

Experts Group Implementation Network Codes Short-Circuit Power (session 1)

Date : 07/06/2016

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

Présents

- Curvers Daan (BGA¹)
- Dekinderen Eric (BGA)
- De Wit Kris (Febeliec)
- Geraerds Ton (BGA)
- Laumont Noémie (BGA)
- Malbrancke Marc (Synergrid)
- Mees Emmeric (CREG)
- Myngheer Silvie (BGA)
- Ottoy Pauline (VREG)
- Van Bossuyt Michaël (Febeliec)
- Van den Borre Filip (BGA)
- Van der Spiegel Bart (Febeliec)
- Wijnhoven Thomas (Febeliec)

- Buijs Patrik (Elia) – Président de l'Experts Group
- Cornet Matthieu (Elia)
- Lazar Felicia (Elia) – Présentation
- Rouanet Arnaud (Elia) – Secrétariat

Agenda

1. Présentation par Elia

L'agenda a été approuvé à l'unanimité. La présentation d'Elia est disponible à l'adresse suivante :

<http://www.elia.be/fr/users-group/belgian-grid/Task-Force-Implementation-nc/Agenda>

Abréviations

NC = Network Code

RfG = Requirements for Generators

DCC = Demand Connection Code

SO GL = System Operation Guideline

CDS = Closed Distribution System

CDSO = Closed Distribution System Operator

DSO = Distribution System Operator

TSO = Transmission System Operator

SPGM = Synchronous Power Generating Module

¹ BGA (Belgian Generator Associations) regroupe BOP, COGEN Vlaanderen, EDORA, FEBEG et ODE

Présentation par Elia

Elia introduit sa présentation en précisant son contenu et ses objectifs. Le but de cette première réunion sur le topic *Short-Circuit Power* n'est pas encore de partager une proposition initiale, mais de présenter les recommandations et exigences imposées par les Network Codes de Connexion, ainsi que de les mettre en relation avec les exigences existantes dans la législation actuelle en vigueur en Belgique et ses régions.

Elia présente les exigences actuelles pour les nouvelles connexions au réseau de transport, et celles s'appliquant aux unités connectées au réseau de distribution.

Concernant les prescriptions Synergrid C10/11, un représentant de Febeliec demande si celles-ci seront applicables pour les CDS et les réseaux industriels, puisque les Network Codes semblent souvent considérer identiquement les CDSO et les DSO. Il ajoute Febeliec conteste l'applicabilité des prescriptions C10/11 aux CDS et aux réseaux industriels, et qu'il n'y a en outre pas de nécessité technique de les appliquer à l'intérieur de ces réseaux. Le président de l'Experts Group prend note de la remarque et indique qu'une réunion dédiée est prévue entre Elia, Febeliec et Synergrid à ce sujet.

Elia présente les exigences et recommandations du NC RfG concernant la puissance et le courant de court-circuit.

Concernant la communication, par le TSO vers les générateurs, des informations au sujet du calcul de la capacité minimale de court-circuit post-défaut au point de connexion, un représentant de BGA fait part de l'opinion de certains de ses collègues qui pensent que [post-défaut](#) la puissance de court-circuit maximale [post-défaut](#) au point de connexion est également nécessaire. Il demande s'il existe un article dans le NC RfG qui justifierait pourquoi la connaissance de la puissance de court-circuit maximale n'est pas nécessaire. Elia répond ne pas avoir un tel article, et ajoute que les recommandations présentées ne sont pas restrictives, et qu'il est en général possible d'appliquer plus de règles que ce qui se trouve dans les Network Codes pour autant que celles-ci ne soient pas en contradiction avec les Network Codes.

Au sujet des recommandations concernant les unités SPGM, un représentant de Febeliec demande de préciser ce qui est signifié par l'expression *post-fault active power recovery*. Elia explique que durant [un](#) défaut, les générateurs synchrones augmentent leur production de puissance réactive et diminuent leur production de puissance active. Lorsque le défaut est éliminé, la puissance réactive générée doit diminuer et le générateur doit rapidement augmenter sa production de puissance active, afin de rétablir le transfert d'énergie en un temps le plus court possible.

Elia présente les exigences et recommandations du NC DCC.

Concernant la détermination du courant de court-circuit maximal au point de connexion sur base de la capacité maximale de résistance aux courts-circuits du réseau, un représentant de Febeliec fait remarquer que la construction d'une installation est influencée par le courant de court-circuit maximal autorisé. Par conséquent, en cas de modification du réseau affectant la résistance aux courts-circuits maximale, des modifications des installations ne sont pas possibles à court terme pour satisfaire aux nouvelles exigences en matière de courant de court-circuit maximal. Il ajoute qu'il faudrait une vision à long terme de ce qu'il est réaliste de demander. Elia répond que les recommandations indiquées sont directement extraites du NC DCC, et que celles-ci peuvent être sujettes à l'interprétation.

De façon plus globale sur le même sujet, un représentant de Febeliec demande de clarifier le lien entre les aspects opérationnels, ceux liés aux nouvelles installations et ceux liés aux modifications apportées dans le réseau de transport. Elia répond que ce lien sera clarifié lors de la prochaine réunion, et indique que le système actuel est maintenu en général. Un représentant de Febeliec ajoute qu'il faudra tenir compte des aspects liés à la modernisation.

Un représentant de Febeliec fait remarquer que les NC mentionnent que le TSO doit communiquer des informations concernant le courant de court-circuit minimal. Elia va se renseigner.

Un représentant de BGA fait remarquer que le NC-SO GL donne l'obligation au TSO de respecter la capacité maximale de résistance aux courts-circuits, sauf pendant les opérations de changement de topologie. Il ajoute qu'il est très important de définir exactement quels chiffres seront transmis par Elia, excluant ou incluant les opérations de changement de topologie. Le président de l'Experts Group propose que cette question soit clarifiée lors de la prochaine réunion.

Un représentant de Febeliec fait remarquer que, pour les modèles de simulation, le cadre temporel des modèles demandés n'est pas précisé. Elia va clarifier cela.

Elia présente les exigences et recommandations du NC HVDC, qui concernent principalement Elia.

Pour conclure cette réunion, Elia propose aux participants d'apporter leur aide pour les discussions futures.

* *
*