

Verslag Users Group 06/12/2012

Aanwezig: G. Meynkens (FEBELIEC)
S. Harlem (FEBEG)
P. Lobé (EFET)
B. De Wispelaere (FEBEG)
H. Wyverkens (FEBEG)
F. Van Gijzeghem (ODE)
A. Vermeulen (BOP)
P. Claes (FEBELIEC)
N. Pierreux (Belpex)
H. Vandersyppe (FEBEG)
J. Hensmans (FOD-SPF Economie-Energie)
T. de Waal (FEBEG)
F. Albitar (EDORA)
J.-P. Bécrot (GABE)
C. Adams (FOD-SPF Economie-Energie)
W. Gomerén (AGORIA)
D. Vangulick (Synergrid)
C. Pouleyn (VOKA-VEV)
W. Aertsens (FEBELIEC)
P. Verlinden (FEBEG)

F. Vandenberghe, W. Michiels, F. Wellens, P. Fonck, E. Spire, F. Dalle (Elia)
M. Aparicio, K. Sleurs (gedeeltelijk, Elia)

Verontschuldigd: J.P. Boydens (COGEN)
B. Van Der Spiegel (FEBELIEC)
F. Van den Borre (COGEN)

Agenda

1. Goedkeuring van het rapport vorige vergadering (27/09/2012)

2. WG System Operation

- a) Feedback WG 21/11/2012
- b) ENTSO-E Winter Outlook
- c) Capaciteit aan de Noordgrens – akkoord met TenneT
- d) Elia winter action plan
- e) Aanpassing van de Balancingregels
- f) Publicatie van de Infeed
- g) TF Bid Ladder - reporting

3. WG EMD

Feedback WG 26/10/2012

4. WG Belgian Grid

Feedback WG 06/12/2012

5. Diversen

- a) Toeslagen 2013
- b) Datums plenaire vergaderingen Users Group 2013

Verslag:

1. Verwelkoming door Frank Vandenberghe

Frank Vandenberghe verwelkomt de leden van de Users Group.

In het bijzonder verwelkomt hij David Vangulick van Ores.

Hij bevestigt dat Patrick De Leener als CEO van Coreso aangesteld werd. Patrick wordt in zijn huidige functie (Energy Management – EnMan) vervangen door Emeline Spire.

2. Goedkeuring van het verslag van de vorige vergadering (27/09/2012)

Het verslag van de vergadering van 27/09/2012 wordt goedgekeurd door de Users Group mits onderstaande opmerkingen:

- Pg. 5/9: het belang van een stabiele werking van de Intra-Day tools wordt benadrukt (niet de Day-Ahead tools – hoewel uiteraard de stabiliteit van deze tools ook onontbeerlijk is).
- Pg. 5/9: Op vraag van een vertegenwoordiger van FEBEG wordt opgenomen: “Er wordt bevestigd dat het bewaren van hun evenwicht de eerste taak is van elke ARP. Echter, voor ARPs die het evenwicht van de regelzone mee helpen bereiken of instandhouden, wordt gestreefd naar een onevenwichtstarief dat ARPs in deze situatie niet penaliseert maar integendeel een incentive geeft om actief bij te dragen tot het systeemevenwicht.”

3. Feedback WG System Operations

Wim Michiels, voorzitter van de WG System Operations, geeft een overzicht van het IGCC project alsook van de dynamisch studie verricht naar aanleiding van de tijdelijke onbeschikbaarheid van Doel 3 en Tihange 2.

IGCC

Het project IGCC (International Grid Control Cooperation) heeft als doel internationale samenwerking tussen TSO's uit te werken voor het balanceren van de regelzones. Dit zou onder meer tegenwerkende ("counteracting") activiteiten bij verschillende TSO's vermijden door het grensoverschrijdend netten van de onbalansen.

5 TSO's delen mee aan het project (Energinet – DK, TenneT – NL, SwissGrid – CH, Ceps (CZ) en Elia).

Een testfase werd opgestart voor een periode van één jaar.

Voor deze testfase:

- wordt de overblijvende grenscapaciteit na het sluiten van de Intra-Day markt gebruikt;
- worden de volumes beperkt tot 140MW;
- kunnen de overdrachten ogenblikkelijk worden stopgezet.

De uitgewisselde volumes maken deel uit het regelvermogen. Daar deze aan de prijs van secundaire reserves (R2) gewaardeerd worden zal dit een minimale impact hebben op de onevenwichtsprijs.

De volumes die via IGCC geactiveerd worden, zijn opgenomen op de website van ELIA.

De eerste resultaten van deze testfase zijn positief.

Dynamische studie naar aanleiding van de onbeschikbaarheid van Doel 3 en Tihange 2.

Elia heeft een dynamische netstudie verricht naar aanleiding van de tijdelijke onbeschikbaarheid van de kerncentrales Doel 3 en Tihange 2 teneinde de mogelijke importcapaciteit te herbevestigen.

De conclusies zijn:

- Zonder bijkomende onbeschikbaarheden op het netwerk is de mogelijkheid om 3500MW te importeren bevestigd. Daarvan moet in sommige netsituaties het aandeel van energie aangeleverd door Nederland (of noorden van Duitsland) beperkt worden tot 2400MW.
- Het importeren van 4500MW is mogelijk in sommige netsituaties mits een groot deel daarvan aangeleverd wordt uit Duitsland of uit Frankrijk.

Het importeren van 3500MW vanuit Nederland is niet gegarandeerd, het vergt bijkomende analyses en is in principe enkel mogelijk onder bepaalde voorwaarden (o.m. zachte temperaturen waardoor Frankrijk weinig of niet importeert of hogere prijzen geboden door kopers in België in vergelijking met Frankrijk).

4. ENTSO-E Winter Outlook

Kristof Sleurs, van het Nationale Controle Centrum, stelt het ENTSO-E winter outlook voor. Deze werd op vrijdag 30 november gepubliceerd en gevolgd door een persbericht van Elia.

Eenzijds analyseert deze studie de Belgische situatie.

Op basis van een aantal gegevens aangereikt door de TSO's voert ENTSO-E een deterministische analyse van de situatie voor de verschillende landen voor de komende winter. De gegevens die Elia aangereikt heeft beschouwen reeds dat de kerncentrales Doel 3 en Tihange 2 buiten dienst zijn. Het is hierbij belangrijk te noteren dat dit geen marktstudie is, het maakt geen inschatting van de marktprijzen of energiestromen ten gevolge van commerciële transacties. Enkel de nood aan energie vanuit het buitenland en de mogelijkheid om deze te importeren worden gekwantificeerd.

Verscheidene scenario's worden bestudeerd:

- Normale toestand (normale temperaturen en beschikbaarheid van productie-eenheden);
- Extreme toestand (lage temperaturen en hoge ongeplande onbeschikbaarheid van productie-eenheden).

Rekening houdende met de tijdelijke onbeschikbaarheid van de kerncentrales Doel 3 en Tihange 2 is de conclusie dat België structureel afhankelijk is van het buitenland voor het bevoorraden van de winterpiek.

Anderzijds wordt de situatie op Europees niveau bestudeerd.

De voornaamste risicofactoren in Europa worden geïdentificeerd:

- Grote temperatuursgevoeligheid van Frankrijk;
- Afhankelijkheid tegenover gas en/of aanwezigheid van water;
- Beschikbaarheid van de hoogspanningsnetten;
- ...

Een overzicht van de situatie in de verschillende Europese landen toont dat veel landen structureel afhankelijk zijn van import. Men wijst erop dat deze overzichtsschema's de details van de situatie voor de verschillende landen niet weergeeft (bijvoorbeeld is de productiecapaciteit in Duistland bij hoge wind ruim terwijl de marge bij lage wind beperkt is).

Een vertegenwoordiger van FEBELIEC vraagt welke limitatie zorgt voor het beperken van de import aan 3500MW. Elia antwoordt hierop dat de beperking te wijten is aan spanningsstabiliteit van het netwerk. Men dient "lokaal" voldoende actief vermogen te produceren teneinde ook lokaal over voldoende reactief vermogen te beschikken en zo de spanning onder controle te houden. Als de spanning niet voldoende onder controle is kan dit leiden tot een instorting van het netwerk, bvb bij het optreden van een incident.

5. Capaciteit aan de Noordgrens

De beperkingen aan importcapaciteit worden toegelicht door Wim Michiels:

- Fysische importcapaciteit aan de Noordgrens: 2750MVA;
- Maximale commerciële importcapaciteit naar België: 3500MW (limiet van dynamische stabiliteit).

De huidige verdeling van de maximale NTC-waarde voor nominaties is:

- 1401MW aan de noordgrens;
- 2100MW aan de Zuidgrens.

Een akkoord werd met TenneT afgesloten teneinde de NTC waarde aan de noordgrens op te drijven.

Deze NTC-verhoging kan niet steeds gegarandeerd worden. Deze zal na een dagelijkse positieve veiligheidsevaluatie door beide TSO's opgedreven worden tot maximaal 1700MW. Bij deze NTC waarde wordt de fysieke maximale importcapaciteit aan de noordgrens benaderd (o.m. bij verlies van een nucleaire productie-eenheid).

De verhoging vindt plaats in 2 stappen:

- Stap 1 (reeds effectief sinds 4 december 2012):
 - o +55MW voor de Day-Ahead markt;
 - o +100MW voor de Intra-Day markt;
- Stap 2 (loop januari 2013):
 - o Bijkomend +55 MW voor de Day-Ahead markt;
 - o Bijkomend +100MW voor de Intra-Day markt;

De capaciteit die vrijgegeven wordt voor de Day-Ahead markt wordt ter beschikking gesteld voor de werking van de Europese marktkoppeling.

De capaciteit die vrijgegeven wordt voor de Intra-Day markt wordt ter beschikking gesteld aan de Intra-Day koppeling tussen Nederland en België.

In verband met de Day Ahead marktkoppeling benadrukt Elia dat het volume van de commerciële transacties tussen twee buurlanden op de Day Ahead markt, niet beperkt wordt door de NTC-waarde op één grens, maar door de combinatie van nominatiepaden die resulteren uit het spel van vraag en aanbod op de dagmarkt. Dit verklaart waarom Elia toch 2400 MW kan invoeren uit Nederland en zelfs 3500 MW in gunstige netomstandigheden (d.w.z. de cijfers vermeld onder punt 3 hiervoor)

Het akkoord tussen TenneT en Elia werd aan de marktpartijen gecommuniceerd. De eerste ervaring sinds 4 december geeft aan dat regelmatig bijkomende NTC ter beschikking gesteld wordt aan de marktpartijen; soms wordt deze bijkomende NTC ook gebruikt.

Een vertegenwoordiger van FEBEG vraagt op welk moment de bijkomende capaciteiten worden vrijgegeven.

De capaciteit voor de Day-Ahead markt wordt geëvalueerd en eventueel vrijgegeven in de vooravond op D-2.

De capaciteit voor de Intra-Day markt wordt geëvalueerd en eventueel vrijgegeven in de vooravond op D-1. Het is voorzien in de toekomst een evaluatie en vrijgave te organiseren om de 4 uren.

Een vertegenwoordiger van FEBELIEC vraagt of de maximale importcapaciteit reeds overschreden werd.

Elia antwoordt hierop dat dit in sommige omstandigheden mogelijk is, dit is trouwens reeds gebeurd na een positieve specifieke analyse van de netsituatie.

Elia benadrukt dat de 3500MW een gegarandeerde waarde is. In functie van de omstandigheden ligt de werkelijke situatie hoger, dit kan echter niet gegarandeerd worden. De mogelijke – en beperkte - overschrijding van de limiet van 3500 MW zal zich meer waarschijnlijk voordoen bij zachte temperaturen.

Verder benadrukt Elia dat, in geval van bijkomende vrijgave van 300MW NTC-waarde aan de Noordgrens, de totale importcapaciteit onveranderd blijft.

Elia informeert de Users Group dat de ENTSO-E Winter Outlook opgesteld werd rekening houdende met de oorspronkelijke NTC van 1401MW.

Een vertegenwoordiger van FEBELIEC vraagt of het verantwoord is de bouw van nieuwe productie-eenheden te ondersteunen gegeven er, volgens hem, onzekerheid bestaat op de werkelijke importcapaciteit.

Elia kan zich niet uitspreken over de steunmechanismen. Elia heeft alleen uitspraken gedaan over de hoeveelheid capaciteit die in het land nodig is om de bevoorrading te verzekeren.

Hierop stelt de vertegenwoordiger van FEBELIEC de vraag of het wel verantwoord is om nieuwe productie-eenheden te ondersteunen als de geproduceerde energie naar het buitenland geëxporteerd wordt.

Hier wordt niet verder op ingegaan, bevoorradingszekerheid is een bevoegdheid van de Minister.

Een vertegenwoordiger van FEBELIEC wenst toe te voegen dat een capaciteitsmechanisme in Frankrijk aanvaard werd door de partijen omwille van het feit dat een maximale prijs voor de energie gewaarborgd werd (42€/MWh).

Een vertegenwoordiger van FEBELIEC vraagt of een verhoging van de importcapaciteit van 300MW aan de noordgrens en verlaging van 300MW aan de zuidgrens meebrengt.

Hierop antwoordt Elia dat de aan de markt aangeboden importcapaciteit van 3500MW (of hoger zoals hiervoor vermeld) door de maatregel niet principieel verhoogt. In bepaalde specifieke netsituaties zou een verhoging van de NTC waarde op de noordgrens gepaard kunnen gaan met een verlaging van de NTC op de zuidgrens om de totale importlimiet niet te overschrijden.

6. Winter Action Plan

Wim Michiels informeert de Users Group over de nieuwe elementen (o.m sinds de presentatie op de klantendag van 16/11/2012).

- De beschikbaarheid, zowel op productie-eenheden als op netelementen, werd opgedreven voor de kritieke periodes.
- De inter-TSO contracten en meer bepaald het contract met de Nederlandse netbeheerder, werden geactualiseerd, vooral teneinde die vlotter te kunnen inschakelen met een grotere beschikbaarheid.
- Het proces in geval van schaarste werd geactualiseerd, zowel bij Elia als bij de Federaal crisiscentrum.

Ter herinnering kunnen, bovenop de klassieke reserves, 3 type maatregelen toegepast worden in geval van schaarste:

- Vraagbeperkende maatregelen;
- Verbod;
- Manueel activeren van het afschakelplan;

Elia benadrukt dat de Minister beslist welke maatregelen toegepast dienen te worden.

Een vertegenwoordiger van de FOD Economie informeert de Users Group dat alles voorbereid is opdat de minister de beste beslissing kan nemen in geval van schaarste. Hij zal keuzes maken in een lijst voorstellen opgesteld door een werkgroep waar Elia actief aan deelgenomen heeft. Hij wenst ook te benadrukken dat de rol van Elia blijft om, in geval van aangekondigde schaarste, de overheid te informeren over de periode en het volume van de schaarste (en eventueel over bijkomende geografische informatie).

Elia informeert de Users Group dat, in geval van schaarste, rekening gehouden zal worden met het behoud van de verplichting die Elia bij ENTSO-E heeft (dit kan bijvoorbeeld leiden tot het niet activeren van de eerste schijf van het afschakelplan teneinde die te vrijwaren voor de ENTSO-E verplichtingen).

Elia herinnert dat in principe de afschakelingen beperkt zullen worden tot distributienetten in landelijke gebieden. In principe worden directe klanten van Elia niet getroffen door afschakelingen.

Een vertegenwoordiger van FEBEG vraagt wie verantwoordelijk is voor de bewustmaking van de opinie in geval van aangekondigde schaarste (cfr. "vraagbeperkende maatregelen"). Hierop antwoordt Elia dat het initiatief bij de overheid is.

Verder informeert Elia dat een informatiesysteem op de website ter beschikking werd gesteld. Deze staat ter beschikking om iedereen op een eenvoudige wijze te informeren over de situatie in verband met schaarste. Het werkt op basis van verkeerslichten (groen, oranje, rood en zwart). De betekenis van de verschillende kleuren wordt verduidelijkt op de website.

Ter verduidelijking:

- De horizontale balk (dagen D+6 tot D+2) kan enkel groen of oranje zijn;
- Rood kan enkel in de verticale balken verschijnen (op dag D+1 of D);
- Zwart kan enkel op dag D verschijnen en informeert "real-time" dat afschakelingen doorgevoerd worden;

Daarnaast beschikt Elia uiteraard over een meer uitgebreide interne opvolgingstool.

In geval van dreiging tot schaarste zal een mailing verstuurd worden naar de producenten teneinde alle bijkomende I-bids op te vragen.

Tenslotte informeert Elia dat een brief zal vertrekken naar al zijn netgebruikers teneinde deze te informeren over de situatie in verband met schaarste.

7. Aanpassing van de Balancingregels

Emeline Spire verstrekt de Users' Group informatie over de nieuwe balancingmaatregel. Die maatregel werd al aan de WG System Operations voorgesteld en werd ter goedkeuring aan de CREG voorgelegd.

De CREG organiseert momenteel een raadpleging van de marktspelers betreffende die maatregel.

Die beoogt vooral het handhaven van de correcte aanmoedigingen in 'gespannen' situaties (d.w.z. in aanwezigheid van sterke onevenwichten), om de ARP's aan te moedigen om hun evenwicht te handhaven. Elia stelt immers vast dat de onevenwichtsprijzen matig blijven bij sterke onevenwichten. Het is noodzakelijk om te vermijden dat de onevenwichtsprijs systematisch beneden de korte termijn marktprijzen blijft wanneer deze prijzen zeer hoog zijn. Dit om de ARP's aan te moedigen om zich, zelfs in dergelijke omstandigheden, op de Day-Ahead en de Intra-Day markt te bevoorraden en niet op de onevenwichtsmarkt.

Daarom heeft Elia voorgesteld om in de berekening van de Marginal Incremental Price rekening te houden met de activatie van de inter-TSO reserve tegen 120 % van de marktreferentieprijs (Belpex) of tegen de kostprijs van die activatie indien die prijs hoger ligt. In de gevallen waar Elia als laatste toevlucht een beroep moet doen op de wederzijdse Inter-TSO hulp, komt deze maatregel neer op de introduceren van een minimale aanmoediging aan 120 % van de marktreferentieprijs.

Met deze maatregel kunnen duidelijke stimulansen gegeven worden aan de ARP's bij het vormen van hun Day-Ahead evenwicht. Bovendien maakt deze maatregel een betere afstemming op de Franse markt mogelijk teneinde concurrentie tussen beide onevenwichtsmarkten te vermijden.

Hoewel de CREG zich akkoord verklaart met het nagestreefde doel, is zij niet overtuigd dat de voorgestelde oplossing de juiste is. Op basis hiervan heeft de CREG een negatieve ontwerpbeslissing opgesteld die het voorwerp is van de thans lopende raadpleging.

Een vertegenwoordiger van FEBEG herinnert eraan dat verstoorde evenwichten tussen landen enkel dankzij een harmonisatie van de Europese regels kunnen worden vermeden. Bovendien gelooft hij niet dat de voorgestelde maatregel zal garanderen dat het onevenwicht in België minder interessant zal zijn dan in de rest van Europa.

Elia erkent dat een Europese harmonisatie van de regels wenselijk is. Daar is al werk van gemaakt met de nieuwe onevenwichtstarieven (op basis van 'Single Marginal Pricing'). Elia herinnert eraan dat de Franse onevenwichtsprijs nog steeds ten minste gelijk is aan de prijs op de Day-Ahead markt. De voorgestelde maatregel beoogt, in bepaalde bijzonder moeilijke situaties, dus precies een harmonisatie om grensoverschrijdende arbitrages ten koste van de Belgische regelzone te vermijden.

Volgens een vertegenwoordiger van FEBELIEC moeten de onevenwichtstarieven overtuigend zijn aangezien dit tevens aan de basis van de schaarsteproblematiek ligt. Hij stelt dat black-outs te wijten zijn aan een onevenwicht bij een of zelfs alle ARP's. Hij dringt er dan ook op aan dat Elia dit thema van nabij blijft volgen. Hij dringt er tevens op aan dat maatregelen worden geïmplementeerd zodat ARP's hun nominaties zouden nakomen.

Een vertegenwoordiger van FEBEG wenst eraan te herinneren dat bij zijn weten in Europa zich nog nooit een black-out heeft voorgedaan wegens een onevenwicht bij een ARP maar altijd als gevolg van een netincident. Hij wenst er overigens aan te

herinneren dat het absoluut noodzakelijk is voor alle ARP's om van hun nominatie af te wijken om de werkelijke belasting evenals de real time informatie over de decentrale productie zo goed mogelijk op te volgen.

Volgens een andere vertegenwoordiger van FEBEG geven de huidige onevenwichtstarieven de juiste signalen aan de ARP's. Het probleem blijft echter dat het zeer moeilijk of zelfs onmogelijk is voor de ARP's om hun onevenwicht in reële tijd te kennen.

Elia wenst eraan te herinneren dat:

- de nieuwe parameter een ultiem signaal geeft aan de ARP's en in principe slechts zeer weinig zou mogen worden gebruikt. Zodoende kan men voor alles op een gepaste wijze blijven reageren op sterke onevenwichten.
- In de vorming van de onevenwichtsprijs wordt al gerefereerd naar de marktprijs (Belpex) via de kost van de activatie van de afschakeling.
- De invoering van een nieuwe parameter is een reactie op een verzoek van de CREG om het hoofd te bieden aan een probleem dat werd vastgesteld.

Een vertegenwoordiger van FEBELIEC stelt vast dat de curve van de 'ideale' onevenwichtsprijzen die in de presentatie wordt gebruikt niet door nul loopt bij afwezigheid van een onevenwicht en vraagt of Elia dat echt zo wilt. Elia antwoordt dat de bepaling van de onevenwichtsprijzen geen symmetrische logica volgt, aangezien de behoeften anders liggen bij een positief of een negatief onevenwicht. Bij afwezigheid van een onevenwicht hoeft de curve dus niet noodzakelijk door nul te lopen.

Een vertegenwoordiger van FEBEG vraagt welke ARP's Elia concreet viseert met de invoering van deze nieuwe parameter. Elia antwoordt dat het bijvoorbeeld gaat om ARP's die tegelijk op de Belgische en op de Franse markt actief zijn en die in geval van spanning op de kortetermijnmarkten mechanisch aan een veel hoger onevenwichtstarief onderhevig zouden zijn in Frankrijk dan in België.

Een vertegenwoordiger van GABE herinnert eraan dat de industrie steeds bereid is om aan de onevenwichtsmarkt deel te nemen voor zover de stimulansen voldoende groot zijn.

Een vertegenwoordiger van FEBEG kondigt aan dat hij aan de raadpleging van de CREG zal deelnemen. Hij betreurt echter dat dit voorstel niet grondig besproken werd binnen de Users' Group.

Eenzijds wenst Elia eraan te herinneren dat dit thema in de WG System Operations besproken werd. Anderzijds bevindt dit thema zich op het raakvlak tussen tariefaangelegenheid en mechanisme. Elia heeft steeds duidelijk aangegeven dat tariefaangelegenheden niet binnen de Users' Group worden besproken.

8. Publicatie van de Infeed

Manuel Aparicio, de verantwoordelijke voor Operations (waaronder Settlement) binnen het departement Energy Management, brengt verslag uit over de resultaten van een haalbaarheidsstudie betreffende de publicatie van de Infeed naar de DNB's.

Die studie volgt op een aanvraag van FEBEG en beoogt om de ARP's in staat te stellen om het onevenwicht van hun portfolio's in real time beter te kennen.

De publicatie in real time (of 'near real time') van de Infeed naar de distributie kan slechts gebeuren op basis van de metingen waarover Elia beschikt aan de koppelpunten naar de DNB's.

Elia wenst te herinneren aan de grote afwijkingen tussen metingen en tellingen. Metingen behalen niet dezelfde precisie en worden bovendien nooit 'gevalideerd'.

Vervolgens wenst Elia eraan te herinneren dat:

- Elia geen gedetailleerde informatie kan publiceren voorbij de koppelingspunten met de DNB's;
- Elia de Infeed niet per DNB kan publiceren gezien de mogelijke energieoverdrachten tussen de DNB's;
- er bepaalde specifieke gevallen zijn (tariefintegratie van de 70 kV-netten, gevallen van virtuele klanten, ...).

De Infeed die Elia zou kunnen publiceren is de totale Infeed naar de DNB's of de Infeed per koppelingspunt met de DNB's.

Elia vraagt de leden van de Users' Group of deze gegevens wel met de aanvraag overeenstemmen en of ze daadwerkelijk de ARP's in staat zullen stellen om hun portfolio beter op te volgen.

Een vertegenwoordiger van FEBEG antwoordt dat alle bijkomende informatie waardoor zij het evenwicht van hun portfolio's beter kunnen handhaven welkom is en dringt erop aan dat die informatie zo spoedig mogelijk ter beschikking wordt gesteld.

Elia kondigt aan dat een meer gedetailleerde planning van dit project tijdens de volgende Users' Group zal worden bekendgemaakt.

9. TF Bid Ladder - reporting

Emeline Spire brengt verslag uit over de besprekingen van de eerste vergadering van deze Task Force. Die bijeenkomst vond plaats op 30 november 2012.

Ter herinnering: deze Task Force werd tijdens de vorige plenaire vergadering van de Users' Group opgericht.

Tijdens de eerste vergadering van de TF werd de scope in meer detail besproken.

Het bleek vrij snel dat de scope van deze Task Force ruimer moet zijn dan de invoering van een Bid Ladder. Immers, voor 2013 worden belangrijke bakens inzake balancing verwacht:

- Vernieuwing van de tertiaire reservecontracten;
- Voortzetting van de raadplegingen die door de CREG zijn aangevraagd inzake balancing;
- Nieuwe verplichtingen in de elektriciteitswet.

De Task Force stelt dan ook voor om de scope te verruimen tot een 'Balancing Task Force'.

De Users' Group keurt dit voorstel goed.

De prioriteiten van de Task Force zullen zijn:

- Het verbeteren van de publicatie van de nodige transparantiegegevens zodat de ARP's hun balancingverantwoordelijkheid beter kunnen nakomen;
- het diversifiëren van de balancingresources;
- het uitbreiden van de internationale synergieën inzake balancing.

De vertegenwoordiger van GABE geeft aan dat Elia erop moet toezien dat de ontwikkelingen op het gebied van balancing in België tevens in de Europese Network

Codes worden opgenomen. Hij bevestigt bijvoorbeeld dat de lopende ontwikkelingen betreffende de primaire regeling van de belasting (R1 Load) niet in de Europese Network Codes voorkomen. Hij is van oordeel dat Elia meer invloed op de inhoud van de Network Codes heeft dan de industriëlen.

De vertegenwoordiger van Belpex vraagt of de deelname van de federaties tot één enkele persoon beperkt is. Elia bevestigt deze wens. In deze context vraagt de vertegenwoordiger van Belpex dat gedetailleerde agenda's worden opgesteld om deze meetings met alle medewerkers zo goed mogelijk voor te bereiden.

Een afgevaardigde van FEBELIEC dringt erop aan om de Day-Ahead markt niet te vergeten. Door duidelijke signalen op de Day-Ahead markt te geven, kunnen de industriëlen gepast reageren en aldus tot de goede werking van de markt bijdragen.

10.Feedback WG EMD

Pascale Fonck, voorzitter van de WG European Market Design, brengt verslag over de besprekingen tijdens de laatste meeting.

CACM Network Code

De DRAFT van de Network Code werd aan ACER overgemaakt. Voor eind december wordt een advies van ACER verwacht.

Ter herinnering: de Code omvat onder meer de volgende elementen:

- Berekeningsmethodes voor de grensoverschrijdende capaciteit;
- Day-Ahead marktmechanismen;
- Intra-Day marktmechanismen.

De bepalingen betreffende de toekenning van capaciteiten op lange termijn zullen voorzien worden in een aparte Code die door ENTSO-E wordt voorbereid (Forward Capacity Allocation Network Code).

Flow Based Market Coupling

De Users' Group wordt geïnformeerd dat de timing van de 'external parallel run' werd herzien. De oefening zal in februari 2013 (2^e helft van de maand) beginnen. Merk evenwel op dat de resultaten van de simulaties retroactief vanaf januari 2013 zullen worden gepubliceerd.

Ter herinnering: de external parallel run is een simulatie op ware grootte die georganiseerd wordt om de marktspelers op te leiden in de werking en het gebruik van de Flow Based Market Coupling.

Er werd een overzicht gegeven van zowel de communicatiemiddelen als de gegevens die in het kader van de external parallel run worden meegedeeld.

Er wordt nog eens kort ingegaan op het begrip intuïtiviteit van het Flow Based model. Er is rond dit thema een rapport verschenen, dat onder andere op de website van Elia beschikbaar is.

Tijdens de external parallel run zullen de resultaten van beide algoritmen ter beschikking worden gesteld, het ene 'intuïtief' en het andere 'niet-intuïtief', teneinde te weten welke optie de markt verkiest.

Er wordt tevens gepreciseerd dat de tools die de netbeheerders tijdens de external parallel run zullen gebruiken zich nog niet in hun industriële eindversie bevinden. Dit toont aan dat de netbeheerders deze external run zo spoedig mogelijk willen beginnen, zonder de industriële versie van de tools af te wachten (die zal beschikbaar moeten zijn voordat het project live gaat). In deze omstandigheden garanderen de projectpartners niet dat de resultaten voor alle dagen van de external parallel run beschikbaar zullen zijn.

11. Feedback WG Belgian Grid

Frank Wellens, voorzitter van de WG Belgian Grid, geeft een stand van zaken van de besprekingen.

De aanpassingen aan de contracten naar aanleiding van de problematiek van de Closed Distribution Systems werden aan de CREG voorgelegd ter goedkeuring. Er werd geen consensus bereikt binnen de Users Group over alle elementen van deze problematiek.

Verder werd ook een nieuwe punt aangebracht: door aan de definitie van lokale productie de notie site toe te voegen, is het niet meer duidelijk hoe de productie die via een directe lijn verbonden is moet beschouwd worden.

Wat betreft de capaciteitsreservering werd besloten om de aanbeveling een laatste maal naar de leden van de WG te sturen. Deze aanbeveling zal rond 14/12/'12 naar de CREG opgestuurd worden.

Aanpassingen aan het toegangscontract voor in het kader van aansluitingen met flexibele toegang werden aan de WG voorgelegd. Leden van de Users Group betreuren dat deze aanpassingen niet vroeger voorgelegd werden.

Elia benadrukt dat dit voorstel grondig besproken werd met de regionale regulatoren en hun goedkeuring heeft en dat de CREG een consultatie voorziet. Er wordt afgesproken dat het voorstel op de agenda van de volgende WG BG zal gezet worden.

“Quick-Wins” aan het Federaal Technisch Reglement (FTR)

Elia heeft een aantal Quick-Wins geïdentificeerd ter verbetering van het FTR. De meeste daarvan werden reeds besproken met de Users group (aanpassingen naar aanleiding van de Closed Distribution Systems en het nieuwe mechanisme voor capaciteitsreservering).

Andere Quick-Wins zijn:

- Identificatieplicht voor alle productie-eenheden met $P > 1\text{MW}$. Daar dit ook het gevolg is van een tarifaire kwestie is de nood voor een aanpassing van het FTR nog te bespreken.
- Verplichting voor productie-eenheden om aan primaire en secundaire regeling te kunnen deelnemen.
- ...

De WG BG betreurt dat geen ruimere oefening werd gemaakt. De CDS voostellen dienen meer aandacht te hebben voor de problematiek van het CDS-net zelf en de conformiteit met de regionale TR. De leden van de WG identificeren ook nog bijkomende Quick-Wins. En bovendien werden een aantal oudere aanbevelingen van de Users Group – die geïmplementeerd werden in de regionale reglementen - niet vertaald naar het FTR.

Een vertegenwoordiger van FEBELIEC wijst op het gevaar gebonden aan het aanpassen van het FTR en de mogelijk inconsistenties die kunnen ontstaan met de regionale technische reglementen.

Een andere vertegenwoordiger van FEBELIEC wijst op de problematiek van zogenaamde “gemengde netten”, die zowel aan het Federal als aan een Regionaal Technisch Reglement moeten voldoen. Hij benadrukt de noodzaak om geen tegenstrijdige eisen op te leggen in de verschillende technische reglementen. Dit zou niet beheersbaar zijn voor dergelijk netten.

Verder benadrukt hij het volgende:

- Hij is voorstander om de aanpassing van het FTR aan te pakken in zijn geheel en niet gedeeltelijk.
- Het is belangrijk om de compatibiliteit met de Europese Grid Codes waar te borgen.
- Het is belangrijk om de Users Group te raadplegen bij deze oefening, gegeven deze duidelijk geen tarifaire materie betreft. Hij herinnert trouwens dat dit een plicht is voor Elia, opgenomen in het FTR.

Een vertegenwoordiger van FEBEG stelt vast dat het toepassen van aansluitingen met flexibele toegang geen uitzondering meer is. Hij verzet zich tegen deze situatie.

Elia antwoordt hierop dat aansluitingen met flexibele toegang in veel gevallen toelaat een aansluiting sneller te realiseren. Dit is ten voordele van de netgebruiker.

Verder benadrukt Elia dat deze aanpak niet aanzien mag worden als een investeringsvlucht omdat ze hand in hand gaat met het proactief investeren in zones met hoog potentieel aan decentrale producties (cfr studie “onthaalcapaciteit”). Overal investeren zou zowel een hoge kost als een hoog risico voor standes costs meebrengen. Het lijkt dan ook logisch investeerders aan te moedigen de zones met groot potentieel te gebruiken.

De federale en regionale overheden zullen zich nog moeten uitspreken over deze problematiek (o.m. over het al dan niet tijdelijk karakter van de maatregel).

Een vertegenwoordiger van FEBEG legt uit dat de verplichting om uitrusting te installeren voor de primaire en secundaire regeling in combinatie met de dreiging om – bij Koninklijk Besluit - effectief verplicht te worden om deze diensten te leveren investeringen in nieuwe centrales ontmoedigt. FEBEG is voorstander om de verplichting om aan primaire en secundaire regeling te kunnen deelnemen eerder in de productievergunning op te nemen.

Alle bovenstaande elementen zullen tijdens de WG Belgian Grid verder besproken worden. Het aanpassen van het FTR zal waarschijnlijk een belangrijke topic worden voor 2013.

12. Varia

12.1. Nieuwe toeslag van Elia voor openbare dienstverplichting in Wallonie

Elia heeft de toeslagen voor 2013, die reeds goedgekeurd werden door de CREG, voorgesteld.

De Users Group reageert vooral op de toeslag voor openbare dienstverplichtingen in Wallonie. Als gevolg van de forse stijging van aankoop van groene stroom certificaten aan de minimum gegarandeerde prijs werd deze vastgelegd aan 13,8159€/MWh (netto afgenomen vermogen).

Alle reacties hierover worden niet exhaustief opgesomd, ze kunnen voornamelijk worden samengevat in 2 groepen:

- Dit bedrag is werkelijk een gevaar voor de Waalse industrie. Er dienen snel maatregelen getroffen te worden (bv. introduceren van degressiviteit, zoals voor de certificatenplicht).
- Men betreurt dat geen partij zich betrokken voelt voor dit dossier. Hoewel de leden van de Users Group aanvaarden dat Elia niet kan beslissen over de kostentoewijzing, betreuren sommige leden de neutrale positie ingenomen door Elia.

De vertegenwoordiger van ODE wenst toch te verduidelijken dat de hoge toeslag het gevolg is van Europese politieke keuzen en dat men ervan bewust moet zijn dat iemand de kosten zal moeten dragen. Het feit dat deze toeslag nu zo groot is, is het gevolg dat de markten niet correct werken.

De vertegenwoordiger van GABE vraagt dat Elia, namens de Users Group, een schrijven richt naar minister Nollet teneinde de positie van de Users Group kenbaar te maken. Gegeven dit idee met aandrang door de meerderheid van de leden gedragen blijkt, zal Elia deze vraag bestuderen.

De toeslag voor het ondersteunen van de offshore windmolenparken wordt niet gecommuniceerd omdat deze nog niet goedgekeurd werd.

De toeslagen in Vlaanderen blijven onveranderd.

Een vertegenwoordiger van FEBELIEC waarschuwt dat wegens een arrest van het grondwettelijk hof er wel aanpassingen zijn in Vlaanderen. Elia antwoord hierop dat de gevolgen van dit arrest nog niet gekend zijn.

12.2. Datums plenaire vergaderingen 2013

De datums voor de plenaire vergadering worden als volgt vastgelegd :

- 28/03/2013
- 20/06/2013
- 26/09/2013
- 05/12/2013

* * *

Datums van de volgende vergadering

Elia, Keizerslaan 20, lokaal 0.20

- 28/03/2013, om 14.30u