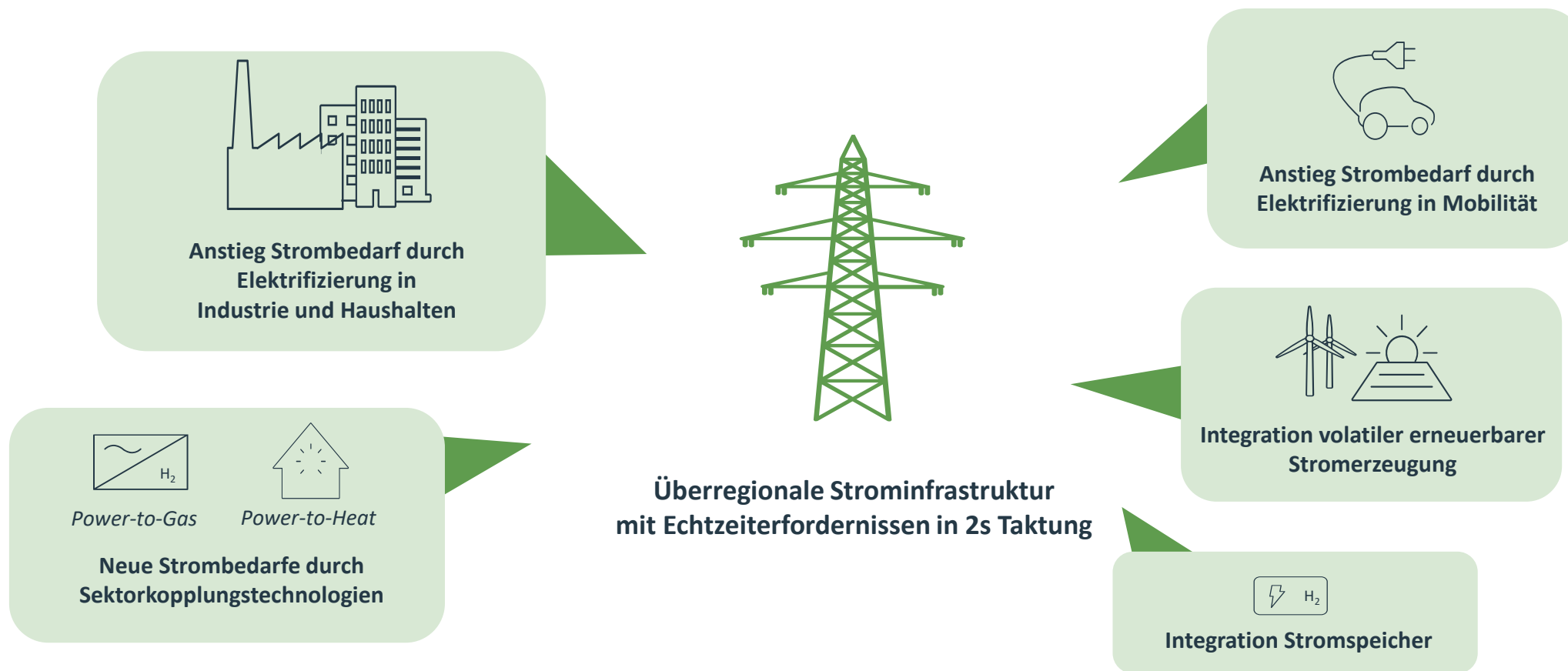


2024

Ausblick: Kapazitätsmechanismen

Raffael Krismer, APG

Die Elektrifizierung ist die zentrale Säule der Energiewende - Gesamtsystemische Veränderungen wirken vielfach auf das Stromsystem



Die derzeitige Netzreserve ist essenziell für die Sicherstellung der Versorgungssicherheit. Es muss langfristig und vorausschauend sichergestellt werden, dass die höhere Stromnachfrage auch zu jedem Zeitpunkt gedeckt werden kann. Seit ERAA22 gibt es Anzeichen, dass es 2030+ zu Deckungslücken kommen kann (in ERAA23 bestätigt¹⁾).

Mittelfristige Sicherstellung der Versorgungssicherheit

Die Netzreserve ist bereits heute essenziell. In Zukunft rückt auch das Thema Resource Adequacy vermehrt in den Fokus.



Resource Adequacy



Definition: Es stehen genügend Ressourcen (Erzeugung, DSR) zur Verfügung, um die Nachfrage zu jedem Zeitpunkt decken zu können.

Maßnahmen – heute und zukünftig:

- **Optimal geplantes Gesamtsystem:** Erzeugung, Last, Flexibilität
- **Versorgungssicherheits-Monitoring** nach europ. Vorgaben und ggf. **Absicherungsinstrumente** bei potenziellem Marktversagen

Transmission Adequacy

Relative Häufigkeiten
der (n-1)-Überlastungen:

- 1% - 5%
- 5% - 15%
- >15%



Definition: Die Fähigkeit des Übertragungsnetzes, die Marktergebnisse netztechnisch abbilden und Engpässe effektiv beseitigen zu können.

Maßnahmen – heute und zukünftig:

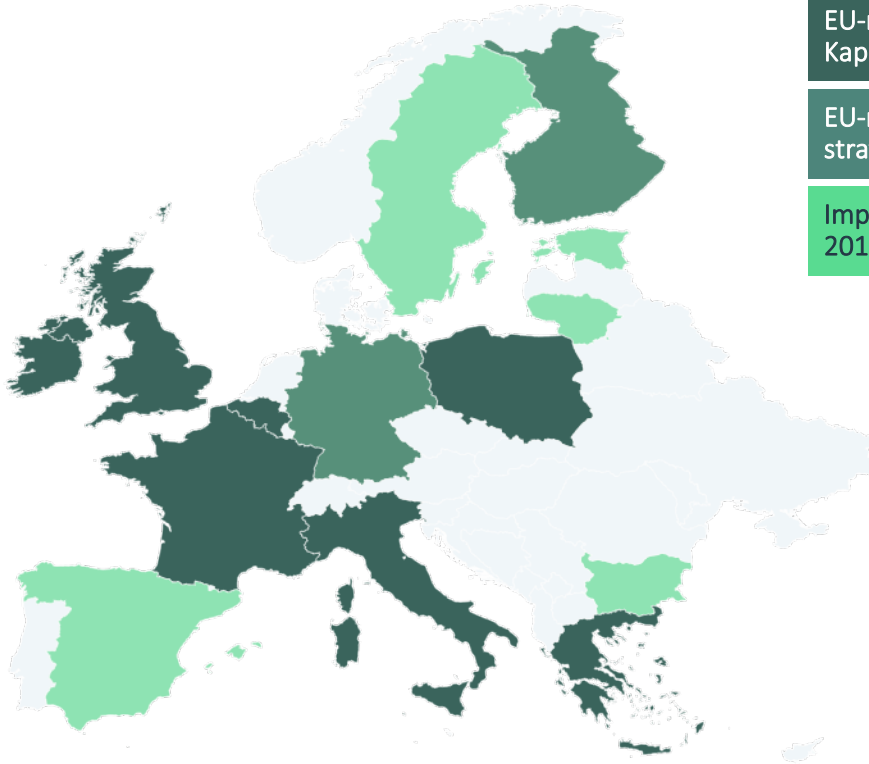
- **Netzausbau:** APG investiert 9 Mrd. EUR in 10 Jahren
- **Netzreserve:** Sicherstellung, dass genügend flexible Kapazität für die Beseitigung von Engpässen vorhanden ist.

**Versorgungssicherheit muss gesamtheitlich gedacht werden.
Ein kostenoptimal geplantes Gesamtsystem berücksichtigt potenzielle Synergieeffekte!**

Kapazitätsmechanismen im europäischen Kontext

Kapazitätsmechanismen (CRM) als Bestandteil des europäischen Strommarktdesigns?

Übersicht: Kapazitätsmechanismen in Europa



EU-rechtlich genehmigten
Kapazitätsmechanismus*

EU-rechtlich genehmigte
strategische Reserve*

Implementation Plan gem. EU VO
2019/943**

Aktuelle Entwicklungen im EU-Kontext

Diskussion in Deutschland rund um die Kraftwerksstrategie und Ausgestaltung des geplanten Kapazitätsmechanismus

Rechtliche Änderungen im Rahmen der Strommarktreform 2023: Kapazitätsmechanismen als „struktureller Bestandteil“ des Strommarktdesigns (ergänzend zum Energy-Only-Markt)

Intensive Diskussionen über CRMs in der EU:

- Frankreich: Umgestaltung in einen zentralen Mechanismus
- Polen: Adaption des bestehenden Mechanismus 2025+
- Konsultation der EU-Kommission

Eine Vielzahl europäischer Staaten hat bereits Schritte gesetzt. Aufgrund langer Vorlaufzeiten ist es notwendig, sich frühzeitig mit der Frage der Absicherung der Versorgungssicherheit auseinanderzusetzen.

Durchführung eines Nationalen Assessments als Voraussetzung

Gemäß europäischen Vorgaben können Versorgungssicherheits-Monitoring nach probabilistischer Methode national durchgeführt werden.



Notwendige Voraussetzungen für die mittelfristige Absicherung der Versorgungssicherheit:

- Festlegung des Versorgungssicherheitsstandards (E-Control und BMK)
- Verankerung eines nationalen Assessments (NRAA) gem. Art. 24 der EU VO 2019/943, Durchführung durch APG



Methode für die Abschätzung der Angemessenheit der Ressourcen durch europäische VO 2019/943 vorgeschrieben und EU-weit über die ENTSO-E jährlich durchgeführt („European Resource Adequacy Assessment“/ERAA).



Österreich hat historisch ein hohes Maß an Versorgungssicherheit. Die Transformation ist jedoch ein struktureller Wandel des Energiesystems. Es ist essenziell, dass die Zusammenhänge genau analysiert werden.



Eine nationale Abschätzung der Angemessenheit der Ressourcen durch APG (beruhend auf den europäischen Vorgaben) zur Berücksichtigung zusätzlicher Sensitivitäten und regionaler Besonderheiten ggü. ERAA ist im EIWG-Begutachtungsentwurf vorgesehen.



Ziel der probabilistischen Lastdeckungsmodellierung: Genauere Quantifizierung des Versorgungssicherheitsrisikos liefert Entscheidungsgrundlage für Fragen des Marktdesigns 2030+

Ein Kapazitätsmechanismus in Österreich?

Better to have and not need, than to need and not have? Auf jeden Fall bedeuten lange Vorlaufzeiten, dass eine Auseinandersetzung mit dem Thema notwendig ist

High-Level Überlegungen: Welche Zielkriterien muss ein potenzielles Design erfüllen?

Frage der Kosteneffizienz steht im Vordergrund

- CRM soll Marktversagen korrigieren und die benötigten Investitionssignale senden
- CRM soll bedarfsgerecht dimensioniert werden und diskriminierungsfrei/wettbewerblich organisiert sein

Ganzheitliche Lösungen für Resource und Transmission Adequacy

- Rasche Implementierung des nationalen Assessment gem. Art. 20 VO 2019/943
- Das Netz von Beginn an mitdenken (Transmission Adequacy & Resource Adequacy)

Dekarbonisierung von Beginn an mitdenken

- Keine Lock-In Effekte erzeugen – es braucht eine kosteneffiziente Gesamtstrategie für die Elektrifizierung und Ausbau der Erneuerbaren.
- Ein möglicher CRM soll zu diesem System beitragen und als Versicherungsmechanismus gedacht werden.