



Netzreserve Mechanismus

Mittel- und langfristige Versorgungssicherheit im Stromnetz

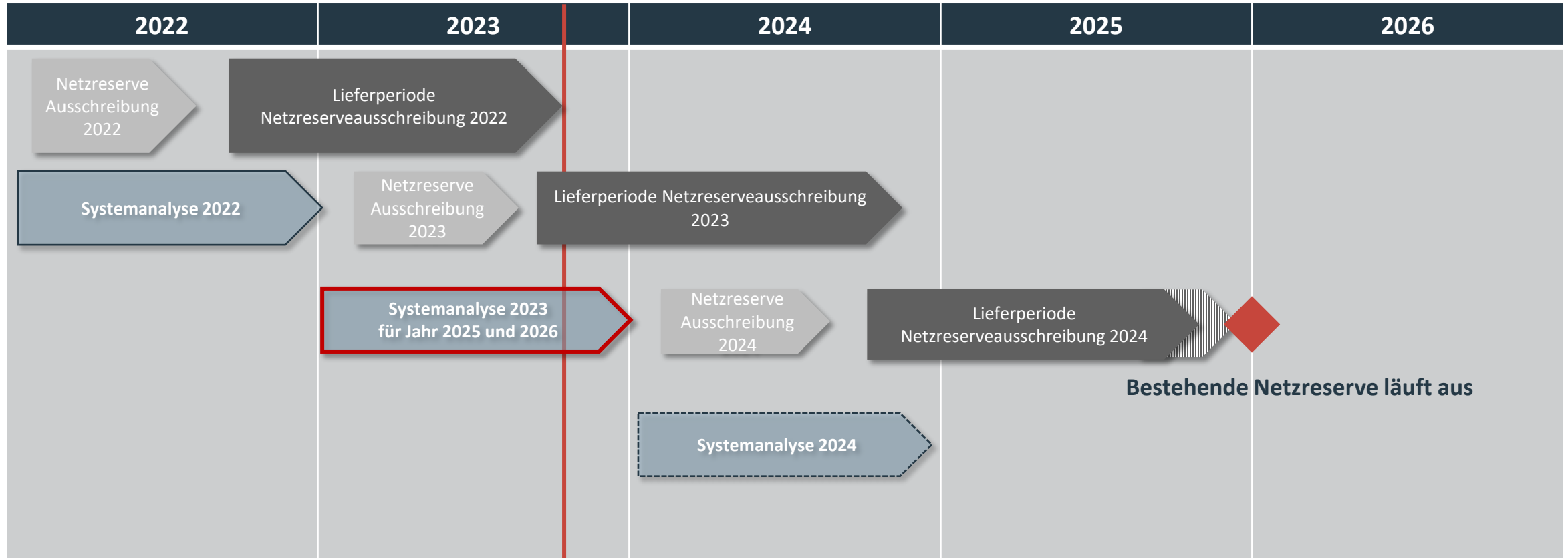
Marktforum 9.11.2023 - Vaska Dimitrova

Status quo: Netzreservemechanismus in AT

Verbleibende Netzreserveausschreibungen



Heute



Aktuell wird die Systemanalyse 2023 zur Bestimmung NR-Bedarfs Jahr 2025 bzw. Jahr 2026 durchgeführt.
Auf Basis der Ergebnisse der Systemanalyse wird der Netzreservebeschaffungsprozess für die Periode 2024/2025 entsprechend den Vorgaben gemäß § 23b durchgeführt.

Netzreserve Mechanismus nach 2025



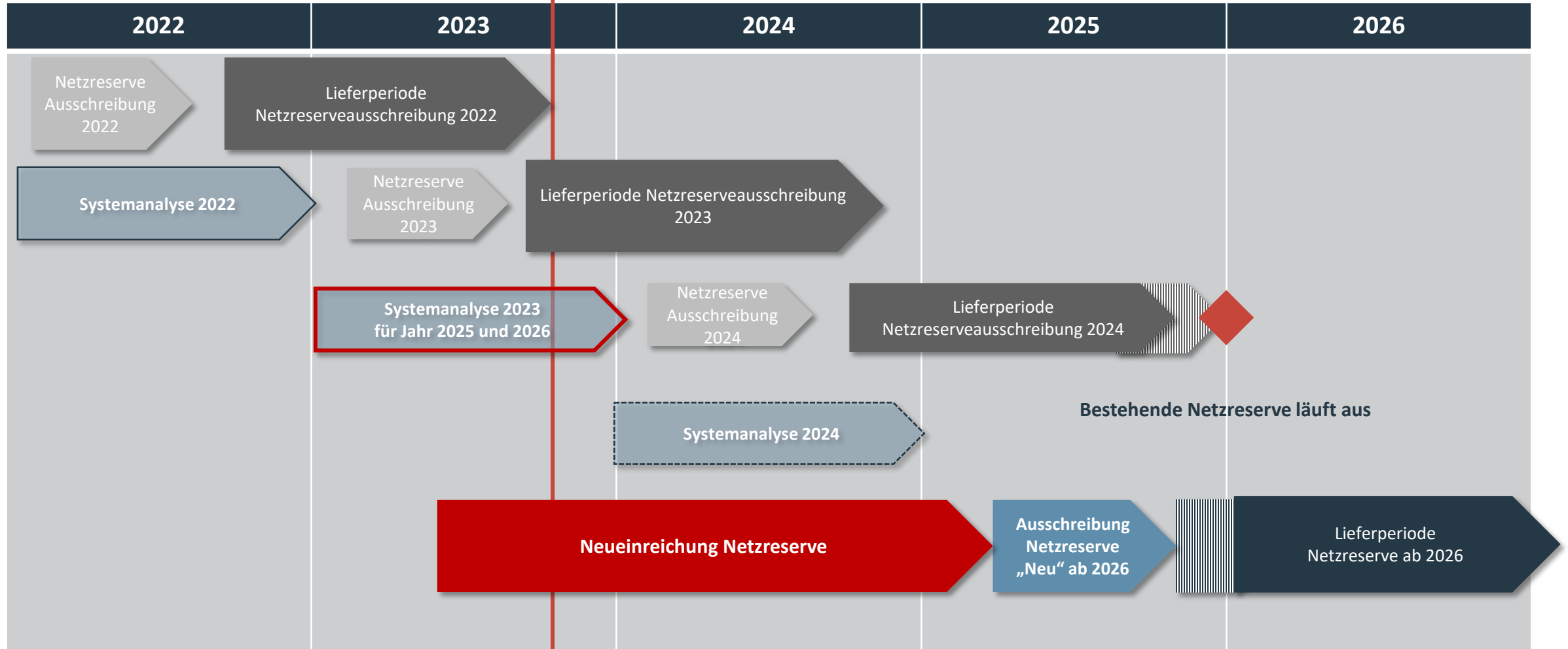
- Aktuelle Netzreserve genehmigt bis 2025
- Aus APG-Sicht ist ein **Nachfolgemechanismus** auch danach betrieblich notwendig
- Dazu ist eine **Neu-Notifizierung der Netzreserve** (staatliche Beihilfe) **durch Österreich (BMK/BMAW)** notwendig
- Um ab 2026 einen Mechanismus in AT verfügbar zu haben, ist ein Notifizierungsprozess Richtung Europäischer Kommission erforderlich
- APG hat die notwendigen Schritte in Richtung BMK, ECA eingeleitet und ist dabei, gemeinsam mit ECA und BMK, den Prozess vor der Europäischen Kommission zu vertreten.



Netzreservemechanismus: Ausblick in der Zukunft



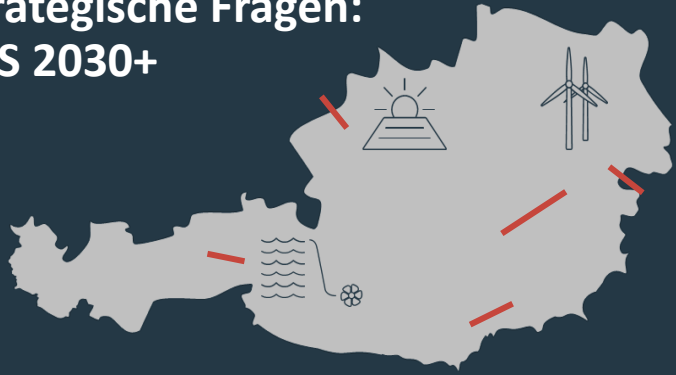
Heute



Netzreserve Neu wird ab 2026 benötigt. Daher der Neueinreichung des Netzreserve-Prozesses und beihilferechtliche Genehmigung der Europäische Kommission ist bis Ende 2025 erwartet.

Mittelfristig ist APG dabei Herausforderungen für die Systemsicherheit im Stromsystem 2030+ zu untersuchen, um rechtzeitig Maßnahmen abzuleiten und nachhaltig zu konzipieren.

Strategische Fragen: SoS 2030+



Koordination zwischen Phase-Out fossiler Erzeugung und RES-Ausbau im Hinblick auf SoS:

- Kann SoS in einem 100% EE-Stromsystem und einem Energy-only Markt gewährleistet werden? (→ aus aktueller APG Einschätzung keine nachhaltige Option)
- Welche Technologien sind nötig?
- Welche Technologien müssen bearbeitet werden? Und in welchem Umfang?
- Möchte man einen möglichen Mechanismus zum grünen Systemumbau nutzen oder rein zur Sicherung der Versorgungssicherheit?
- Wie kann Demand Response bearbeitet werden? Wieviel Potenzial ist überhaupt vorhanden?

Mid-term outlook (2030+): Problem Statement and potential solutions

- The network reserve does not provide incentives for new investments and can therefore not provide a sustainable solution
- In the mid-term, *other mechanisms that incentivise new generation* could provide a solution
- Regulation (EU) 2019/943 includes a strict requirement what further mechanisms may address

Concrete measures taken:

- APG (in alignment with BMK and ECA) is currently discussing a national resource adequacy assessment (acc. Art. 24 of (EU) 2019/943)

Ziel: Neueinrechnung Netzreserve als „Überbrückung“ und parallel Prüfung und ggf. Konzeption eines umfassenden, langfristigen Mechanismus für AT



Danke für die Aufmerksamkeit