



## **Additionele toelichtingsnota bij T&C BRP n.a.v. CREG-beslissing (B)1913**

**Elia**

Mei 2019

## Table of contents

<b>Introduction</b>	<b>3</b>
<b>1 De relatie tussen T&amp;C BRP en ARP contract</b>	<b>4</b>
<b>2 De relatie tussen T&amp;C BRP en FTR</b>	<b>4</b>
<b>3 Voorwaarden omtrent Brexit</b>	<b>5</b>
<b>4 Conformiteit met Artikel 18(6) van de EBGL</b>	<b>7</b>
<b>5 Conformiteit met Artikel 18(7) van de EBGL</b>	<b>8</b>
<b>6 Vormgeving en definities</b>	<b>9</b>
<b>7 Verduidelijking omtrent het facturatieproces</b>	<b>10</b>

## Introduction

Deze nota geeft toelichting bij de wijzigingen in het voorstel van de voorwaarden voor balanceringsverantwoordelijken (hierna “T&C BRP”) n.a.v. de vragen en opmerkingen geformuleerd door de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (hierna “CREG”) in Beslissing (B)1913 van 28 maart 2019 (hierna “CREG-beslissing”).

De T&C BRP zijn opgesteld zoals bepaalde in de Verordening (EU) 2017/2195 van de Commissie van 23 november 2017 tot vaststelling van richtsnoeren voor elektriciteitsbalansering (hierna “EBGL”). De T&C BRP omvat een hoofdgedeelte met o.m. artikels omtrent het wettelijke kader, implementatietermijn en het verwacht effect op de doelstellingen van deze verordening; en een bijlage (hierna “BRP contract”) met Sectie I – XIV bestaande uit 29 artikels omtrent de voorwaarden en bepalingen voor een BRP. De T&C BRP zal het huidige in voege zijnde ARP contract vervangen.

Een voorstel van T&C BRP werd reeds na publieke consultatie van 15 maart tot 15 mei 2018 ter goedkeuring voorgelegd aan de CREG op 18 juni 2018. De consultatiedocumenten hiervan kunnen geraadpleegd worden op de website<sup>1</sup> van Elia.

De CREG verzoekt vervolgens in Beslissing (B)1913 van 28 maart 2019 Elia om de T&C BRP te wijzigen. Het huidige voorstel geeft gevolg aan de vragen en de opmerkingen van de CREG en de gehele T&C BRP (hoofdgedeelte en bijlage) wordt bij de CREG ter goedkeuring ingediend.

Het ingediende voorstel houdt rekening met de opmerkingen en vragen geformuleerd in delen 2 (paragraaf 11 t.e.m. 44) en 3 (paragraaf 45 t.e.m. 83 en 116 t.e.m. 131) in de CREG-beslissing. In het voorstel zijn deze aanpassingen aangeduid als track changes. Een aantal opmerkingen en vragen van de CREG die extra verduidelijking vragen worden verder toegelicht in deze nota.

Opmerkingen en vragen in deel 3 (paragraaf 84 t.e.m. 115)<sup>2</sup> van de beslissing van de CREG omtrent Secties II t.e.m. VIII van het BRP contract zal Elia meenemen in een toekomstig voorstel (ten laatste één jaar na de CREG-beslissing) los van het huidige goedkeuringsproces na een publieke consultatie van de marktpartijen behalve een beperkt aantal opmerkingen omtrent de vormgeving (zie verder in deze nota).

---

<sup>1</sup> <https://www.elia.be/en/about-elias/publications/Public-Consultation/Archives/Formal-consultation-on-the-draft-proposal-for-the-Balancing-Responsible-party-contract-brp>

<sup>2</sup> Aanpassingen waarvoor de CREG een publieke consultatie vraagt omdat ze fundamentele wijzigingen van de inhoud betreffen.

## 1 De relatie tussen T&C BRP en ARP contract

### Toelichting bij paragraaf 13 t.e.m.18 van de CREG-beslissing

De T&C BRP zal het huidige in voege zijnde ARP contract vervangen. Na de indiening van het voorstel van T&C BRP op 18 juni 2018 is het ARP contract echter verder geëvolueerd. De volgende wijzigingen werden onder meer aangebracht in het ARP contract:

- Toevoeging van modaliteiten in verband met de offshore interconnector tussen België en Groot-Brittannië
- Aanpassingen in verband met het base-line gebruik voor de Strategic Demand Reserves
- Wijzigingen omtrent de uitbreiding van de energieoverdracht voor markten van de tertiaire reserve gereserveerd op de niet-CIPU technische eenheden en de SDR-eenheden

Al deze wijzigingen aan het ARP contract werden na publieke consultatie goedgekeurd door de CREG bij Beslissing (B) 1850 op 19 juli 2018 en Beslissing (B) 1854 op 8 november 2018. Deze wijzigingen werden integraal overgenomen in het voorstel voor T&C BRP.

## 2 De relatie tussen T&C BRP en FTR

### Toelichting bij paragraaf 19 t.e.m. 21 van de CREG-beslissing

Het voorstel voor T&C BRP werd opgesteld conform het huidige Federaal Technisch Reglement (hierna FTR). In parallel met het goedkeuringsproces voor T&C BRP loopt eveneens het proces voor de aanpassing van het FTR waarvan de uitkomst voorlopig nog niet vaststaat. Om de T&C BRP toekomstbestendig te maken en zonder afbreuk te doen aan het huidige FTR, zijn al de referenties naar specifieke artikels van het huidige en nieuwe FTR geschrapt in het gehele voorstel inclusief Secties II t.e.m. VIII.

## 3 Voorwaarden omtrent Brexit

### Toelichting bij paragraaf 22 t.e.m. 25 van de CREG-beslissing

Elia stelt wijzigingen voor in de T&C BRP die noodzakelijk zijn om rekening te houden met een mogelijk vertrek van Groot-Brittannië uit de Europese Unie, de zogenaamde "Brexit", en hieraan gekoppeld mogelijk ook een vertrek uit de Europese Interne Energiemarkt ("hierna IEM"). Dit kan gevolgen hebben op de toewijzingen (allocaties) en nominaties voor de importen en exporten op de biedzonegrens tussen Groot-Brittannië en België ("hierna BE-GB Grens"). De BE-GB-Grens is gestart met haar operationele activiteiten in 2019.

Het geval waarbij Groot-Brittannië deel blijft uitmaken van de IEM, was reeds verwerkt in het voorstel van T&C BRP met de nodige verwijzingen naar de relevante Europese toewijzingsregels en de nominatieregels voor de BE-GB grens. In dit geval worden de capaciteiten normaal impliciet aangeboden op de Day-ahead markt als onderdeel van de Marktkoppeling. Dit betekent dat capaciteit tezamen met energie wordt toegewezen en verkocht via elektriciteitsbeurzen.

Van zodra Groot-Brittannië de IEM verlaat, zal de Europese energiewetgeving niet langer van toepassing zijn in GB en zal de Britse elektriciteitsmarkt ontkoppeld worden van de IEM. Voor de lange termijn capaciteiten op de BE-GB Grens zijn de Europese regels niet meer van toepassing. Verder zullen marktpartijen ook niet langer in staat zijn om day-ahead capaciteit op de BE-GB Grens impliciet aan te schaffen. Dit zal dan gebeuren via expliciete day-ahead veilingen. Ook voor de capaciteiten in intraday zal dit, indien van toepassing, dienen te gebeuren via expliciete veilingen.

Een overzicht van de toepasselijke toewijzingsregels en nominatieregels wordt weergegeven in onderstaande tabel. De regels van toepassing in geval van expliciete veilingen worden cursief weergegeven.

	Toewijzingregels Capaciteit	Nominatieregels Capaciteit (voor nominaties en externe commerciële handelprogramma's)
<b>LANGE TERMIJN</b>	<b>EU HAR -regels</b> (expliciete veilingen)	<b>Channel Regio Lange Termijn Nominatie Regels</b> (Indiening door BRP in het RNP)
	<b><i>BE-GB Lange Termijn Expliciete Veillingsregels</i></b> (expliciete veilingen)	<b><i>BE-GB Lange Termijn Nominatie Regels</i></b> (Indiening door BRP in het RNP)
<b>DAY-AHEAD</b>	<b>Marktkoppeling</b> (impliciete veilingen)	Indiening op rekening van BRP in het RNP (BRP → Shipping Agents)
	In geval Marktkoppeling niet beschikbaar is ➤ <b>Toewijzingsregels van dagcapaciteit middels schaduwveilingen</b> (expliciete veilingen)	<b>BE-GB DA Nominatie Regels</b> (Indiening door BRP in het RNP)
	<b><i>BE-GB DA Expliciete Veillingsregels</i></b> (expliciete veilingen)	<b><i>BE-GB DA Nominatie Regels (2)</i></b> (Indiening door BRP in het RNP)
<b>INTRADAY</b>	<b>XBID Intraday Implicit Continuous (1)</b> (impliciete veilingen)	Indiening op rekening van BRP in het RNP (BRP → Shipping Agents)
	<b><i>BE-GB ID Expliciete Veillingsregels</i></b> (expliciete veilingen)	<b><i>BE-GB ID Expliciete Nominatie Regels</i></b> (Indiening door BRP in het RNP)

- (1) Nog niet geïmplementeerd voor de BE-GB Grens
- (2) Bestaande nominatieregels worden aangepast indien GB de IEM verlaat

Aangezien deze geen onderdeel uitmaken van de T&C BRP zelf, zijn/worden deze regels ingediend ter goedkeuring bij de betrokken NRA's (o.a. CREG). Het opstel- en goedkeuringsproces van deze regels verloopt aldus onafhankelijk van de T&C BRP en voor de details hiervan wordt verwezen naar de website van Elia. Het voorstel van T&C BRP zal verwijzen naar de in voege zijnde regels indien van toepassing.

Volgende delen van het BRP contract werden gewijzigd n.a.v. deze ontwikkelingen:

- Sectie I: Toevoegen van definities omtrent bijkomende toewijzingsregels en nominatieregels in
- Artikel 27: Wijzigingen omtrent de toewijzingsregels voor de BE-GB grens
- Artikel 24.1: Wijzigingen omtrent de nominatieregels voor de BE-GB grens

## 4 Conformiteit met Artikel 18(6) van de EBGL

### Toelichting bij paragraaf 56 van de CREG-beslissing

In Artikel 18(6) van de EBGL worden punten omschreven die dienen opgenomen te worden in de T&C BRP.

- Betreft punt 18(6) e) :

*"de regels die BRP's moeten volgen om hun programma's te wijzigen vóór en na de gate-sluitingstijd van de intradaymarkt overeenkomstig leden 3 en 4 van artikel 17"*

Voor externe commerciële handelsprogramma's op de BE-GB grens worden deze modaliteiten omschreven in de toepasselijke en geldende nominatieregels dewelke omschreven zijn in bovenstaand hoofdstuk van deze toelichtingsnota.

Day-ahead interne commerciële handelsprogramma's betreft dag D, worden ingediend en kunnen gewijzigd worden voor 14h00 D-1 (Dit werd explicieter toegevoegd aan Artikel 24.4 van het BRP contract). Indien een externe consistentie zich aandient kan het programma gecorrigeerd worden tot 14h30 D-1 (Reeds omschreven in Artikel 24.4 §5 van het BRP contract).

Intraday interne commerciële handelsprogramma's betreft dag D, worden ingediend en kunnen gewijzigd worden voor 14h00 D+1. (Dit werd explicieter toegevoegd aan Artikel 24.4 van het BRP contract). Indien een externe inconsistentie zich aandient kan het programma gecorrigeerd worden tot 14h30 D+1 (Reeds omschreven in Artikel 24.4 §5 van het BRP contract).

- Betreft punt 18(6) g) :

*"de afbakening van een onbalanszone overeenkomstig artikel 54, lid 2, en een onbalansprijszone"*

De afbakening van onbalansprijszone werd toegevoegd aan Sectie IX van het BRP contract.

- Betreft punt 18(6) i) :

*"de gevolgen van de niet-naleving van de voorwaarden die van toepassing zijn op BRP's"*

Deze gevolgen van niet-naleving van de voorwaarden worden omschreven in Sectie IV van het BRP contract en worden met dit voorstel ter goedkeuring bij de CREG ingediend.

## 5 Conformiteit met Artikel 18(7) van de EBGL

### Toelichting bij paragraaf 57 van de CREG-beslissing

In Artikel 18(7) van de EBGL worden punten omschreven die mogen opgenomen worden in de T&C BRP.

Betreft punt 18(7) d) :

*“specifieke eisen met betrekking tot de positie van BRP's na het day-aheadtijdsbestek om te garanderen dat de som van hun interne en externe commerciële handelsprogramma's gelijk is aan de som van de fysieke opwekkings- en verbruiksplannen, daarbij rekening houdende met de compensatie van elektriciteitsverlies, voor zover relevant”*

Elia eist specifiek dat het Dagelijks Evenwichtsprogramma van een BRP in D-1 in evenwicht is. Deze eisen worden verder verklaard in Artikel 23.1 van het BRP contract.

Betreft punt 18(7) g) :

*“een aanvraag voor het gebruik van dubbele prijsstelling voor alle onbalansen op basis van de voorwaarden en modaliteiten die zijn vastgesteld overeenkomstig artikel 52 van de EBGL”*

Op dit moment gebruikt Elia een enkelvoudige prijsstelling (“Single Imbalance Pricing”) voor alle onbalansen waarbij dezelfde prijs wordt vastgesteld voor positieve en negatieve onbalansen. De methodologieën omtrent deze prijsstelling worden verklaard in het tariefdossier dat eveneens goedgekeurd wordt door de CREG. In het BRP contract wordt de verwijzing gemaakt naar dit tariefdossier.

## 6 Vormgeving en definities

### Toelichting bij paragraaf 69 t.e.m. 72 van de CREG-beslissing

De vormgeving van de definities in Sectie I van het BRP contract werd gewijzigd:

- Indien een definitie reeds is opgenomen in geldende Belgische of Europese wetgeving wordt deze niet langer hernomen in het contract en wordt alleen gerefereerd naar de toepasselijk wetgeving. Indien de definitie toch wordt hernomen is dit om extra context en/of nuances te voorzien.
- Concepten die uitsluitend in het Engels ("zoals b.v. Scheduling Area") worden niet meer gebruikt. Al de opgenomen definities zijn ten minste gedefinieerd in het Nederlands/Frans.

### Toelichting bij paragraaf 76 van de CREG-beslissing

Volgende definities die verder gingen dan louter een definiëring werden ingekort volgens bovenstaande principes waarbij de extra voorziene context werd verplaatst naar andere artikels in het BRP contract:

- Langetermijntransmissierecht, verwerkt in Artikel 27.1
- Extern Commercieel Handelsprogramma verwerkt in Artikel 23.3 en 24
- Intern Commercieel Handelsprogramma verwerkt in Artikel 23.2.2
- RNP verwerkt in Artikel 24.1

Bovendien aligneert Elia het BRP Contract met de terminologie van de Europese netcode FCA waarin het begrip Nominatie enkel maar kan gebruikt worden in de context van zoneoverschrijdende capaciteit op de lange termijn. Bijgevolg wordt de term "Fysieke Nominatie" geïntroduceerd om programma's van de BRP betreffende fysieke injectie en afname aan te duiden om verwarring met nominaties zoals bedoeld in de FCA te vermijden.

### Toelichting bij paragraaf 96-97-115 van de CREG-beslissing

Betreft de opmerkingen en vragen van de CREG-beslissing omtrent Sectie II t.e.m. VIII van het BRP contract zal Elia deze analyseren en beantwoorden in een toekomstig voorstel (ten laatste één jaar na de CREG-beslissing) van de T&C BRP omdat voor deze aanpassingen de CREG een publieke consultatie vraagt omdat ze fundamentele wijzigingen van de inhoud betreffen. Elia neemt echter de opmerkingen van paragraaf 96-97-115 van de CREG-beslissing wel al in het huidige voorstel op, omdat ze geen inhoudelijke verandering betreffen.

## 7 Verduidelijking omtrent het facturatieproces

Toelichting bij paragraaf 123 t.e.m. 127 van de CREG-beslissing

Elia wenst de principes met betrekking tot de facturatie zoals omschreven in Artikel 29.2 van het BRP contract te verduidelijken.

Voor het opstellen van de initiële factuur voor de onbalansberekening voor maand M zal Elia rekening houden met de laatst ingediende interne en externe commerciële programma's van BRP. Elia dient daarnaast hiervoor de nodige allocatiegegevens te ontvangen van de DSO's en CDSO's waarvoor de modaliteiten worden omschreven in de samenwerkingsovereenkomsten. DSO's dienen deze gegevens door te geven uiterlijk op 10<sup>de</sup> werkdag van M+1 en CDSO's dienen deze gegevens door te geven uiterlijk op de 10<sup>de</sup> kalenderdag van M+1. Op basis hiervan kan Elia de initiële factuur vaststellen uiterlijk op 1 kalendermaand na ontvangst van bovenstaande gegevens.

DSO's en CDSO's hebben 6 maanden na maand M om nog mogelijke regularisaties betreft hun allocatiegegevens door te geven aan Elia. Elia heeft hierdoor al de geregulariseerde gegevens betreft jaar Y op het einde van Q2 Y+1. Op basis hiervan zal Elia de regularisatiefactuur vaststellen voor elke maand M van jaar Y na ontvangst van bovenstaande gegevens gedurende het tweede semester van Y+1.. In de praktijk zal Elia deze factuur uiterlijk vaststellen op het einde van Y+1. Niettemin is er geen formele uiterlijke datum na dewelke een regularisatie factuur kan worden vastgesteld.

Het facturatieproces omtrent de externe inconsistentie is onafhankelijk van bovenstaande beschreven proces. Elia zal de factuur betreft externe inconsistenties indien van toepassing betreffende maand M vaststellen in M+1. Er is geen formele uiterlijke datum na dewelke een regularisatie factuur kan worden vastgesteld.



## Note explicative additionnelle pour les T&C BRP à la suite de la décision de la CREG (B)1913

**Elia**

Mai 2019

## Table des matières

<b>Introduction :</b>	<b>3</b>
<b>1 Relation entre les T&amp;C BRP et le contrat ARP</b>	<b>4</b>
<b>2 Relation entre les T&amp;C BRP et le FTR</b>	<b>4</b>
<b>3 Conditions relatives au Brexit</b>	<b>5</b>
<b>4 Conformité avec l'article 18 § 6 de l'EBGL</b>	<b>7</b>
<b>5 Conformité avec l'article 18 § 7 de l'EBGL</b>	<b>8</b>
<b>6 Mise en forme et définitions</b>	<b>9</b>
<b>7 Clarification quant au processus de facturation</b>	<b>10</b>

## Introduction :

La présente note fournit des explications sur les modifications apportées à la proposition de modalités et conditions applicables aux responsables d'équilibre (ci-après « T&C BRP ») à la suite de questions et remarques formulées par la Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz (ci-après la « CREG ») dans la décision (B)1913 du 28 mars 2019 (ci-après « la décision de la CREG »).

Les T&C BRP ont été rédigées tel qu'établi dans le Règlement (UE) 2017/2195 de la Commission du 23 novembre 2017 concernant une ligne directrice sur l'équilibrage du système électrique (ci-après « EBGL »). Les T&C BRP contiennent une partie principale reprenant entre autres des articles relatifs au cadre légal, au calendrier de mise en œuvre et à l'effet attendu au regard des objectifs de ce Règlement, ainsi qu'une annexe (ci-après « le contrat BRP ») dont la section I – XIV est composée de 29 articles relatifs aux modalités et conditions pour un BRP. Les T&C BRP remplaceront le contrat ARP actuellement en vigueur.

Une proposition de T&C BRP a déjà été soumis pour approbation à la CREG le 18 juin 2018, après la consultation publique qui a eu lieu du 15 mars au 15 mai 2018. Les documents de consultation y relatifs peuvent être consultés sur le site web<sup>1</sup> d'Elia.

Dans sa décision (B)1913 du 28 mars 2019, la CREG a ensuite demandé à Elia de modifier les T&C BRP. La proposition actuelle fait suite aux questions et remarques de la CREG et l'ensemble des T&C BRP (partie principale et annexe) a été soumis pour approbation à la CREG.

La proposition déposée tient compte des remarques et questions formulées dans les parties 2 (paragraphes 11 à 44 inclus) et 3 (paragraphes 45 à 83 inclus et 116 à 131 inclus) de la décision de la CREG. Dans la proposition, ces adaptations sont indiquées en « track changes ». Plusieurs remarques et questions de la CREG nécessitant plus de clarifications sont expliquées plus avant dans la présente note.

Les remarques et questions de la partie 3 (paragraphes 84 à 115 inclus)<sup>2</sup> de la décision de la CREG relatives aux sections II à VIII incluse du contrat BRP seront reprises par Elia dans une future proposition (au plus tard un an après la décision de la CREG) indépendante du processus d'approbation actuel à la suite d'une consultation publique des acteurs de marché, excepté quelques remarques de mise en forme (voir plus loin dans la présente note).

---

<sup>1</sup> <https://www.elia.be/fr/a-propos-elias/publications/Consultation-publique/Archives/Formal-consultation-on-the-draft-proposal-for-the-Balancing-Responsible-party-contract-brp>

<sup>2</sup> Adaptations pour lesquelles la CREG demande une consultation publique parce qu'il s'agit de changements fondamentaux du contenu.

## 1 Relation entre les T&C BRP et le contrat ARP

### Commentaire des paragraphes 13 à 18 inclus de la décision de la CREG

Les T&C BRP remplaceront le contrat ARP actuellement en vigueur. Après la remise de la proposition de T&C BRP le 18 juin 2018, le contrat ARP a cependant encore évolué. Les modifications suivantes y ont entre autres été apportées :

- Ajout de modalités relatives à l'interconnexion offshore entre la Belgique et la Grande-Bretagne
- Adaptations relatives à l'utilisation de la baseline pour les Strategic Demand Reserves
- Modifications relatives à l'extension du transfert d'énergie aux marchés de la réserve tertiaire réservée sur les unités techniques non-CIPU et les unités SDR

Toutes ces modifications au contrat ARP ont été approuvées par la CREG après consultation publique, dans ses décisions (B)1850 du 19 juillet 2018 et (B)1854 du 8 novembre 2018. Ces modifications ont été intégralement reprises dans la proposition de T&C BRP.

## 2 Relation entre les T&C BRP et le FTR

### Commentaire des paragraphes 19 à 21 inclus de la décision de la CREG

La proposition de T&C BRP a été rédigée conformément au Règlement technique fédéral actuel (ci-après « RTF »). Parallèlement au processus d'approbation pour les T&C BRP, il y a également le processus d'adaptation du RTF, dont l'issue n'est actuellement pas encore sûre. En vue de parvenir à des T&C BRP durables et de ne pas porter préjudice au RTF actuel, toutes les références à des articles spécifiques du RTF actuel et nouveau ont été biffées dans l'ensemble de la proposition, y compris les sections II à VIII inclusive.

## 3 Conditions relatives au Brexit

### Commentaire des paragraphes 22 à 25 inclus de la décision de la CREG

Elia propose des modifications des T&C BRP nécessaires en vue de tenir compte d'une possible sortie de la Grande-Bretagne de l'Union européenne (le « Brexit ») et donc également d'une possible sortie du Marché intérieur de l'énergie européen (ci-après « IEM »). Cela pourrait avoir des conséquences pour les allocations et nominations pour les importations et exportations à la frontière entre zones de dépôt des offres Belgique – Grande-Bretagne (ci-après « la frontière BE-GB »). La frontière BE-GB a entamé ses activités commerciales en 2019.

L'hypothèse selon laquelle la Grande-Bretagne continuerait à faire partie de l'IEM avait déjà été intégrée à la proposition de T&C BRP, avec les renvois nécessaires aux règles d'allocation européennes concernées et aux règles de nomination applicables à la frontière BE-GB. Dans ce cas, les capacités sont normalement offertes de manière implicite sur le marché Day-ahead en tant que partie du Couplage des marchés. Cela signifie que la capacité est allouée et vendue en même temps que l'énergie via des bourses d'électricité.

Dès que la Grande-Bretagne quittera l'IEM, la législation énergétique européenne ne s'appliquera plus en Grande-Bretagne et le marché électrique britannique sera découpé de l'IEM. Pour les capacités à long terme à la frontière BE-GB, les règles européennes ne s'appliquent plus. Par ailleurs, les acteurs de marché ne pourront plus obtenir de capacités day-ahead implicites à la frontière BE-GB. Cela se fera donc via des enchères day-ahead explicites. Pour les capacités intraday, cela devra également se faire via des enchères explicites, le cas échéant.

Le tableau ci-dessous reprend un aperçu des règles d'allocation et de nomination applicables. Les règles applicables en cas des enchères explicites sont indiquées en italique.

	<b>Règles d'Allocation</b>	<b>Règles de Nomination (applicables pour des nominations et Programmes d'Echanges Commerciaux Externes)</b>
<b>LONG TERME</b>	Règles « EU HAR » (enchères explicites)	Règles de Nomination à Long Terme pour la Région Channel (Soumission par le BRP sur la RNP)
	<i>Règles d'Enchères Explicites à Long Terme BE-GB</i> (enchères explicites)	<i>Règles de Nomination à Long Terme BE-GB</i> (Soumission par le BRP sur la RNP)
<b>DAY-AHEAD</b>	Couplage des marchés (enchères implicites)	Soumission pour le compte de BRP sur la RNP (BRP → Shipping Agents)
	lorsque le Couplage des Marchés n'est pas disponible ➤ Règles d'Allocation de la Capacité Journalière au moyen d'Enchères Fictives (enchères explicites)	<b>Règles de Nomination Day-ahead BE-GB</b> (Soumission par le BRP sur la RNP)
	<i>Règles d'Enchères Explicites Day-ahead BE-GB</i> (enchères explicites)	<i>Règles de Nomination Day-ahead BE-GB (2)</i> (Soumission par le BRP sur la RNP)
<b>INTRADAY</b>	XBID Intraday Implicit Continuous (1) (enchères implicites)	Soumission pour le compte de BRP sur la RNP (BRP → Shipping Agents)
	<i>Règles d'Enchères Explicites Intraday BE-GB</i> (enchères explicites)	<i>Règles de Nomination Intraday BE-GB</i> (Soumission par le BRP sur la RNP)

- (1) Pas encore implémenté pour la frontière BE-GB
- (2) Les règles de nomination existantes seront adaptées si la Grande-Bretagne quitte l'IEM

Ces règles ont été ou seront soumises à l'approbation des régulateurs nationaux concernés (entre autres la CREG). Le processus de rédaction et d'approbation de ces règles se déroule indépendamment des T&C BRP. Pour plus de détails à ce sujet, il est renvoyé au site web d'Elia. La proposition de T&C BRP renverra aux règles en vigueur, le cas échéant.

Les parties suivantes du contrat BRP ont été modifiées à la suite de ces développements :

- Section I : ajout de définitions relatives aux règles supplémentaires d'allocation et de nomination
- Article 27 : modifications relatives aux règles d'allocation pour la frontière BE-GB
- Article 24.1 : modifications relatives aux règles de nomination pour la frontière BE-GB

## 4 Conformité avec l'article 18 § 6 de l'EBGL

### Commentaire du paragraphe 56 de la décision de la CREG

L'article 18 § 6 de l'EBGL décrit des points qui doivent être repris dans les T&C BRP.

- Concernant le point 18 § 6 e) :

*« les règles applicables aux responsables d'équilibre aux fins de la modification de leurs programmes avant et après l'heure de fermeture du guichet infrajournalier entre zones, en application de l'article 17, paragraphes 3 et 4 »*

Pour les programmes d'échanges commerciaux extérieurs à la frontière BE-GB, ces modalités sont décrites dans les règles de nomination applicables et en vigueur, elles-mêmes exposées dans le chapitre précédent de la présente note explicative.

Les programmes d'échanges commerciaux intérieurs day-ahead concernant le jour J sont introduits et peuvent être modifiés avant 14h le jour J-1 (cela a été ajouté explicitement à l'article 24.4 du contrat BRP). Si une inconsistance externe est constatée, le programme peut être corrigé jusqu'à 14h30 le jour J-1 (déjà décrit à l'article 24.4 § 5 du contrat BRP).

Les programmes d'échanges commerciaux intérieurs infrajournaliers concernant le jour J, sont introduits et peuvent être modifiés avant 14h le jour J+1 (cela a été ajouté explicitement à l'article 24.4 du contrat BRP). Si une inconsistance externe se produit, le programme peut être corrigé jusqu'à 14h30 le jour J+1 (déjà décrit à l'article 24.4 § 5 du contrat BRP).

- Concernant le point 18 § 6 g) :

*« la définition d'une zone de déséquilibre en application de l'article 54, paragraphe 2, et d'une zone du prix du déséquilibre »*

La définition d'une zone du prix du déséquilibre a été ajoutée à la section IX du contrat BRP.

- Concernant le point 18 § 6 i) :

*« les conséquences en cas de non-conformité avec les modalités et conditions applicables aux responsables d'équilibre »*

Ces conséquences en cas de non-conformité avec les modalités et conditions sont décrites à la section IV du contrat BRP et sont soumises pour approbation à la CREG avec cette proposition.

## 5 Conformité avec l'article 18 § 7 de l'EBGL

### Commentaire du paragraphe 57 de la décision de la CREG

L'article 18 § 7 de l'EBGL décrit des points qui peuvent être repris dans les T&C BRP.

Concernant le point 18 § 7 d) :

*« des exigences spécifiques concernant la position des responsables d'équilibre soumise après l'échéance du marché journalier, afin de garantir que la somme de leurs programmes d'échanges commerciaux intérieurs et extérieurs soit égale à la somme des programmes de production et de consommation physiques, compte tenu de la compensation des pertes électriques, le cas échéant »*

Elia exige spécifiquement que le programme journalier d'équilibre d'un BRP soit en équilibre le jour J-1. Ces exigences sont clarifiées plus avant à l'article 23.1 du contrat BRP.

Concernant le point 18 § 7 g) :

*« le recours à la fixation de deux prix pour tous les déséquilibres sur la base des conditions établies en application de l'article 52 de l'EBGL »*

Actuellement, Elia utilise une fixation de prix unique (« Single Imbalance Pricing ») pour tous les déséquilibres. Le même prix est donc défini pour les déséquilibres positifs et les déséquilibres négatifs. Les méthodologies relatives à cette fixation de prix sont expliquées dans le dossier tarifaire qui est également approuvé par la CREG. Le contrat BRP renvoie à ce dossier tarifaire.

## 6 Mise en forme et définitions

### Commentaire des paragraphes 69 à 72 inclus de la décision de la CREG

La mise en forme des définitions de la section I du contrat BRP a été modifiée :

- Si une définition a déjà été reprise dans la législation belge ou européenne en vigueur, elle n'est plus reprise dans le contrat et il est uniquement fait référence à la législation applicable. La définition peut quand même être reprise si un contexte et/ou une nuance supplémentaire est nécessaire.
- Les concepts exclusivement en anglais (comme « Scheduling Area ») ne sont plus utilisés. Toutes les définitions reprises sont au moins présentes en français/néerlandais.

### Commentaire du paragraphe 76 de la décision de la CREG

Les définitions suivantes, qui étaient fort détaillées, ont été raccourcies selon les principes ci-dessus (à savoir, que le contexte supplémentaire a été déplacé vers d'autres articles du contrat BRP) :

- Droit de transport à long terme, intégré à l'article 27.1
- Programme d'échange commercial externe, intégré aux articles 23.3 et 24
- Programme d'échange commercial interne, intégré à l'article 23.2.2
- RNP, intégrée à l'article 24.1

Par ailleurs, Elia aligne le contrat BRP sur la terminologie du code de réseau européen FCA dans lequel le concept de « Nomination » ne peut être utilisé que dans le contexte de capacité à long terme entre zones. Par ailleurs, le terme « Nomination Physique » est introduit pour désigner les programmes du BRP quant à l'injection et au prélèvement physiques, et ce, pour éviter la confusion avec les nominations au sens du code FCA.

### Commentaire des paragraphes 96, 97 et 115 de la décision de la CREG

Par rapport aux remarques et questions de la décision de la CREG relatives aux sections II à VIII incluse du contrat BRP, Elia va les analyser et y répondre dans une future proposition de T&C BRP (au plus tard un an après la décision de la CREG), parce qu'il s'agit de changements fondamentaux du contenu pour lesquelles la CREG demande une consultation publique.. Elia reprend néanmoins déjà les remarques pour les paragraphes 96, 97 et 115 de la décision de la CREG dans la proposition actuelle, , car elles n'impliquent pas de changements en termes de contenu.

## 7 Clarification quant au processus de facturation

Commentaire des paragraphes 123 à 127 inclus de la décision de la CREG

Elia souhaite clarifier les principes relatifs à la facturation tels que décrits à l'article 29.2 du contrat BRP.

Pour la création de la facture initiale de calcul du déséquilibre pour le mois M, Elia tiendra compte des derniers programmes d'échanges commerciaux interne et externe remis par le BRP. Par ailleurs, Elia doit pour ce faire recevoir les données d'allocation nécessaires des GRD et CDSO dont les modalités sont décrites dans les accords de collaboration. Les GRD doivent transmettre ces données au plus tard le 10<sup>e</sup> jour ouvrable du mois M+1, tandis que les CDSO doivent les transmettre au plus tard le 10<sup>e</sup> jour calendrier du mois M+1. Sur cette base, Elia peut établir la facture initiale au plus tard 1 mois calendrier après réception des données précitées.

Les GRD et CDSO ont 6 mois après le mois M pour encore transmettre à Elia les éventuelles régularisations relatives à leurs données d'allocation. Pour ce faire, Elia dispose déjà à la fin du Q2 Y+1 des données régularisées relatives à l'année Y. Sur cette base, Elia établira la facture de régularisation pour chaque mois M de l'année Y après réception des données précitées, et ce, durant le deuxième semestre de l'année Y+1. Dans la pratique, Elia établira cette facture au plus tard à la fin de l'année Y+1. Il n'existe cependant aucune date maximale formelle après laquelle une facture de régularisation peut être établie.

Le processus de facturation relatif à l'inconsistance externe est indépendant du processus décrit ci-dessus. Le cas échéant, Elia établira au cours du mois M+1 la facture relative aux inconsistances externes du mois M. Il n'existe aucune date maximale formelle après laquelle une facture de régularisation peut être établie.