

# Users Group System Operation

## Minutes of Meeting

### Meeting

<b>Date:</b>	20/06/2014
<b>Organised by:</b>	Elia

### Participants

Invited	Company	Present	Excused
Sandro Michetti	FEBEG (ENI)	X	
Seth Spoelders	EFET (Electrabel)	X	
Marc Malbrancke	INTER-REGIES	X	
Bram De Wispelaere	FEBEG (EDF Luminus)		X
Steven Harlem	FEBEG		X
Jean-Pierre Bécrot	GABE (Solvay)		X
Ward Gommeren	AGORIA		X
Geert Meynckens	FEBEG (Tessengerlo)		X
Bart Massin	FEBEG (Electrabel)		X
Dirk Aelbrecht	ELIA	X	
Kristof Sleurs	ELIA	X	
Sophie van Caloen	ELIA	X	
Filip Carton	ELIA	X	
Olivier Bronckart	ELIA	X	

### Minutes

<b>Author</b>	Sophie van Caloen	
<b>Date minutes</b>	6/03/2015	
<b>Status</b>	<input type="checkbox"/> Draft	<input checked="" type="checkbox"/> Final

# **1            Agenda**

- Feedback winter 2014-2015
- Solar eclipse 20/03
- Network Code Operational Security (OS) and Operational Planning & Scheduling (OPS)

## 2 Verslag

<p><b><u>Introductie</u></b></p> <p>Agenda van de meeting wordt toegelicht.</p> <p>Verslag van de vorige meeting wordt goedgekeurd, er waren geen opmerkingen.</p>	<p><b>DAEL</b></p>
<p><b><u>Eerste feedback winter 2014-2015</u></b></p> <p><b>1. De Rol van de Netbeheerder</b></p> <p>Rol en verantwoordelijkheden van de transmissienetbeheerder, de overheid, de producenten, en distributienetbeheerders worden nog even opgefrist.</p> <p><b>2. Overzicht van het productiepark</b></p> <p>Alvorens feedback te geven over de huidige winter wordt er nog eens herinnerd aan de situatie van het productiepark zoals dat er voor de winter uit zag (tevens in vergelijking met de winter 2012/2013):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Sluiting van enkele klassieke centrales in 2013, vele onzekerheden met betrekking tot het nucleair productiepark (Doel 3, Tihange2, Doel 4, Doel 1 &amp; 2), sluiting van gascentrales die werden opgenomen in de strategische reserve, etc.</li> </ul> <p><b>3. Import van elektriciteit</b></p> <p>De beschikbaarheid van invoercapaciteit werd toegelicht. Hierbij werd er andermaal op gewezen dat de beschikbare importcapaciteit sterk afhankelijk is van de internationale elektriciteitsstromen bepaald door de marktwerking:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Statistieken tonen aan dat de ter beschikking gestelde importcapaciteiten (in de range 3500MW-4500MW) intensief gebruikt werden in het afgelopen jaar. In vergelijking met 2013 stellen we in 2014 zelf een stijging van meer dan 70% vast.</li> </ul> <p><b>4. En toen, 3 wintermaanden later.</b></p> <p>Op basis van de evolutie van de marktprijzen (futures Cal 2015) kan ook enige ongerustheid onder de markspelers worden vastgesteld. De sterke prijs-convergentie die nog zichtbaar was tussen BE/NL/FR voor de onbeschikbaarheid van Tihange 2 &amp; Doel 3 verdween en maakte plaats voor een merkbare spread tussen BE ↔ NL/FR.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Wanneer we terugkijken op de lopende winter kunnen we een verschillende redenen vinden die uitleggen waarom er geen schaarste is opgetreden: De huidige winter was bijzonder zacht, in vergelijking met de minimale/maximale waarden van 2005-2011 zaten we eind 2014 aan de bovenkant van de waarnemingen.</li> <li>• Ook het aantal vorstdagen lag lager dan gemiddeld.</li> <li>• De gemiddelde windsnelheden die werden opgemeten zijn hoog in vergelijking met historische gegevens.</li> <li>• ...</li> </ul> <p><b>5. Used case – Incident Tihange 3</b></p> <p>Het incident van Tihange 3 op 30/11 en 1/12 heeft niet geleid tot problemen met de bevoorradingszekerheid:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• In de eerste uren na het incident werd dit opgevangen door productie-middelen in België</li> <li>• Er was nog importcapaciteit beschikbaar dewelke ook gebruikt werden door de markt.</li> <li>• Er waren die dagen effectief meer dan 3500MW importcapaciteit beschikbaar aangezien de internationale fluxen gunstig verdeeld waren.</li> </ul>	<p><b>FCAR</b></p>

<p><b><u>Solar Eclipse 20/03</u></b></p> <p>De zonsverduistering van 20 maart heeft een belangrijke impact op het Europees systeem (verlies/terugkeer van PV-productie).</p> <p>Entso-e heeft een "solar eclipse taskforce" opgericht om de impact te analyseren en tevens maatregelen uit te werken om de impact te beheersen.</p> <p>De impact zal uiteraard sterk afhankelijk zijn van de weersomstandigheden op 20 maart. In België wordt in het worst case scenario (onbewolkte hemel) een verlies van 1,3 GW verwacht. Bijkomend zal de ramping ook hoger zijn dan normaal.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Het is daarom zeer belangrijk dat alle ARPs de impact van dit evenement goed voorspellen en consequent handelen om het evenwicht in hun eigen portfolio gedurende de zonsverduistering te verzekeren.</li> <li>• Extra coördinatie wordt ook voorzien tussen TSOs en regionale coördinatiecentra (zoals Coreso). In functie van de voorspellingen kan Elia, indien nodig, redispatchings uitgevoerd worden om ze extra marges vrij te maken op "snel rampende" eenheden..</li> </ul>	<b>FCAR</b>
<p><b><u>Network Codes SO et OPS</u></b></p> <p>Le statut de tous les NC est expliqué : processus d'approbation, situation des différents codes, etc. Les codes OS et OPS ont été approuvés par ACER en novembre 2013 et sont entre les mains de la Commission Européenne.</p> <p>Le code OS est présenté. Les GRDs ont suivi l'évolution du code au niveau EU, quelques remarques :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Le data exchange est plus strict dans le NC qu' actuellement. Cela peut avoir un impact important pour les GRDs.</li> <li>- Concernant la partie compliance et la possibilité de faire des tests après installation : nouveauté pour les GRDs, peut avoir un également un impact. Il n'est pas spécifié dans le code quand les tests sont d'application. Selon Elia, il est possible de solliciter un test après constatation d'un problème, après un incident, etc.</li> <li>- La consistance entre le code OS avec le code de connexion est abordée, ce dernier définit différemment les nouvelles installations des installations existantes. Selon Elia, cela se justifie que toutes les installations (nouvelles ou installées) soient considérées dans NC OS.</li> </ul> <p>Le code OPS est présenté. Pas de remarques particulières.</p> <p>Les next steps concernant les codes opérationnels sont présentés. Des discussions trilatérales sont en cours entre ACER, ENTSOE et la Commission. Il est remarqué que le planning des codes a été décalé (planning précédent : comitology en juin 2015)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- La Commission a l'intention d'éventuellement fusionner les codes opérationnels mais ce n'est pas encore confirmé. Cela sera un challenge pour avoir un texte consistant.</li> <li>- La discussion est en cours sur la définition juridique de ces codes : Network Codes ou Guidelines. ACER, ENTSOE et la Commission regarde quelles évolutions dans la formulation des codes seraient nécessaires pour garder le statut de NC, mais il est probable que les NC opérationnels deviennent des Guidelines comme cela a été le cas pour le code CACM. Tout comme un NC, Les guidelines restent legally binding pour les différentes parties. Cependant, Le processus d'amendement de Guidelines est moins clair que celui des NC.</li> </ul>	<b>OBRO</b>
<p><b><u>Next WG</u></b></p> <p>De toekomstige scope van de WG SO wordt door Elia aangekaart. De implementatie van de operationele codes zal besproken worden binnen deze werkgroep: onderwerpen die de situatie in België kunnen beïnvloeden (data exchange, impact</p>	<b>DAEL</b>

reactief, etc.).

De impact van de codes OS en OPS zal beperkt zijn en meestal technische gevolgen hebben. Er wordt dus gemeld dat het waarschijnlijk niet nodig is om dit te bespreken in de WG SO. Het is eventueel nuttig opnieuw de codes te bespreken zodra er meer duidelijkheid is over de samenvoeging van de operationele codes.

Binnen Synergrid werd ook een werkgroep ingericht om de impact van de codes te bekijken.