van gebruikte meters binnen een CDS, van de bij de activatie betrokken Leveringspunten worden gebruikt voor de bepaling van de gemiddelde netto-afname op jaarbasis.

Indien de FSP wenst dat bepaalde historische periodes, omwille van belangrijke ontwikkelingen in het totale gebruikersprofiel van de eindafnemer, niet in rekening mogen gebracht worden, bezorgt de FSP een gemotiveerde verantwoording aan de transmissienetbeheerder. De transmissienetbeheerder oordeelt dan over deze motivering.

Als de kwartiermeetgegevens van het vorige kalenderjaar afkomstig van zowel de hoofdmeters als Submeters of meters die in een CDS worden gebruikt, niet beschikbaar zijn, wordt de gemiddelde netto-afname van het Leveringspunt bepaald op basis van historische gegevens over relevante en / of soortgelijke relevante processen die door de FSP aan de transmissienetbeheerder zijn verstrekt, waardoor de transmissienetbeheerder in staat is om de gemiddelde netto-afname kwantitatief op een alternatieve manier te verifiëren.

Een structureel gebrek aan meetgegevens waardoor de transmissienetbeheerder niet in staat is het Geleverde volume kwantitatief te evalueren, is een situatie waarin een Energieoverdracht niet kan worden toegelaten.

10.3 Algemene vereisten

De algemene technische vereisten van de submetering oplossingen voor Leveringspunten achterliggend aan Toegangspunten aangesloten op het Elia-net zijn beschikbaar op de website van Elia ("Algemene technische vereisten voor de submetering-oplossingen")²⁸ of op aanvraag via e-mail aan contracting_as@elia.be. Deze vereisten doen geen afbreuk aan de regels die zijn aangenomen krachtens artikel 19ter, §2 van de Elektriciteitswet.

De algemene voorwaarden voor plaatsing en beheer van Submeters (facilitering van de energiemarkt) in de distributienetwerken voldoen aan de bepalingen van het regionale technisch reglement of andere regionale voorschriften, indien van toepassing.

De algemene modaliteiten met betrekking tot de uitwisseling van de kwartiermeetgegevens van actief vermogen tussen de netbeheerder van het gesloten net aangesloten op het Elia-net en de transmissienetbeheerder zijn beschikbaar op de website van Elia ("Metering data exchanges for CDS Operator")²⁹. De netbeheerder van het gesloten net aangesloten op het Elia-net heeft ook de mogelijkheid om kwartiermeetgegevens uit te wisselen in overeenstemming met de bepalingen van sectie 7.4 afkomstig van de database van de netbeheerder van het gesloten net aangesloten op het Elia-net.

²⁸ "General technical requirements of the submetering solutions" Beschikbaar op de pagina: <https://www.elia.be/nl/elektriciteitsmarkt-en-systeem/systeemdiensten/technische-documentatie-voor-het-leveren-van-ondersteunende-diensten> of op <https://www.elia.be/nl/elektriciteitsmarkt-en-systeem/document-library>.

²⁹ " Beschikbaar op de pagina: <https://www.elia.be/nl/elektriciteitsmarkt-en-systeem/systeemdiensten/technische-documentatie-voor-het-leveren-van-ondersteunende-diensten> of op <https://www.elia.be/fr/marche-de-electricite-et-reseau/document-library>

11. PRINCIPES VOOR HET BEREKENEN VAN HET GELEVERDE VOLUME AAN FLEXIBILITEIT

11.1 Algemeen

Bij uitbreiding van het toepassingsgebied van de Energieoverdracht, in overeenstemming met de fasering beschreven in sectie 5, zal de berekening van het Geleverde volume aan flexibiliteit op een Leveringspunt opgenomen worden in deze sectie.

Het Geleverde volume aan flexibiliteit op een Leveringspunt, zoals berekend volgens onderstaande principes, is het volume dat verder gebruikt wordt voor de correctie van de evenwichtsperimeter en de gegevensoverdracht ter facilitering van de Energieoverdracht tussen de FSP en de leverancier. Dit Geleverde volume wordt in alle gevallen beperkt tot het maximaal opwaarts en/of neerwaarts vermogen aan Vraagflexibiliteit op het beschouwde Leveringspunt dat de FSP kan activeren, zoals meegedeeld door de FSP aan de transmissienetbeheerder via de FSP-eindafnemer-Verklaring.

11.2 Berekening van het Geleverde volume aan flexibiliteit voor een activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP_{PG}

Bij een activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP_{PG} gebeurt de berekening van het Geleverde volume aan flexibiliteit volgens volgende principes:

- De beschouwde Leveringspunten gebruikt voor de berekening van het Geleverde volume aan flexibiliteit bij de activatie zijn diegene gecommuniceerd door de FSP tijdens zijn tweede notificatie die plaatsvindt ten laatste drie minuten na het einde van de activatieperiode zoals beschreven in sectie 13.3.
- Het Geleverde volume aan flexibiliteit op een Leveringspunt wordt berekend als het verschil tussen de Baseline, zoals gedefinieerd in sectie 9.2.1, en de gevalideerde kwartiermeetgegevens van de activatieperiode. Het Geleverde volume aan flexibiliteit op een Leveringspunt is steeds beperkt tot het maximale opwaartse of neerwaartse vermogen dat de FSP kan activeren, zoals bepaald in de FSP-eindafnemer-Verklaring. Indien de som van het Geleverde volume aan flexibiliteit voor het geheel aan Leveringspunten voor een geactiveerde bieding het door de transmissienetbeheerder Bestelde volume aan flexibiliteit overstijgt, wordt een pro rata correctie van het Geleverde volume aan flexibiliteit per Leveringspunt uitgevoerd, zodat de som van de Geleverde volumes over alle Leveringspunten gelijk is aan het Bestelde volume aan flexibiliteit.

11.3 Berekening van het Geleverde volume aan flexibiliteit voor een gelijktijdige deelname van een Leveringspunt DP_{PG} aan een activatie van een gecontracteerde mFRR-energiebieding en een activatie van een niet-gecontracteerde mFRR-energiebieding

In het specifieke geval van gelijktijdige deelname van een Leveringspunt aan twee of meer activaties van mFRR-energiebiedingen van verschillende types (namelijk standaard gecontracteerde mFRR-energiebiedingen en/of flex gecontracteerde mFRR-energiebieding en/of niet-gecontracteerde mFRR-energiebieding), worden de basisprincipes van sectie 11.2 aangevuld met volgende principes:

- Het Geleverde volume aan flexibiliteit wordt toegewezen aan de verschillende producten volgens een vaste volgorde. Eerst wordt het Geleverde volume per Leveringspunt toegewezen de niet-gecontracteerde mFRR-energiebieding, daarna aan de standaard gecontracteerde mFRR-energiebieding en tot slot aan de flex gecontracteerde mFRR-energiebieding.
- Voor elkeen van de biedingen (producten) en volgens de bovenvermelde volgorde wordt het Geleverde Volume conform de twee volgende stappen berekend:
 - o In een eerste stap worden de Geleverde volumes van de Leveringspunten van de betrokken bieding die geen gelijktijdige activatie (“combo”) doen toegewezen aan de berekening van het Geleverde volume voor deze bieding.
 - o Vervolgens, indien de som van het Geleverde volume van de Leveringspunten die geen gelijktijdige activatie (“combo”) doen kleiner is dan het Bestelde volume³⁰, worden in een tweede stap de Geleverde volumes van Leveringspunten die een gelijktijdige activatie (“combo”) uitvoeren aangewend en toegewezen aan de berekening van het Geleverde volume op niveau van de bieding.

Bijlage 1 van deze Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht bevat een voorbeeld van een gelijktijdige activatie.

11.4 Berekening van het Geleverde volume aan flexibiliteit voor de markt van strategische reserve door SDR-eenheden

Voor Strategic Demand Reserve (SDR) gebeurt de berekening van het Geleverde volume flexibiliteit volgens volgende principes:

- De beschouwde Leveringspunten gebruikt voor de berekening van het Geleverde volume in het kader van de SDR, zijn diegene gecommuniceerd door de FSP tijdens zijn tweede notificatie aan de transmissienetbeheerder die ten laatste drie minuten na het einde van de activatieperiode plaatsvindt (die overeenkomt met de Effectieve Levering voor SDR, zoals beschreven in sectie 13.3.2);
- Het Geleverde volume aan flexibiliteit op een Leveringspunt wordt berekend als het verschil tussen de Baseline, zoals gedefinieerd in sectie 9, en de gevalideerde kwartiermeetgegevens van de activatieperiode. Het Geleverde volume aan flexibiliteit op een Leveringspunt is steeds beperkt tot het maximale vermogen dat de FSP kan activeren, zoals bepaald in de FSP-eindafnemer-Verklaring. Indien de som van het Geleverde volume aan flexibiliteit van het geheel van Leveringspunten voor een geactiveerde SDR-eenheid het door de transmissienetbeheerder Bestelde volume aan flexibiliteit overstijgt, wordt een pro rata correctie uitgevoerd, zodat de som van de Geleverde volumes over alle Leveringspunten gelijk is aan het Bestelde volume aan flexibiliteit.

Het Geleverde volume wordt berekend voor de periode van de ‘Effectieve Levering’ en wordt niet berekend voor de andere periodes³¹, zoals beschreven in sectie 7.2.2 van de werkingsregels voor strategische reserve.

12. PRINCIPES VOOR DE CORRECTIE VAN DE EVENWICHTSPERIMETER

12.1 Algemene principes voor de correctie van de evenwichtspereimeter

³⁰ M.a.w. als er nog een volume mankeert om het Bestelde volume in te vullen.

³¹ “Warm-up”, “Ramp-down”

De tussenkomst van een FSP mag niet nadelig zijn voor andere partijen, dit houdt in dat de evenwichtspereimeter van de BRP_{source} gecorrigeerd moet worden door de transmissienetbeheerder in een marktsituatie met Energieoverdracht. Deze correctie van de evenwichtspereimeter van de BRP_{source} wordt beschreven in art 11.8 van het BRP-contract.

De BRP_{FSP} is verantwoordelijk voor het verschil tussen het Geleverde volume aan flexibiliteit en het Bestelde volume aan flexibiliteit.

12.2 Principes voor de correctie van de evenwichtspereimeter in geval dat er meerdere BRP's actief zijn op een Toegangspunt

- *De correctie van de evenwichtspereimeter in geval van een BRP_{source} belast met de afname (van de belasting) en een BRP_{source} belast met de injectie (van de lokale productie), zoals beschreven in Bijlage 3bis van het toegangscontract*

In het geval dat er twee BRP_{source} actief zijn op een toegangspunt, waarvan er één belast is met de (bruto) afname en een andere BRP_{source} belast is met de (bruto) injectie van de lokale productie, moet een meting noodzakelijkerwijs geïnstalleerd worden om volumes die moeten worden toegewezen aan de evenwichtspereimeter van elk van de twee BRP_{source} te onderscheiden, en dit ongeacht de deelname van de betrokken installaties aan een flexibiliteitsdienst. Aangezien de lokale productie niet in aanmerking komt voor Energieoverdracht³² zal enkel de BRP belast met de afname (bruto) van het Toegangspunt een impact ondervinden in geval van de Energieoverdracht, en dit volgens dezelfde identieke regels zoals het geval waarin slecht één enkele BRP is toegewezen aan het Toegangspunt.

- *De correctie van de evenwichtspereimeter in geval van een BRP_{source} belast met de (netto) afname en een BRP_{source} belast met de (netto) injectie, zoals beschreven in Bijlage 3ter van het toegangscontract*

Voor elk kwartier van activatie:

- In het geval dat de waarde van de Baseline geldig voor dat kwartier een situatie met netto-afname vertoont en dat er een netto-afname gemeten wordt voor dat kwartier³³, wordt de evenwichtspereimeter van de BRP_{source} belast met de (netto)afname gecorrigeerd door het Geleverde volume aan flexibiliteit³⁴ af te trekken van de Evenwichtspereimeter.
- In het geval dat de waarde van de Baseline geldig voor dat kwartier een situatie met netto-injectie vertoont en dat er een netto-injectie gemeten wordt voor dat kwartier³⁵, wordt de evenwichtspereimeter van de BRP_{source} belast met de (netto)-injectie gecorrigeerd door het Geleverde volume aan flexibiliteit³⁶ af te trekken van de Evenwichtspereimeter.

³² Conform sectie 4 van de Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht komen enkel Leveringspunten waarvan de gemiddelde netto-afname berekend op jaarbasis positief is in aanmerking voor Energieoverdracht.

³³ Situatie waar we in afname zitten en waarin het Geleverde volume de richting van het gemeten vermogen op het Toegangspunt niet verandert.

³⁴ In geval dat er een toename van netto-afname wordt gemeten is het Geleverde volume aan flexibiliteit negatief (neerwaartse activatie) en in geval dat er een reductie in netto-afname wordt gemeten is het Geleverde volume aan flexibiliteit positief (opwaartse activatie).

³⁵ Situatie waar we in injectie zitten en waarin het Geleverde volume de richting van het gemeten vermogen op het Toegangspunt niet verandert.

³⁶ In geval dat er een toename van netto-injectie wordt gemeten is het Geleverde volume aan flexibiliteit positief (opwaartse activatie) en in geval dat er een reductie in netto-injectie wordt gemeten is het Geleverde volume aan flexibiliteit negatief (neerwaartse activatie).

- In het geval dat de waarde van de Baseline geldig voor dat kwartier een situatie met netto-injectie vertoont en dat er een netto-afname gemeten wordt voor dat kwartier³⁷, wordt eerst de evenwichtspereimeter van de BRP_{source} belast met de (netto)-afname gecorrigeerd met de absolute waarde van het Geleverde volume³⁸ en tot (maximaal) de absolute waarde van de gemeten netto-afname op dat kwartier. Deze verkregen correctiewaarde wordt toegevoegd aan de Evenwichtspereimeter van de BRP_{source} belast met de (netto)-afname. Het verschil tussen de absolute waarde van het Geleverde volume en het volume dat aangewend werd voor de correctie van de evenwichtspereimeter van de BRP_{source} belast met de netto-afname wordt toegevoegd aan de evenwichtspereimeter van de BRP_{source} belast met de (netto)-injectie.
- In het geval dat de waarde van de Baseline geldig voor dat kwartier een situatie met netto-afname vertoont en dat er een netto-injectie gemeten wordt voor dat kwartier³⁹, wordt eerst de BRP_{source} belast met de (netto)-injectie gecorrigeerd met het Geleverde volume⁴⁰ en tot (maximaal) de absolute waarde van de gemeten netto-injectie op dat kwartier. Deze verkregen correctiewaarde wordt afgetrokken van de Evenwichtspereimeter van de BRP_{source} belast met de (netto)-injectie. Het verschil tussen het Geleverde volume en het volume dat aangewend werd voor de correctie van de evenwichtspereimeter van de BRP_{source} belast met de netto-injectie wordt afgetrokken van de evenwichtspereimeter van de BRP_{source} belast met de (netto)-afname.

De bovenstaande principes worden toegepast voor elke berekening van het volume aan flexibiliteit op een Leveringspunt achterliggend aan een Toegangspunt waarop meerdere BRP's actief zijn. Als de BRP_{source} in zijn portefeuille verschillende Leveringspunten heeft achterliggend aan het Toegangspunt, is de beschreven methode van toepassing op elkeen van hen, met inachtneming van de hierboven genoemde principes.

Bijlage 2 van deze Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht bevat een voorbeeld van de correctie van de evenwichtspereimeter voor BRP_{source} belast met de netto-afname en een BRP_{source} belast met de netto-injectie.

13. NOTIFICATIE

13.1 Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de FSP

13.1.1 Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de FSP in het kader van de activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP_{PG}

De transmissienetbeheerder meldt zo snel mogelijk aan de FSP, en niet later dan 3 minuten voor het begin van het kwartier van de activatieperiode, de karakteristieken van de activatie, d.w.z. het Bestelde volume op kwartierbasis, het begin en het einde van de activatieperiode.

³⁷ Situatie waar we in injectie zitten en waarin het Geleverde volume op Leveringspunt de richting van het gemeten vermogen op Toegangspunt verandert in afname.

³⁸ In geval dat de Baseline geldig voor dat kwartier een situatie met netto-injectie vertoont en dat er een netto-afname gemeten wordt voor dat kwartier is het Geleverde volume aan flexibiliteit negatief (neerwaartse activatie).

³⁹ Situatie waar we in afname zitten en waarin het Geleverde volume op Leveringspunt de richting van het gemeten vermogen op Toegangspunt verandert in injectie.

⁴⁰ In geval dat de Baseline geldig voor dat kwartier een situatie met netto-afname vertoont en dat er een netto-injectie gemeten wordt voor dat kwartier is het Geleverde volume aan flexibiliteit positief (opwaartse activatie).

13.1.2 Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de FSP in de markt van strategische reserve door SDR-eenheden

De transmissienetbeheerder meldt aan de FSP de karakteristieken van de activatie, d.w.z. het Bestelde volume op kwartierbasis, het begin en het einde van de periode van de Effectieve levering tijdens de fase van de verificatie zoals beschreven in sectie 7.4.3 van de werkingsregels voor de strategische reserve, die voorafgaat aan de ramp-down periode (zoals beschreven in sectie 7.3.2 van de werkingsregels voor de strategische reserve).

13.2 Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de BRP_{source}

De volgende regels zijn van toepassing in geval van activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP_{PG} en in geval van activatie van SDR.

In het geval van een activatie van een of meerdere Leveringspunten DP_{PG} door een FSP zal de transmissienetbeheerder de BRP_{source} naar best vermogen informeren over:

1. het maximaal volume aan flexibiliteit dat geactiveerd kan worden in de portefeuille van de BRP_{source} op basis van de activatieaanvraag van de transmissienetbeheerder aan de FSP. Deze eerste notificatie van de transmissienetbeheerder wordt verzonden naar de BRP_{source} zodra de transmissienetbeheerder een activatieverzoek heeft verzonden aan de FSP, en niet later dan 3 minuten voor het begin van de activatieperiode. In geval van activatie SDR gebeurt dit tijdens het kwartier voorafgaand aan de 'Effectieve Levering' en niet later dan 3 minuten voor het begin van de 'Effectieve Levering', zoals gedefinieerd in sectie 7.3.2 in de werkingsregels voor de strategische reserve.
2. het geactiveerde volume aan flexibiliteit per kwartier door de FSP in de portefeuille van de BRP_{source} op basis van de 1^{ste} notificatie door de FSP aan de transmissienetbeheerder zoals beschreven in sectie 13.3.1. Deze 2^{de} notificatie door de transmissienetbeheerder wordt verzonden naar de BRP_{source} zodra de transmissienetbeheerder de acceptatie van de FSP ontvangt met betrekking tot de activatieaanvraag. Dit gebeurt ten vroegste op het moment dat de transmissienetbeheerder een activatieverzoek heeft verzonden en niet later dan drie minuten na het begin van de activatieperiode. In geval van activatie van de strategische reserve door SDR-eenheden gebeurt dit ten vroegste gedurende het kwartier voor de start van de Effectieve Levering en niet later dan 3 minuten na het begin van de activatieperiode die overeenkomt met de Effectieve Levering (cf. sectie 7.3.2 van de werkingsregels voor de strategische reserve).
3. het effectief geactiveerde volume aan flexibiliteit door de FSP in de evenwichtssperimeter van BRP_{source}, op basis van de 2^{de} notificatie door de FSP aan de transmissienetbeheerder zoals beschreven in sectie 13.3.1 voor mFRR-diensten en in sectie 13.3.2 voor de Strategic demand reserve. Deze derde notificatie van de transmissienetbeheerder aan de BRP_{source} vindt plaats zodra de transmissienetbeheerder een bevestiging ontvangt van de activatie van de FSP. Dit gebeurt uiterlijk 3 minuten na het einde van de activatieperiode of van de Effectieve Levering voor de SDR. De transmissienetbeheerder bevestigt de BRP_{source} in de 3^{de} melding, het totale volume geactiveerd in zijn evenwichtssperimeter.

Deze informatie wordt op geaggregeerde basis geleverd ten aanzien van de BRP_{source} zoals beschreven in art. 11.1.2 van het BRP-contract en in overeenstemming met de vertrouwelijkheid zoals beschreven in sectie 15.1.

13.3 Notificatie van de FSP aan de transmissienetbeheerder

De FSP brengt de transmissienetbeheerder op de hoogte van de kenmerken van elke activatie: de gebruikte Leveringspunten van zijn bieding alsook de verdeling van het Bestelde volume onder deze Leveringspunten per kwartier van de activatieperiode (of van de Effectieve Levering voor SDR).

13.3.1 Notificatie aan de transmissienetbeheerder bij een activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP_{PG}

- De FSP brengt de transmissienetbeheerder een 1^{ste} maal op de hoogte ten vroegste bij het ontvangen van de activatieaanvraag en ten laatste 3 minuten na de start van de activatie met de lijst van Leveringspunten waarmee hij de levering van flexibiliteit zal uitvoeren en het volume dat ieder Leveringspunt zal leveren in kader van de activatie van flexibiliteit.
- De FSP brengt de transmissienetbeheerder binnen de 3 minuten na het einde van de activatie een 2de maal op de hoogte na de activatieperiode met de finale lijst van Leveringspunten waarmee hij de levering van flexibiliteit heeft uitgevoerd en het overeenkomstige geactiveerde volume aan flexibiliteit per Leveringspunt van zijn bieding.

13.3.2 Notificatie van het Geleverde volume aan flexibiliteit aan de transmissienetbeheerder voor de strategische reservemarkt door SDR-eenheden

- De FSP informeert de transmissienetbeheerder een 1ste maal tijdens het kwartier voorafgaand aan de Effectieve Levering en niet later dan drie minuten na het begin van de periode van Effectieve Levering met de lijst van Leveringspunten waarmee hij de levering van flexibiliteit zal uitvoeren en het volume dat ieder Leveringspunt zal leveren in kader van de activatie van flexibiliteit.
- De FSP informeert de transmissienetbeheerder een 2de maal binnen de 3 minuten na het einde van de periode van Effectieve Levering met de finale lijst van Leveringspunten waarmee hij de levering van flexibiliteit heeft uitgevoerd en het overeenkomstige Geleverde volume aan flexibiliteit per Leveringspunt van zijn SDR-eenheid.

Zolang het design van elk specifiek product dit toelaat, zal elke verlenging van een activatieperiode (Effectieve Levering) opnieuw leiden tot de serie van notificaties (TNB⁴¹→FSP; FSP→TNB, TNB→BRP_{source}) zoals beschreven in secties 13.1, 13.2 en 13.3 die plaatsvinden aan het begin van de activatieperiode (Effectieve Levering), en zal elke stopzetting van een activatie leiden tot de serie van notificaties (TNB→FSP; FSP→TNB, TNB→BRP_{source}) beschreven in sectie 13.1, 13.2 en 13.3 die plaatsvinden aan het einde van de activatieperiode (Effectieve Levering).

⁴¹ TNB = transmissienetbeheerder

14. Penaliteiten

14.1 Specifieke penaliteiten met betrekking tot de controle van de activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP_{PG}

De specifieke penaliteiten voor de controle van de activatie van een mFRR-energiebieding worden toegelicht in art. II.16.5 van het BSP-mFRR-contract.

Deze penaliteiten hebben met name betrekking op de situaties waarin de FSP er niet in geslaagd is om de notificaties uit te voeren waarin voorzien is tussen de transmissienetbeheerder en de FSP (conform sectie 13) bij de activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP_{PG}.

14.2 Penaliteiten voor Strategic Demand Reserve

De product-specifieke penaliteiten voor SDR worden toegelicht in de werkingsregels voor de strategische reserve opgemaakt door de transmissienetbeheerder in overeenstemming met artikel 7septies van de Elektriciteitswet.

Indien de transmissienetbeheerder opmerkt dat driemaal binnen een periode van 30 kalenderdagen de FSP nalaat om de transmissienetbeheerder op de hoogte te brengen ten laatste 3 minuten na de start van de activatie en/of binnen de 3 minuten na het einde van de activatie schorst de transmissienetbeheerder de FSP voor de eerstvolgende desbetreffende veiling van strategische reserve door SDR-eenheden.

14.3 Penaliteiten voor een Contract dat de afwijking tussen de nominatie en de reële positie van de eindafnemer valoriseert

Als de transmissienetbeheerder opmerkt dat de leverancier of de eindafnemer weigert het bestaan van het “Pass-through-contract” te erkennen door middel van de gemeenschappelijke verklaring tussen de leverancier en de eindafnemer zoals bedoeld in punt twee van sectie 7.2, in tegenstelling met de verklaring van de andere partij (respectievelijk de eindafnemer of de leverancier), sluit de transmissienetbeheerder het betrokken Leveringspunt uit van deelname aan de betrokken dienst met de FSP. Hij brengt de FSP en de Leverancier op gemotiveerde wijze op de hoogte van deze onzekerheid betreffende de contractuele regeling tussen de leverancier en de eindafnemer en hij brengt de Commissie op de hoogte.

De uitsluiting van de bovenstaande Leveringspunten wordt herroepen op expliciet verzoek van de Commissie of na ontvangst door de netbeheerder van een gezamenlijke verklaring die volgens de regels is ingevuld door beide partijen. De transmissienetbeheerder deelt binnen de vijf werkdagen na ontvangst van het expliciete verzoek van de Commissie of na ontvangst van deze gezamenlijke verklaring indien ze volledig is, de datum van herroeping van de uitsluiting van het (de) betrokken Leveringspunt(en) per mail mee aan de FSP en aan de leverancier en de Commissie. Onverminderd andere voorwaarden voor de uitsluiting of opschorting van het (de) in het contract tussen de FSP en Elia bepaalde betrokken Leveringspunt(en), treedt de herroeping van de uitsluiting van het (de) betrokken Leveringspunt(en) uiterlijk vijf werkdagen na verzending van de hierboven vermelde mail door de transmissienetbeheerder in werking.

15. PRINCIPES VOOR GEGEVENSUITWISSELING IN HET KADER VAN DE ONEVENWICHTSAFREKENING EN DE FINANCIËLE COMPENSATIE

15.1 Vertrouwelijkheid

Om de vertrouwelijkheid van de commercieel gevoelige gegevens te waarborgen neemt de transmissienetbeheerder volgende principes in acht:

- Voor de correctie van de evenwichtspereimeter van de BRP_{source} wordt de correctie per kwartier op portefeuilleniveau uitgevoerd, waarbij de effecten gecreëerd door verschillende Leveringspunten op geaggregeerde wijze worden weergegeven.
- Om de Energieoverdracht tussen de FSP en de leverancier te faciliteren wordt aan beide partijen enkel informatie meegedeeld die geaggregeerd is op het niveau van hun respectievelijke portefeuille.

15.2 Gegevensuitwisseling tussen de transmissienetbeheerder en de BRP voor de onevenwichtsafrekening

In lijn met art. 18 van het BRP-contract zal de transmissienetbeheerder de BRP het onevenwichtsvolume ter beschikking stellen, uiterlijk op het einde van maand M+2 volgend op de maand gedurende dewelke de activatie van flexibiliteit heeft plaatsgevonden.

15.3 Gegevensuitwisseling tussen de transmissienetbeheerder en de Leverancier in het kader van de financiële compensatie tussen de leverancier en de FSP

De transmissienetbeheerder zal de geaggregeerde en gevalideerde Geleverde volumes aan flexibiliteit op alle Leveringspunten in de leveranciersportefeuille van de leverancier, gebruikt voor activatie door een FSP, en waarvoor de Energieoverdracht van toepassing is, geaggregeerd per kwartier en per FSP ter beschikking stellen aan de leverancier en dit uiterlijk op het einde van maand M+2 volgend op de maand gedurende dewelke de activatie van flexibiliteit heeft plaatsgevonden.

De gegevens die ter beschikking worden gesteld op een gesplitste manier, zijn het op -of neerwaarts Geleverde volume aan flexibiliteit op kwartierbasis.

15.4 Gegevensuitwisseling tussen de transmissienetbeheerder en de FSP in het kader van de financiële compensatie tussen de FSP en de leverancier

De transmissienetbeheerder zal de geaggregeerde en gevalideerde Geleverde volumes aan flexibiliteit voor alle Leveringspunten gebruikt voor activatie door de FSP, en waarvoor de Energieoverdracht van toepassing is, geaggregeerd per kwartier en per leverancier ter beschikking stellen aan FSP en dit uiterlijk op het einde van maand M+2 volgend op de maand gedurende dewelke de activatie van flexibiliteit heeft plaatsgevonden.

De gegevens die ter beschikking worden gesteld, zijn het op -of, indien van toepassing, neerwaarts Geleverde volume aan flexibiliteit op kwartierbasis.

15.5 Monitoring van de gegevensuitwisseling

De transmissienetbeheerder bezorgt maandelijks de geactiveerde volumes op kwartierbasis per Leveringspunt aan de Commissie en brengt de Commissie op de hoogte van elke eventuele ontdekking van manipulatie die een

invloed heeft op de bepaling van het Geleverde volume met een Energieoverdracht conform art.19ter §1, 2° van de Elektriciteitswet. De transmissienetbeheerder zal aan deze kwartiermeetgegevens een eerste tabel toevoegen die voor elke Leveringspunt, de BRP_{source}, de leverancier, de FSP en de netbeheerder bevat van de geconnecteerde site waarin het Leveringspunt zich bevindt, evenals een tweede tabel die voor elke FSP zijn geassocieerde evenwichtsverantwoordelijke bevat.

De transmissienetbeheerder voegt per activatie de gegevens toe met betrekking tot de FSP, het kwartier van de start en het einde van de activatie, evenals de Bestelde en Geleverde volumes.

* * *

BIJLAGE 1: Voorbeeld van gelijktijdige activatie van een Leveringspunt voor twee afzonderlijke producten

Deze bijlage beschrijft een voorbeeld van een gelijktijdige activatie van een Leveringspunt DP_{PG} in een gecontracteerde mFRR-energiebieding en een niet-gecontracteerde mFRR-energiebieding.

- a) De TNB activeert de volgende twee biedingen tussen 15h00 en 15h15, conform de notificatieprocedure beschreven in sectie 13.3.1:
- **Bieding 1** - Niet-gecontracteerde mFRR-energiebieding: 10 MW opwaarts, bijgevolg is $E_{besteld_bieding1} = 10$ MW
 - **Bieding 2** - Gecontracteerde mFRR-energiebieding: 10 MW opwaarts, bijgevolg is $E_{besteld_bieding2} = 10$ MW
- b) De beschouwde Leveringspunten gebruikt voor de berekening van het Geleverde volume aan flexibiliteit zijn diegene gecommuniceerd door de FSP tijdens zijn tweede notificatie die plaatsvindt ten laatste drie minuten na het einde van de activatieperiode:

	Bieding 1: Niet-gecontracteerde mFRR-energiebieding	Bieding 2: <u>Gecontracteerde mFRR-energiebieding</u>
Bestelde volume aan flexibiliteit	10 MW opwaarts	10 MW opwaarts
Leveringspunten en Geleverde volumes genotificeerd door de FSP na het einde van de activatie (2e notificatie)	- DP 1 = 10 MW genotificeerd voor bieding 1 - DP 2 = 2 MW genotificeerd voor bieding 1 en DP2 = 1 MW genotificeerd voor bieding 2 - DP 3 = 6 MW genotificeerd voor bieding 2	

Alle Leveringspunten bevinden zich in een marktsituatie met Energieoverdracht.

- c) De TNB berekent de Geleverde volumes voor de Leveringspunten⁴² rekening houdend met de meetgegevens en de Baseline. Deze kunnen verschillen van de door de FSP in stap b) genotificeerde waarden.
- DP 1 = 9 MW ($=E_{geleverd_dp1}$)
 - DP 2 = 5 MW ($=E_{geleverd_dp2}$)
 - DP 3 = 4 MW ($=E_{geleverd_dp3}$)
- d) De TNB berekent de Geleverde volumes voor de twee biedingen tussen 15h00 en 15h15 en corrigeert de perimeter van BRP_{FSP} en BRP_{source} als volgt:

Berekening voor Bieding 1	
1. De TNB identificeert de Leveringspunten voor bieding 1 die geen gelijktijdige activatie uitvoeren.	• DP 1 = 9 MW
2. De TNB vergelijkt het Bestelde volume voor bieding 1 met de som van de Geleverde volumes van de Leveringspunten van bieding 1 die geen gelijktijdige activatie uitvoeren. Vervolgens wijst de TNB de Geleverde volumes van deze Leveringspunten aan bieding 1 en berekent het resterende	• $E_{besteld_bieding1} = 10$ MW • $E_{geleverd_dp1} = 9$ MW $\Rightarrow E_{besteld_bieding1_resterend} = E_{besteld_bieding1} - E_{geleverd_dp1} = 10 \text{ MW} - 9 \text{ MW} = 1 \text{ MW}$

⁴² Leveringspunten waarvoor het door de FSP genotificeerde Geleverde volume gelijk is aan 0 MW worden door De TNB verder buiten beschouwing gelaten in de berekening.

deel van het Bestelde volume dat moet ingevuld worden door de Geleverde volumes van Leveringspunten van bieding 1 die betrokken zijn in een gelijktijdige activatie.	De resterende 1 MW van het Besteld volume wordt ingevuld door de Geleverde volumes afkomstig van Leveringspunten van de bieding 1 die betrokken zijn in een gelijktijdige activatie.
3. De TNB identificeert de Leveringspunten van bieding 1 die gelijktijdig deelnemen aan een activatie van een gecontracteerde mFRR-energiebieding en een activatie van een niet-gecontracteerde mFRR-energiebieding.	DP 2 werd genotificeerd door de FSP in zowel bieding 1 als 2 en de TNB berekende het Geleverde volume voor dit Leveringspunt: • $E_{\text{geleverd_dp2}} = 5 \text{ MW}$
4. De TNB vergelijkt het resterende deel van het Bestelde volume van bieding 1 dat moet ingevuld worden uit stap 2 met het Geleverde volume geïdentificeerd onder stap 3. Vervolgens wijst de TNB het Geleverde volume van het (de) Leveringspunt (en) betrokken in een gelijktijdige activatie toe aan bieding 1 zodat het door de FSP Geleverde volume overeenkomt met FSP Bestelde volume.	• $E_{\text{besteld_bieding 1_resterend}} = 1 \text{ MW}$ • $E_{\text{geleverd_dp2}} = 5 \text{ MW}$ => De resterende 1 MW van het Besteld volume van bieding 1 wordt ingevuld door het Geleverde volume van DP2. => Het Geleverde volume door de FSP is gelijk aan 10 MW (= 9 MW + 1 MW) voor bieding 1.
5. De TNB berekent het beschikbare gedeelte van het Geleverde Volume van Leveringspunten die betrokken zijn in een gelijktijdige activatie dat wordt aangewend voor toewijzing aan de bieding 2.	• $E_{\text{dp2_beschikbaar_bieding2}} = 4 \text{ MW} (5 \text{ MW} - 1 \text{ MW})$ beschikbaar voor toewijzing aan de bieding 2.
Berekening voor Bieding 2	
6. De TNB identificeert de Leveringspunten van bieding 2 die geen gelijktijdige activatie uitvoeren.	• $DP 3 = 4 \text{ MW}$
7. De TNB vergelijkt het Bestelde volume voor bieding 2 met de som van de Geleverde volumes van de Leveringspunten van bieding 2 die geen gelijktijdige activatie uitvoeren. De TNB wijst de volumes van deze Leveringspunten toe aan bieding 2. Vervolgens berekent de TNB het resterende deel van het Bestelde volume van bieding 2 dat moet ingevuld worden door de Geleverde volumes van Leveringspunten van bieding 2 die betrokken zijn in een gelijktijdige activatie.	• $E_{\text{besteld_bieding2}} = 10 \text{ MW}$ • $E_{\text{geleverd_dp3}} = 4 \text{ MW}$ => $E_{\text{besteld_bieding 2_resterend}} = E_{\text{besteld_bieding2}} - E_{\text{geleverd_dp3}} = 10 \text{ MW} - 4 \text{ MW} = 6 \text{ MW}$ De resterende 6 MW van het Besteld volume worden ingevuld door de Geleverde volumes afkomstig van Leveringspunten van bieding 2 die betrokken zijn in een gelijktijdige activatie.
8. De TNB neemt het beschikbare gedeelte van het Geleverde Volume van de Leveringspunten die een gelijktijdige activatie uitvoeren (uit stap 5) en wendt dit aan voor de bieding 2.	• $E_{\text{dp2_beschikbaar_bieding2}} = 4 \text{ MW}$ beschikbaar en aangewend voor de bieding 2 Het totaal Geleverde volume voor de tweede bieding is gelijk aan 8 MW (4MW + 4 MW), afkomstig van DP3 (zie stap 7) en DP2 (huidige stap 8). => Dit leidt tot een situatie met een te weinig Geleverd volume van 2 MW voor de bieding 2.
9. De TNB corrigeert de BRP_{FSP} met het verschil tussen het Geleverde volume en het Bestelde volume van bieding 1 en bieding 2.	• $\text{Perimeter } BRP_{\text{FSP}} = -20 \text{ MW} + (9+5+4 \text{ MW}) = -2 \text{ MW}$
10. De TNB voegt de Geleverde volumes op de verschillende Leveringspunten toe aan de evenwichtspereimeter van de BRP_{sources}	• $\text{Perimeter } BRP_{\text{source_dp1}} = +9 \text{ MW}$ • $\text{Perimeter } BRP_{\text{source_dp2}} = +5 \text{ MW}$ • $\text{Perimeter } BRP_{\text{source_dp3}} = +4 \text{ MW}$

BIJLAGE 2: Voorbeeld van correctie van perimeter van de BRP_{source} ingeval verschillende BRP_{source} actief zijn op een Toegangspunt

Deze bijlage beschrijft de correctie van de evenwichtspereimeter in geval dat er twee BRP_{source} actief zijn op één Toegangspunt: één BRP_{source} is belast met de opvolging van de netto-afname en een andere BRP_{source} is belast met de opvolging van de netto-injectie. De situatie wordt getoond waarbij de waarde van de Baseline een situatie met netto-injectie vertoont en er tijdens het kwartier van activatie een netto-afname op kwartierbasis gemeten wordt (m.a.w. gedurende een neerwaarts activatie). De evenwichtspereimeter van de BRP_{source} belast met de opvolging van de energie tegengesteld aan het teken van de Baseline wordt eerst gecorrigeerd en vervolgens de evenwichtspereimeter van de andere BRP_{source} .

In dit geval wordt dus eerst de evenwichtspereimeter van BRP_{source} belast met de opvolging van de netto-afname gecorrigeerd, waarna de evenwichtspereimeter van de BRP_{source} belast met de opvolging van de netto-injectie wordt gecorrigeerd.

Opmerking: De situatie waarbij de waarde van de Baseline een situatie met netto-afname vertoont en er tijdens het kwartier van activatie een netto-injectie gemeten wordt, volgt exact dezelfde principes.

De TNB activeert de volgende bieding tussen 15h00 en 15h15:

- **Bieding 1:** Niet-gecontracteerde mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP_{PG} van 15 MW neerwaarts

	Bieding 1: Niet-gecontracteerde mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP_{PG} van 25 MW neerwaarts
Bestelde volume aan flexibiliteit	- 15 MW (neerwaarts activatie)
Leveringspunten opgenomen in de notificatie door de FSP na het einde van de activatie (2e notificatie)	- DP 1

$DP1$ komt overeen met een Toegangspunt die twee BRP_{source} heeft: één BRP_{source} is belast met de opvolging van de netto-afname op het Toegangspunt en een andere BRP_{source} is belast met de opvolging van de netto-injectie op het Toegangspunt.

De transmissienetbeheerder berekent het Geleverde volume en corrigeert de perimeter van BRP_{FSP} en BRP_{source} als volgt:

1. De TNB berekent het Geleverde volume per Leveringspunt rekening houdend met de kwartiermeetgegevens op het Leveringspunt en de Baseline.	De TNB berekent een waarde van Baseline toepasbaar op het kwartier van activatie van -9 MW (gelijk aan netto-injectie) en meet tijdens het kwartier van activatie een netto-afname van 3 MW. De TNB berekent het Geleverde volume voor DP 1: $E_{geleverd_dp1} = -12$ MW (neerwaartse activatie)
2. De TNB beperkt het berekende Geleverde volume per Leveringspunt met het contractuele maximaal opwaarts en/of neerwaarts vermogen aan Vraagflexibiliteit dat op het beschouwde Leveringspunt kan geactiveerd worden	Het maximale vermogen dat geactiveerd kan worden voor DP 1 = 10MW opwaarts of neerwaarts - DP 1 = 12 MW => - 10MW ⁴³

⁴³ Dit voorbeeld toont een situatie waarbij de FSP duidelijk een 'underdelivery' doet; $DP1$ kan maximaal 10 MW leveren terwijl het Bestelde volume 15MW is.

3. De TNB vergelijkt het Bestelde volume met de som van de Geleverde volumes per Leveringspunt uit stap 2. Dit leidt tot vaststelling van underdelivery, precieze levering of overdelivery.	$E_{besteld} = -15 \text{ MW}$ (neerwaartse activatie) $E_{geleverd_dp1} = -10 \text{ MW}$ (neerwaartse activatie) $\Rightarrow 5 \text{ MW}$ tekort (underdelivery)
4. De TNB corrigeert de BRP_{FSP} naar de tegenovergestelde richting dan de activatie met het verschil tussen de som van de Geleverde volumes van de Leveringspunten en het Bestelde volume.	- Positie BRP_{FSP} voor de perimetercorrectie: 0 MW - Correctie: De perimeter van de BRP_{FSP} wordt gecorrigeerd met 5 MW opwaarts = - (-15MW - (-10MW)) - Positie BRP_{FSP} na de perimetercorrectie: + 5 MW
5. De TNB corrigeert (naar de tegenovergestelde richting dan de activatie, dus in dit voorbeeld opwaarts) de evenwichtspereimeters van de $BRP_{source}(s)$ van de betrokken Leveringspunten met de absolute waarde van de Geleverde volumes respectievelijk voor die Leveringspunten zoals berekend in stap 2 en maximaal met de gemeten netto-afname op dat kwartier.	- Positie⁴⁴ $BRP_{source_afname_DP1}$ voor de perimetercorrectie ten gevolge van de activatie van flexibiliteit = -3MW - Positie $BRP_{source_injectie_DP1}$ voor de perimetercorrectie ten gevolge van de activatie van flexibiliteit = - 9 MW - Correctie: De TNB corrigeert de perimeters van de BRP_{source} als volgt: • $BRP_{source_afname_DP1} = 3 \text{ MW}$ opwaarts (-10 MW gecapped op 3 MW) • $BRP_{source_injectie_DP1} = + (-10 - (+3)) = 7 \text{ MW}$ opwaarts - Positie $BRP_{source_afname_DP1}$ na de perimetercorrectie ten gevolge van de activatie van flexibiliteit = 0 MW - Positie $BRP_{source_injectie_DP1}$ na de perimetercorrectie ten gevolge van de activatie van flexibiliteit = - 2 MW De BRP_{source} belast met de netto-afname wordt eerst gecorrigeerd met het Geleverde volume beperkt tot de gemeten netto-afname voor dat kwartier. Het verschil tussen het Geleverde volume aan flexibiliteit en het gedeelte van het Geleverde volume waarmee de BRP_{source} belast met de netto-afname werd gecorrigeerd (m.a.w het <i>resterende geleverde volume</i>), wordt aangewend voor de correctie van de BRP_{source} belast met de netto-geïnjekteerde energie.

⁴⁴ Er wordt verondersteld dat, bij gebrek aan activatie van flexibiliteit op het Leveringspunt DP 1:

- De netto-injectie gemeten op het Leveringspunt DP 1 constant is en gelijk aan - 9MW;
- De positie van de BRP_{source} belast met het opvolgen van de netto-afname enerzijds en van de BRP_{source} belast met de opvolging van de netto-injectie anderzijds over hun volledige portefeuille respectievelijk gelijk zijn aan 0.