



Users' Group - Groupe de travail "Belgian grid"
Réunion du 16 septembre 2010

Présents :

W. Aertsens (FEBELIEC)
J.-P. Becret (GABE)
B. De Wispelaere (FEBEG)
W. Gommeren (AGORIA)
G. Meynckens (FEBELIEC)
J.-C. Mignolet (SPF/FOD Economie)
F. Van Gijzeghem (ODE)
P. Van Meirhaeghe (FEBELIEC)

F. Wellens, I. Gerken, F. Georges (partiellement) (ELIA)

Excusés :

J.-P. Boydens (FEBEG)
P. Claes (FEBELIEC)
S. Harlem (FEBEG)

Ordre du jour:

- Approbation du PV du 10/06/2010
- Feedback ENTSO-e Network Codes
- Closed distribution systems / lignes directes
- Programme de travail 2010-2011 du GT « Belgian Grid »
- Règlement technique fédéral
- Journée Clients 19/11/2010
- Plan fédéral de développement Elia

1. Approbation du PV du 10/06/2010

Le WG décide que les membres du GT « Belgian Grid » enverront par mail leurs éventuelles remarques sur le projet de PV de la réunion du 10/06, d'ici la prochaine réunion (en octobre). En cas de remarques de fond, celles-ci seront discutées à la prochaine réunion ; sinon, il sera approuvé avec les changements formels proposés.

2. Feedback ENTSO-e Network Codes

Au cours de l'été, le drafting team de ENTSO-e a poursuivi ses travaux et le draft de Pilot Code (« Requirements for generators ») est devenu plus complexe et devrait avoir des impacts certains sur le règlement technique Elia. Un second workshop public aura lieu fin octobre – début novembre 2010, avec la possibilité pour les membres du GT « Belgian Grid », de communiquer ses remarques au drafting team, au besoin via leurs fédérations.

Le GT « Belgian Grid » souhaite être impliqué le plus possible dans la rédaction de ce code, vu l'importance de ce document, en proposant à Elia des idées qui pourraient être applicables au niveau du Code d'ENTSO-e (transposition de mécanismes belges tels que les régimes de clients interruptibles ou de clients industriels qualifiés de « closed distribution systems »).



Elia propose que la prochaine réunion du GT « Belgian Grid » soit consacrée aux ENTSO-e Network Codes :

- évolution & planning des différents projets de Codes ;
- analyse et discussion du draft de Code « Requirements for generators » ;
- préparation des membres du WG au workshop public et à la consultation ;
- analyse des impacts du projet de Code sur le règlement technique belge.

La date de réunion sera fixée courant octobre en fonction de la consultation publique sur le Pilot Network Code.

3. Closed distribution systems & lignes directes: Position Paper de Synergrid

Elia informe le GT « Belgian Grid » des résultats du travail du groupe ad-hoc de Synergrid sur les sujets closed distribution systems (CDS) et lignes directes.

Un Position Paper est en cours de finalisation, afin de répondre à la consultation organisée par la VREG (ontwerpmededeling) qui se clôture le 17/09.

Elia présente les grands axes du Position Paper de Synergrid, en mettant l'accent sur la différence d'approche de la problématique CDS entre Elia et les GRDs, ce qui crée parfois des difficultés pour traduire ces points de vue dans une note de consensus. Elia défend l'approche retenue par le Users' Group dans son Position Paper de mars 2010 (clients industriels gérant un réseau fermé sur un site industriel), alors que les GRDs sont confrontés à des réseaux fermés s'apparentant plutôt à des « quasi-distributeurs » avec quelques différences.

La discussion porte notamment sur :

- étendue de la notion de site géographique (notamment les problématiques des terrains adjacents ; du croisement d'un CDS avec la voirie publique ; d'un seul raccordement du site au réseau). Elia explique le régime plus souple prévu pour les sites industriels existants. FEBEG a proposé à la VREG d'appliquer la notion de « elektrische eenheid » plutôt que la notion de site géographique.
- autorités compétentes pour transposer le concept CDS : régions seules ou aussi autorité fédérale ? Synergrid ne prendra pas position mais demandera une concertation étroite entre les autorités et le maintien des sets contractuels existants (éviter une convention de collaboration pour les clients industriels) ;
- régime de reconnaissance (« erkenning »): Synergrid souhaite un régime de qualification explicite, avec analyse du dossier par le régulateur au cas par cas, et avis du gestionnaire public concerné.

Le GT « Belgian Grid » regrette cette prise de position et préférerait un statut octroyé automatiquement dès qu'un CDS se déclare et que certaines conditions sont remplies, notamment le fait qu'un utilisateur en aval veuille choisir son propre fournisseur. Le GT se pose des questions sur l'utilité d'un avis des GRs au moment de reconnaître le statut de CDS. Il relève que le design du réseau fermé se fait au moment du raccordement du site auprès du gestionnaire de réseau public et que la qualification de CDS intervient donc trop tard pour modifier les caractéristiques de ce réseau. Selon le FOD Energie, le projet de législation en préparation au sein de l'administration irait également en ce sens (pas de procédure explicite de qualification).



Elia propose de rapporter cette discussion au groupe de travail de Synergrid ; les clients concernés devraient également faire entendre directement leur point de vue auprès de la VREG dans le cadre de sa consultation.

Le GT « Belgian Grid » demande à Elia de vérifier auprès de Synergrid si son Position Paper sera public et de pouvoir le recevoir.

4. Programme de travail 2011 du GT : à présenter au UG du 23/09

Les membres du GT « Belgian Grid » souhaitent aborder les thèmes suivants au cours des prochains mois :

- mise à jour du règlement technique fédéral et des règlements techniques régionaux ;
- suivi des Guidelines d'ERGEG et Network Codes techniques d'ENTSO-e ;
- transposition et mise en œuvre du concept « closed distribution system » ;
- développement de la production décentralisée et renouvelable ; impacts sur le réseau Elia (EWIS, smart grid, critères de développement éolien, production offshore et réseau en mer, regelbaarheid van telecontrolekasten TSO vs DNB...) ;
- structure tarifaire des tarifs Elia (critères et paramètres) – à vérifier si ce sujet fait partie du scope de travail du GT « Belgian Grid ».

Ce programme de travail pour fin 2010 et 2011 du GT « Belgian Grid » sera présenté au Users' Group du 23/09.

5. Klantendag Elia 19/11/2010

Elia rappelle que la date du Klantendag est fixée le 19/11.

Le GT « Belgian Grid » suggère plusieurs thèmes intéressants pour les clients, qui seront proposés au Comité de direction d'Elia :

- concept de « closed distribution system » (transposition et mise en œuvre concrète ; impacts pour les clients industriels d'Elia) ;
- étude EWIS et impacts sur le réseau belge ;
- Network Codes techniques d'ENTSO-e et leurs impacts potentiels ;
- évolutions en matière de transparence ;
- évolutions en matière de gestion des pertes ;
- évolutions en matière de « market integration » : Elia rappelle qu'une rencontre avec les ARP est prévue le 8/10 afin de les informer en détail des impacts sur leurs activités du couplage de marché CWE en day-ahead ;
- acquisition de 50 Hertz.

6. Présentation du Plan fédéral de développement Elia

Elia présente au GT « Belgian Grid » le Projet de Plan fédéral de développement 2010-2020, introduit officiellement le 15 septembre 2010 auprès des autorités fédérales. Le plan est structuré selon les axes suivants :

- hypothèses débouchant sur des scénarios détectant les besoins
- projets de renforcement/développement du réseau (liaisons transfrontalières ; accueil de la production centralisée ; accueil du renouvelable ; évolution de la consommation).



- Projets sur 2 horizons (1^{ère} période 2014 : Renforcements programmés ; 2^{ème} période 2015-2020 : Pistes Indicatives)

Le projet de plan doit à présent être soumis à une évaluation environnementale stratégique (ESE, dont consultation publique). Le projet de plan sera amendé pour prendre en considération les conclusions de l'ESE et sera accompagné d'une déclaration faite par le FOD Energie. La version finale du Plan est approuvée par le Ministre.

Elia souligne la difficulté d'établir un tel plan dans un environnement très incertain : délai d'information trop court sur le decommissioning des centrales ; absence de décision claire sur l'avenir nucléaire belge ; quid de l'objectif européen 3X20 ; manque de coordination internationale sur les impacts de la production décentralisée (notamment congestion interconnexions internationales)...

7. Règlement technique fédéral

Le GT « Belgian Grid » fait un premier exercice de lister les points du règlement technique qui devraient être examinés de manière approfondie en vue de leur adaptation ou amélioration... Les éléments suivants sont relevés :

- ACE dynamique
- Mécanismes de réservation de capacités
- Gestion des pertes
- Plusieurs APR pour des points d'injection distincts au sein d'un CDS
- Modèle de CDS
- Echanges d'information avec les utilisateurs de réseau (notamment en cas d'incidents)
- Services auxiliaires (mécanismes « market based » d'offres de réserves)

* * *

Prochaine réunion du GT « Belgian Grid » : **courant octobre 2010** (Elia, Empereur, salle 0.01-0.02) ; plusieurs propositions de dates sont envoyées au GT « Belgian Grid ».