

Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht

Inwerkingtreding op XX/XX/2018¹

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

¹ 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 ook 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.	TOEPASSINGSGBIED.....	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 CDSO en de distributienetbeheerder	8
8.	MARKTSITUATIES	9
8.1	Marktsituatie met Energieoverdracht	9
8.2	Uitzonderingen	9
9.	REFERENTIECURVE OF BASELINE	10
9.1	Algemeen	10
9.2	Baseline voor de markt voor niet-gereserveerd tertiair regelvermogen afkomstig van niet-CIPU Technische Eenheden.....	10
10.	MEETGEGEVENS.....	10
10.1	Bepaling van het Geleverde volume	10
10.2	Bepaling van de gemiddelde netto-afname op jaarbasis	10
10.3	Algemene vereisten	10
11.	PRINCIPES VOOR HET BEREKENEN VAN HET GELEVERDE VOLUME AAN FLEXIBILITEIT	11
11.1	Algemeen	11
11.2	Berekening van het Geleverde volume aan flexibiliteit voor de markt voor niet-gereserveerd tertiair regelvermogen afkomstig van niet-CIPU Technische Eenheden	11
12.	PRINCIPES VOOR DE CORRECTIE VAN DE EVENWICHTSPERIMETER	11
13.	PENALITEITEN.....	12
13.1	Penaliteiten voor niet-gereserveerd tertiair regelvermogen afkomstig van niet-CIPU eenheden	12
14.	NOTIFICATIE	12
14.1	Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de ARPsource	12

14.2	Notificatie van de FSP aan de transmissienetbeheerder	12
14.2.1	Notificatie van het Geleverde volume aan flexibiliteit aan de transmissienetbeheerder voor niet-gereserveerd tertiair regelvermogen afkomstig van niet-CIPU Technische Eenheden	12
15.	PRINCIPES VOOR GEGEVENSUITWISSELING IN HET KADER VAN DE ONEVENWICHTSAFREKENING EN DE FINANCIËLE COMPENSATIE	12
15.1	Vertrouwelijkheid	12
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”²: zoals gedefinieerd in art.2, 64° van de Elektriciteitswet.

“Bestelde volume”: het door Elia gevraagde energievolume gedurende een activatie van flexibiliteit in het kader van de levering van balanceringsdiensten en/of strategische reserve en/of congestiebeheer. In het kader van deze Regels voor Energieoverdracht is congestiebeheer uitgesloten, zoals bepaald in art 19bis, §2 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, met het oog op de verbetering van de vraagflexibiliteit en van de opslag van elektriciteit.

“Contract dat de afwijking tussen de nominatie en de reële positie van de eindafnemer valoriseert”: contract waarmee de elektriciteitsleverancier (via zijn BRP) 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 (via zijn BRP) tegen een overeengekomen tarief, zoals beschreven in beslissing (B) 1677 van de Commissie.

“Energieoverdracht”³: zoals gedefinieerd in art.19bis §2 van de Elektriciteitswet.

“FSP-Netgebruiker-Verklaring”: de gemeenschappelijke verklaring opgesteld door de FSP en de netgebruiker, met het aan de transmissienetbeheerder geleverde bewijs van de overeenkomst met de FSP 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 (ARPsfp & ARPsresource) om af te zien van de regeling in de marktsituatie met Energieoverdracht³.

“Leveringspunt”: een punt op een elektriciteitsnet of binnen de elektrische installaties van een netgebruiker waar een balanceringsdienst of Strategische Reserve door Afschakeling wordt geleverd, gekoppeld aan de telling die de transmissienetbeheerder in staat stelt om de levering van de dienst te meten.

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

² 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.

³ 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 wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, om de Energieoverdracht mogelijk te maken.

“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. TOEPASSINGSGBIED

De Regels voor Energieoverdracht zijn van toepassing op:

- de markt van de balanceringsdiensten voor niet-gereserveerd tertiair regelvermogen, afkomstig van niet-CIPU Technische Eenheden vanaf april 2018.
- op Leveringspunten waarvan de gemiddelde netto-afname berekend op jaarbasis positief is. Deze berekening zal jaarlijks door de transmissienetbeheerder gebeuren op basis van kwartiermeetgegevens verzameld op het Leveringspunt.

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 kwartuurnevenwichten, 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 dient er geen haalbaarheidsstudie meer uitgevoerd te worden en voorziet Elia dat de Energieoverdracht geoperationaliseerd zal zijn tegen Q4 2018 op voorwaarde dat de noodzakelijke regulatoire documenten tijdig werden goedgekeurd.

Haalbaarheidsstudie	Marktsegment
2018	De strategische reservemarkt
20/12/2018	aFRR afkomstig van niet-CIPU eenheden
2020	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. Dit bewijs 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, het zgn. referentievermogen.
 - een getekende verklaring door de eindafnemer en de FSP bij het bestaan van een Contract dat de afwijking tussen de nominatie en de reële positie van de eindafnemer valoriseert tussen de eindafnemer en de leverancier waarin de begin –en einddatum van het Contract dat de afwijking tussen de nominatie en de reële positie van de eindafnemer valoriseert worden vermeld en waar 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 omtrent de financiële voorwaarden of indien de Commissie, bij gebrek aan akkoord, heeft beslist om de standaardoplossing toe te passen.
- 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.

- 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 14.
- 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 de standaardprijs 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 de beslissing (B) 1677 van de Commissie zoals conform hoofdstuk IV en bijhorende artikelen welke op toepassing zijn voor een marktsituatie met Energieoverdracht.

7.2 Rollen en verantwoordelijkheden van de leverancier

- De leverancier verbindt zich ertoe om, bij een marktsituatie met Energieoverdracht, zoals beschreven in sectie 8.1, een financiële compensatieregeling te treffen met de FSP van het betrokken Leveringspunt.
- De leverancier deelt onvoorwaardelijk het bestaan van een of meerdere Contracten die de afwijking tussen de nominatie en de reële positie van de eindafnemer valoriseren mee aan de transmissienetbeheerder via de Elia-Supplier conventie.
- De leverancier verklaart dat er een akkoord werd bereikt omtrent de financiële voorwaarden of indien de Commissie, bij gebrek aan akkoord, heeft beslist om de standaardoplossing toe te passen.
- 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 de standaardprijs toe op de overgedragen energie tussen de FSP en de leverancier. De modaliteiten daartoe worden door de Commissie beschreven in het document opgesteld door de Commissie ter uitvoering van art. 19bis §3-5 van de Elektriciteitswet.

7.3 Rollen en verantwoordelijkheden van de transmissienetbeheerder

In lijn met art 19ter. §1 van de Elektriciteitswet staat de transmissienetbeheerder in voor:

- 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.
- De jaarlijkse verificatie van de netto-afname van de Leveringspunten die door de FSP gebruikt worden voor de activering van Vraagflexibiliteit. Daartoe berekent de transmissienetbeheerder jaarlijks in februari de gemiddelde netto-afname van ieder Leveringspunt opgenomen in de concordantietabel. 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.

7.4 Rollen en verantwoordelijkheden van de CDSO en de distributienetbeheerder

- De gesloten distributienetbeheerder en distributienetbeheerder dienen alle relevante contractuele informatie, nodig voor het afhandelen van de Energieoverdracht, ter beschikking te stellen onder

andere m.b.t. de ARPs en leveranciers actief op een Leveringspunt gelegen binnen het gesloten distributienet of distributienet.

- De gesloten distributienetbeheerder en distributienetbeheerder overleggen samen met de transmissienetbeheerder 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 en de leverancier én tussen de betrokken ARPs (ARPfsp en ARPsource) om af te zien van de regeling in de marktsituatie met Energieoverdracht. Een bewijs van dergelijk akkoord tussen FSP en leverancier alsook tussen de betrokken ARPs 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:

- Berekening van Geleverde volume aan flexibiliteit zoals bij marktsituaties met Energieoverdracht (zoals beschreven sectie 11)
- 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 de nieuwe product specifieke baseline-methodologieën ter bepaling van de Baseline opgenomen worden in deze sectie.

9.2 Baseline voor de markt voor niet-gereserveerd tertiair regelvermogen afkomstig van niet-CIPU Technische Eenheden

De Baseline voor de markt voor niet-gereserveerd tertiair regelvermogen afkomstig van niet-CIPU Technische Eenheden is de kwartierwaarde van het laatste volledige kwartier vóór het kwartier van de aanvraag van de activatie.

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

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 mogen worden, bezorgt de FSP een gemotiveerde verantwoording aan de transmissienetbeheerder. De transmissienetbeheerder oordeelt dan over deze motivering.

In geval van gebrek aan meetgegevens, bezorgt de FSP een gemotiveerde uitleg aan de transmissienetbeheerder, die toelaat om de verificatie van de gemiddelde netto-afname op het Leveringspunt op een kwalitatieve manier te bepalen.

10.3 Algemene vereisten

De algemene technische vereisten van de submetering oplossingen aangesloten op het Elia-net zijn beschikbaar op de Elia-site ([link](#)) of op aanvraag via e-mail aan contracting_as@elia.be

De algemene modaliteiten voor de plaatsing en het beheer van specifieke meters aangesloten op het distributienet zijn beschikbaar op de website van Synergrid ([link](#))

De algemene modaliteiten met betrekking tot de uitwisseling van de kwartiermeetgegevens van actief vermogen tussen de CDSO en de transmissienetbeheerder zijn beschikbaar op de website van Elia-site ([link](#)). De CDSO kan kwartiermeetgegevens uitwisselen met Elia afkomstig van de CDSO database.

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 4, 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 evenwichtspirimeter 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 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.

Het Geleverde volume aan flexibiliteit op een Leveringspunt, zoals berekend volgens bovenstaande principes, is het volume dat gebruikt wordt voor de correctie van de evenwichtspirimeter en de gegevensoverdracht ter facilitering van de Energieoverdracht tussen de FSP en de leverancier.

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 evenwichtspirimeter van de ARPsource gecorrigeerd moet worden. Deze correctie van de evenwichtspirimeter 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. PENALITEITEN

13.1 Penaliteiten voor niet-gereserveerd tertiair regelvermogen afkomstig van niet-CIPU 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 kwartuurnevenwichten en zijn van toepassing in het geval van Energieoverdracht.

14. NOTIFICATIE

14.1 Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de ARPSource

In het geval van een tussenkomst door een FSP zal de transmissienetbeheerder, onverminderd gelijkaardige informatie gegeven door de FSP aan ARPSource, de ARPSource naar best vermogen informeren over:

1. het maximale activeerbare volume aan flexibiliteit;
2. Indien beschikbaar, het effectief gemobiliseerd volume aan flexibiliteit;
3. Indien beschikbaar, het Geleverde volume aan flexibiliteit van de betrokken Leveringspunten in de Evenwichtspereimeter van ARPSource.

Deze informatie wordt op geaggregeerde basis geleverd ten aanzien van de ARPSource beschreven in art 11.1.2 van het ARP-contract en in overeenstemming met de vertrouwelijkheid zoals beschreven in sectie 15.1.

14.2 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.

14.2.1 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 binnen de 15 minuten na het einde van de activatie op de hoogte met het door de FSP Geleverde volume aan flexibiliteit in zijn portefeuille per Leveringspunt. Indien de transmissienetbeheerder opmerkt dat tot driemaal binnen een periode van 30 kalenderdagen de FSP nalaat om de transmissienetbeheerder op de hoogte te brengen 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 waarschuwt.

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

15.1 Vertrouwelijkheid

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

- Voor de correctie van de evenwichtspereimeter van de 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 Leveringspunten.
- 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 uiterlijk op het einde van maand M+2 volgend op de maand waarin de meetgegevens werden verzameld, en op basis van de welke het volume van het te regelen onevenwicht is berekend, het volume van het te regelen onevenwicht ter beschikking stellen aan de ARP.

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 waarin de meetgegevens werden verzameld.

15.3.1 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.

15.4 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 waarin de meetgegevens werden verzameld.

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 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.

* * *