

Proces-verbaal

Plenaire vergadering Elia Users' Group

23 september 2024

Meeting

Datum	23 september 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 P. Verlinden (ENECO)	<input checked="" type="checkbox"/>
12 C. Bagnat (ENGIE)	<input checked="" type="checkbox"/>
13 P. De Cock (ENGIE)	<input checked="" type="checkbox"/>
14 S. Aniss (EPEX SPOT)	<input checked="" type="checkbox"/>
15 Y. Van den Broeck (VOKA)	<input checked="" type="checkbox"/>
16 E. Monami (EDORA)	<input checked="" type="checkbox"/>
17 J. Glorieux (SYNERGRID)	<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** 10 juni 2024
2. **Incompressibiliteit** – Feedback zomer
3. **Status Balancing incentives 2024**
4. **Resultaten klanttevredenheidsenquête**
5. **Feedback Werkgroepen**
 - 5.1 Werkgroep **Adequacy**
 - 5.2 Werkgroep **Balancing**
 - 5.3 Werkgroep **Belgian Grid**
 - 5.4 Werkgroep **CCMD**
6. **Diversen**

2. Proces-verbaal

1. **Goedkeuring verslag** 10 juni 2024

Er zijn geen opmerkingen op het verslag van 10 juni, bijgevolg keurt de Voorzitter het verslag goed.

2. **Incompressibiliteit** – Feedback zomer

Het Hoofd van het Nationaal Controle Centrum licht de voorbije zomer toe. Het gaat hier over de periode april – eind augustus 2024.

Slide *Incompressibility Risk – Needs, Challenge 1 High Renewables generation – Export Need*

COGEN VLAANDEREN: is er daadwerkelijk 7 GW geëxporteerd? Elia: neen, dit zijn *scenario buildings*. Het betreft een hypothetische situatie: stel een extreem warme dag in juli met veel zon en veel wind. Wat zou er gebeuren als we geen maatregelen nemen, geen rekening houden met marktposities, en geen wind *curtailment* toepassen. We hebben dezelfde oefening in 2023 uitgevoerd, wat ons laat zien dat de theoretische exportbehoefte toeneemt. In de praktijk zul je geen 7 GW exporteren, omdat extreem negatieve prijzen ervoor zorgen dat marktpartijen zich anders positioneren. Maar stel dat dit niet gebeurt, dan zou je door de lage belasting in het weekend en de hoeveelheid zon, wind- en nucleaire energie een potentieel overschot van 7 GW hebben dat geëxporteerd moet worden.

COGEN VLAANDEREN: het is belangrijk dat die nuance op de slide wordt vermeld, anders kan dit voor onnodige paniek zorgen.

Slide *Global DA BRP Open Position*

COGEN VLAANDEREN: hoe weet je dat de BRPs zich “short” hebben gepositioneerd? Wordt dit gemeten in onbalans? Elia: neen, in *day-ahead* kun je de globale positie per individuele BRP waarnemen.

COGEN VLAANDEREN: volgens ons is dat geen “short” positie, maar betekent dit dat de BRPs minder vraag verwachten. Elia: we zien duidelijk een open positie van de marktpartijen in *day-ahead*.

COGEN VLAANDEREN: hoe definieert Elia een “open positie”?

ENGIE: een BRP maakt in *day-ahead* een inschatting van de *load* en daar tegenover staan de productie en aankopen. Deze zijn niet noodzakelijk in balans. Een open positie is het verschil tussen die twee. Elia: het prijsrisico voor onbalans is vaak asymmetrisch bij risico op incompressibiliteit.

De Voorzitter benadrukt het belang van interconnectoren en illustreert dit met een grafiek: 4 GW export overdag en 2 GW import 's nachts. Dit zorgt voor aanzienlijke fluxen op het netwerk, vergelijkbaar met wat zich in Duitsland en Frankrijk voordoet (alwaar in nog grotere hoeveelheden). Dit onderstreept dat, zowel voor de huidige situatie als voor de toekomst, *system operations* en netuitbreiding cruciale factoren blijven.

INFRABEL: dan moet je interconnectoren hebben naar landen die op dat moment geen energie exporteren. Je kunt je daarbij afvragen wat beter is: meer interconnectoren bijbouwen of de productie stilleggen.

ENGIE: de feedback van afgelopen zomer is duidelijk. Wordt er al gewerkt aan een actieplan voor volgende zomer? Elia: hierover wordt in gecommuniceerd in de tweede helft van het 4e kwartaal van 2024. We houden alvast met twee aspecten rekening:

1. Maandelijks proberen we de kadasters van onze zonneparken bij te werken, zodat we de situatie nauwkeuriger kunnen opvolgen. In het verleden werd zo'n update ongeveer twee keer per jaar uitgevoerd. We zien nog steeds een aanzienlijke groei van het aantal PV-installaties, hoewel deze groei iets minder sterk is dan vorig jaar, toen de stijging vrij extreem was – (ook in Wallonië vanwege de actie met de terugdraaiende teller); en
2. Daarnaast worden volgend jaar een aantal productiefaciliteiten stilgelegd, wat voor een aanzienlijke tempering van de situatie zal zorgen.

INFRABEL: op de *day-ahead* markt blijft de prijs meestal rond 0 euro hangen; zelden daalt de prijs onder 0 euro. In die zin functioneert het marktsysteem beter. Ook de groene stroomcertificaten dragen hieraan bij. Zit het grootste risico

niet in de foutmarge bij de voorspellingen van de dag ervoor? Elia: dat klopt, en ook de beschikbaarheid van exportmogelijkheden speelt een rol. We vragen de marktpartijen en BRPs om de ontwikkeling van flexibiliteit verder te stimuleren.

ODE: voor volgend jaar, maken jullie een onderscheid tussen de groei van residentiële en niet-residentiële PV-installaties? Elia: op dit moment maken we die opsplitsing niet, maar we onderzoeken of we deze onderverdeling kunnen invoeren. De Voorzitter: ook de noodmaatregelen die we deze zomer hebben genomen, bespreken we met onze collega's van distributie. We willen deze maatregelen verder kunnen toepassen, maar het is geenszins de bedoeling dat dit structurele oplossingen zijn. Het doel is dat de flexibiliteit in eerste instantie door de marktpartijen wordt ontwikkeld en aangeboden. Technische maatregelen moeten een *last resort* blijven.

3. Status Balancing Incentives 2024

“Elia will investigate to open the sftp that Elia shares with the CREG with data available on the ENTSO-E transparency platform.”

INFRABEL: over welke data gaat het precies? Zijn dat import- en exportgegevens? Elia: het betreft alle data die aan de CREG gecommuniceerd wordt volgens het transparantieplatform.

FEBELIEC: *“the proposed amendment of the Code of Conduct”* is vorige week ingediend. FEBELIEC is zeer benieuwd naar het tekstvoorstel dat Elia heeft ingediend en benadrukt het belang hiervan gezien de aanzienlijke impact op de marktpartijen. Elia: de tekst is vorige week vrijdag aan de CREG overgemaakt. De CREG is nu aan zet in dit dossier. Elia zal met de CREG afstemmen of het voorstel gepubliceerd mag worden. [Post meeting: het voorstel van de gedragscode werd op 30 september op de Elia website gepubliceerd, samen met het consultatie rapport van de publieke consultatie “Aansluiting met flexibele toegang: Design nota met betrekking tot de evolutie van het kader op federaal niveau”].

4. Resultaten klanttevredenheidsenquête

De Voorzitter van de WG Belgian Grid informeert de leden over de resultaten van de tweejaarlijkse klanttevredenheidsenquête.

COGEN VLAANDEREN: alleen de rechtstreekse klanten werden bevroegd. Dat is zeer beperkt, gezien het segment dat hierachter ligt en dat je graag wil bereiken met je flexibiliteitsdiensten. Worden zij onrechtstreeks bevroegd via de aggregatoren en de BRPs? Elia: wij hebben intern ook de vraag al eens gesteld of we moeten kijken naar de verschillende rollen die bevroegd worden. Moeten we bij de volgende *survey* ook de BSPs en de *suppliers* betrekken?

INFRABEL: *“grid users”* vormen een grote groep, je hebt *grid users* met slechts één aansluiting en *grid users* met veel aansluitingen. Is het een idee om daar een onderscheid in te maken? We zien dezelfde problematiek op DSO-niveau. Moet je binnen de sectoren ook niet kijken naar de verschillende activiteiten? Elia: we hebben individuele resultaten ontvangen, zowel anoniem als niet-anoniem, waarin deelnemers specifieke activiteiten konden aangeven.

FEBELIEC: de Key Accountmanagers zijn zeer competent, maar ze zijn moeilijk te bereiken. Dit is een opmerking die we al jaren maken en we zien dat de score opnieuw achteruitgaat. Elia: we ontvangen jaar na jaar 70% meer studieaanvragen. Deze aanvragen vormen bijna het grootste deel van de werklast van de Key Accountmanagers. Intern werken we aan een actieplan om de doorlooptijd van deze studies te verkorten.

De Voorzitter van de Werkgroep Belgian Grid licht deze acties toe met behulp van een slide. De toegenomen werklast mag echter geen excuus zijn voor de mindere bereikbaarheid van de KAMs. We hopen tegen het einde van volgend jaar de resultaten van dit actieplan te zien.

FEBELIEC is verbaasd dat deze acties niet eerder zijn ondernomen; Elia had hier toch op moeten anticiperen gezien de jaarlijkse stijging van het aantal studies en de aankomende elektrificatie. De Voorzitter hoort wat FEBELIEC zegt, maar te stellen dat we niet geanticipeerd hebben, is onjuist. Dit jaar zullen we wellicht 140 studies opleveren, terwijl dat twee jaar geleden nog niet de helft was. In het kader van het tariefdossier hebben we – zoals jullie weten – extra middelen gevraagd. We slagen erin om onze *output* van studies – en jullie kennen de omvang en complexiteit daarvan – te verdrievoudigen. Het tempo van de vraag gaat echter veel sneller dan we in staat zijn om mensen aan te nemen

en op te leiden. Bovendien moeten we op een bepaald moment studies sequentieel uitvoeren, waardoor we niet sneller vooruitgang kunnen boeken.

FEBELIEC: het gaat niet alleen over studies, een Key Accountmanager moet beschikbaar zijn wanneer incidenten of problemen zich voordoen. INFRABEL beaamt dit en kijkt in elk geval uit naar de verbeteringen. Zij vragen ook al jaren voor een automatische goedkeuring van heel kleine PV-installaties bij industriële verbruikers.

ODE: “*The extent to which Elia acts impartially*” is niet onbelangrijk. De Voorzitter erkent dat ook dit een belangrijk onderwerp is, maar wil erop wijzen dat het niet Elia is die de beslissingen neemt, de leden weten dat de regulatoren en de bevoegde minister de beslissingen nemen.

De leden worden uitgenodigd om suggesties, feedback en verbeteringen te communiceren. De Voorzitter van de Werkgroep Belgian Grid stelt voor om met enkele leden bilateraal samen te zitten om de resultaten van de survey meer in detail te kunnen bespreken.

5. Feedback werkgroepen

De Voorzitters rapporteren over de werkzaamheden van de verschillende Werkgroepen.

Werkgroep Adequacy

FEBELIEC: we zijn tevreden over het feit dat er een studie was, verwijzend naar de PRICED studie in het kader van de publieke consultatie over scenario's, sensitiviteiten en gegevens voor de berekening van de parameters van de Y-1-veiling voor de leveringsperiode 2026-2027 en Y-4-veiling voor de leveringsperiode 2029-2030 met betrekking tot het capaciteitsvergoedingsmechanisme (Capacity Remuneration Mechanism - CRM), maar er zijn nog verbeterpunten. Elia: we verbeteren graag de studie naar aanleiding van de feedback die we hierop ontvangen.

FEBELIEC: is de tekst van de notificatie al beschikbaar? We zijn tevreden dat de “*payback exemption for DSM*” er na twee jaar eindelijk is. Elia: de “*payback exemption for DSM*” staat in de functioneringsregels en de beslissing is gepubliceerd in het Belgisch Staatsblad. FEBELIEC: het is frappant dat de CRM tot nu toe niet technologieneutraal was. We zullen ons ook blijven verzetten tegen publieke consultaties die minder dan vier weken duren, hoewel we de context in deze begrijpen. Dit druist in tegen het Huishoudelijk Reglement en het Koninklijk Besluit ter zake. Dit mag zeker geen precedent worden voor toekomstige publieke consultaties. We weten nu wel dat het mogelijk is en dat als het heel snel moet gaan, het heel snel kan gaan. Was iedereen überhaupt op de hoogte van deze publieke consultatie? ELIA: Elia geeft aan dat dit inderdaad een uitzonderlijke situatie was, en dat er helaas geen alternatieven waren. Elia is akkoord dat dit geen precedent mag zijn.

Werkgroep Balancing

ENGIE: in de beslissing van de CREG i.v.m. de “*imbalance prices calculation*” was er sprake van twee opties:

- A. Ofwel zou verder aangetoond worden dat het absoluut noodzakelijk is dat deze stap genomen wordt;
- B. Ofwel dat de BSP de remuneratie op hetzelfde niveau gebracht zou moeten worden.

Wat is de planning daar rond? Elia: optie B.

Werkgroep Belgian Grid

FEBELIEC: het aansluitingscontract werd ingetrokken. Wat zijn de next steps? Kan het aansluitingscontract alsnog in voege treden op 1 januari 2025? Elia: we hebben nog niet van alle regulatoren feedback gekregen. Alvorens opnieuw in te dienen, hebben we de feedback van alle regulatoren nodig. Hopelijk ontvangen we tegen eind september alle feedback. De feedback die we reeds kregen, zijn we aan het verwerken. In november willen we opnieuw (informeel) consulteren. De vooropgestelde termijn van 1 januari 2025 kan niet behouden worden, gezien de tijd die nodig is om de vertaling rond te krijgen, publiekelijk te consulteren, het opmaken van het consultatie rapport, eventuele aanpassingen doen aan het contract en de redelijke termijn waarover de regulatoren beschikken om goed te keuren. Hopelijk Q1, gezien de aanpassingen aan de Gedragscode in het kader van GridUser Flex.

FEBELIEC: ook daarover dient de CREG een beslissing te nemen en zal er een publieke consultatie dienen plaats te vinden. Kunnen we de weerslag daarvan terugvinden in het aansluitingscontract? Elia: op de Werkgroep van de Belgian

Grid van 1 oktober wordt er een *timeline* voorgesteld die zal aangeven hoe we beide dossiers zullen behandelen. We gaan niet alles van flexibele toegang in deze revisie kunnen inschrijven in het aansluitingscontract. We focussen ons op *quick wins*.

INFRABEL: zou dit wellicht opnieuw een reden kunnen zijn om op termijn tot een apart aansluitingscontract voor de CDS te komen? Elia: dat staat momenteel niet op de planning.

De Voorzitter: we merken dat regionale regulatoren steeds meer interesse tonen om contracten goed te keuren. Zo moeten we nu bijvoorbeeld de T&C VSP aFRR ter goedkeuring voorleggen aan de VREG. Naar doorlooptijd en haalbaarheid (verwijzend naar de klantentevredenheidsenquête) is dit geen goede evolutie. Ook inzake rol en verantwoordelijkheden kan dit tot ambiguïteit leiden. We doen ons uiterste best om iedereen op één lijn te krijgen, maar als je vier regulatoren moet betrekken in een informeel of formeel traject, wordt dat bijzonder lastig.

FEBELIEC: zou het een idee zijn om FORBEG hierbij te betrekken? Elia: we doen een oproep bij de regulatoren om pragmatisme aan de dag te leggen, anders vrezen wij dat we in een eindeloze situatie belanden. We zijn voorstander van harmonisatie en duidelijkheid in alle regio's, als een sterker FORBEG hierbij een rol kan spelen, zijn we zeker voorstander.

Werkgroep CCMD

De Voorzitter van de Werkgroep CCMD geeft een stand van zaken van de lopende werkzaamheden.

6. Diversen

De Voorzitter van de Plenaire Vergadering licht een interne wijziging toe. Kristof Sleurs wordt voortaan *Head of Program Management* binnen de directie Infrastructuur. Als gevolg hiervan is besloten het departement *Grid Development*, waar momenteel zowel de prospectieve studies als de netontwikkeling onder vallen, op te spitsen. Rafael Feito-Kiczak zal al de verantwoordelijkheid over de prospectieve studies behouden, terwijl Maarten Konings de leiding over het netontwikkelingsdepartement op zich zal nemen. Maarten zal ook van het Federaal Ontwikkelingsplan verder begeleiden. Deze wijziging gaat in per 1 oktober.