



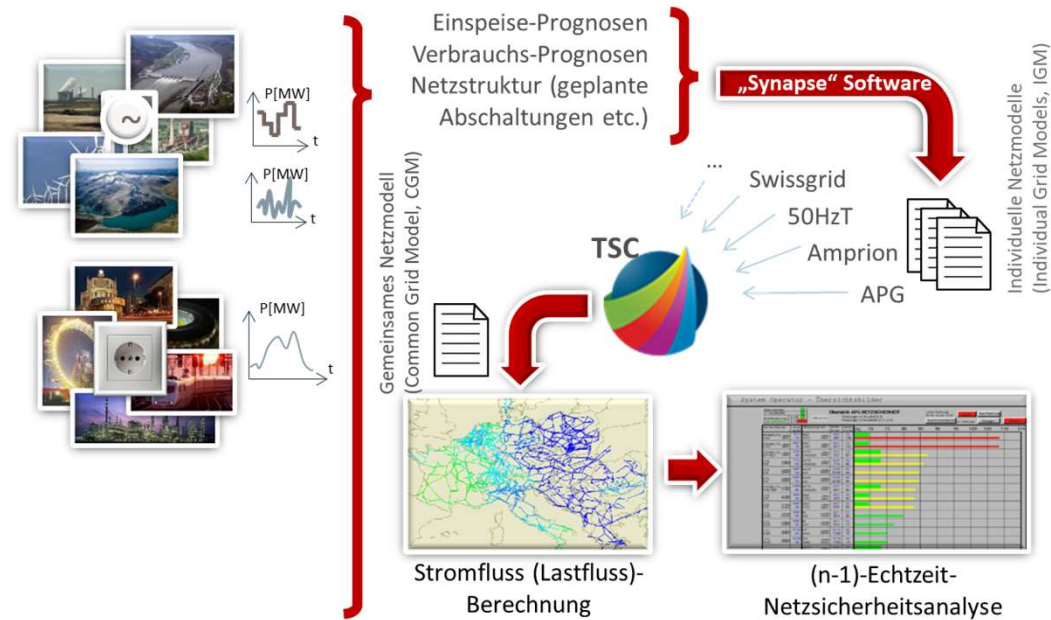
Netzreserve und Engpassmanagement

22.11.2022

Netzsicherheitsprognose im Day Ahead Prozess



- Day-Ahead Marktergebnis > Dispatch & internat. Austausch
- Datensätze der Übertragungsnetzbetreiber
- Netzsicherheitsrechnung
- Erkennen von Engpässen
- Planen von Gegenmaßnahmen bzw. Entlastungsmaßnahmen



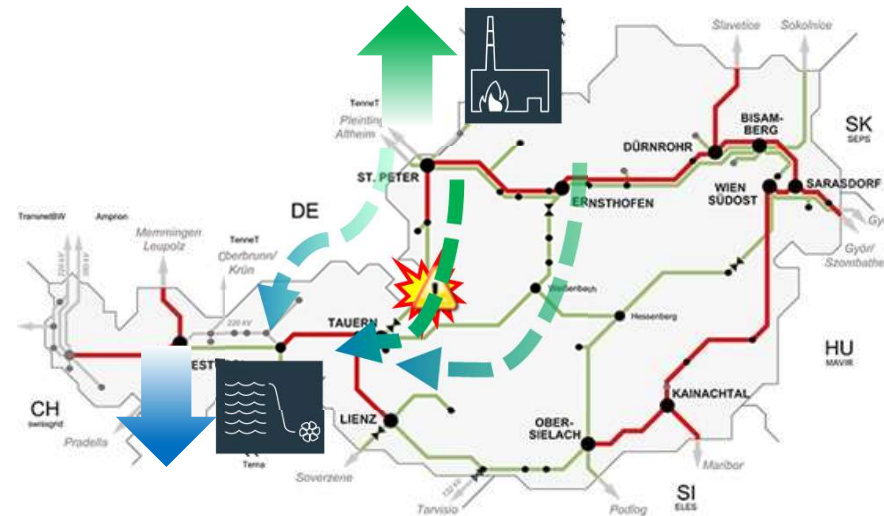
Redispatch als Entlastungsmaßnahme



Änderung von Last- und Einspeisefahrplänen zur Beeinflussung des Lastfluss

Gemäß EIWOG:

- Vertrag mit Erzeugern oder Verbrauchern
- Verfassungsbestimmung
- Abgeltung: wirtschaftliche Nachteile und Kosten



Netzreserve



Gesetzliche Regelung im ElWOG seit Nationalratsbeschluss am 10.12.2020

Schafft die Möglichkeit Redispatchbedarf zu sichern, der nicht am Markt verfügbar ist

Verpflichtung für Betreiber von Erzeugungsanlagen > 20 MW Stilllegungen verbindlich anzuzeigen

APG hat **jährlich** eine **Systemanalyse** durchzuführen um Netzreservebedarf zu ermitteln

Der **Netzreservebedarf ist mittels** eines transparenten, nichtdiskriminierenden und **marktorientierten Ausschreibungsverfahrens zu beschaffen**

Als „ultima ratio“ Möglichkeit für Stilllegungsverbot

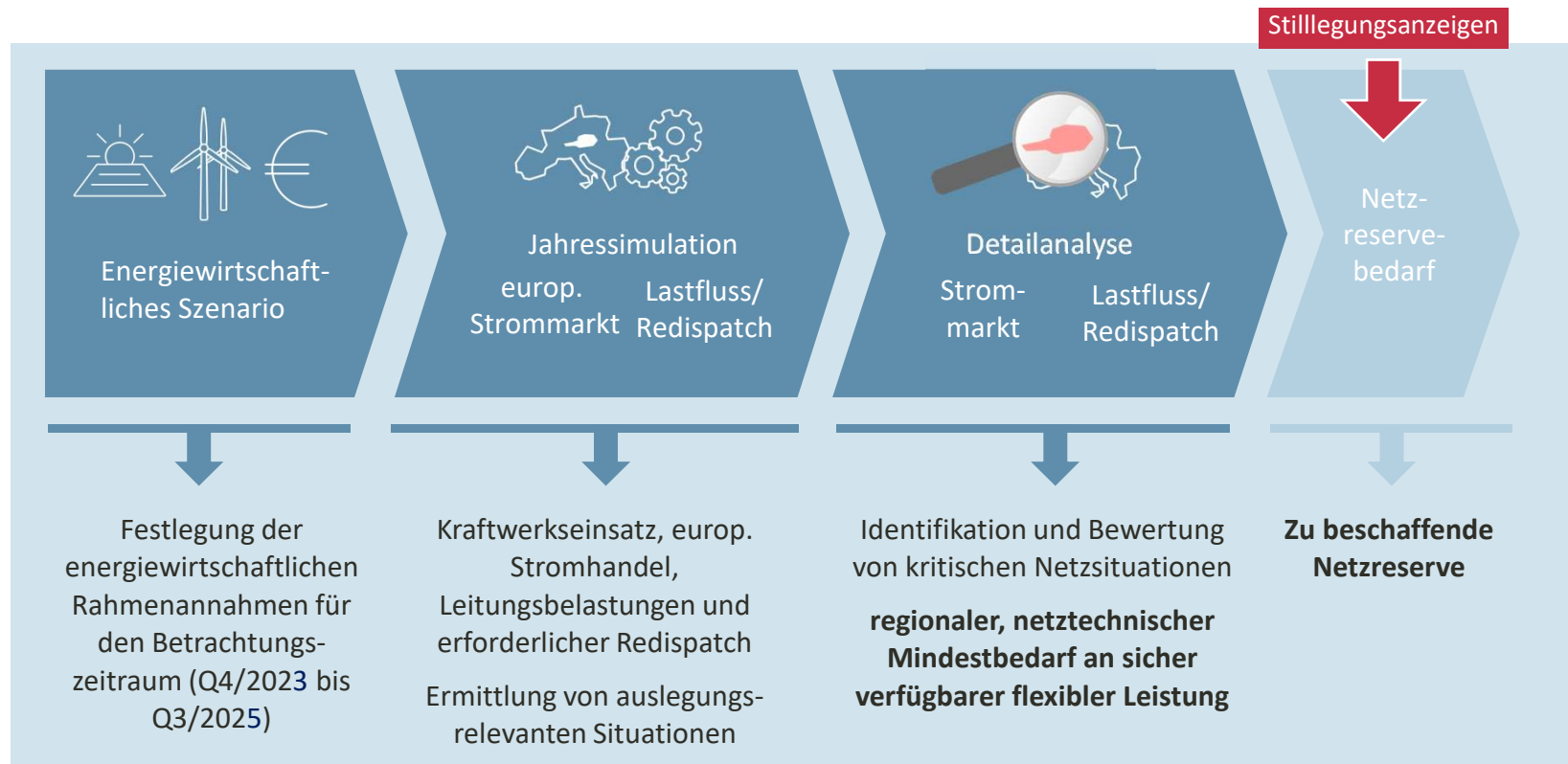


Quelle: https://www.parlament.gv.at/POOL/BILDER/70798/7079835_500.shtml

Systemanalyse für 2023/2024



Methodik/Eingangsparameter folgen Anforderungen gemäß §23a ElWOG 2010



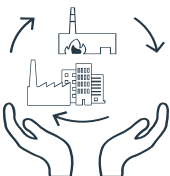
Netzreserve - Breite Beteiligungsmöglichkeit



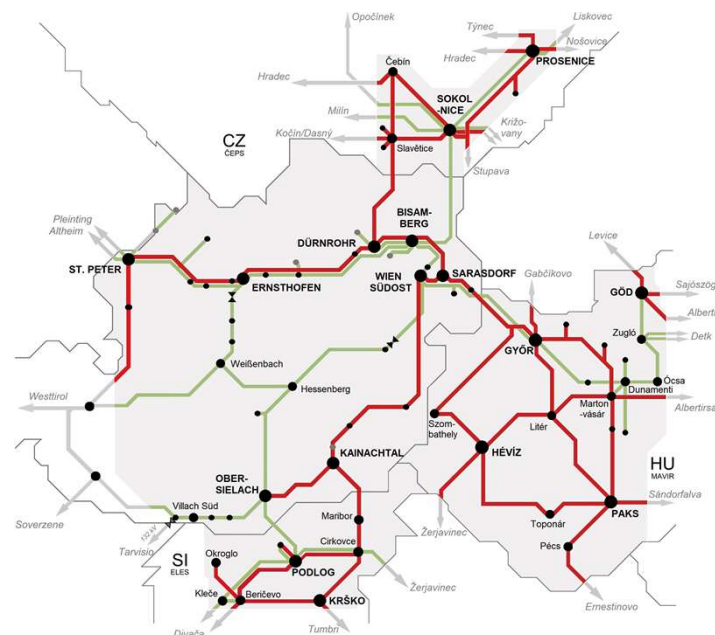
Betreiber von Erzeugungsanlagen im In- und Ausland



Betreiber von Verbrauchsanlagen



Aggregatoren aus mehreren Erzeugungs- und/oder Verbrauchseinheiten






Einspeisung/Entnahme überwiegend (> zwei Drittel) im dargestellten Netzgebiet

Netzreserve

Ausgewählte Technische Anforderungen 2022*



	Erzeuger 	Verbraucher 	Aggregatoren/Teil anlagen 
Stilllegungsmeldung	≥ 20 MW	-	Erzeuger ≥ 20 MW
Mindestleistung	1 MW	1 MW	1 MW
Vorlaufzeit (bis zum Erreichen der NR-Leistung)	10 Stunden	10 Stunden	10 Stunden
Bereitstellung NR-Leistung	durchgehend	mind. 6 Stunden	mind. 6 Stunden
Zeit für neuerliche Aktivierung (zw. Ende Abruf und erneutem Erreichen der NR-Leistung)	18 Stunden	18 Stunden	18 Stunden
Emissionen unter 550 g CO ₂ je erzeugter kWh; keine radioaktiven Abfälle	ja	-	Erzeuger



Ergebnisse NR Ausschreibung 2022

Kontrahierte NR-Leistung

Winter 2022/2023	Sommer 2023
503 MW	3.007 MW

NR-Anbieter, die den Zuschlag erhielten:

EVN AG
Linz Strom Gas Wärme GmbH
UPM-Kymmene Austria GmbH
VERBUND Energy4Business GmbH
Wien Energie GmbH

Zeitplan Beschaffung 2023*



*Gesetzliche Fristen und indikative Zeitabläufe

Beschaffungsvorgang 2023



- **Stilllegungsmeldungen für Kraftwerke ≥ 20 MW – bis Ende Sept 2022 – für den Zeitraum ab 1. Oktober 2023**
- **Fertigstellung der Systemanalyse Ende 2022 für den Zeitraum ab 1. Oktober 2023 > Bedarf**
- **1. Stufe Interessensbekundung - Start bis zum 28.02.2023**
 - Präqualifikation der Anlagen vorwiegend nach technischen Kriterien
- **2. Stufe Angebotsphase – ab ca. Mitte April 2023**
 - Auswahlverfahren: Deckung des Netzreservebedarfs zu den geringsten Kosten
 - Ergebnis wird von einem unabhängigen externen Gutachter geprüft
 - Auswahl wird von der Regulierungsbehörde überprüft und per Bescheid genehmigt

Während der gesamten Beschaffungsprozesses besteht die Möglichkeit Fragen zu stellen (netzreserve@apg.at). Diese & die Antworten werden anonymisiert und für jeden ersichtlich auf der APG-Homepage veröffentlicht.

Informationen



Weitere Informationen finden Sie unter:

<https://markt.apg.at/netz/netzreserve/>

<https://markt.apg.at/netz/netzreserve/stilllegungsmeldungen/>

stilllegungsanzeigen@apg.at

<https://markt.apg.at/netz/netzreserve/interessensbekundung/>

<https://markt.apg.at/netz/netzreserve/angebotsphase/>

E-Mail für allgemeine Fragen zu Thema Netzreserve:

netzreserve@apg.at

Anonymisierte Fragen und Antworten:

https://pb1-medien.apg.at/im/dl/pboxx-pixelboxx-15373/FAQs%20Netzreserveausschreibung_deutsch.pdf