

---

**Proposition de modification relative aux Modalités et  
Conditions applicables aux fournisseurs de services  
d'équilibrage pour le service de Réserve de  
Restauration de la Fréquence avec activation  
automatique (aFRR)**

**(“Proposition de modification relative aux T&C BSP  
aFRR”)**

---

10/02/2021

## CONTENU

<b>Contenu .....</b>	<b>2</b>
<i>considérant ce qui suit.....</i>	<i>3</i>
<i>PART I: Modification aux T&amp;C BSP aFRR.....</i>	<i>5</i>
<i>Article 2 Plan de la mise en œuvre .....</i>	<i>5</i>
<i>PART II: Modification au contrat BSP aFRR .....</i>	<i>5</i>
<i>ART. II.1 Définitions.....</i>	<i>5</i>
<i>ART. II.9 Achat de Capacité aFRR .....</i>	<i>5</i>
<i>Annexe 7.F Répartition du volume entre les enchères de capacité « all-CCTU » et « per-CCTU ».....</i>	<i>5</i>

LE GESTIONNAIRE DE RÉSEAU DE TRANSPORT BELGE, COMPTE TENU DES  
ÉLÉMENTS CI-DESSOUS,

**considérant ce qui suit**

- (1) Le règlement (UE) 2017/2195 de la Commission du 23 novembre 2017 fixe une ligne directrice sur l'équilibrage du système électrique (ci-après « EBGL »), entré en vigueur le 18 décembre 2017.
- (2) ELIA Transmission Belgium SA (ci-après « ELIA ») est responsable du fonctionnement du réseau de transport belge, pour lequel elle dispose d'un droit de propriété, ou au moins d'un droit d'utilisation. ELIA a été désignée Gestionnaire de réseau de transport (GRT), conformément à la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, et veille à la sécurité, à la fiabilité et à l'efficacité du réseau de transport belge.
- (3) Conformément aux articles 4(1), 5(4)c et 18 d'EBGL, ELIA a élaboré une proposition relative aux modalités et conditions applicables aux fournisseurs de services d'équilibrage pour le service de Réserve de Restauration de la Fréquence avec activation automatique (ci-après les « T&C BSP aFRR »). Les T&C BSP aFRR ont été approuvées par la CREG.
- (4) Dans ce cadre, la dernière révision des T&C BSP aFRR est entrée en vigueur le 28 septembre 2020.
- (5) Conformément à l'article 6(3) d'EBGL, ELIA peut demander des modifications de ces T&C BSP aFRR. La proposition de modifications du T&C BSP aFRR fait l'objet d'une consultation conformément à la procédure énoncée à l'article 10 du 6 novembre octobre jusqu'au 6 décembre 2020 et est soumise pour approbation à la CREG conformément à la procédure énoncée aux articles 4 et 5.
- (6) Le présent document est une proposition de modification d'ELIA relative aux T&C BSP aFRR et tient compte des principes généraux, objectifs et autres méthodologies fixés par EBGL :
  - (a) promouvoir la concurrence, la non-discrimination et la transparence effectives sur les marchés de l'équilibrage, conformément à l'article 3(1)a d'EBGL;
  - (b) renforcer l'efficacité de l'équilibrage ainsi que l'efficacité des marchés européen et nationaux de l'équilibrage, conformément à l'article 3(1)b d'EBGL;
  - (c) intégrer les marchés de l'équilibrage et promouvoir les possibilités d'échanges de services d'équilibrage tout en contribuant à la sécurité d'exploitation, conformément à l'article 3(1)c d'EBGL;
  - (d) contribuer à l'exploitation et au développement efficaces à long terme du réseau de transport de l'électricité et du secteur de l'électricité dans l'Union tout en facilitant le fonctionnement efficient et cohérent des marchés journalier, intrajournalier et de l'équilibrage, conformément à l'article 3(1)d d'EBGL;
  - (e) assurer que l'acquisition de services d'équilibrage soit équitable, objective, transparente et fondée sur le marché, évite de placer des obstacles indus à l'entrée de nouveaux acteurs, favorise la liquidité des marchés de l'équilibrage tout en prévenant des distorsions indues au sein du marché intérieur de l'électricité, conformément à l'article 3(1)e d'EBGL;
  - (f) faciliter la participation active de la demande, notamment par des dispositifs d'agrégation et de stockage de l'énergie, tout en veillant à ce que la concurrence entre elles et les autres

services d'équilibrage respecte des règles équitables et, le cas échéant, à ce qu'elles agissent de manière indépendante lorsqu'elles desservent une seule installation de consommation, conformément à l'article 3(1)f d'EBGL;

- (g) faciliter la participation des sources d'énergie renouvelables et soutenir la réalisation de l'objectif de l'Union européenne concernant la pénétration de la production d'électricité à partir de sources renouvelables, conformément à l'article 3(1)g d'EBGL.
- (7) Conformément à l'article 5(5) d'EBGL, la proposition doit également comprendre un calendrier de mise en œuvre de ces T&C BSP aFRR.
- (8) Conformément à l'article 7 d'EBGL, Elia publiera ces T&C BSP aFRR sur son site internet dans les langues de référence que sont le néerlandais et le français, ainsi qu'en anglais.

INTRODUIT LA PROPOSITION D'AMENDEMENT DES T&C BSP aFRR SUIVANTE A LA CREG :

## **PARTIE I: Modification aux T&C BSP aFRR**

### **Article 2 Plan de la mise en œuvre**

- (1) L'article 2(1) est remplacé par "Ces T&C BSP aFRR sont entrés en vigueur le jour de livraison du 25 octobre. La répartition des volumes qui en résulte est applicable pour la vente aux enchères "all-CTTU" du 23 octobre et pour la vente aux enchères "per-CCTU" du 24 octobre.

## **PARTIE II: Modification au contrat BSP aFRR**

### **ART. II.1 Définitions**

- (2) La définition suivante est ajoutée:

"36. Variable d'Ajustement du Cap ou « CAV »: Une variable qui fait partie de la détermination du cap sur le volume à acheter dans les enchères de capacité « per-CCTU » et qui peut être fixée à une valeur non nulle (positive ou négative) pour améliorer le fonctionnement des enchères de capacité aFRR. Une CAV distincte est déterminée par Produit de Capacité aFRR. La CAV est publiée sur le site web de l'ELIA."

### **ART. II.9 Achat de Capacité aFRR**

- (3) L'article II.9.10 est ajouté:

"ELIA contrôle fréquemment le degré d'adéquation de la CAV. De sa propre initiative ou à la demande de la CREG, Elia fournit à la CREG une étude qui analyse l'impact d'une CAV modifiée sur les enchères de capacité aFRR. Cette étude sert de base de justification à la CREG pour accepter ou refuser l'entrée en vigueur d'une modification de la CAV. ELIA informe le BSP de la date d'entrée en vigueur et publie la CAV actualisée sur le site web d'ELIA dans un délai de 3 Jours Ouvrables après acceptation de la CREG."

### **Annexe 7.F Répartition du volume entre les enchères de capacité « all-CCTU » et « per-CCTU »**

- (4) Le paragraphe suivant:

"Le volume à acheter dans le cadre des enchères de capacité « per-CCTU » pour le Jour D est déterminé, par Produit de Capacité aFRR, conformément à la procédure suivante:"

Est remplacé par:

"Le volume à acheter dans le cadre des enchères de capacité « per-CCTU » pour le Jour D est déterminé, par Produit de Capacité aFRR. Ce volume d'aFRR Up (respectivement aFRR Down) à acheter dans le cadre des enchères de capacité « per-CCTU » est soumis à un cap, qui équivaut à

la somme, pour toutes les parties détenant un BSP Contract aFRR valide, des  $aFRR_{\max,up}$  (respectivement  $aFRR_{\max,down}$ ) exclusivement relatifs aux Points de Livraison  $DP_{PG}$  et la CAV. La CAV est égale à 0 MW, sauf en cas d'adaptation selon le processus décrit à l'Art. II.9.10.

A côté de ce cap, le volume à acheter dans le cadre de l'enchère de capacité « per-CCTU » pour le jour D est déterminé par Produit de Capacité aFRR conformément à la procédure suivante : ”

(5) Le paragraphe suivant:

“6. Le volume  $V_D$  à acheter dans le cadre des enchères de capacité « per-CCTU » pour le Jour D est déterminé en appliquant successivement les conditions suivantes :

- Si  $V_{avg}$  est inférieur ou égal à 10 MW, le volume à acheter est de 10 MW”

Est remplacé par:

“6. Le volume  $V_D$  à acheter dans le cadre des enchères de capacité « per-CCTU » pour le Jour D est déterminé en appliquant successivement les conditions suivantes :

- Si  $V_{avg}$  est inférieur ou égal à 10 MW, le volume à acheter est de 10 MW<sup>13</sup>

Note de bas de page 13 : 10MW ou la valeur du cap, suivant laquelle de ces deux valeurs est la plus faible.”