

Proces-verbaal

Plenaire vergadering Elia Users' Group

1 maart 2024

Meeting

Datum	1 maart 2024
Organisator	James Matthys-Donnadieu

	Deelnemers	Aanwezig
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 (FOD ECONOMIE)	<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	K. Voorspools (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"/>

Proces-verbaal

Auteur	Eva Heerinckx
Status	<input checked="" type="checkbox"/> Draft <input type="checkbox"/> Finale versie

1. Agenda

1. **Goedkeuring verslag** 19 december 2023
2. **Status grote infrastructuurprojecten**
3. **Towards Energy & Grid Solutions 2027**
4. **Need for flexibility participation in market**
5. **Voorstellen voor aanbevelingen** *Flexibiliteit E-assets en Submetering requirements* voor flexibiliteit
6. **Feedback werkgroepen**
 - 6.1. WG Belgian Grid
 - 6.2. WG Balancing
 - 6.3. WG Adequacy
 - 6.4. WG SO-EMD (incl. TF PEZ)
7. **Diversen**
 - 7.1. Volgende vergadering

2. Proces-verbaal

1. **Goedkeuring verslag 19 december 2023**

We ontvingen geen opmerkingen van de leden, het verslag van 19 december 2023 wordt bijgevolg goedgekeurd.

2. **Status grote infrastructuurprojecten**

Een expert geeft een status update van de twee grote infrastructuurprojecten Ventilus en Boucle du Hainaut.

BOP: kan de timing voor Ventilus aangehouden blijven en wat doet Elia indien er vertragingen worden opgelopen?

Elia: de timing, zoals vandaag wordt voorgesteld, is de realistische timing van Elia. In deze timing is er een buffer van enkele maanden voorzien moesten lokale onderzoeken meer tijd in beslag nemen dan oorspronkelijk ingeschat.

FOD ECONOMIE: hier niet gepresenteerd, maar wat is de status van het project tweede draadstel Gramme-Rimière.

Elia verwacht de vergunning eerstdaags. Na weigering van de initiële vergunning werd er begin oktober 2023 een nieuw dossier ingediend. In dat nieuwe dossier wordt er rekening gehouden met de bemerkingen die geleid hebben tot de weigering. De procedure loopt tot 20 maart 2024.

3. **Towards Energy & Grid Solutions 2027**

De Voorzitters van de Werkgroep Balancing en de Werkgroep CCMD presenteren de *roadmap* rond flexibiliteit (*energy solutions* en *grid solutions*) tot 2027. Dit is een eerste versie, alle feedback is welkom. De details worden verder besproken in de Werkgroepen of in specifieke workshops. Enkele vragen ter verduidelijking worden door de leden van de vergadering gesteld:

INFRABEL: kan er meer duiding gegeven worden bij *step 1 digitalize and facilitate BRP of tomorrow*, vooral wat betreft de zaken die dit jaar verwezenlijkt dienen te worden. Elia: de digitale *onboarding* van de BRP wijst op het vereenvoudigen van een aantal processen die de BRP moet doorlopen. Via EPIC willen we het eenvoudiger maken om BRP te worden. Met Epex/NordPool zorgen we ervoor dat je op (lange) termijn als BRP kan gaan optreden op EPEX/NordPool. Vandaag zijn er nog altijd *inconsistence penalties* wanneer twee BRP's verschillend nomineren. We willen bekijken hoe we dit kunnen verbeteren zodanig dat het zich niet meer voordoet.

INFRABEL: wanneer zal EPIC zich openstellen voor kwartier producten in *day-ahead*? Elia: we zijn optimistisch dat het geïntroduceerd zal worden op Europees niveau begin 2025.

CENTRICA: wordt er op DSO-niveau ook iets voorzien wat multiple BRP betreft? Elia: momenteel concentreren we ons zuiver en alleen op TSO-niveau. Multiple BRP op DSO-niveau zal eerder een verhaal worden van *supply split*. Daarvoor kijken we samen met de DNB's of we een gezamenlijke *roadmap* kunnen opmaken om dit aan te pakken.

CENTRICA: de VREG heeft het plan om een *delivery point* in te voeren. Indien dat plan erdoor komt, bestaat de technische mogelijkheid om het principe van multiple BRP op Vlaams niveau reeds te introduceren.

ODE: de grootschalige batterijen zullen een *gamechanger* zijn. Hoe moet je dat interpreteren voor de *real time price*?

Elia: inderdaad, grootschalige batterijen reageren sneller en sneller op de *inbalans*. Dit draagt bij tot het efficiënt beheer van het systeem evenwicht via RTP.

FEBELIEC: wat bedoel je met *Campaign European TSO's*? Elia: het op zoek gaan naar raakvlakken zodat we kunnen afstemmen met de TSO's van onze buurlanden evenals het bekijken van de grote evoluties op Europees niveau.

FEBELIEC: het is belangrijk dat we oplossingen vinden voor Belgische problemen. FEBELIEC is geen voorstander van een Europese *one size fits all* oplossing die misschien voor de Belgische industrie niet werkt. Elia: we laten ons louter inspireren door bepaalde evoluties. Het kan zelfs een regulatorische katalysator zijn. De bedoeling is om met de collega TSO's te spreken over de implementaties die in België zullen gebeuren. Het is niet onze missie om heel Europa te harmoniseren.

FEBELIEC: hoe ver staan de wetswijzigingen betreffende Transfer of Energy? Elia: de Raad van State schreef haar advies. Er zal een bespreking plaatsvinden tussen de verschillende regeringen, inclusief de netbeheerders en de regulatoren.

FEBELIEC: het tarifaire luik, zoals PPADflex, ontbreekt. Elia: wat vandaag gepresenteerd wordt, maakt deel uit van een formeel traject dat we doorlopen met de CREG. We hebben aan de CREG gevraagd om te versnellen ten opzichte van enkele ambities/incentives. Het is onzeker dat PPADflex hier deel van uit maakt, maar we kunnen de debatten reeds aanvangen in de werkgroepen.

FEBELIEC: de noden voor reactieve huishouden zijn in stijgende lijn, aan onze leden wordt gevraagd om te helpen. Dit moet op een hoger niveau in het investeringsplan meegenomen worden. Elia: wij zijn recentelijk door de VREG gewezen op een bepaling uit het Vlaams Energiedecreet dat doorsijpelt tot in het Technisch Reglement Plaatselijk Vervoersnet waarin staat dat de regels voor Mvar door de regionale regulator moeten worden gevalideerd. Uiteraard onderwerpen wij ons aan de wet, maar wij hopen dat de leden van de Users' Group ons bijstaan wanneer wij de regionale regulatoren oproepen tot pragmatisme en uniformisatie. Hetzelfde geldt voor de *grid user flexibility* waar we ook zoveel mogelijk proberen te harmoniseren.

4. Aanbevelingen - Need for flexibility participation in market

De Voorzitter van de Werkgroep Belgian Grid bedankt de leden voor hun feedback op de voorstellen voor aanbevelingen *Flexibiliteit E-assets* en *Submetering requirements voor flexibiliteit*. De opmerkingen werden verwerkt en aanpassingen aan de aanbevelingen werden doorgevoerd. Er wordt gevraagd of er nog finale opmerkingen zijn. Er worden geen bijkomende opmerkingen over de inhoud genoteerd.

Beide aanbevelingen worden goedgekeurd.

CENTRICA: ondanks dat Elia de *metering specifications* recent heeft aangepast voor low voltage, blijven deze specificaties voor >1 MW assets te strikt en vormen deze een belemmering voor bepaalde flexibiliteit in de markt. Elia: wil dit graag oplossen en plaatst het op de agenda van de Werkgroep CCMD.

5. Feedback werkgroepen

5.1. Werkgroep Belgian Grid

De publieke consultatie aangaande *Grid User Flex for congestion management* zal, op vraag van de CREG, wellicht vervroegd worden (mei-juni). We zijn nog in overleg over de concrete timing. In functie van de afgesproken mijlpalen zullen we in de zomerperiode bijkomende werkgroepen organiseren. De CREG verwacht eind september de formele voorstellen. FEBELIEC: wil graag op dat moment ook het onderdeel over PPADflex en security bespreken.

5.2. Werkgroep Balancing

CENTRICA: exact wanneer in oktober zal de go-life van Picasso plaatsvinden? Elia: de exacte datum moet nog gecommuniceerd worden. Voor die datum kijken we naar eventuele operationele risico's. Het zal dus niet op een maandag, vrijdag of na een feestdag zijn. Eens de datum vastligt wordt die zo snel mogelijk gecommuniceerd.

5.3. Werkgroep Adequacy

FEBELIEC: wanneer de *pay back exemption* er niet komt, zal dat een impact hebben op de deelname van de *demand-respons* aan de CRM. De CRM zal daardoor weinig geloofwaardigheid hebben, en dit zal de kosten opdrijven. Dit moet dringend rechtgezet worden voor de volgende veilingen. Elia: wij zijn ervan overtuigd dat het invoeren van een *pay back exemption* een gewenste aanpassing is om barrières weg te werken; de Belgische staat gaat dit opnemen in de notificatie met de commissie.

Volgens FEBELIEC is het niet aangemeld en daardoor kan Europa niet akkoord gaan. Elia verduidelijkt dat er vorig jaar wel degelijk discussies hebben plaatsgevonden tussen DG COMP en de Belgische staat, en dat die dit jaar hernomen worden in de nieuwe notificatie.

5.4. Werkgroep SO-EMD (incl. TR PEZ)

FEBELIEC: wat LFDD betreft zijn er nog een aantal zaken die uitgeklaard moeten worden. Elia: het onderwerp wordt nog bilateraal en in werkgroepen besproken.

FEBELIEC: moeten we niet sneller een werkgroep SO hebben om de tender *Black Start* en dergelijke meer te bespreken terwijl de publieke consultatie loopt? Elia: als dat noodzakelijk is, kan er zeker een bijkomende Werkgroep SO georganiseerd worden.

6. Diversen

6.1. Volgende plenaire vergadering

De volgende plenaire vergadering vindt plaats op 10 juni. Deze plenaire vergadering zal op verplaatsing georganiseerd worden omwille van de onbeschikbaarheid van de gebruikelijke zaal bij Elia Empereur.

De Voorzitter bedankt de leden voor hun aanwezigheid. De vergadering wordt gesloten.