

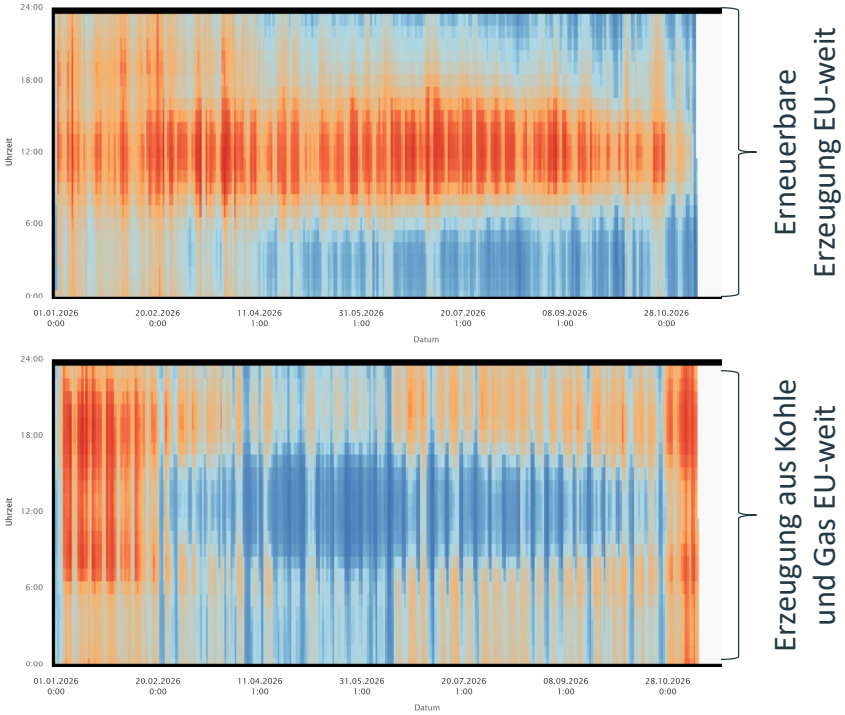
2026

# **Auswirkungen des Netzausbaus** (Beispiel Deutschlandleitung)

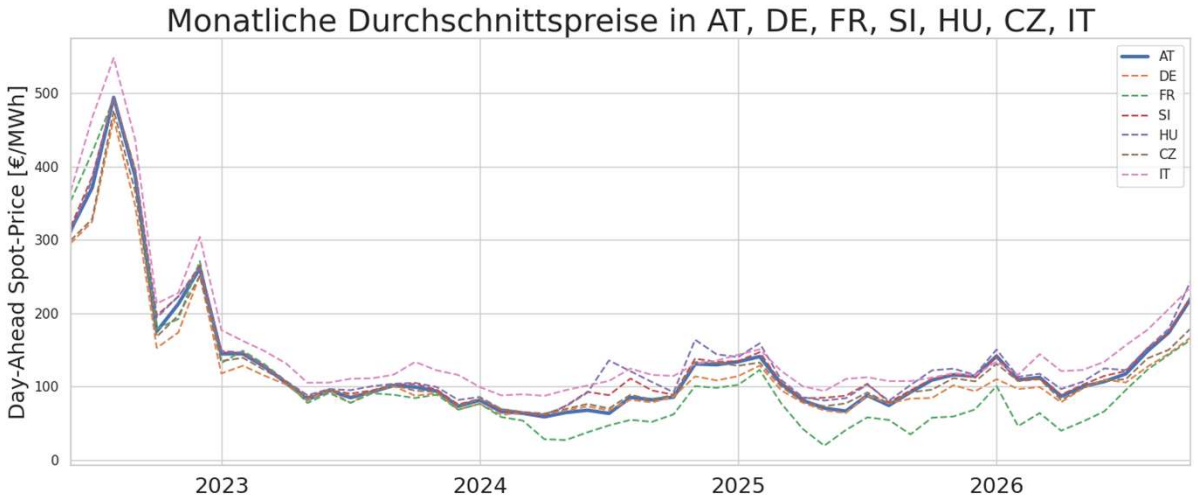
*Matthias Obermair / Lorenz Pfanner*

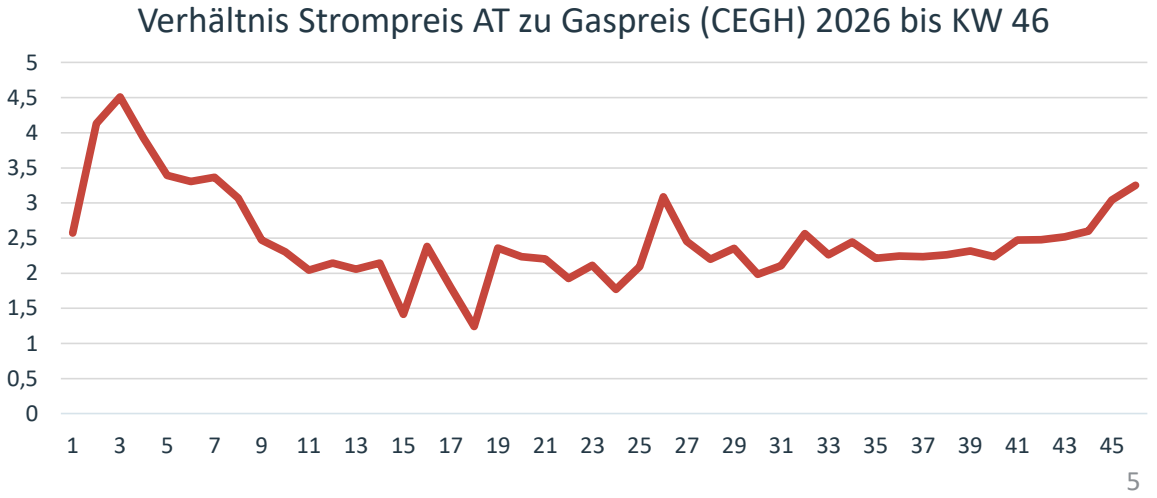
# Aktuelles Marktumfeld

- Ansteigende Strompreise sind kein lokales sondern ein europäisches Phänomen
- EU-weit in den letzten Wochen verstärkt $CO_2$-intensive und weniger erneuerbare Erzeugung
- In den letzten 2 Wochen scheinen sich Strompreise von Gaspreisen zu entkoppeln




Quelle: Energy-Charts, blau bedeutet geringe Erzeugung, rot hohe Erzeugung



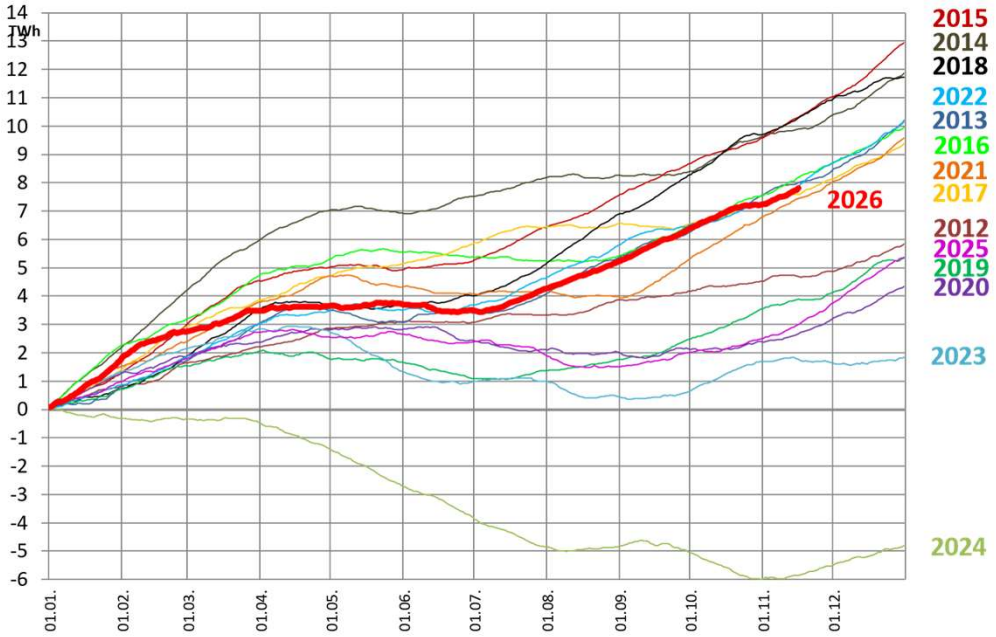

Quelle: APG

# Trockenheit führt zu hohen Importen auch in den Sommermonaten

## Jänner-November 2026: Importe gleichen den Rückgang anderer Erzeugungstechnologien aus

### Kumuliertes Import-Export Saldo:

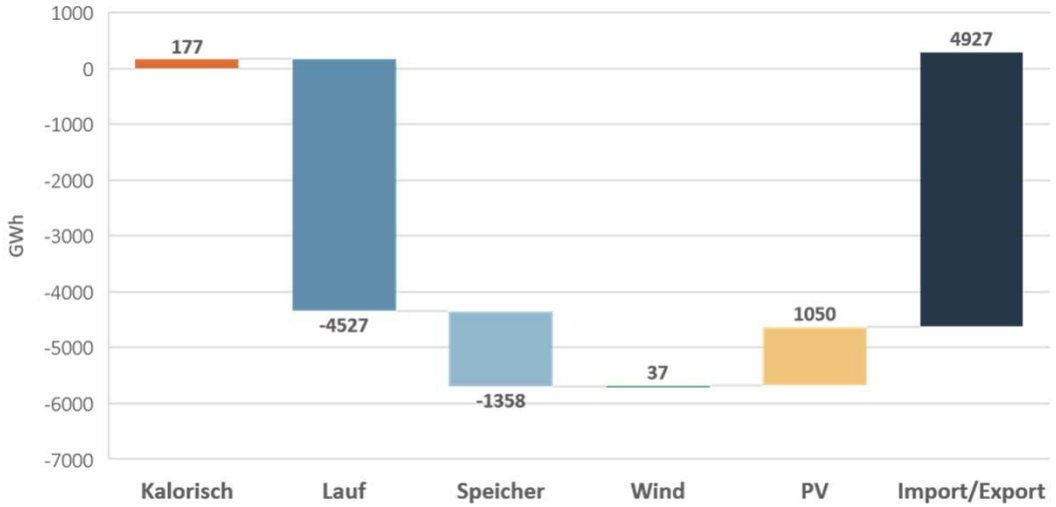
*2026 entspricht langjährigen Trend (AT importiert)*




*Werte auf Basis der realisierten Fahrpläne in TWh; 2026 bis inkl. 15.11.*

### Bedarfsdeckung im Vergleich bis inkl. Okt. (2025 vs. 2026)

*Geringere Erzeugung wurde durch Importe kompensiert*

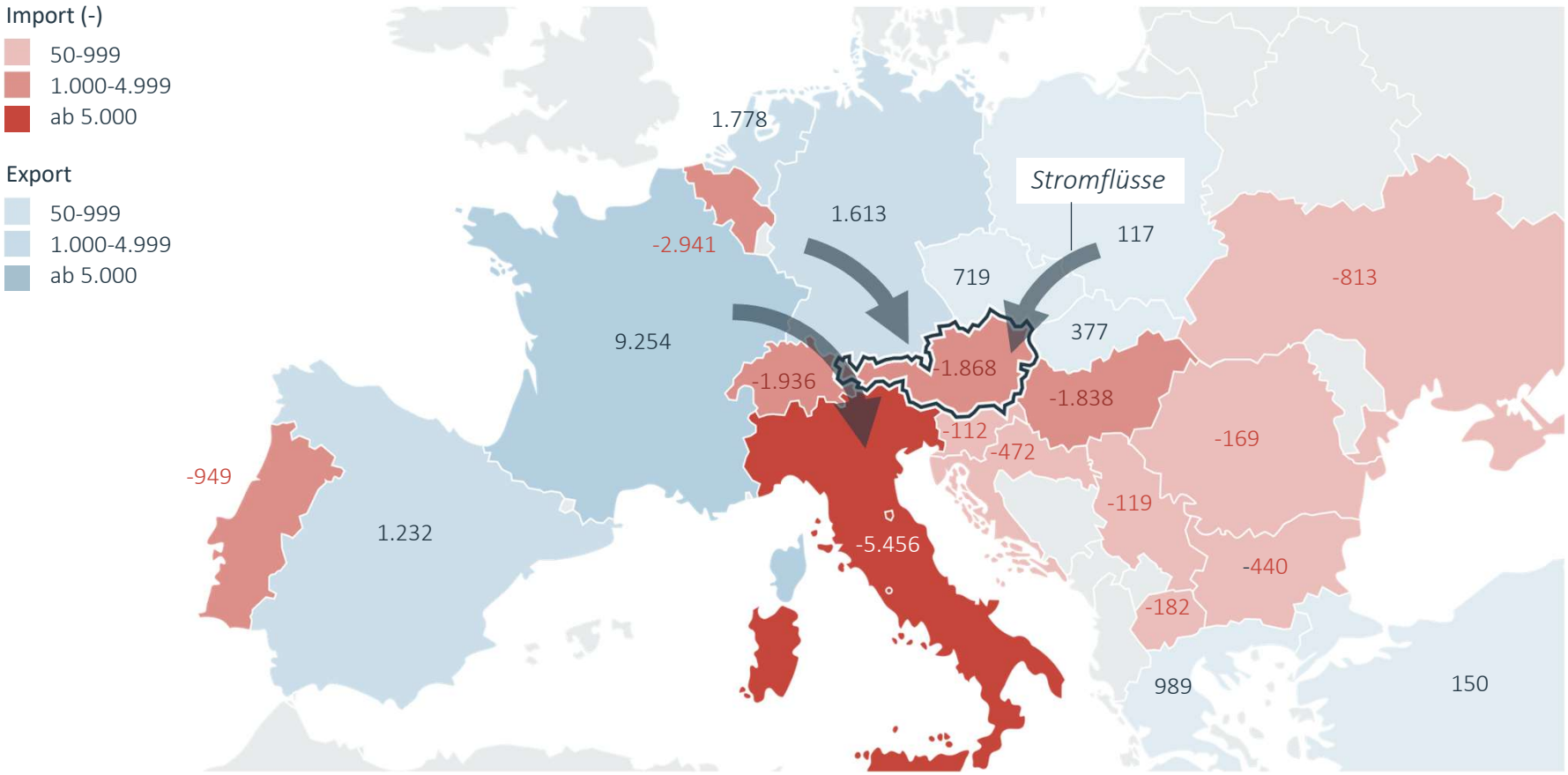



| | Kalorisch | Lauf | Speicher | Wind | PV | Import/Export |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Delta YoY | 3% | -22% | -18% | +1% | +20% | +207% |
| *bis Okt 25* | 6.056 | 20.842 | 7.497 | 7.135 | 5.365 | 2.376 |
| *bis Okt 26* | 6.233 | 16.315 | 6.140 | 7.172 | 6.415 | 7.303 |

*Alle Angaben in GWh, Abweichungen aufgrund Rundungsdifferenzen möglich, keine Berücksichtigung von Änderungen in Netzlast, Speicher etc.*

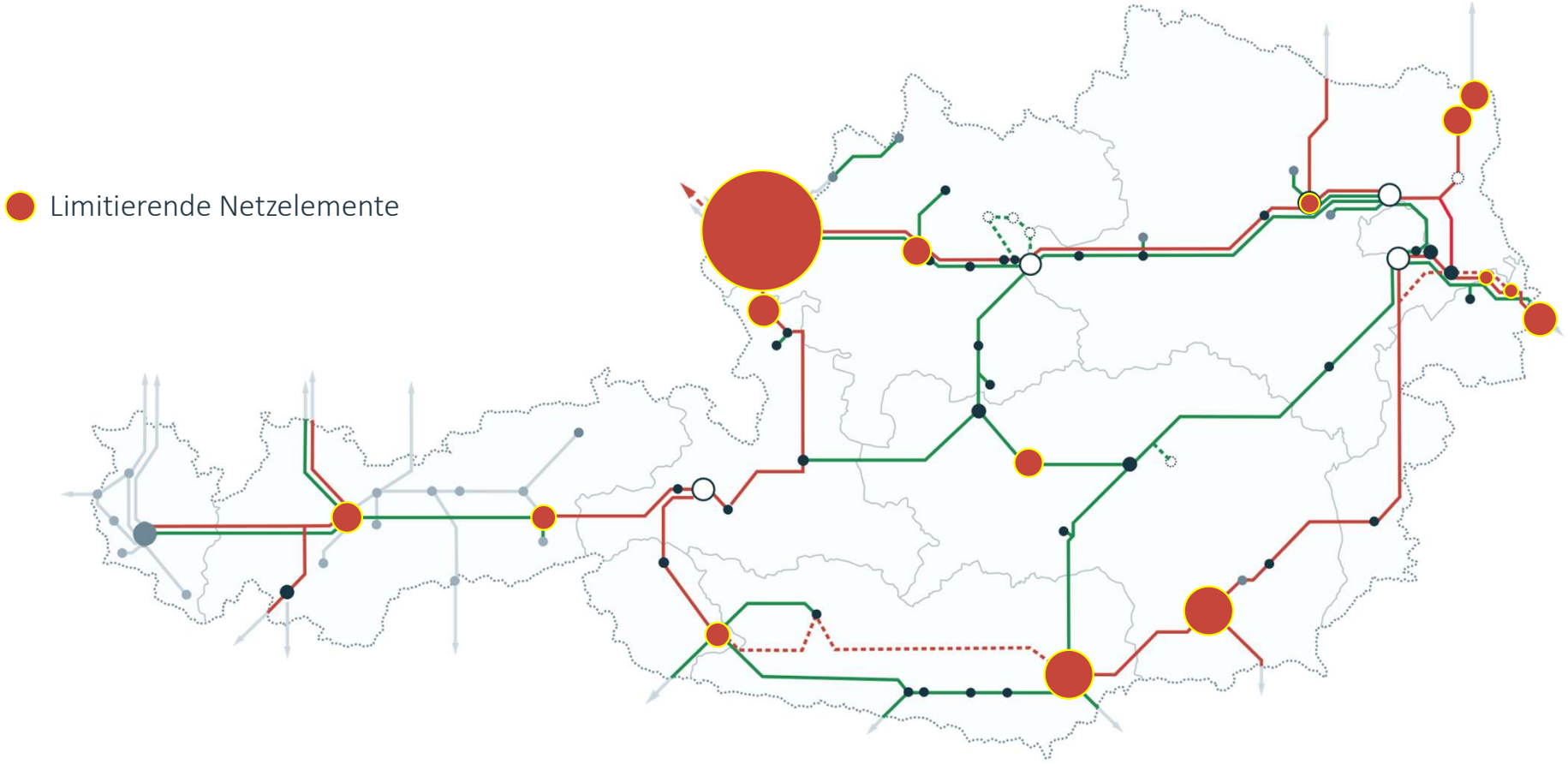
© Austrian Power Grid | Quelle: APG

# Stromexport- und Importmöglichkeiten in Europa



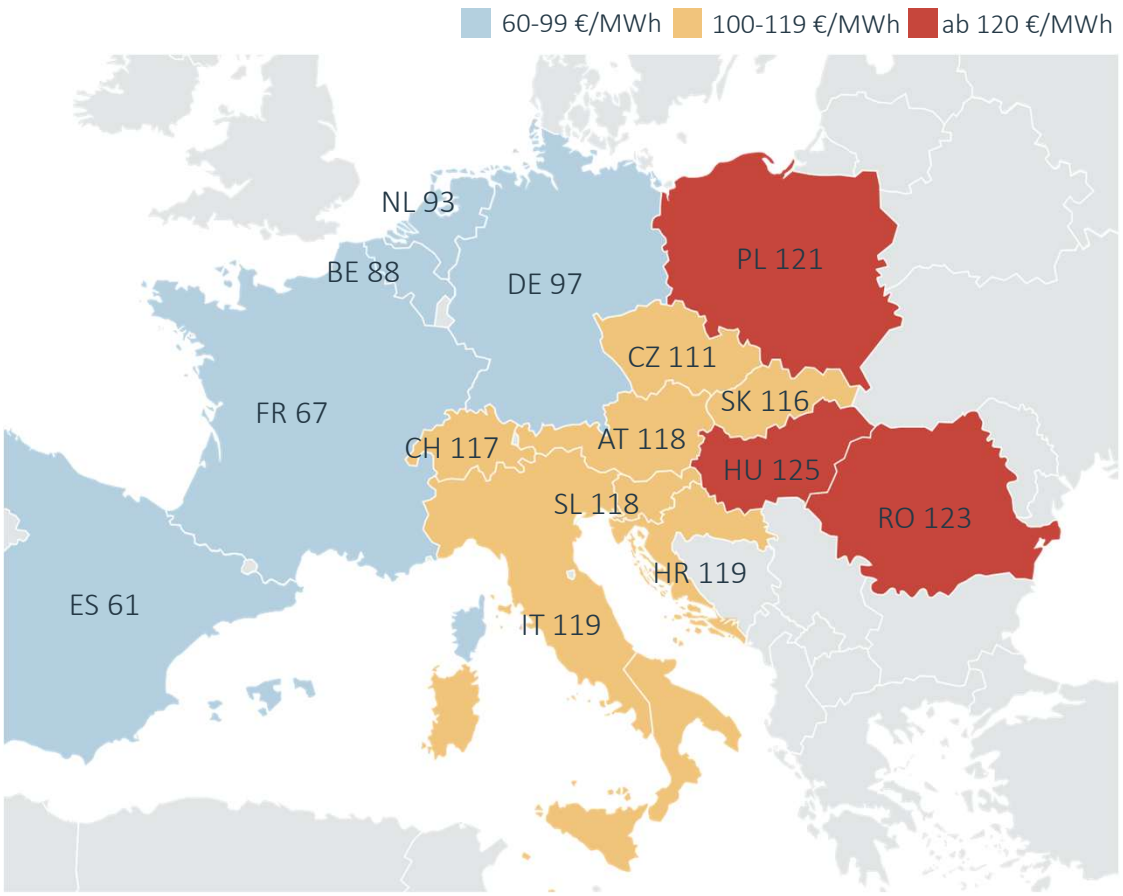

© Austrian Power Grid | Median der RZ-I/E day-ahead (Fahrpläne) Ländersalden in MW (vor Redispatch);
Quelle: APG | Zeitraum Oktober 2025 – Februar 2026

# Engpässe im Netz begrenzen die Möglichkeit des europäischen Handels




© Austrian Power Grid

# Fehlende Netze führen zu Strompreisunterschieden zwischen Österreich und Deutschland




**Strompreisunterschied**
Okt. 2025– Feb. 2026

**€ 118,11**

**€ 97,26**

rd. **€ 21/MWh**
Differenz

In **93 Prozent** der Zeiteinheiten war AT von DE **entkoppelt!**

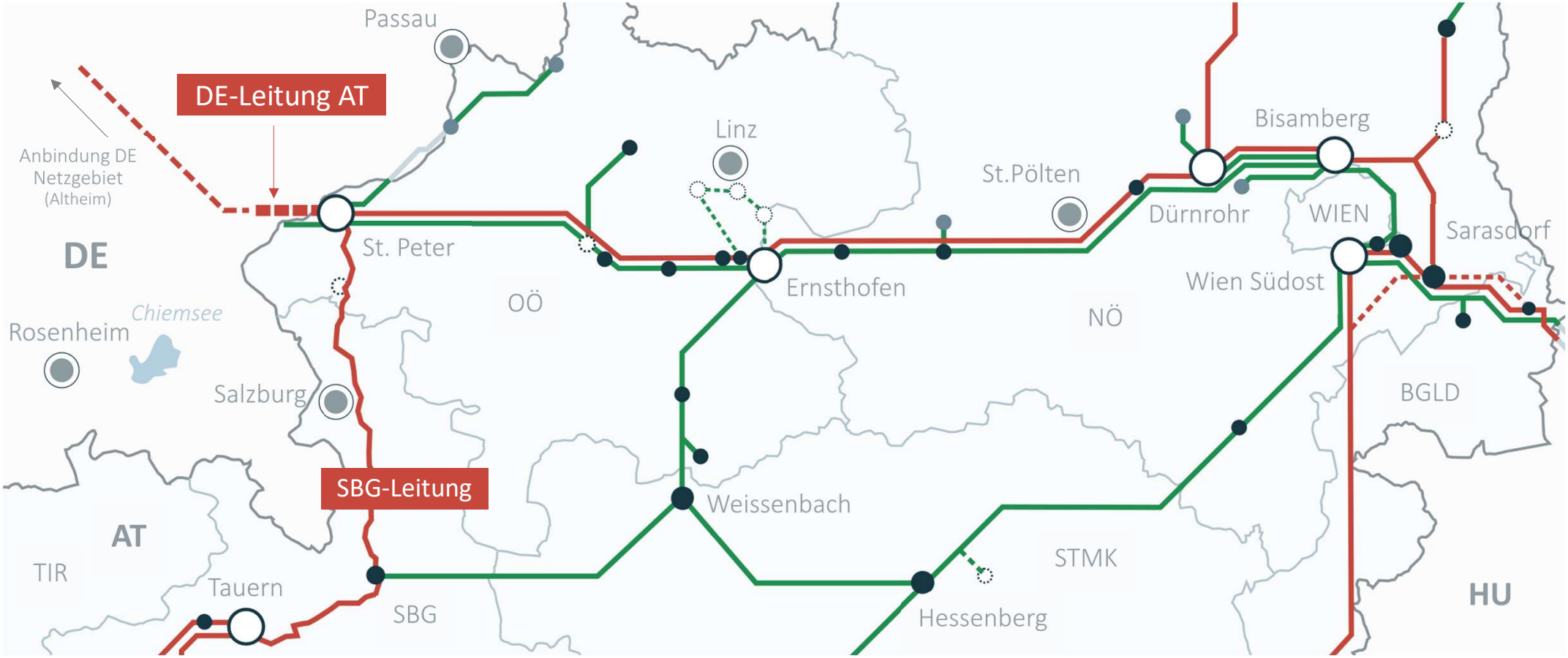
Mehrkosten

**ca. € 600 Mio**
Im Winter*

© Austrian Power Grid | Quelle: APG | * Annahme: ca. 28,8 TWh Stromverbrauch im Winterhalbjahr 2025/26

APG

# Deutschlandleitung erweitert den Zugang zum europäischen Binnenmarkt




© Austrian Power Grid

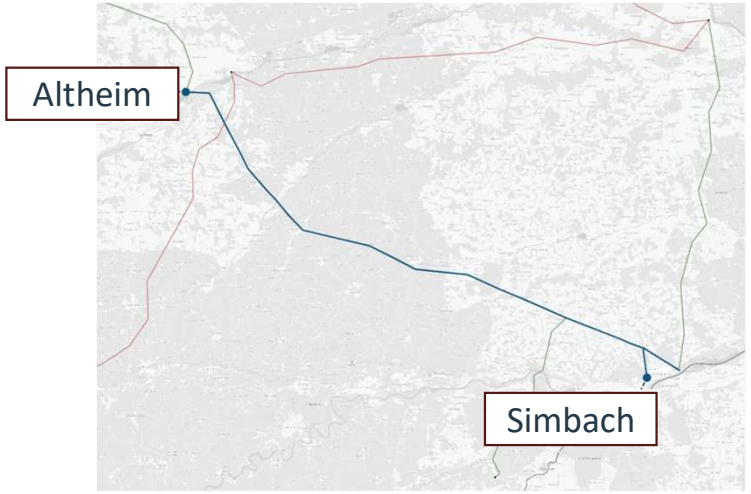
# Projekt Deutschlandleitung wird in 2 Phasen umgesetzt

- In AT Gesamtprojekt IBN 04/2027
  - Errichtung 380-kV-Schaltanlage
  - Errichtung 2,5km 4-systemige 380-kV-Leitung

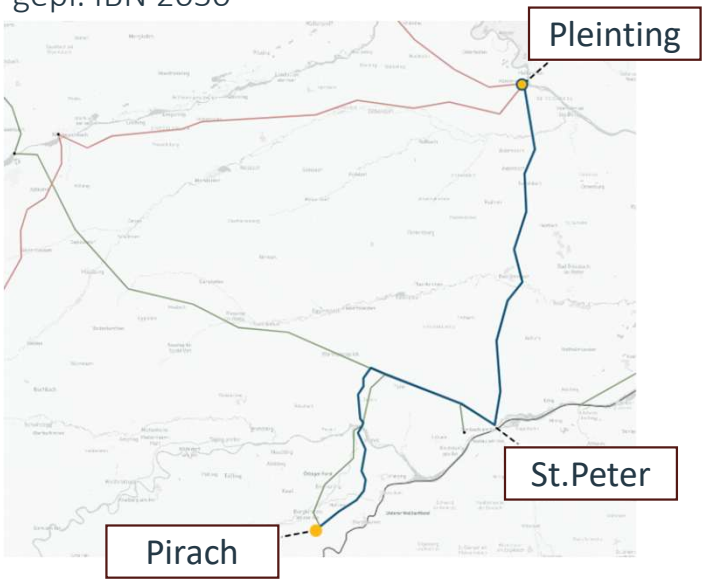
- In DE zwei getrennte Projekte (siehe DE-NEP)

TenneT

  - P67 „Deutschlandleitung 1“
  - Altheim – St. Peter
  - 86km 380-kV-Leitungsneubau
  - gepl. IBN 2027 (Nov.)




  - P112 „Deutschlandleitung 2“
  - St. Peter - Pleinting
  - 63km 380-kV-Leitungsneubau
  - gepl. IBN 2030

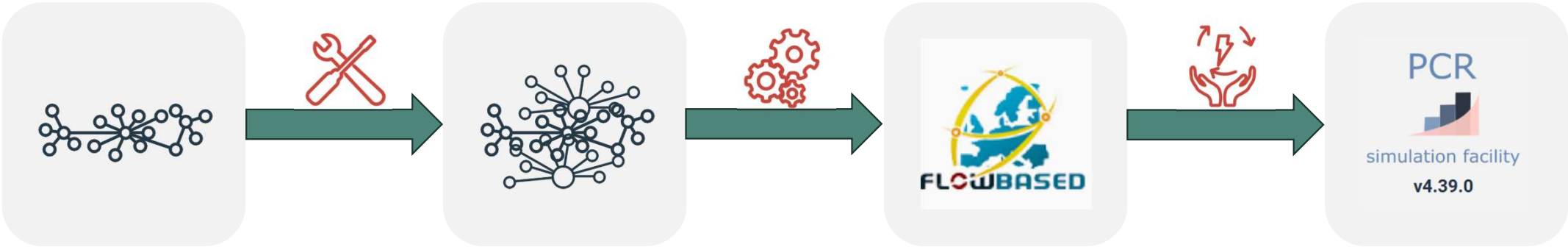



© Austrian Power Grid

# Analyse: Simulation Auswirkungen der Deutschlandleitung 1 auf DE-AT Preisspread

## Methodischer Ansatz der Analyse

- Stichprobenartige Simulation einzelner Tage
- Prämisse: Vollständige Inbetriebnahme der Deutschlandleitung 1




Anpassen historischer operativer Netzmodelle

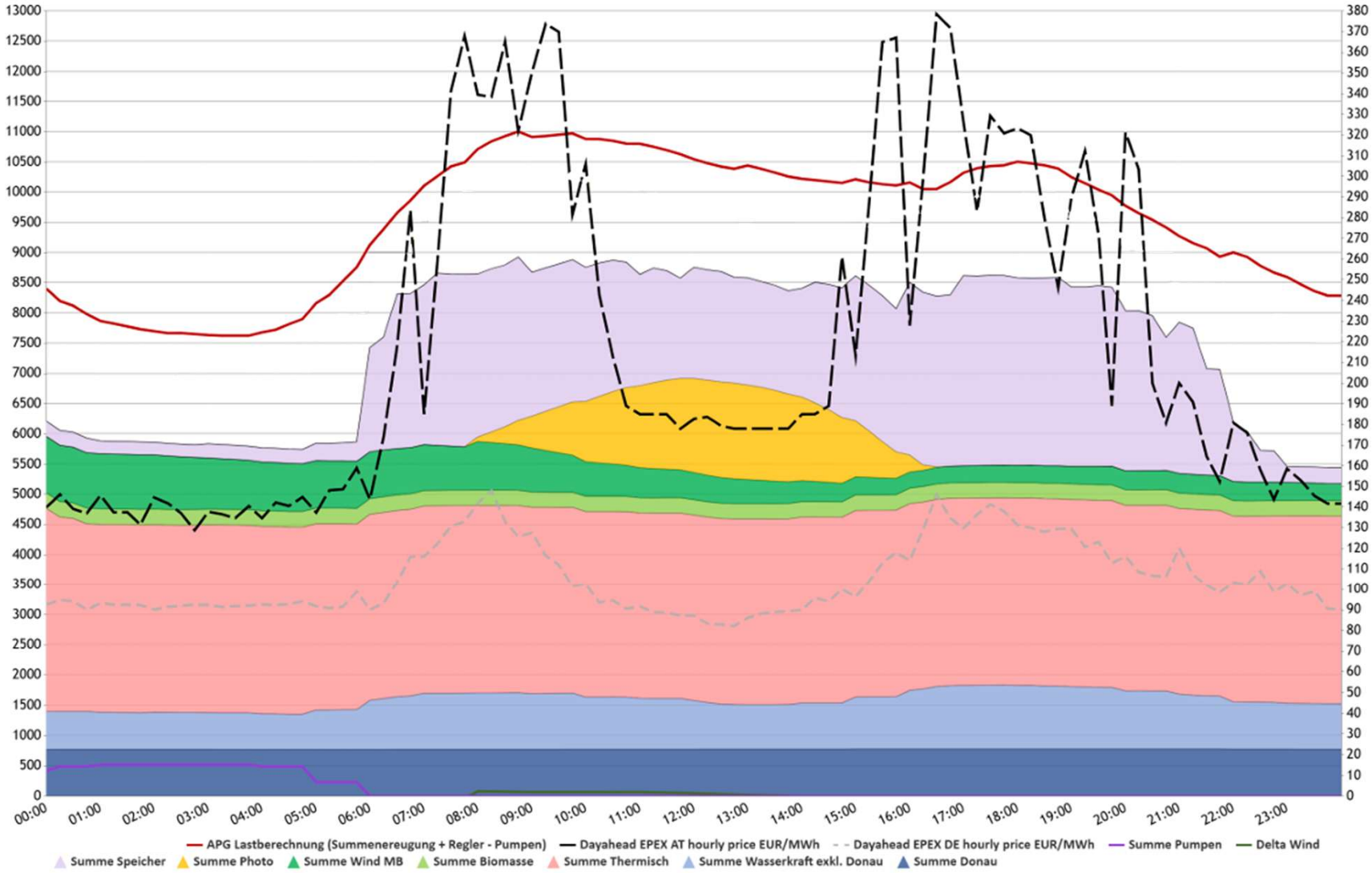
Flow-Based Kapazitätsberechnung

EUPHEMIA Market Coupling

Anschließend Hochrechnung der Ergebnisse: Oktober - Februar

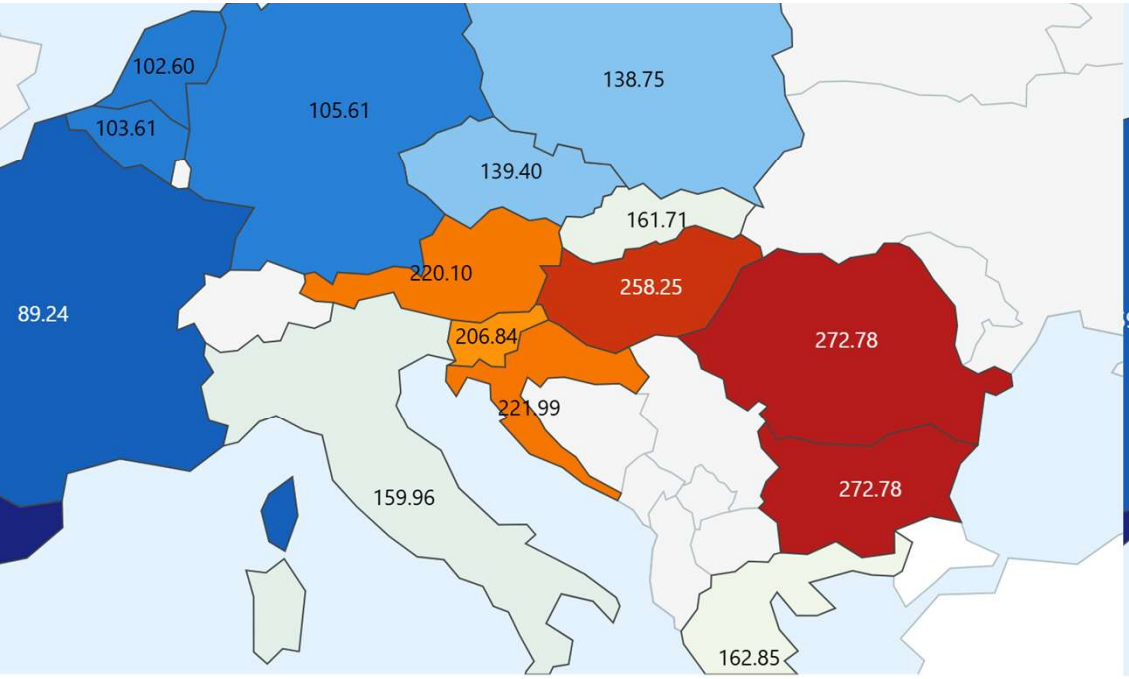
© Austrian Power Grid

# 22.01.2026: Österreichische Last kann ganztägig nur durch Importe gedeckt werden

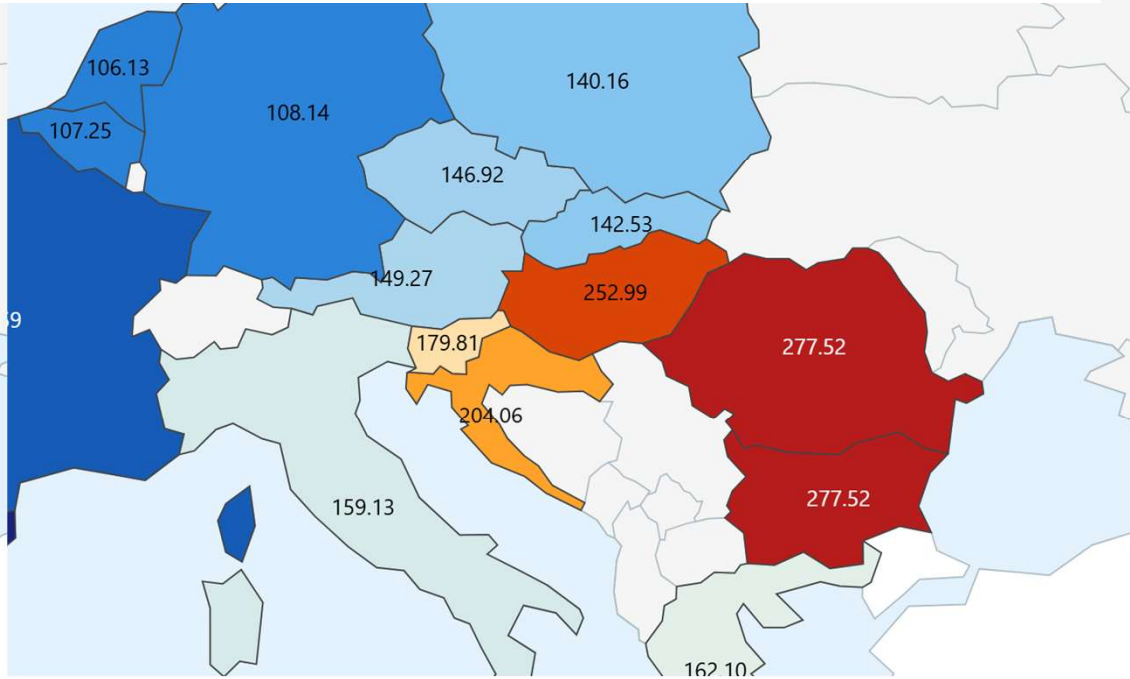


# 22.01.2026: Österreich nähert sich mit DE-Leitung den „zentraleuropäischen“ Preisen an

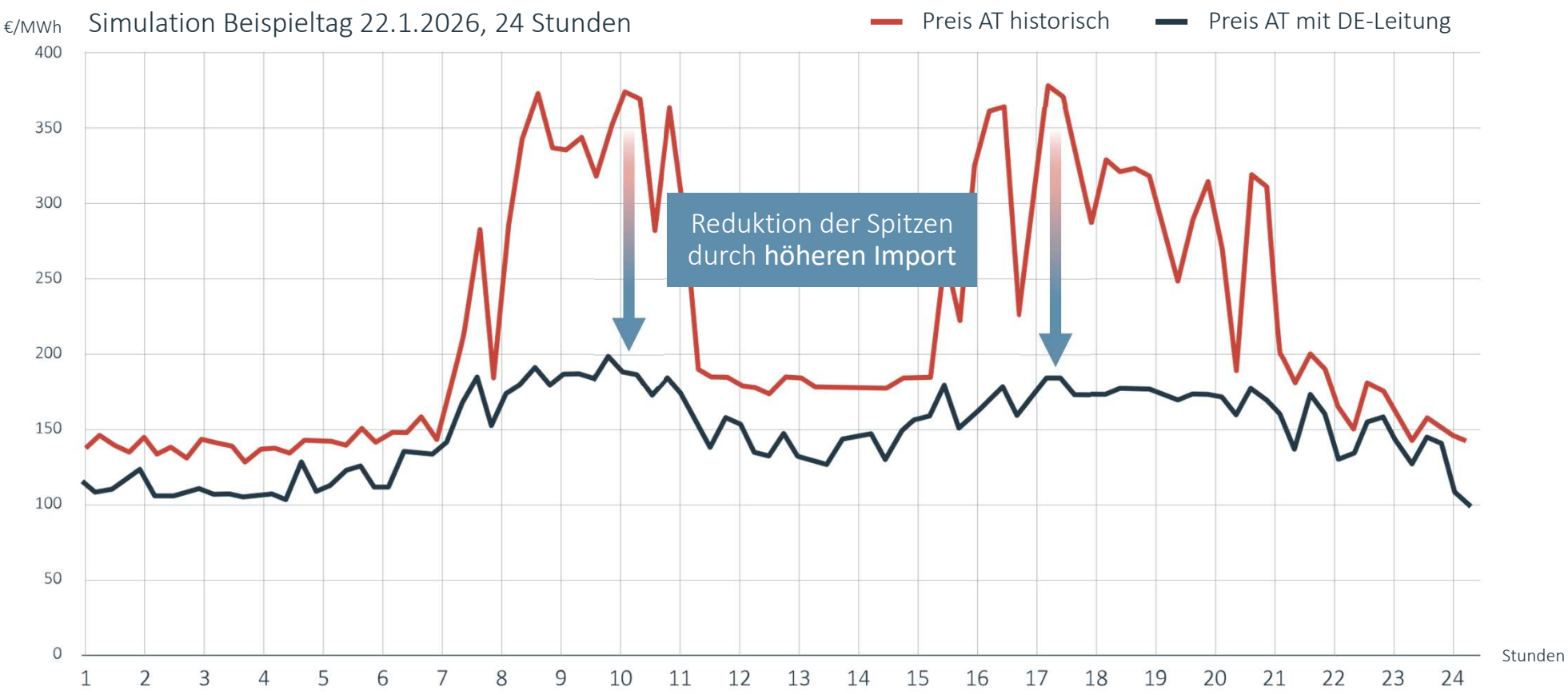
Durchschnittspreise ohne Deutschlandleitung




Durchschnittspreise mit Deutschlandleitung



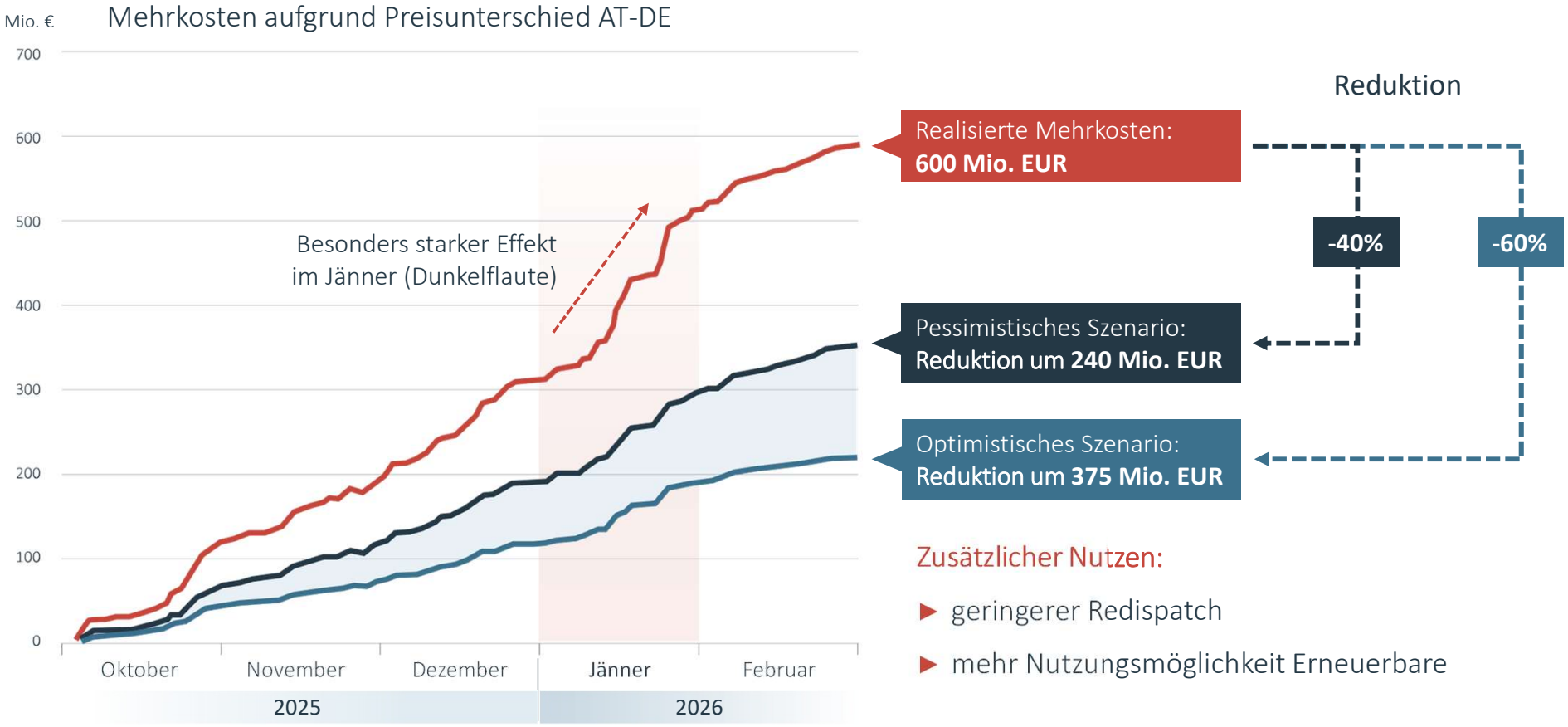
# Deutliche Reduktion des Strompreises in Simulation mit Deutschlandleitung




© Austrian Power Grid

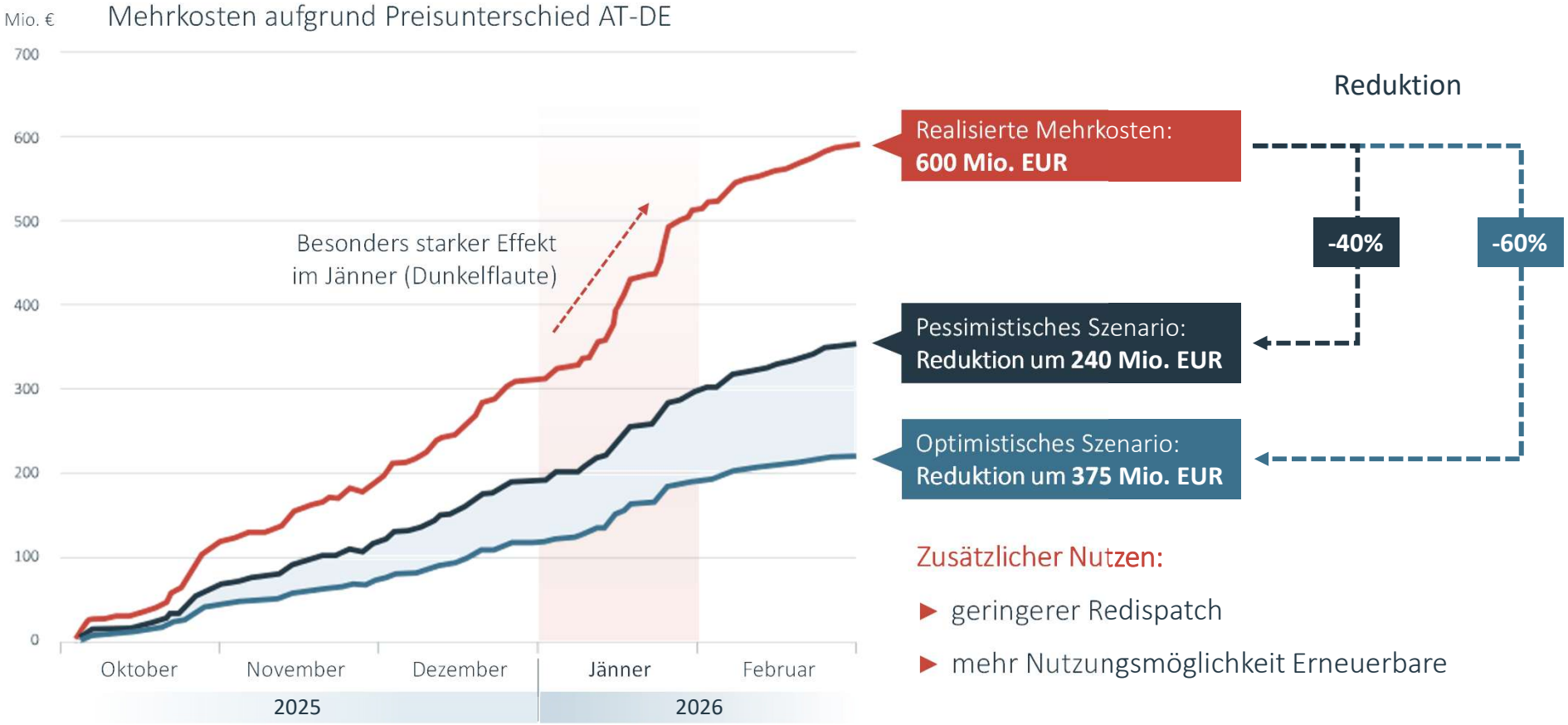
## Kostenreduktion von rd. 240–375 Mio EUR wäre möglich gewesen*

Ohne ausreichende Transportkapazitäten kann günstigere europäische Erzeugung nicht wirksam genutzt werden.



# Kostenreduktion von rd. 240–375 Mio EUR wäre möglich gewesen*

Ohne ausreichende Transportkapazitäten kann günstigere europäische Erzeugung nicht wirksam genutzt werden.

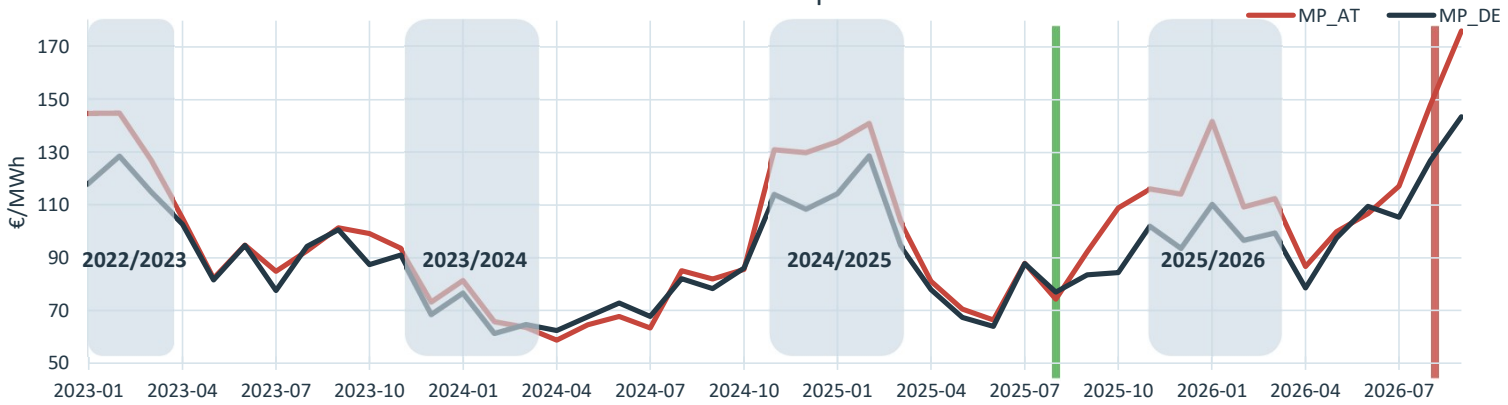



Zusätzlicher Nutzen:

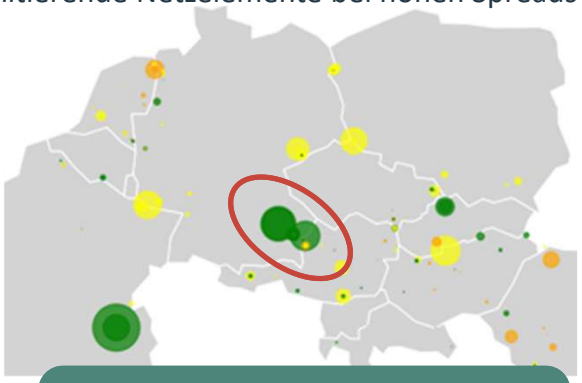
- geringerer Redispatch
- mehr Nutzungsmöglichkeit Erneuerbare

# Höhere Importabhängigkeit führt heuer ganzjährig zu höheren Preisspreads

Monatliche Durchschnittspreise AT und DE

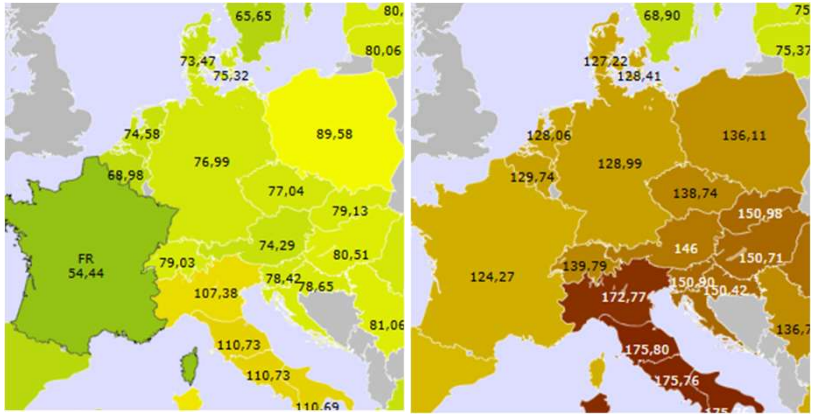



Limitierende Netzelemente bei hohen Spreads



Aktuell Engpässe im Raum:
St.Peter, Pleinting, Altheim, Simbach
→ Reduzierte Importkapazität

August 2025
AT um 2,5 EUR/MWh günstiger als DE




August 2026
AT 17 EUR/MWh teurer als DE




Mehrkosten

**ca. € 970 Mio.***
Seit 01.10.2025

rd. **€ 16,4/MWh**
Differenz

© Austrian Power Grid