

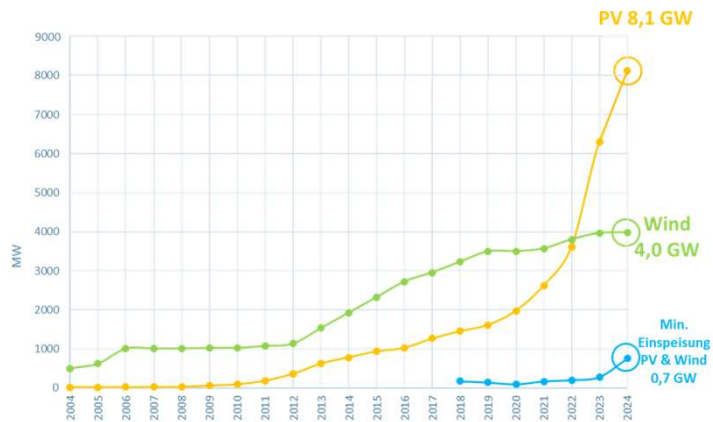
19.11.2025
Martin Cichy

Martin Cichy

Defizite fehlender Flexibilitätsintegration werden sichtbar!

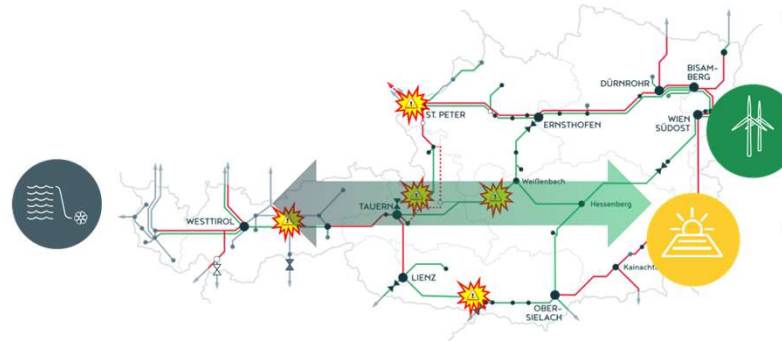


Dynamische energiewirtschaftliche Entwicklung



PV-Ausbaurate von $\approx 1,5 - 2$ GW pro Jahr

Systemische Defizite werden sichtbar!



- **Engpassmanagement (2024)**
 - National: 84 Mio.€
 - Gesamt: 174 Mio.€
- **Regelreservemarkt (2024)**
 - 127 Mio. EUR

Flex-Marktvolumina für Systemdienstleistungen: ≈ 300 Mio. EUR pro Jahr

*→ **Aktuell:** Erbringung fast ausschließlich durch Großanlagen*

*→ **Zukunft:** Großer Beitrag durch Industrie, Batteriespeicher, E-Mobilität, Haushalte,...*

Stromausgleich Österreich: Vereinfacht – Vernetzt – Vereinigt



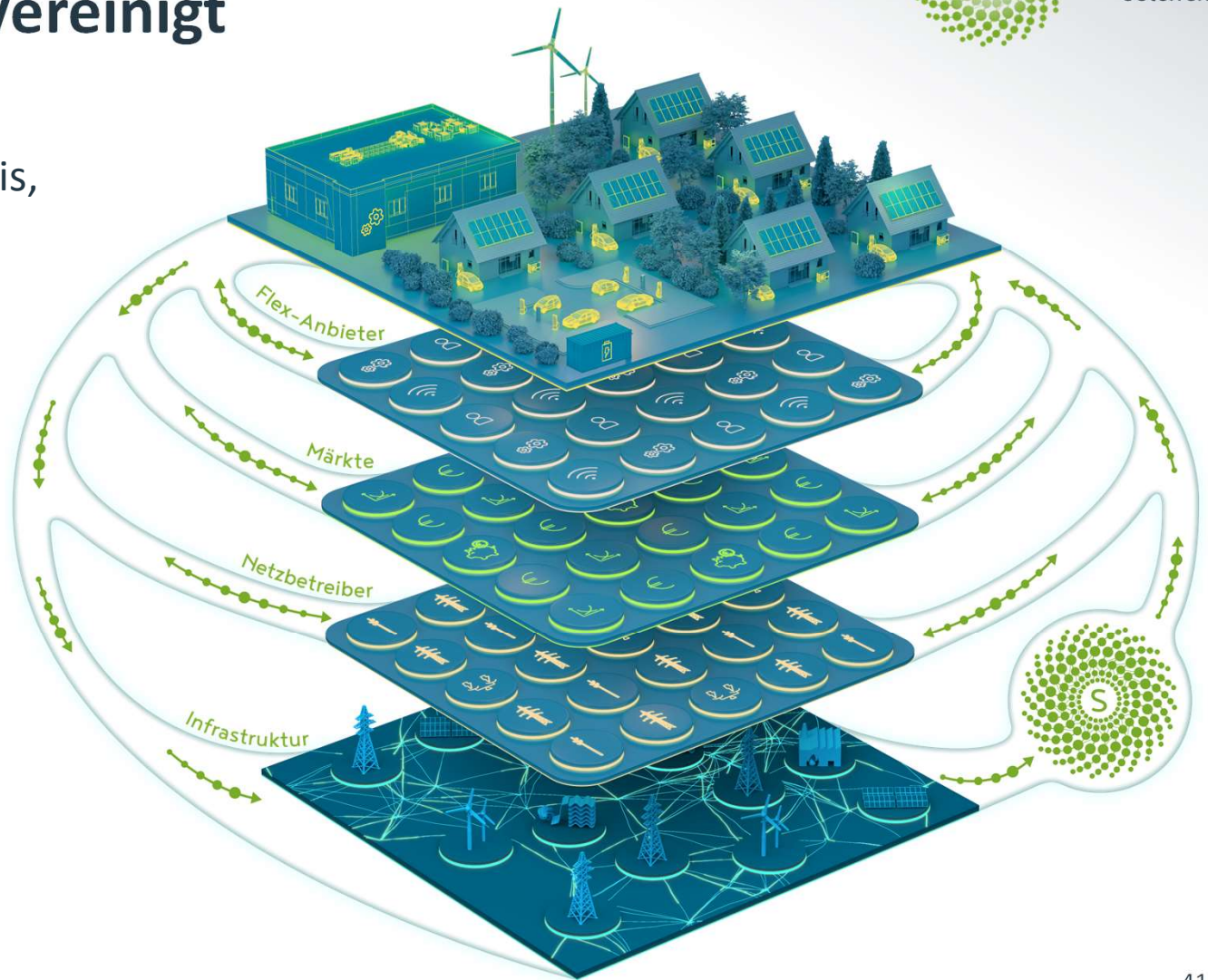
Ziel: Optimierung der technischen Basis,
um dezentrale Flexibilitäten für
TSO-Märkte zu gewinnen.

→ Erfolgreicher MVP – Q3/2024

Stromausgleich Österreich soll ein
Baustein für die im **EIWG-Entwurf**
vorgesehene **gemeinsame**
Flexibilitätsplattform sein.

→ **Systemführung 2.0:**
TSO & DSO Koordination von
Flexibilitätsleistungen

→ Details in Folgepräsentation



„Crowd Balancing Plattform“ ermöglicht einen niederschweligen Marktzugang



Konventionelle Marktanbindung

Aufwändiger Marktzugang
Vielzahl unterschiedlicher Schnittstellen
Schnittstellen basieren auf unterschiedlichen Technologien
Kaum rentabel für kleinteilige Flexibilitäten

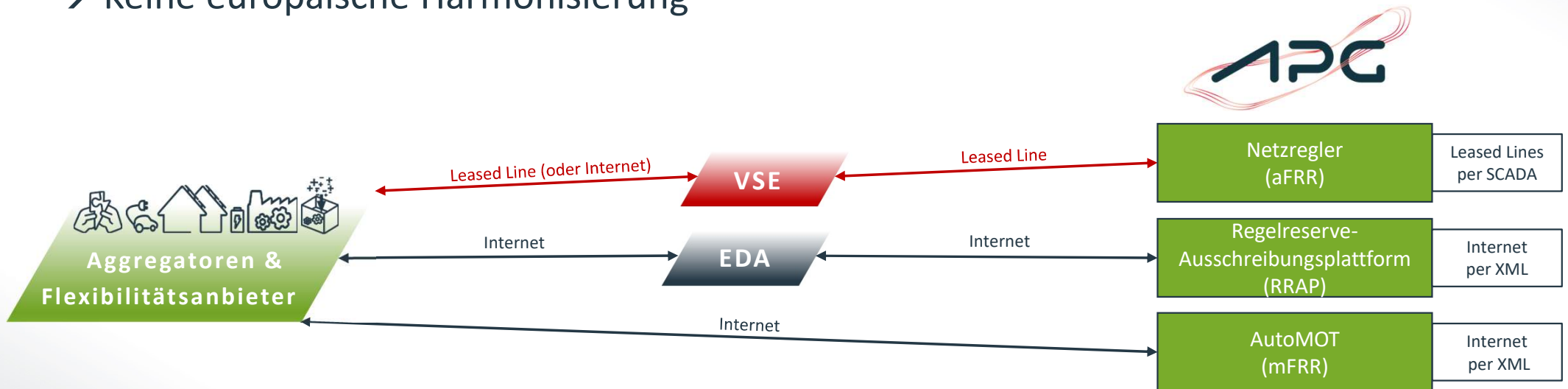
Alternative Marktanbindung: CBP

Kostengünstiger & niederschwelliger Marktzugang
<u>Eine</u> Schnittstelle für alle Märkte durch produktübergreifende & europäische Harmonisierung
Eine rein internetbasierte Schnittstelle
Wirtschaftlichkeit durch geringe Gesamtkosten



Konventionelle Marktanbindung

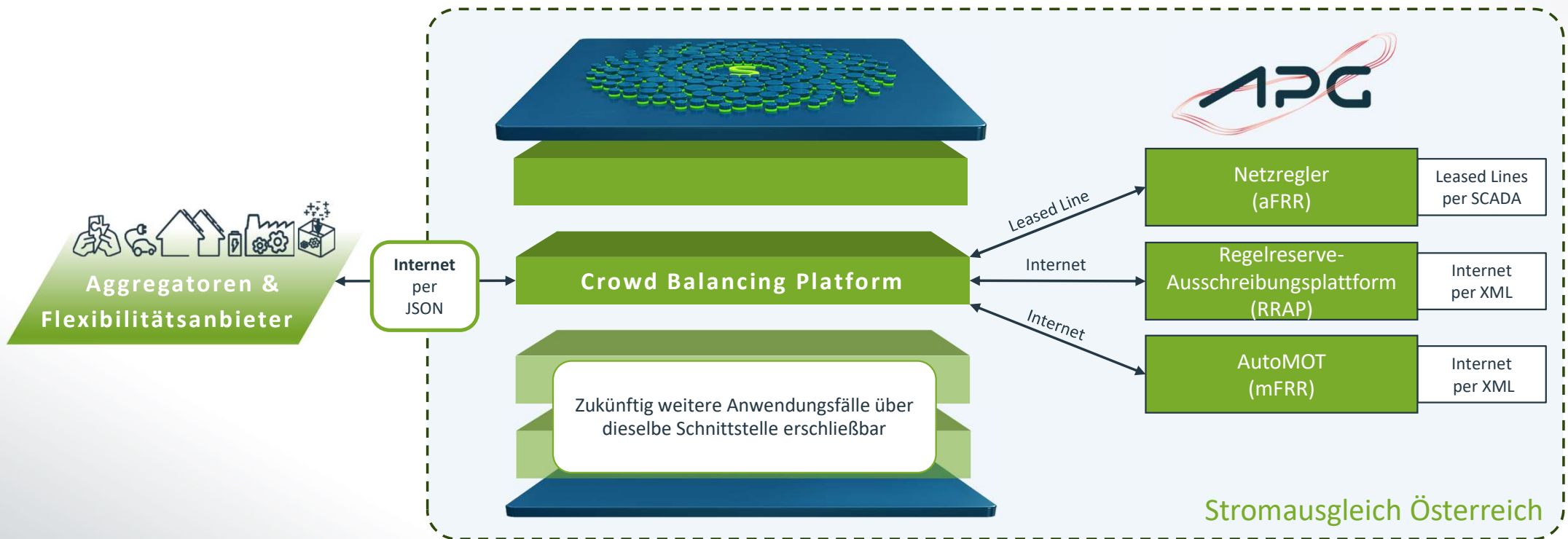
- Technologisch unterschiedliche Schnittstellen
- Nutzung VSE-Infrastruktur
- Keine europäische Harmonisierung



Stromausgleich Österreich: Innovative Datenanbindung



- EINE internetbasierte Schnittstelle für alle Märkte
- Europäische Harmonisierung



Alternative Marktanbindung via CBP – drei Monate Testphase möglich



Konventionelle Marktanbindung

Aufwändiger Marktzugang
Vielzahl unterschiedlicher Schnittstellen
Schnittstellen basieren auf unterschiedlichen Technologien
Kaum rentabel für kleinteilige Flexibilität
Keine Testphase

Alternative Marktanbindung: CBP

Kostengünstiger & niederschwelliger Marktzugang
<u>Eine</u> Schnittstelle für alle Märkte durch produktübergreifende & europäische Harmonisierung
Eine rein internetbasierte Schnittstelle
Wirtschaftlichkeit durch geringe Gesamtkosten
3 Monate Testphase



Neue Testphase für die alternative Schnittstelle in den Modalitäten für Regelreserveanbieter geregelt

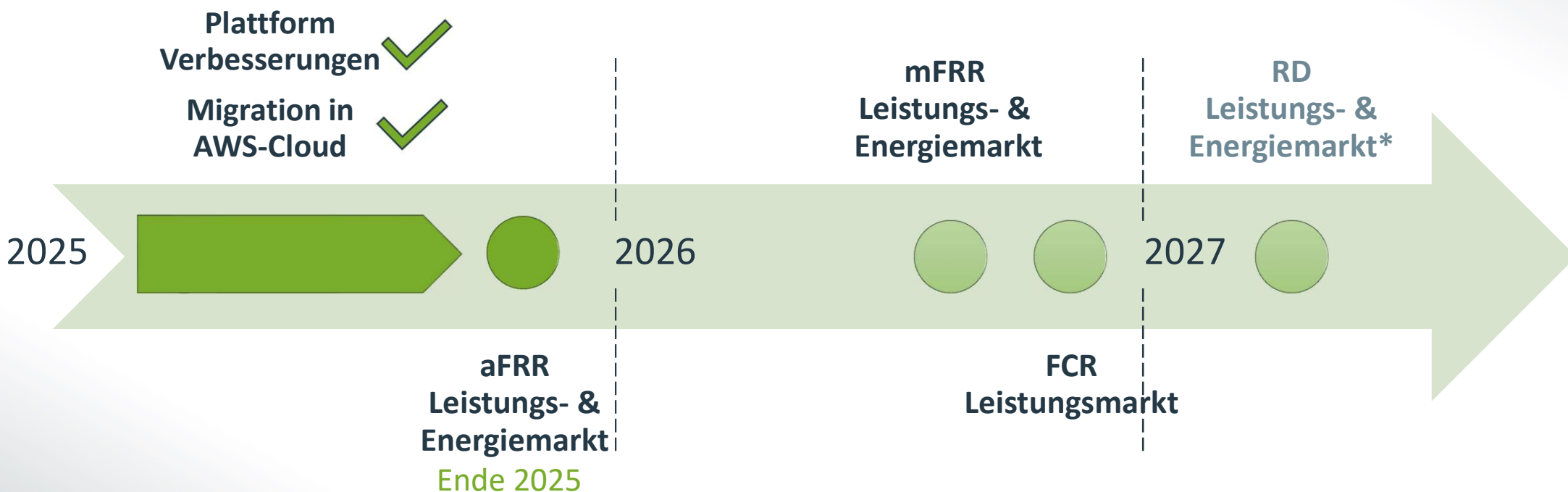
- **3 Monate Testphase** mit reduziertem Präqualifikations-Konzept
- Max. **2MW** & nur **aFRR-Energie** Markt („Free Bids“)

Anforderung	Testphase	Nach Testphase
Geprüftes Poolingkonzept; Datenanbindung; marktliche und organisatorische Anforderungen	✓	✓
Besicherung (n-1)	✗	✓
Funktionstest*	✓ Stellgröße muss nicht perfekt nachgefahren werden	✓
Pönalisierung	✗	✓
Vergütung	✓	✓

Die CBP ist ready - Onboarding ab sofort möglich!



→ Über die Plattform wird der **volle Zugriff auf alle Regelreservemärkte** ermöglicht!



aFRR Sekundärregelreserve / Automatic Frequency Restoration Reserve
mFRR Tertiärregelreserve / Manual Frequency Restoration Reserve
FCR Primärregelreserve / Frequency Containment Reserve
RD Engpassmanagement / Redispatch

*RD Markt erfordert eine nationale Gesetzesanpassung; Reihung von RD allgemein abhängig vom Pfad des EIWG

Martin Cichy



Stromaustausch
Österreich

