

April 2026

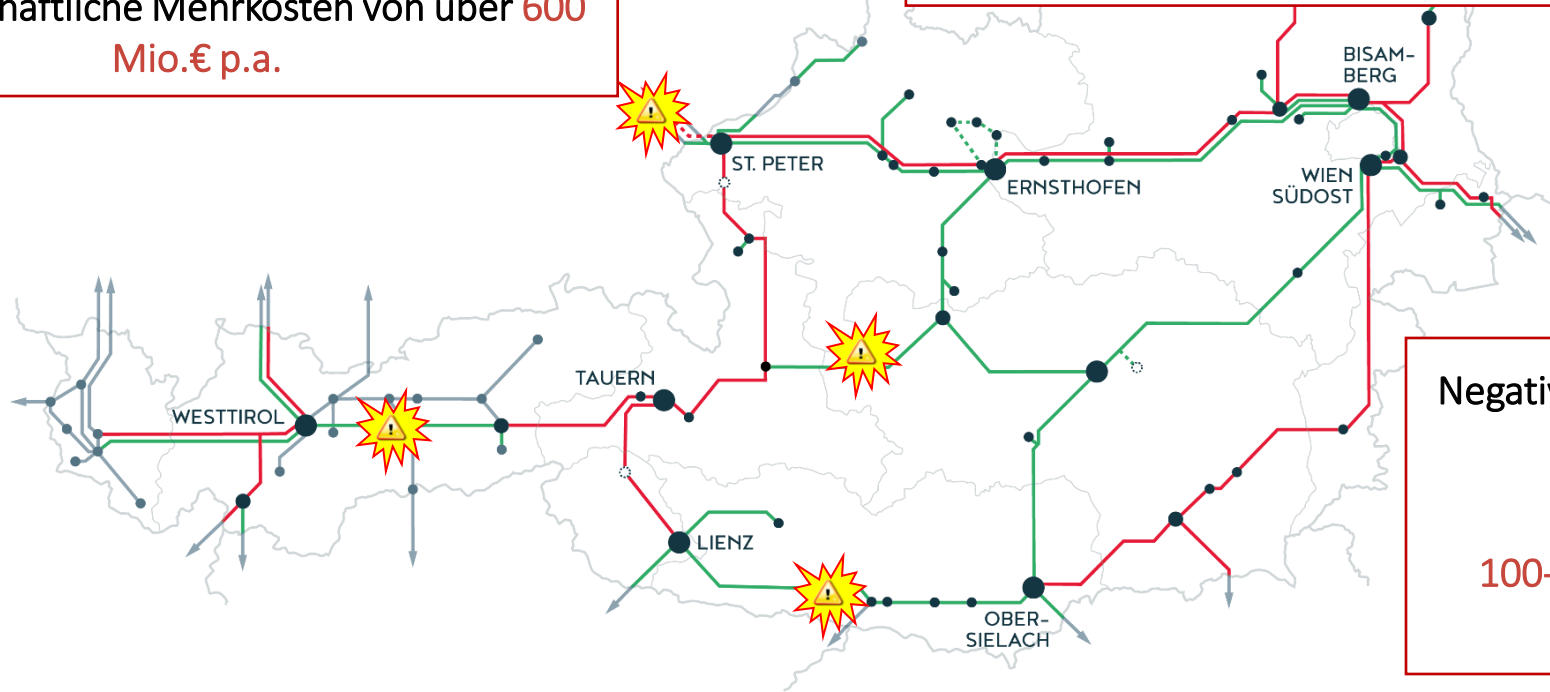
Netzentwicklungsplan der APG

Ausbauvorhaben im Übertragungsnetz bis 2035

Rund 1 Mrd. volkswirtschaftliche Mehrkosten aufgrund zu schwacher Netzinfrastruktur

Strompreisunterschied AT-DE:
2025: 9,6 €/MWh
Volkswirtschaftliche Mehrkosten von über 600 Mio.€ p.a.

Maßnahmen zum Engpassmanagement des Netzes (Redispatch und Netzreserve)
Im Durchschnitt ca. 100 Mio.€ p.a. (1 Mrd.€ in 10 Jahren)

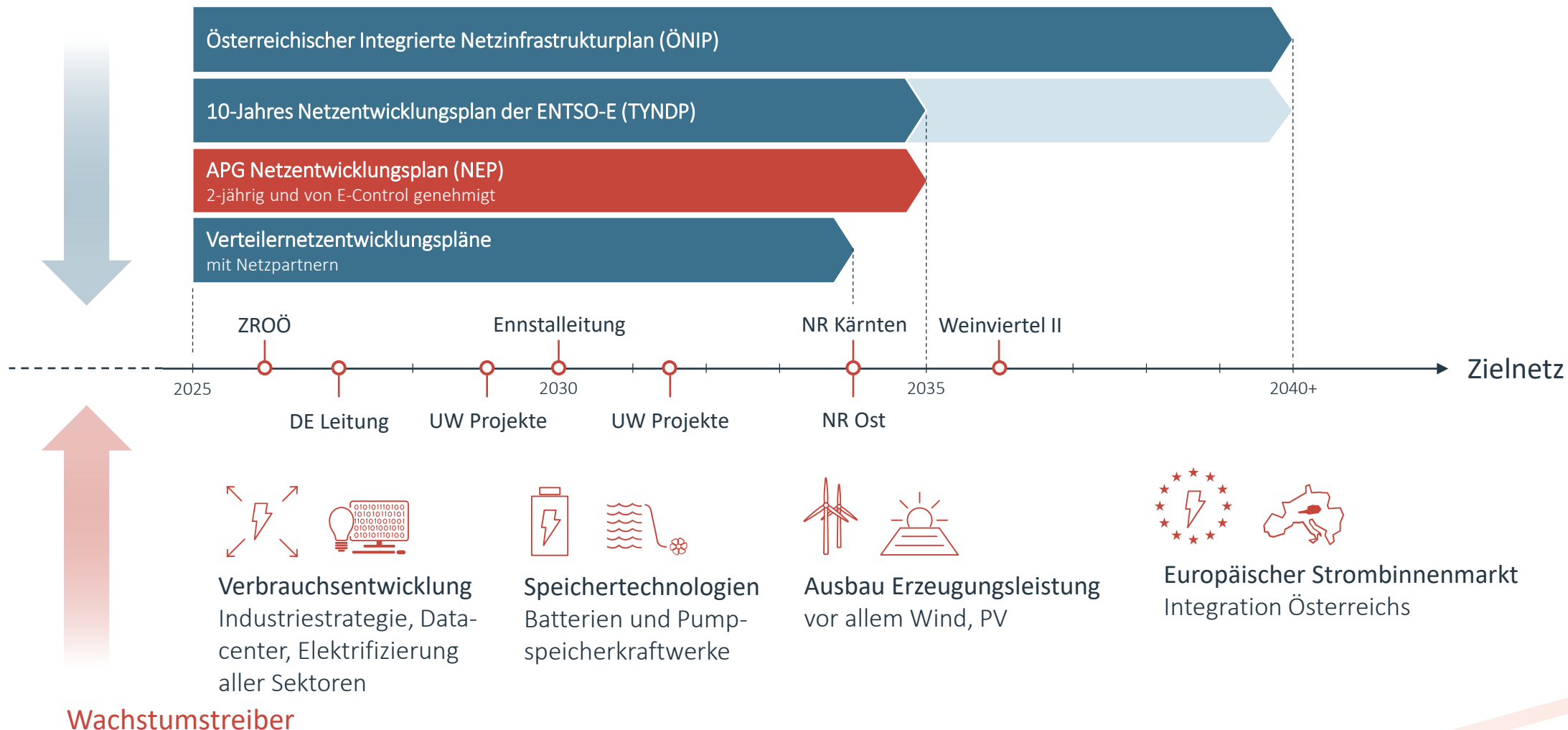


Negative Strompreise als Konsequenz eines ineffizienten Systems
2025: rd. 450h
100-200 Mio p.a. € PV-Förderungen zu Zeiten negativer Preise

Netzentwicklung auf Basis umfassender nationaler und internationaler Planungsgrundlagen








Planungshierarchie

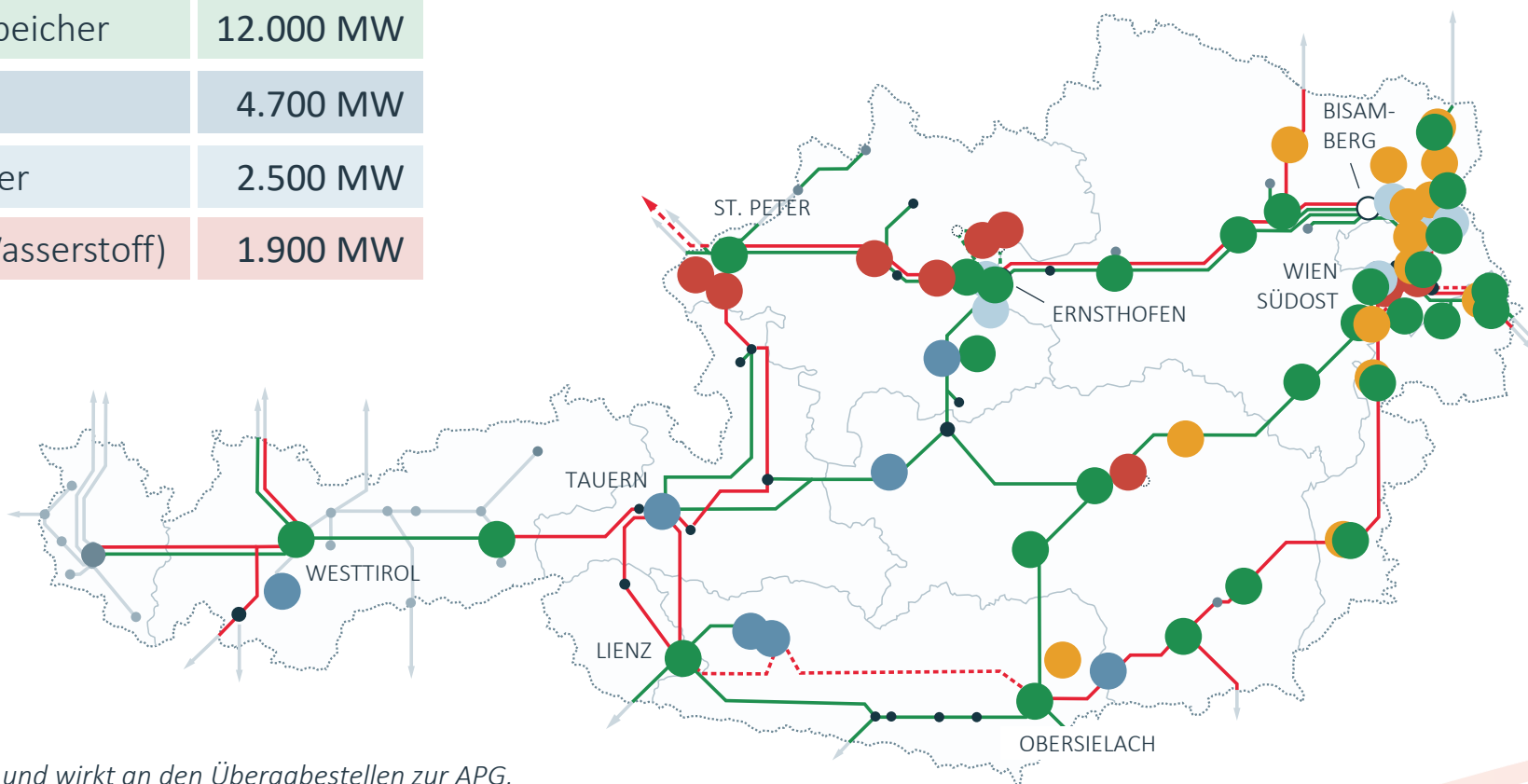


Den politischen Zielen liegen konkrete Netzzutrittsanfragen je Wachstumstreiber zugrunde

Netzzugangsanfragen je Wachstumstreiber

 PV & Wind	10.500 MW
 Gesamtkapazität der Batteriespeicher	12.000 MW
 Pumpspeicher	4.700 MW
 Gesamtleistung der Datacenter	2.500 MW
 Industrie & Sektorkopplung (Wasserstoff)	1.900 MW

Vergleich:
Spitzenlast in AT
11.000 MW

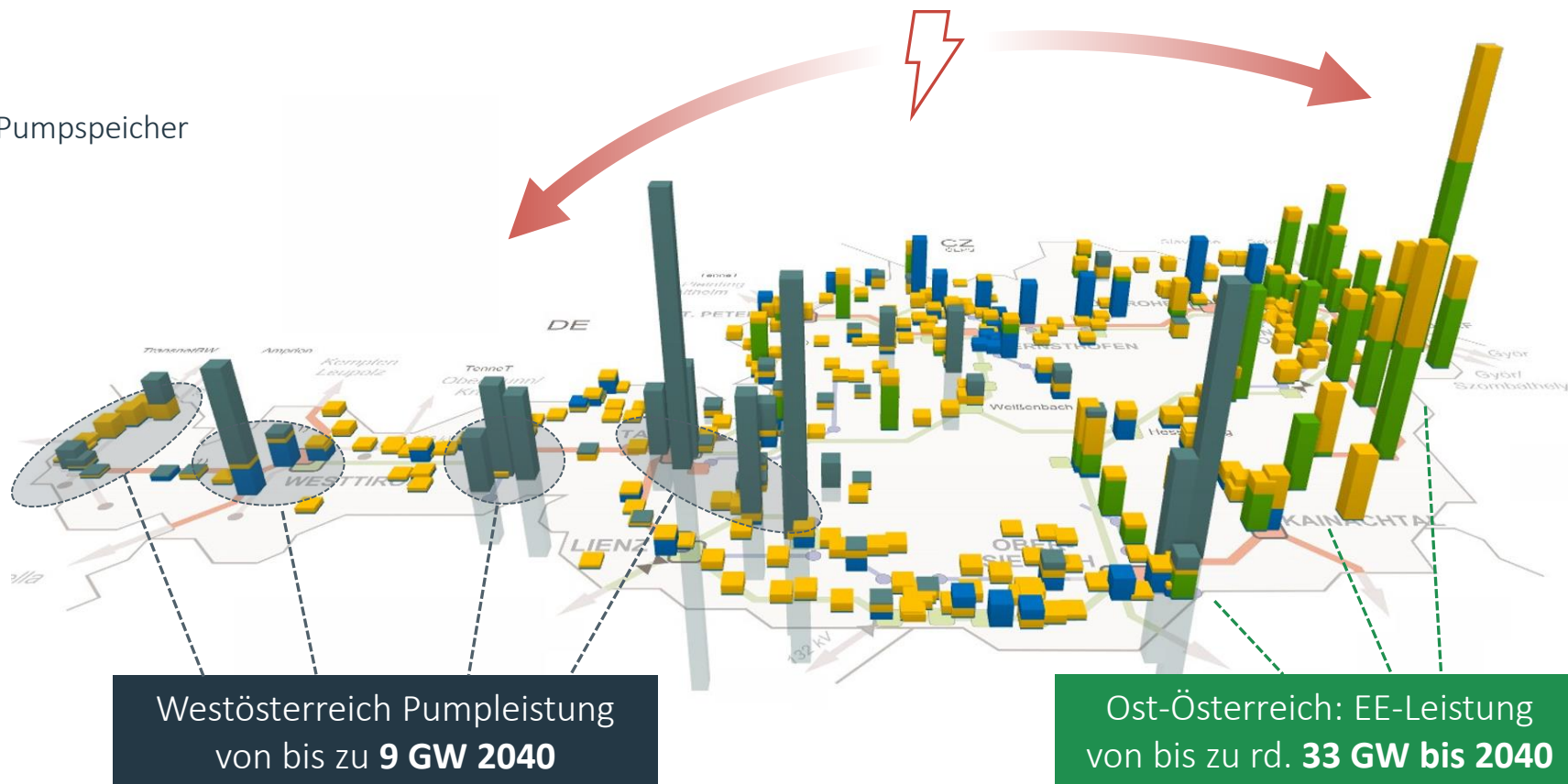


Anm: PV ist im gesamten Verteilernetz verteilt und wirkt an den Übergabestellen zur APG, Erweiterung bestehender UW und Errichtung neuer UW für VNB (siehe NEP) dient v.a. den EE

Die Ziele der Bundesregierung bis 2040 erfordern den Ausbau des Stromnetzes













- Laufwasserkraft
- Windkraft
- Photovoltaik
- Speicher- und Pumpspeicher

Übertragungskapazität heute: **3 GW**



Netzausbacluster bis 2035 | 9 Mrd in 10 Jahren

380 kV 220 kV 110 kV

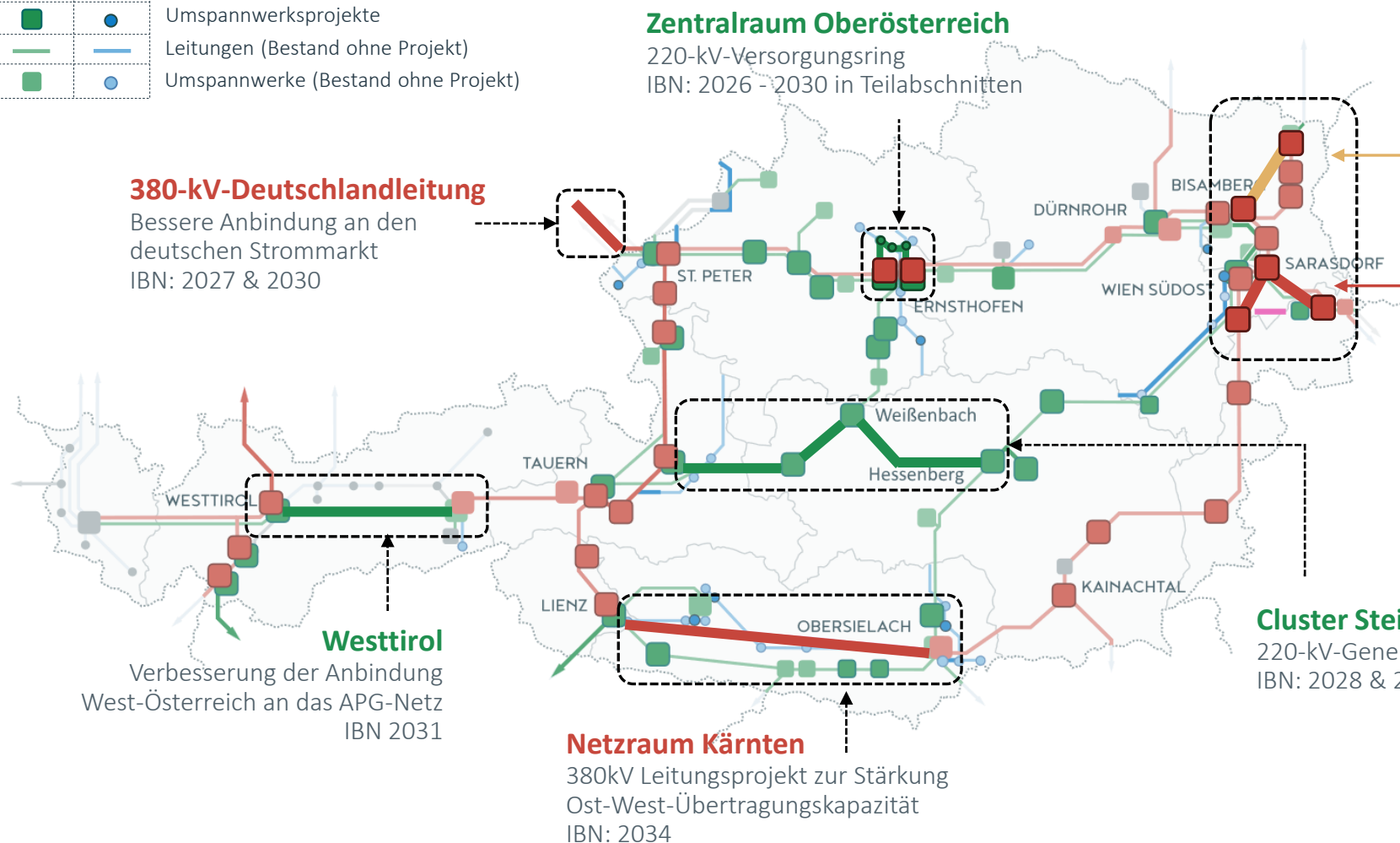
		
		
		
		

Leitungsprojekte/Konzeptplanungen

Umspanwerksprojekte

Leitungen (Bestand ohne Projekt)

Umspanwerke (Bestand ohne Projekt)



Netzausbau im Osten Österreichs dient der EE-Integration

Weinviertelleitung II

380kV Leitungsprojekt zur Integration der Erneuerbaren, IBN 2035

Netzraum Ost

380kV Leitungsprojekt zur Integration der Erneuerbaren, IBN 2034

+18 UW-Projekte in Ostösterreich

(NÖ, Wien und Burgenland)
Erhöhung Trafokapazität um mehr als 10.000 MW

Zentralraum Oberösterreich: Netzausbau als Voraussetzung für Wettbewerbsfähigkeit der Industrie



Vorhaben

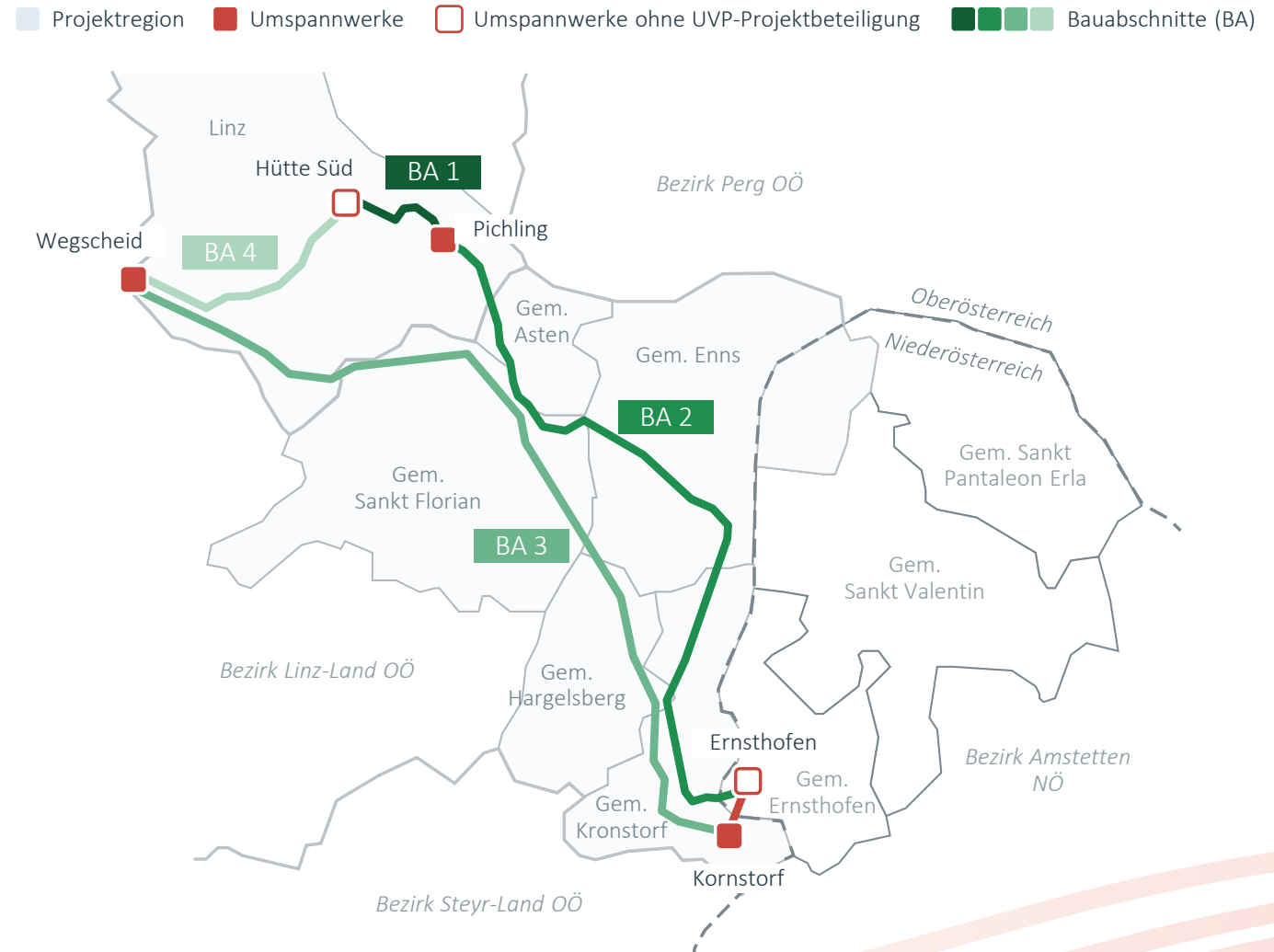
- ▶ **Neubau:** 43 km - 138 Masten
- ▶ **Demontage:** 61 km - 248 Masten
- ▶ **APG-Umspannwerke:** 5

Netzausbau als Enabler

- ▶ **Industrie/Hochöfen:** bis zu 600 MVA
- ▶ **Datacenter:** bis zu 1 GW
- ▶ **Batteriespeicher:** bis zu 1 GW
- ▶ **Großraum Linz:** Kooperative Raumentwicklung („Power Region“)

Budget & Wertschöpfung

- ▶ **Budget:** Rd. 720 MEUR
- ▶ **Bruttowertschöpfung:** rd. 400 MEUR in Ö
- ▶ **Jahresvollzeitbeschäftigung/Vollzeitäquivalente:** rd. 4.000 in Ö



Netzausbau ist der Schlüssel für die Transformation und stiftet heimische Wertschöpfung



Netzentwicklungsplan (NEP) 2025:
9 Mrd. EURO

Heimische Wertschöpfung

Netz-Investitionen stärken Wirtschaftsaktivität in Österreich

**93
Cent**

weitere Wertschöpfung in AT- Wirtschaft
(für jeden investierten Euro ins APG-Netz)



Arbeitsplätze

Gesichert und geschaffen durch Investitionen ins Zukunftsnetz

90.000

Jahresbeschäftigungsverhältnisse
Kumuliert über Zeithorizont des NEP 23
(10 Jahre)



Quelle: Economica-Studie 2024 für NEP23

