

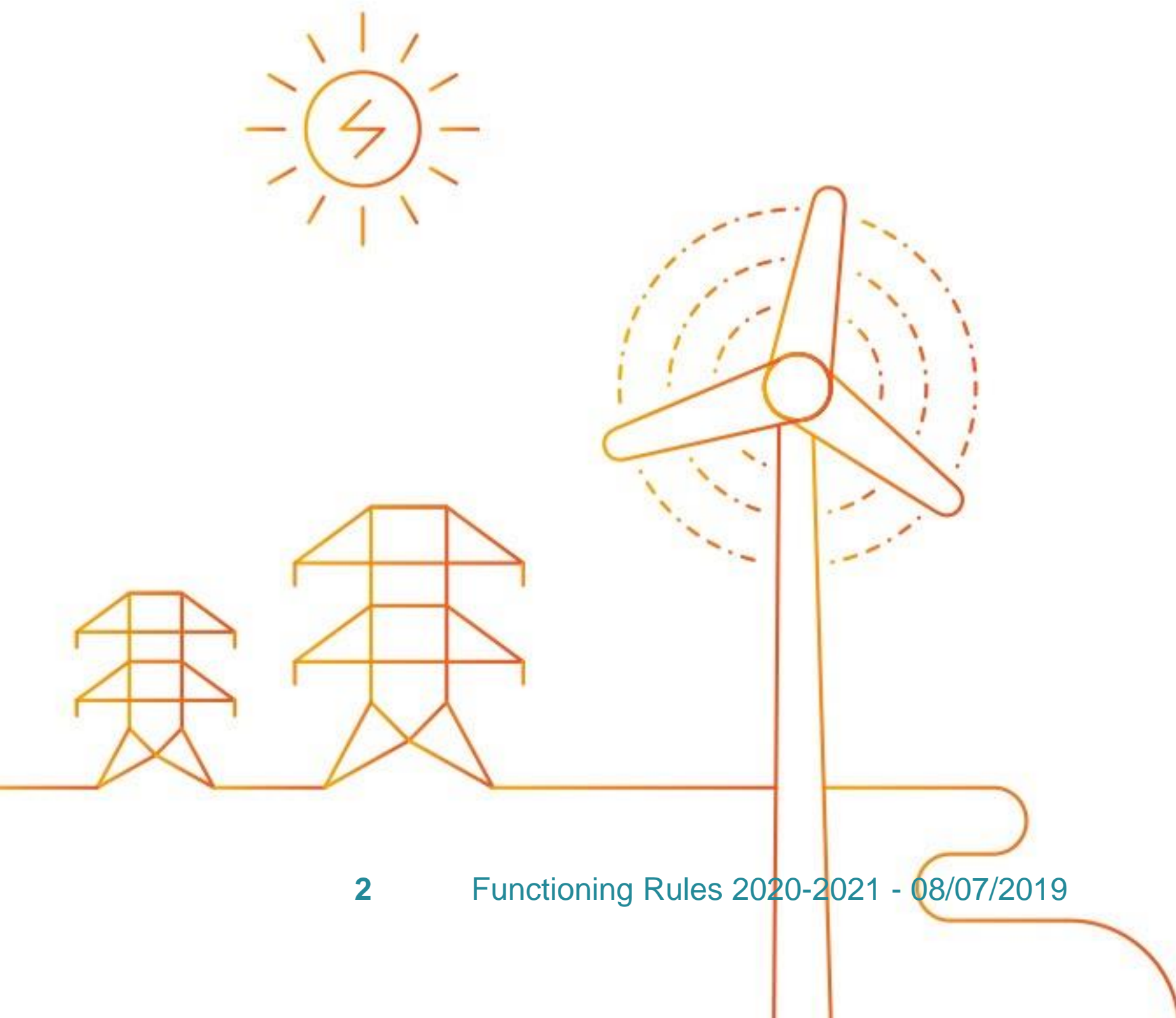
Functioning Rules SR

Winter 2020-2021

Contents

Routine changes

Impact “Clean Energy Package”



Routine changes

- Make the document conform with the winter 2020-2021 timeline
- Inputs from the volume assessment report a:
 1. Maximum hours of activation
 2. Maximum number of activations
 3. Updated SDR availability requirements

Example

| [%] | Zondag en feestdagen | Zaterdag | | | | Werkdagen | | | | | |
|---|----------------------|----------|-------|-------|-----|-----------|------|-------|-------|------|--|
| Uur [begin;einde] | 0;24 | 0;18 | 18;20 | 20;24 | 1;6 | 6;7 | 7;13 | 13;16 | 16;20 | 20;1 | |
| November | 40 | 40 | 55 | 40 | 40 | 55 | 85 | 85 | 85 | 65 | |
| December | 40 | 40 | 55 | 40 | 40 | 55 | 85 | 85 | 85 | 65 | |
| Januari | 40 | 40 | 55 | 40 | 40 | 55 | 85 | 85 | 85 | 65 | |
| Februari | 40 | 40 | 55 | 40 | 40 | 55 | 85 | 65 | 85 | 55 | |
| Maart | 40 | 40 | 55 | 40 | 40 | 55 | 85 | 65 | 85 | 55 | |
| Kerstvakantie 1 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | |
| Kerstvakantie 2 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | |
| DAM prijs \geq 150€/MWh | 85 | | | | | | | | | | |
| Tarief van toepassing voor een positief onevenwicht \geq 150€/MWh | 85 | | | | | | | | | | |

- Equivalence factors for SDR

The calibration of these parameters for winter 2020-2021 will follow the established methodology.

Impact “Clean Energy Package”

The following provision in the Clean Energy Package is deemed impactful for the SR functioning rules:

Art. 18b §2 (a): “When a capacity mechanism is designed as a strategic reserve, resources in the strategic reserve shall only be dispatched in case transmission system operators are likely to exhaust their balancing resources to establish an equilibrium between demand and supply.

This requirement is without prejudice to activating resources ahead of actual dispatch in order to respect their ramping constraints and operating requirements. The output of the strategic reserve during activation shall not be attributed to balance groups through wholesale markets or shall not change their imbalances.”

=> Though the lack of unmatched purchasing orders in the “Economic Trigger” for activating SR is likely to exhaust balancing resources (1st paragraph), the selling of a Strategic Reserve Volume (SRV) makes the “Economic Trigger” not conform with CEP (2nd paragraph)

Proposal:

- **§ 6.4.1 in FR:** Remove Economic Trigger from the design
- **§ 6.4.2 in FR:** Introduce provisions in the “Technical Trigger” for risk of structural shortage via information received from NEMOs (see next slide)

Elia proposes to add the paragraph below to the technical trigger (NL)

“Likely to exhaust their balancing resources”

Elia zal in deze analyse ook rekening houden met indicatoren op de elektriciteitsmarktinformatie ontvangen van de NEMOs, volgens de modaliteiten vastgelegd [REF OPERATIONAL PROCEDURE]. Meer bepaald:

- [DESCRIPTION OF OPERATIONAL PROCEDURE]
- Wanneer ELIA een volume van niet Gematchte Kooporders verneemt van tenminste één van de NEMOs, en dit overeenkomt met het resultaat van het Prijskoppelingsalgorithme voor de Belgische biedingszone , kan dit beschouwd worden als een voldoende voorwaarde voor risico op structureel tekort.
- Wanneer deze situatie echter plaatsvindt gedurende een ontkoppeling van de DAM van één van de NEMOs in de Belgische regelzone, zal dit niet in rekening gebracht worden. Ontkoppeling van een DAM is een situatie waarbij de NEMO's DAM niet gekoppeld is met andere day-ahead markten. Dit is een situatie waarbij het algoritme voor prijskoppeling met andere day-ahead markten geen resultaten oplevert voor deze DAM (bv. door IT problemen).

Operational procedures between NEMO and Elia should be adapted to facilitate this flow of information
The removal of the economic trigger will not diminish the validity of non-market clearing as a trigger for SR



Thank you