Autoriteit
Consument & Markt

“Early Implementation” Electricity Balancing GL

Mathieu Fransen

13e sectorbijeenkomst

Inhoud

- Balancing Stakeholder Group
- Europese “Early implementation plan”
- Actuele stand van zaken

Autoriteit
Consument & Markt

Balancing Stakeholder Group

- Stakeholder gremium per groep codes
  - Market European Stakeholder Committee
  - Ook Comite's voor de aansluitcode en system operation
- Aparte (sub) Balancing Stakeholder Group reeds gestart
  - Ambiteuze plannen voor integratie balancering
  - Ontwikkeling van Europese voorstellen vooruitlopend op de EIF van de EB Verordening
- Voorgezeten door ENTSO-E en ACER
  - EC is toehoorder
- Leden zijn Europese stakeholders:
  - CEDEC, CECED, EFET, EURELECTRIC DSO, EURELECTRIC, EWEA, EUROPEX, GEODE, IFIEC, SEDC, EUGINE
- 3-4 vergaderingen per jaar
  - Laatste vergadering in op 15 januari
  - Vergaderingen voor 2016 gepland in april, juni en oktober
- Voor info: https://www.entsoe.eu/about-entso-e/market/balancing-and-ancillary-services-markets/Pages/default.aspx

Autoriteit Consument & Markt

EB Verordening "Early Implementation plan"

Deliverables	2015 Q2	2015 Q3	2015 Q4	2016 Q1	2016 Q2	State of play as of feb 2016
EU roadmap for Early Implementation of Electricity Balancing Regulation						
- Draft proposed definition of CoBAs for all processes			Nov →	April		IN COBA proposal aFRR/mFRR prop in April
- Draft Roadmap proposal				√		On hold to H2 2016
Cost Benefit Analysis on Imbalance Settlement Period						
- Methodology and criteria	√ →	Sept				Finalized
- Final CBA				√		Final Report in March
Proposal for Standard mFRR & RR products						
- Energy	√			X		6 product EE proposal
- Capacity			√			On hold
Proposal for Standard aFRR products						
- Outcomes of the study			√ →	Feb		Final Report in Feb
- Proposal					√	
List of Activation Purposes of Balancing Energy bids			√ →	X		First EE proposal
Proposals for pricing methodology					√	Under development
High level principles for Balancing algorithms					√	Under development

Autoriteit Consument & Markt

Balancing Stakeholder Group

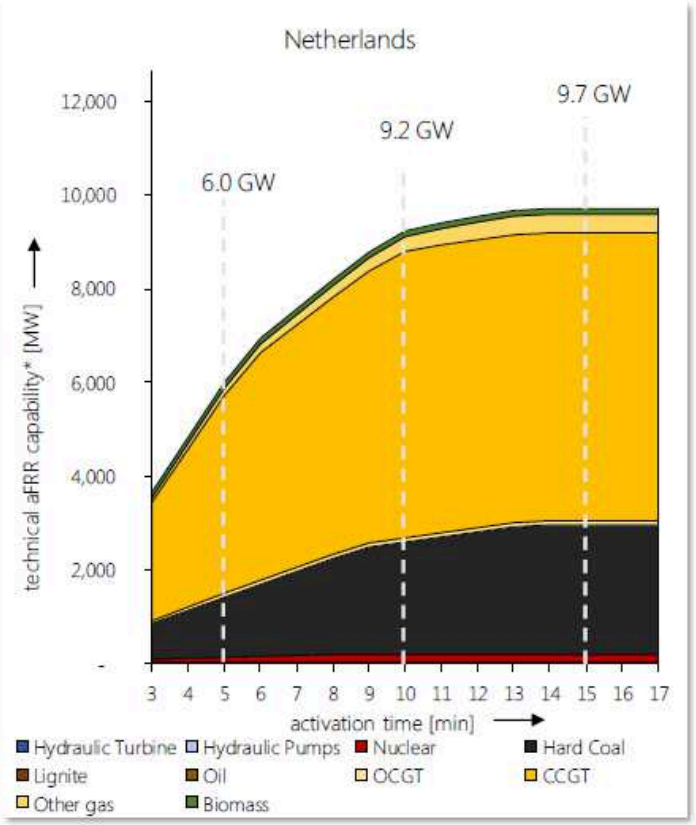
- aFRR study on technical aspects
  - Studie naar de technische mogelijkheden per markt om aFRR (regelvermogen) te leveren en de consequenties op de frequentiekwaliteit bij het harmoniseren naar 1 FAT
  - Deze studie is de basis voor het Europese standaard product voor aFRR. Verwachting op dit moment dat er één aFRR-product komt

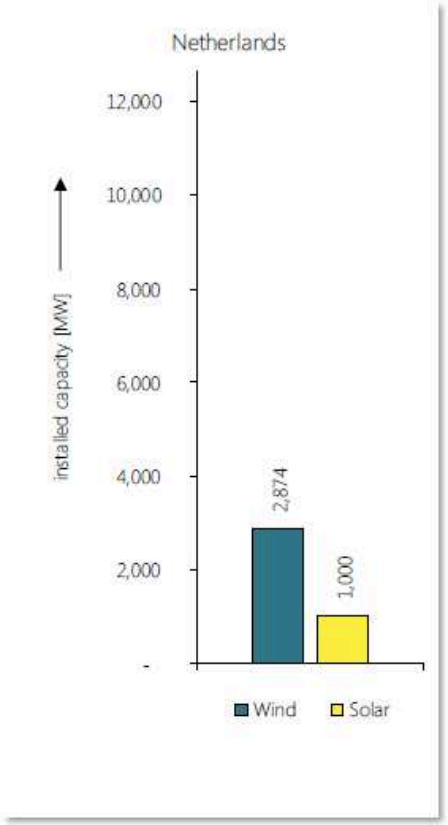
Autoriteit Consument & Markt

- mFRR and RR products
  - Op dit moment een voorstel van TSOs voor 6 Europese standaardproducten
  - Laatste discussie punten: duidelijkheid over de FAT per product, min max delivery period en ramp settlement principes.
  - Laatste discussie leiden hopelijk tot reductie tot een aantal producten dat de behoeften van TSOs dient, mogelijkheden voor de markt en het doel van één Europese markt.

AFRR study – study resultaten voor NL

technical aFRR capability – The Netherlands





*upward or/and downward, not symmetric

Europese standaard “Manual products”

Standard products reminder

Ongoing discussions on minimum and maximum activation duration of the products

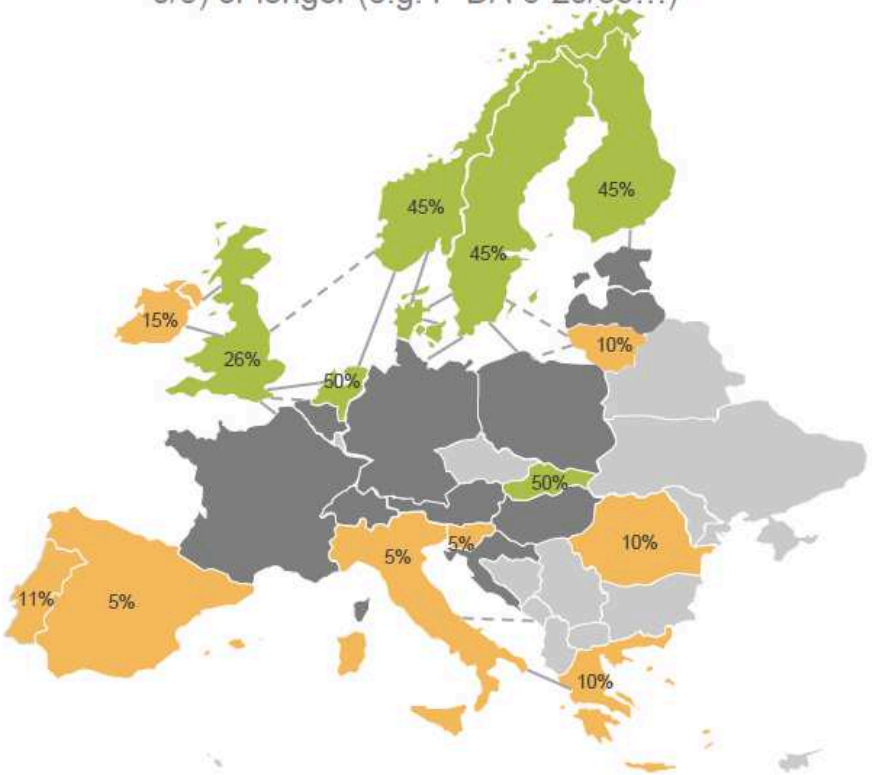
	P-DA-15-15/30 (mFRR)	P-DA-10-10/25 (mFRR)	P-DA-5-5/20 (mFRR)	P-Sch-15-0/15 (mFRR)	P-Sch-30-15 (RR)	P-Sch-15-15 (RR)
FAT	15	10	5	15	30	15
Min delivery	15**	10**	5**	0	15	15
Max delivery	30**	25**	20**	15	15 / 60	15
Temporal divisibility	Mandatory yes. between min and max. Minute based resolution	Mandatory yes.	Mandatory yes.	NO	NO	NO
Links (temporal)	No	No	No	No	Yes / No	No
Activation method	Continuous process	Continuous process	Continuous process	Continuous process, or clearing	clearing	clearing
Ramps (financial settlement)	7.5 min*	5 min*	2.5*	no	no	no
Bid size			1 MW (tbc) to 9999 MW			

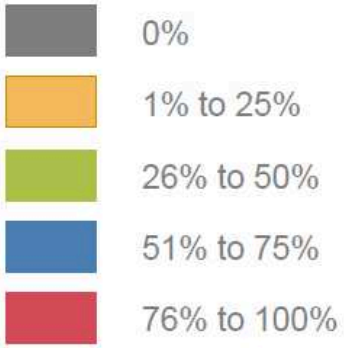
- : Abritrary value set at the half of Full Activation Time, to start discussion
- ** : proposal for starting point of discussions. Topic is still discussions on the minimum and maximum activation duration

TenneT voorkeur voor 2 producten: DA & SCH

P-DA-5-5/20

/!\ duration still under discussions. Answer from TSOs are usually completed by modification request on the delivery period: shorter (e.g.P-DA-5-0/5) or longer (e.g. P-DA-5-20/35…)





A
Consur

entsoe Page 13

Balancing Stakeholder Group

- CoBA discussion
  - De “Coordinated Balancing Area’s” zijn de gebieden waarin regionaal geharmoniseerde balanceringsmarkten worden ontwikkeld
  - Proces in BSG om tot breed gesteund voorstel te komen in April
  - (BSG) Stakeholders kunnen tot 26 februari hun ideean en kaarten voor CoBAs inbrengen .

Autoriteit Consument & Markt

- EXPLORE
  - Marktontwerp Project om tot een COBA voor aFRR en mFRR te komen voor NL, BE, DE en AT
  - Op korte termijn ook betrokken heid van stakeholders (nationaal en Europees) in het project
- CBA over de Imbalance Settlement Period naar 15 minuten
  - 85 reacties ontvangen uit 21 landen(1 Nlse inbreng)
  - Stakeholder worden weer betrokken begin Maart (webinar)

De “COBA” voorstellen – in ontwikkeling

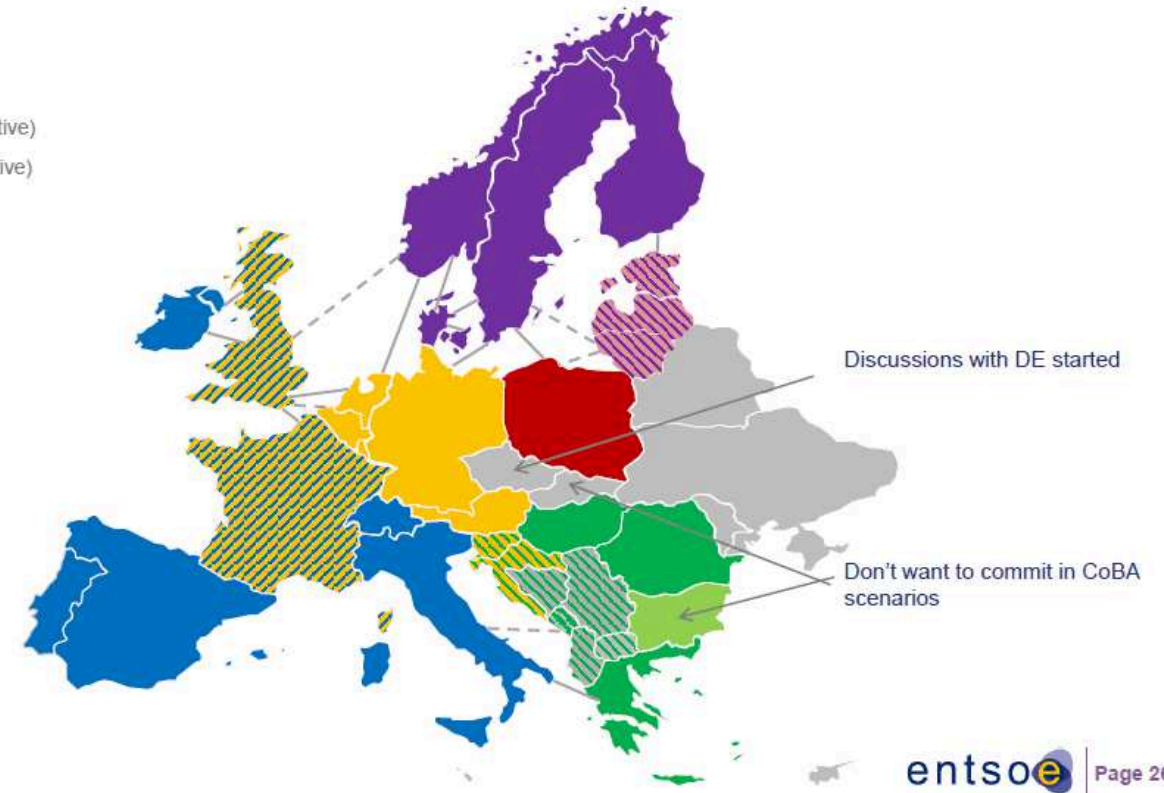
mFRR scenario 1: based on current initiatives

Key:

- CoBA 1: EXPLORE
- CoBA 2: West
- CoBA 3: South East (not currently an existing initiative)
- CoBA 4: North East (not currently an existing initiative)
- CoBA 5: Nordic (incl. total DK)
- CoBA 6: Baltics

Discussion points:

- What about the other TERRE countries if FR & GB join the EXPLORE CoBA?
- Nordic – Baltic CoBA only possible if implementation is on time.
- DE, BE & NL TSOs believe that CoBA for aFRR & mFRR should be congruent (but should not exclude inter CoBA exchanges for mFRR)



entsoe Page 26

Nationale implementatie EB Verordening

- Na de vaststelling van de Verordening zal elke TSO voorstellen voor goedkeuring van “terms and conditions for balancing” moeten doen bij de eigen toezichthouders
  - Voorwaarden voor BSPs
  - Voorwaarden voor BRPs

Autoriteit Consument & Markt

- Voorwaarden zijn deels Europees, deels regionaal, deels nationaal
  - Welke ruimte er is is voorgeschreven in de code
  - Voorwaarden dienen te voldoen aan bepalingen in de rest van de code

- Stapsgewijze harmonisatie in een periode van 6 jaar naar een geintegreerde balanceringsmarkt