



NETZ
ENTWICKLUNGS
PLAN **STROM**

Sensitivitätenbericht 2013

**Einflussgrößen auf die Netzentwicklung
Berlin, 23.07.2013**





HINTERGRUND

Auswirkungen von drei Sensitivitäten auf die im Szenario B 2023 enthaltenen Maßnahmen (Teil II der Genehmigung des Szenariorahmens vom 30.11.2012):

- Nettostrombedarf und Jahreshöchstlast (Sensitivität 1)
- Kappung der Erzeugungsspitzen (Sensitivität 2)
- Regionalisierung (Sensitivität 3)



METHODIK

- Leistungsflussberechnungen für 8.760 Stunden
- Basisnetzmodell B 2023
- Maßnahmenscharfe Bewertung für Sensitivitäten 1 (Nettostrombedarf und Jahreshöchstlast) und 2 (Kappung der Erzeugungsspitzen)
- Planungskriterien wie im NEP 2013
- Indikative Bewertung der Sensitivität 3 (Regionalisierung)

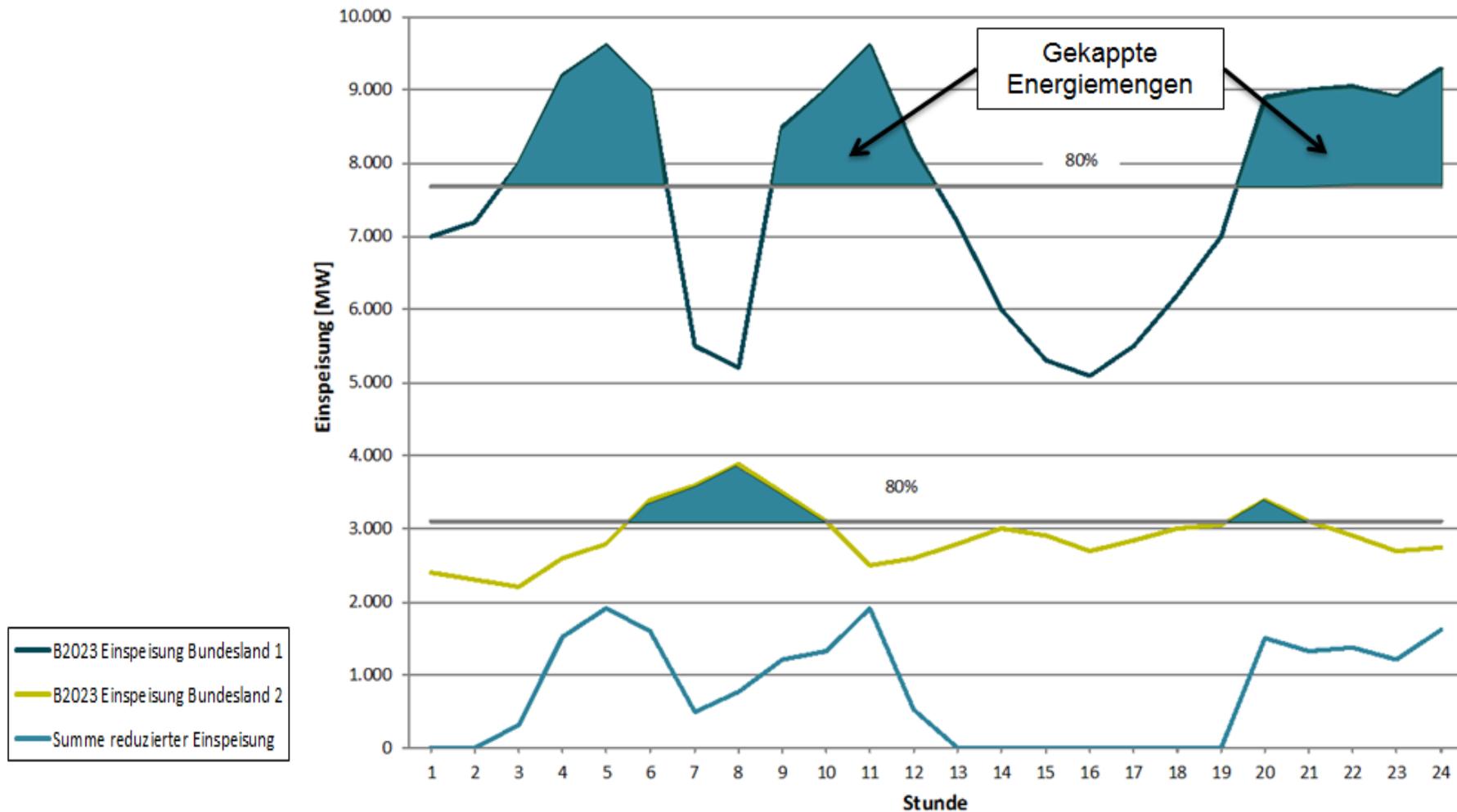


ERGEBNISSE DER MARKTSIMULATION

- **Sensitivität 1:** der Markt kompensiert die Lastreduktion
- **Sensitivität 2:** vorgegebene Spitzenkappung hat kaum Auswirkung auf Gesamtenergiebilanz
- **Sensitivität 3:** geringer Einfluss auf den Transportbedarf

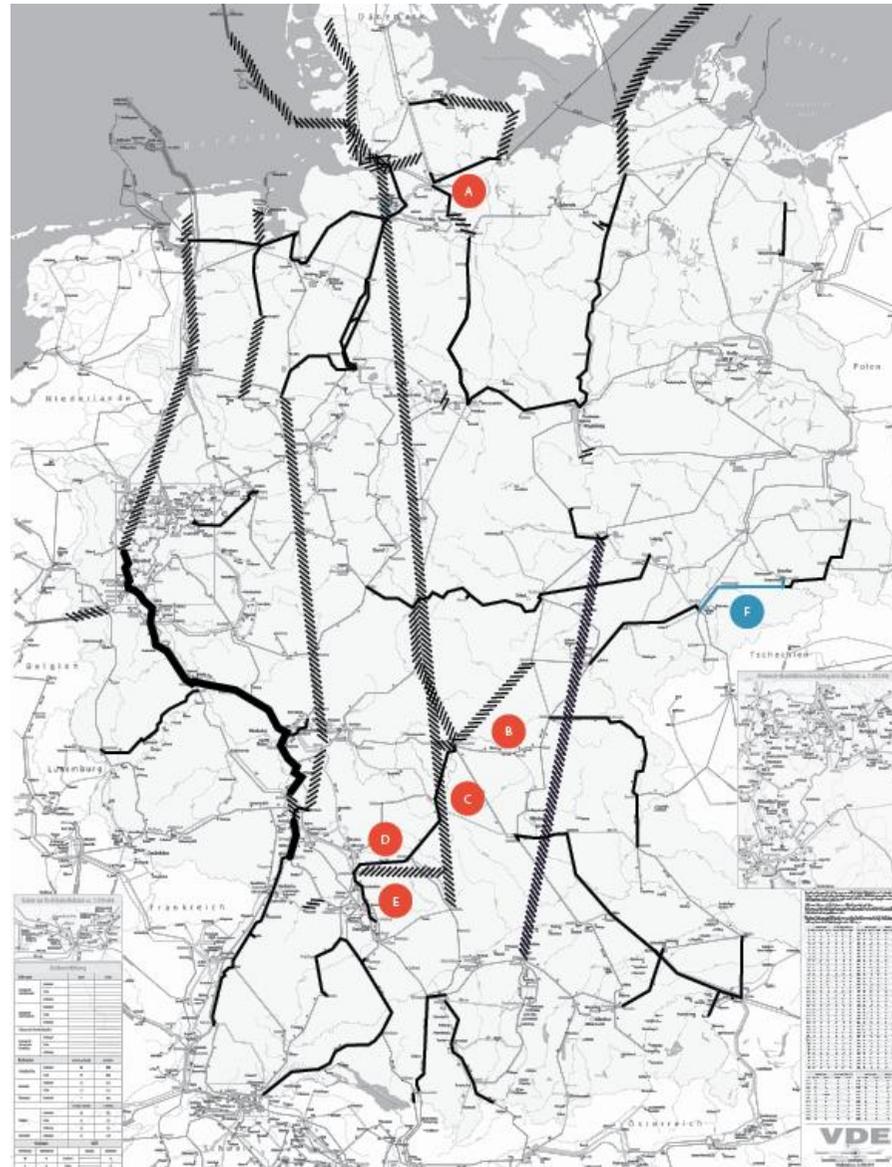


SENSITIVITÄT 2: KAPPUNG DER ERZEUGUNGSSPITZEN





NETZANALYSEN UND MASSNAHMEN – SENSITIVITÄT 1





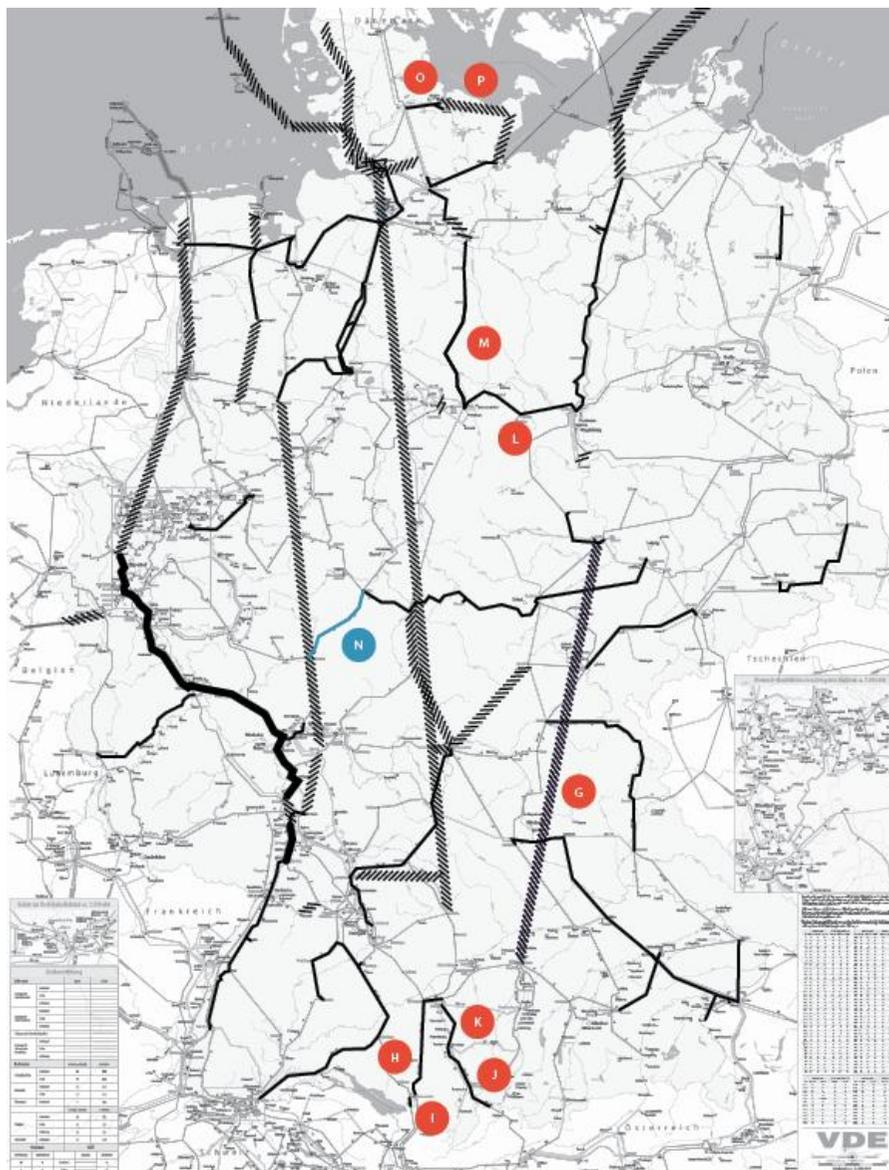
SENSITIVITÄT 1: NETTOSTROMBEDARF UND JAHRESHÖCHSTLAST

Annahme verringertes Last- und Verbrauchsverhalten:

- Zeigt enge Einbindung des deutschen Strommarkts in den europäischen Elektrizitätsbinnenmarkt
- Verringerte Nachfrage im Inland führt zu erhöhten Exporten
- Transportaufgabe des deutschen Übertragungsnetzes nimmt tendenziell zu
- Netzausbau für den weiteräumigen Transport weiterhin erforderlich – punktuelle Verzichtbarkeit von Maßnahmen vorrangig für die regionale Versorgung



NETZANALYSEN UND MASSNAHMEN – SENSITIVITÄT 2





SENSITIVITÄT 2: KAPPUNG DER ERZEUGUNGSSPITZEN

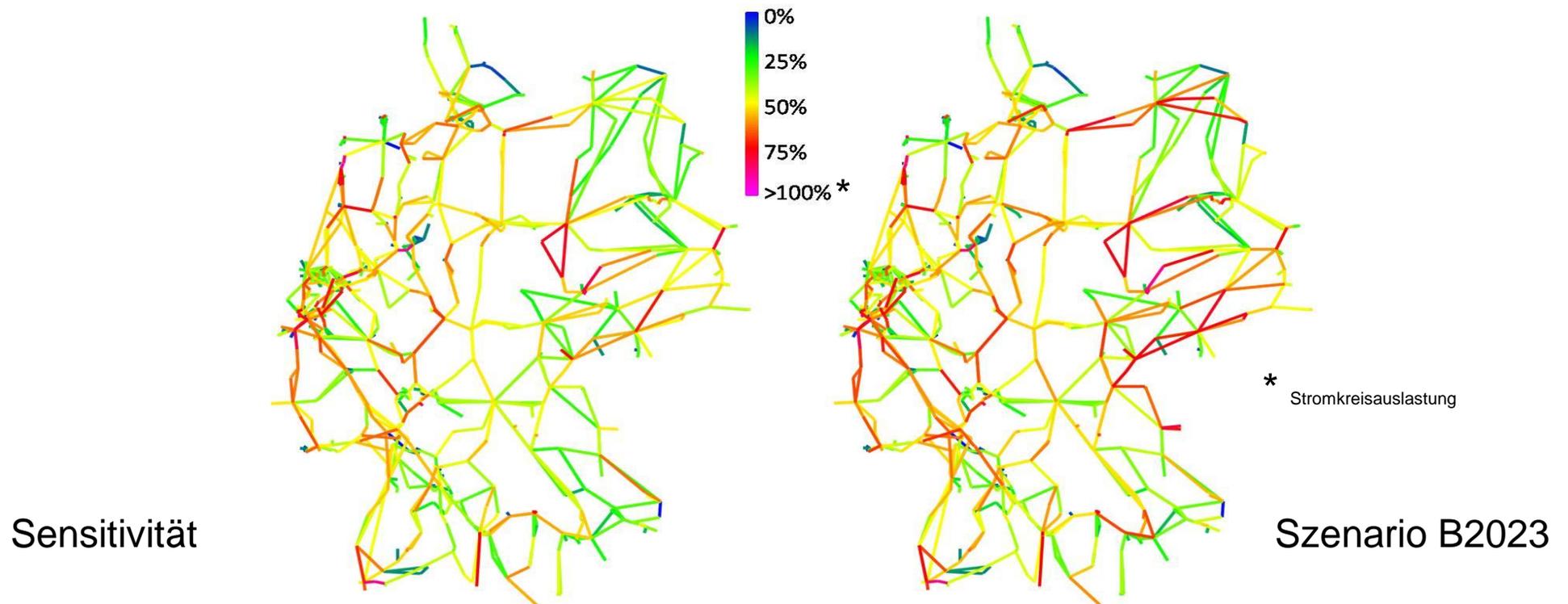
Annahme Kappung bei 80% installierter Windleistung pro Bundesland:

- Führt zu Mindereinspeisung von 1% der Jahreserzeugung von Windenergie onshore
- Zeigt Auswirkung auf die Auslastung des Übertragungsnetzes
- Belegt Bedeutung des Einspeisemanagements erneuerbarer Energien
- Verbleibende Hohe Auslastungen des Übertragungsnetzes außerhalb der Zeiträume mit onshore-Windspitzenkappung zeigen den Weiterentwicklungsbedarf der Methodik



SENSITIVITÄT 3: REGIONALISIERUNG

Annahme einer veränderten Regionalisierung des Zubaus der erneuerbaren Energien



Keine eindeutigen Trends/Treiber identifizierbar



NETZ
ENTWICKLUNGS
PLAN **STROM**

VIELEN DANK FÜR IHRE AUFMERKSAMKEIT

