

Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht

Inwerkingtreding op ~~01/12/2018~~XX/YY/2020¹

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

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

1. INLEIDING

Dit document beschrijft de Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht door een Aanbieder van flexibiliteitsdiensten ~~(hierna “de Regels voor Energieoverdracht”)~~ die na consultatie door de transmissienetbeheerder van de marktspelers, dienen te worden goedgekeurd door de Commissie, na overleg met de bevoegde gewestelijke overheden zoals bepaald in art.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 beslissing van de Commissie (B)1677 van 15 maart 2018 over de uitvoering van art. 19bis, §§3 tot 5 van de Elektriciteitswet om de uitvoering van Energieoverdracht mogelijk te maken.

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 activering van de Vraagflexibiliteit door een Aanbieder van flexibiliteitsdiensten (hierna “FSP”);
3. de uitwisseling van informatie en gegevens nodig voor de implementatie van de Energieoverdracht;
4. de gefaseerde implementatie van de Energieoverdracht in de verschillende markten.

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

2. INHOUDSTAFEL

1. INLEIDING.....	2
2. INHOUDSTAFEL	3
3. DEFINITIES.....	8
4. TOEPASSINGSGEBIED	11
5. FASERING	11
6. INWERKINGTREDING EN DUUR	12
7. ROLLEN EN VERANTWOORDELIJKHEDEN	12
7.1 Rollen en verantwoordelijkheden van de FSP	13
7.2 Rollen en verantwoordelijkheden van de leverancier	14
7.3 Rollen en verantwoordelijkheden van de transmissienetbeheerder	14
7.4 Rollen en verantwoordelijkheden van de gesloten netbeheerder aangesloten op het Elia-net	15
8. MARKTSITUATIES	15
8.1 Marktsituatie met Energieoverdracht	16
8.2 Uitzonderingen	16
9. REFERENTIECURVE OF BASELINE	17
9.1 Algemeen	17
9.2 Baselines van toepassing per marktsegment	17
9.2.1 Baseline voor het marktsegment van niet gereserveerde tertiaire regeling door niet CIPU Technische Eenheden	17
9.2.2 Baselines voor het marktsegment van gereserveerde tertiaire regeling door niet CIPU Technische Eenheden	17
9.2.3 Baseline voor de strategische reservemarkt door SDR-eenheden	17
9.3 Beschrijving van bestaande Baselinemethodologieën	18
9.3.1 Baseline gebaseerd op het laatste kwartier voor activatieaanvraag	18
9.3.2 Baseline High X of Y	18
10. MEETGEGEVENS.....	19
10.1 Bepaling van het Geleverde volume	19
10.2 Bepaling van de gemiddelde netto-afname op jaarbasis	19
10.3 Algemene vereisten	20
11. PRINCIPES VOOR HET BEREKENEN VAN HET GELEVERDE VOLUME AAN FLEXIBILITEIT	20
11.1 Algemeen	20

11.2 — Berekening van het Geleverde volume aan flexibiliteit voor de markt van gereserveerde of niet-gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden.....	21
11.3 — Berekening van het Geleverde volume aan flexibiliteit voor een gelijktijdige activatie van flexibiliteit in de markt van gereserveerde en niet-gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden	21
11.4 — Berekening van het Geleverde volume aan flexibiliteit voor de markt van strategische reserve door SDR-eenheden.....	22
12. — PRINCIPES VOOR DE CORRECTIE VAN DE EVENWICHTSPERIMETER	22
12.1 — Algemene principes voor de correctie van de evenwichtspersimeter.....	22
12.2 — Principes voor de correctie van de evenwichtspersimeter in geval dat er meerdere ARP's actief zijn op een Leveringspunt	23
13. — NOTIFICATIE	24
13.1 — Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de FSP	24
13.1.1 — Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de FSP in de markt van gereserveerde tertiaire regeling en niet-gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden..	24
13.1.2 — Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de FSP in de markt van strategische reserve door SDR-eenheden	24
13.2 — Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de ARPsource	25
13.3 — Notificatie van de FSP aan de transmissienetbeheerder.....	25
13.3.1 — Notificatie van het Geleverde volume aan flexibiliteit aan de transmissienetbeheerder voor gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden en niet-gereserveerd tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden	26
13.3.2 — Notificatie van het Geleverde volume aan flexibiliteit aan de transmissienetbeheerder voor de strategische reservemarkt door SDR-eenheden	26
14. — Penaliteiten.....	27
14.1 — Penaliteiten voor niet-gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU technische eenheden ———	27
14.2 — Penaliteiten voor gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU technische eenheden	27
14.3 — Penaliteiten voor Strategic Demand Reserve	27
14.4 — Penaliteiten voor een Contract dat de afwijking tussen de nominatie en de reële positie van de eindafnemer valoriseert	27
15. — PRINCIPES VOOR GEGEVENSUITWISSELING IN HET KADER VAN DE ONEVENWICHTSAFREKENING EN DE FINANCIËLE COMPENSATIE	28
15.1 — Vertrouwelijkheid	28
15.2 — Gegevensuitwisseling tussen de transmissienetbeheerder en de ARP voor de onevenwichtsafrekening.....	28

15.3 — Gegevensuitwisseling tussen de transmissienetbeheerder en de Leverancier in het kader van de financiële compensatie tussen de leverancier en de FSP	28
15.4 — Gegevensuitwisseling tussen de transmissienetbeheerder en de FSP in het kader van de financiële compensatie tussen de FSP en de leverancier	29
15.5 — Monitoring van de gegevensuitwisseling.....	29
A. — Bijlage 1.....	30
B. — Bijlage 2.....	32
1. INLEIDING.....	2
2. INHOUDSTAFEL	3
3. DEFINITIES.....	8
4. TOEPASSINGSGBIED	11
5. FASERING	11
6. INWERKINGTREDING EN DUUR VAN DE HUIDIGE REGELS	12
7. ROLLEN EN VERANTWOORDELIJKHEDEN	12
7.1 Rollen en verantwoordelijkheden van de FSP	13
7.2 Rollen en verantwoordelijkheden van de leverancier	14
7.3 Rollen en verantwoordelijkheden van de transmissienetbeheerder	14
7.4 Rollen en verantwoordelijkheden van de gesloten netbeheerder aangesloten op het Elia-net	15
8. MARKTSITUATIES	15
8.1 Marktsituatie met Energieoverdracht	16
8.2 Uitzonderingen op een marktsituatie met Energieoverdracht.....	16
9. REFERENTIECURVE OF BASELINE	17
9.1 Algemeen	17
9.2 Baselines van toepassing per marktsegment	17
9.2.1 Baselines voor het marktsegment van (gereserveerde en niet-gereserveerde) tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden	17
9.2.2 Baseline voor de strategische reservemarkt door SDR-eenheden	17
9.3 Beschrijving van bestaande Baselinemethodologieën	18
9.3.1 Baseline gebaseerd op het laatste kwartier voor activatieaanvraag	18
9.3.2 Baseline High X of Y.....	18
10. MEETGEGEVENS.....	19
10.1 Bepaling van het Geleverde volume	19
10.2 Bepaling van de gemiddelde netto-afname op jaarbasis	19

10.3	Algemene vereisten	20
11.	PRINCIPES VOOR HET BEREKENEN VAN HET GELEVERDE VOLUME AAN FLEXIBILITEIT	20
11.1	Algemeen	20
11.2	Berekening van het Geleverde volume aan flexibiliteit voor de markt van gereserveerde of niet-gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden.....	21
11.3	Berekening van het Geleverde volume aan flexibiliteit voor een gelijktijdige activatie van flexibiliteit in de markt van gereserveerde en niet-gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden	21
11.4	Berekening van het Geleverde volume aan flexibiliteit voor de markt van strategische reserve door SDR-eenheden	22
12.	PRINCIPES VOOR DE CORRECTIE VAN DE EVENWICHTSPERIMETER	22
12.1	Algemene principes voor de correctie van de evenwichtspersimeter.....	22
12.2	Principes voor de correctie van de evenwichtspersimeter in geval dat er meerdere BRP's actief zijn op een Leveringspunt	23
13.	NOTIFICATIE	24
13.1	Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de FSP	24
13.1.1	Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de FSP in de markt van gereserveerde tertiaire regeling en niet-gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden..	24
13.1.2	Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de FSP in de markt van strategische reserve door SDR-eenheden	24
13.2	Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de BRPsource	25
13.3	Notificatie van de FSP aan de transmissienetbeheerder	25
13.3.1	Notificatie van het Geleverde volume aan flexibiliteit aan de transmissienetbeheerder voor gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden en niet-gereserveerd tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden	26
13.3.2	Notificatie van het Geleverde volume aan flexibiliteit aan de transmissienetbeheerder voor de strategische reservemarkt door SDR-eenheden	26
14.	Penaliteiten	27
14.1	Penaliteiten voor niet-gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU technische eenheden	27
14.2	Penaliteiten voor gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU technische eenheden	27
14.3	Penaliteiten voor Strategic Demand Reserve	27
14.4	Penaliteiten voor een Contract dat de afwijking tussen de nominatie en de reële positie van de eindafnemer valoriseert	27
15.	PRINCIPES VOOR GEGEVENSUITWISSELING IN HET KADER VAN DE ONEVENWICHTSAFREKENING EN DE FINANCIËLE COMPENSATIE	28

<u>15.1</u>	<u>Vertrouwelijkheid</u>	<u>28</u>
<u>15.2</u>	<u>Gegevensuitwisseling tussen de transmissienetbeheerder en de BRP voor de onevenwichtsafrekening.....</u>	<u>28</u>
<u>15.3</u>	<u>Gegevensuitwisseling tussen de transmissienetbeheerder en de Leverancier in het kader van de financiële compensatie tussen de leverancier en de FSP</u>	<u>28</u>
<u>15.4</u>	<u>Gegevensuitwisseling tussen de transmissienetbeheerder en de FSP in het kader van de financiële compensatie tussen de FSP en de leverancier</u>	<u>29</u>
<u>15.5</u>	<u>Monitoring van de gegevensuitwisseling.....</u>	<u>29</u>
	<u>Bijlage 1.....</u>	<u>30</u>
	<u>A. Bijlage 2.....</u>	<u>32</u>

3. DEFINITIES

Behoudens een verdere specificatie met het oog op de toepassing voor doeleinden van de Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht, zonder daarbij evenwel de bepalingen van openbare orde te miskennen, worden de begrippen gedefinieerd in de Elektriciteitswet en het Koninklijk Besluit houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe (hierna “Federaal Technisch Reglement”). Ook definities zoals bepaald in het contract van toegangsverantwoordelijke evenwichtsverantwoordelijke (het “ARPBRP”-contract”) en de werkingsregels voor de strategische reserve² zijn van toepassing.

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

“Aanbieder van Flexibiliteitsdiensten” of “Flexibility Service Provider” of “FSP”³: zoals gedefinieerd in art.2, 64° van de Elektriciteitswet.

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

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

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

“Elia-net”: het elektriciteitsnet waarover Elia het eigendomsrecht of althans een gebruiks- of exploitatierecht heeft en waarvoor Elia als netbeheerder is aangewezen. Dit omvat het transmissienet, het plaatselijk transmissienet, het gewestelijk transmissienet en het plaatselijk vervoernet waarvoor Elia werd aangewezen als netbeheerder.

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

“FSP-eindafnemer-Verklaring”⁴: de gemeenschappelijke verklaring opgesteld door de FSP en de eindafnemer overgedragen aan de transmissienetbeheerder, bevattende het bewijs van de overeenkomst tussen de FSP en de eindafnemer voor de levering van Vraagflexibiliteit op een specifiek Leveringspunt.

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

² Overeenkomstig artikel 7septies van de Elektriciteitswet. De werkingsregels voor strategische reserve kunnen geraadpleegd worden op de Elia-website via de volgende link: <http://www.elia.be/nl/producten-en-diensten/strategic-reserve/documenten>

³ Indien de FSP balanceringsdiensten aanbiedt neemt deze de rol van Balancing Service Provider op zoals gedefinieerd in art 2. van de Europese Verordening voor Elektriciteitsbalancing.

⁴ Ook genoemd FSP-Netgebruiker verklaring.

“Gemeenschappelijke Verklaring”: akkoord tussen de FSP en de leverancier én tussen de betrokken ~~ARPs~~ (~~ARPFSP & ARPSOURCE~~BRPs (BRPFSP & BRPSOURCE)) om af te zien van de regeling in de marktsituatie met Energieoverdracht⁵.

“Gesloten net”: het gesloten distributienet in de zin van art. 2, al. 2, 5) van de Europese netwerkcode voor aansluiting van verbruikers, het gesloten industrieel net zoals bedoeld in de wet van 29 april 1999, het gesloten distributienet zoals bepaald in het Vlaams energiedecreet van 8 mei 2009, en het gesloten professioneel net (“réseau fermé professionnel”) zoals bepaald in het Waals decreet van 12 april 2001 met betrekking tot de organisatie van de regionale markt voor elektriciteit.

“Leveringspunt”: een punt op een elektriciteitsnet of binnen de elektrische installaties van een eindafnemer waar een balanceringsdienst of de SDR-dienst wordt geleverd, uitgerust met een of meerdere telling(en) of meting(en)⁶, in overeenstemming met de bepalingen van de van toepassing zijnde contracten, die de transmissienetbeheerder gebruikt om de levering van de dienst te meten.

“Niet-CIPU Technische Eenheid”: zoals gedefinieerd in het art. 1 van het ~~ARP~~BRP-contract.

“Oorspronkelijke ~~ARP~~BRP” of ~~“ARPSOURCE”~~; **“BRPSOURCE”**: de ~~ARP~~BRP die het Toegangspunt van de eindafnemer in zijn portefeuille heeft.

“Opt-out regime”: een uitzondering op een marktsituatie met Energieoverdracht, toepasselijk voor elk Leveringspunt waarvoor de leverancier, de BRPSOURCE, de BRPFSP en de FSP een specifiek akkoord hebben gesloten, zoals bedoeld in sectie 8.2 van de huidige Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht.

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

“Referentiecurve” of **“Baseline”**: het vermogen op kwartierbasis, waarop het energievolume dat de eindafnemer zou hebben afgenomen wordt geëvalueerd indien er geen activering van de Vraagflexibiliteit zou hebben plaatsgevonden.

“Regime voor Energieoverdracht” of **“ToE-regime”**: een marktsituatie met Energieoverdracht, zoals bedoeld in sectie 8.1 van de huidige Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht.

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

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

⁵ Dit is de ~~zgn.~~ “opt-out”-regeling. Indien dergelijk akkoord of “opt-out”-regeling bestaat, dienen de processen voor energieoverdracht en de bijhorende gegevensoverdracht voor financiële compensatie niet toegepast te worden conform de beslissing van de Commissie houdende uitvoering van artikel 19bis, §§ 3 tot 5 van de Elektriciteitswet van 29 april 1999.

⁶ 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 tertiaire regeling (of mFRR), het onevenwicht van de ~~ARP~~BRP, de SDR... Een meting is de registratie, op een gegeven moment, van een fysieke waarde. Metingen worden gebruikt voor de afwikkeling van ondersteunende diensten zoals primaire regeling (FCR) of secundaire regeling (aFRR).

“Submeter”: een meter die achter de hoofdmeter is geïnstalleerd.

“Toegangspunt”: een punt dat gekenmerkt wordt door een fysieke plaats of een spanningsniveau waarop vermogen geïnjecteerd of afgenomen wordt van het transmissienet, een plaatselijk transmissienet, een gewestelijk transmissienet, plaatselijk vervoersnet, een distributienet of een gesloten net.

“~~Toegangsverantwoordelijke~~Evenwichtsverantwoordelijke verbonden aan de Flexibility Service Provider” of “~~ARPFsp~~BRPFsp”: zoals gedefinieerd in art 1 van het ~~ARP~~-BRP-contract.

“Vraagflexibiliteit”: zoals gedefinieerd in art.2,66° van de Elektriciteitswet.

4. TOEPASSINGSGEBIED

De Regels voor [de organisatie van de](#) Energieoverdracht zijn van toepassing op:

- 1. [het marktsegment van de balanceringsdiensten van niet-gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden ~~gekoppeld aan een kwartiermeter vanaf 1/6/2018. Momenteel zijn Leveringspunten gelegen op het laagspanningsnet uitgesloten.~~](#)
- 2. [het marktsegment van de balanceringsdiensten van gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden ~~gekoppeld aan een kwartiermeter vanaf 1/12/2018. Leveringspunten gelegen op het laagspanningsnet worden momenteel uitgesloten.~~](#)
- 3. [De markt van strategische reserve geleverd door SDR-eenheden ~~vanaf 1/11/2019. Leveringspunten gelegen op het laagspanningsnet worden momenteel uitgesloten.~~](#)
- 4. [Het marktsegment van de balanceringsdiensten van secundaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden.](#)

De Regels voor [de organisatie van de](#) Energieoverdracht [beschrijven enerzijds de marktsituaties met Energieoverdracht \(zoals beschreven in sectie 8.1\) en anderzijds de marktsituaties zonder Energieoverdracht \(zoals beschreven in sectie 8.2\) voor de Leveringspunten in hoog- of middenspanning⁷:](#)

- [De voorgenoemde marktsegmenten marktsituaties met Energieoverdracht zijn enkel van toepassing op de marktsegmenten van de punten 1\), 2\) en 3\) van de bovenstaande paragraaf en enkel op Leveringspunten ~~gekoppeld aan een kwartiermeter~~ waarvan de gemiddelde netto-afname berekend op jaarbasis positief is. Deze berekening zal jaarlijks onder de verantwoordelijkheid van de transmissienetbeheerder gebeuren op basis van kwartiermeetgegevens verzameld op het Leveringspunt, zoals beschreven in sectie 10.2.](#)
- [De marktsituaties zonder Energieoverdracht, i.e. het “opt-out”-regime en het “pass-through”-regime zoals beschreven in sectie 8.2, zijn van toepassing op alle marktsegmenten zoals genoemd in de bovenstaande paragraaf \(punten 1 tot 4\) en op alle types van Leveringspunten, ongeacht of de gemiddelde netto-afname berekend op jaarbasis positief of negatief is.](#)

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-ahead markt, intraday markt, de strategische reservemarkt en de markt ter compensatie van de kwartuurne-evenwichten, met uitzondering van de markt tot activatie van de primaire frequentieregeling, te bevatten.

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

⁷ [De Leveringspunten in laagspanning zijn momenteel uitgesloten.](#)

Haalbaarheidsstudie	Inwerkingtreding <u>van het ToE-regime</u>	Marktsegment
n.v.t.	1/6/2018	niet-gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden
n.v.t.	1/12/2018	gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden
2016 ⁸ + 2018	1/11/2019	de strategische reservemarkt
<u>20/12/2018 herbeoordeling in 2019 2020⁹</u>		secundaire regeling door niet-CIPU eenheden
2019	2020 ¹⁰	day-ahead markt en de intraday markt

6. INWERKINGTREDING EN DUUR VAN DE HUIDIGE REGELS

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

Specifiek voor het “pass-through”-regime wordt de inwerkingtreding vastgesteld door de marktsegmenten:

- Marktsegment van de balanceringsdiensten van tertiaire regeling¹¹ door niet-CIPU Technische Eenheden: de inwerkingtreding wordt vastgesteld op de datum van inwerkingtreding van de versie T&C BSP mFRR¹² die de principes invoert voor de dagelijkse aankoop van balanceringscapaciteit (“daily procurement of balancing capacity”).
- Marktsegment van de balanceringsdiensten van secundaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden: de inwerkingtreding wordt vastgesteld op de datum van inwerkingtreding van de versie T&C BSP aFRR¹³ die dit marktsegment openstelt voor de niet-CIPU Technische Eenheden.
- Marktsegment van de strategische reserve door SDR-eenheden: de inwerkingtreding wordt vastgesteld in de winterperiode 2020-2021 voor het marktsegment van de strategische reserve door SDR-eenheden.

Alle toekomstige aanpassingen van de Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht zullen na consultatie van de marktspelers aan de Commissie ter goedkeuring worden voorgelegd, conform artikel 19bis, §2 van de Elektriciteitswet.

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

7. ROLLEN EN VERANTWOORDELIJKHEDEN

⁸ 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

⁹ ~~indicatief en onder voorbehoud van een positieve uitkomst van huidige studie door de transmissienetbeheerder betreffende de technische en economische haalbaarheid en bevestigd door een implementatieplan.~~

¹⁰ indicatief en onder voorbehoud van een positieve uitkomst van geplande studie door de transmissienetbeheerder betreffende de technische en economische haalbaarheid en bevestigd door een implementatieplan.

¹¹ Niet gereserveerd en gereserveerd.

¹² Voorwaarden voor de aanbieders van de balanceringsdiensten van niet-gereserveerde en gereserveerde tertiaire regeling.

¹³ Voorwaarden voor de aanbieders van de balanceringsdiensten van secundaire regeling.

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 ARPB-contract met de transmissienetbeheerder of is geassocieerd met een ARPB, de zgn. ARPFspBRPfsp, die een geldig ARPB-contract met de transmissienetbeheerder heeft. In dit geval communiceert de FSP de identiteit van zijn ARPFspBRPfsp aan de transmissienetbeheerder.
- De FSP is verantwoordelijk voor het leveren van de energie conform het Bestelde volume van flexibiliteit. Het indienen van een bieding door de FSP met één of meerdere Leveringspunten maakt de FSP noch de ARPFspBRPfsp tot ARPSourceBRPsource voor dit Leveringspunt, ook niet tijdens de activatieperiode.
- De FSP dient voor alle Leveringspunten een FSP-eindafnemer-Verklaring over te maken aan de transmissienetbeheerder, waarin de eindafnemer bevestigt dat hij een overeenkomst heeft met de FSP voor de levering van flexibiliteit op een specifiek Leveringspunt. Deze verklaring bevat minstens volgende elementen:
 - het mandaat van de eindafnemer aan de FSP om op het Leveringspunt een bepaalde hoeveelheid Vraagflexibiliteit te activeren;
 - de bevestiging dat de meetgegevens met de FSP en de transmissienetbeheerder mogen gedeeld worden;
 - de verklaring van het maximaal opwaarts en/of neerwaarts vermogen aan Vraagflexibiliteit op het beschouwde Leveringspunt dat de FSP kan activeren
 - ~~○ in voorkomend geval, een getekende verklaring door de eindafnemer en de FSP bij het bestaan van een Contract tussen de eindafnemer en de leverancier dat de afwijking tussen de nominatie en de reële positie van de eindafnemer valoriseert en waarin expliciet de toestemming aan de transmissienetbeheerder wordt gegeven om individuele Geleverde volumes per Leveringspunt aan de leverancier van de eindafnemer te communiceren.~~
 - Voor marktsituaties met Energieoverdracht¹⁴, de verklaring dat er een akkoord werd bereikt tussen de FSP en de leverancier omtrent de financiële voorwaarden of, bij gebrek aan akkoord, dat de Commissie heeft beslist om de formule voor het bepalen van de standaardoverdrachtprijs toe te passen, zoals bepaald door de Commissie in uitvoering van Art 19bis §3-5 van de Elektriciteitswet.
- Voorafgaand aan een activering van Vraagflexibiliteit dient de FSP te garanderen dat aan de volgende vereisten zijn voldaan, om de uitwisseling van gegevens te faciliteren zoals bepaald in sectie 15 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.
 - het contractuele regime van het Leveringspunt is eenduidig gekend in het geval van een Contract dat de afwijking tussen de nominatie en de reële positie van de eindafnemer valoriseert. ~~Die Leveringspunten waarvoor de eindafnemer het bestaan van het Contract dat de afwijking tussen de nominatie en de reële positie van de eindafnemer valoriseert weigert te erkennen, in tegenstelling met de verklaring van de leverancier, voldoen niet aan de noodzakelijke voorwaarden voor prekwificatie. Voor die Leveringspunten zal de transmissienetbeheerder de Commissie op de hoogte brengen.~~

¹⁴ Zoals beschreven in sectie 8.1.

- De nodige informatie is beschikbaar;
 - Voor zijn Leveringspunten gelegen op het distributienet levert de FSP een kopie van zijn FSP-DNB-contract¹⁵ 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 activering (volume, gebruikte Leveringspunten, begin en einde van de activatieperiode) zoals beschreven in sectie 13.
- De FSP verbindt zich ertoe om, bij een marktsituatie met Energieoverdracht, zoals beschreven in sectie 8.1, een financiële compensatieregeling te treffen met de leverancier van het betrokken Leveringspunt. Bij gebrek aan een akkoord m.b.t. de financiële compensatieregeling past de Commissie, in lijn met art.19bis §3 en §4 van de Elektriciteitswet, de formule(s) voor het bepalen van de standaardoverdrachtprijs toe op de overgedragen energie tussen de FSP en de leverancier. De modaliteiten daartoe worden beschreven in het document opgesteld door de Commissie ter uitvoering van art. 19bis §3-5 van de Elektriciteitswet.
- De FSP verbindt zich ertoe om een bankgarantie in te stellen conform de bepalingen van hoofdstuk IV en bijhorende artikelen van de beslissing (B) 1677 van de Commissie.

7.2 Rollen en verantwoordelijkheden van de leverancier

- In geval een marktsituatie met Energieoverdracht, zoals beschreven in sectie 8.1, verbindt de leverancier zich ertoe om een financiële compensatieregeling te treffen met de FSP van het betrokken Leveringspunt. Hiertoe verklaart de leverancier dat hij met laatstgenoemde een akkoord heeft bereikt betreffende de financiële voorwaarden of, bij gebreke van een dergelijke overeenkomst, de beslissing overmaakt van de Commissie die heeft besloten de standaardoverdrachtprijs toe te passen, zoals vastgesteld door de Commissie op grond van art. 19bis, §3-5 van de Elektriciteitswet.
- De leverancier deelt het bestaan van één of meerdere Contracten die de afwijking tussen de nominatie en de reële positie van de eindafnemer valoriseren mee aan de transmissienetbeheerder via het contract tussen de transmissienetbeheerder en de leverancier, door middel van een gemeenschappelijke verklaring die als bijlage is gehecht aan het contract tussen de transmissienetbeheerder en de leverancier¹⁶, medeondertekend door de leverancier en elke eindafnemer met een Contract dat de afwijking tussen de nominatie en de reële positie valoriseert, met vermelding van begin –en einddatum en de betrokken toegangspunten.

7.3 Rollen en verantwoordelijkheden van de transmissienetbeheerder

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

1. de principes voor de bepaling van het Geleverde volume aan flexibiliteit;
2. de principes om het kwartuurnevenwicht te corrigeren dat is ontstaan door de activering van de vraagflexibiliteit door een FSP;

¹⁵ 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 Elia.

¹⁶ 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>

3. de uitwisseling van informatie en gegevens nodig voor de implementatie van de Energieoverdracht

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

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

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

Verder staat de transmissienetbeheerder in voor:

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

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

- De gesloten netbeheerder aangesloten op het Elia-net dient alle relevante contractuele informatie, nodig voor het afhandelen van de Energieoverdracht, ter beschikking te stellen aan de transmissienetbeheerder, onder andere de [ARPSBRPs](#) en leveranciers actief op een Leveringspunt gelegen binnen het gesloten net.
- De beheerder van het gesloten net aangesloten op het, komt overeen met de transmissienetbeheerder over de manier waarop de uitwisseling van meetgegevens en submeetgegevens van zijn eindafnemers op een zo efficiënt mogelijke wijze kan plaatsvinden.
- De beheerder van het gesloten net aangesloten op het plaatselijk transmissienet, het gewestelijk transmissienet of plaatselijk vervoernet komt overeen met de bevoegde regionale autoriteiten die instaan voor het beheer van de flexibiliteitsgegevens en van de meetgegevens en submeetgegevens van zijn eindafnemers, over de manier waarop de uitwisseling van de informatie op een zo efficiënt mogelijke wijze kan plaatsvinden.

8. MARKTSITUATIES

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

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

De marktsituatie bepaalt hoe de afhandeling van de Energieoverdracht gebeurt.

8.1 Marktsituatie met Energieoverdracht

Een marktsituatie met Energieoverdracht doet zich voor indien:

1. de ~~ARPFspBRPFsp~~ verschillend is van (minstens één van) de ~~ARPsourcesBRPsource~~(s) actief op het Leveringspunt en/of
2. de FSP verschillend is van de leverancier.

In deze marktsituatie vindt er steeds een Energieoverdracht plaats en is de volgende regeling van toepassing met betrekking tot de Energieoverdracht:

- Berekening van het Geleverde volume aan flexibiliteit zoals beschreven in sectie 11;
- Correctie van de evenwichtspereimeter ~~bijvan~~ de ~~ARPsourcesBRPsource~~ met het Geleverde volume aan flexibiliteit en correctie van de perimeiter van de ~~ARPFspBRPFsp~~ met het verschil tussen het Geleverde en Bestelde volume aan flexibiliteit, zoals beschreven in sectie 12;
- Gegevensuitwisseling ter facilitering van de Energieoverdracht tussen de FSP en de leverancier zoals beschreven in sectie 15.

8.2 Uitzonderingen op een marktsituatie met Energieoverdracht

Op de marktsituatie met Energieoverdracht zijn ~~twee~~¹⁷ uitzonderingen mogelijk:

1. Indien éénzelfde marktpartij zowel FSP, leverancier, ~~ARPFspBRPFsp~~ als de ~~ARPsourcesBRPsource~~ is¹⁷, of
2. ~~Indien er~~“Opt-out”-regime: Het “opt-out”-regime vereist een akkoord ~~is~~ tussen de FSP, de leverancier én hun respectievelijke ~~ARPs (ARPFspBRPs (BRPFsp en ARPsources)BRPsource)~~¹⁸ om af te zien van de regeling in de marktsituatie met Energieoverdracht. Een bewijs van dergelijk akkoord wordt door de FSP gecommuniceerd aan de transmissienetbeheerder via de Gemeenschappelijke Verklaring tussen de vier bovenstaande partijen. De gemeenschappelijke verklaring geldt voor alle gemeenschappelijke Leveringspunten met een gemiddelde netto-afname op jaarbasis in hun portefeuilles. In het geval dat op een Leveringspunt meer dan één ~~ARPsourcesBRPsource~~ en/of leverancier actief zijn, kan een uitzondering enkel geldig van toepassing zijn wanneer al deze leveranciers en ~~ARPsBRPs~~ deelnemen aan een akkoord geformaliseerd in de Gemeenschappelijke Verklaring; ~~of~~
3. “Pass-through”-regime: Het “pass-through”-regime is automatisch van toepassing voor elk Leveringspunt van een eindafnemer die voor dit punt een Contract heeft gesloten dat de afwijking tussen zijn nominatie en zijn reële positie met zijn leverancier(s) valoriseert. Het bestaan van een dergelijk contract moet worden meegedeeld volgens de procedure zoals bedoeld in sectie 7.2 van de huidige Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht.

Op bovenstaande uitzonderingen is volgende regeling van toepassing:

- Geen correctie van de ~~perimete~~evenwichtspereimeter van de ~~ARPsourcesBRPsource~~;
- Correctie van de ~~perimete~~evenwichtspereimeter van de ~~ARPFspBRPFsp~~ ~~enkel~~ met het Bestelde volume aan flexibiliteit (zoals beschreven in sectie 12)).

¹⁷ Eveneens genoemd “implicit opt-out”

¹⁸ Eveneens genoemd “implicit opt-out”

9. REFERENTIECURVE OF BASELINE

9.1 Algemeen

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

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

9.2 Baselines van toepassing per marktsegment

~~9.2.1 Baseline voor het marktsegment van niet-gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden~~

~~De Baseline voor het marktsegment van niet-gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden is gebaseerd op het laatste kwartier voor activatieaanvraag zoals beschreven in sectie 9.3.1.~~

~~9.2.2~~ **9.2.2.1** Baselines voor het marktsegment van (gereserveerde en niet-gereserveerde) tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden

De FSP heeft de keuze tussen twee Baseline methodologieën voor het marktsegment van gereserveerde-tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden:

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

De gekozen Baseline-methodologie wordt contractueel vastgelegd tussen de FSP en de transmissienetbeheerder en wordt toegepast op alle Leveringspunten in de portefeuille van de FSP. De transmissienetbeheerder voorziet de mogelijkheid om de Baseline methodologie per Leveringspunt te kiezen en niet per portefeuille vanaf 1/4/2019.

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

In geval de FSP ~~minstens~~ één Leveringspunt in zijn portefeuille heeft die de combinatie levert van gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden en niet-gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden ("combo"), moet de Baseline-methodologie ~~voor beide marktsegmenten dezelfde zijn. Bijgevolg is de Baseline gebaseerd op het laatste kwartier voor activatieaanvraag, zoals beschreven in sectie 9.3.1, van toepassing dezelfde zijn voor beide producten.~~

~~9.2.2~~ **9.2.2.2** Baseline voor de strategische reservemarkt door SDR-eenheden

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

9.3 Beschrijving van bestaande Baselinemethodologieën

De Baseline methodologieën bedoeld in sectie 9.2 worden hieronder beschreven.

9.3.1 Baseline gebaseerd op het laatste kwartier voor activatieaanvraag

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

9.3.2 Baseline High X of Y

Voor elk Leveringspunt wordt de Baseline berekend op basis van de historische verbruiks/productie gegevens van dit Leveringspunt volgens de hieronder beschreven methode 'High X of Y'. Voor een activatie die plaatsvindt gedurende een bepaalde periode D¹⁹ van dag A.

1. Bepalen van de "standaarddagen".

Deze fase bestaat erin X dagen in het verleden²⁰ te zoeken waarvoor de meetgegevens van het Leveringspunt worden gebruikt om de Baseline te berekenen.

Die X dagen worden gekozen uit de Y²¹ representatieve dagen. De representatieve dagen zijn de laatste Y dagen die tot dezelfde categorie²² behoren als de dag A²³, buiten de dagen waarop een activatie plaatsvindt en, indien van toepassing, de door de FSP uitgesloten dag(en) (zoals hieronder beschreven).

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

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

- a. Het verzoek wordt gemotiveerd en verantwoord door de FSP;
- b. De rechtvaardiging moet overeenkomen met een van de volgende lijst:
 - i. Een activering van een andere balanceringsdienst waaraan het Leveringspunt heeft deelgenomen;

¹⁹ D komt overeen met de "activatieperiode" voor de gereserveerde tertiaire regeling en met de periode van "Effectieve Levering" voor SDR die loopt van [uu:mm] tot [uu:mm +D]

²⁰ Voor categorie 1 wordt X bepaald op 4 dagen en Y op 5 dagen. Voor categorie 2 en categorie 3 wordt X bepaald op 2 dagen en Y op 3 dagen.

²¹ Voor categorie 1 wordt X bepaald op 4 dagen en Y op 5 dagen. Voor categorie 2 en categorie 3 wordt X bepaald op 2 dagen en Y op 3 dagen.

²² Standaard worden alle dagen van het jaar beschouwd als "standaarddagen" van een categorie 1 of 2, behalve de dagen waarop een activeringsaanvraag heeft plaatsgevonden op verzoek van de transmissienetbeheerder.

²³ Als de activatieperiode D zich uitstrekt over twee dagen A1 en A2, wordt de berekening van de baseline voor deze activatie gesplitst over de subperioden D1 (een deel van D gelegen op de dag A1) en D2 (een deel van D gelegen op de dag A2). De basisberekeningsmethode beschreven in 9.3.2 wordt dan toegepast op D1 en vervolgens op D2.

- ii. Een situatie van "Overmacht" zoals beschreven in artikel 7 van de algemene voorwaarden voor ondersteunende diensten en netverliezen²⁴ beschikbaar op de website van Elia het (de) contract(en) van de ondersteunende diensten.
- iii. Een gepland of ongepland onderhoud;
- iv. Feestdagen, stakingsdagen die een impact hebben of een sluitingsperiode die afwijkt van het verleden

De X dagen komen overeen met de X dagen (van de hierboven beschreven Y dagen) waarop het gemiddelde van het actieve vermogensverbruik over de periode Dmax het hoogst is of het gemiddelde van de actieve vermogensinjectie het laagst is²⁵, waarbij Dmax²⁶ overeenkomt met de maximale activatieperiode. De transmissienetbeheerder heeft de mogelijkheid om de uitsluiting van een dag te weigeren op gemotiveerde wijze.

2. Berekenen van het profiel van de Baseline.

Deze fase bestaat erin voor elk kwartier van de periode D 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 representatieve dagen.

3. Aanpassen van het niveau van de Baseline.

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

10. MEETGEGEVENS

10.1 Bepaling van het Geleverde volume

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

10.2 Bepaling van de gemiddelde netto-afname op jaarbasis

Onverminderd art. 19ter §2 van de Elektriciteitswet, de meetgegevens van het voorbije kalenderjaar (van 1/1/20XX tot en met 31/12/20XX) van actief vermogen, afkomstig van zowel hoofdmeters als Submeters of van

²⁴ http://www.elia.be/~media/files/Elia/Suppliers/contractual_documents/Algemene_voorwaarden-ODNV_20130513.pdf

²⁵ Met de conventie dat een actief vermogensverbruik overeenkomt met een positieve waarde en actieve vermogensinjectie overeenkomt met een negatieve waarde.

²⁶ Dmax loopt van het kwartier [uu:mm] tot

- [uu+4:mm] in het geval van SDR 4;
- [uu+2:mm] in het geval van gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU technische eenheden flex;
- [uu+8:mm] in het geval van gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU technische eenheden standard;
- [uu+12:mm] in het geval van SDR 12

gebruikte meters binnen een CDS, van de bij de activatie betrokken Leveringspunten worden gebruikt voor de bepaling van de gemiddelde netto-afname op jaarbasis.

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

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

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

10.3 Algemene vereisten

De algemene technische vereisten van de submetering oplossingen voor Leveringspunten achterliggend aan toegangspunten aangesloten op het Elia-net zijn beschikbaar op de Elia-site ("[Algemene technische vereisten van de sub-metering oplossingen](#)")²⁷ of op aanvraag via e-mail aan contracting_as@elia.be. Deze vereisten doen geen afbreuk aan de regels die zijn aangenomen krachtens artikel 19ter, §2 van de Elektriciteitswet.

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

De algemene modaliteiten met betrekking tot de uitwisseling van de kwartiermeetgegevens van actief vermogen tussen de netbeheerder van het gesloten net aangesloten op het Elia-net en de transmissienetbeheerder zijn beschikbaar op de website van Elia-site ("[Metering data exchanges for CDS Operator](#)")²⁸. De netbeheerder van het gesloten net aangesloten op het Elia-net heeft ook de mogelijkheid om kwartiermeetgegevens uit te wisselen in overeenstemming met de bepalingen van sectie 7.4 afkomstig van de database van de netbeheerder van het gesloten net aangesloten op het Elia-net.

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

11.1 Algemeen

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

Het Geleverde volume aan flexibiliteit op een Leveringspunt, zoals berekend volgens onderstaande principes, is het volume dat verder gebruikt wordt voor de correctie van de evenwichtssperimeter en de gegevensoverdracht ter facilitering van de Energieoverdracht tussen de FSP en de leverancier. Dit Geleverde volume wordt in alle

²⁷ http://www.elia.be/~media/files/Elia/users-group/Taskforce%20Strat%20Reserve/Winter_2015-2016/Algemene_techische_vereisten_submetering.pdf

²⁸ http://www.elia.be/~media/files/Elia/Grid-data/Extranet/CDS_Manual-Metering_data_exchanges_for_CDS_Operator.pdf

gevallen beperkt tot het maximaal opwaarts en/of neerwaarts vermogen aan Vraagflexibiliteit op het beschouwde Leveringspunt dat de FSP kan activeren, zoals meegedeeld door de FSP aan de transmissienetbeheerder via de FSP-eindafnemer-Verklaring.

11.2 Berekening van het Geleverde volume aan flexibiliteit voor de markt van gereserveerde of niet-gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden

Voor de markt van gereserveerde tertiaire regeling en niet-gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden gebeurt de berekening van het Geleverde volume aan flexibiliteit volgens volgende principes:

- De beschouwde Leveringspunten gebruikt voor de berekening van het Geleverde volume aan flexibiliteit in het kader van gereserveerde tertiaire regeling en niet-gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden zijn diegene gecommuniceerd door de FSP tijdens zijn tweede notificatie die plaatsvindt ten laatste drie minuten na het einde van de activatieperiode.
- Het Geleverde volume aan flexibiliteit op een Leveringspunt wordt berekend als het verschil tussen de Baseline, zoals gedefinieerd in sectie 9, en de gevalideerde kwartiermeetgegevens van de activatieperiode. Het Geleverde volume aan flexibiliteit op een Leveringspunt is steeds beperkt tot het referentievermogen zoals bepaald in de FSP-eindafnemer-Verklaring. Het referentievermogen wordt voor enerzijds de opwaartse en anderzijds de neerwaartse regeling vastgelegd. Indien de som van het Geleverde volume aan flexibiliteit voor het geheel aan Leveringspunten voor een geactiveerde bieding het door de transmissienetbeheerder Bestelde volume aan flexibiliteit overstijgt, wordt een pro rata correctie van het Geleverde volume aan flexibiliteit per Leveringspunt uitgevoerd, zodat de som van de Geleverde volumes over alle Leveringspunten gelijk is aan het Bestelde volume aan flexibiliteit.

11.3 Berekening van het Geleverde volume aan flexibiliteit voor een gelijktijdige activatie van flexibiliteit in de markt van gereserveerde en niet-gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden

In geval van een gelijktijdige activatie op een Leveringspunt van minstens twee van de volgende drie producten:

- niet-gereserveerd tertiair regelvermogen door niet-CIPU Technische Eenheden;
- gereserveerd tertiair regelvermogen door niet-CIPU Technische Eenheden standard;
- gereserveerd tertiair regelvermogen door niet-CIPU Technische Eenheden flex,

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 aan de niet-gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden, vervolgens aan gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden standard en finaal aan gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden flex.
- 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 volume²⁹, worden in een tweede stap de Geleverde volumes van Leveringspunten die een gelijktijdige activatie ("combo") uitvoeren aangewend en toegewezen aan de berekening van het Geleverde volume op niveau van de bieding.

Bijlage 1 van deze Regels voor [de organisatie van de](#) Energieoverdracht bevat een voorbeeld van een gelijktijdige activatie.

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

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

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

Het Geleverde volume wordt berekend voor de periode van de 'Effectieve Levering' en wordt niet berekend voor de andere periodes³⁰, zoals beschreven in sectie 7.2.2. van de werkingsregels voor strategische reserve.

12. PRINCIPES VOOR DE CORRECTIE VAN DE EVENWICHTSPERIMETER

12.1 Algemene principes voor de correctie van de evenwichtspерimeter

De tussenkomst van een FSP mag niet nadelig zijn voor andere partijen, dit houdt in dat de evenwichtspерimeter van de [ARPSourceBRPsource](#) gecorrigeerd moet worden [door de transmissienetbeheerder in een marktsituatie met Energieoverdracht](#). Deze correctie van de evenwichtspерimeter van de [ARPSourceBRPsource](#) wordt beschreven in art 11.8 van het [ARPBPRP](#)-contract.

De [ARPFspBRPfsp](#) is verantwoordelijk voor het verschil tussen het Geleverde volume aan flexibiliteit en het Bestelde volume aan flexibiliteit. De evenwichtspерimeter van de [ARPFspBRPsource](#) wordt gecorrigeerd, zoals beschreven in art 11.8 van het [ARPBPRP](#)-contract.

²⁹ M.a.w. als er nog een volume mankeert om het Bestelde volume in te vullen.

³⁰ "Warm-up", "Ramp-down"

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

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

In het geval dat er twee ARPSourcesBRPSources actief zijn op een toegangspunt, waarvan er één belast is met de (bruto) afname en een andere ARPSourceBRPSource belast is met de (bruto) injectie van de lokale productie, moet een meting noodzakelijkerwijs geïnstalleerd worden om volumes die moeten worden toegewezen aan de evenwichtspereimeter van elk van de twee ARPSourcesBRPSources te onderscheiden, en dit ongeacht de deelname van de betrokken installaties aan een flexibilitiedienst. Aangezien de lokale productie niet in aanmerking komt voor Energieoverdracht³¹ zal enkel de ARPSourceBRPSource belast met de afname (bruto) van het toegangspunt een impact ondervinden in geval van de Energieoverdracht, en dit volgens dezelfde identieke regels zoals het geval waarin slecht één enkele ARPBPR is toegewezen aan het toegangspunt.

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

Voor elk kwartier van activatie:

- In het geval dat de waarde van de Baseline geldig voor dat kwartier een situatie met netto-afname vertoont en dat er een netto-afname gemeten wordt voor dat kwartier³², wordt de evenwichtspereimeter van de ARPSourceBRPSource belast met de (netto)afname gecorrigeerd door het Geleverde volume aan flexibiliteit³³ 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 kwartier³⁴, wordt de evenwichtspereimeter van de ARPSourceBRPSource belast met de (netto)-injectie gecorrigeerd door het Geleverde volume aan flexibiliteit³⁵ 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-afname gemeten wordt voor dat kwartier³⁶, wordt eerst de evenwichtspereimeter van de ARPSourceBRPSource belast met de (netto)-afname gecorrigeerd met de

³¹ Conform sectie 4 van de Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht komen enkel Leveringspunten waarvan de gemiddelde netto-afname berekend op jaarbasis positief is in aanmerking voor Energieoverdracht.

³² Situatie waar we in afname zitten en waarin het Geleverde volume de richting van het gemeten vermogen op het toegangspunt niet verandert.

³³ In geval dat er een toename van netto-afname wordt gemeten is het Geleverde volume aan flexibiliteit negatief en in geval dat er een reductie in netto-afname wordt gemeten is het Geleverde volume aan flexibiliteit positief.

³⁴ Situatie waar we in injectie zitten en waarin het Geleverde volume de richting van het gemeten vermogen op het toegangspunt niet verandert.

³⁵ In geval dat er een toename van netto-injectie wordt gemeten is het Geleverde volume aan flexibiliteit positief en in geval dat er een reductie in netto-injectie wordt gemeten is het Geleverde volume aan flexibiliteit negatief.

³⁶ Situatie waar we in injectie zitten en waarin het Geleverde volume op Leveringspunt de richting van het gemeten vermogen op toegangspunt verandert in afname.

absolute waarde van het Geleverde volume³⁷ en tot (maximaal) de absolute waarde van de gemeten netto-afname op dat kwartier. Deze verkregen correctiewaarde wordt toegevoegd aan de Evenwichtsperimeter van de [ARPsourcBRPsource](#) belast met de (netto)-afname. Het verschil tussen de absolute waarde van het Geleverde volume en het volume dat aangewend werd voor de correctie van de evenwichtsperimeter van de [ARPsourcBRPsource](#) belast met de netto-afname wordt toegevoegd aan de evenwichtsperimeter van de [ARPsourcBRPsource](#) belast met de (netto)-injectie.

- In het geval dat de waarde van de Baseline geldig voor dat kwartier een situatie met netto-afname vertoont en dat er een netto-injectie gemeten wordt voor dat kwartier³⁸, wordt eerst de [ARPsourcBRPsource](#) belast met de (netto)-injectie gecorrigeerd met het Geleverde volume³⁹ en tot (maximaal) de absolute waarde van de gemeten netto-injectie op dat kwartier. Deze verkregen correctiewaarde wordt afgetrokken van de Evenwichtsperimeter van de [ARPsourcBRPsource](#) belast met de (netto)-injectie. Het verschil tussen het Geleverde volume en het volume dat aangewend werd voor de correctie van de evenwichtsperimeter van de [ARPsourcBRPsource](#) belast met de netto-injectie wordt afgetrokken van de evenwichtsperimeter van de [ARPsourcBRPsource](#) belast met de (netto)-afname.

De bovenstaande principes worden toegepast voor elke berekening van het flexibiliteitsvolume op een Leveringspunt achterliggend aan een Toegangspunt waarop meerdere [ARPs'sBRP's](#) actief zijn. Als de [ARPsourcBRPsource](#) in zijn portefeuille verschillende Leveringspunten heeft achterliggend aan het Toegangspunt, is de beschreven methode van toepassing op elkeen van hen, met inachtneming van de hierboven genoemde principes.

Bijlage 2 van deze Regels voor [de organisatie van de](#) Energieoverdracht bevat een voorbeeld van de correctie van de evenwichtsperimeter voor [ARPsourcBRPsource](#) belast met de netto-afname en een [ARPsourcBRPsource](#) belast met de netto-injectie.

13. NOTIFICATIE

13.1 Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de FSP

13.1.1 Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de FSP in de markt van gereserveerde tertiaire regeling en niet-gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden

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

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

De transmissienetbeheerder meldt aan de FSP de karakteristieken van de activatie, d.w.z. het Bestelde volume op kwartierbasis, het begin en het einde van de periode van de Effectieve levering tijdens de fase van de

³⁷ 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).

³⁸ Situatie waar we in afname zitten en waarin het Geleverde volume op Leveringspunt de richting van het gemeten vermogen op toegangspunt verandert in injectie.

³⁹ 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).

verificatie zoals beschreven in sectie 7.4.3 van de werkingsregels voor de strategische reserve, die voorafgaat aan de ramp-down periode (zoals beschreven in sectie 7.3.2 van de werkingsregels voor de strategische reserve).

13.2 Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de [ARPSourceBRPsource](#)

De volgende regels zijn van toepassing in de markt van gereserveerde tertiaire regeling en niet-gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden en de Strategic Demand reserve.

In het geval van een tussenkomst door een FSP zal de transmissienetbeheerder de [ARPSourceBRPsource](#) naar best vermogen informeren over:

1. het maximaal volume aan flexibiliteit dat geactiveerd kan worden in de portefeuille van de [ARPSourceBRPsource](#) op basis van de activatieaanvraag van de transmissienetbeheerder aan de FSP. Deze eerste notificatie van de transmissienetbeheerder wordt verzonden naar de [ARPSourceBRPsource](#) zodra de transmissienetbeheerder een activeringsverzoek heeft verzonden aan de FSP, en niet later dan 3 minuten voor het begin van de activatieperiode. In geval van activatie SDR gebeurt dit tijdens het kwartier voorafgaand aan de 'Effectieve Levering' en niet later dan 3 minuten voor het begin van de 'Effectieve Levering', zoals gedefinieerd in sectie 7.3.2 in de werkingsregels voor de strategische reserve.
2. het geactiveerde volume aan flexibiliteit per kwartier door de FSP in de portefeuille van de [ARPSourceBRPsource](#) op basis van de 1^{ste} notificatie door de FSP aan de transmissienetbeheerder zoals beschreven in sectie 13.3.1. Deze 2^{de} notificatie door de transmissienetbeheerder wordt verzonden naar de [ARPSourceBRPsource](#) 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 activeringsverzoek 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 evenwichtspereimeter van [ARPSourceBRPsource](#), op basis van de 2^{de} notificatie door de FSP aan de transmissienetbeheerder zoals beschreven in sectie 13.3.1 voor gereserveerde en niet-gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden en in sectie 13.3.2 voor de Strategic demand reserve. Deze derde notificatie van de transmissienetbeheerder aan de [ARPSourceBRPsource](#) vindt plaats zodra de transmissienetbeheerder een bevestiging ontvangt van de activering 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 [ARPSourceBRPsource](#) in de 3^{de} melding, het totale volume geactiveerd in zijn evenwichtspereimeter.

Deze informatie wordt op geaggregeerde basis geleverd ten aanzien van de [ARPSourceBRPsource](#) zoals beschreven in art. 11.1.2 van het [ARPBRRP](#)-contract en in overeenstemming met de vertrouwelijkheid zoals beschreven in sectie 15.1.

13.3 Notificatie van de FSP aan de transmissienetbeheerder

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

13.3.1 Notificatie van het Geleverde volume aan flexibiliteit aan de transmissienetbeheerder voor gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden en niet-gereserveerd tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden

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

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

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

Zolang het design van elk specifiek product dit toelaat, zal elke verlenging van een activatieperiode (Effectieve Levering) opnieuw leiden tot de serie van notificaties (TNB⁴⁰→FSP; FSP→TNB, TNB→[ARPSourceBRPsource](#)) zoals beschreven in secties 13.1, 13.2 en 13.3 die plaatsvinden aan het begin van de activatieperiode (Effectieve Levering), en zal elke stopzetting van een activatie leiden tot de serie van notificaties (TNB→FSP; FSP→TNB, TNB→[ARPSourceBRPsource](#)) beschreven in sectie 13.1, 13.2 en 13.3 die plaatsvinden aan het einde van de activatieperiode (Effectieve Levering).

⁴⁰ TNB = transmissienetbeheerder

14. Penaliteiten

14.1 Penaliteiten voor niet-gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU technische eenheden

De product-specifieke penaliteiten voor de activatie van niet-gereserveerde tertiair regeling door niet-CIPU eenheden worden toegelicht in art. 8.5.2 van de marktwerkingsregels voor de compensatie van de kwartuurnevenwichten en zijn van toepassing in het geval van Energieoverdracht.

Indien de transmissienetbeheerder opmerkt dat driemaal binnen een periode van 30 kalenderdagen de FSP nalaat om de transmissienetbeheerder op de hoogte te brengen ten laatste 3 minuten na de start van de activatie en/of binnen de 3 minuten na het einde van de activatie behoudt de transmissienetbeheerder zich het recht om de FSP te schorsen voor een periode van 5 kalenderdagen startend vanaf het ogenblik dat de transmissienetbeheerder de FSP op de hoogte brengt van deze nalatigheid.

14.2 Penaliteiten voor gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU technische eenheden

De product-specifieke penaliteiten voor de activatie van gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden worden toegelicht in art. 8.7.3 van de marktwerkingsregels voor de compensatie van de kwartuurnevenwichten en zijn van toepassing in het geval van Energieoverdracht.

Indien de transmissienetbeheerder opmerkt dat driemaal binnen een periode van 30 kalenderdagen de FSP nalaat om de transmissienetbeheerder op de hoogte te brengen ten laatste 3 minuten na de start van de activatie en/of binnen de 3 minuten na het einde van de activatie schorst de transmissienetbeheerder de FSP voor de eerstvolgende veiling van gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU technische eenheden.

14.3 Penaliteiten voor Strategic Demand Reserve

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

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

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

Als de transmissienetbeheerder opmerkt dat de eindafnemer het bestaan weigert te erkennen van het Contract dat de afwijking tussen de nominatie en de reële positie van de eindafnemer valoriseert, (het “pass-through”-contract), tegengesteld aan de verklaring van de leverancier via het contract tussen de transmissienetbeheerder en de leverancier⁴¹, en in geval deze situatie zich blijft voordoen na inlichting en verwittiging van de FSP, zal de transmissienetbeheerder het betrokken Leveringspunt uitsluiten van de participatie in de betrokken dienst met de FSP op een gemotiveerde wijze. De transmissienetbeheerder zal de Commissie informeren van alle gelijkaardige Leveringspunten in de portefeuille van de FSP voor dewelke een onzekerheid bestaat omtrent het contractuele regime met de betrokken leverancier.

⁴¹ Het betreft het contract dat het “Elia-Supplier contract” genoemd wordt, dat geconsulteerd kan worden op Elia’s website via volgende link: <http://www.elia.be/nl/producten-en-diensten/evenwicht/energieoverdracht>

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

De uitsluiting van de voornoemde Leveringspunten wordt ingetrokken wanneer de gemeenschappelijke verklaringen van de leverancier en de eindafnemer gelijkluidend zijn of op uitdrukkelijk verzoek van de Commissie.

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

15.1 Vertrouwelijkheid

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

- Voor de correctie van de evenwichtssperimeter van de ~~ARPSource~~BRPsource wordt de correctie per kwartier op portefeuilleniveau uitgevoerd, waarbij de effecten gecreëerd door verschillende Leveringspunten op geaggregeerde wijze worden weergegeven.
- Om de Energieoverdracht tussen de FSP en de leverancier te faciliteren wordt aan beide partijen enkel informatie meegedeeld die geaggregeerd is op het niveau van hun respectievelijke portefeuille. ~~In geval van Contract dat de afwijking tussen de nominatie en de reële positie van de eindafnemer valoriseert wordt de informatie meegedeeld aan de leverancier op niveau van de betrokken individuele toegangspunten. Deze informatie wordt verzonden naar de leverancier bovenop de geaggregeerde informatie vermeld hierboven. In geen enkel ander geval, dus ook niet bij betwisting of bij nood aan verduidelijking, kan gedetailleerde informatie op niveau van Leveringspunten door de transmissienetbeheerder vrijgeven worden t.a.v. de ARPSource of de leverancier.~~

15.2 Gegevensuitwisseling tussen de transmissienetbeheerder en de ARPB voor de onevenwichtsafrekening

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

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

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

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

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

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

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

15.5 Monitoring van de gegevensuitwisseling

De transmissienetbeheerder bezorgt maandelijks de geactiveerde volumes op kwartierbasis per Leveringspunt aan de Commissie en brengt de Commissie op de hoogte van elke eventuele aanwijzingontdekking van manipulatie die een invloed heeft op de bepaling van het Geleverde volume met een Energieoverdracht conform art.19ter §1, 2° van de Elektriciteitswet. De transmissienetbeheerder zal aan deze kwartiermeetgegevens een eerste tabel toevoegen die voor elke Leveringspunt, de ARPSourceBRPSource, de leverancier, de FSP en de netbeheerder bevat van de geconnecteerde site waarin het Leveringspunt zich bevindt, evenals een tweede tabel die voor elke FSP zijn geassocieerde evenwichtsverantwoordelijke bevat.

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

* * *

A. Bijlage 1

Deze bijlage beschrijft een voorbeeld van een gelijktijdige activatie van een Leveringspunt in een bieding van niet-gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden en een bieding van gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden flex.

- a) De TNB activeert de volgende twee biedingen tussen 15h00 en 15h15, conform de notificatieprocedure beschreven in sectie 13.3.1:
- **Bieding 1:** 10 MW opwaarts van niet-gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden, bijgevolg is $E_{\text{besteld_bieding1}} = 10 \text{ MW}$
 - **Bieding 2:** 10 MW opwaarts van gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden flex, 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:

	Bieding 1: niet-gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden	Bieding 2: gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden flex
Bestelde volume aan flexibiliteit	10 MW opwaarts	10 MW opwaarts
Leveringspunten en Geleverde volumes genotificeerd door de FSP na het einde van de activatie (2e notificatie)	- DP 1 = 10 MW genotificeerd voor bieding 1 - DP 2 = 2 MW genotificeerd voor bieding 1 en DP2 = 1 MW genotificeerd voor bieding 2 - DP 3 = 6 MW genotificeerd voor bieding 2	

Alle Leveringspunten bevinden zich in een marktsituatie met Energieoverdracht.

- c) De TNB berekent de Geleverde volumes voor de Leveringspunten⁴² rekening houdend met de meetgegevens en de Baseline. Deze kunnen verschillen van de door de FSP in stap b) genotificeerde waarden.
- DP 1 = 9 MW ($=E_{\text{geleverd_dp1}}$)
 - DP 2 = 5 MW ($=E_{\text{geleverd_dp2}}$)
 - DP 3 = 4 MW ($=E_{\text{geleverd_dp3}}$)
- d) De TNB berekent de Geleverde volumes voor de twee biedingen tussen 15h00 en 15h15 en corrigeert de perimeter van $ARP_{\text{fsp}}BRP_{\text{fsp}}$ en $ARP_{\text{source}}BRP_{\text{source}}$ 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	• $E_{\text{besteld_bieding1}} = 10 \text{ MW}$ • $E_{\text{geleverd_dp1}} = 9 \text{ MW}$

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

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.	=> $E_{\text{besteld_bieding 1_resterend}} = E_{\text{besteld_bieding1}} - E_{\text{geleverd_dp1}} = 10 \text{ MW} - 9 \text{ MW} = 1 \text{ MW}$ De resterende 1 MW van het Besteld volume wordt ingevuld door de Geleverde volumes afkomstig van Leveringspunten van de bieding 1 die betrokken zijn in een gelijktijdige activatie.
3. De TNB identificeert de Leveringspunten van bieding 1 die een gelijktijdige activatie uitvoeren voor niet-gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU technische eenheden en voor gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU technische eenheden flex.	DP 2 werd genotificeerd door de FSP in zowel bieding 1 als 2 en de TNB berekende het Geleverde volume voor dit Leveringspunt: $E_{\text{geleverd_dp2}} = 5 \text{ MW}$
4. De TNB vergelijkt het resterende deel van het Bestelde volume van bieding 1 dat moet ingevuld worden uit stap 2 met het Geleverde volume geïdentificeerd onder stap 3. Vervolgens wijst de TNB het Geleverde volume van het (de) Leveringspunt (en) betrokken in een gelijktijdige activatie toe aan bieding 1 zodat het door de FSP Geleverde volume overeenkomt met FSP Bestelde volume.	$E_{\text{besteld_bieding 1_resterend}} = 1 \text{ MW}$ $E_{\text{geleverd_dp2}} = 5 \text{ MW}$ => De resterende 1 MW van het Besteld volume van bieding 1 wordt ingevuld door het Geleverde volume van DP2. => Het Geleverde volume door de FSP is gelijk aan 10 MW (= 9 MW + 1 MW) voor bieding 1.
5. De TNB berekent het beschikbare gedeelte van het Geleverde Volume van Leveringspunten die betrokken zijn in een gelijktijdige activatie dat wordt aangewend voor toewijzing aan de bieding 2.	$E_{\text{dp2_beschikbaar_bieding2}} = 4 \text{ MW} (5 \text{ MW} - 1 \text{ MW})$ beschikbaar voor toewijzing aan de bieding 2.
Berekening voor Bieding 2	
6. De TNB identificeert de Leveringspunten van bieding 2 die geen gelijktijdige activatie uitvoeren.	DP 3 = 4 MW
7. De TNB vergelijkt het Bestelde volume voor bieding 2 met de som van de Geleverde volumes van de Leveringspunten van bieding 2 die geen gelijktijdige activatie uitvoeren. De TNB wijst de volumes van deze Leveringspunten toe aan bieding 2. Vervolgens berekent de TNB het resterende deel van het Bestelde volume van bieding 2 dat moet ingevuld worden door de Geleverde volumes van Leveringspunten van bieding 2 die betrokken zijn in een gelijktijdige activatie.	$E_{\text{besteld_bieding2}} = 10 \text{ MW}$ $E_{\text{geleverd_dp3}} = 4 \text{ MW}$ => $E_{\text{besteld_bieding 2_resterend}} = E_{\text{besteld_bieding2}} - E_{\text{geleverd_dp3}} = 10 \text{ MW} - 4 \text{ MW} = 6 \text{ MW}$ De resterende 6 MW van het Besteld volume worden ingevuld door de Geleverde volumes afkomstig van Leveringspunten van bieding 2 die betrokken zijn in een gelijktijdige activatie.
8. De TNB neemt het beschikbare gedeelte van het Geleverde Volume van de Leveringspunten die een gelijktijdige activatie uitvoeren (uit stap 5) en wendt dit aan voor de bieding 2.	$E_{\text{dp2_beschikbaar_bieding2}} = 4 \text{ MW}$ beschikbaar en aangewend voor de bieding 2 Het totaal Geleverde volume voor de tweede bieding is gelijk aan 8 MW (4MW + 4 MW), afkomstig van DP3 (zie stap 7) en DP2 (huidige stap 8). => Dit leidt tot een situatie met een te weinig Geleverd volume van 2 MW voor de bieding 2.
9. De TNB corrigeert de $ARP_{\text{fsp}}BRP_{\text{fsp}}$ met het verschil tussen het Geleverde volume en het Bestelde volume van bieding 1 en bieding 2.	Perimeter $ARP_{\text{fsp}}BRP_{\text{fsp}} = -20 \text{ MW} + (9+5+4 \text{ WM}) = -2 \text{ MW}$
10. De TNB voegt de Geleverde volumes op de verschillende Leveringspunten toe aan de evenwichtspereimeter van de $ARP_{\text{sources}}BRP_{\text{sources}}$	- Perimeter $ARP_{\text{source}}BRP_{\text{source_dp1}} = +9 \text{ MW}$ - Perimeter $ARP_{\text{source}}BRP_{\text{source_dp2}} = +5 \text{ MW}$ - Perimeter $ARP_{\text{source}}BRP_{\text{source_dp3}} = +4 \text{ MW}$

B.A. Bijlage 2

Deze bijlage beschrijft de correctie van de evenwichtspereimeter in geval dat er twee [ARPSourcesBRPsources](#) actief zijn op één toegangspunt⁴³: één [ARPSourceBRPsource](#) is belast met de opvolging van de netto afname en een andere [ARPSourceBRPsource](#) is belast met de opvolging van de netto injectie. De situatie wordt getoond waarbij de waarde van de Baseline een situatie met netto-injectie vertoont en er tijdens het kwartier van activatie een netto-afname op kwartierbasis gemeten wordt (m.a.w. gedurende een neerwaarts activatie). De evenwichtspereimeter van de [ARPSourceBRPsource](#) belast met de opvolging van de energie tegengesteld aan het teken van de Baseline wordt eerst gecorrigeerd en vervolgens de evenwichtspereimeter van de andere [ARPSourceBRPsource](#).

In dit geval wordt dus eerst de evenwichtspereimeter van [ARPSourceBRPsource](#) belast met de opvolging van de netto afname gecorrigeerd, waarna de evenwichtspereimeter van de [ARPSourceBRPsource](#) belast met de opvolging van de netto afname wordt gecorrigeerd.

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

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

- **Bieding 1:** 15 MW neerwaarts van niet-gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden

	Bieding 1: (bv: een neerwaartse bieding van niet-gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden)
Bestelde volume aan flexibiliteit	- 15 MW (neerwaarts activatie)
Leveringspunten opgenomen in de notificatie door de FSP na het einde van de activatie (2e notificatie)	- DP 1

DP1 komt overeen met een toegangspunt die twee [ARPSourcesBRPsources](#) heeft: één [ARPSourceBRPsource](#) is belast met de opvolging van de netto afname op het toegangspunt en een andere [ARPSourceBRPsource](#) is belast met de opvolging van de netto injectie op het toegangspunt.

De transmissienetbeheerder berekent het Geleverde volume en corrigeert de perimeer van [ARP_{fsp}BRP_{fsp}](#) en [ARPSourceBRPsource](#) als volgt:

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

en/of neerwaarts vermogen aan Vraagflexibiliteit dat op het beschouwde Leveringspunt kan geactiveerd worden	- DP 1 = 12 MW => - 10MW ⁴⁴
3. De TNB vergelijkt het Bestelde volume met de som van de Geleverde volumes per Leveringspunt uit stap 2. Dit leidt tot vaststelling van underdelivery, precieze levering of overdelivery.	$E_{\text{besteld}} = - 15 \text{ MW}$ (neerwaartse activatie) $E_{\text{geleverd_dp1}} = - 10 \text{ MW}$ (neerwaartse activatie) => 5 MW tekort (underdelivery)
4. De TNB corrigeert de $ARP_{\text{fsp}}BRP_{\text{fsp}}$ naar de tegenovergestelde richting dan de activatie met het verschil tussen de som van de Geleverde volumes van de Leveringspunten en het Bestelde volume.	- Positie $ARP_{\text{fsp}}BRP_{\text{fsp}}$ voor de perimetercorrectie: 0 MW - Correctie: De perimeter van de $ARP_{\text{fsp}}BRP_{\text{fsp}}$ wordt gecorrigeerd met 5 MW opwaarts = - (- 15MW – (-10MW)) - Positie $ARP_{\text{fsp}}BRP_{\text{fsp}}$ na de perimetercorrectie: + 5 MW
5. De TNB corrigeert (naar de tegenovergestelde richting dan de activatie, dus in dit voorbeeld opwaarts) de evenwichtspereimeters van de $ARP_{\text{source}}BRP_{\text{source}}$ (s) van de betrokken Leveringspunten met de absolute waarde van de Geleverde volumes respectievelijk voor die Leveringspunten zoals berekend in stap 2 en maximaal met de gemeten netto-afname op dat kwartier.	- Positie $ARP_{\text{source}}BRP_{\text{source_afname_DP1}}$ voor de perimetercorrectie ten gevolge van de activatie van flexibiliteit = -3MW - Positie $ARP_{\text{source}}BRP_{\text{source_injectie_DP1}}$ voor de perimetercorrectie ten gevolge van de activatie van flexibiliteit = - 9 MW - Correctie: De TNB corrigeert de perimeters van de $ARP_{\text{source}}BRP_{\text{source}}$ als volgt: • $ARP_{\text{source}}BRP_{\text{source_afname_DP1}} = 3 \text{ MW}$ opwaarts (-10 MW gecapped op 3 MW) • $ARP_{\text{source}}BRP_{\text{source_injectie_DP1}} = + (-10 - (+3)) = 7 \text{ MW}$ opwaarts - Positie $ARP_{\text{source}}BRP_{\text{source_afname_DP1}}$ na de perimetercorrectie ten gevolge van de activatie van flexibiliteit = 0 MW - Positie $ARP_{\text{source}}BRP_{\text{source_injectie_DP1}}$ na de perimetercorrectie ten gevolge van de activatie van flexibiliteit = - 2 MW De $ARP_{\text{source}}BRP_{\text{source}}$ 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 $ARP_{\text{source}}BRP_{\text{source}}$ belast met de netto-afname werd gecorrigeerd (m.a.w het <i>resterende geleverde volume</i>), wordt aangewend voor de correctie van de $ARP_{\text{source}}BRP_{\text{source}}$ belast met de netto- geïnjecteerde energie.

⁴⁴ Dit voorbeeld toont een situatie waarbij de FSP duidelijk een 'underdelivery' doet; DP1 kan maximaal 10 MW leveren terwijl het Bestelde volume 15MW is.