

## **Experts Group Implementation Network Codes Connection and Compliance processes (session 1)**

Date: 25/01/2016

Lieu: Elia, Boulevard de l'Empereur 20, 1000 Bruxelles

### **Présents**

- Andreau Simon (BGA)
- Curvers Daan (BGA)
- Dekinderen Eric (BGA)
- Detollenaere Alice (BGA)
- Fodil-Pacha Farid (Brugel)
- Gabriëls Senne (FOD Energie)
- Geraerds Ton (BGA)
- Laenens Dimitri (Brugel)
- Laumont Noémie (BGA)
- Malbrancke Marc (Synergrid)
- Mees Emmeric (CREG)
- Moerman Diederik (FOD Economie)
- Myngheer Silvie (BGA)
- Ottoy Pauline (VREG)
- Soens Joris (Eandis)
- Van Bossuyt Michaël (FEBELIEC) - présentation
- Van den Borre Filip (BGA)
- Van der Spiegel Bart (Infrabel)
- Verrydt Eric (FEBELIEC)
  
- Buijs Patrik (Elia) – Président de l'Experts Group
- Cornet Matthieu (Elia)
- Depouhon Céline (Elia) - Secrétariat
- Gerkens Isabelle (Elia)
- Larsen Ann (Elia) – présentation

Remarque: BGA correspond à "Belgian Generators Associations" et reprend BOP, Cogen Vlaanderen, EDORA, FEBEG & ODE qui présentent une position commune pour l'Experts Group « implémentation des network codes ».

### **Excusés**

- Gommeren Ward (BECI)
- Gouverneur Bruno (Synergrid)

- Harlem Steven (BGA)
- Hubin Emmanuel (ORES)
- Huyge Gwen (Electrabel)
- Schell Peter (BDRA)

## Agenda

1. Vision d'Elia sur les processus de connexion et de conformité
2. Input de Febeliec sur le sujet des processus de connexion et de conformité
3. Discussion et next steps

L'agenda a été approuvé à l'unanimité. Les présentations (d'Elia et de Febeliec) sont disponibles sur le site web d'Elia: <http://www.elia.be/fr/users-group/Implementation-EU-Codes-de-Reseaux/Experts-Group-Implementation-nc/Agenda>.

## Vision d'Elia sur les processus de connexion et de conformité

Elia commence sa présentation en reprenant la liste des articles des codes RfG et DCC qui concernent ce sujet. Elia ajoute que les « demande response services » ne seront pas traités lors de cette première réunion mais bien par la suite. Il est aussi noté que les choix techniques qui pourraient influencer ce sujet seront traités plus tard lors des réunions techniques liées. Le président de l'Experts Group ajoute que la définition d'une modification substantielle sera discutée en Working Group Belgian Grid du Users' Group.

Elia présente l'impact des Network Codes sur le processus de connexion et insiste sur son but : ne pas complètement modifier le processus existant mais bien l'adapter en fonction des exigences des codes européens. Un représentant de Febeliec s'interroge sur la charge de travail supplémentaire que les codes pourraient entraîner. Elia répond que celle-ci devrait être très limitée. Plus de détails seront donnés dans la suite de la présentation.

Elia propose d'intégrer la proposition existante du Users' Group concernant le processus de réservation de capacité dans les Règlements Techniques en même temps que l'on modifie le processus de connexion pour être conforme au network codes.

Elia présente les processus de connexion pour les différents types de production et consommation.

Pour le type A, Elia propose d'adapter l'annexe 1 du contrat de raccordement pour tenir compte des exigences des NCs. Un représentant de BGA intervient et demande comment cela va être implémenté pour les réseaux de distribution, y aura-t-il une harmonisation entre les différents gestionnaires de réseaux de distribution. Un représentant de Synergrid répond qu'ils ont l'intention d'en discuter ensemble et d'essayer d'harmoniser le processus.

Pour le type B/C, un FON (Final Operational Notification) sera délivré une fois que le dossier technique est complet. Cela implique concrètement (et simplement) une formalisation du processus actuel.

Pour les générateurs de type D, les systèmes de distributions, les réseaux fermés de distribution et les consommateurs, un nouveau processus doit être formalisé reprenant les statuts EON, ION et FON.

Les informations à fournir seront fonction des autres topics techniques, notamment concernant les aspects de 'compliance'. Un représentant de BGA demande selon quel processus les auxiliaires d'une production, connectés au Réseau de Transport, seront traités. Selon sa lecture des codes, seul EON et ION seraient d'application pour les auxiliaires des productions. Cela implique une différence avec la consommation d'un industriel raccordée au Réseau de Transport pour qui les statuts EON, ION, FON et LON seraient d'application. Elia prend note de la question et essaiera d'y répondre lors de la prochaine réunion.

Une représentante de BGA revient sur le processus de réservation de capacité et s'interroge sur l'influence que celui-ci a sur la procédure de notification opérationnelle. Elia répond qu'il n'y a aucun problème de compatibilité. Le processus lié à la réservation de capacité n'est pas discuté dans les codes mais comme il y a un consensus sur ce sujet, Elia propose de l'intégrer également.

### **Input de Febeliec sur le sujet des processus de connexion et de conformité**

Febeliec présente sa vision et ses interrogations sur les processus de connexion et de conformité. Febeliec s'intéresse principalement au code DCC mais revient sur le code RfG pour les unités de production locale. Febeliec souhaite éviter que des petites unités de production connectées au-dessus de 110kV soient considérées comme un type D. Elia rappelle que ce point a déjà été discuté lors de la réunion du 26 novembre 2015 concernant les Significant grid users.

Febeliec interroge Elia sur sa vision du « Demand side response unit document ». Elia répond que ce point sera traité lors de la réunion prochaine.

D'autre part, Febeliec souhaiterait plus d'informations sur les timings pour la procédure EON/ION/FON. Elia répond que cela est fonction des informations demandées (voir topics techniques). Une deuxième itération pourrait être nécessaire pour définir le timing.

Febeliec souhaite également connaître la vision d'Elia concernant la conformité des installations existantes. Selon Febeliec, les Network codes ne sont pas toujours très claires et parfois assez vagues.

Finalement, Febeliec interroge Elia sur la mise en place de tests de conformité : quand, à quelle fréquence, rémunération,... Elia répond que cela dépend des solutions de compliance discutées lors des différents working groups techniques.

### **Discussion et next steps**

Une représentante de BGA souhaite avoir plus d'informations sur les non-binding guidance. Elia répond que ce document (y compris le scope) est géré au niveau Européen. Elia tiendra au courant les membres de l'Expert Group lors qu'il y a de nouvelles évolutions.

Un autre représentant de BGA s'interroge sur l'endroit le plus adapté pour discuter du topic « substantial modernisation ». Elia propose que cela soit discuté en WG Belgian Grid vu que c'est un

aspect assez transversal et que les experts présents en WG Belgian Grid ont en général une expertise dans une telle matière.

Comme next steps, les suivants éléments sont retenus :

- Le processus de raccordement des installations qui fournissent du « demand side response » doit être analysé.
- L'impact des codes va être présenté.

Le but est de clôturer ce sujet après la prochaine réunion.

\* \*

\*