



CWaPE
Commission
Wallonne
pour l'Energie

Date du document : 16/11/2018

DÉCISION

CD-18k16-CWaPE-0248

**NON-APPROBATION DE LA PROPOSITION D'ELIA RELATIVE AUX EXIGENCES
D'APPLICATION GÉNÉRALE À ÉTABLIR EN VERTU DU RÈGLEMENT (UE)
2016/631 DE LA COMMISSION DU 14 AVRIL 2016 ÉTABLISSANT UN CODE
DE RÉSEAU SUR LES EXIGENCES APPLICABLES AU RACCORDEMENT AU
RÉSEAU DES INSTALLATIONS DE PRODUCTION D'ÉLECTRICITÉ**

Rendue en application de l'article 7.6 du Règlement (UE) 2016/631 de la Commission du 14 avril 2016 établissant un code de réseau sur les exigences applicables au raccordement au réseau des installations de production d'électricité

Table des matières

1.	OBJET	3
2.	CADRE LÉGAL	3
3.	PROPOSITION D'ÉLIA	3
4.	DECISION	4
5.	VOIES DE RECOURS	5
6.	ANNEXES.....	5

1. OBJET

Par courrier daté du 17 mai 2018, ELIA a soumis pour approbation à la CWaPE une proposition relative aux exigences d'application générale à établir en vertu du Règlement (UE) 2016/631 de la Commission du 14 avril 2016 établissant un code de réseau sur les exigences applicables au raccordement au réseau des installations de production d'électricité (ci-après, Code RfG) (annexe 1).

Cette proposition est formulée en vertu de l'article 7.1 du Code RfG qui prévoit que les exigences d'application générale à établir par les gestionnaires de réseau compétents ou les GRT compétents en vertu de ce code doivent être soumises à l'approbation de l'autorité de régulation compétente (sauf disposition de droit interne désignant une autre autorité compétente).

A travers la présente décision, la CWaPE se prononce donc sur la proposition d'ELIA.

2. CADRE LÉGAL

Le Code RfG fixe un certain nombre d'exigences applicables au raccordement au réseau des installations de production d'électricité. Il habilite toutefois, dans certains cas, les gestionnaires de réseau compétents ou GRT compétents à spécifier certaines exigences.

L'article 7.1 du Code RfG prévoit que ces exigences d'application générale que les gestionnaires de réseau doivent spécifier en application du Code doivent préalablement être soumises pour approbation à l'autorité de régulation compétente.

Selon l'article 7.4 du même code, cette proposition des gestionnaires de réseau doit intervenir dans les deux ans à compter de l'entrée en vigueur du Code RfG, soit pour le 17 mai 2018 au plus tard, l'autorité de régulation devant statuer dans les six mois de la réception de la proposition (article 7.6).

Dans le cadre de la fixation de ces exigences, les gestionnaires de réseau, de même que les régulateurs, doivent, selon l'article 7.3 du Code RfG :

- Appliquer les principes de proportionnalité et de non-discrimination ;
- veiller à la transparence ;
- appliquer le principe visant à garantir l'optimisation entre l'efficacité globale maximale et les coûts totaux minimaux pour toutes les parties concernées ;
- respecter la responsabilité assignée au GRT compétent afin d'assurer la sûreté du réseau, y compris selon les dispositions de la législation nationale ;
- consulter les GRD compétents et tenir compte des incidences potentielles sur leur réseau ;
- prendre en considération les normes et spécifications techniques européennes convenues.

A cela s'ajoute parfois, pour certaines exigences à spécifier, des balises particulières complémentaires.

3. PROPOSITION D'ELIA

La proposition complète d'ELIA est reprise à l'annexe 1 de la présente décision.

Cette proposition a été formulée au terme du processus suivant :

- Discussions entre fin 2015 et début 2017 au sein de la *Task Force Implementation network codes*, ouverte à tous les acteurs du marché, ainsi qu'à différents experts et aux autorités de régulation fédérale et régionales.
- Organisation de quatre ateliers avec les acteurs du marché entre septembre 2017 et février 2018, portant à la fois sur les exigences d'application générale et le règlement technique fédéral (22 septembre 2017, 23 novembre 2017, 18 décembre 2017, 6 et 7 février 2018) (<http://www.elia.be/fr/users-group/belgian-grid/Federal-Grid-Code-and-Genral-Requirements-Workshops>).
- Consultation publique entre le 15 mars et le 23 avril 2018 sur une première proposition d'ELIA (http://www.elia.be/~media/files/Elia/About-Elia/Publication/FGC/ProposalforGeneralRequirements_NCRfG_publicconsultation_15032018.pdf).

A l'issue de cette consultation, un rapport de consultation a été finalisé par ELIA le 17 mai 2018 (http://www.elia.be/~media/files/Elia/users-group/WG%20Belgian%20Grid/20180522_Voorstel-Elia-aangaande-Federaal-Technisch-Reglement/Consultation-report-17-May-2018-final_website_clean_v03.pdf, pp. 12-23).

4. DECISION

Vu le Règlement (UE) 2016/631 de la Commission du 14 avril 2016 établissant un code de réseau sur les exigences applicables au raccordement au réseau des installations de production d'électricité (Code RfG), en particulier son article 7 ;

Vu l'article 6, § 1^{er}, VII, alinéa 1^{er}, a), de la loi spéciale du 8 août 1980 ;

Vu l'article 43 du décret du 12 avril 2001 relatif à l'organisation du marché régional de l'électricité ;

Vu la proposition d'ELIA du 17 mai 2018 (annexe 1) relative aux exigences d'application générale à établir en vertu du Code RfG ;

Vu le rapport d'ELIA du 17 mai 2018 sur la consultation publique formelle concernant les propositions de règlement technique fédéral modifié et les exigences générales RfG, DCC, HVDC et stockage ;

Vu l'analyse de la proposition d'ELIA effectuée conjointement par BRUGEL, le VREG et la CWaPE, reprise en annexe 2 de la présente décision ;

Considérant qu'il ressort de l'analyse de la proposition d'ELIA, reprise en annexe 2 de la présente décision, que des clarifications, motivations et modifications complémentaires sont nécessaires pour que les exigences d'application générale proposées par ELIA puissent être considérées comme conformes, dans leur ensemble, aux prescriptions du Code RfG ; que la proposition d'ELIA ne peut donc être approuvée dans sa configuration actuelle ;

La CWaPE décide de ne pas approuver la proposition d'ELIA du 17 mai 2018 (annexe 1) relative aux exigences d'application générale à établir en vertu du Code RfG.

Une proposition adaptée tenant compte des observations formulées en annexe 2 devra être soumise à la CWaPE.

5. VOIES DE RECOURS

La présente décision peut, en vertu de l'article 50ter du décret du 12 avril 2001 relatif à l'organisation du marché régional de l'électricité, dans les trente jours qui suivent la date de sa notification, faire l'objet d'un recours en annulation devant la Cour des marchés visée à l'article 101, § 1^{er}, alinéa 4, du Code judiciaire, statuant comme en référé.

En vertu de l'article 50bis du décret du 12 avril 2001 relatif à l'organisation du marché régional de l'électricité, la présente décision peut également, sans préjudice des voies de recours ordinaires, faire l'objet d'une plainte en réexamen devant la CWaPE, dans les deux mois suivant la publication de la décision. Cette plainte n'a pas d'effet suspensif. *« La CWaPE statue dans un délai de deux mois à dater de la réception de la plainte ou des compléments d'informations qu'elle a sollicités. La CWaPE motive sa décision. A défaut, la décision initiale est confirmée ».*

En cas de plainte en réexamen, le délai de trente jours mentionné ci-dessus pour l'exercice d'un recours en annulation devant la Cour des marchés *« est suspendu à la décision de la CWaPE, ou, en l'absence de décision, pendant deux mois à dater de la réception de la plainte ou des compléments d'information sollicités par la CWaPE »* (article 50ter, alinéa 2, du décret du 12 avril 2001 relatif à l'organisation du marché régional de l'électricité).

6. ANNEXES

Annexe 1 : Proposition du 17 mai 2018 relative aux exigences d'application générale du Code RfG

Annexe 2 : Commentaires des régulateurs régionaux sur les propositions d'exigences générales soumises par Elia et Synergrid en application des codes RfG et DCC, effectués conjointement par BRUGEL, le VREG et la CWaPE