

---

# Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht

~~Inwerkingtreding~~inwerkingtreding op  
~~23/04/2020~~xx/xx/2021<sup>1</sup>

---

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

---

<sup>1</sup>De Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht treden in werking na ~~de~~ goedkeuring door de Commissie-CREG.

## 1.1 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 CREG, na overleg met de bevoegde gewestelijke overheden zoals bepaald in art. 19bis-§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 van de CREG over de uitvoering van art.- 19bis, ~~§§§~~3 tot 5 van de Elektriciteitswet om de uitvoering van de 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 wordt beoogd ~~wordt~~ door artikel-art. 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.

## 2.2 INHOUDSTAFEL

1. INLEIDING.....	2
2. INHOUDSTAFEL.....	3
3. DEFINITIES.....	8
4. TOEPASSINGSGEBIED.....	13
5. FASERING.....	13
6. INWERKINGTREDING EN GELDIGHEIDSDUUR VAN DE HUIDIGE REGELS.....	14
7. ROLLEN EN VERANTWOORDELIJKHEDEN.....	15
7.1 Rollen en verantwoordelijkheden van de FSP.....	15
7.2 Rollen en verantwoordelijkheden van de leverancier.....	17
7.3 Rollen en verantwoordelijkheden van de eindafnemer.....	17
7.4 Rollen en verantwoordelijkheden van de transmissienetbeheerder.....	18
7.5 Rollen en verantwoordelijkheden van de gesloten netbeheerder aangesloten op het Elia-net.....	19
8. MARKTSITUATIES.....	19
8.1 Marktsituatie met Energieoverdracht.....	19
8.2 Marktsituaties zonder Energieoverdracht.....	20
9. REFERENTIECURVE OF BASELINE.....	21
9.1 Algemeen.....	22
9.2 Baselines van toepassing.....	22
9.2.1 Baselines voor de activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP <sub>PG</sub> .....	22
9.2.2 Baseline voor de strategische reservemarkt door SDR-eenheden.....	22
9.3 Beschrijving van bestaande Baselinemethodologieën.....	23
9.3.1 <i>Baseline gebaseerd op het laatste kwartier voor activatieaanvraag</i> .....	23
9.3.2 <i>Baseline High X of Y</i> .....	24
10. MEETGEGEVENS.....	27
10.1 Bepaling van het Geleverde volume.....	27
10.2 Bepaling van de gemiddelde netto-afname op jaarbasis.....	28
10.3 Algemene vereisten.....	28
11. PRINCIPES VOOR HET BEREKENEN VAN HET GELEVERDE VOLUME AAN FLEXIBILITEIT.....	29
11.1 Algemeen.....	29

11.2 Berekening van het Geleverde volume aan flexibiliteit voor een activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten $DP_{PG}$ .....	29
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.....	30
11.4 Berekening van het Geleverde volume aan flexibiliteit voor de markt van strategische reserve door SDR-eenheden.....	31
12. PRINCIPES VOOR DE CORRECTIE VAN DE EVENWICHTSPERIMETER .....	32
12.1 Algemene principes voor de correctie van de evenwichtspersimeter.....	32
12.2 Principes voor de correctie van de evenwichtspersimeter in geval dat er meerdere BRP's actief zijn op een Toegangspunt .....	32
13. NOTIFICATIE .....	35
13.1 Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de FSP .....	35
13.1.1 — Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de FSP in het kader van de activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten $DP_{PG}$ .....	35
13.1.2 — Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de FSP in de markt van strategische reserve door SDR-eenheden.....	35
13.2 Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de BRP <sub>source</sub> .....	35
13.3 Notificatie van de FSP aan de transmissienetbeheerder.....	36
13.3.1 — Notificatie aan de transmissienetbeheerder bij een activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten $DP_{PG}$ .....	36
13.3.2 — Notificatie van het Geleverde volume aan flexibiliteit aan de transmissienetbeheerder voor de strategische reservemarkt door SDR-eenheden .....	37
14. Penaliteiten .....	40
14.1 Specifieke penaliteiten met betrekking tot de controle van de activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten $DP_{PG}$ .....	40
14.2 Penaliteiten voor Strategic Demand Reserve .....	40
14.3 Penaliteiten voor een Contract dat de afwijking tussen de nominatie en de reële positie van de eindafnemer valoriseert .....	40
15. PRINCIPES VOOR GEGEVENSUITWISSELING IN HET KADER VAN DE ONEVENWICHTSAFREKENING EN DE FINANCIËLE COMPENSATIE .....	42
15.1 Vertrouwelijkheid .....	42
15.2 Gegevensuitwisseling tussen de transmissienetbeheerder en de BRP voor de onevenwichtsafrekening.....	42
15.3 Gegevensuitwisseling tussen de transmissienetbeheerder en de Leverancier in het kader van de financiële compensatie tussen de leverancier en de FSP.....	42

15.4 Gegevensuitwisseling tussen de transmissienetbeheerder en de FSP in het kader van de financiële compensatie tussen de FSP en de leverancier .....	43
15.5 Monitoring van de gegevensuitwisseling .....	43
1 INLEIDING .....	2
2 INHOUDSTAFEL .....	3
3 DEFINITIES .....	8
4 TOEPASSINGSGBIED .....	13
5 FASERING .....	13
6 INWERKINGTREDING EN GELDIGHEIDSDUUR VAN DE HUIDIGE REGELS .....	14
7 ROLLEN EN VERANTWOORDELIJKHEDEN .....	15
7.1 Rollen en verantwoordelijkheden van de FSP .....	15
7.2 Rollen en verantwoordelijkheden van de leverancier .....	17
7.3 Rollen en verantwoordelijkheden van de eindafnemer .....	17
7.4 Rollen en verantwoordelijkheden van de transmissienetbeheerder .....	18
7.5 Rollen en verantwoordelijkheden van de beheerder van het Gesloten Net aangesloten op het ELIA-net.....	19
8 MARKTSITUATIES .....	19
8.1 Marktsituatie met Energieoverdracht .....	19
8.2 Marktsituaties zonder Energieoverdracht.....	20
9 BIJKOMENDE REGELS VOOR DE DEELNAME VAN EEN LEVERINGSPUNT.....	21
10 REFERENTIECURVE OF BASELINE .....	21
10.1 Algemeen .....	22
10.2 Toepasselijke baselines.....	22
10.2.1 Baselines voor de activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP <sub>PG</sub> .....	22
10.2.2 Baseline voor de strategische reservemarkt door SDR-eenheden .....	22
10.2.3 Toepasselijke baseline in het kader van een activatie van de Flexibiliteitsdienst DA/ID .....	22
10.3 Beschrijving van de bestaande Baseline-methodologieën .....	23
10.3.1 Baseline gebaseerd op het laatste kwartier voor het activatieverzoek.....	23
10.3.2 Baseline High X of Y.....	24
10.3.3 Baseline High X of Y* .....	25
11 MEETGEGEVENS.....	27
11.1 Bepaling van het Geleverd Flexibiliteitsvolume.....	27
11.2 Bepaling van de gemiddelde netto-afname op jaarbasis .....	28

11.3	Algemene vereisten .....	28
12	PRINCIPES VOOR HET BEREKENEN VAN HET GELEVERD FLEXIBILITEITSVOLUME .....	29
12.1	Algemeen .....	29
12.2	Berekening van het Geleverd Flexibiliteitsvolume voor een activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP <sub>PG</sub> .....	29
12.3	Berekening van het Geleverd Flexibiliteitsvolume voor de markt van strategische reserve door SDR-eenheden.....	30
12.4	Berekening van het Geleverd Flexibiliteitsvolume in het kader van een activatie van de Flexibiliteitsdienst DA/ID .....	31
13	PRINCIPES VOOR HET CORRIGEREN VAN DE EVENWICHTSPERIMETER .....	32
13.1	Algemene principes voor het corrigeren van de Evenwichtspersimeter .....	32
13.2	Principes voor het corrigeren van de Evenwichtspersimeter wanneer er meerdere BRP's actief zijn op een Toegangspunt .....	32
13.2.1	Correctie van de Evenwichtspersimeter in geval van een BRP <sub>source</sub> belast met de follow-up van de afname (voor de afname van de verbruiksinstallaties van de site) en van een BRP <sub>source</sub> belast met de follow-up van de injectie van de lokale productie.....	32
13.2.2	Correctie van de Evenwichtspersimeter in geval van een BRP <sub>source</sub> belast met de follow-up van de (netto-)injectie en een BRP <sub>source</sub> belast met de follow-up van de (netto-)afname .....	33
14	NOTIFICATIE .....	35
14.1	Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de FSP.....	35
14.1.1	Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de FSP in het kader van de activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP <sub>PG</sub> .....	35
14.1.2	Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de FSP in de markt van strategische reserve door SDR-eenheden .....	35
14.1.3	Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de FSP in het kader van de levering van de Flexibiliteitsdienst DA/ID .....	35
14.2	Notificatie van de FSP aan de transmissienetbeheerder.....	36
14.2.1	Notificaties aan de transmissienetbeheerder bij een activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP <sub>PG</sub> .....	36
14.2.2	Notificatie van het Geleverd Flexibiliteitsvolume aan de transmissienetbeheerder voor de strategische reservemarkt door SDR-eenheden.....	37
14.2.3	Notificatie van het Geleverd Flexibiliteitsvolume aan de transmissienetbeheerder voor de Flexibiliteitsdienst DA/ID vanuit Leveringspunten DP <sub>PG</sub> .....	37
14.3	Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de BRP <sub>source</sub> .....	37
14.4	Verlenging of stopzetting van de activatieperiode .....	39
15	PENALITEITEN.....	40

<u>15.1</u>	<u>Specifieke penaliteiten met betrekking tot de controle van de activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP<sub>PG</sub>.....</u>	<u>40</u>
<u>15.2</u>	<u>Penaliteiten voor Strategic Demand Reserve .....</u>	<u>40</u>
<u>15.3</u>	<u>Penaliteiten voor een Contract tot valorisatie van de afwijking .....</u>	<u>40</u>
<u>15.4</u>	<u>Penaliteiten voor de Flexibiliteitsdienst DA/ID.....</u>	<u>41</u>
<u>15.5</u>	<u>Penaliteiten voor de gelijktijdige deelname van een Leveringspunt aan een activatie van de Flexibiliteitsdienst DA/ID en aan een mFRR- of aFRR-energiebieding.....</u>	<u>41</u>
<u>15.6</u>	<u>Principes voor de toewijzing van het door een Leveringspunt Geleverd Flexibiliteitsvolume aan verschillende mFRR-energiebiedingen in geval van een gelijktijdige deelname van dat Leveringspunt aan twee onderscheiden mFRR-energiebiedingen, met het oog op de toepassing van penaliteiten voor de controle van de activatie van de mFRR .....</u>	<u>41</u>
<u>16</u>	<u>PRINCIPES VOOR GEGEVENSUITWISSELING IN HET KADER VAN DE ONEVENWICHTSAFREKENING EN DE FINANCIËLE COMPENSATIE .....</u>	<u>42</u>
<u>16.1</u>	<u>Vertrouwelijkheid .....</u>	<u>42</u>
<u>16.2</u>	<u>Gegevensuitwisseling tussen de transmissienetbeheerder en de BRP voor de onevenwichtsafrekening.....</u>	<u>42</u>
<u>16.3</u>	<u>Gegevensuitwisseling tussen de transmissienetbeheerder en de Leverancier in het kader van de financiële compensatie tussen de leverancier en de FSP .....</u>	<u>42</u>
<u>16.4</u>	<u>Gegevensuitwisseling tussen de transmissienetbeheerder en de FSP in het kader van de financiële compensatie tussen de FSP en de leverancier .....</u>	<u>43</u>
<u>16.5</u>	<u>Monitoring van de gegevensuitwisseling.....</u>	<u>43</u>
	<u>BIJLAGE 1: Voorbeeld van gelijktijdige activatie van een Leveringspunt voor twee afzonderlijke producten.....</u>	<u>44</u>
	<u>BIJLAGE 2: Voorbeeld van perimetercorrectie van de BRP<sub>source</sub> in geval verschillende BRP's<sub>source</sub> actief zijn op een Toegangspunt .....</u>	<u>48</u>

### 3.3 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 reserve<sup>2</sup> 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:

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

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

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

**“Bestelde volume of Bestelde volume aan flexibiliteit**

**“Besteld Flexibiliteitsvolume”**: het door de transmissienetbeheerder aan de FSP gevraagde energievolume gedurende een activatie van flexibiliteit in het kader van de levering van een Balanceringsdienst of een dienst voor strategische reserve, of het door de BRP<sub>FSP</sub> aan de FSP gevraagde volume in het kader van een Flexibiliteitsdienst DA/ID.

**“Bidding Zone”**: zoals gedefinieerd in art. 1 van het BRP-contract.

**“BRP<sub>FSP</sub>”** of **“Evenwichtsverantwoordelijke verbonden aan de Flexibility Service Provider”**: zoals gedefinieerd in art. 1 van het BRP-contract.

**“BRP<sub>source</sub>”**: de BRP die het Toegangspunt van de eindafnemer in zijn portefeuille heeft zoals gedefinieerd in art. 1 van het BRP-contract.

**“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 tot valorisatie van de eindafnemer valoriseert~~afwijking”** of **“Pass-through-contract”**: contract waarmee de elektriciteitsleverancier de afwijking

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



tussen de nominatie en de reële positie van de eindafnemer valoriseert waarbij de klant/eindklant zijn vaste afname/verwachte programma vóór real time aangeeft/nomineert (meestal in day-ahead) en waarmee de afwijking tussen de nominatie en zijn leverancier/reële programma hem de afwijking tussen de nominatie en de reële afname factureert of teruggeeft door zijn elektriciteitsleverancier wordt gefactureerd/terugbetaald tegen een overeengekomen tarief, dat afhangt van het onevenwichtstarief<sup>3</sup> zoals beschreven in de laatste versie van beslissing (B)-1677 van de CREG.

**“CREG”**: de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas, dus de Belgische nationale regulator.

**“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 **“ELIA”**: de beheerder van het transmissienet en het plaatselijk vervoernet/beheerder transmissienet, het gewestelijk transmissienet en het plaatselijk vervoernet voor het hoogspannings- en ultrahoogspanningsnet in België conform de geldende wetgeving<sup>4</sup>.

**“Elia/ELIA-net”**: het elektriciteitsnet waarvoor Elia/ELIA als netbeheerder is aangewezen. Dit omvat het transmissienet en het plaatselijk transmissienet, het gewestelijk transmissienet en het plaatselijk vervoernet waarvoor Elia/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<sub>FSP</sub>”~~  
**“Evenwichtsperimeter”**: zoals gedefinieerd in art. 1 van het BRP-contract.

**“Flexibiliteitsdienst”**: in het kader van deze regels betreft dit een Balanceringsdienst voor de levering van mFRR of aFRR, een SDR-dienst of een Flexibiliteitsdienst DA/ID.

**“Flexibiliteitsdienst DA/ID”**: de door een FSP geleverde dienst en uitgevoerde taak bestaande uit het activeren van Leveringspunten DP<sub>PG</sub> gelegen in de perimeter van een BRP<sub>source</sub> om een energievolume te leveren in het kader van uitgevoerde energie-uitwisselingen op de day-aheadmarkten en de intradaymarkten voor elektriciteit, met inbegrip van de over-the-counter uitwisselingen, door de aan de FSP verbonden BRP<sub>FSP</sub>.

**“Flexibility Service Provider” of “FSP”**<sup>5</sup>: dit is de aanbieder van flexibiliteitsdiensten zoals gedefinieerd in art. 2, 64° van de Elektriciteitswet.

<sup>3</sup>Een contract waarin de afwijking tussen de nominatie en het reële programma wordt gefactureerd/terugbetaald tegen een tarief dat geheel of gedeeltelijk afhangt van een andere marktprijs dan het onevenwichtstarief (zoals bijvoorbeeld de day-ahead marktprijs) wordt niet als een Contract tot valorisatie van de afwijking beschouwd.

<sup>4</sup> Artikel 10 van de wet van 9 april 1999/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.

<sup>5</sup> Indien de FSP balanceringsdiensten/Balanceringsdiensten aanbiedt, neemt deze de rol van Balancing Service Provider op zich zoals gedefinieerd in art. 2 van de Europese richtlijnen voor de balancering van elektriciteit.

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

“**FSP Contract DA/ID**”: het tussen ELIA en de FSP gesloten contract voor de levering van de Flexibiliteitsdienst DA/ID.

“**FSP-eindafnemer-Verklaring**”<sup>6</sup>: de gemeenschappelijke verklaring opgesteld door de FSP en de eindafnemer zoals 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”~~ **Geleverd Flexibiliteitsvolume**: het volume aan flexibiliteit dat daadwerkelijk door de FSP geleverd wordt, op een bepaald Leveringspunt, berekend zoals beschreven in sectie 12.

“**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 distributienetbeheerder<sup>7</sup> (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~~, een dienst voor strategische reserve of een Flexibiliteitsdienst DA/ID wordt geleverd, uitgerust. Dit punt is verbonden met een of meer telling(en) of meting(en)<sup>8</sup>, in overeenstemming met de bepalingen van de van toepassing zijnde contracten, die de transmissienetbeheerder gebruikt in staat stelt om de levering van de dienst Flexibiliteitsdienst te meten en/of te evalueren.

“**Leveringspunt DP<sub>PG</sub>**” of “**DP<sub>PG</sub>**”: een Leveringspunt waarvoor Elia geen dagprogramma krijgt (in MW) in het kader van een CIPU contract en dat gegroepeerd (samen) kan worden met andere Leveringspunten DP<sub>PG</sub> van de portefeuille van de FSP in een of meer Providing Groups wanneer het wordt aangeboden in het kader van balanceringsenergiebiddingen (aFRR-energiebiddingen, in het kader van mFRR of aFRR) of energiebiddingen, in de vorm van een SDR-eenheid, of in het kader van een Flexibiliteitsdienst DA/ID.

<sup>6</sup>Ook “FSP-Grid user declaration” genoemd FSP-Netgebruiker verklaring.

<sup>7</sup>Verder in dit document ook DNB genoemd.

<sup>8</sup>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 de mFRR-diensten, dienst en de SDR, de Flexibiliteitsdienst DA/ID of het onevenwicht van de BRP, de SDR. Een meting is de registratie, op een gegeven moment, van een fysieke waarde, op een gegeven ogenblik. Metingen worden gebruikt voor de afwikkeling van ondersteunende diensten, zoals de FCR of aFRR.

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

“Netgebruiker”): Zoals gedefinieerd in artikel 2, §1, 57°, van het Federaal Technisch Reglement voor een Netgebruiker die is aangesloten op het ELIA-Net of het Publiek Distributienet; of zoals gedefinieerd in artikel 2, §1, 58°, van het Federaal Technisch Reglement voor een Netgebruiker die is aangesloten op een CDS;

“Opt-out-akkoord”): akkoord op grond waarvan de FSP, de BRP<sub>FSP</sub>, de BRP~~(s)~~<sub>(s)</sub><sub>source</sub> en de elektriciteitsleverancier(s) van een Leveringspunt gezamenlijk overeenkomen om deel te nemen aan een Opt-out-regime<sup>9</sup>.

“Opt-out-regime”): een marktsituatie zonder Energieoverdracht<sup>10</sup>, toepasselijk voor elk Leveringspunt waarvoor de leverancier, van toepassing indien de BRP<sub>source</sub>, de BRP<sub>FSP</sub>, de leverancier en de FSP deel uitmaken van dezelfde entiteit of een Opt-out-akkoord hebben gesloten waarin ze afzien van de marktsituatie met Energieoverdracht, zoals bedoeld beschreven in sectie 8.2 van de huidige 8.2 van deze Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht. Wanneer alle partijen onder dezelfde entiteit vallen, wordt dit regime beschouwd als een impliciet Opt-out-regime.<sup>11</sup>

“Pass-through-regime”): een marktsituatie zonder Energieoverdracht, die automatisch toepasselijk van toepassing is voor elk Leveringspunt van een eindafnemer die met zijn leverancier een Contract heeft dattot valorisatie van de afwijking tussen de nominatie en de reële positie van de eindafnemer valoriseert heeft, zoals bedoeld beschreven in sectie 8.2 van de huidige 8.2 van deze Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht.

“Providing Group”): een subset van Leveringspunten die deel uitmaken van de portefeuille van de FSP.

“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 wordt geëvalueerd.

“Referentieprij voor de Belgische Bidding Zone”): de day-ahead referentieprij voor de Belgische Bidding Zone<sup>12</sup>, door ELIA berekend voor elk uur van een dag D als het volumegegewogen gemiddelde van de day-ahead-prijzen van de Belgische NEMO's voor die dag D, zoals gedefinieerd in het Multiple NEMO Arrangement for the Belgian Bidding Zone.<sup>13</sup>

<sup>9</sup> 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.

<sup>10</sup> Een marktsituatie zonder Energieoverdracht wordt ook een uitzondering op een marktsituatie met Energieoverdracht genoemd.

<sup>11</sup> Indien het Opt-out-regime van toepassing is, moeten de processen van Energieoverdracht en de overdrachten van desbetreffende gegevens voor de financiële compensatie niet worden toegepast conform de beslissing van de CREG, conform artikel 19bis, §3 tot 5 van de Elektriciteitswet van 29 april 1999.

<sup>12</sup> De Dagreferentieprij voor de Belgische Bidding Zone kan worden geraadpleegd op de website van ELIA via de volgende link: <https://www.elia.be/nl/grid-data/transmissie/day-ahead-referentieprij>.

<sup>13</sup> De Multiple NEMO Arrangement for the Belgian Bidding Zone kan worden geraadpleegd op de website van ELIA via de volgende link: [https://www.elia.be/-/media/project/elia/elia-site/grid-data/transmission/belgian-bidding-zone/2016\\_12\\_22-mna-proposal---en.pdf](https://www.elia.be/-/media/project/elia/elia-site/grid-data/transmission/belgian-bidding-zone/2016_12_22-mna-proposal---en.pdf)

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

“SDR-Eenhiddienst”: de Levering van SDR aan de transmissienetbeheerder.

“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 gewestelijkgewestelijke regelgeving, achterliggend aan<sup>14</sup> de Hoofdmeter, ofwel een wiskundige vergelijking tussen de meetwaarden van één of meerdermeer meters achterliggend aan de Hoofdmeter en/of de Hoofdmeter.

“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.

---

<sup>14</sup>Gezien van het ELIA-net.

“Werkdagen”: de werkdagen in de banksector in België.

#### 4.4 TOEPASSINGSGBIED

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

1. Open het marktsegment van de Frequentieherstelreserve met manuele activatie (mFRR) via Leveringspunten DP<sub>PG</sub>;
2. Open de markt van strategische reserve geleverd door SDR-eenheden;
3. Open het marktsegment van de Frequentieherstelreserve met automatische activatie (aFRR) via Leveringspunten DP<sub>PG</sub>;
4. op de day-aheadmarkten en de intradaymarkten via Leveringspunten DP<sub>PG</sub>.

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

- De marktsituaties met Energieoverdracht, zoals beschreven in sectie 8.1, kunnen van toepassing zijn op de marktsegmenten zoals vermeld in punt ~~1~~, 2, en 24, 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~~8.2, kunnen van toepassing zijn op alle marktsegmenten zoals genoemd in de eerste paragraaf van deze sectie (punten ~~1~~ tot 34).

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 transmissie-netbeheerder gebeuren op basis van kwartiermeetgegevens verzameld op het Leveringspunt, zoals beschreven in sectie ~~10.2~~11.2. Marktsituaties zonder Energieoverdracht zijn van toepassing op alle types van Leveringspunten.

#### 5.5 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, de 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~~ wordt voorafgegaan door specifieke haalbaarheidsstudies die de transmissie-netbeheerder per marktsegment zal verrichten. ~~De~~ De onderstaande tabel ~~wordt een indicatie gegeven van het ogenblik waarop deze studies zullen plaatsvinden. De meer precieze timing voor de opening van het desbetreffende toont per~~ marktsegment ~~wordt in parallel met de publicatie~~ de

~~datum~~ van de haalbaarheidsstudie ~~gecommuniceerd, rekening houdend met de en de datum van de inwerkingtreding van de Energieoverdracht. De datums van inwerkingtreding voor de marktsegmenten waarvoor nog geen haalbaarheidsstudie uitgevoerd is, kunnen worden gewijzigd volgens de conclusies van de betreffende~~ (technische en economische ~~haalbaarheid~~) haalbaarheidsstudie, en onder het voorbehoud dat de haalbaarheidsstudie de mogelijkheid om de Energieoverdracht uit te ~~implementeren wordt bevestigd door de haalbaarheidsstudie~~ voeren bevestigt.

Haalbaarheidsstudie	Inwerkingtreding van de ToE	Markt(segment)
n.v.t.	<del>1/601/06/2018</del>	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
<del>_2016<sup>15</sup> + 2018</del>	1/11/2019	<del>De strategische</del> <u>Strategische</u> reservemarkt
Herbeoordeling in 2021 <sup>16</sup>	Datum te bepalen na afloop van de herbeoordeling	Marktsegment van de Frequentieherstelreserve met automatische activatie (aFRR)
2019	<del>2020<sup>17</sup></del> <u>1/04/2021</u>	<del>De day-ahead</del> <u>Day-ahead</u> en <del>de</del> intradaymarkt

## 6.6 INWERKINGTREDING EN GELDIGHEIDSDUUR VAN DE HUIDIGE REGELS

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

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

- ~~Marktsegment van de Frequentieherstelreserve met manuele activatie (mFRR)<sup>18</sup> via Leveringspunten DP<sub>FC</sub>: de inwerkingtreding wordt vastgesteld op drie weken na goedkeuring van~~ treden ~~deze regels door de Commissie.~~
- ~~Marktsegment van de Frequentieherstelreserve met automatische activatie (aFRR) via Leveringspunten DP<sub>FC</sub>: de inwerkingtreding wordt vastgelegd op de~~ Regels in werking op dezelfde

<sup>15</sup>-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.

<sup>16</sup> ~~Een~~ Uiterlijk een jaar na de inwerkingtreding van de Opt-out- en Pass-through-regimes voor het marktsegment van de Frequentieherstelreserve met automatische activatie aFRR, zal ELIA een nieuwe beoordeling maken en een aanbeveling doen.

<sup>17</sup> Indicatief en onder voorbehoud van een positieve uitkomst van geplande studie door de transmissie beheerder betreffende de technische en economische haalbaarheid en bevestigd door een implementatieplan.

<sup>18</sup> ~~Niet gecontracteerd en gecontracteerd.~~

~~datum van inwerkingtreding van de versie als de voor de introductie van de ToE en DA/ID gewijzigde T&C BSP aFRR<sup>19</sup> die dit marktsegment openstelt voor Leveringspunten DP<sub>PG</sub>.~~

~~- **Markt van de strategische reserve door SDR-eenheden:** de inwerkingtreding wordt vastgesteld in de winterperiode 2020- BRP, en ten vroegste op 1 april 2021 voor de markt van de strategische reserve door SDR-eenheden. De precieze datum van de inwerkingtreding zal door ELIA worden bepaald na raadpleging van de CREG en zal ten minste drie weken vooraf worden gepubliceerd.~~

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

## 7.7 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<sub>FSP</sub>, die een geldig BRP-contract met de transmissienetbeheerder heeft. In dat laatste geval communiceert de FSP de identiteit van zijn BRP<sub>FSP</sub> aan de transmissienetbeheerder.
- De FSP sluit een contract met de transmissienetbeheerder voor de levering van een Flexibiliteitsdienst met een of meer Leveringspunten. Voor de Balanceringsdiensten betreft dit het BSP Contract mFRR en het BSP Contract aFRR. Voor de SDR-dienst betreft dit het SDR-contract. Voor de Flexibiliteitsdienst DA/ID betreft dit het FSP Contract DA/ID. Dit FSP Contract DA/ID wordt door de transmissienetbeheerder na raadpleging van de marktspelers ter goedkeuring voorgelegd aan de CREG.
- De FSP is verantwoordelijk voor het leveren van de energie conform het Bestelde ~~volume van flexibiliteit~~ flexibiliteitsvolume. Het ~~indienen van een biedingsluit~~ door de FSP van een contract met de transmissienetbeheerder voor de levering van een Flexibiliteitsdienst met een of ~~meerder~~ meer Leveringspunten maakt de FSP noch de BRP<sub>FSP</sub> tot BRP<sub>source</sub> voor ~~dit dat~~ Leveringspunt, ~~ookz~~ zelfs niet tijdens de activatieperiode van de betreffende Leveringspunten.
- 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~~; leveren die in het kader van de levering van een Flexibiliteitsdienst kan worden geactiveerd;
  - de bevestiging dat de meetgegevens mogen worden gedeeld met de FSP en de transmissienetbeheerder ~~mogen gedeeld worden~~;;

<sup>19</sup>~~Voorwaarden voor de aanbieders van de aFRR-balanceringsdiensten.~~

- de verklaring van het maximaal opwaarts en/of neerwaarts vermogen aan vraagflexibiliteit op het beschouwde Leveringspunt dat de FSP kan activeren in het kader van de levering van iedere Flexibiliteitsdienst.
- Voor marktsituaties met Energieoverdracht<sup>20</sup> 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 een dergelijk 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~~ 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~~16 van deze Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht:
  - ~~○ De prekwificatie van alle Leveringspunten dient volgens de geldende regels te worden uitgevoerd zodat de garantie gegeven wordt dat de aangeboden volumes daadwerkelijk bestaan.~~
  - Alle leveringspunten moeten voldoen aan de deelnamevoorwaarden zoals bepaald in het contract voor de levering van de betreffende Flexibiliteitsdienst.
  - Het contractuele regime van het Leveringspunt tussen de eindklant en zijn leverancier is eenduidig gekend in het geval van een Contract dat tot valorisatie van 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<sup>21</sup> contract<sup>22</sup> 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 ~~13-14.2~~.
- De FSP verbindt zich ertoe om, bij een marktsituatie met Energieoverdracht, zoals beschreven in sectie 8.1,8.1, een financiële compensatieregeling te treffen met de leverancier van het betrokken

<sup>20</sup>Zoals beschreven in sectie ~~8.1-0~~.

<sup>21</sup> 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.

<sup>22</sup> 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.



Leveringspunt. Bij gebrek aan een akkoord m.b.t. de financiële compensatieregeling past de CommissieCREG, in lijn met art. 19bis §3 en §4 van de Elektriciteitswet, de formule(s) voor het bepalen van de standaardoverdrachtsprijs toe op de overgedragen energie tussen de FSP en de leverancier. De modaliteiten daartoe worden beschreven in het document opgesteld door de CommissieCREG ter uitvoering van art. 19bis §3-5 van de Elektriciteitswet.

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

## 7.2 Rollen en verantwoordelijkheden van de leverancier

- In het geval van een marktsituatie met Energieoverdracht, zoals beschreven in sectie ~~8.1~~ 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~~ vangebrek aan een dergelijke overeenkomst, de beslissing overmaakt van de ~~Commissie die heeft besloten~~ CREG om de standaardoverdrachtsprijs toe te passen, zoals vastgesteld door de CommissieCREG op grond van art. 19bis, §3-5 van de Elektriciteitswet.
- De leverancier deelt het bestaan van één of meer Contracten ~~die tot valorisatie van~~ 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 leverancier<sup>23</sup>, medeondertekend door de leverancier en elke eindafnemer met een Contract dat tot valorisatie van de afwijking ~~tussen de nominatie en de reële positie valoriseert~~, met vermelding van de begin- en einddatum(s) en de betrokken ~~leveringspunten~~ 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~~ 15.3 van toepassing.

## 7.3 Rollen en verantwoordelijkheden van de eindafnemer

- De eindafnemer bevestigt, via de FSP-~~eindafnemer~~ verklaring ~~eindafnemer~~-Verklaring, zoals bedoeld in sectie ~~7.1~~ 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~~ 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~~ vraagflexibiliteit mee op het betrokken Leveringspunt dat de FSP voor iedere Flexibiliteitsdienst kan activeren.

<sup>23</sup> 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>. 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>

- 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 ~~7.2.7.2~~ en als bijlage toegevoegd aan het contract tussen de transmissienetbeheerder en de leverancier<sup>24</sup>. 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~~15.3.

#### 7.4 Rollen en verantwoordelijkheden van de transmissienetbeheerder

In overeenstemming met ~~Art.-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~~CREG. De Regels voor Energieoverdracht bepalen met name:

1. de principes voor de bepaling van het ~~Geleverde volume aan flexibiliteit~~; Geleverd Flexibiliteitsvolume;
2. de principes om het ~~kwartuurevenwicht~~ kwartieronevenwicht 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.-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.-art. 19bis~~ van de Elektriciteitswet. Daartoe is hij verantwoordelijk voor de volgende taken:

1. de noodzakelijke informatie ~~nodig~~ voor de berekening van het volume aan flexibiliteit van de vraag ~~vraagflexibiliteit~~ met een Energieoverdracht, met inachtneming van de vertrouwelijkheid ervan, verzamelen, berekenen, verwerken en overmaken;
2. de markt regelmatig opvolgen en monitoren en de ~~Commissie~~CREG 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~~de beslissing (B)-1677 van de CREG is de transmissienetbeheerder verantwoordelijk voor de berekening, controle en opvolging van de bankgarantie.

Verder staat de transmissienetbeheerder in voor:

- o Het ~~opzetten~~ opstellen van een concordantietabel die de lijst van de Leveringspunten bevat met de bijhorende ~~bijbehorende~~ informatie zoals BRP<sub>source</sub>, leverancier, FSP, BRP<sub>FSP</sub>, eindafnemer alsook detailinformatie m.b.t. het Leveringspunt (locatie, maximaal vermogen dat de FSP voor iedere Flexibiliteitsdienst kan activeren ~~---~~ enz.). Deze concordantietabel waarin de leveranciers voor een specifiek Leveringspunt worden vermeld, is gebaseerd op de informatie van het betrokken Toegangspunt in het toegangscontract.
- o 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 ~~10.2.11.2~~. Daartoe

<sup>24</sup>-Het betreft het "contract ~~ELIA~~ELIA-Supplier" dat kan worden geraadpleegd op de website van ~~ELIA~~ELIA via de volgende link: <https://www.elia.be/nl/elektriciteitsmarkt-en-systeem/facilitering-van-de-elektriciteitsmarkt/energieoverdracht>.

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~~ met inachtneming van de principes voor gegevensuitwisseling zoals beschreven in sectie ~~15-~~16.

#### 7.5 Rollen en verantwoordelijkheden van de ~~gesloten-netbeheerder~~ beheerder van het Gesloten Net aangesloten op het ~~Elia~~ ELIA-net

- De ~~gesloten-netbeheerder~~ beheerder van het Gesloten Net aangesloten op het ~~Elia~~ ELIA-net<sup>25</sup> dient alle relevante contractuele informatie, nodig voor het afhandelen van de Energieoverdracht, ter beschikking te stellen aan de transmissienetbeheerder, onder andere de BRP's en leveranciers actief op een Leveringspunt gelegen binnen het ~~gesloten-net~~ Gesloten Net.
- De beheerder van het ~~gesloten-net~~ Gesloten Net aangesloten op het ~~Elia~~ 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~~ Gesloten Net aangesloten op het ~~Elia~~ ELIA-net met een spanningsniveau van minder dan of gelijk aan 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.

## 8.8 MARKTSITUATIES

Bij een activatie van ~~Vraagflexibiliteit~~ 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;~~ 8.1;
- Uitzonderingen, zoals beschreven in sectie ~~8.2.2.~~

De marktsituatie bepaalt hoe de afhandeling van de Energieoverdracht gebeurt.

### 8.1 Marktsituatie met Energieoverdracht<sup>26</sup>

Een marktsituatie met Energieoverdracht doet zich voor indien:

<sup>25</sup> Het Elia-net bestaat uit de plaatselijke transmissienetten, het lokaal transmissienet en het gewestelijke transmissienet waarvoor Elia is aangewezen als netbeheerder.

<sup>26</sup> Ook ToE regime genoemd

1. de BRP<sub>FSP</sub> ~~verschillend is~~ verschilt van ~~(minstens één van)~~ de BRP<sub>source</sub> ~~(s) actief die~~ op het Leveringspunt actief is of van ten minste een van de BRP's<sub>source</sub> die op het Leveringspunt actief zijn; en/of
2. de FSP verschillend is van de leverancier.

In dat geval ~~-, en~~ tenzij een van de in art. 8.2 beschreven uitzonderingen van toepassing is, geldt de volgende regeling ~~van toepassing~~ met betrekking tot de Energieoverdracht:

- ~~Berekening~~ berekening van het ~~Geleverde volume aan flexibiliteit~~ Geleverd Flexibiliteitsvolume zoals beschreven in sectie ~~11;12~~;
- ~~Correctie~~ correctie van de ~~evenwichtspereimeter~~ Evenwichtspereimeter van de BRP<sub>source</sub> ~~met het Geleverde volume aan flexibiliteit, om het effect van de activatie op zijn Evenwichtspereimeter te neutraliseren,~~ en correctie van de perimeteer van de BRP<sub>FSP</sub> ~~met het verschil tussen het Geleverde en Bestelde volume aan flexibiliteit, zodat hij de evenwichtsverantwoordelijkheid opneemt voor de activatie,~~ zoals beschreven in sectie ~~12;13~~;
- ~~Gegevensuitwisseling~~ gegevensuitwisseling ter facilitering van de ~~Energieoverdracht~~ financiële compensatie tussen de FSP en de leverancier zoals beschreven in sectie ~~15.16.3 en~~ 16.4;
- toepassing van de overeenkomstige regels en penaltiteiten, 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<sub>FSP</sub> en BRP<sub>source</sub>)<sup>27</sup> om af te zien van de regeling in de: het betreft een marktsituatie met zonder 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<sub>source</sub> en/of leverancier actief zijn, kan een uitzondering enkel geldig die van toepassing zijn wanneer al deze leveranciers en BRPs deelnemen aan een Opt-out-akkoord.
  - a. ~~Indien is~~ indien eenzelfde marktspeler tegelijk FSP, leverancier, BRP<sub>FSP</sub> en BRP<sub>source</sub> is, ~~(in dit geval spreken we van een impliciet opt-out-Opt-out-regime) of indien de FSP, de leverancier en hun respectieve BRP (BRP<sub>FSP</sub> en BRP<sub>source</sub>) een Opt-out-akkoord hebben gesloten waarin zij samen overeenkomen om deel te nemen aan een Opt-out-regime.~~
  - b.1. In alle andere gevallen en afzien van de toepassing van de Energieoverdracht (in dit geval spreken we van een expliciet opt-Opt-out-regime.)<sup>28</sup>. Een dergelijk Opt-out-akkoord is van toepassing op ofwel alle gemeenschappelijke Leveringspunten van hun portefeuilles met gemiddelde netto-injectie op jaarbasis die niet door een Contract tot valorisatie van de afwijking worden gedekt, ofwel alle gemeenschappelijke Leveringspunten van hun portefeuilles die niet door een Contract tot valorisatie van de afwijking worden gedekt. Het bewijs van een dergelijk akkoord wordt door de FSP meegedeeld aan de transmissienetbeheerder.

<sup>27</sup> ~~Eveneens genoemd “impliciet opt-out”~~

<sup>28</sup> In het geval dat op een Leveringspunt meer dan één BRP<sub>source</sub> en/of leverancier actief is, is een uitzondering op de marktsituatie met Energieoverdracht enkel van toepassing wanneer al deze leveranciers en BRP's deelnemen aan een Opt-out-akkoord.

~~2.1. “Pass-through-regime”:~~ Het ~~“~~: het betreft een marktsituatie zonder Energieoverdracht die ~~Pass-through-regime”~~ is automatisch van toepassing ~~vooris op~~ elk Leveringspunt van een eindafnemer die voor ~~dit dat~~ punt een Contract ~~tot valorisatie van de afwijking~~ 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~~7.2 van de huidige Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht.

~~Op bovenstaande uitzonderingen is De~~ volgende ~~regeling~~regels ~~zijn~~ van toepassing ~~op~~ marktsituaties zonder Energieoverdracht:

- ~~Geen~~correctie van de ~~evenwichtspereimeter~~Evenwichtspereimeter van de BRP<sub>source</sub>;
- ~~Correctie~~correctie van de ~~evenwichtspereimeter~~Evenwichtspereimeter van de BRP<sub>FSP</sub> ~~enkel~~alleen met het Bestelde volume aan flexibiliteit ~~(Besteld Flexibiliteitsvolume in het geval van de activatie van een mFRR- of aFRR-energiebieding of in geval van de activatie van SDR, en geen correctie van de perimeiter van de BRP<sub>FSP</sub> in het geval van de levering van de Flexibiliteitsdienst DA/ID;~~
- ~~geen~~ gegevensuitwisseling ter facilitering van de financiële compensatie tussen de FSP en de leverancier;
- ~~toepassing van de overeenkomstige regels en Penaliteiten,~~ zoals beschreven in sectie ~~12~~15.

## 9 BIJKOMENDE REGELS VOOR DE DEELNAME VAN EEN LEVERINGSPUNT

Een gegeven Leveringspunt kan tegelijkertijd worden opgenomen in een contract voor de deelname aan een Balanceringsdienst en een contract voor de deelname aan een Flexibiliteitsdienst DA/ID, onder de volgende voorwaarden:

- Het Leveringspunt voldoet aan de deelnamevoorwaarden zoals bepaald in het contract voor de levering van iedere Flexibiliteitsdienst waaraan het deelneemt.
- Dezelfde partij wordt door de eindafnemer gemachtigd als FSP voor de deelname van haar Leveringspunt aan een of meer Flexibiliteitsdiensten.
- De deelname van dit Leveringspunt aan een mFRR-energiebieding of een aFRR-energiebieding voor een gegeven kwartier enerzijds en aan een activatie van de Flexibiliteitsdienst DA/ID tijdens hetzelfde kwartier anderzijds is niet toegestaan<sup>29</sup>.

Een Leveringspunt dat opgenomen is in een contract voor de levering van SDR mag niet worden opgenomen in een contract voor een Balanceringsdienst of een Flexibiliteitsdienst DA/ID.

Voor een Leveringspunt is er slechts één enkel regime (Opt-out, Pass-through of ToE) van toepassing, en dit ongeacht de Flexibiliteitsdienst(en) waaraan dit Leveringspunt deelneemt.

### 9.10 REFERENTIECURVE OF BASELINE

<sup>29</sup>Indien een Leveringspunt eerst wordt opgenomen in een aFRR- of aFRR-energiebieding voor een gegeven kwartier, mag dit Leveringspunt niet worden opgenomen in de lijst van de aangemelde Leveringspunten in het kader van de levering van een Flexibiliteitsdienst DA/ID voor dat kwartier. Omgekeerd, als een Leveringspunt eerst wordt opgenomen in de lijst van de aangemelde Leveringspunten in het kader van de levering van een Flexibiliteitsdienst DA/ID voor een gegeven kwartier, mag dat Leveringspunt niet worden opgenomen in een mFRR- of aFRR-energiebieding voor datzelfde kwartier.

## **9.1.10.1** Algemeen

De Baseline ligt aan de basis van de berekening van het ~~Geleverde volume aan flexibiliteit~~Geleverd Flexibiliteitsvolume op een Leveringspunt, zoals beschreven in sectie ~~11~~12 van deze Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht.

De keuze van de ~~baselinemethodologie~~Baseline-methodologie 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 baselinemethodologieën opgenomen worden in sectie 9.3.~~

## **9.2** ~~Baselines van toepassing~~

### **10.2** Toepasselijke baselines

#### **9.2.1**10.2.1 *Baselines voor de activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP<sub>PG</sub>*

De FSP heeft de keuze tussen twee Baseline-methodologieën voor de activatie van mFRR-energiebiedingen via Leveringspunten DP<sub>PG</sub>:

1. ~~De~~ Baseline gebaseerd op het laatste kwartier voor ~~activatieaanvraag~~activatieverzoek zoals beschreven in sectie ~~9.3.1~~10.3.1;
2. ~~De~~ Baseline "High X of Y" zoals beschreven in sectie ~~9.3.2~~10.3.2.

De gekozen Baseline-methodologie wordt contractueel vastgelegd tussen de FSP en de transmissienetbeheerder per Leveringspunt DP<sub>PG</sub>. Deze methodologie is van toepassing op zowel de activatie van een gecontracteerde mFRR-energiebieding als ~~voorop~~ die van een niet-gecontracteerde mFRR-energiebieding.

De transmissienetbeheerder heeft de mogelijkheid om de door de FSP gekozen Baseline-methodologie gekozen door de FSP te weigeren op een gemotiveerde wijze. In dat geval brenge~~ze~~informeert hij de Commissie CREG op gemotiveerde wijze op de hoogte van haar over zijn beslissing.

#### **9.2.2**10.2.2 *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~~10.3.2.

#### **10.2.3** Toepasselijke baseline in het kader van een activatie van de Flexibiliteitsdienst DA/ID

De Baseline voor een activatie in het kader van de levering van een Flexibiliteitsdienst DA/ID is de Baseline "High X of Y" zoals beschreven in sectie 10.3.3

De Baseline-methodologie "High X of Y\*" wordt standaard zonder aanpassing toegepast (zie stappen 1 en 2 in sectie 10.3.3). Toch kan naast de hierboven bedoelde stappen 1 en 2 een aanpassing worden toegepast, en dit per Leveringspunt en onder bepaalde voorwaarden. De toepassing van de aanpassing van de Baseline wordt door de FSP aan de transmissienetbeheerder gevraagd en door de transmissienetbeheerder goedgekeurd volgens onder andere de volgende criteria:

- 1) het verzoek voor de toepassing van een aanpassing van de Baseline wordt gemotiveerd en verantwoord door de FSP;
- 2) de aangepaste Baseline geeft betere resultaten dan de Baseline zonder aanpassing, gedurende een ononderbroken testperiode van 90 dagen voorafgaand aan de ontvangst van het verzoek van de FSP, buiten de dagen waarop flexibiliteit wordt geactiveerd<sup>30</sup>.

Om de bovenstaande voorwaarde 2) te verifiëren, worden de waarden van de RMSE<sup>31</sup> voor de Baseline High X of Y\* met aanpassing en voor de Baseline High X of Y\* zonder aanpassing gedurende een periode van 90 dagen op dagbasis vergeleken. De RMSE-waarde voor een gegeven Baseline-methode en voor een gegeven dag wordt als volgt berekend:

$$RMSE_{baseline} = \sqrt{\frac{1}{n} \sum_{q=1}^n (bl_q - m_q)^2}$$
 waarbij

n: aantal kwartieren van de beschouwde dag<sup>32</sup>

q: een gegeven kwartier

bl<sub>q</sub>: verkregen Baseline-waarde voor het kwartier q

m<sub>q</sub>: meting van het kwartiervermogen op het beschouwde Leveringspunt voor het kwartier q

De Baseline met aanpassing wordt geacht betere resultaten te geven dan de Baseline zonder aanpassing indien de RMSE van de Baseline met aanpassing gedurende ten minste 75% van de beschouwde dagen lager is dan de RMSE van de Baseline zonder aanpassing.

Indien de transmissienetbeheerder de toepassing van de aanpassing van de Baseline weigert, motiveert de transmissienetbeheerder zijn beslissing tegenover de CREG.

### **9.3.10.3** Beschrijving van de bestaande ~~Baselinemethodologieën~~ Baseline-methodologieën

De Baseline-methodologieën bedoeld in sectie 9.2.10.2 worden hieronder beschreven.

#### **9.3.1.10.3.1** Baseline gebaseerd op het laatste kwartier voor ~~activatieaanvraag~~ het activatieverzoek

De Baseline gebaseerd op het laatste kwartier voor ~~activatieaanvraag~~ het activatieverzoek is de waarde van het gemiddelde kwartiervermogen gemeten op het Leveringspunt gedurende het laatste volledige kwartier

<sup>30</sup>Indien ELIA een verzoek voor de toepassing van een aanpassing van de Baseline voor een gegeven Leveringspunt ontvangt op bijvoorbeeld 1 oktober, zal de testperiode overeenkomen met de periode van 3 juli tot 30 september, buiten de dagen waarop flexibiliteit wordt geactiveerd op dat Leveringspunt. Indien deze periode evenwel niet representatief is voor het normale en gebruikelijke profiel van het Leveringspunt, kan de FSP vragen om dit tijdvenster voor de tests te verschuiven naar een vroegere periode die representatief is, door middel van een rechtvaardiging.

<sup>31</sup>Gemiddelde kwadratische fout of "Root Mean Square Error".

<sup>32</sup>n is voor alle dagen 96, behalve voor de dagen waarop het uur verandert.

voorafgaand aan het kwartier ~~gedurende dewelkewaar~~in een ~~activatieaanvraag~~activatieverzoek werd gedaan. Deze vermogenswaarde van de Baseline wordt toegepast gedurende de gehele activatieperiode, zelfs indien die meerdere kwartieren duurt.

### ~~9.3.2~~10.3.2 *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 ~~4~~High X of ~~Y~~Y. Voor elke activatie die plaatsvindt gedurende een bepaalde periode ~~D~~<sup>33</sup> van dag ~~A~~A vinden de volgende fases plaats:

1. Bepalen van de “referentiedagen” ~~–~~–

Deze fase bestaat erin X ~~dagen~~referentiedagen 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~~A en die tot dezelfde categorie ~~34~~<sup>34</sup> behoren als dag ~~A~~A<sup>35</sup>, buiten de door de FSP uitgesloten dag(en) zoals hieronder beschreven.

De mogelijke categorieën zijn de volgende:

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

De FSP heeft de mogelijkheid om een of ~~meerder~~meer representatieve ~~dag(en)~~dagen 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 ~~elementen van de~~ volgende lijst:
  - i. ~~Eeneen~~ activatie van een andere Balanceringsdienst waaraan het Leveringspunt heeft deelgenomen;

<sup>33</sup>-D komt overeen met de “activatieperiode” voor de ~~mFRR~~mFRR-dienst en met de periode van “Effectieve Levering” voor ~~de~~SDR die loopt van [uu:mm] tot [uu:mm +D].

<sup>34</sup>-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.

<sup>35</sup>-Als de activatieperiode-D zich uitstrekt over twee dagen A1 en A2, wordt de berekening van de baseline voor deze activatie gesplitst over de subperiodes D1 (een deel van D gelegen op ~~de~~dag A1) en D2 (een deel van D gelegen op ~~de~~dag A2). De ~~basis~~berekeningsmethode ~~methode voor de berekening van de Baseline~~ beschreven in ~~9.3.2~~§ 10.3.2 wordt dan toegepast op D1 en vervolgens op D2.



- ii. ~~Eene~~ situatie van ~~“Overmacht”~~ zoals ~~beschrevenbedoeld~~ in het ~~{of de}~~ contract(en) van de ~~betrokken ondersteunende diensten betreffende Balanceringsdiensten, tenzij deze situatie van “Overmacht” ook bestaat op de dag van de activatie;~~
- iii. ~~Een gepland of ongepland onderhoud;~~
- iii. ~~Feestdagen, een voorziene of niet-voorziene niet-beschikbaarheid, tenzij deze situatie van niet-beschikbaarheid ook bestaat op de dag van de activatie;~~
- iv. ~~feestdagen of~~ stakingsdagen ~~diemet~~ een impact ~~hebben~~ op het ~~opname/afname-/~~injectieprofiel van het Leveringspunt<sub>i</sub> of een sluitingsperiode die ~~afwijktverschilt~~ van het verleden, ~~tenzij de dag van de activatie eveneens een feestdag is, of een stakingsdag of een dag die in een sluitingsperiode valt.~~

De X<sub>i</sub>-dagen komen overeen met de dagen (van de hierboven beschreven Y<sub>i</sub>-dagen) waarvoor het gemiddelde van het actieve vermogensverbruik over de periode D<sub>max</sub> het hoogst is (of het gemiddelde van de actieve vermogensinjectie het laagst is<sup>36</sup>), waarbij D<sub>max</sub><sup>37</sup> overeenkomt met de maximale activatieperiode. De transmissienetbeheerder heeft de mogelijkheid om de uitsluiting van een ~~dag of meer dagen~~ 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 Het volgens~~ punt 2 hierboven ~~verkregen kwartierprofiel aan te passen in functie berekende Baseline-profiel wordt aangepast op basis van het gemiddelde~~ van de afname ~~of /~~injectie van het Leveringspunt<sub>i</sub>, ~~gemeten~~ tijdens de ~~3 drie~~ uren ~~die voorafgaan aan de activatieaanvraag door de transmissienetbeheerder voor het activatieverzoek van ELIA.~~ De aanpassing gebeurt door aan elke ~~berekende~~ kwartierwaarde ~~van de volgens punt 2 berekende Baseline~~ een (~~negatieve of~~ positieve ~~of negatieve~~) ~~“correctiewaarde”) aanpassingsfactor~~ toe te voegen. Deze ~~wordt verkregen door~~ ~~aanpassingsfactor~~ komt ~~overeen met~~ het verschil ~~te maken~~ tussen ~~de het~~ gemiddelde ~~waarde~~ van de afname ~~of /~~injectie van het ~~betreffende~~ Leveringspunt<sub>i</sub> tijdens de 3 uren ~~die voorafgaan aan de activatieaanvraag door de transmissienetbeheerder voor het activatieverzoek van ELIA~~ en ~~de het~~ gemiddelde ~~waarde~~ van de afname ~~of /~~injectie ~~op het Leveringspunt i gedurende de tijdens de~~ overeenkomstige uren van de X ~~Referentiedagen.~~

### 10.3.3 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 tijdens een~~

<sup>36</sup> Met ~~andere woorden, dat het actieve vermogensverbruik over de conventieperiode D<sub>max</sub> hoger is, met de afspraak~~ dat een actief vermogensverbruik overeenkomt met een positieve waarde en ~~dat de~~ actieve vermogensinjectie overeenkomt met een negatieve waarde.

<sup>37</sup> D<sub>max</sub> 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.

bepaalde activatieperiode D van dag A vinden de stappen 1, 2 en – optioneel volgens sectie 10.2.3– stap 3 hieronder plaats:

1. Bepalen van de “referentiedagen”

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

Deze X referentiedagen worden gekozen uit Y representatieve dagen. De representatieve dagen zijn de laatste Y dagen die voorafgaan aan dag A en die tot dezelfde categorie behoren als dag A<sup>38</sup>, buiten de dag die aan dag A voorafgaat en de door de FSP uitgesloten dag(en) zoals hieronder beschreven.

De categorieën zijn:

- categorie 1= Werkdag,
- categorie 2= weekend of feestdag; en tot slot
- categorie 3= de maandag of de eerste Werkdag die volgt op een feestdag. Categorie 3 is optioneel. Met andere woorden, 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.

De FSP heeft de mogelijkheid om een of meer representatieve dagen 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 elementen van de volgende lijst:
  - i. een activatie van een Balanceringsdienst of van een Flexibiliteitsdienst DA/ID waaraan het Leveringspunt heeft deelgenomen;
  - ii. een situatie van “Overmacht” zoals bedoeld in het tussen de FSP en de transmissienetbeheerder gesloten FSP Contract DA/ID, tenzij deze situatie van “Overmacht” ook bestaat op de dag van de activatie;
  - iii. een voorziene of niet-voorzien niet-beschikbaarheid, tenzij deze situatie van niet-beschikbaarheid ook bestaat op de dag van de activatie;
  - iv. feestdagen, stakingsdagen met een impact op het afname-/injectieprofiel van het Leveringspunt, of een sluitingsperiode die verschilt van het verleden, tenzij de dag van de activatie eveneens een feestdag is, of een stakingsdag of een dag die in een sluitingsperiode valt.
  - v. Voor een opwaartse activatie: een situatie waarin het gemiddelde van de Referentieprijzen voor de Belgische Bidding Zone tijdens de periode D<sup>39</sup> van de uit te sluiten dag hoger is dan 150 EUR/MWh en hoger is dan het gemiddelde van de Referentieprijzen voor de Belgische Bidding Zone tijdens de activatieperiode D van dag A.
  - vi. Voor een neerwaartse activatie: een situatie waarin het gemiddelde van de Referentieprijzen voor de Belgische Bidding zone tijdens de periode D<sup>40</sup> van de uit te sluiten dag lager is dan

<sup>38</sup>Als de activatieperiode D zich uitstrekt over twee dagen A1 en A2, wordt de berekening van de baseline voor deze activatie gesplitst over de subperiodes D1 (een deel van D gelegen op dag A1) en D2 (een deel van D gelegen op dag A2). De methode voor de berekening van de Baseline beschreven in § **Error! Reference source not found.** wordt dan toegepast op D1 en vervolgens op D2.

<sup>39</sup>Die overeenkomt met de activatieperiode D.

<sup>40</sup>Die overeenkomt met de activatieperiode D.

0 EUR/MWh en lager is dan het gemiddelde van de Referentieprijzen voor de Belgische Bidding Zone tijdens de activatieperiode D van dag A.

De X dagen komen overeen met de dagen (van de hierboven beschreven Y dagen) waarvoor het gemiddelde van de actieve vermogensafname over de activatieperiode D het hoogst is of het gemiddelde van de actieve vermogensinjectie het laagst is<sup>41</sup>. De transmissienetbeheerder heeft de mogelijkheid om de uitsluiting van een of meer dagen 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. Optionele stap volgens sectie 10.2.3: Aanpassen van het niveau van de Baseline

Het volgens punt 2 hierboven berekende Baseline-profiel wordt aangepast op basis van het gemiddelde van de afname/injectie van het Leveringspunt, gemeten tijdens een aanpassingsperiode die aan de activatie voorafgaat. De aanpassing gebeurt door aan elke kwartierwaarde van de volgens punt 2 berekende Baseline een (negatieve of positieve) aanpassingsfactor toe te voegen. Deze aanpassingsfactor komt overeen met het verschil tussen het gemiddelde van de afname/injectie van het betreffende Leveringspunt tijdens de aanpassingsperiode op dag A ( $P_{\text{ajustA}}$ ) en het gemiddelde van de afname/injectie tijdens de overeenkomstige periode van de X Referentiedagen ( $P_{\text{ajustX}}$ ). De aanpassingsperiode komt overeen met de periode van drie uur die zes uur voor het begin van de activatie aanvangt<sup>42</sup>.

De transmissienetbeheerder zal de aanpassingsfactor monitoren: als deze factor hoger is dan 15% van de waarde  $P_{\text{ajustX}}$  voor een opwaartse activatie (of lager dan -15% van  $P_{\text{ajustX}}$  voor een neerwaartse activatie) van het Leveringspunt, zal ELIA de FSP vragen om het verschil tussen het enkele uren voor de activatie gemeten vermogen en het tijdens dezelfde periodes gemeten vermogen van de X referentiedagen te rechtvaardigen. Indien er geen rechtvaardiging kan worden gegeven of indien deze ontoereikend is, zal ELIA – na notificatie aan de CREG – geen aanpassing meer toepassen op het betreffende Leveringspunt gedurende een periode van zes maanden vanaf de dag na de datum van de betreffende activatie. Na deze periode moet de FSP de aanpassing van het niveau van de Baseline voor het betreffende Leveringspunt opnieuw aanvragen.

## 10.11 MEETGEGEVENS

### ~~10.1~~ 11.1 Bepaling van het Geleverde volume-Geleverd Flexibiliteitsvolume

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

<sup>41</sup>Met andere woorden, dat het actieve vermogensverbruik over de periode  $D_{\text{max}}$  hoger is, met de conventie dat een actief vermogensverbruik overeenkomt met een positieve waarde en dat de actieve vermogensinjectie overeenkomt met een negatieve waarde.

<sup>42</sup>De als de aanpassingsperiode beschouwde periode komt dus overeen met [uu-6:mm; uu-3:mm] voor een activatie die om uu:mm begint.

## ~~10.2~~11.2 Bepaling van de gemiddelde netto-afname op jaarbasis

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

Indien de FSP wenst dat bepaalde historische periodes, omwille van belangrijke ontwikkelingen in het totale gebruikersprofiel van de eindafnemer, niet in rekening ~~mogen~~ gebracht ~~mogen~~ 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~~Hoofdmeters als de Submeters of de gebruikte 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~~zodat 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 om het Geleverd Flexibiliteitsvolume~~ kwantitatief te evalueren, is een situatie waarin een Energieoverdracht niet kan worden toegelaten.

## ~~10.3~~11.3 Algemene vereisten

De algemene technische vereisten van de ~~submetering oplossingen voor~~Submeters van de Leveringspunten achterliggend aan Toegangspunten aangesloten op het ~~Elia~~ELIA-net zijn beschikbaar op de website van ~~Elia~~ELIA ("Algemene technische vereisten voor de submetering-oplossingen")<sup>43</sup> of op aanvraag via een e-mail gericht aan ~~contracting-as@elia.be~~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 de plaatsing en het beheer van Submeters (facilitering van de energiemarkt) in de distributienetwerken voldoen aan de bepalingen van het ~~regional~~regionaal 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~~beheerder van het ~~gesloten net~~Gesloten Net aangesloten op het ~~Elia~~ELIA-net en de transmissienetbeheerder zijn beschikbaar op de website van ~~Elia~~ELIA ("Metering data exchanges for CDS

<sup>43</sup> "General technical requirements of the submetering solutions" ~~Beschikbaar~~, 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>.

Operator”)<sup>44</sup>. De ~~netbeheerder~~ van het ~~gesloten-net~~ Gesloten Net aangesloten op het ~~Elia~~ ELIA-net heeft ook de mogelijkheid om kwartiermeetgegevens uit te wisselen in overeenstemming met de bepalingen van sectie ~~7.47.4~~ afkomstig van de database van de netbeheerder van het ~~gesloten-net~~ Gesloten Net aangesloten op het ~~Elia~~ ELIA-net.

## ~~11.12~~ PRINCIPES VOOR HET BEREKENEN VAN HET ~~GELEVERDE VOLUME AAN FLEXIBILITEIT~~ GELEVERD FLEXIBILITEITSVOLUME

### ~~11.1~~ 12.1 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~~ Geleverd Flexibiliteitsvolume op een Leveringspunt, zoals berekend volgens onderstaande principes, is het volume dat ~~verder~~ in een marktsituatie met Energieoverdracht gebruikt wordt voor de correctie van de ~~evenwichtsperimeter~~ Evenwichtsperimeter van de BRP<sub>source</sub> en de ~~gegevensoverdracht~~ BRP<sub>FSP</sub>, alsook voor de gegevensuitwisseling ter facilitering van de Energieoverdracht financiële compensatie 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~~ 12.2 Berekening van het ~~Geleverde volume aan flexibiliteit~~ Geleverd Flexibiliteitsvolume voor een activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP<sub>PG</sub>

Bij een activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP<sub>PG</sub> gebeurt de berekening van het ~~Geleverde volume aan flexibiliteit~~ Geleverd Flexibiliteitsvolume volgens de volgende principes:

- De beschouwde Leveringspunten ~~gebruikt~~ voor de berekening van het ~~Geleverde volume aan flexibiliteit~~ Geleverd Flexibiliteitsvolume bij de activatie zijn diegene die de FSP heeft 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~~ 14.2.1. De Leveringspunten waarvoor het vermelde volume gelijk is aan 0 MW worden uitgesloten van de berekening van het Geleverd Flexibiliteitsvolume. Indien de FSP de transmissienetbeheerder niet

<sup>44</sup> 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> of op <https://www.elia.be/nl/elektriciteitsmarkt-en-systeem/document-library>.

informeert zoals beschreven in sectie 14.2.1, zal de laatste ontvangen notificatie worden gebruikt om het Geleverd Flexibiliteitsvolume te berekenen.

- ~~Het Geleverde volume aan flexibiliteit~~ Geleverd Flexibiliteitsvolume op een Leveringspunt voor een bepaald kwartier van de activatieperiode wordt berekend ~~als door~~ het verschil te nemen tussen de Baseline, zoals gedefinieerd in sectie ~~9~~10.2.1, en ~~de het gemeten en gevalideerde kwartiermeetgegevens van de activatieperiode.~~ Het Geleverde volume aan flexibiliteit op een Leveringspunt is steeds beperkt tot het maximale opwaartse of neerwaartse vermogen kwartiervermogen voor dat kwartier, en dit verschil vervolgens te begrenzen tot het maximale vermogen dat de FSP kan activeren in het kader van een mFRR-energiebieding, zoals bepaald meegedeeld in de FSP-eindafnemer-Verklaring. ~~Indien de som van het Geleverde volume aan flexibiliteit voor het geheel aan Leveringspunten voor een geactiveerde bieding het, en te delen 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 vier.~~

### **11.3** ~~Berekening van het~~ **Geleverde volume aan flexibiliteit voor een gelijktijdige deelname van een Leveringspunt DP<sub>FC</sub> 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:~~
  - ~~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.~~
  - ~~Vervolgens, indien de som van het Geleverde volume van de Leveringspunten die geen gelijktijdige activatie (“combo”) doen kleiner is dan het Bestelde volume<sup>45</sup>, 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.~~

<sup>45</sup> M.a.w. als er nog een volume mankeert om het Bestelde volume in te vullen.

## ~~11.4~~12.3 Berekening van het Geleverde volume aan flexibiliteit Geleverd Flexibiliteitsvolume voor de markt van strategische reserve door SDR-eenheden

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

- De beschouwde Leveringspunten gebruikt voor de berekening van het Geleverde volume Geleverd Flexibiliteitsvolume in het kader van de SDR, zijn diegene die de FSP heeft gecommuniceerd ~~door de FSP~~ tijdens zijn tweede notificatie aan de transmissienetbeheerder, die plaatsvindt 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~~ 14.2.2). De Leveringspunten waarvoor het vermelde volume gelijk is aan 0 MW worden uitgesloten van de berekening van het Geleverd Flexibiliteitsvolume. Indien de FSP de transmissienetbeheerder niet informeert zoals beschreven in sectie 14.2.2, zal de laatste ontvangen notificatie worden gebruikt om het Geleverd Flexibiliteitsvolume te berekenen.
- Het Geleverde volume aan flexibiliteit Geleverd Flexibiliteitsvolume op een Leveringspunt voor een bepaald kwartier van de activatieperiode wordt berekend ~~alsdoor~~ het verschil te nemen tussen de Baseline, zoals gedefinieerd in sectie ~~9, en de~~ 10.2.2, en het gemeten en gevalideerde kwartiermeetgegevens van de activatieperiode. Het Geleverde volume aan flexibiliteit op een Leveringspunt is steeds beperkt kwartiervermogen voor dat kwartier, en dit verschil vervolgens te begrenzen tot het maximale vermogen dat de FSP kan activeren in het kader van een SDR-contract, zoals ~~bepaald~~ meegedeeld 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, en te delen 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.~~ vier.
- Het Geleverde volume Geleverd Flexibiliteitsvolume wordt berekend voor de periode van de 'Effectieve Levering' Levering en wordt niet berekend voor de andere periodes<sup>46</sup>, zoals beschreven in sectie 7.2.2 van de werkingsregels voor strategische reserve.

## 12.4 Berekening van het Geleverd Flexibiliteitsvolume in het kader van een activatie van de Flexibiliteitsdienst DA/ID

Voor een activatie van de Flexibiliteitsdienst DA/ID wordt het Geleverd Flexibiliteitsvolume berekend aan de hand van de volgende principes:

- De beschouwde Leveringspunten gebruikt voor de berekening van het Geleverd Flexibiliteitsvolume dat de FSP levert in het kader van de Flexibiliteitsdienst DA/ID zijn diegene die de FSP heeft meegedeeld tijdens zijn laatste notificatie aan de transmissienetbeheer, die uiterlijk drie minuten na het einde van de activatieperiode plaatsvindt zoals beschreven in sectie 14.2.3. De Leveringspunten waarvoor het vermelde volume gelijk is aan 0 MW worden uitgesloten van de berekening van het Geleverd Flexibiliteitsvolume. Indien de FSP de transmissienetbeheerder niet informeert zoals beschreven in sectie 14.2.3 **Error! Reference source not found.**, zal de laatste ontvangen notificatie worden gebruikt om het Geleverd Flexibiliteitsvolume te berekenen.

<sup>46</sup> "Warm-up", "Ramp-down"

- Het Geleverd Flexibiliteitsvolume op een Leveringspunt voor een bepaald kwartier van de activatieperiode wordt berekend door het verschil te nemen tussen de Baseline, zoals gedefinieerd in sectie 10.2.3, en het gemeten en gevalideerde kwartiervermogen voor dat kwartier, en dit verschil vervolgens te begrenzen tot het maximale vermogen dat de FSP kan activeren in het kader van de Flexibiliteitsdienst DA/ID, zoals meegedeeld in de FSP-eindafnemer-Verklaring, en te delen door vier.
- Indien een mFRR-energiebieding wordt geactiveerd en ELIA vaststelt dat een gegeven Leveringspunt door de FSP wordt genotificeerd als deelnemend aan twee activiteiten (mFRR en DA/ID) voor eenzelfde kwartier, wordt de bovenstaande berekening niet uitgevoerd voor dat Leveringspunt tijdens dat kwartier. Met andere woorden, het Geleverd Flexibiliteitsvolume voor dat Leveringspunt tijdens dat kwartier zal uitsluitend volgens de in sectie 12.2 beschreven principes worden berekend.

## 12.13 PRINCIPES VOOR ~~DE CORRECTIE~~HET CORRIGEREN VAN DE EVENWICHTSPERIMETER

### ~~12.1~~13.1 Algemene principes voor ~~de correctie~~het corrigeren van de ~~evenwichtspereimeter~~Evenwichtspereimeter

~~De tussenkomst van een FSP mag niet nadelig zijn voor andere partijen, dit houdt in dat de evenwichtspereimeter van de BRP<sub>source</sub> gecorrigeerd moet worden door de transmissienetbeheerder in~~Tijdens een activatie van een Leveringspunt waarvoor een marktsituatie met Energieoverdracht- van toepassing is, wordt de Evenwichtspereimeter van de BRP<sub>source</sub> door de transmissienetbeheerder gecorrigeerd om het effect van deze activatie op zijn perimeeter te neutraliseren. Deze correctie van de ~~evenwichtspereimeter~~Evenwichtspereimeter van de BRP<sub>source</sub> wordt beschreven in art ~~11.~~20.8 van het BRP-contract.

~~De BRP<sub>FSP</sub> is verantwoordelijk voor het verschil tussen het Geleverde volume aan flexibiliteit en het Bestelde volume aan flexibiliteit.~~

~~De BRP<sub>FSP</sub> neemt de evenwichtsverantwoordelijkheid op gerelateerd aan de activatie van de FSP waarmee hij verbonden is. De Evenwichtspereimeter van de BRP<sub>FSP</sub> wordt gecorrigeerd zoals beschreven in art. 20.8 van het BRP-contract.~~

### ~~12.2~~13.2 Principes voor ~~de correctie~~het corrigeren van de ~~evenwichtspereimeter in geval dat~~Evenwichtspereimeter wanneer er meerdere BRP's actief zijn op een Toegangspunt

- ~~13.2.1 De correctie~~Correctie van de ~~evenwichtspereimeter~~Evenwichtspereimeter in geval van een BRP<sub>source</sub> belast met de follow-up van de afname (voor de afname van de ~~belastingverbruiksinstallaties van de site)~~ en van een BRP<sub>source</sub> belast met de follow-up van de injectie (van de lokale productie), zoals beschreven in Bijlage 3bis van het toegangscontract<sup>47</sup>

<sup>47</sup> Zoals beschreven in bijlage 3bis van het toegangscontract voor de Leveringspunten tot het ELIA-net.



In het geval dat Indien er twee BRP<sub>source</sub>BRP's<sub>source</sub> actief zijn op een toegangspunt, waarvan ~~er~~ één belast is met de (bruto)-afname en ~~een andere BRP<sub>source</sub> belast is één~~ met de ~~(bruto)~~ injectie van de lokale productie, moet een meting noodzakelijkerwijs geïnstalleerd worden om volumes die moeten worden toegewezen aan de evenwichtspereimeterEvenwichtspereimeter van elk van de twee BRP<sub>source</sub>BRP's te onderscheiden, en dit ongeacht de deelname van de betrokken installaties aan een flexibiliteitsdienstFlexibiliteitsdienst. Aangezien de lokale productie niet in aanmerking komt voor Energieoverdracht<sup>48</sup> zal enkel de BRP belast met de bruto(afname ~~(bruto)~~) van het Toegangspunt een impact ondervinden in geval van de Energieoverdracht, en dit volgens dezelfde identieke regels zoals het geval waarin slechtslechts één enkele BRP is toegewezen aan het Toegangspunt.

**13.2.2 De correctieCorrectie van de evenwichtspereimeterEvenwichtspereimeter in geval van een BRP<sub>source</sub> belast met de follow-up van de (netto)-afname-injectie en een BRP<sub>source</sub> belast met de (netto)-injectie, zoals beschreven in Bijlage 3ter van het toegangscontractfollow-up van de (netto)-afname<sup>49</sup>**

Voor elk kwartier van de activatie:

- ~~— In het geval dat Indien de waarde van de Baseline geldig voor dat kwartier wijst op een situatie met van netto-afname vertoont en tijdens dat erkwartier<sup>50</sup> een netto-afname wordt gemeten wordt voor dat kwartier<sup>51</sup>, wordt de evenwichtspereimeterEvenwichtspereimeter van de BRP<sub>source</sub> belast met de follow-up van de (netto)-afname gecorrigeerd door het Geleverde volume aan flexibiliteit<sup>52</sup> 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 kwartier<sup>52</sup>, wordt de evenwichtspereimeter van de BRP<sub>source</sub> belast met de (netto)-injectie gecorrigeerd door het Geleverde volume aan flexibiliteitGeleverd Flexibiliteitsvolume<sup>54</sup> af te trekken van de Evenwichtspereimeter.~~
- ~~- In het geval dat Indien de waarde van de Baseline geldig voor dat kwartier wijst op een situatie van netto-injectie en tijdens dat kwartier<sup>55</sup> een netto-injectie wordt gemeten, wordt de~~

<sup>48</sup> Conform sectie 44 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.

<sup>49</sup> Zoals beschreven in bijlage 3ter van het toegangscontract voor de Leveringspunten tot het ELIA-net.

<sup>50</sup> Situatie waarin men in afname zit en waarin het Geleverd Flexibiliteitsvolume de richting van het gemeten vermogen op het Toegangspunt niet verandert.

<sup>51</sup> Situatie waar we in afname zitten en waarin het Geleverde volume de richting van het gemeten vermogen op het Toegangspunt niet verandert.

<sup>52</sup> 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).

<sup>53</sup> Situatie waar we in injectie zitten en waarin het Geleverde volume de richting van het gemeten vermogen op het Toegangspunt niet verandert.

<sup>54</sup> In geval dat Indien er een toename van de netto-injectieafname wordt gemeten, is het Geleverde volume aan flexibiliteit positief (opwaartse activatie)Geleverd Flexibiliteitsvolume negatief en in geval dat Indien er een reductie in daling van de netto-injectieafname wordt gemeten is het Geleverde volume aan flexibiliteit negatief (neerwaartse activatie), is het Geleverd Flexibiliteitsvolume positief.

<sup>55</sup> Situatie waarin men injecteert en waarin het Geleverd Flexibiliteitsvolume de richting van het gemeten vermogen op het Toegangspunt niet verandert.

Evenwichtspereimeter van de BRP<sub>source</sub> belast met de follow-up van de (netto-)injectie gecorrigeerd door het Geleverd Flexibiliteitsvolume<sup>56</sup> af te trekken van de Evenwichtspereimeter.

- Indien de waarde van de Baseline geldig voor dat kwartier wijst op een situatie met van netto-injectie vertoont en tijdens dat kwartier<sup>57</sup> een netto-afname wordt gemeten wordt voor dat kwartier<sup>58</sup>, wordt eerst de evenwichtspereimeter de Evenwichtspereimeter van de BRP<sub>source</sub> belast met de follow-up van de (netto-)afname eerst gecorrigeerd met de absolute waarde van het Geleverde volume<sup>59</sup> en Geleverd Flexibiliteitsvolume<sup>60</sup>, begrensd tot (maximaal) de absolute waarde van de tijdens dat kwartier gemeten netto-afname op dat kwartier. Deze verkregen correctiewaarde wordt toegevoegd aan de Evenwichtspereimeter van de BRP<sub>source</sub> belast met de (netto-)afname. Het verschil tussen de absolute waarde van het Geleverde volume Geleverd Flexibiliteitsvolume en het volume dat aangewend werd voor de correctie van de evenwichtspereimeter Evenwichtspereimeter van de BRP<sub>source</sub> belast met de (netto-)afname wordt toegevoegd aan de evenwichtspereimeter Evenwichtspereimeter van de BRP<sub>source</sub> belast met de follow-up van de (netto-)injectie.
  
- In het geval dat Indien de waarde van de Baseline geldig voor dat kwartier wijst op een situatie met van netto-afname vertoont en tijdens dat kwartier<sup>61</sup> een netto-injectie wordt gemeten wordt voor dat kwartier<sup>62</sup>, wordt eerst de Evenwichtspereimeter van de BRP<sub>source</sub> belast met de follow-up van de (netto-)injectie eerst gecorrigeerd met het Geleverde volume<sup>63</sup> en Geleverd Flexibiliteitsvolume<sup>64</sup>, begrensd tot (maximaal) de absolute waarde van de tijdens dat kwartier gemeten netto-injectie op dat kwartier. Deze verkregen correctiewaarde wordt afgetrokken van de Evenwichtspereimeter van de BRP<sub>source</sub> belast met de (netto-)injectie. Het verschil tussen het Geleverde volume Geleverd Flexibiliteitsvolume en het volume dat aangewend werd voor de correctie van de evenwichtspereimeter Evenwichtspereimeter van de BRP<sub>source</sub> belast met de netto-follow-up van de injectie wordt afgetrokken van de evenwichtspereimeter Evenwichtspereimeter van de BRP<sub>source</sub> belast met de follow-up van de (netto-)afname.

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

<sup>56</sup>Indien er een toename van de netto-injectie wordt gemeten, is het Geleverd Flexibiliteitsvolume positief en indien er een daling van de netto-injectie wordt gemeten, is het Geleverd Flexibiliteitsvolume negatief.

<sup>57</sup>Situatie waarin men zou hebben geïnjecteerd, maar als gevolg van het Geleverd Flexibiliteitsvolume op het Leveringspunt, de richting van het gemeten vermogen op het Toegangspunt veranderd is zodat er nu een netto afname is.

<sup>58</sup>Situatie waar we in injectie zitten en waarin het Geleverde volume op Leveringspunt de richting van het gemeten vermogen op Toegangspunt verandert in afname.

<sup>59</sup>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).

<sup>60</sup>Indien de waarde van de Baseline geldig voor dat kwartier een situatie met netto-injectie vertoont en er een netto-afname wordt gemeten, is het Geleverd Flexibiliteitsvolume negatief (downward activation).

<sup>61</sup>Situatie waarin men een netto afname zou hebben gehad, maar als gevolg van het Geleverd Flexibiliteitsvolume op het Leveringspunt, de richting van het gemeten vermogen op het Toegangspunt veranderd is zodat er nu een netto injectie is.

<sup>62</sup>Situatie waar we in afname zitten en waarin het Geleverde volume op Leveringspunt de richting van het gemeten vermogen op Toegangspunt verandert in injectie.

<sup>63</sup>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).

<sup>64</sup>Indien de waarde van de Baseline geldig voor dat kwartier een situatie met netto-afname vertoont en er een netto-injectie wordt gemeten, is het Geleverd Flexibiliteitsvolume positief (upward activation).

Bijlage\_2 van deze Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht bevat een voorbeeld van de correctie van de ~~evenwichtspereimeter~~Evenwichtspereimeter voor de BRP<sub>source</sub> belast met de (netto-)afname en ~~eende~~BRP<sub>source</sub> belast met de (netto-)infectie.

## ~~13.14~~ 13.14 NOTIFICATIE

### ~~13.1~~13.1 ~~14.1~~ 14.1 Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de FSP

#### ~~13.1.1~~13.1.1 ~~14.1.1~~ 14.1.1 *Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de FSP in het kader van de activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP<sub>PG</sub>*

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 volumegevraagde vermogen op kwartierbasis op basis waarvan het Besteld Flexibiliteitsvolume bepaald wordt, het begin en het einde van de activatieperiode.

#### ~~13.1.2~~13.1.2 ~~14.1.2~~ 14.1.2 *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 volumegevraagde vermogen op kwartierbasis, op basis waarvan het Besteld Flexibiliteitsvolume bepaald wordt, en 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~~13.2 ~~14.1.3~~ 14.1.3 *Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de BRP<sub>source</sub>-FSP in het kader van de levering van de Flexibiliteitsdienst DA/ID*

~~De volgende regels zijn Niet van toepassing in geval van activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP<sub>PG</sub> en in geval het kader van activatie van SDR.~~

~~In het geval van een activatie van een of meerdere Leveringspunten DP<sub>PG</sub> door een FSP zal de transmissienetbeheerder de BRP<sub>source</sub> naar best vermogen informeren over:~~

- ~~1- het maximaal volume aan flexibiliteit dat geactiveerd kan worden in de portefeuille van de BRP<sub>source</sub> op basis van de activatieaanvraag van de transmissienetbeheerder aan de FSP. Deze eerste notificatie van de transmissienetbeheerder wordt verzonden naar de BRP<sub>source</sub> 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. Flexibiliteitsdienst DA/ID.~~

- ~~2. het geactiveerde volume aan flexibiliteit per kwartier door de FSP in de portefeuille van de BRP<sub>source</sub> op basis van de 1<sup>ste</sup> notificatie door de FSP aan de transmissienetbeheerder zoals beschreven in sectie 13.3.1. Deze 2<sup>de</sup> notificatie door de transmissienetbeheerder wordt verzonden naar de BRP<sub>source</sub> 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 evenwichtsperimeter van BRP<sub>source</sub>, op basis van de 2<sup>de</sup> 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 Strategische demand reserve. Deze derde notificatie van de transmissienetbeheerder aan de BRP<sub>source</sub> 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<sub>source</sub> in de 3<sup>de</sup> melding, het totale volume geactiveerd in zijn evenwichtsperimeter.~~

~~Deze informatie wordt op geaggregeerde basis geleverd ten aanzien van de BRP<sub>source</sub> 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~~ **14.2** 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~~ Besteld Flexibiliteitsvolume onder deze Leveringspunten per kwartier van de activatieperiode (of van de Effectieve Levering ~~voor in het geval van de activatie van de SDR~~).

#### ~~13.3.1~~ **14.2.1** Notificaties aan de transmissienetbeheerder bij een activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP<sub>PG</sub>

- ~~De FSP brengt de transmissienetbeheerder een 1<sup>ste</sup> maal~~ eerste keer op de hoogte, ten vroegste bij het ontvangen van ~~de activatieaanvraag~~ het activatieverzoek en ten laatste ~~3drie~~ drie minuten na ~~de start~~ het begin van de ~~activatie~~ activatieperiode, met de lijst van Leveringspunten waarmee hij de levering van flexibiliteit zal uitvoeren en het volume dat ieder Leveringspunt zal leveren in het kader van de activatie van de flexibiliteit.
- De FSP brengt de transmissienetbeheerder een tweede keer op de hoogte, binnen de ~~3drie~~ drie minuten na het einde van de ~~activatie~~ een 2de maal op de hoogte na de activatieperiode, met de ~~finale~~ definitieve lijst van Leveringspunten waarmee hij de levering van flexibiliteit heeft uitgevoerd en het overeenkomstige geactiveerde volume ~~aan flexibiliteit~~ per Leveringspunt van zijn bieding per kwartier.

### **13.3.2 14.2.2 Notificatie van het Geleverde volume aan flexibiliteit Geleverd Flexibiliteitsvolume aan de transmissienetbeheerder voor de strategische reservemarkt door SDR-eenheden**

- De FSP informeert brengt de transmissienetbeheerder een 1ste maaleerste keer op de hoogte, 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 per kwartier zal leveren in het kader van de activatie van de flexibiliteit.
- De FSP informeert brengt de transmissienetbeheerder een 2de tweede maal op de hoogte, binnen de 3drie minuten na het einde van de periode van de Effectieve Levering, met de finaledefinitieve lijst van Leveringspunten waarmee hij de levering van flexibiliteit heeft uitgevoerd en het overeenkomstige Geleverdegeactiveerde volume aan flexibiliteit per Leveringspunt van zijn SDR-eenheid-bieding per kwartier.

### **14.2.3 Zolang-Notificatie van het design Geleverd Flexibiliteitsvolume aan de transmissienetbeheerder voor de Flexibiliteitsdienst DA/ID vanuit Leveringspunten DP<sub>PG</sub>**

- De FSP brengt de transmissienetbeheerder een eerste keer op de hoogte van het feit dat hij een activatie zal uitvoeren tijdens het kwartier dat aan de activatieperiode voorafgaat en uiterlijk vijf minuten voor het begin van de activatieperiode. Deze notificatie bevat de volgende informatie:
  - activatieperiode
  - totaal geactiveerd volume
  - de lijst van de Leveringspunten waarmee hij de activatie zal uitvoeren en het volume dat elk Leveringspunt per kwartier zal leveren in het kader van de activatie

Deze notificatie werkt bovendien als trigger voor de latere notificaties en in voorkomend geval de correcties van de perimeter en de gegevensuitwisseling in een marktsituatie met Energieoverdracht.
- De FSP brengt de transmissienetbeheerder een tweede keer op de hoogte, ten vroegste vijf minuten voor het begin van de activatieperiode en uiterlijk drie minuten na het begin van de activatieperiode, met een update van de tijdens zijn vorige notificatie verstrekte informatie. De activatieperiode en de lijst van de Leveringspunten waarmee hij de activatie uitvoert, moeten dezelfde zijn als in de eerste notificatie. De FSP levert ook zo snel mogelijk een update van deze tweede notificatie voor elke wijziging van het door een Leveringspunt geactiveerde volume.
- De FSP brengt de transmissienetbeheerder een derde keer op de hoogte, ten vroegste onmiddellijk na het begin van de activatieperiode en uiterlijk drie minuten na het einde van de activatieperiode, met een update van de tijdens zijn vorige notificatie verstrekte informatie. De activatieperiode en de lijst van de Leveringspunten waarmee hij de activatie heeft uitgevoerd, moeten dezelfde zijn als in de eerste notificatie.

### **14.3 Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de BRP<sub>source</sub>**

Tijdens de activatie van Leveringspunten DP<sub>PG</sub> in het kader van een mFRR-energiebieding of de Flexibiliteitsdienst DA/ID of SDR, informeert de transmissienetbeheerder de BRP<sub>source</sub> via een reeks notificaties zoals hierna beschreven:

Elke notificatie aan de BRP<sub>source</sub> bestaat uit een tabel met per kwartier:

- a. een evaluatie van het totale geactiveerde flexibiliteitsvolume (geaggregeerd over alle geactiveerde Leveringspunten<sup>65</sup>) in de portefeuille van de BRP<sub>source</sub>;
- b. een evaluatie van het maximale flexibiliteitsvolume dat kan worden geactiveerd (geaggregeerd over alle geactiveerde Leveringspunten) in de portefeuille van de BRP<sub>source</sub>.

Deze informatie wordt op geaggregeerde basis aan de BRP<sub>source</sub> verstrekt zoals beschreven in art. 20.8 en Annex 5 van het BRP-contract en met inachtneming van de vertrouwelijkheidsregels zoals beschreven in sectie 16.1.

Het totale geactiveerde flexibiliteitsvolume per kwartier in de portefeuille van de BRP<sub>source</sub> wordt berekend als de som van het flexibiliteitsvolume geactiveerd door elk Leveringspunt van de portefeuille van de BRP<sub>source</sub> tijdens dat kwartier, zoals door een FSP gemeld aan de transmissienetbeheerder volgens sectie 14.2.

Het maximale Flexibiliteitsvolume dat per kwartier en per richting kan worden geactiveerd in de portefeuille van de BRP<sub>source</sub> wordt berekend als de som van het maximale volume dat in elke richting kan worden geactiveerd voor elk Leveringspunt van de portefeuille van de BRP<sub>source</sub> dat door een FSP is meegedeeld in een notificatie zoals bedoeld in sectie 14.2.3 of is inbegrepen in een mFRR-energiebieding, of opgenomen in de SDR-eenheid van de FSP.<sup>66</sup>

De transmissienetbeheerder stuurt de BRP<sub>source</sub> een notificatie met de in punten a. en b. hierboven beschreven gegevens, of een update van deze gegevens, op de volgende momenten:

- na een activatieverzoek van de transmissienetbeheerder aan de FSP van een mFRR-energiebieding<sup>67</sup> waarvoor een of meer Leveringspunten in de portefeuille van de BRP<sub>source</sub> gelegen zijn;
- na een activatieverzoek van de transmissienetbeheerder aan de FSP van de SDR<sup>68</sup> waarvoor een of meer Leveringspunten in de portefeuille van de BRP<sub>source</sub> gelegen zijn;
- na de ontvangst door de transmissienetbeheerder van een notificatie van een FSP in het kader van de activatie van een mFRR-energiebieding, zoals bedoeld in sectie 14.2.1; deze notificatie wordt naar de BRP<sub>source</sub> verzonden na het einde van de periode waarin de notificatie door de FSP moet worden verzonden aan de transmissienetbeheerder<sup>69</sup>;
- na de ontvangst door de transmissienetbeheerder van een notificatie van een FSP in het kader van de levering van een SDR-dienst, zoals bedoeld in sectie 14.2.2; Deze notificatie wordt naar de BRP<sub>source</sub> verzonden na het einde van de periode waarin de notificatie door de FSP moet worden verzonden aan de transmissienetbeheerder<sup>70</sup>;
- na de ontvangst door de transmissienetbeheerder van een notificatie van een FSP in het kader van de levering van een Flexibiliteitsdienst DA/ID, zoals bedoeld in sectie 14.2.3. Deze notificatie wordt naar de BRP<sub>source</sub> verzonden na het einde van de periode waarin de notificatie door de FSP moet worden

<sup>65</sup>Deze aggregatie gebeurt per kwartier voor alle tijdens dat kwartier geactiveerde Flexibiliteitsdiensten.

<sup>66</sup>Stel dat een FSP de transmissienetbeheerder meldt dat hij de Leveringspunten DP1 en DP2 gebruikt in het kader van de levering van de Flexibiliteitsdienst DA/ID tijdens een gegeven kwartier, en dat deze Leveringspunten zich in de portefeuille van een enkele BRP<sub>source</sub> bevinden. Stel daarnaast dat het maximale vermogen dat de FSP opwaarts kan activeren voor deze Leveringspunten voor de Flexibiliteitsdienst DA/ID overeenkomt met respectievelijk +10 MW en +5 MW, en dat het maximale vermogen dat de FSP neerwaarts kan activeren voor deze Leveringspunten voor de Flexibiliteitsdienst DA/ID overeenkomt met respectievelijk -15 MW en -5 MW. In dat geval komt het maximale Flexibiliteitsvolume dat opwaarts kan worden geactiveerd in de portefeuille van de BRP<sub>source</sub> gedurende dat kwartier overeen met +15 MW, en komt het maximale Flexibiliteitsvolume dat neerwaarts kan worden geactiveerd in de portefeuille van de BRP<sub>source</sub> gedurende dat kwartier overeen met -20 MW.

<sup>67</sup>Dit komt overeen met ten vroegste een kwartier en uiterlijk drie minuten voor het begin van de activatieperiode.

<sup>68</sup>Deze notificatie of update wordt in het kader van een SDR-activatie een kwartier voor het begin van de Effectieve Levering verzonden.

<sup>69</sup>Dit komt overeen met drie minuten na het begin van de activatieperiode voor de eerste notificatie van de FSP en drie minuten na het einde van de activatieperiode voor de tweede notificatie van de FSP.

<sup>70</sup>Dit komt overeen met drie minuten na het begin van de activatieperiode voor de eerste notificatie van de FSP en drie minuten na het einde van de activatieperiode voor de tweede notificatie van de FSP.

verzonden aan de transmissienetbeheerder<sup>71</sup>. Bovendien wordt, in voorkomend geval, een bijkomende notificatie naar de BRP<sub>source</sub> verzonden, zo snel mogelijk na de ontvangst van een update van de door de FSP in zijn tweede notificatie verstrekte informatie, indien deze update na de termijn voor deze tweede notificatie zou zijn bezorgd.

#### **14.4 Verlenging of stopzetting van de activatieperiode**

Voor zover het ontwerp van elk specifiek product ~~dit toelaat~~ het mogelijk maakt, zal elke verlenging van een activatieperiode (Effectieve Levering) opnieuw leiden tot de ~~serie van reeks~~ notificaties (TNB<sup>72</sup> → aan FSP<sub>i</sub>, FSP → aan TNB, TNB → aan BRP<sub>source</sub>), zoals beschreven in secties ~~13.1, 13.2 en 13.3~~ 14.1, 14.2 en 14.3, die plaatsvinden aan het begin van de activatieperiode (Effectieve Levering), en zal elke vervroegde stopzetting van een activatie leiden tot de ~~serie van reeks~~ notificaties (TNB → aan FSP<sub>i</sub>, FSP → aan TNB, TNB → aan BRP<sub>source</sub>), zoals beschreven in ~~sectie 13.1, 13.2~~ secties 14.1, 14.2 en ~~13.3~~ 14.3, die plaatsvinden aan het einde van de activatieperiode (Effectieve Levering).

<sup>71</sup>Dit komt overeen met vijf minuten voor het begin van de activatieperiode voor de eerste notificatie van de FSP, drie minuten na het begin van de activatieperiode voor de tweede notificatie van de FSP en drie minuten na het einde van de activatieperiode voor de derde notificatie van de FSP.

<sup>72</sup>-TNB = transmissienetbeheerder

#### ~~14. Penaliteiten~~

### 15 PENALITEITEN

#### ~~14.1~~15.1 Specifieke penaliteiten met betrekking tot de controle van de activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP<sub>PG</sub>

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

~~Deze~~ penaliteiten hebben met name betrekking op de situaties waarin de FSP er niet in geslaagd is om de voorziene notificaties ~~uit te voeren waarin voorzien is~~ tussen de transmissienetbeheerder en de FSP (conform sectie ~~13~~)14.2.1) uit te voeren bij de activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP<sub>PG</sub>.

#### ~~14.2~~15.2 Penaliteiten voor Strategic Demand Reserve

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

Indien de transmissienetbeheerder ~~opmerkt~~vaststelt dat de FSP driemaal binnen een periode van 30-kalenderdagen ~~de FSP~~ nalaat om de transmissienetbeheerder op de hoogte te brengen ten laatste 3drie minuten na de start van de activatie en/of binnen de 3drie 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~~15.3 Penaliteiten voor een Contract dattot valorisatie van 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~~7.2, en dit in tegenstelling ~~met~~tot 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~~Flexibiliteitsdienst met de FSP. Hij brengt de FSP en de ~~Leverancier~~Leverancier op gemotiveerde wijze op de hoogte van deze onzekerheid betreffende de contractuele regeling tussen de leverancier en de eindafnemer en hij brengt de CommissieCREG op de hoogte.

De uitsluiting van de bovenstaande Leveringspunten wordt herroepen op expliciet verzoek van de CommissieCREG 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~~Werkdagen na ontvangst van het expliciete verzoek van de CommissieCREG of na ontvangst van deze gezamenlijke verklaring indien ze volledig is ingevuld, de datum van herroeping van de uitsluiting van het (de) betrokken Leveringspunt(en) per e-mail mee aan de FSP en aan de leverancier en de Commissie-CREG. Onverminderd andere voorwaarden voor de uitsluiting of opschorting van het (de) in het contract tussen de FSP en ~~ELIA~~ELIA bepaalde betrokken Leveringspunt(en), treedt de herroeping van de uitsluiting van het (de) betrokken Leveringspunt(en) uiterlijk vijf ~~werkdagen~~Werkdagen na de verzending van de hierboven vermelde e-mail door de transmissienetbeheerder in werking.



#### **15.4 Penaliteiten voor de Flexibiliteitsdienst DA/ID**

Alle Leveringspunten gemeenschappelijk aan ten minste drie activaties van de Flexibiliteitsdienst DA/ID waarvoor de FSP er niet in geslaagd is de in sectie 14.2.3 voorziene notificaties te verzenden, in de loop van drie opeenvolgende maanden, worden gedurende 30 kalenderdagen geschorst uit de Flexibiliteitsdienst DA/ID. De lijst van de betreffende Leveringspunten wordt via e-mail uiterlijk twee maanden na de laatste niet-geslaagde notificatie naar de FSP verzonden. De schorsing gaat vijf Werkdagen na de verzending van deze e-mail door ELIA naar de FSP in.

Indien in de loop van de 12 maanden na het einde van deze schorsing een of meer betreffende Leveringspunten opnieuw deelnemen aan ten minste drie activaties waarvoor de FSP er niet in geslaagd is de in sectie 14.2.3 voorziene notificaties te verzenden, worden ze na kennisgeving aan de CREG gedurende 90 kalenderdagen uit de Flexibiliteitsdienst DA/ID geschorst. De betreffende Leveringspunten worden via e-mail meegedeeld aan de FSP. De schorsing gaat vijf Werkdagen na de verzending van deze e-mail door ELIA in.

Na de schorsingsperiode worden de betreffende Leveringspunten automatisch weer opgenomen in de Flexibiliteitsdienst DA/ID.

#### **15.5 Penaliteiten voor de gelijktijdige deelname van een Leveringspunt aan een activatie van de Flexibiliteitsdienst DA/ID en aan een mFRR- of aFRR-energiebieding**

Als de transmissienetbeheerder vaststelt dat voor een gegeven kwartier een Leveringspunt door de FSP wordt inbegrepen in een notificatie in het kader van een activatie van de Flexibiliteitsdienst DA/ID enerzijds, en in een mFRR- of aFRR-energiebieding anderzijds, wordt het betreffende Leveringspunt gedurende een periode van één maand geschorst voor de deelname aan de Flexibiliteitsdienst DA/ID. Als de transmissienetbeheerder binnen de 6 maanden na het einde van deze schorsing opnieuw vaststelt dat voor een gegeven kwartier het betreffende Leveringspunt door de FSP wordt inbegrepen in een notificatie in het kader van een activatie van de Flexibiliteitsdienst DA/ID enerzijds, en in een mFRR- of aFRR-energiebieding anderzijds, wordt het betreffende Leveringspunt gedurende een periode van vier maanden geschorst voor de deelname aan de Flexibiliteitsdienst DA/ID. Het betreffende Leveringspunt wordt via e-mail aan de FSP meegedeeld. De schorsing gaat vijf Werkdagen na de verzending van deze e-mail door ELIA in. Na de schorsingsperiode wordt het betreffende Leveringspunt automatisch weer opgenomen in de Flexibiliteitsdienst DA/ID.

#### **15.6 Principes voor de toewijzing van het door een Leveringspunt Geleverd Flexibiliteitsvolume aan verschillende mFRR-energiebiedingen in geval van een gelijktijdige deelname van dat Leveringspunt aan twee onderscheiden mFRR-energiebiedingen, met het oog op de toepassing van penaliteiten voor de controle van de activatie van de mFRR**

In het specifieke geval van de 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-energiebiedingen en/of niet-gecontracteerde mFRR-energiebiedingen), wordt het door het beschouwde Leveringspunt Geleverd Flexibiliteitsvolume toegewezen aan verschillende activaties om, in voorkomend geval, de penaliteiten van de activatiecontrole te kunnen toepassen in overeenstemming met het contract voor de levering van deze Flexibiliteitsdienst. De toewijzing van het Geleverd Flexibiliteitsvolume per activatie gebeurt als volgt:

- Het Geleverd Flexibiliteitsvolume wordt in de volgende orde van prioriteit toegewezen aan de verschillende activaties van mFRR-energiebiedingen:
  - de niet-gecontracteerde mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP<sub>PG</sub>;
  - de standaard gecontracteerde mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP<sub>PG</sub>; en tot slot
  - de flex gecontracteerde mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP<sub>PG</sub>.
- Voor elke activatie in de bovenstaande volgorde wordt het Geleverd Flexibiliteitsvolume berekend volgens de twee volgende stappen:
  - Eerst worden de flexibiliteitsvolumes die zijn geleverd door de Leveringspunten die slechts aan de activatie van één bieding deelnemen (en dus niet bijdragen aan een gelijktijdige levering, een zogenaamde “combo”) aan deze activatie toegewezen.
  - Vervolgens, zolang het voor de beschouwde bieding Besteld Flexibiliteitsvolume niet gedekt is door de som van de aan de bieding toegewezen flexibiliteitsvolumes, worden de flexibiliteitsvolumes die geleverd zijn door Leveringspunten die gelijktijdig aan twee activaties deelnemen (“combopunten”) aan deze Flexibiliteitsdienst toegewezen.

## **15.16** PRINCIPES VOOR GEGEVENSUITWISSELING IN HET KADER VAN DE ONEVENWICHTSAFREKENING EN DE FINANCIËLE COMPENSATIE

### **15.1**~~15.1~~16.1 Vertrouwelijkheid

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

- Voor de correctie van de ~~evenwichtsperimeter~~Evenwichtsperimeter van de BRP<sub>source</sub> 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 megedeeld die geaggregeerd is op het niveau van hun ~~respectievelijker~~respectieve portefeuille.

### **15.2**~~15.2~~16.2 Gegevensuitwisseling tussen de transmissienetbeheerder en de BRP voor de onevenwichtsafrekening

In ~~lijno~~lijno ~~overeenstemming~~ met art. ~~18~~22 van het BRP-contract ~~zal~~stelt de transmissienetbeheerder ~~de BRP~~ het onevenwichtsvolume ter beschikking ~~stellen van de BRP~~, uiterlijk op het einde van maand M+2 volgend op de maand ~~gedurende dewelkewaar~~in de activatie van flexibiliteit heeft plaatsgevonden.

### **15.3**~~15.3~~16.3 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 stelt, per kwartier en per FSP, het~~ gevalideerde Geleverde volumes aan flexibiliteit op Geleverd Flexibiliteitsvolume, geaggregeerd over alle Leveringspunten ~~in de~~

~~leveranciersportefeuille van de leverancier~~, gebruikt voor een activatie door ~~eendeze~~ FSP, en waarvoor ~~deeen~~ marktsituatie met Energieoverdracht van toepassing is, ~~geaggregeerd per kwartier en per FSP~~ ter beschikking ~~stellen aan van~~ de leverancier, en dit uiterlijk op het einde van maand M+2 volgend op de maand ~~gedurende~~ dewelkewaarin de activatie van de flexibiliteit heeft plaatsgevonden.

De ~~gegevens die~~ ter beschikking ~~worden gesteld op een gesplitste manier, gestelde gegevens~~ zijn het ~~op of~~ Geleverd Flexibiliteitsvolume, in voorkomend geval opwaarts en neerwaarts ~~Geleverde volume aan~~ flexibiliteit verdeeld op kwartierbasis.

#### **~~15.4~~16.4** 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 stelt, per kwartier en per leverancier, het~~ gevalideerde ~~Geleverde volumes aan flexibiliteit voor~~ Geleverd Flexibiliteitsvolume, geaggregeerd over alle geactiveerde Leveringspunten ~~gebruikt voor activatie door gelegen binnen de FSP~~ portefeuille van de leverancier, en waarvoor ~~deeen~~ marktsituatie met Energieoverdracht van toepassing is, ~~geaggregeerd per kwartier en per leverancier~~ ter beschikking ~~stellen aan van de~~ FSP, en dit uiterlijk op het einde van maand M+2 volgend op de maand ~~gedurende~~ dewelkewaarin de activatie van de flexibiliteit heeft plaatsgevonden.

De gegevens die ter beschikking worden gesteld, ~~zijn bestaan uit~~ het ~~op opwaarts of, indien van toepassing, in~~ voorkomend geval – neerwaarts ~~Geleverde volume aan flexibiliteit~~ Geleverd Flexibiliteitsvolume op kwartierbasis.

#### **~~15.5~~16.5** Monitoring van de gegevensuitwisseling

De transmissienetbeheerder bezorgt maandelijks de geactiveerde volumes op kwartierbasis per Leveringspunt aan de Commissie CREG en brengt de Commissie CREG op de hoogte van elke eventuele ontdekking van manipulatie die een invloed heeft op de bepaling van het ~~Geleverde volume~~ Geleverd Flexibiliteitsvolume met een Energieoverdracht conform art. 19ter §1, 2° van de Elektriciteitswet. De transmissienetbeheerder zal voegt aan deze kwartiermeetgegevens een eerste tabel toevoegentoe die voor elke elk Leveringspunt, de BRP<sub>source</sub>, de leverancier, de FSP en de netbeheerder bevat van de geconnecteerde site waarin het Leveringspunt zich bevindt, evenals een tweede tabel die ~~voor elke de~~ FSP aan zijn ~~geassocieerde~~ evenwichtsverantwoordelijke bevat koppelt.

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 bestelde en Geleverde volumes 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<sub>PG</sub> 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  $E_{\text{besteld\_bieding1}} = 10 \text{ MW}$~~
- ~~• **Bieding 2** – Gecontracteerde mFRR-energiebieding: 10 MW opwaarts, bijgevolg is  $E_{\text{besteld\_bieding2}} = 10 \text{ MW}$~~

~~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:~~

Veronderstel dat ELIA voor hetzelfde kwartier k de activatie van drie mFRR-energiebiedingen vraagt zoals gedetailleerd in onderstaande tabel. De BSP levert deze mFRR-energiebiedingen met behulp van zeven Leveringspunten DP<sub>PG</sub>, zoals beschreven in onderstaande tabel.

	ELIA vraagt	BSP levert als volgt						
		DP1	DP2	DP3	DP4	DP5	DP6	DP7
<del>Bieding 1:</del>	<del>Bieding 2:</del>							
<del>Niet-gecontracteerde mFRR-energiebieding mFRR NC [MW]</del>	<del>Gecontracteerde mFRR-energiebieding 10</del>		x	x	x		x	x
<del>10 mFRR Std [MW opwaarts]</del>	<del>10 MW opwaarts</del>		x	x		x		
<ul style="list-style-type: none"> <li>• DP 1 = 10 MW genotificeerd voor bieding 1</li> <li>• DP 2 = 2 MW genotificeerd voor bieding 1 en DP2 = 1 MW genotificeerd voor bieding 2</li> <li>• DP 3 = 6 MW genotificeerd voor bieding 2</li> </ul>	10	x	x		x			
<u>BRPsource</u>		<u>BRP<sub>A</sub></u>	<u>BRP<sub>A</sub></u>	<u>BRP<sub>B</sub></u>	<u>BRP<sub>B</sub></u>	<u>BRP<sub>B</sub></u>	<u>BRP<sub>B</sub></u>	<u>BRP<sub>B</sub></u>
<u>Supplier</u>		<u>S<sub>A</sub></u>	<u>S<sub>A</sub></u>	<u>S<sub>B</sub></u>	<u>S<sub>B</sub></u>	<u>S<sub>B</sub></u>	<u>S<sub>B</sub></u>	<u>S<sub>B</sub></u>

Regime		ToE	ToE	Opt-out	Opt-out	Opt-out	Pass-through	Opt-out
--------	--	-----	-----	---------	---------	---------	--------------	---------

Alle Leveringspunten bevinden zich in

### Stap 1– Berekening van het Geleverd Flexibiliteitsvolume

Het Geleverd Flexibiliteitsvolume wordt berekend voor elk kwartier  $k$  van de activatieperiode en voor elk Leveringspunt DPPG waarvoor een marktsituatie met Energieoverdracht van toepassing is en waarvoor het

De TNB berekent de Geleverde volumes voor de Leveringspunten<sup>73</sup> rekening houdend met de meetgegevens en de Baseline. Deze kunnen verschillen van de door de FSP in stap b) genotificeerde waarden.

- DP 1 = 9 zijn tweede notificatie (uiterlijk drie minuten na het einde van de activatieperiode) aangemelde volume niet gelijk is aan 0 MW ( $=E_{\text{geleverd\_dp1}}$ ).

In het voorbeeld wordt het Geleverd Flexibiliteitsvolume uitsluitend berekend voor DP1 en DP2 (in de veronderstelling dat het in de laatste notificatie van de FSP aangemelde volume van de twee DP's niet gelijk was aan nul).

- $E_{\text{delDP1}} = 5 \text{ MW}$  ( $=E_{\text{geleverd\_dp2}}$ )
- DP 3 =  $\frac{1}{4} \text{ MW}$  ( $=E_{\text{geleverd\_dp3}}$ )  $h = 1,25 \text{ MWh}$

De TNB berekent de Geleverde volumes voor de twee biedingen tussen 15h00 en 15h15 en corrigeert de perimeter van  $\text{BRP}_{\text{FSP}}$  en  $\text{BRP}_{\text{source}}$  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 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.	<ul style="list-style-type: none"> <li>• <math>E_{\text{besteld\_bieding1}} = 10 \text{ MW}</math></li> <li>• <math>E_{\text{geleverd\_dp1}} = 9 \text{ MW}</math></li> </ul> $\Rightarrow E_{\text{besteld\_bieding1\_resterend}} = E_{\text{besteld\_bieding1}} - E_{\text{geleverd\_dp1}} = 10 \text{ MW} - 9 \text{ MW} = 1 \text{ MW}$ <p>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.</p>
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: <ul style="list-style-type: none"> <li>• <math>E_{\text{geleverd\_dp2}} = 5 \text{ MW}</math></li> </ul>
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 2. 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.	<ul style="list-style-type: none"> <li>• <math>E_{\text{besteld\_bieding1\_resterend}} = 1 \text{ MW}</math></li> <li>• <math>E_{\text{geleverd\_dp2}} = 5 \text{ MW}</math></li> </ul> $\Rightarrow \text{De resterende 1 MW van het Besteld volume van bieding 1 wordt ingevuld door het Geleverde volume van DP2.}$

<sup>73</sup> 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.

	=> Het Geleverde volume door de FSP is gelijk aan 10 MW (= 9 MW + 1 MW) voor bieding 1.
5. <del>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.</del>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• <del><math>E_{dp2\_beschikbaar\_bieding2} = 4 \text{ MW} (5 \text{ MW} - 1 \text{ MW})</math> beschikbaar voor toewijzing aan de bieding 2.</del></li> </ul>
<b>Berekening voor Bieding 2</b>	
6. <del>De TNB identificeert de Leveringspunten van bieding 2 die geen gelijktijdige activatie uitvoeren.</del>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• <del><math>DP3 = 4 \text{ MW}</math></del></li> </ul>
7. <del>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.</del>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• <del><math>E_{besteld\_bieding2} = 10 \text{ MW}</math></del></li> <li>• <del><math>E_{geleverd\_dp3} = 4 \text{ MW}</math></del></li> </ul> <p>=&gt; <del><math>E_{besteld\_bieding2\_resterend} = E_{besteld\_bieding2} - E_{geleverd\_dp3} = 10 \text{ MW} - 4 \text{ MW} = 6 \text{ MW}</math></del></p> <p><del>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.</del></p>
8. <del>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.</del>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• <del><math>E_{dp2\_beschikbaar\_bieding2} = 4 \text{ MW}</math> beschikbaar en aangewend voor de bieding 2</del></li> </ul> <p><del>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).</del></p> <p><del>=&gt; Dit leidt tot een situatie met een te weinig Geleverd volume van 2 MW voor de bieding 2.</del></p>
9. <del>De TNB corrigeert de <math>BRP_{FSP}</math> met het verschil tussen het Geleverde volume en het Bestelde volume van bieding 1 en bieding 2.</del>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• <del><math>Perimeter\ BRP_{FSP} = 20 \text{ MW} + (9 + 5 + 4 \text{ MW}) = 2 \text{ MW}</math></del></li> </ul>
10. <del>De TNB voegt de Geleverde volumes op de verschillende Leveringspunten toe aan de evenwichtspereimeter van de <math>BRP_{sources}</math></del>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• <del><math>Perimeter\ BRP_{source\_dp1} = + 9 \text{ MW}</math></del></li> <li>• <del><math>Perimeter\ BRP_{source\_dp2} = + 5 \text{ MW}</math></del></li> <li>• <del><math>Perimeter\ BRP_{source\_dp3} = + 4 \text{ MW}</math></del></li> </ul>

- Edel<sub>DP2</sub> = 7 MW \* (1/4)h = 1,75 MWh

#### **Stap 2 – Correctie van de Evenwichtsperimeter van de BRP'S<sub>source</sub>**

De transmissienetbeheerder corrigeert de Evenwichtsperimeter van de BRP'S<sub>source</sub> door het door de verschillende Leveringspunten Geleverde Flexibiliteitsvolumes af te trekken, zoals beschreven in sectie 13:

- Correctie van de Evenwichtsperimeter van BRP<sub>A</sub> met -3 MWh

#### **Stap 3 – Correctie van de Evenwichtsperimeter van de BRP<sub>FSP</sub>**

De transmissienetbeheerder corrigeert de Evenwichtsperimeter van de BRP<sub>FSP</sub> door het Besteld Flexibiliteitsvolume<sup>74</sup> af te trekken en het Geleverd Flexibiliteitsvolume door alle geactiveerde Leveringspunten waarvoor een marktsituatie met Energieoverdracht van toepassing is toe te voegen:

- Correctie van de Evenwichtsperimeter van BRP<sub>FSP</sub> met - 30 MW \* (1/4)h + 1,25 MWh + 1,75 MWh = - 4,5 MWh

#### **Stap 4 – Gegevensuitwisseling tussen de TNB en de FSP en tussen de TNB en de Supplier**

De transmissienetbeheerder bezorgt de FSP de geaggregeerde en gevalideerde Geleverde Flexibiliteitsvolumes op alle Leveringspunten gebruikt voor de activatie door de FSP – en waarvoor de Energieoverdracht van toepassing is – geaggregeerd per kwartier en per leverancier:

- Geleverd Flexibiliteitsvolume(k,S<sub>A</sub>) = 3 MWh

De transmissienetbeheerder stelt de geaggregeerde en gevalideerde Geleverde Flexibiliteitsvolumes op alle Leveringspunten in de portefeuille van de leverancier – gebruikt voor activatie door de FSP en waarvoor de Energieoverdracht van toepassing is – geaggregeerd per kwartier en per FSP ter beschikking aan de leverancier.

- Geleverd Flexibiliteitsvolume (k,FSP) = 3 MWh

#### **Stap 5 – Controle van de activatie**

De transmissienetbeheerder controleert de activatie van de mFRR-dienst voor elke mFRR-energiebieding, in overeenstemming met bijlage 12.D van het BSP Contract mFRR.

<sup>74</sup>Het Besteld Flexibiliteitsvolume wordt niet gebruikt voor de correctie van de Evenwichtsperimeter van de BRP<sub>FSP</sub> in het geval van de levering van Flexibiliteitsdienst DA/ID.

**BIJLAGE 2: Voorbeeld van ~~correctie van perimeter~~ perimetercorrectie van de BRP<sub>source</sub> in geval verschillende ~~BRP<sub>source</sub>~~ BRP<sub>source</sub> actief zijn op een Toegangspunt**

Deze bijlage beschrijft de correctie van de ~~evenwichtspereimeter~~ evenwichtspereimeter indien twee ~~BRP<sub>source</sub>~~ BRP<sub>source</sub> actief zijn op één Toegangspunt: één BRP<sub>source</sub> is belast met de ~~opvolging~~ follow-up van de netto-afname en een andere BRP<sub>source</sub> is belast met de ~~opvolging~~ follow-up 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~~ Evenwichtspereimeter van de BRP<sub>source</sub> belast met de opvolging van de energie tegengesteld aan het teken van de Baseline wordt eerst gecorrigeerd, en vervolgens wordt de evenwichtspereimeter Evenwichtspereimeter van de andere BRP<sub>source</sub> gecorrigeerd. In dit geval wordt dus eerst de ~~evenwichtspereimeter~~ Evenwichtspereimeter van de BRP<sub>source</sub> belast met de opvolging van de netto-afname gecorrigeerd, waarna de ~~evenwichtspereimeter~~ Evenwichtspereimeter van de BRP<sub>source</sub> belast met de opvolging van de netto-injectie wordt gecorrigeerd.

Opmerking: ~~Dede~~ 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~~ 15.00 en ~~15h15~~ 15.15 uur:

- **Bieding 1:** ~~Niet~~ niet-gecontracteerde mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP<sub>PG</sub> van 15- MW neerwaarts

	<b>Bieding 1:</b> <del>Niet</del> <u>niet</u> -gecontracteerde mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP <sub>PG</sub> van <del>25</del> <u>15</u> MW neerwaarts
<del>Bestelde volume aan</del> <u>Besteld</u> <del>flexibiliteit</del> <u>Flexibiliteitsvolum</u>	-15 MW ( <del>neerwaarts</del> <u>* (1/4)h = -3,75</u> MWh ( <del>neerwaarts</del> <u>e</u> activatie)
Leveringspunten opgenomen in de notificatie door de FSP na het einde van de activatie ( <del>2e</del> <u>2de</u> notificatie)	<ul style="list-style-type: none"> <li>• <del>DP</del> <u>DP1</u></li> </ul>

DP1 komt overeen met een Toegangspunt ~~diedat~~ twee ~~BRP<sub>source</sub>~~ BRP<sub>source</sub> heeft: één BRP<sub>source</sub> is belast met de opvolging van de netto-afname op het Toegangspunt en een andere BRP<sub>source</sub> is belast met de opvolging van de netto-injectie op het Toegangspunt.



De transmissienetbeheerder (hierna TNB) berekent het Geleverde volume Geleverd Flexibiliteitsvolume en corrigeert de perimeter van de  $BRP_{FSP}$  en  $BRP_{source}$  als volgt:

<p>1. De TNB berekent het <u>Geleverde volume</u> <u>Geleverd Flexibiliteitsvolume</u> per Leveringspunt, rekening houdend met de kwartiermeetgegevens op het Leveringspunt en de Baseline.</p>	<p>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 <u>3</u> MW.</p> <p>De TNB berekent het <u>Geleverde volume</u> <u>Geleverd Flexibiliteitsvolume</u> voor <u>DP 1</u>-<u>DP1</u>:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• <math>E_{geleverd\_dp1} = -12 \text{ MW} * (1/4)h = -3 \text{ MWh}</math> (neerwaartse activatie),</li> </ul>
<p>2. De TNB beperkt het berekende <u>Geleverde volume</u> <u>Geleverd Flexibiliteitsvolume</u> per Leveringspunt <u>met op basis van</u> het contractuele maximaal opwaarts en/of neerwaarts vermogen aan <u>Vraagflexibiliteit</u> <u>vraagflexibiliteit</u> dat op het beschouwde Leveringspunt <u>kan</u> geactiveerd <u>kan</u> worden.</p>	<p>Het maximale vermogen dat geactiveerd kan worden voor <u>DP 1</u> = <u>10 MW</u> opwaarts of neerwaarts.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• <math>DP 1 = 12 \text{ MW} \Rightarrow -10 \text{ MW}^{75} \Rightarrow E_{geleverd\_dp1} = -12 \text{ MW} * (1/4)h - 10 \text{ MW}^{76} * (1/4)h = -2,5 \text{ MWh}</math></li> </ul>
<p><del>3. De TNB vergelijkt het Bestelde volume met de som van de Geleverde volumes per Leveringspunt uit stap 2. Dit leidt tot vaststelling van onderdelivery, precieze levering of overdelivery.</del></p>	<p><del><math>E_{besteld} = 15 \text{ MW}</math> (neerwaartse activatie)</del></p> <p><del><math>E_{geleverd\_dp1} = -10 \text{ MW}</math> (neerwaartse activatie)</del></p> <p><del><math>\Rightarrow -5 \text{ MW}</math> tekort (underdelivery)</del></p>
<p><del>4.3. De TNB corrigeert de Evenwichtsperimeter van de <math>BRP_{FSP}</math> naar de tegenovergestelde richting dan de activatie met door het verschil tussen de som van de Besteld Flexibiliteitsvolume af te trekken en het Geleverde volumes van de Leveringspunten en het Bestelde volume. Flexibiliteitsvolume toe te voegen.</del></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• <u>Positie</u> <math>BRP_{FSP}</math> voor de perimetercorrectie: <u>0 MW</u> <u>MWh</u></li> <li>• <u>Correctie</u>-<u>De Perimeter correctie</u>: de perimeter van de <math>BRP_{FSP}</math> wordt gecorrigeerd met <math>-(-3,75 \text{ MWh}) + (-2,5 \text{ MW opwaarts} = -(-15 \text{ MW} - (-10 \text{ MW})) \text{ MWh}) = +1,25 \text{ MWh}</math></li> <li>• <u>Positie</u> <math>BRP_{FSP}</math> na de perimetercorrectie: <u>+5 MW</u> <u>1,25 MWh</u></li> </ul>
<p><del>4. De TNB corrigeert (naar de tegenovergestelde richting dan de activatie, dus in dit voorbeeld opwaarts) de evenwichtsperimeters van de <math>BRP_{source}</math> (s) Evenwichtsperimeters van de betrokken <math>BRP_{source}</math>.</del></p> <p>5. <u>De <math>BRP_{source}</math> belast</u> Leveringspunten met de absolute waarde van de Geleverde volumes respectievelijk voor die Leveringspunten zoals berekend in stap 2 en maximaal netto-afname wordt eerst gecorrigeerd met het Geleverd Flexibiliteitsvolume beperkt tot de gemeten netto-afname <u>op voor</u> dat kwartier. Het verschil tussen het Geleverd Flexibiliteitsvolume en het deel van het Geleverd Flexibiliteitsvolume waarmee de <math>BRP_{source}</math> belast met de netto-afname werd gecorrigeerd (m.a.w. het resterend Geleverd Flexibiliteitsvolume) wordt aangewend voor de correctie van de <math>BRP_{source}</math> belast met de follow-up van de netto-injectie.</p>	<p><del>- <u>Positie</u><sup>77</sup>-<u>Impact van de activatie op de Evenwichtsperimeter voor het toepassen van de perimetercorrectie</u>:</del></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• <del><math>BRP_{source\_afname\_DP1}</math> voor de perimetercorrectie ten gevolge van de activatie van flexibiliteit = <math>-3 \text{ MW}</math>; <math>-3 \text{ MW} * (1/4)h = -0,75 \text{ MWh}</math></del></li> <li>• <del><u>Positie</u> <math>BRP_{source\_injectie\_DP1}</math> voor de perimetercorrectie ten gevolge van de activatie van flexibiliteit = <math>-9 \text{ MW}</math> <math>* (1/4)h = -2,25 \text{ MWh}</math></del></li> <li>- <del><u>Correctie</u>-<u>De Perimeter correctie</u>: de TNB corrigeert de perimeters van de <math>BRP_{source}</math> als volgt:</del> <ul style="list-style-type: none"> <li>• <del><math>BRP_{source\_afname\_DP1} = -3 \text{ MW opwaarts} (-10 \text{ MW gecapped op: } +3 \text{ MW}) * (1/4)h = +0,75 \text{ MWh}</math> (10 MW begrensd op 3 MW)</del></li> <li>• <del><math>BRP_{source\_injectie\_DP1} = -(-10) - (-3) = -7 \text{ MW opwaarts}</math></del></li> <li>• <del><u>Positie</u> <math>* (1/4)h = +1,75 \text{ MWh}</math> (10 MW verminderd met de 3 MW gecorrigeerd bij <math>BRP_{source\_afname\_DP1}</math> na de perimetercorrectie ten gevolge van de activatie van flexibiliteit = 0 MW)</del></li> </ul> </li> </ul> <p><u>Positie</u></p> <p><del>- <u>Impact van de activatie op de Evenwichtsperimeter na het toepassen van de perimeter correctie</u>:</del></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• <del><math>BRP_{source\_afname\_DP1}</math>: 0 MWh</del></li> </ul>

<sup>75</sup>-Dit voorbeeld toont een situatie waarbij de FSP duidelijk een "underdelivery" doet; DP1 kan maximaal 10 MW leveren terwijl het Bestelde volume 15 MW is.

<sup>76</sup>Dit voorbeeld toont een situatie waarbij de FSP duidelijk een "underdelivery" doet; DP1 kan maximaal 10 MW leveren terwijl het gevraagde volume 15 MW is.

<sup>77</sup>-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 -9 MW;
- 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.

~~-•  $BRP_{source\_injectie\_DP1}$  - na de perimetercorrectie ten gevolge van de activatie van flexibiliteit = -2 MW; - 0,5 MWh~~

~~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 resterende geleverde volume), wordt aangewend voor de correctie van de  $BRP_{source}$  -belast met de netto-geinjecteerde energie.~~