

## Procès-verbal

### Réunion plénière du Users' Group Elia

#### 01/03/2024

#### Réunion

<b>Date</b>	01/03/2024
<b>Organisateur</b>	James Matthys-Donnadieu

Participants	Présent
1 H. Canière (BOP)	<input checked="" type="checkbox"/>
2 S. Harlem (LUMINUS – FEBEG)	<input checked="" type="checkbox"/>
3 M. Van Bossuyt (FEBELIEC)	<input checked="" type="checkbox"/>
4 J. Robbelein (SPF ÉCONOMIE)	<input checked="" type="checkbox"/>
5 W. Aertsen (INFRABEL)	<input checked="" type="checkbox"/>
6 G. Meynckens (CENTRICA)	<input checked="" type="checkbox"/>
7 M. Van den Bosch (FEBEG)	<input checked="" type="checkbox"/>
8 H. Vandersyppe (COGEN VLAANDEREN)	<input checked="" type="checkbox"/>
9 P. Claes (FEBELIEC)	<input checked="" type="checkbox"/>
10 C. Celis (ODE)	<input checked="" type="checkbox"/>
11 L. Donnay De Casteau (ENGIE)	<input checked="" type="checkbox"/>
12 P. Verlinden (ENECO)	<input checked="" type="checkbox"/>
13 L. De Coster (FLUVIUS)	<input checked="" type="checkbox"/>

#### Procès-verbal

<b>Auteur</b>	Eva Heerinckx
<b>Statut</b>	<input checked="" type="checkbox"/> Draft <input type="checkbox"/> Version finale

### 1. Ordre du jour

1. **Approbation du procès-verbal** du 19 décembre 2023
2. **Statut grands projets d'infrastructure**
3. **Towards Energy & Grid Solutions 2027**
4. **Need for flexibility participation in market**
5. **Propositions de recommandations** *Flexibility E-assets* et *Submetering requirements* pour la flexibilité
6. **Feedback groupes de travail**
  - 6.1. WG Belgian Grid
  - 6.2. WG Balancing
  - 6.3. WG Adequacy
  - 6.4. WG SO-EMD (y compris TF PEZ)
7. **Divers**
  - 7.1. Prochaine réunion

## 2. Procès-verbal

### 1. Approbation du procès-verbal du 19 décembre 2023

Nous n'avons reçu aucune remarque des membres, le procès-verbal du 19 décembre 2023 est donc approuvé.

### 2. Statut grands projets d'infrastructure

Un expert fait le point sur les deux grands projets d'infrastructure Ventilus et Boucle du Hainaut.

BOP: le timing de Ventilus continue-t-il à être respecté et que fait Elia en cas de retards ?

Elia: le timing, tel que présenté aujourd'hui, est la version réaliste d'Elia. Il comprend un buffer de plusieurs mois au cas où les études locales devaient prendre plus de temps qu'initialement estimé.

SPF ÉCONOMIE: il n'a pas été présenté ici, mais quel est le statut du projet deuxième terme Gramme-Rimière ?

Elia attend le permis prochainement. Après le refus du permis initial, un nouveau dossier a été introduit début octobre 2023. Ce dernier tient compte des remarques ayant entraîné le refus du dossier précédent. La procédure court jusqu'au 20 mars 2024.

### 3. Towards Energy & Grid Solutions 2027

Les présidents des groupes de travail Balancing et CCMD présentent la roadmap sur la flexibilité (*energy solutions* et *grid solutions*) allant jusqu'à 2027. Il s'agit d'une première version, tout feedback est le bienvenu. Les détails seront abordés dans les groupes de travail ou lors de workshops spécifiques. Les membres de la réunion posent quelques questions à des fins de clarification :

INFRABEL: peut-on avoir plus d'explications concernant *step 1 digitalize and facilitate BRP of tomorrow*, en particulier à propos des éléments qui doivent être réalisés cette année ? Elia: l'*onboarding* digital du BRP désigne la simplification d'une série de processus que le BRP doit effectuer. Via EPIC, nous voulons simplifier la manière de devenir BRP. Avec EPEX/Nord Pool, nous veillons à ce que vous puissiez à (long) terme faire office de BRP sur EPEX/Nord Pool. À l'heure actuelle, il y a toujours des *inconsistence penalties* quand 2 BRP procèdent à une nomination différente. Nous voulons voir comment l'améliorer afin que cela ne se produise plus.

INFRABEL: quand EPIC s'ouvrira-t-elle aux produits quart-horaires en *day-ahead* ? Elia: nous sommes optimistes quant à une introduction au niveau européen début 2025.

CENTRICA: y a-t-il aussi quelque chose de prévu au niveau GRD en ce qui concerne les *multiple BRP* ? Elia: actuellement, nous nous concentrons purement et simplement sur le niveau GRT. Le *multiple BRP* au niveau GRT sera davantage une histoire de *supply split*. Pour ce faire, nous étudions avec les GRD la possibilité d'établir une *roadmap* commune pour s'y atteler.

CENTRICA: la VREG a prévu d'introduire un *delivery point*. Si ce concept voit le jour, il existera la possibilité technique de déjà introduire le principe de *multiple BRP* au niveau flamand.

ODE: les batteries à grande échelle vont changer la donne. Comment faut-il l'interpréter pour le *real time price* ?

Elia: en effet, les batteries à grande échelle réagissent de plus en plus vite au déséquilibre. Cela contribue à la gestion efficace du déséquilibre du système via RTP.

FEBELIEC: qu'entendez-vous par *Campaign European TSO's* ? Elia: chercher des points communs afin que nous puissions nous aligner avec les GRT de nos pays voisins ainsi qu'analyser les grandes évolutions au niveau européen.

FEBELIEC: il est essentiel que nous trouvions des solutions aux problèmes belges. La FEBELIEC n'est pas partisane d'une solution *one size fits all* au niveau européen qui ne fonctionnerait peut-être pas pour l'industrie belge. Elia: nous nous laissons simplement inspirer par certaines évolutions. Cela peut même être un catalyseur régulateur. L'objectif est de discuter avec les collègues GRT à propos des implémentations qui vont avoir lieu en Belgique. Notre mission n'est pas d'harmoniser l'ensemble de l'Europe.

FEBELIEC: où en sont les modifications légales relatives au Transfer of Energy ? Elia: le Conseil d'État a rendu son avis. Une discussion aura lieu entre les différents gouvernements, y compris les gestionnaires de réseau et les régulateurs.

FEBELIEC : il manque le volet tarifaire, comme PPADflex. Elia : ce qui a été présenté aujourd'hui fait partie d'un trajet formel que nous effectuons avec la CREG. Nous avons demandé à la CREG d'accélérer par rapport à plusieurs ambitions/*incentives*. Il n'est pas sûr que PPADflex en fasse partie mais nous pouvons déjà entamer les débats dans les groupes de travail.

FEBELIEC : les besoins en ménages réactifs sont en hausse et on demande à nos membres d'aider. Cela doit être repris à un niveau supérieur du programme d'investissement. Elia : la VREG a récemment attiré notre attention sur une disposition du décret flamand sur l'Énergie ayant un impact sur le « Technisch Reglement Plaatselijk Vervoersnet » qui stipule que les règles pour le Mvar doivent être validées par le régulateur régional. Nous nous conformons naturellement à la loi mais nous espérons que les membres du Users' Group nous soutiennent quand nous appelons les régulateurs régionaux à faire preuve de pragmatisme et d'uniformisation. Cela vaut aussi pour le concept de *grid user flexibility* que nous essayons d'harmoniser autant que possible.

#### **4. Recommandations - Need for flexibility participation in market**

Le président du groupe de travail Belgian Grid remercie les membres pour leur feedback relatif aux recommandations *Flexibility E-assets* et *Submetering requirements* pour la flexibilité. Les remarques ont été traitées et des adaptations ont été apportées aux recommandations. On demande s'il reste des remarques finales. On ne relève aucune remarque supplémentaire sur le contenu.

Les deux recommandations sont approuvées.

CENTRICA : bien qu'Elia ait récemment adapté les *metering specifications* pour la *low voltage*, ces spécifications pour les actifs >1 MW restent trop strictes et entravent une certaine flexibilité sur le marché. Elia : aimerait résoudre ce problème et le mettre à l'ordre du jour du Groupe de travail du CCMD.

#### **5. Feedback groupes de travail**

##### **5.1. Groupe de travail Belgian Grid**

La consultation publique relative au *Grid User Flex for congestion management* sera probablement, à la demande de la CREG, avancée (mai-juin). Nous nous concertons encore concernant le timing concret. En fonction des jalons définis, nous organiserons des groupes de travail supplémentaires pendant l'été. La CREG attend les propositions formelles pour fin septembre. FEBELIEC souhaiterait aussi aborder les volets PPADflex et Security à ce moment-là.

##### **5.2. Groupe de travail Balancing**

CENTRICA : à quel moment exactement en octobre le go-live de Picasso aura-t-il lieu ? Elia : la date exacte doit encore être communiquée. Nous étudions les éventuels risques opérationnels liés à cette date. Ce ne sera donc pas un lundi, ni un vendredi ni un jour férié. Nous communiquerons la date au plus vite dès que nous l'aurons définie.

##### **5.3. Groupe de travail Adequacy**

FEBELIEC : si la *pay back exemption* ne voit pas le jour, cela aura un impact sur la participation de la *demand respons* au CRM. Le CRM aura donc peu de crédibilité et cela fera grimper les coûts. Cela doit urgemment être rectifié pour les prochaines enchères. Elia : Nous sommes convaincus que l'introduction d'une *pay back exemption* est une adaptation souhaitée pour supprimer les barrières. L'État belge va le reprendre dans la notification à la Commission.

Selon la FEBELIEC, ce n'est pas annoncé et donc l'Europe ne peut pas marquer son accord. Elia explique qu'il y a bel et bien eu des discussions l'année dernière entre la DG COMP et l'État belge, et qu'elles sont reprises cette année dans la nouvelle notification.

##### **5.4. Groupe de travail SO-EMD (y compris TR PEZ)**

FEBELIEC : en ce qui concerne LFDD, il reste encore plusieurs choses qui doivent être clarifiées. Elia : le sujet sera encore abordé de manière bilatérale et dans les groupes de travail.

FEBELIEC : ne devrions-nous pas avoir plus rapidement un groupe de travail SO afin de discuter de l'appel d'offres *Black Start*, etc. tant que la consultation publique est en cours ? Elia : si c'est nécessaire, un groupe de travail SO supplémentaire peut bien sûr être organisé.

## **6. Divers**

### **6.1. Prochaine réunion plénière**

La prochaine réunion plénière aura lieu le 10 juin. Elle sera organisée en déplacement étant donné l'indisponibilité de la salle habituelle dans le bâtiment Empereur d'Elia.

Le Président remercie les membres pour leur présence. La réunion est clôturée.