

## Verslag Users' Group – Plenaire Vergadering van 20/03/2014

### **Aanwezig:**

W. Aertsens (Infrabel)  
J.-P. Boydens (Cogen Vlaanderen)  
P. Claes (FEBELIEC)  
A. Detollenaere (VWEA-ODE)  
B. De Wispelaere (FEBEG)  
S. Gabriels (FOD-SPF Economie-Energie)  
B. Gouverneur (Synergrid)  
W. Gommeren (UEB-BECI)  
S. Harlem (FEBEG)  
N. Laumont (EDORA)  
J. Matthys-Donnadieu (BELPEX)  
L. Vande Velde (BOP)  
H. Vandersyppe (FEBEG)  
P. Verlinden (FEBEG)

F. Vandenberghe, I. Gerkens, D. Zenner, E. Spire, D. Aelbrecht (Elia)  
P. Fonck, W. Michiels (gedeeltelijk, Elia)

### **Verontschuldigd:**

G. Meynkens (FEBELIEC)  
T. de Waal (FEBEG)  
J. Hensmans (FOD-SPF Economie-Energie)  
C. Adams (FOD-SPF Economie-Energie)

### **Agenda**

1. Goedkeuring van het verslag van de vorige vergadering (5/12/2013)
2. Gezamenlijke workshop WG Belgian Grid en WG System Operation "Interconnectiecapaciteiten" (3 maart 2014)
3. WG Belgian Grid
  - a) Status van de lopende werken (vergadering van 28 januari 2014)
  - b) Flexibele toegang - Compensatiemechanisme
4. Task Force Balancing & Experts Group  
Status van de lopende werken (vergaderingen van februari en maart 2014)
5. Task Force Strategic Reserves Implementation  
Status van de lopende werken (vergaderingen van februari en maart 2014)
6. WG European Market Design
  - a) Status van de lopende projecten (vergadering van 20 december 2013)
  - b) NWE Day Ahead Market Coupling – eerste resultaten
7. Overige
  - Goedkeuring van het huishoudelijk reglement
  - Energiepact – informatie over het proces

## **VERSLAG**

### **1. Goedkeuring van het verslag van de vorige vergadering (05/12/2013)**

Het verslag van de vergadering van 05/12/2013 wordt door de Users' Group goedgekeurd na aanvulling en aanpassing van punten 2, 6 en 9 op aanvraag van FEBEG.

### **2. Gezamenlijke workshop WG Belgian Grid en WG System Operation "Interconnectiecapaciteiten" (3 maart 2014)**

De voorzitter van de WG System Operation geeft een presentatie over de besprekingen over de versterking van de interconnectiecapaciteiten tijdens de gezamenlijke workshop van de werkgroepen Belgian Grid en System Operation (zie presentatie "Feedback – Joint WG System Operation & WG Belgian Grid– 3.3.2014").

Elia herinnert eraan dat de invoerflexibiliteit kan verbeteren dankzij de versterkingsprojecten van de interconnectielijnen omdat de congesties gedeeltelijk worden opgeheven (beter beheer van de stromen), maar dat ook de invoercapaciteit zal toenemen, indien de overige limieten van het systeem in acht genomen worden. Zo zal de 4<sup>e</sup> PST van Zandvliet de sluiting van Doel 1/2 bijna volledig compenseren. Niettemin zullen er bijkomende maatregelen moeten worden genomen om het verlies van middelen voor het regelen van het reactief vermogen te compenseren. De verandering van het Belgische productiepark leidt tot problemen met de stabiliteit van het systeem, die niet zullen worden opgelost door de invoercapaciteit te verhogen, maar door specifieke technische tools ter beschikking te stellen. Ook moet het kortsluitvermogen worden onderzocht. De lopende studies hebben precies betrekking op deze aspecten. Een eerste rapport zal eind juni 2014 worden opgesteld. Dat rapport wordt opgesteld om tegemoet te komen aan de verplichtingen die Elia heeft in het kader van het Plan Wathelet; bedoeling is de studies voor het rapport van december 2014 af te ronden.

De voorzitter van de WG System Operation herinnert eraan dat deze projecten ook lokale doeleinden beogen: het versterkingsproject BRABO is noodzakelijk om de bevoorrading van de industriezone van de haven van Antwerpen te versterken, gelet op de projecten voor lokale productie en de geplande HVDC-verbinding.

De vertegenwoordiger van FEBEG erkent dat de leden van de Users' Group tijdens de gezamenlijke workshop veel informatie hebben gekregen, maar stelt dat ze ondanks alles nog niet kunnen evalueren wat de rendabiliteit op lange termijn zal zijn van de nieuwe productiecapaciteiten die op de markt zullen komen naar aanleiding van de aanbesteding in het kader van het Plan Wathelet. Maar deze spelers hebben om deze evaluatie te kunnen maken behoefte aan verduidelijking wat de grensoverschrijdende fysieke en commerciële capaciteiten in 2020 betreft.

De voorzitter van de Users' Group herinnert eraan dat de aanbesteding in het kader van het Plan Wathelet betrekking heeft op capaciteiten van 400 tot 800 MW, waarvan nu de noodzaak is geïdentificeerd, en dat de capaciteitsversterkingsprojecten (Alegro, Nemo...) klaar zullen zijn nadat deze bijkomende capaciteit in gebruik zal zijn. Elia herinnert aan zijn vrijwillig engagement om een globale invoercapaciteit voor de Belgische markt van 3.500 MW te leveren tijdens de piekuren, rekening houdend met de dynamische exploitatiebeperkingen van het net. Hij benadrukt dat het definitief vastleggen van de gecumuleerde commerciële capaciteiten ook afhangt van de toekomstige marktscenario's van de productiemarkt (richting van de stromen, aantal centrales die in dienst zijn in ons land, enz.) en dus niet uitsluitend onder de verantwoordelijkheid mag vallen van de TNB. Daarenboven werd het verhogen van de

capaciteit door de 4de PST bekendgemaakt en ook de orde van grootheid van de individuele capaciteiten van Nemo en Alegro. Elia stelt vast dat er geen enkel engagement vanwege de marktspelers is om de totale invoer te verhogen (in termen van beschikbaar energievolume) boven de 3,5 GW op de piek. De kosten-batenstudies van de versterkingsprojecten zijn gebaseerd onder andere op de situaties zonder prijsspieken waar de invoer van hernieuwbare energie mogelijk is zonder belangrijke congesties.

De vertegenwoordiger van INFRABEL merkt op dat het zeer positief is om de invoercapaciteit te verhogen, maar dat dit waarschijnlijk niet de prijsverschillen tussen de markten zal tegenhouden. Die hebben immers te maken met de nationale energiebeleidslijnen. Bovendien bestaat het risico dat de potentiële winst op de groothandelsprijzen voor energie op nationaal niveau geneutraliseerd wordt door nieuwe steunmaatregelen of openbaredienstverplichtingen.

Naar aanleiding van de opmerking van de vertegenwoordiger van FEBELIEC, die vindt dat overdreven investeringen moeten worden vermeden, merkt de voorzitter van de Users' Group op dat de kosten-batenanalyse van de versterking van de interconnectielijnen zeer positief is, los van de 200 piekuren. Om die uren te beheeren bestaan er overigens andere maatregelen zoals de aanbesteding voor nieuwe productiecapaciteiten of het proces van de strategische reserves. Het is de vraag of de bevoorradingszekerheid beter gewaarborgd zou zijn door de invoer te doen stijgen boven de 3,5 GW tijdens die piek.

De vertegenwoordiger van FEBELIEC uit vervolgens kritiek op het marktmodel dat werd doorgevoerd, dat disproportioneel steun geeft aan hernieuwbare energie en tot deze prijsverschillen binnen de CWE-markt leidt. Een vertegenwoordiger van FEBEG benadrukt dat het moeilijk is om een productie-eenheid rendabel te maken die gedurende 25 jaar slechts tijdens de 200 piekuren per jaar zou draaien (tegenover de 8000u/jaar) en die minder concurrentieel is dan de buitenlandse productie. Volgens hem voldoet de aanbesteding voor nieuwe productiecapaciteiten van het Plan Wathélet niet voldoende aan deze zorg. Daarom hebben de marktpartijen zo veel mogelijk informatie nodig.

De voorzitter van de Users' Group herinnert eraan dat, wat de ondersteuning van de productie-eenheden op basis van hernieuwbare energie en van de warmtekrachtkoppeling betreft, Elia pleit voor een model dat niet alleen op de energie is gebaseerd. Hij merkt ook op dat uit de flow-based simulaties een betere prijsconvergentie in de toekomst blijkt, dankzij de optimale benutting van de interconnectielijnen.

De vertegenwoordiger van BELPEX voegt eraan toe dat de invoering van Physical Transmission rights met "obligatory sale" in plaats van de huidige Physical Transmission rights met "use it or sell it" eveneens troeven zouden zijn voor een betere prijsconvergentie.

Op verzoek van de vertegenwoordiger van INFRABEL zal de WG System Operation de impact onderzoeken van de HVDC-verbindingen en de verliezen in het model.

De voorzitter van de Users' Group rondt af en komt terug op de studies inzake de versterkingen van de interconnecties, die hoger werden vermeld.

### **3. WG Belgian Grid**

#### **a) Status van de lopende werken (vergadering van 28 januari 2014)**

De voorzitter van de WG Belgian Grid brengt verslag uit over de besprekingen tijdens de bijeenkomst van 28 januari 2014 (zie presentatie "Feedback WG Belgian Grid"). Er werd vooral gesproken over de principes voor samenwerking tussen de netbeheerders met het oog op een optimale ontwikkeling van het 36 kV-net, alsook over het eerste denkwerk inzake het compensatiemechanisme tijdens een activering van de flexibele toegang.

De WG Belgian Grid heeft eveneens de werkhema's voor 2014 geïdentificeerd en heeft de herziening van het huishoudelijk reglement van de Users' Group afgerond.

#### b) Flexibele toegang - Compensatiemechanisme

De voorzitter van de WG Belgian Grid zet de krachtlijnen uiteen van het voorstel van Elia over het compensatiemechanisme dat zou kunnen worden toegepast bij een activering van de flexibele toegang. Dit voorstel moet nog worden besproken met zowel de distributienetbeheerders als de overige marktpartijen. De leden van de Users' Group worden verzocht hun opmerkingen te geven.

Een vertegenwoordiger van COGEN merkt op dat het compensatiemechanisme georganiseerd moet worden om op neutrale wijze elk verlies van overheidssteun te compenseren en niet enkel het verlies van de groenestroomcertificaten. Er bestaan bijvoorbeeld ook WKK-certificaten en andere steunmaatregelen gelinkt aan de productie van hernieuwbare energie. Elia zal met deze input rekening houden voor het definitieve ontwerp van zijn voorstel.

De vertegenwoordigster van EDORA maakt zich zorgen over de representativiteit van de federaties van producenten van hernieuwbare energie binnen Atrias, waar blijkbaar veel over flexibiliteit wordt gedebatteerd. De voorzitter van de Users' Group benadrukt dat Elia een identieke boodschap geeft in alle platformen waar Elia aanwezig is. Het is precies om te vermijden dat marktspelers uit dit debat worden uitgesloten dat dit thema op de agenda van de Users' Group is geplaatst. De vertegenwoordiger van FEBELIEC merkt op dat de regionale regulatoren aanwezig zijn bij Atrias, hetgeen bevestigd wordt door een vertegenwoordiger van FEBEG.

De vertegenwoordiger van SYNERGRID informeel voegt toe dat Atrias het federale clearing house voor de distributie wil worden vanaf volgende MIG, voorzien voor 2016-2017. Discussies binnen Atrias betreffen, voor zover hij weet, het marktmodel dat in dit MIG vertaald moet worden, inbegrepen de flexibiliteit. Uiteindelijk zullen de regulatoren het voorgestelde model moeten goedkeuren. Atrias beperkt zich tot het uitwerken van de operationele processen om de politieke beslissingen ten uitvoer te brengen.

#### **4. Task Force Balancing & Experts Group**

De voorzitter van de TF Balancing stelt de eerste resultaten van de kortetermijnsourcing voor, alsook de ontwikkelingen van het contractualiseren van de ondersteunende diensten voor 2015 (zie presentatie 'Feedback from TF Balancing').

De eerste resultaten van de kortetermijnsourcing hebben betrekking op 4 maanden. Men stelt vast dat er een goede deelname is, maar dat de prijzen zeer volatiel zijn en stijgen. Bij iedere veiling werd de mogelijkheid van de tweede veilingronde gebruikt, hetgeen een betere oplossing mogelijk gemaakt heeft. Volgens de inlichtingen van Elia zou de CREG eind deze zomer haar evaluatie van het proces afronden op basis van een werkingsperiode van 6 maanden. De aanbesteding van de ondersteunende diensten voor 2015 zal rekening houden met de verschillende mogelijke scenario's (verdeling van de sourcing tussen korte en lange termijn), aangezien ze al van start zal gaan voordat de bevindingen van de CREG over de kortetermijnsourcing bekend zullen zijn.

De vertegenwoordiger van FEBELIEC is verbaasd over de evoluties van de prijs van de kortetermijninsourcing. Een vertegenwoordiger van FEBEG benadrukt dat het gevraagde maandelijkse volume te klein is om optimale resultaten te kunnen bereiken; ook is de invloed merkbaar van de negatieve spark spread, die sinds januari negatiever is geworden, en van het feit dat in deze negatieve marktomstandigheden het volledige vermogen van de centrales moet vermarkt worden om slechts een klein deel van hun vermogen te leveren voor primaire en secundaire reserves. Het rapport van de CREG zou moeten de reden voor deze p-rijsevoluties verduidelijken en er de lessen uit trekken voor het jaar 2015.

Volgens Elia is het delicaat om in dit stadium relevante vergelijkingen te maken, omdat de prijs van jaarproducten wordt vergeleken met slechts 4 maanden. Bovendien heeft Elia de aanbiedingen in het begin van de merit order op jaarbasis gekocht, en dus goedkoper.

De voorzitter van de Users' Group moedigt alle nieuwe spelers aan om aan de kortetermijnveilingen deel te nemen en, wat de afname betreft, meer deel te nemen aan de symmetrische en continue R1-producten. Hij merkt evenwel op dat de industriële klanten tot nu toe steeds hebben aangegeven dat ze deze producten niet kunnen leveren en dat Elia geen producten kan omleniden die door de CREG goedgekeurd zijn voor de behoeften aan ondersteunende diensten voor 2014.

Wat de evolutie van het contractualiseren van de ondersteunende diensten voor 2015 betreft, benadrukt de voorzitter van de TF Balancing de volgende stappen voor het product R3 DP: binnenkort wordt een verslag over de activeringen van het product aan de CREG overgemaakt. Gezien de zeer zachte winter ging het enkel over testen. Elia en de DNB's zijn ook van plan om bepaalde elementen van het proces te verbeteren, vooral de informatie in quasi-real-time van de ARP en het prekwalificatieproces, waarover Synergrid een consultatie zal organiseren. Er is eveneens voorzien om het volume van R3 DP voor 2015 te verhogen. Na afsluiting van de lopende raadpleging zal de definitieve versie van de evoluties voor 2015 uitvoerig gepresenteerd worden in de volgende TF Balancing van april 2014.

## **5. Task Force Strategic Reserves Implementation**

De voorzitter van de TF Implementation Strategic Reserves (de TF ISR) geeft een stand van zaken van de werken die sinds februari 2014 zijn gestart (zie presentatie "Feedback from TF Implementation Strategic Reserves").

Gezien de zeer strakke planning voor de invoering van het proces van strategische reserves tegen november verlopen de werken in snel tempo om het ontwerp en de procedures gelinkt aan de strategische reserves vast te leggen. Dankzij de input van alle deelnemers aan de TF ISR kunnen de voorstellen van Elia snel worden verfijnd, meer bepaald inzake de kenmerken van de SGR (strategische generation reserves) en de SDR (strategische demand reserves) die deel zullen uitmaken van de aanbesteding voor de strategische reserves. Uit de vele discussiepunten vermelden we meer bepaald de aard van het product SDR, dat na het eerste jaar wellicht zal evolueren, en de interpretatie van de wet over de geschiktheidscriteria voor de productie-eenheden om deel te nemen aan de aanbesteding voor de strategische reserves. De CREG zal moeten controleren of alle centrales die aan de strategische reserves moeten deelnemen dit ook daadwerkelijk hebben gedaan.

Een ontwerp van 'Procedure voor de vorming van strategische reserves' zal eind maart/begin april aan de TF ISR worden verspreid voor raadpleging. Tijdens de TF ISR van 16 april zal een zo goed als definitieve versie van deze voorstellen worden voorgesteld voor een laatste nazicht; de publicatie van een definitieve versie van de

procedure voor aanleg is voorzien op 25 april. De werkingsregels zullen ook op die datum aan de CREG worden voorgelegd.

De vertegenwoordiger van BELPEX vraagt of dit zeer ambitieuze programma gehandhaafd zal worden indien de Minister beslist dat het volume van de strategische reserves voor de winter van 2014 nul is. De voorzitter van de Users' Group benadrukt dat, zelfs in dit zeer onwaarschijnlijke geval, de oefening die aan de gang is, relevant is, omdat de behoefte aan strategische reserves merkbaar zal zijn zodra Doel 1 en 2 worden gesloten voor de winter van 2015-2016. In dit geval zal de planning niettemin kunnen worden herzien.

Wat het 'vraag'-gedeelte van de strategische reserves betreft, zal het ingevoerde proces de komende jaren moeten worden verfijnd om het aandeel van de deelnemende afnames te verhogen. Naar aanleiding van een opmerking van de vertegenwoordiger van FEBELIEC antwoordt de voorzitter van de Users' Group dat het Plan Wathélet en de voorbereidende werken van de wet betreffende de strategische reserves duidelijk aantonen dat de vraagzijde maximaal aan de strategische reserves moet deelnemen om de investeringskost van deze reserves te beperken. Er zijn ook voldoende stimulansen nodig, bijvoorbeeld gelinkt aan de balancingprijs, om investeringen in de productietools – alsook het behoud van de bestaande centrales op de markt – aantrekkelijk te houden. Een vertegenwoordiger van FEBEG benadrukt dat de centrales momenteel derwijze zijn stilgelegd dat ze weer kunnen worden opgestart wanneer de markt interessant wordt.

De vertegenwoordiger van INFRABEL vraagt of reeds een kostenraming voor de strategische reserves is uitgevoerd. De voorzitter van de Users' Group antwoordt dat in de tarieven voor de komende jaren een toeslag voor openbardienstverplichting is voorzien. Elia zal de kost van de strategische reserves aftrekken van de eventuele marge die overblijft op de balancingprijs indien deze strategische reserves worden geactiveerd. Het doel is zo veel mogelijk centrales in werking te houden buiten het proces van de strategische reserves. De vertegenwoordiger van FEBELIEC benadrukt dat uiteindelijk alleen de afnamezijde de kost van de strategische reserves zal dragen. De voorzitter van de Users' Group herinnert eraan dat de strategische reserves voor de Belgische afname zijn ontwikkeld.

De vertegenwoordiger van INFRABEL onderstreept dat de energiemarkten producten op uurbasis hebben, terwijl de balancing per kwartier wordt uitgevoerd. Voor sommige productie-eenheden moet rekening worden gehouden met ramp up & down periodes. De vertegenwoordiger van BELPEX bevestigt dat hij de kwartierproducten op de intraday-markt wenst te onderzoeken; er gelden echter zware administratieve verplichtingen voor, waardoor hun ontwikkeling in het verleden werd verhinderd.

## **6. WG European Market Design**

De voorzitter van de WG European Market Design geeft een stand van zaken van de marktprojecten die momenteel in ontwikkeling zijn (zie presentatie "Status WG European Market Design").

De eerste resultaten van de NWE Day-Ahead Market Coupling, die op 5 februari 2014 is gestart, zijn bevredigend. De statistieken die gedurende deze 40 dagen door de beurzen ter beschikking zijn gesteld, tonen een verbetering van de convergentie van de prijzen (in het algemeen is er een vermindering van het aantal zones met verschillende prijzen, en ook een kleinere prijsverschil). Tijdens de volgende WG European Market Design zal een uitvoerig rapport over de werking en de resultaten van deze marktkoppeling worden voorgesteld. Er zijn al verschillende komende stappen voorzien voor de NWE Day-Ahead Market Coupling, in het bijzonder de uitbreiding van de

marktkoppeling Frankrijk-Spanje en de invoering van flow-based marktkoppeling in de CWE-zone.

Wat de CWE Flow-Based Market Coupling betreft, heeft dit project sinds eind februari 2014 een nieuwe dimensie gekregen met de dagelijkse publicatie van de simulaties (« parallel run ») van de toewijzing van de capaciteiten in flow-based voor de CWE-zone. De ingebruikname van de flow-based koppeling is voorzien voor eind november 2014, na afloop van de IT-testen en de opleiding van de operatoren en na de formele goedkeuring van de methodologie door de regulatoren.

Wat de transparantie voor de stakeholders betreft, is het vooral van belang dat ze over voldoende voorspelbare prijzen op de verschillende horizonten beschikken. Het project buigt zich over de beste maatregelen om dit te bereiken.

De organisatiestructuur van het project CB Intraday NWE+ (regio NWE, Oostenrijk en Zwitserland) werd opgezet: de deliverables, de aanpak en de planning van het project werden vastgelegd tussen de beurzen en de TSO's. De verschillende stappen en het stand van zaken van het project worden voorgesteld.

De vertegenwoordiger van FEBELIEC merkt op dat de convergentie van de day-ahead markt en van de forward-prijzen de laatste tijd sterk is afgenomen; hij hoopt dat dit met flow-based zal verbeteren.

Elia herinnert eraan dat de resultaten van de externe 'parallel run' in flow-based wijzen op een beduidende toename van de welfare en een daling van de prijsverschillen tussen de markten van de CWE-zone. De prijzen voor België zouden meer in de buurt liggen van de prijzen die zouden gelden indien het net een koperplaat was. In vergelijking tot de overgang naar flow-based in de CWE-regio is het NWE-project minder belangrijk voor de Belgische markt. De voorzitter van de Users' Group benadrukt ook dat de situatie zonder marktkoppeling nog veel erger zou zijn voor de Belgische markt, aangezien de prijzen door het energiebeleid van de buurlanden worden beïnvloed. De TNB's doen het nodige om een optimaal gebruik van de interconnectiecapaciteiten mogelijk te maken.

De vertegenwoordiger van FEBELIEC wijst ook op de moeilijkheid om complete en transparante informatie te bekomen sinds de overgang naar NWE. Er is geen centrale website waarop alle nuttige informatie over alle grenzen wordt gebundeld. FEBELIEC is bovendien niet uitgenodigd op de Flow Based Users' Group (initiatief van het project 'CWE flow-based market coupling'). De situatie is dus weinig transparant voor de Belgische verbruikers.

De voorzitter van de Users' Group preciseert dat op de website van CASC dezelfde informatie staat als vroeger, maar hij erkent dat er geen centrale website bestaat waarop alle gegevens van de NWE-markt worden weergegeven, en dat die gegevens soms tegen betaling worden aangeboden. De vertegenwoordiger van BELPEX bevestigt dat de gegevens die door andere beurzen worden geleverd minder aan transparantie onderworpen zijn dan die van de TSO's. Een centrale website voor NWE maken is niet eenvoudig, want daarvoor is het akkoord van alle betrokken partijen nodig.

## **7. Overige**

### a) Herziening van het huishoudelijk reglement – Presentatie en goedkeuring

De definitieve versie van het huishoudelijk reglement, die door de WG Belgian Grid is voorbereid, wordt door de Users' Group goedgekeurd. Dit huishoudelijk reglement is onder meer aangevuld met een raadplegingsprocedure van de Users' Group.

Het nieuw huishoudelijk reglement zal op de website van de Users' Group worden gepubliceerd.

b) Energiepact – informatie over het proces

De voorzitter van de Users' Group geeft toelichting over het proces dat is ingevoerd om de discussie te organiseren tussen de partijen die betrokken zijn bij de evolutie van het Belgische energiebeleid als gevolg van de Oproep voor een Energiepact ("Call for an Energy Pact – Beyond 2020") van Elia. Het einde van deze werken, die betrekking hebben op het engagement van de verbruikers, de bevoorradingszekerheid, de duurzaamheid van het energiebeleid en zijn financieel evenwicht, is voorzien voor eind juni. Een slotdocument zal in de plenaire vergadering ter goedkeuring voorgelegd soumis pour approbation en gepubliceerd worden.

Dit initiatief zal door een onafhankelijk 'steering committee' volbracht worden. De rol van Elia beperkt zich intiatiefnemer. Elia zal ook gewoon als 'host' fungeren voor het proces. Er werd een lijst opgemaakt van personen die voor de debatten worden uitgenodigd op basis van hun de topfunctie die zij bekleden in opiniegroepen of federaties en bedrijven, alsook hun persoonlijke inbreng. Deze personen zijn representatief voor de leden van de Users' Group, maar vormen een breder en minder technisch panel dan de Users' Group.

Naar aanleiding van de vraag van de vertegenwoordigster van BOP antwoordt de voorzitter van de Users' Group dat deze lijst niet publiek is maar dat de namen individueel kunnen worden meegedeeld.

c) Incident Monceau

In antwoord op de vragen van meerdere leden van de Users' Group geeft de voorzitter van de Users' Group de eerste informatie over het verlies van de dwarsregeltransformator van Monceau. Uit een eerste analyse blijkt dat het verlies van de faseverschuiver van Monceau de dagen na het incident in België tot een invoerverlies van ongeveer 200 MW geleid heeft. Helaas zullen de vervangingswerken nog enige tijd duren.

\* \* \*

**Data van de volgende vergaderingen in 2014:**

Elia, Keizerslaan 20, lokaal 0.20, om 14.00 uur.

05/06/2014

25/09/2014

11/12/2014