

Proces-verbaal Working Group Belgian Grid (WG BG) 17/10/2018

Aanwezig:

W. Aertsens (INFRABEL)
M. Ceusters (FEBELIEC)
X. Coppin (FEBEG)
N. Haaker (BRUGEL)
S. Harlem (FEBEG)
M. Malbrancke (Synergrid)
P. Ottoy (VREG)
J. Robbelein (FOD Economie)
M. Van Bossuyt (FEBELIEC)
F. Vanwynsberghe (FEBELIEC)

D. Zenner (Voorzitter)
A. Tsiokanos, R. Vande Zande (Elia).

Agenda:

1. Goedkeuring van het proces-verbaal van de vergaderingen van 27 april, 14 mei en 14 juni 2018.
2. Implementatie netwerpcodes: Aanpassing van het Federaal Technisch Reglement (FTR): Stand van zaken en next steps
3. Herziening van het toegangscontract: stand van zaken
4. Diversen
 - 4.1. Volgende vergaderingen van WG Belgian Grid in 2018: dinsdag 11 december 2018 om 14u

PROCES-VERBAAL

1. Goedkeuring van het proces-verbaal van de vergaderingen van de WG Belgian Grid van 27 april, 14 mei en 14 juni 2018.

De processen-verbaal van de vergaderingen van de WG Belgian Grid van 27 april 2018 en 14 mei 2018 werden aan de leden van de WG Belgian Grid overgemaakt. De leden van de WG Belgian Grid kunnen hun commentaren op het proces-verbaal van deze vergaderingen per email overmaken. Indien er geen opmerkingen worden ontvangen zullen de verslagen beschouwd worden als zijnde goedgekeurd.

Het verslag van de WG Belgian Grid van 14 juni 2019 zal ter goedkeuring worden voorgelegd tijdens de volgende vergadering van de WG Belgian Grid.

2. Implementatie van de netcodes: aanpassing van het Federaal Technisch Reglement (FTR)

Stand van zaken en next steps:

De Voorzitter van de WG Belgian Grid stelt kort de stand van zaken betreffende het nationaal implementatietraject van deze netcodes voor.

De FOD Economie geeft aan dat er begin november 2018 overleg is gepland met de CREG omtrent nog enkele openstaande punten, zoals onder meer de introductie van een mogelijke DROP-procedure en de problematiek aangaande 'new versus existing'. Nadien moet het doel zijn om de tekst zo snel mogelijk in te dienen bij de Raad van State voor advies (in parallel zal het ook ingediend worden bij de Inspectie Financiën). Er is echter momenteel nog geen deadline vooropgesteld aangezien de werkzaamheden wat vertraging hebben omgelopen omwille van de wintersituatie. Het is echter nog steeds de intentie van de FOD Economie om het KB te laten goedkeuren in het voorjaar van 2019 om tegen 27 april 2019 (inwerkingtreding van de netcode RfG) een van kracht zijnde FTR te hebben.

De Voorzitter van de WG Belgian Grid vraagt aan de leden of zij een nood zien om een tegenvoorstel op te maken (onder de vorm van een aanbeveling) ten aanzien van het aangepaste voorstel van de FOD Economie en het recentelijk gepubliceerde advies van de CREG? Rekening houdend met de informatie zoals gedeeld door de FOD Economie zou dit op korte termijn moeten gebeuren en zal dit voorstel zich voornamelijk moeten focussen op elementen/punten die door alle marktpartijen werden gedragen en zoals ingeschreven in het door ELIA oorspronkelijke ingediende voorstel (mei 2018). FEBEG en FEBELIEC ondersteunen het voorstel aangezien zij van mening zijn dat enkel nog een door alle marktpartijen ondersteund voorstel tot een mogelijke aanpassing aan het FTR zou kunnen leiden. Daarnaast vraagt FEBEG of er eventueel ook een mogelijkheid is om de CREG te betrekken of te informeren zodat dan ook onmiddellijk hun reactie gekend is? De FOD Economie reageert hierop dat zij, op korte termijn, samen met de CREG zullen bekijken welke elementen uit hun advies zullen worden meegenomen.

De Voorzitter van de WG Belgian Grid geeft aan dat ELIA een initiatief zal opzetten en een workshop organiseren begin november 2018 om een aanbeveling op te maken. Daarom roept hij de leden van de werkgroep op om hun TOP 5 van prioriteiten over te maken (enkel inzake de zaken die werden gewijzigd door de FOD Economie of in het advies van de CREG) zodat ELIA een eerste draft voorstel kan op maken op basis van de gemeenschappelijke gedragen standpunten.

Problematiek 'new versus existing':

Een belangrijk openstaand punt na de officiële indiening van het pakket is het onderscheid tussen bestaande en nieuwe installaties en de heersende rechtsonzekerheid over de status van een eenheid, namelijk wanneer deze als een nieuwe of bestaande installatie zal worden beschouwd. ELIA heeft samen met de andere marktpartijen moeten vaststellen dat ook de regulator een gemeenschappelijk gedragen voorstel naast zich heeft neergelegd, hetwelk toch wel vergaande juridische en operationele gevolgen kan hebben op federaal niveau. Deze problematiek zal volgens ELIA zeker opnieuw deel moeten uitmaken van de op te maken aanbeveling.

Op regionaal niveau zouden de regulatoren omtrent deze problematiek een beslissing kunnen nemen, maar hiertoe moeten ze de bevoegdheid krijgen. De wettelijke initiatieven in de verschillende regio's zijn hiervoor lopende. De VREG informeert de leden van de WG Belgian Grid ook dat in Vlaanderen het Technisch Reglement voor Distributie, hetgeen momenteel voor herziening voorlegt, reeds voorziet in een bepaling om deze problematiek te regelen dewelke volgens hen ook als basis kan dienen voor het Technisch Reglement voor plaatselijk vervoernet van elektriciteit.

DROP-procedure:

FEBELIEC wenst verduidelijking van waar ineens de introductie van deze DROP-procedure komt aangezien deze niet besproken is geweest in kader van het herzieningstraject of de publieke consultatie? De FOD Economie verwijst hiervoor naar de CREG. FEBEG geeft aan positief verrast te zijn om te zien dat de CREG dit heeft opgenomen in haar advies. INFRABEL daarentegen stelt zich vragen omtrent de haalbaarheid van dit voorstel van de CREG om nu nog op korte termijn een dergelijke

procedure in te schrijven in het FTR aangezien de in het verleden gevoerde discussies (over de laatste 2 à 3 jaar) nooit tot een concreet resultaat hebben geleid. FEBELIEC onderschrijft deze bezorgdheid.

De Voorzitter van de WG Belgian Grid geeft aan dat ELIA ook heeft moeten vaststellen dat dit nu op tafel ligt, maar dat discussies uit het verleden in deze werkgroep hebben aangetoond dat er toch enkele fundamentele zaken moeten worden uitgeklaard vooraleer te kunnen overgaan tot het definiëren van een dergelijke procedure.

Andere onderwerpen:

FEBELIEC vraagt zich ook af waarom verscheidene bepalingen aangaande CDS werden geschrapt in het aangepaste voorstel van de FOD Economie.

FEBEG stelt zich vragen bij het voorstel om een formele rol te geven aan de CREG in de Elia Users Group en hoe dit zich zal verhouden met de waarnemende rol dat zij momenteel hebben in sommige werkgroepen (WG Belgian Grid, Balancing en TF SR)? FEBELIEC stelt dat dit voorstel dubbel is, namelijk de Users group dient als platform voor de marktpartijen om onderling overleg te plegen met als doel aanbeveling te maken ten aanzien van de beleidsmakers, los van elk regulatorisch toezicht. Maar langs de andere kant is het ook wel interessant om snel in een herzienings- of ontwikkelingstraject de mening te kennen van de regulator. De Voorzitter van de WG Belgian Grid stelt voor om de mogelijke toekomstige rol van de regulator tijdens één van de volgende plenaire vergaderingen verder te bespreken.

Tot slot vraagt INFRABEL naar duidelijkheid aangaande de compensatie van de netverliezen aangezien beide opties openblijven – ook na advies van de CREG. De Voorzitter van de WG Belgian Grid geeft aan dat het de lezing van ELIA is dat de netbeheerder bij default belast wordt met de aankoop van de verliezen tenzij een andere bepaling wordt opgenomen en goedgekeurd door de CREG in kader van de T&C BRP. FEBELIEC benadrukt hierbij geen specifieke voorkeur te hebben voor de ene of andere optie (aankoop door netbeheerder of compensatie in natura) maar dat er te allen tijde vermeden moet worden dat deze kost tweemaal wordt doorgerekend aan de netgebruikers.

3. Herziening van het toegangscontract: stand van zaken

ELIA stelt een plan van aanpak voor de herziening van het toegangscontract in 2019. Tijdens 2017-2018 werden reeds mogelijke aanpassingen aan het toegangscontract uitvoerig besproken tussen ELIA en de marktpartijen. De herwerkte versie van het toegangscontract die deze nieuwe bepalingen integreert, zal als basis dienen.

Next steps:

- in de loop van 2019 zullen andere noodzakelijke aanpassingen (bijvoorbeeld een alineëring met de definities en bepalingen opgenomen in het FTR, alsook een eventuele DROP-procedure) worden doorgevoerd aan het contract.
- dit om dan een formele publieke consultatie over het nieuwe toegangscontract te lanceren ergens Q3/Q4-2019.
- om begin 2020 een nieuwe goedgekeurde versie van het toegangscontract te bekomen.

4. Diversen

FEBEG vraagt naar de stand van zaken inzake de consultatie van het "System Defense Plan" en het "Restoration Plan"? FEBELIEC vraagt hoe het goedkeuringstraject zal verlopen want er is ook geen vergadering van de WG SO&EMD meer gepland na de publieke consultatie. De Voorzitter van de WG Belgian Grid geeft aan dat we dit intern zullen opnemen met de Voorzitter van de WG SO&EMD.

Volgende vergadering van de WG BG:

De volgende vergaderingen van de WG Belgian Grid zal plaats vinden op dinsdag 11 december 2018 om 14u in de kantoren van Elia.
