

# **Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht**

## **Inwerkingtreding op 01/06/2018<sup>1</sup>**

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

---

<sup>1</sup> De Regels voor 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 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 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 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 netgebruiker 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.....	5
4.	TOEPASSINGSGEBIED.....	6
5.	FASERING .....	6
6.	INWERKINGTREDING EN DUUR .....	7
7.	ROLLEN EN VERANTWOORDELIJKHEDEN .....	7
7.1	Rollen en verantwoordelijkheden van de FSP .....	7
7.2	Rollen en verantwoordelijkheden van de leverancier .....	8
7.3	Rollen en verantwoordelijkheden van de transmissienetbeheerder .....	8
7.4	Rollen en verantwoordelijkheden van de gesloten netbeheerder aangesloten op het Elia-net	9
8.	MARKTSITUATIES .....	10
8.1	Marktsituatie met Energieoverdracht .....	10
8.2	Uitzonderingen .....	10
9.	REFERENTIECURVE OF BASELINE .....	10
9.1	Algemeen .....	10
9.2	Baseline voor het marktsegment van niet-gereserveerd tertiair regelvermogen afkomstig van niet-CIPU Technische Eenheden .....	11
10.	MEETGEGEVENS.....	11
10.1	Bepaling van het Geleverde volume .....	11
10.2	Bepaling van de gemiddelde netto-afname op jaarbasis .....	11
10.3	Algemene vereisten .....	11
11.	PRINCIPES VOOR HET BEREKENEN VAN HET GELEVERDE VOLUME AAN FLEXIBILITEIT .....	12
11.1	Algemeen .....	12
11.2	Berekening van het Geleverde volume aan flexibiliteit voor de markt voor niet-gereserveerd tertiair regelvermogen afkomstig van niet-CIPU Technische Eenheden .....	12
12.	PRINCIPES VOOR DE CORRECTIE VAN DE EVENWICHTSPERIMETER .....	13
13.	NOTIFICATIE .....	13
13.1	Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de FSP.....	13
13.2	Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de ARPSource .....	13
13.3	Notificatie van de FSP aan de transmissienetbeheerder.....	13

13.3.1	Notificatie van het Geleverde volume aan flexibiliteit aan de transmissienetbeheerder voor niet-gereserveerd tertiair regelvermogen afkomstig van niet-CIPU Technische Eenheden....	14
14.	Penaliteiten .....	14
14.1	Penaliteiten voor niet-gereserveerd tertiair regelvermogen afkomstig van niet-CIPU technische eenheden.....	14
15.	PRINCIPES VOOR GEGEVENSUITWISSELING IN HET KADER VAN DE ONEVENWICHTSAFREKENING EN DE FINANCIËLE COMPENSATIE .....	14
15.1	Vertrouwelijkheid .....	14
15.2	Gegevensuitwisseling tussen de transmissienetbeheerder en de ARP voor de onevenwichtsafrekening.....	15
15.3	Gegevensuitwisseling tussen de transmissienetbeheerder en de Leverancier in het kader van de financiële compensatie tussen de leverancier en de FSP .....	15
15.3.1	Gegevensuitwisseling voor niet-gereserveerd tertiair regelvermogen afkomstig van niet-CIPU Technische Eenheden.....	15
15.4	Gegevensuitwisseling tussen de transmissienetbeheerder en de FSP in het kader van de financiële compensatie tussen de FSP en de Leverancier .....	15
15.4.1	Gegevensuitwisseling voor niet-gereserveerd tertiair regelvermogen afkomstig van niet-CIPU Technische Eenheden.....	15
15.5	Monitoring van de gegevensuitwisseling.....	15

### 3. DEFINITIES

Behoudens een verdere specificatie met het oog op de toepassing voor doeleinden van de Regels voor 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 toegangsverantwoordelijk (het “ARP-contract”) zijn van toepassing.

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

**“Aanbieder van Flexibiliteitsdiensten” of “Flexibility Service Provider” of “FSP”<sup>2</sup>**: zoals gedefinieerd in art.2, 64° van de Elektriciteitswet.

**“Bestelde volume”**: het door de transmissienetbeheerder gevraagde energievolume gedurende een activatie van flexibiliteit in het kader van de levering van balanceringsdiensten.

**“Contract dat de afwijking tussen de nominatie en de reële positie van de eindafnemer valoriseert”**: 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 geeft (meestal in day ahead) en zijn leverancier hem de afwijking factureert tussen de nominatie en de reële afname of hem teruggeeft tegen een overeengekomen tarief, zoals beschreven in beslissing (B) 1677 van de Commissie.

**“Energieoverdracht”**<sup>3</sup>: zoals gedefinieerd in art.19bis §2 van de Elektriciteitswet.

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

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

**“Gemeenschappelijke Verklaring”**: akkoord tussen de FSP en de leverancier én tussen de betrokken ARPs (ARPFSP & ARPSOURCE) om af te zien van de regeling in de marktsituatie met Energieoverdracht<sup>3</sup>.

**“Leveringspunt”**: een punt op een elektriciteitsnet of binnen de elektrische installaties van een netgebruiker waar een balanceringsdienst of Strategische Reserve door Afschakeling wordt geleverd, uitgerust met een telling die de transmissienetbeheerder gebruikt om de levering van de dienst te meten.

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

---

<sup>2</sup> Indien de FSP balanceringsdiensten aanbiedt neemt deze de rol van Balancing Service Provider op zoals gedefinieerd in art 2. van de Europese Verordening voor Elektriciteitsbalancerings.

<sup>3</sup> 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.

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

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

**“Toegangspunt”:** zoals gedefinieerd in het ARP-contract.

**“Toegangsverantwoordelijke verbonden aan de Flexibility Service Provider” of “ARPFsp”:** zoals gedefinieerd in art 1 van het ARP contract.

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

#### 4. TOEPASSINGSGEBIED

De Regels voor Energieoverdracht zijn van toepassing op:

- het marktsegment van de balanceringsdiensten voor niet-gereserveerd tertiair regelvermogen, afkomstig van niet-CIPU Technische Eenheden gekoppeld aan een kwartiermeter vanaf 1/6/2018. Momenteel zijn Leveringspunten gelegen op het laagspanningsnet uitgesloten.
- op Leveringspunten 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.

#### 5. FASERING

Zoals bepaald in art. 19bis §2 van de Elektriciteitswet dienen de Regels voor Energieoverdracht de gefaseerde implementatie van Energieoverdracht in de day-ahead markt, intraday markt, de strategische reservemarkt en de markt ter compensatie van de kwartuurneevenwichten, 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.

Voor wat betreft de markt van de evenwichtsdiensten voor gereserveerd tertiair regelvermogen afkomstig van niet-CIPU Technische Eenheden wordt er geen haalbaarheidsstudie meer uitgevoerd en voorziet de transmissienetbeheerder dat de Energieoverdracht geoperationaliseerd zal zijn tegen Q4 2018 op voorwaarde dat de noodzakelijke regulatorische documenten tijdig worden goedgekeurd.

Haalbaarheidsstudie	Inwerkingtreding	Marktsegment
	1/6/2018	niet-gereserveerd tertiair regelvermogen, afkomstig van niet-CIPU Technische Eenheden

	Q4 2018	gereserveerd tertiair regelvermogen, afkomstig van niet-CIPU Technische Eenheden
2018	1/11/2019	de strategische reservemarkt
20/12/2018	2020 <sup>4</sup>	aFRR afkomstig van niet-CIPU eenheden
2019	2020 <sup>5</sup>	day-ahead markt en de intraday markt

## 6. INWERKINGTREDING EN DUUR

De Regels voor 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.

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

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

## 7. ROLLEN EN VERANTWOORDELIJKHEDEN

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

### 7.1 Rollen en verantwoordelijkheden van de FSP

- ) De FSP heeft een geldig ARP-contract met de transmissienetbeheerder of is geassocieerd met een ARP, de zgn. ARPfsp, die een geldig ARP-contract met de transmissienetbeheerder heeft. In dit geval communiceert de FSP zijn ARPfsp 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 ARPfsp tot ARPsource voor dit Leveringspunt, ook niet tijdens de activatieperiode.
- ) De FSP dient voor alle Leveringspunten een FSP-Netgebruiker-Verklaring over te maken aan de transmissienetbeheerder, waarin de netgebruiker bevestigt dat hij een overeenkomst heeft met de FSP voor de levering van flexibiliteit op een specifiek Leveringspunt. Deze verklaring bevat minstens volgende elementen:
  - o het mandaat van de eindafnemer aan de FSP om op het Leveringspunt een bepaalde hoeveelheid Vraagflexibiliteit te activeren;
  - o de bevestiging dat de meetgegevens met de FSP en de transmissienetbeheerder mogen gedeeld worden;
  - o de verklaring van het maximaal opwaarts en/of neerwaarts vermogen aan Vraagflexibiliteit op het beschouwde Leveringspunt dat de FSP kan activeren
  - o 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

<sup>4</sup> indicatief en onder voorbehoud van een positieve uitkomst van Elia's huidige studie betreffende de technische en economische haalbaarheid en bevestigd door een implementatieplan.

<sup>5</sup> indicatief en onder voorbehoud van een positieve uitkomst van Elia's geplande studie betreffende de technische en economische haalbaarheid en bevestigd door een implementatieplan.

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.

- de verklaring dat er een akkoord werd bereikt tussen de FSP en de leverancier omtrent de financiële voorwaarden of, bij gebrek aan akkoord 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 19*bis* §3-5 van de Elektriciteitswet.
- ) De FSP dient voorafgaand aan een activering van Vraagflexibiliteit alle Leveringspunten te prekwificeren opdat er voldoende garanties zijn dat de aangeboden volumes daadwerkelijk bestaan en de nodige informatie beschikbaar is om de gegevensuitwisseling, zoals besproken in sectie 15 van de Regel voor Energieoverdracht, te faciliteren. Hiervoor biedt de FSP een kopie van zijn FSP-DNB-contract aan de transmissienetbeheerder aan.
- ) 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 activeringsperiode) 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.19*bis* §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. 19*bis* §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. 19*bis*, §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, met vermelding van begin –en einddatum en de betrokken toegangspunten.

## 7.3 Rollen en verantwoordelijkheden van de transmissienetbeheerder

- ) In overeenstemming met Art. 19*bis* §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



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, in overeenstemming met de bepalingen van het Federaal Technisch Reglement:
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:
- o Het opzetten van een concordantietabel die de lijst van de Leveringspunten bevat met de bijhorende informatie zoals ARPsource, leverancier, FSP, ARPfsp, 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.
  - o 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.
  - o 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 ARPs en leveranciers actief op een Leveringspunt gelegen binnen het gesloten net.
- ) De beheerder van het gesloten net aangesloten op het Elia-net en de personen aangeduid door de bevoegde regionale autoriteiten die instaan voor het beheer van de flexibiliteitsgegevens, meetgegevens en submeetgegevens van de netgebruikers komen samen met de transmissienetbeheerder overeen hoe zij deze uitwisseling aan informatie op zo een efficiënt mogelijke manier kunnen organiseren.

## 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 ARPFsp verschillend is van (minstens één van) de ARPsource(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 bij de ARPsource met het Geleverde volume aan flexibiliteit en correctie van de perimeeter van de ARPFsp 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 de marktsituatie met Energieoverdracht zijn twee uitzonderingen mogelijk:

1. Indien éénzelfde marktpartij zowel FSP, leverancier, ARPFsp als de ARPsource is, of
2. Indien er een akkoord is tussen de FSP, de leverancier én hun respectievelijke ARPs (ARPFsp en ARPsource) 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 in hun portefeuilles. In het geval dat op een Leveringspunt meer dan één ARPsource en/of leverancier actief zijn, kan een uitzondering enkel geldig van toepassing zijn wanneer al deze leveranciers en ARPs deelnemen aan een akkoord geformaliseerd in de Gemeenschappelijke Verklaring.

Op bovenstaande uitzonderingen is volgende regeling van toepassing:

- ) Geen correctie van de perimeeter van de ARPsource
- ) Correctie van de perimeeter van de ARPFsp met het Bestelde volume aan flexibiliteit (zoals beschreven in sectie 12)

## 9. REFERENTIECURVE OF BASELINE

### 9.1 Algemeen

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

Bij uitbreiding van het toepassingsgebied van de Regels voor Energieoverdracht, in overeenstemming met de fasering beschreven in sectie 5, zullen deze nieuwe product specifieke baseline-methodologieën opgenomen worden in deze sectie.

## **9.2 Baseline voor het marktsegment van niet-gereserveerd tertiair regelvermogen afkomstig van niet-CIPU Technische Eenheden**

De Baseline voor het marktsegment van niet-gereserveerd tertiair regelvermogen afkomstig van niet-CIPU Technische Eenheden is de waarde van het kwartiervermogen afgenomen op het Leveringspunt gedurende het laatste volledige kwartier voorafgaand aan het kwartier gedurende dewelke een activatieaanvraag werd gedaan. Deze vermogenswaarde op kwartierbasis van het laatste kwartier voorafgaand aan het kwartier van de activatieaanvraag is de waarde van de Baseline in geval de activatie meerdere kwartieren duurt.

## **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 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, 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 het 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 ([link](#)) of op aanvraag via e-mail aan [contracting\\_as@elia.be](mailto: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 regionale technische 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 ([link](#)). De netbeheerder van het gesloten net aangesloten op het Elia-net heeft ook de mogelijkheid om kwartiermeetgegevens uit te wisselen met Elia 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.

### **11.2 Berekening van het Geleverde volume aan flexibiliteit voor de markt voor niet-gereserveerd tertiair regelvermogen afkomstig van niet-CIPU Technische Eenheden**

Voor de markt van niet-gereserveerd tertiair regelvermogen afkomstig van niet-CIPU technische eenheden gebeurt de berekening van het Geleverde volume aan flexibiliteit volgens volgende principes:

- ) De beschouwde Leveringspunten, waarvoor de door het FSP Geleverde volume aan flexibiliteit in het kader van niet-gereserveerd tertiair regelvermogen wordt bepaald, worden bepaald op basis van de tweede notificatie die drie minuten na het einde van elke activatie gecommuniceerd wordt door de FSP aan de transmissienetbeheerder.
- ) 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-Netgebruiker-Verklaring. Het referentievermogen wordt voor enerzijds de opwaartse en anderzijds de neerwaartse regeling vastgelegd. Indien de som van het Geleverde volume aan flexibiliteit per Leveringspunt voor een activatie van een 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 over alle Leveringspunten gelijk is aan het Bestelde volume aan flexibiliteit.

## **12. PRINCIPES VOOR DE CORRECTIE VAN DE EVENWICHTSPERIMETER**

De tussenkomst van een FSP mag niet nadelig zijn voor andere partijen, dit houdt in dat de evenwichtspereimeter van de ARPsource gecorrigeerd moet worden. Deze correctie van de evenwichtspereimeter van de ARPsource wordt beschreven in art 11.1.3 van het ARP-contract.

De ARPfsp is verantwoordelijk voor het verschil tussen het Geleverde volume aan flexibiliteit en het Bestelde volume aan flexibiliteit. De evenwichtspereimeter van de ARPfsp wordt gecorrigeerd, zoals beschreven in art 11.1.3 van het ARP-contract.

## **13. NOTIFICATIE**

### **13.1 Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de FSP**

De transmissienetbeheerder meldt zo snel mogelijk aan de FSP, en niet later dan 3 minuten voor het begin van het kwartier van de activeringsperiode, elke gevraagde activering, d.w.z. het Bestelde volume, het begin en het einde van de activeringsperiode.

### **13.2 Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de ARPsource**

In het geval van een tussenkomst door een FSP zal de transmissienetbeheerder de ARPsource naar best vermogen informeren over:

1. het Bestelde volume aan flexibiliteit in de portefeuille van de ARPsource op basis van de 1<sup>ste</sup> notificatie door de FSP aan de transmissienetbeheerder zoals beschreven in sectie 13.3.1. Deze eerste notificatie wordt verzonden naar de ARP zodra de transmissienetbeheerder de acceptatie van de FSP ontvangt met betrekking tot de activatieaanvraag van een bieding van niet-gereserveerd tertiair regelvermogen. 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 activeringsperiode.
2. het Geleverde volume aan flexibiliteit van de betrokken Leveringspunten in de Evenwichtspereimeter van ARPsource, zoals genotifieerd door de FSP op basis van de 2<sup>de</sup> notificatie door de FSP aan de transmissienetbeheerder zoals beschreven in sectie 13.3.1. Deze tweede notificatie aan de ARPsource vindt plaats zodra de transmissienetbeheerder een bevestiging ontvangt van de activering van de FSP. Dit gebeurt uiterlijk 3 minuten na het einde van de activeringsperiode. De transmissienetbeheerder bevestigt de ARPsource in de tweede melding, het totale volume geactiveerd in zijn evenwichtspereimeter.

Deze informatie wordt op geaggregeerde basis geleverd ten aanzien van de ARPsource zoals beschreven in art 11.1.2 van het ARP-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 zo spoedig mogelijk op de hoogte van de kenmerken van elke activering (volume, gebruikte Leveringspunten, begin en einde van de activeringsperiode) en informeert de transmissienetbeheerder over de verdeling van de activering tussen de betrokken Leveringspunten van zijn portefeuille.

### **13.3.1 Notificatie van het Geleverde volume aan flexibiliteit aan de transmissienetbeheerder voor niet-gereserveerd tertiair regelvermogen afkomstig van niet-CIPU Technische Eenheden**

- ) De FSP brengt de transmissienetbeheerder een eerste maal op de hoogte op het moment dat de transmissienetbeheerder een actievraag heeft verstuurd 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 tweede maal op de hoogte met de finale lijst van Leveringspunten waarmee hij de levering van flexibiliteit heeft uitgevoerd en het overeenkomstige Geleverde volume aan flexibiliteit in zijn portefeuille per Leveringspunt (tweede notificatie = confirmatie).

## **14. Penaliteiten**

### **14.1 Penaliteiten voor niet-gereserveerd tertiair regelvermogen afkomstig van niet-CIPU technische eenheden**

De product-specifieke penaliteiten voor niet-gereserveerd tertiair regelvermogen afkomstig van niet-CIPU eenheden worden toegelicht in art. 8.5.2 van de marktwerkingsregels voor de compensatie van de kwartuurne-evenwichten 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 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.

## **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 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 ARP voor de onevenwichtsafrekening**  
In lijn met art. 18 van het ARP-contract zal de transmissienetbeheerder de ARP 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 regeling bij marktsituatie met Energieoverdracht van toepassing is, geaggregeerd per kwartier en geaggregeerd 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.

**15.3.1 Gegevensuitwisseling voor niet-gereserveerd tertiair regelvermogen afkomstig van niet-CIPU Technische Eenheden**

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 regeling bij marktsituatie met Energieoverdracht van toepassing is, geaggregeerd per kwartier en geaggregeerd 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.

**15.4.1 Gegevensuitwisseling voor niet-gereserveerd tertiair regelvermogen afkomstig van niet-CIPU Technische Eenheden**

De gegevens die ter beschikking worden gesteld, zijn het op -of 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 aanwijzing 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 ARPsource, de leverancier, de FSP en de netbeheerder bevat van de geconnecteerde site waar 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.

\* \* \*