

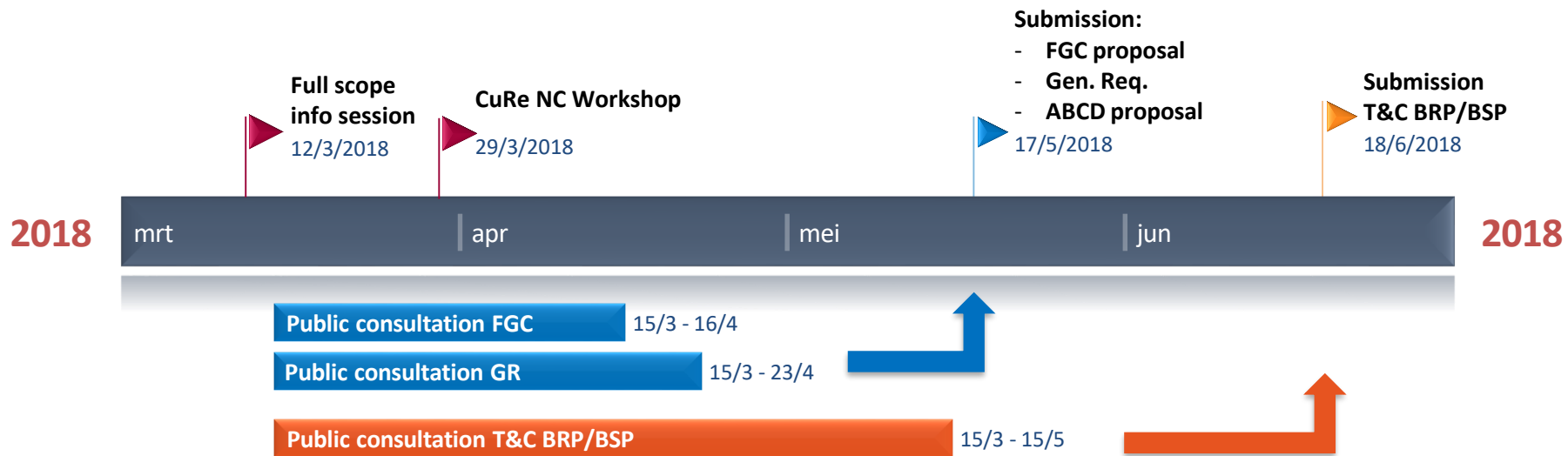
Implementation Network Codes: status update

Working Group Belgian Grid

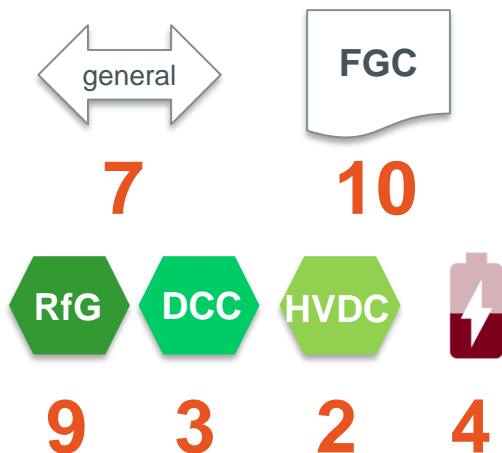
14/05/2018

State of Play + Next steps

Status public consultation and submission



Responses received public consultation FGC and GR :



WG Belgian Grid: discussion feedback public consultation



Submission proposals Federal Grid Code, General Requirements and thresholds ABCD

Proposal	Public consultation	Submission
Federal Grid Code	FRA + NED	FRA + NED (report FR/NL)
General Requirements	ENG	FRA + NED (report ENG)
T&C BRP	FRA + NED	FRA + NED
T&C BSP	ENG	FRA + NED

Approach formal submission 17/05

	To
Voorstel Federaal Technisch Reglement	@ : FOD CC : CREG
General Requirements RfG	@FOD / CREG / regionale regulatoren
General Requirements DCC	
General Requirements HVDC	@FOD / CREG
General Requirements storage	@FOD / CREG / regionale regulatoren
Consultatierapport	@FOD / CREG / regional regulatoren
Voorstel limieten ABCD <ul style="list-style-type: none">• Final proposal• Consultation document, consultation report, MoM Enover 02/03/2018	@ : FOD CC : CREG, regionale regulatoren

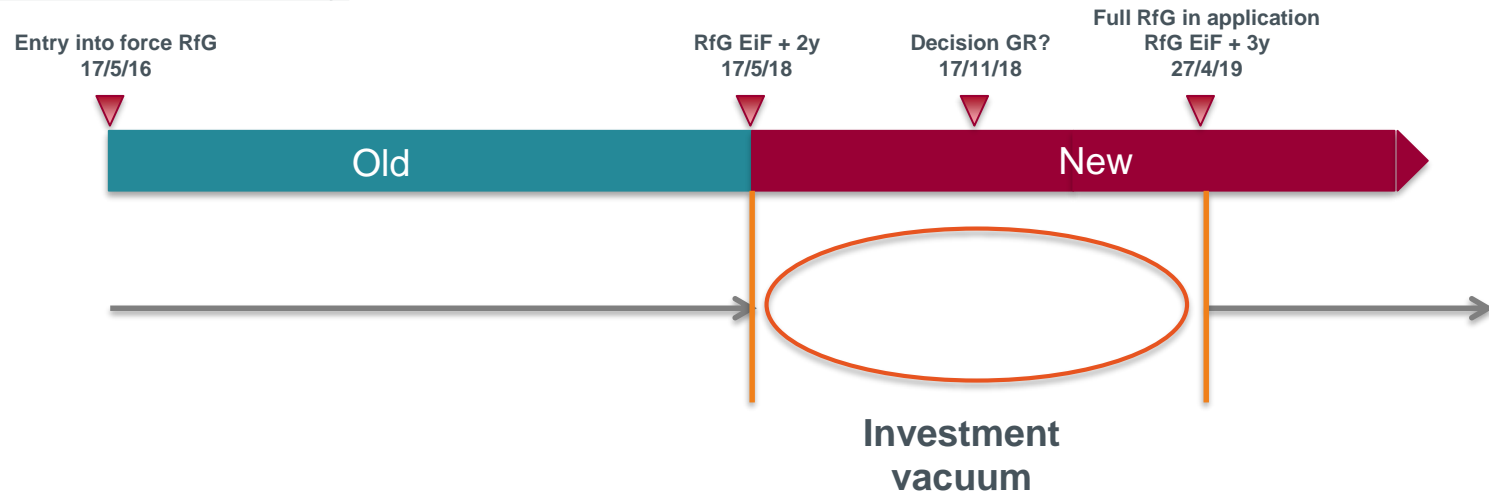
Definitions

(List as send to WG members – 10.05.2018)

'New versus Existing'

Legal uncertainty ‘New vs. Existing’

Investment uncertainty



- Art. 4.2 RfG:
 - “For the purposes of this Regulation, a power-generating module shall be considered existing if:
 - (a) it is already connected to the network on the date of entry into force of this Regulation; or
 - (b) the power-generating facility owner has concluded a final and binding contract for the purchase of the main generating plant by two years after the entry into force of the Regulation.
- Art. 7.4 RfG
 - The relevant system operator or TSO shall submit a proposal for requirements of general application, or the methodology used to calculate or establish them, for approval by the competent entity within two years of entry into force of this Regulation.
- On 17 May 2018, several investments considered as “new” while no decision by competent authorities on the applicable requirements → **Investment vacuum**
- Mitigation possibility in Art. 4.2: postponing the date for a GU to become “new” with 1 year (as France and UK already did)
 - A Member State may provide that in specified circumstances the regulatory authority may determine whether the power-generating module is to be considered an existing power-generating module or a new power-generating module.

Proposal mitigating legal uncertainty 'New' vs. 'existing'

Draft text Elia proposal Federal Grid Code:

- **NL tekst: art 1 in fine:**

“Krachtens de respectieve artikelen 4.2 van de Europese netcodes RfG, DCC en HVDC, bepaalt de commissie in volgende omstandigheden [...] wanneer de in deze netcodes bedoelde installaties, elektriciteitsproductie-eenheden en systemen als nieuw worden beschouwd.

Voor asynchrone opslag treden de bepalingen van dit besluit in werking op [...], met uitzondering van de bepalingen van de titels III, welke in werking treden op [...].”

Feedback per title:

- Generalities
- Offshore
- DSOs

Art 2:

Overleg uitgebreid naar GIN; schrapping zin mbt. bepaling van bijkomende kwaliteitsaspecten

Art 3:

toevoeging T&C en overeenkomsten voor informatieuitwisseling

Art 10-12:

schrapping verwijzing naar marktspelers. Toevoeging: De transmissienetgebruiker en netgebruiker mogen de transmissienetgebruiker de toegang niet ontzeggen op grond van contractuele afspraken met derden met betrekking tot de installaties.

Art 14. 3°

plotse onbeschikbaarheid van de installaties => gelet op n-1 beginsel vervangen door: uitzonderlijke uitvalsituaties of uitvalsituaties buiten categorie, waarbij de plotse onbeschikbaarheid van de elementen van het transmissiesysteem of een elektriciteitsproductie-eenheid.

Art. 23bis:

Toegevoegd:

§1. Indien de transmissienetbeheerder publieke consultaties houdt over ontwerp teksten voor de in artikel 3 bedoelde modaliteiten en voorwaarden en contracten, of overeenkomstig artikel 9 van de Europese netcode DCC, artikel 10 van de Europese netcode RfG, artikel 8 van de Europese netcode HVDC, stuurt de transmissienetbeheerder de documenten die het voorwerp hebben uitgemaakt van de publieke consultatie, samen met de resultaten van de publieke consultatie, op de aanvang van deze publieke consultatie, ook voor advies naar de Directie Energie van de FOD Economie. De Directie Energie van de FOD Economie bezorgt haar eventueel advies aan binnen de 5 werkdagen na ontvangst van de adviesaanvraag aan de transmissienetbeheerder. De transmissienetbeheerder finaliseert vervolgens de ontwerp teksten met het oog op de indiening ervan ter goedkeuring bij de commissie.

§2. Tegelijkertijd met de kennisgeving aan de commissie van de moderniseringsstudie, zoals bedoeld in artikel 165 §1, of van de technische investeringsnota of het individueel verzoek, zoals bedoeld in artikel 340, bezorgt de transmissienetbeheerder de Directie Energie van de FOD Economie deze moderniseringsstudie, dit technische investeringsnota of individueel verzoek voor advies. De Directie Energie van de FOD Economie bezorgt haar advies binnen de 10 werkdagen aan de commissie en aan de transmissienetbeheerder.

OFFSHORE

Deze terbeschikkingstelling van bestaande capaciteiten mag alleen om grondig gemotiveerde technische en economische redenen worden geweigerd

DNBs

Art. 332.

Om het recht van aansluiting op en toegang tot het transmissienet te verkrijgen, voor hun respectieve installaties bedoeld in artikel 38 §3, b en c) (ipv.

- de installaties van het openbaar distributienet die zijn aangesloten op het transmissienet en de openbare distributienetten,
- de installaties van het plaatselijk transmissienet die zijn aangesloten op het transmissienet en de lokale transmissienetten,) eerbiedigen de beheerders van het publiek distributienet en van het lokaal transmissienet :
- de bepalingen van deze Titel ,
- de bepalingen van Titel III waarnaar in deze Titel expliciet wordt verwezen.
- volgende artikelen, voor dewelke de lokale transmissienetbeheerders en publieke distributienetbeheerders worden gelijkgesteld aan de transmissienetgebruikers of netgebruikers, onverminderd de toepasselijke wetgeving op hen van toepassing uit hoofde van het gebruik van het transmissienet :

- o Titel I : Algemeenheden : Artikelen 10 tot en met 12
- o Titel II: Planificatie
 - Artikel 25, Artikel 27 en Artikels 30 tot en met 34
- o Titel V: Evenwicht : Article 207
- o Titel VI : Beheer van het net
 - Artikel 272, Artikel 274 tot en met 278
- o Titel VII : tellingen en metingen
 - Artikels 288 tot en met 291
 - Artikels 299 tot en met 302
 - Artikels 306 en 307
 - Artikel 310
 - Artikels 314 tot en met 317

- De bepalingen van de andere Titels dan Titel III waar deze van toepassing zijn op de lokale transmissienetbeheerders en publieke distributienetbeheerders in hun hoedanigheid van netbeheerder

De installaties van het publiek distributienet die aangesloten zijn op het transmissienet en de publieke distributienetten bedoeld in deze Titel betreffen alleen de openbare distributienetten, met uitsluiting van industriële gesloten netten en gesloten distributienetten, die geregeld worden door Titel IX.

...

Onverminderd artikel 333, neemt de transmissienetbeheerder geen enkel aandeel in het operationele beheer van het publiek distributienet of het lokale transmissienet, heeft hij geen enkele verantwoordelijkheid op dat vlak en geen enkele contractuele en/of operationele relatie met de netgebruikers die aangesloten zijn op de publieke distributienetten of lokale transmissienetten, met uitzondering van, in voorkomend geval, en na overleg met de beheerder van het lokaal transmissienet of de beheerder van het publiek distributienet, verplichtingen die zouden voortvloeien uit de relaties die hij heeft met distributienetgebruikers of gebruikers van het lokale transmissienet en die hieronder vermeld worden:

1° wanneer zij hem balanceringsdiensten, vraagsturingdiensten leveren of deelnemen aan de strategische reserve die georganiseerd wordt door de wet van 29 april 1999; en/of

2° in toepassing van bepaalde operationele verplichtingen die voortvloeien uit de Europese richtsnoer SOGL verbonden aan de aard van de installaties van de gebruikers van het publiek distributienet of lokaal transmissienet, conform hoofdstuk VI.II ("geïntegreerde coördinatie van de installaties voor de operationele veiligheid van het net") van dit besluit; en/of

3° in toepassing van artikel 5.4 van de Europese netcode RfG, wanneer de transmissienetbeheerder specifieke gegevens opvraagt bij de eigenaars van elektriciteitsproductie-eenheden aangesloten op de publieke distributienetten of lokale transmissienetten; in toepassing van artikel 48 tot 51 van de Europese richtsnoer SOGL, voor de mededeling van gegevens betreffende de elektriciteitsproductie-eenheden aangesloten op het publiek distributienet of lokaal transmissienet; evenals in toepassing van artikel 53 van de Europese richtsnoer SOGL, voor de mededeling van gegevens betreffende de lokale verbruikerseenheden aangesloten op de publieke distributienetten of lokale transmissienetten en die betrokken zijn bij de vraagsturing, onverminderd het akkoord, overeenkomstig artikel 40.7 van de Europese richtsnoer SOGL over doeltreffende, efficiënte en evenredige processen voor het beheer van de onderlinge gegevensuitwisseling, met inbegrip van de verstrekking van gegevens betreffende publiek distributienetten en lokale transmissienetten en significante netgebruikers voor zover nodig voor een efficiënt netwerkbeheer, alsmede betreffende het formaat waarin de gegevensuitwisseling plaatsvindt.

4° Elke andere contractuele relatie met deze distributienetgebruikers of gebruikers van het lokale transmissienet middels en na akkoord van de beheerders van het betrokken publiek distributienet en/of lokaal transmissienet.

Art 345:

Toevoeging:

Deze capaciteiten dienen door de distributienetbeheerder en/of de beheerder van het lokaal transmissienet aangetoond te worden bij de transmissienetbeheerder in zijn hoedanigheid van relevante transmissienetbeheerder voor de regelzone, voor een beperkt aantal voorafbepaalde referentiescenario's die beschreven zijn in de samenwerkingsovereenkomst, maar sluiten voor wat de absorptie of de levering van reactieve vermogen geen operationele werking uit buiten de hogervermelde limieten.

Feedback per title:

- Connection

Art. 164

Substantial modernization

Art. 74 §4:

Process driven Generators

Title III – connection

Questions?

Feedback per title:

- Access
- Balancing
- Grid Operations

Art. 250

T&C MVAR → we introduce more clearly the option of compensation for the service and we make the § more neutral for DSO GU participation

Art. 259 d)

T&C Outage Planning → link with remarks regarding process driven generators

Art. 265 e) en f)

T&C Scheduling → link with remarks regarding freedom of dispatch and coordination of units

Art. 271

Transition period → Link with ICAROS project

Art. 370 + 372 + 373

Concept of „marktttoegangspunt“ / CDS-toegangspunt

Many thanks for your attention!

ELIA SYSTEM OPERATOR
Boulevard de l'Empereur 20
1000 Brussels

+32 2 546 70 11
info@ elia.be

www.elia.be
An Elia Group company