



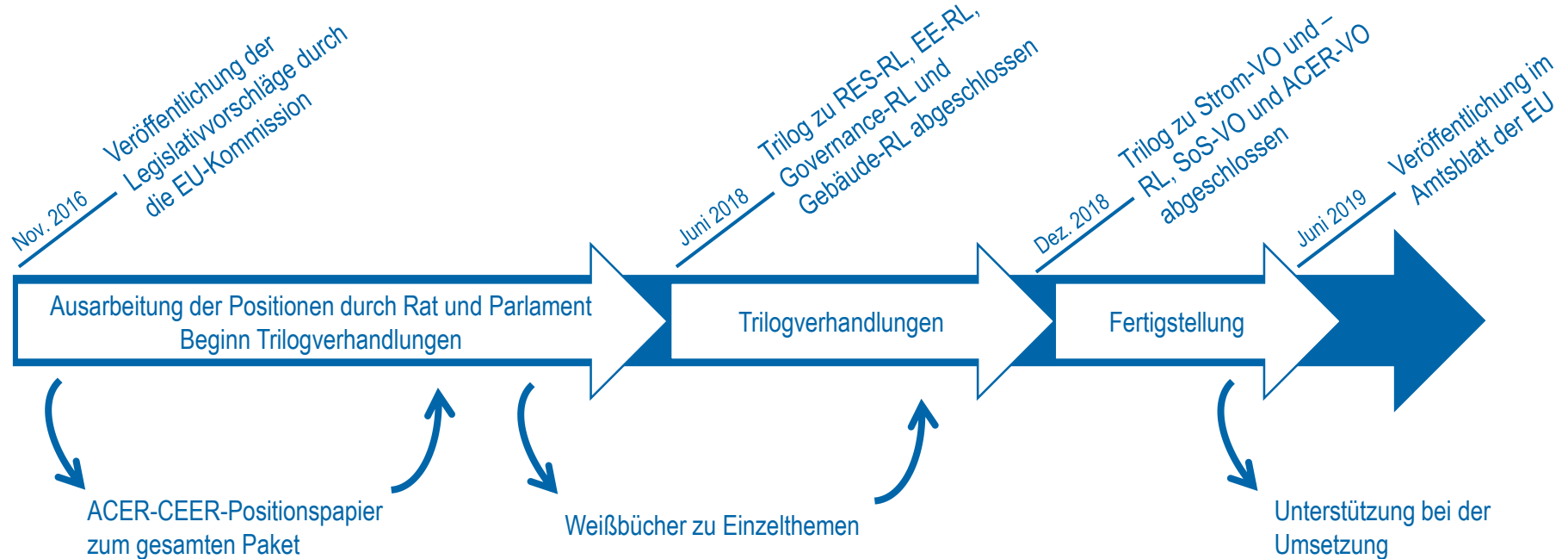
# Das Clean Energy Package – Bilanz und Ausblick aus Sicht der Regulatoren

Dr. Wolfgang Urbantschitsch, Vorstand  
CEER Vice President

9. April 2019

# Zeitplan

inkl. CEER-Aktivitäten



## Entwicklung, Innovation und Dezentralisierung der Märkte

- Dem rasanten Tempo der Entwicklung auf den Strommärkten mit flexiblen Regelungen begegnen.
- Marktrollen neu definieren bzw. präzisieren.
- Erneuerbare voll in Marktmechanismen einbringen.
- Aussagekräftige Preissignale sicherstellen.
- Kleinteilige Teilnahme auf der Angebotsseite des Marktes ermöglichen.

## Smarter Netzbetrieb

- Versorgung über vernünftige (Markt-)Mechanismen sichern.
- Stärkerer Fokus auf die Verteilernetzebene.

## Stabiles institutionelles Rahmenwerk

- Regulatorische Aufsicht auf regionaler Ebene stabilisieren.
- Vernünftiges Budget und interne Rollenverteilung in ACER.



## ACER-CEER-Weißbücher

- Einbindung von Grünstrom in die Großhandelsmärkte
- Die Rolle der Verteilernetzbetreiber neu definiert
- Möglichkeiten zur Schaffung und Nutzung von Flexibilität
- Erzeugen aussagekräftiger Großhandelspreise

## CEER-Weißbücher

- Tarife und Anreize auf Verteiler- und Übertragungsnetzebene
- Technologie in Vorteile für KonsumentInnen

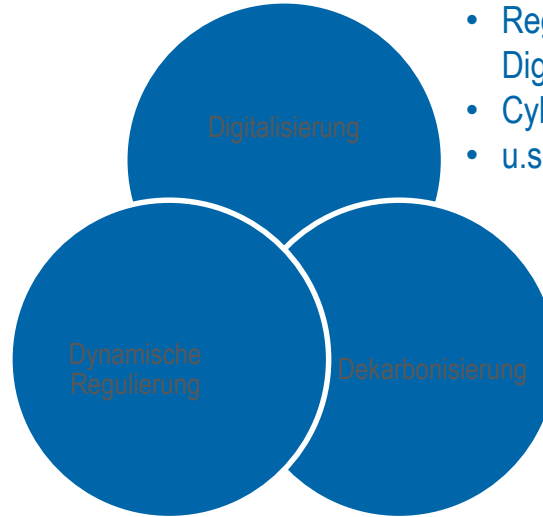
- umwandeln
- Stärkung von KonsumentInnen
- Effizienter Netzbetrieb
- Unabhängige Regulierungsbehörden
- Infrastruktur
- Angemessene Netze und Kapazitätsmechanismen
- Erneuerbare für den Eigenverbrauch und Energiegemeinschaften
- Regulatorische Aufsicht über regionale Strukturen



# Umsetzung

3D-Strategie als Orientierungspunkt für Fragen der täglichen CEP-Umsetzung

- Prinzipien für die neue, verstärkte Rolle von Verteilernetzbetreibern
- Untersuchung zu Regulierungssystematiken in Europa
- u.s.w.



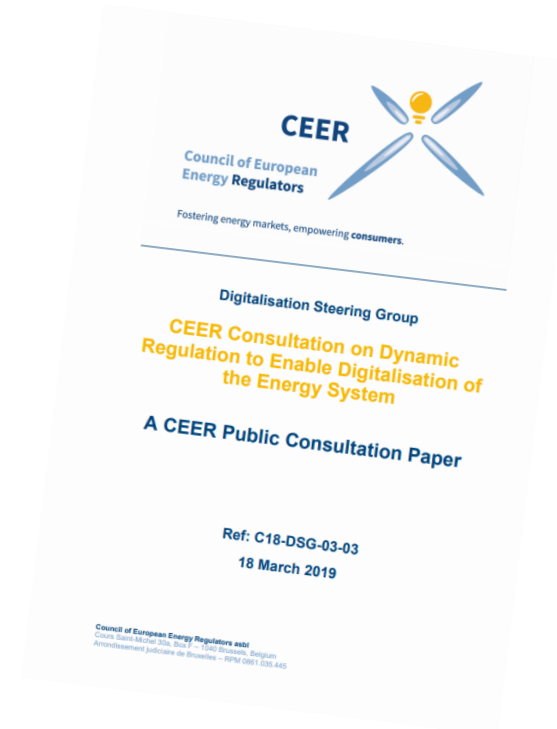
- Regulatorische Antworten auf die Digitalisierung der Energiewirtschaft
- Cybersecurity: Chancen und Gefahren
- u.s.w.

- Investitionen in Märkte mit steigendem RES-Anteil
- Regulierung auf dem Weg zu einer nachhaltigen Gasindustrie
- u.s.w.



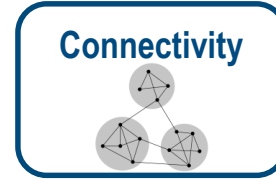
# Digitalisierung – Konsultation

3D-Strategie: Erster Schritt bei „Digitalisation“ gesetzt



# Digitalisierung – Konsultation gestartet

3D-Strategie: Erster Schritt bei „Digitalisation“ gesetzt

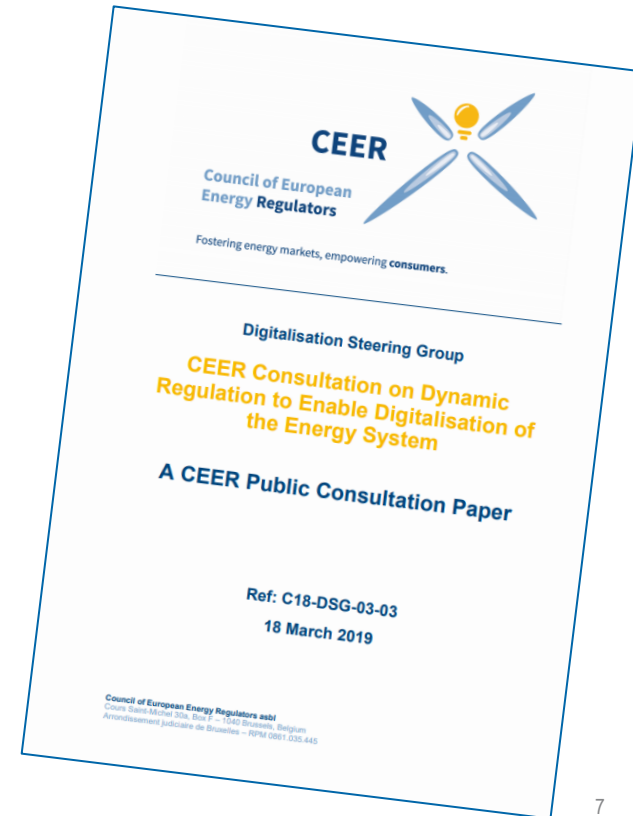


Wie können die sich ergebenden neuen Möglichkeiten zum Nutzen der Endkunden maximiert und gleichzeitig die Risiken minimiert werden?

- > Beschreibung, erwartete Entwicklungen und Veränderungen im Bereich Digitalisierung aus Sicht der Regulatoren
- > Thesen/Fragestellungen -> Rückmeldung ist wichtiger Input zu Erarbeitung und Priorisierung der Aktivitäten der Energieregulatoren

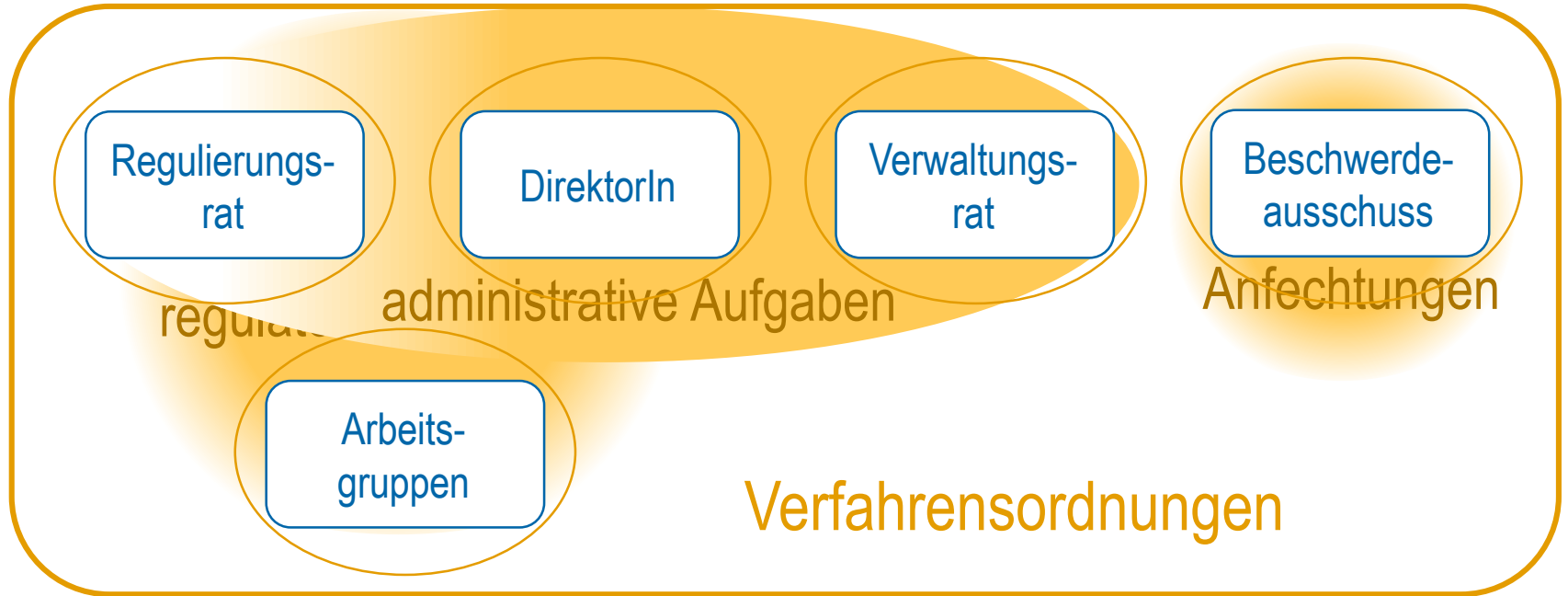
Informationen und Möglichkeit zur Rückmeldungen (bis 14.5.2019)

[https://www.ceer.eu/en\\_US/eer\\_consult/open\\_public\\_consultations/ceer\\_consultation\\_on\\_dynamic\\_regulation\\_to\\_enable\\_digitalisation\\_of\\_the\\_energy\\_system](https://www.ceer.eu/en_US/eer_consult/open_public_consultations/ceer_consultation_on_dynamic_regulation_to_enable_digitalisation_of_the_energy_system)



# ACER im CEP

Verbesserte interne Strukturen, Geschäftsordnungen für alle Prozesse





- Preiszonenkonfiguration
    - Neuer Prozess für Review (**Vorgaben von NRAs/ACER zu genehmigen**, Analyse und Empfehlung durch TSOs/ENTSO-E, Entscheidung MS, bei Nicht-Einigung EC)
  - Grenzkapazitäten für Stromhandel
    - Mind. 70 % der unter Einhaltung von Sicherheitskriterien verfügbaren-Kapazitäten auf relevanten Netzelementen sollen dem grenzüberschreitenden Handel zur Verfügung stehen (von Anfangswert linear steigend bis Ende 2025 zu erreichen)
- Action Plan (nach Review oder bei Nicht-Erreichen der 70%)
    - Enthält konkreten Zeitplan für Maßnahmen, die die festgestellten strukturelle Engpässe reduzieren.
    - Die Kosten dieser Maßnahmen trägt der MS

- Regional Coordination Centres
  - Weiterentwicklung der Regional Security Coordinators aus dem 3. Paket
  - Festlegung der Region (Vorschlag ENTSO-E, **Genehmigung durch ACER**)
  - Deutliche Erweiterung des Aufgabenpakets, um die regionale Zusammenarbeit der TSOs zu unterstützen und zu optimieren (Vorschlag für Ausgestaltung ENTSO-E, **Genehmigung durch ACER**)
  - Sprechen Empfehlungen („coordinated actions“) an TSOs aus → Rechtfertigung/Transparenz bei Nicht-Befolgen

## ➤ Resource Adequacy Assessment

➤ Neuer Prozess für Analyse der Versorgungssicherheit europäisch und national (**Methode von NRAs/ACER zu genehmigen**, Analyse durch TSOs/ENTSO-E bzw. MS)

➤ Festlegung von Versorgungssicherheitsstandards vorgesehen (**Vorschlag NRA**), bei Nicht-Erreichung → →

## ➤ Einführung eines Kapazitätsmechanismus

➤ Als letzte Maßnahme im Rahmen des Implementation Plan; Einhaltung State Aid Rules (Notifizierung)

➤ Soll temporär sein

## ➤ Implementation Plan

➤ Enthält einen Zeitplan für Maßnahmen zur Aufhebung von festgestellten regulatorischen Barrieren und/oder Marktfehlern (Vorschlag MS, Stellungnahme EC)

## ➤ Krisenszenarien

- Neuer Prozess für die Identifizierung von regionalen und nationalen Krisenszenarien (Vorschlag ENTSO-E, **Genehmigung ACER**, Analyse TSOs/ENTSO-E)
- Update alle 4 Jahre

## ➤ Nationale Krisenpläne

- Regionale Koordination (MS)
- Veröffentlichung und Notifizierung
- Alle 2 Jahre regionales Krisentraining

- Prozess für Network Codes /Guidelines ähnlich wie im 3. Paket
- Festlegung von Prioritäten durch EC
- Ggf. Rahmenrichtlinie von ACER zu entwickeln
- Entwurf Network Code/Guideline durch ENTSO-E oder (neue) DSO Entity, **Genehmigung bzw. Änderung durch ACER**
- Wahrscheinliche Themen:
  - Cyber Security
  - Demand Response
  - Non-frequency Ancillary Services (Spannungsregelung, Blindleistung, Schwarzstartfähigkeit, etc.)

## Aktive Kunden

- > Verbrauchen/speichern/erzeugen Strom, ggf. Energiegemeinschaften
- > Relevante Daten (Smart Meter etc.) frei verfügbar, Clearing mit Messwerten, Wechsel in 24 h etc.
- > Teilnahme an allen Märkten mit Verwertung Flexibilität sowie bei Netzbetreiber (Netztarife, Produkte)

## Unabhängige Aggregatoren

- > Bündeln und vermarkten Verbraucher/Erzeuger
- > Unabhängig von Lieferanten über festzulegende Rolle und Verantwortlichkeiten sowie Ausgleichsregelungen Teilnahme am Marktsystem
- > Zugang zu allen Märkten

## (Verteiler)Netzbetreiber

- > Verwendung Flexibilität (ggf. Märkte/Produkte, Netzausbauplan) für Optimierung Netzausbau
- > Erfüllung Anforderungen, tw. Digitalisierung (Daten zur Verfügung stellen, ggf. Beschaffung Non-frequency Ancillary Services, etc.)

- ⇒ **MS setzt Rahmen um (Einbindung NRA?), darauf basierend setzt NRA ggf. Verordnungen, Marktregeln etc. um**
- ⇒ **NRA erfüllt Aufgaben aus CEP (Bescheide, Berichte, Marktgestaltung etc.)**

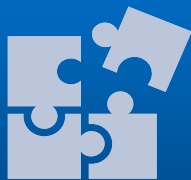
# Ausblick: Nach dem CEP kommt ein Gas Package

*EK arbeitet an drei Bereichen – Start des Gesetzgebungsprozesses Anfang 2020 ?*



## Angleichung der Gasvorschriften an CEP

- Institutioneller Rahmen / Rolle von ACER
- Gasrelevante Konsumententhemen
- Network Codes Erstellungs- und Änderungsprozess



## Upgrading the regulatory framework

- Positive Entwicklung der Gasmärkte in vielen Regionen
- Jedoch Handlungsbedarf in manchen Regionen
- EK Studien, um Verbesserungsbedarf und Maßnahmen zu identifizieren



## Regulatory framework fit for decarbonisation

- Identifizierung und Bewertung von regulatorischen Barrieren und Lücken, die die Sektorkopplung und den Einsatz von erneuerbaren und kohlenstoffarmen Gasen (einschließlich Wasserstoff) möglicherweise einschränken

Dr. Wolfgang Urbantschitsch



+43 1 24724 200



wolfgang.urbantschitsch@e-control.at



[www.e-control.at](http://www.e-control.at)



***Unsere Energie gehört der Zukunft.***

E-Control

Rudolfsplatz 13a, 1010 Wien

Tel.: +43 1 24 7 24-0

Fax: +43 1 247 24-900

E-Mail: [office@e-control.at](mailto:office@e-control.at)

[www.e-control.at](http://www.e-control.at)

Twitter: [www.twitter.com/energiecontrol](https://www.twitter.com/energiecontrol)

Facebook: [www.facebook.com/energie.control](https://www.facebook.com/energie.control)