



E-CONTROL

PROFITIEREN. WO IMMER SIE ENERGIE BRAUCHEN.



E-CONTROL

Rechtliches: Prozesse und Genehmigungen

Informationsveranstaltung
SO GL und ER NC

30. Mai 2017

E-Control Austria, Rudolfsplatz 13a, 1010 Wien

1. Hintergrund und rechtliche Grundlagen
2. Genehmigungen unionsweit/regional/national
3. Genehmigungsprozess
4. Zeitplan der Umsetzungsvorschläge

- VO 714/2009 (StromVO)
- Grundsätzliche Festlegungen zum grenzüberschreitenden Stromhandel
- Basis für Rahmenleitlinien (unverbindlich), europäische Netzkodizes und Leitlinien der Kommission (verbindlich)
- Vorhaben: 10 Netzkodizes zur Vertiefung des Elektrizitätsbinnenmarkts

Harmonisierung Strom

Market

Grid Connection

System Operation

CACM Guideline

RfG Network
Code

SO Guideline

FCA Guideline

DCC Network
Code

ER Network Code

EB Guideline

HVDC Network
Code

SO Guideline

ER Network Code

Verbindliche, harmonisierte Regeln in transparentem Format

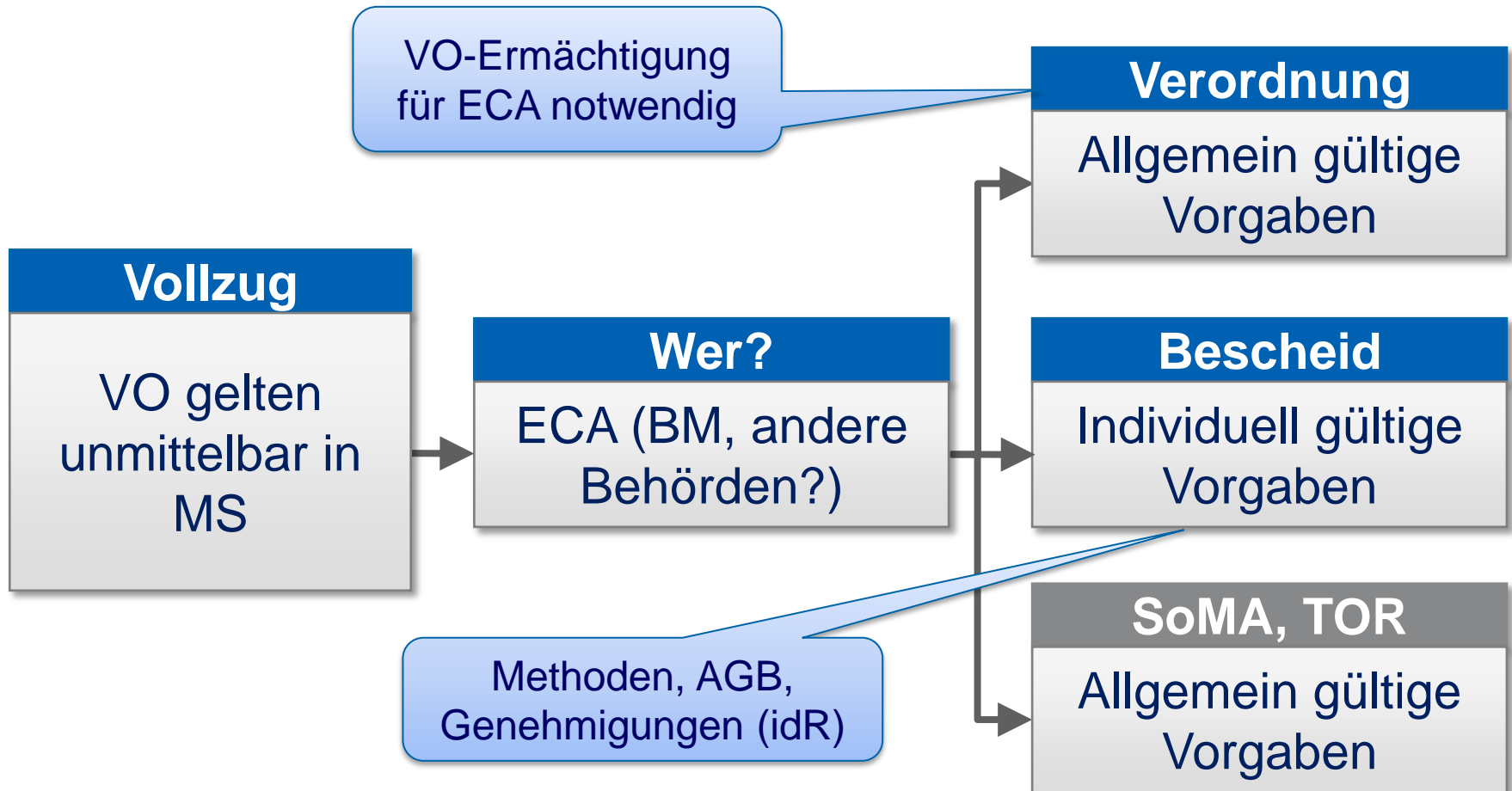
- Betriebssicherheit, Datenaustausch
- Netzplanung: Leistungsbilanz, Abschaltungen
- Anforderungen an FCR/FRR
- Harmonisierung von Lastabwurf
- System Defence und System Restoration Plan
- Aussetzung des Handels
- Settlement bei Aussetzung

- SO Guideline und ER Network Code als EU-Verordnungen erlassen
 - Bezeichnung deutet auf anderen Entstehungsprozess hin
 - Keine Unterschiede im Vollzug
- Unmittelbar in MS verbindlich anzuwenden (sobald kundgemacht)
- Inkrafttreten 20 Tage nach Kundmachung (Ausnahme: operativer Datenaustausch)

Nationaler Vollzug in Österreich



E-CONTROL



Genehmigungen SO Guideline Kontinentaleuropa



E-CONTROL

Gemeinsame Genehmigung aller NRA

- Grundsätze zum Datenaustausch
- Methode für gemeinsame Netzmodelle
- Methode zur Koordination der Betriebssicherheitsanalyse (des Übertragungsnetzes)

Genehmigung aller NRA im Synchrongebiet

- Abgrenzung Regelblöcke
- Relevanz von Anlagen für Betriebssicherheit
- Dimensionierung, Austausch von FCR/FRR
- Mindestaktivierungszeit FCR (*endgültig*)
- Abhilfemaßnahmen Regelenergie
- Rampenbeschränkungen Erzeuger
- ...

Einzelstaatliche Genehmigung

- Ergänzender Datenaustausch von Netznutzern, DSOs und TSOs
- Präqualifikation bzw. Ablehnung FCR/FRR/RR-Anbieter
- Mindestaktivierungszeit FCR (*vorläufig*)

Genehmigungen ER Network Code



E-CONTROL

Gemeinsame Genehmigung aller NRA

Genehmigung aller NRA im Synchrongebiet

Einzelstaatliche Genehmigung

- Bedingungen für Anbieter von Netzschutz- und Netzwiederaufbaudiensten
- Liste der SNN und zu setzende Maßnahmen
- Liste oder Arten der bevorzugten Kunden (*soweit nicht gesetzlich festgelegt*)
- Aussetzung des Handels und Settlement
- Testpläne

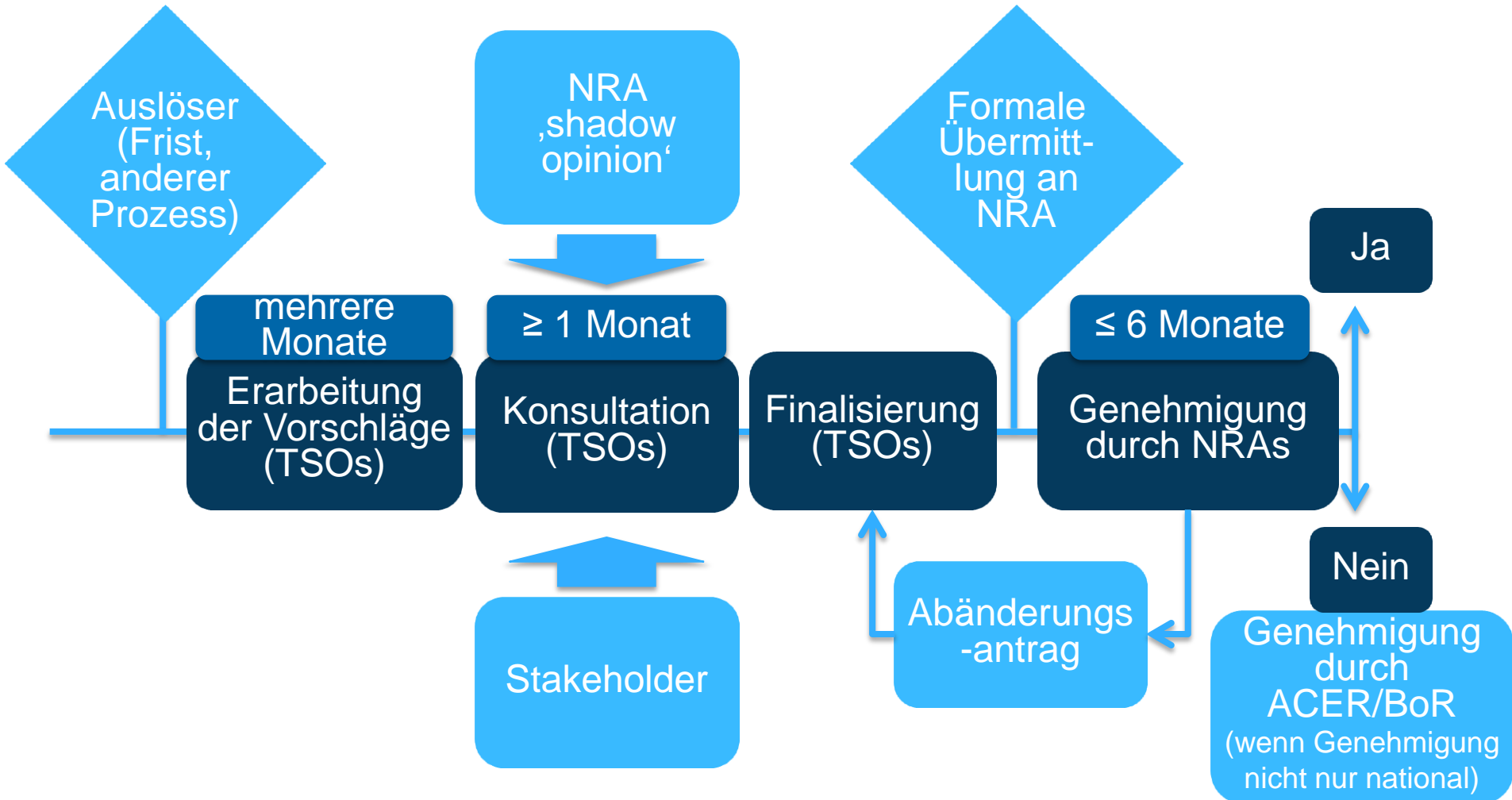
TSO hat regionale Konsistenz in Vorschlägen zu berücksichtigen

- Neben den zu genehmigenden Vorschlägen, sind TSOs auch alleine Handlungsbefugt (z.B. Mitarbeiter-Ausbildungsprogramme)
- Die Mitgliedstaaten können jedoch auch für andere Vorschläge Genehmigungen vorsehen oder die Zuständigkeiten (eingeschränkt) anpassen (Art 6 SO-VO; Art 4 ER-VO)
- Weitere Festlegungen auf Gesetzesebene möglich (Form der „Genehmigung“, bevorzugte Kunden im Krisenfall)

Überblick typischer Genehmigungslauf



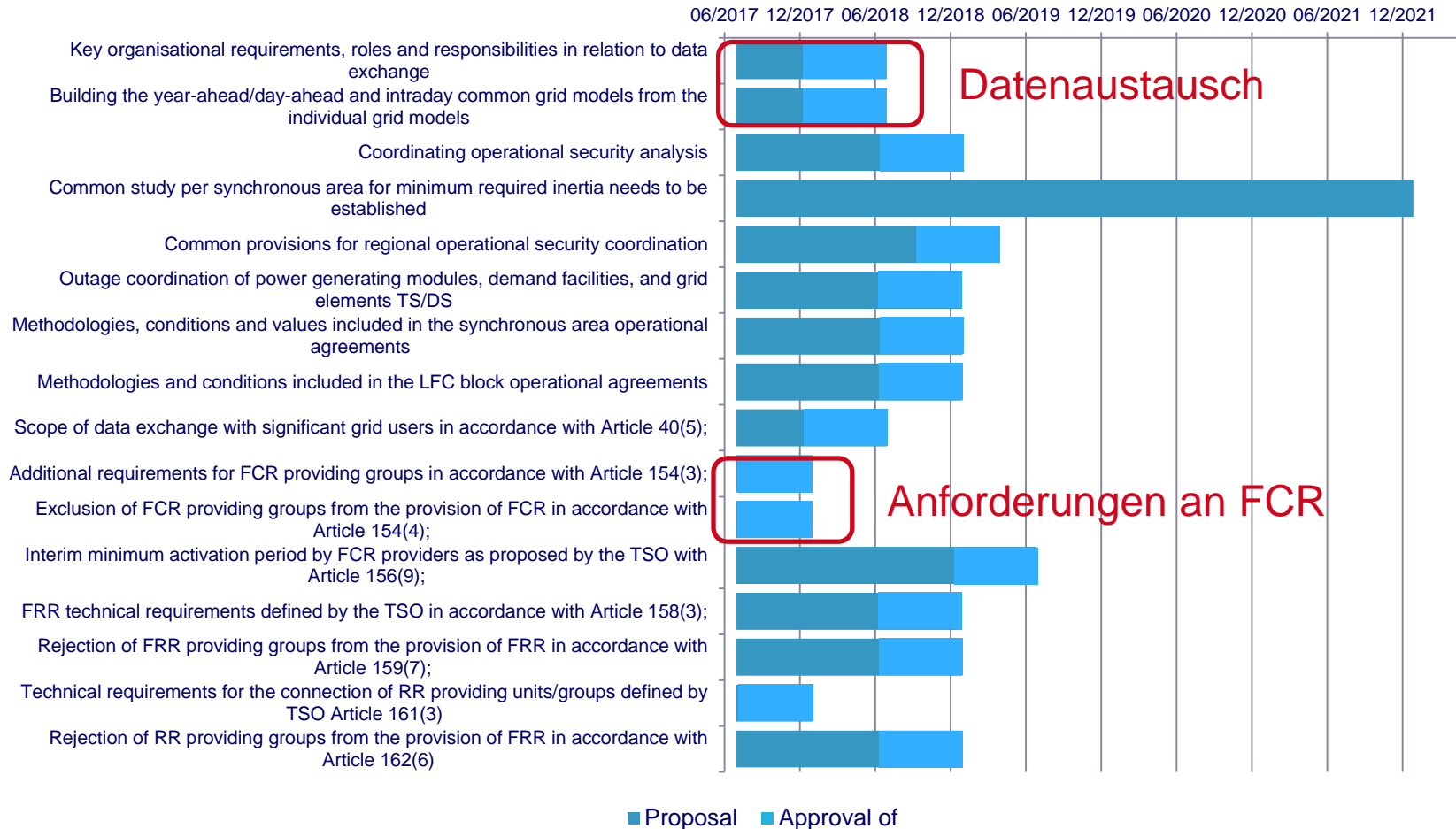
E-CONTROL



Zeitplan SO Guideline



E-CONTROL



- Fast einheitliche Frist von **12 Monaten** nach Inkrafttreten:
 - Netzschutzplan
 - Netzwiederaufbauplan
 - Aussetzung des Handels/der Marktaktivitäten
 - Settlement-Regeln bei Aussetzung
- **24 Monate:** Testpläne

- SO Guideline und ER Network Code sind bald unmittelbar anwendbar
- Trotzdem erfordern viele Punkte zunächst eine gesonderte „Genehmigung“ auf Vorschlag des/der TSOs
- Umsetzung weitgehend über zwei Jahre
- Konsultierung der Stakeholder – rechtzeitige Beteiligung erforderlich
- Wirken des Gesetzgebers beachten



E-CONTROL

PROFITIEREN. WO IMMER SIE ENERGIE BRAUCHEN.