

## Réponse d'Elia System Operator à la consultation / Antwoord van Elia System Operator op de raadpleging

Elia heeft kennisgenomen van de negatieve ontwerpbeslissing m.b.t. de Regels voor Energieoverdracht die we op 26 april 2018 ontvingen.

Na analyse van deze ontwerpbeslissing en bilaterale afstemming met de CREG wensen wij te reageren op de niet-openbare raadpleging conform art. 40, alinea 2 van het Hulshoudelijk Reglement van de CREG.

Ondanks deze negatieve ontwerpbeslissing, blijft Elia alles in het werk stellen om de implementatie van energieoverdracht voor de marktpartijen op 1 juni 2018 mogelijk te maken. Daarom wordt in bijgevoegde nota een overzicht gegeven hoe Elia de opmerkingen van de CREG in rekening kan brengen in een aangepaste versie van de Regels voor Energieoverdracht. Deze voorstellen werden ook besproken tijdens de vergadering van vrijdag 3 mei 2018.

Elia stelt vast dat het merendeel van de door de CREG geformuleerde opmerkingen een formele verbetering kunnen betekenen voor de Regels voor Energieoverdracht en ook niet problematisch zijn.

Elia wenst wel een bedenking te formuleren bij 2 specifieke opmerkingen m.b.t. enerzijds de fasering en anderzijds de uitwisseling van gegevens en het akkoord met de distributienetbeheerders.

Eerst en vooral stelt Elia vast dat de CREG niet akkoord gaat met het eerder voorstel (zoals opgenomen tijdens de 1<sup>ste</sup> consultatie van de Regels voor Energieoverdracht) m.b.t. de fasering en vraagt dat voor elke elektriciteitsmarkt er een effectieve implementatiedatum wordt vermeld. Ondanks het feit dat de wetgeving enkel stelt dat de Regels voor Energieoverdracht "de gefaseerde implementatie van de energieoverdracht in de verschillende hogergenoemde markten" dient te bevatten, kan Elia alsnog een indicatieve datum toevoegen.

Deze indicatieve datum is wel afhankelijk van de resultaten van een haalbaarheidsstudie die noodzakelijk is alvorens Elia zich zou kunnen engageren ten aanzien van de marktpartijen. Bovendien is voor de ontwikkeling van een operationeel kader voor energieoverdracht in de verschillende markten enige terugkoppeling vereist vanuit de effectieve toepassing, wat tot op heden nog niet het geval is. Een haalbaarheidsstudie gevolgd door een implementatieplan alsook de terugkoppeling vanuit de effectieve toepassing zijn dan ook essentiële elementen in het proces om tot een concretere datum voor inwerkingtreding te komen. Na het uitvoeren van de haalbaarheidsstudie kan de CREG zich alsnog akkoord of niet akkoord verklaren met de resultaten. Bovendien is een effectieve implementatie ook nog afhankelijk van de uitkomst van de concertatieprocedure tussen de CREG en de bevoegde gewestelijke overheden alsook de effectieve goedkeuring van de Regels voor Energieoverdracht.

Het tweede punt heeft betrekking op enerzijds de uitwisseling van de gegevens m.b.t. energieoverdracht en anderzijds het akkoord dat gesloten werd tussen Elia en de distributienetbeheerders in het kader van de uitvoering van art. 19ter §2. Zoals meermaals aangegeven, is het niet wenselijk om de operationele details die de uitwisseling van gegevens tussen Elia en de DNB's organiseren op te nemen in de Regels voor de Energieoverdracht. Dit heeft een zeer beperkte meerwaarde voor de marktpartijen, wordt niet gevraagd door de wetgeving en zou potentieel vragen m.b.t. bevoegdheidsverdeling teweeg kunnen brengen. Elia zal waar mogelijk wel nog extra verduidelijking aanbrenge maar zonder in de details te treden. Elia beschrijft uiteraard wel de uitwisseling van informatie en gegevens nodig voor de implementatie van de energieoverdracht ter uitvoering van art 19bis §2 en zal, in lijn met art 19ter §2 de term "distributienetbeheerders" vervangen door "de entiteiten die door de bevoegde gewestelijke overheden werden belast met het beheer van de flexibiliteitsgegevens en de kwartiermeet- en kwartiermeetgegevens afkomstig van een submeter van de eindafnemers".

Tenslotte wenst Elia te onderstrepen dat de Regels voor Energieoverdracht conform met de Beslissing (B)658E/49 van 5 januari 2018 werden ingediend. Een maand nadat de CREG haar Beslissing (B)1677 m.b.t. de uitvoering van artikel 19bis, §3 tot 5 van de Elektriciteitswet nam, verstuurde Elia de Regels voor Energieoverdracht. Zonder tegenbericht van de CREG gaat Elia ervan uit dat dit aspect van de incentive werd behaald.

Elia hoopt dat de vele afstemmingsvergaderingen (9 sinds 2017) en de uitwisselingen van tekstvoorstellen alsnog hun vruchten afwerpen en kunnen leiden tot een positieve beslissing m.b.t. de Regels voor Energieoverdracht. Elia is dan ook bereid om een aangepast voorstel van Regels voor Energieoverdracht in te dienen dat rekening houdt met de opmerkingen van de CREG alsook met eventuele bedenkingen geformuleerd tijdens de formele concertatie die plaatsvond.

We hopen dat de vergadering met de CREG van 14 mei 2018 ons voldoende duidelijkheid zal geven over het verdere formele traject. In het belang van de marktpartijen, zal Elia ook hier de nodige flexibiliteit tonen om ervoor te zorgen dat ze zo spoedig mogelijk (ideaaliter 1 juni 2018) energieverdracht kunnen operationaliseren en aldus ook hun deelname aan de markt van niet-gereserveerd tertiair vermogen kunnen concretiseren.

**Bijlage aan document:**

### **6.1. Définitions**

6. De definitie van de term **Point de livraison** kan aangepast worden conform de Ontwerpbeslissing.
7. De definitie van de term **Volume commandé** ou **Volume de flexibilité commandé** kan aangepast worden conform de Ontwerpbeslissing
8. De formulering in de Franse versie van de definitie **Déclaration FSP-utilisateur du réseau** kan worden verduidelijkt.

### **6.2. Champ d'application**

9. De 2<sup>de</sup> bullet kan expliciet verwijzen naar de sectie 10.2 waarin de berekening voor de netto afname wordt beschreven.

### **6.3. Phasage**

10. Wat betreft aFRR is, op basis van ervaring, een inwerkingtreding mogelijk in 2020. Dit is wel expliciet onder voorbehoud dat a) de economische en technische haalbaarheidsstudie die Elia aan het voeren is (en die tegen eind 2018 zou moeten af zijn) een positief resultaat geeft en b) dit eveneens kan worden bevestigd door het implementatieplan dat eveneens tegen eind 2018 zou moeten af zijn.

Met betrekking tot de ID- en DA-markt kan Elia de haalbaarheidsstudie voorzien op te leveren in 2019. Ook hier, bij afwezigheid van enige economische en technische haalbaarheidsstudie en implementatieplan (die we zoals vermeld, bereid zijn uit te voeren tegen eind 2019) is het voor Elia niet mogelijk om een concrete datum voor inwerkingtreding voorop te stellen. Louter op basis van ervaring en onder voorbehoud dat a) de economische en technische haalbaarheidsstudie die Elia in 2019 plant uit te voeren een positief resultaat geeft en b) dit eveneens kan worden bevestigd door het implementatieplan dat eveneens tegen eind 2019 zal worden uitgevoerd, is onze beste inschatting in dit stadium de eerste helft 2021.

### **6.4. Rôles et responsabilités**

#### **6.4.1. Rôle et responsabilités du FSP**

11. In het 3<sup>de</sup> bullet kan worden toegevoegd wat de FSP-netgebruiker verklaring juist inhoudt en wat niet.
12. De term kan aangepast worden zoals de ontwerpbeslissing voorstelt.  
In de 4<sup>de</sup> bullet zal "le cas échéant,..." worden toegevoegd. Wat vermeld staat in de Franse versie klopt wel en het moet dus de FSP zijn. Echter de Nederlandse versie dient aangepast te worden.  
In de 5<sup>de</sup> bullet kan uiteraard een referentie naar de Elektriciteitswet en betreffende art. worden toegevoegd.  
In de 6<sup>de</sup> bullet kan vermeld worden welk type document dit is.

#### 6.4.2. Rôle et responsabilités du Fournisseur

13. De 1ste en de 3de bullet kunnen worden verduidelijkt.
14. De 2<sup>de</sup> bullet kan aangevuld worden door te vermelden dat de leverancier ook de betrokken leveringspunten moet vermelden.
15. De 4<sup>de</sup> bullet kan geschrapt worden en in de 3<sup>de</sup> bullet kan dan een verwijzing naar de Elektriciteitswet toegevoegd worden.

#### 6.4.3. Rôle et responsabilités du gestionnaire du réseau de transport

16. De rol van Elia m.b.t. het beheer van flexibiliteitsgegevens kan expliciet worden vermeld. Ook kan er een referentie worden toegevoegd naar de wetgeving m.b.t. deze specifieke taak.
17. De referentie naar art. 10.2 kan worden toegevoegd.

#### 6.4.4. Rôle et responsabilités du GRFD et du gestionnaire du réseau de distribution

18. De afkorting "GRFD" kan zonder probleem aangepast worden.
19. Zoals in de brief vermeldt zal Elia niet verder in detail ingaan op welke informatie er uitgewisseld wordt tussen de entiteiten die door de bevoegde gewestelijke overheden werden belast met het beheer van de flexibiliteitsgegevens en de kwartiermeet- en kwartiermeetgegevens afkomstig van een submeter van de eindafnemers en Elia.
20. Elia zal in lijn met de art 19ter van de Elektriciteitswet spreken over de rollen en verantwoordelijkheden van de entiteiten die door die door de bevoegde gewestelijke overheden werden belast met het beheer van de flexibiliteitsgegevens en de kwartiermeet- en kwartiermeetgegevens afkomstig van een submeter van de eindafnemers. Verder past Elia ook aan dat de entiteiten die door de bevoegde gewestelijke overheden werden belast met het beheer van de flexibiliteitsgegevens en de kwartiermeet- en kwartiermeetgegevens afkomstig van een submeter van de eindafnemers en Elia overeenkomen (*s'accorder*), in lijn met art 19ter§2.

#### 6.5. Situations de marché

21. Elia accepteert biedingen waarin een combinatie van leveringspunten met energieoverdracht én leveringspunten in een opt-out regime mogelijk zijn. Een berekening van het geleverde volume per leveringspunt voor die leveringspunten in een opt-out regime is dus een noodzakelijke voorwaarde om de asymmetrische *imbalance adjustment* op niveau van de bieding uit te voeren. Elia stelt bijgevolg voor om deze bullet niet te schrappen.

#### 6.6. Courbe de référence ou baseline

##### 6.6.1. Généralités

22. De tweede alinea kan aangepast worden om de "baseline" en het betreffende product te verduidelijken.
23. In sectie 9.2. kunnen de gevraagde aanpassingen aangebracht worden.

#### 6.7. Données de mesure

24. Zoals eerder vermeldt in de brief kan Elia geen verdere verduidelijking aanbrenge

##### 6.7.1. Détermination du prélèvement net moyen calculé sur une base annuelle

25. De gevraagde aanpassing m.b.t. het leveringspunt kan doorgevoerd worden.  
In de 2<sup>de</sup> alinea kan opgenomen worden dat de beslissing ook gemotiveerd moet worden.  
Het wordt verduidelijkt wat er verstaan wordt onder het "structureel" gebrek aan gegevens en welke gegevens dan wel gebruikt zullen worden.

### **6.7.2. Exigences générales**

- 26. De link naar de Franse pagina zal worden aangepast.

### **6.8. Principes pour le calcul du volume de flexibilité fourni**

- 27. De verwijzing naar de juiste sectie kan worden toegevoegd.  
Één van de alinea's zal worden geschrapt.  
Er wordt verduidelijkt dat het hier gaat over gevalideerde gegevens.

### **6.9. Pénalités**

- 28. De penaltiiten specifiek aan de notificatie worden ook opgenomen in sectie 14.
- 29. De penaltiiten specifiek aan de notificatie worden ook opgenomen in sectie 14

### **6.10. Notification**

- 30. De notificatie van Elia aan de FSP wordt verduidelijkt.
- 31. Elia zal altijd de informatie communiceren naar de ARPSource.
- 32. De notificatie wordt verduidelijkt.

### **6.11. Principes d'échange de données pour le règlement du déséquilibre et la compensation financière**

- 33. De geleverde volumes voor leveringspunten die zich bevinden in een contract dat de afwijking tussen de nominatie en de reële positie van de eindafnemer valoriseert, worden opgenomen in de totale aggregatie van de gevalideerde geleverde volumes aan flexibiliteit die wordt gecommuniceerd aan de leverancier en FSP, en dit op het niveau van hun individuele portefeuille. Op deze manier krijgen zowel de FSP als leverancier het volledige geleverde volume aan flexibiliteit, dat geleverd werd, en waarop de financiële compensatieregeling tussen beide gebaseerd wordt. Daarenboven worden de geleverde volumes voor leveringspunten die zich bevinden in een contract dat de afwijking tussen de nominatie en de reële positie van de eindafnemer valoriseert, op individuele basis (maar wel geaggregeerd op niveau van het betrokken toegangspunt) gecommuniceerd ten aanzien van de leverancier. Op deze manier hebben de FSP en leverancier beide eenzelfde zicht op het totaal geleverde volume in hun respectievelijke portefeuille, en heeft de leverancier de nodige bijkomende informatie op niveau van het toegangspunt om een regeling te treffen met de eindafnemer die zich bevindt in een contract dat de afwijking tussen de nominatie en de reële positie van de eindafnemer valoriseert.  
Er wordt ook aangepast dat de individuele informatie per toegangspunt wordt gecommuniceerd.
- 34. De referentie gedurende de activatie van de flexibiliteit plaatsvindt wordt gepreciseerd.
- 35. In sectie 5.3 wordt gespecificeerd dat het gaat over gevalideerde gegevens.
- 36. Er wordt aangepast dat het gaat over "à la hausse et à la baisse".
- 37. Er wordt verduidelijkt dat informatie aangeleverd aan de Commissie gebeurt per leveringspunt.  
Een duidelijke omschrijving van welke gegevens gecommuniceerd worden, wordt ook toegevoegd.

### **6.12. Remarque relative à la forme.**

- 38. De Franse versie wordt opnieuw nagelezen en de formulering aangepast waar nodig.