

Erfahrungen aus 2 Jahren operativem Betrieb einer IT-Plattform zur Nutzung kleinteiliger Flexibilität im Redispatch

Dr. Jens Hönen, TransnetBW

vgbe-KELI - Fachkonferenz „Elektro-, Leit- und Informationstechnik in der Energieversorgung“

Mannheim, 20.05.2026

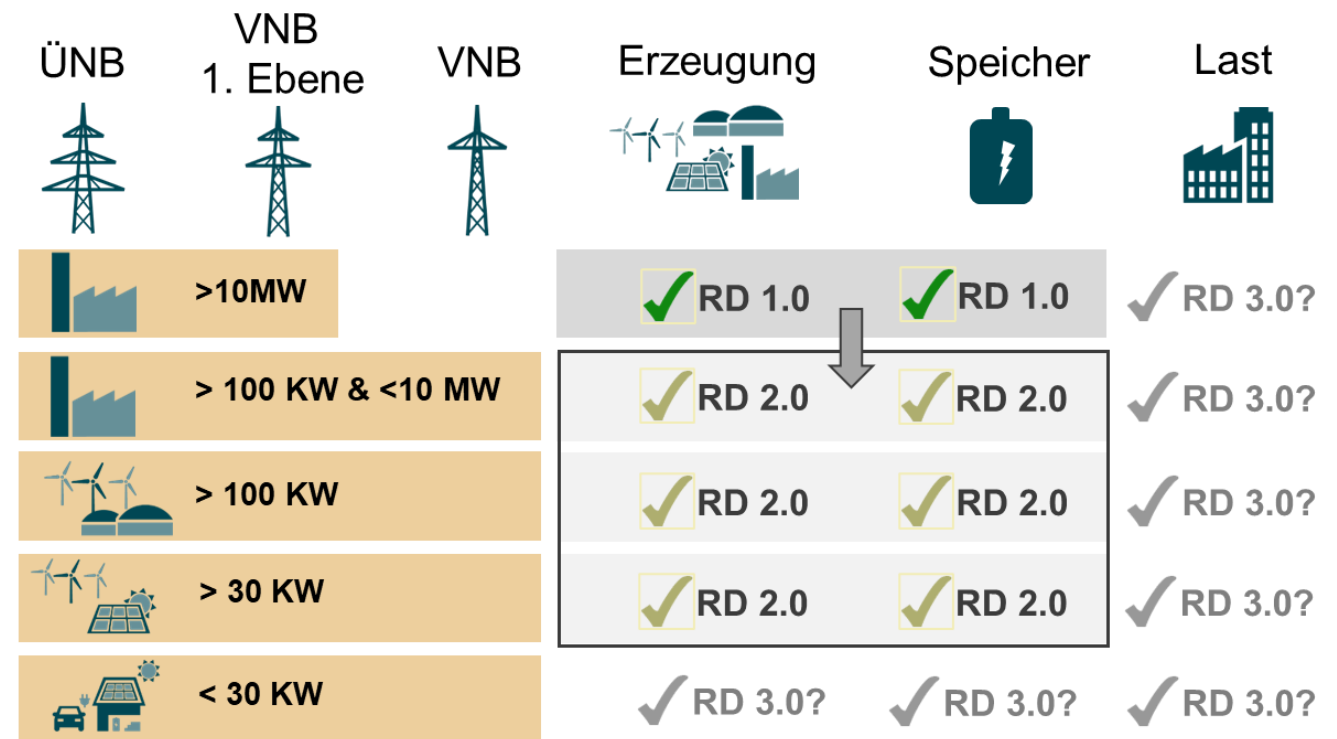


Agenda

- 01 Das Energiesystem im Wandel
- 02 DA/RE: IT-Plattform als Lösung
- 03 DA/RE: Erfahrungen aus dem operativen Betrieb
- 04 Ausblick: Weiterentwicklungen in DA/RE

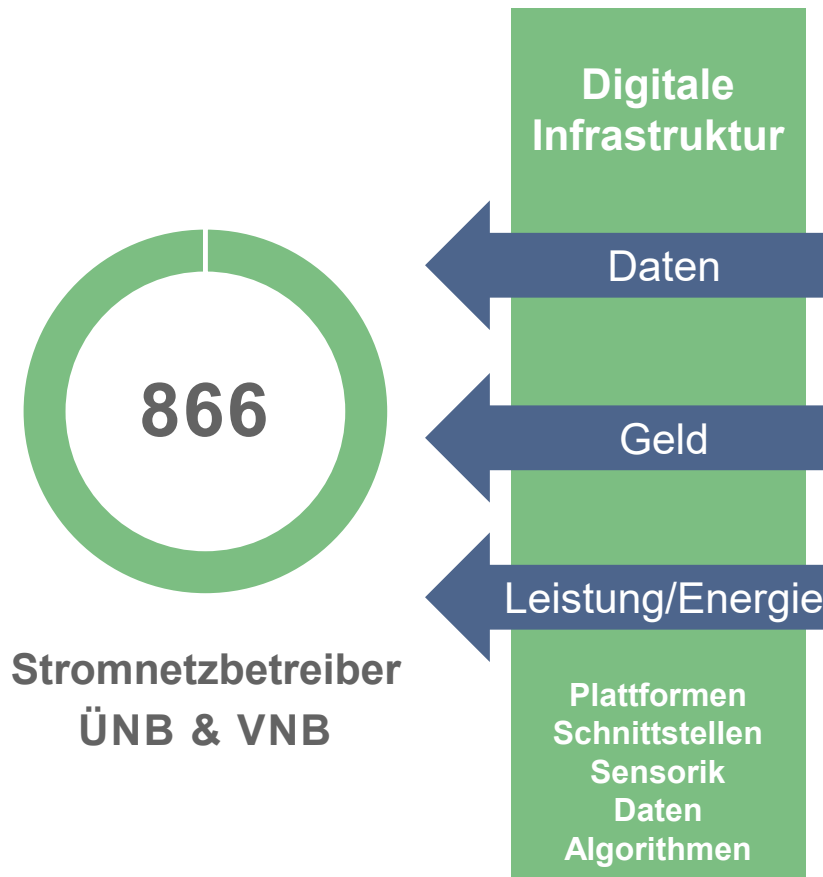
Das Energiesystem im Wandel

- Steigende Bedarfe für Engpassmanagement (Redispatch) aufgrund stark ansteigender EE-Einspeisung
 - Verteilnetz und Übertragungsnetz betroffen
- RD2.0 stellt Weiterentwicklung und Ergänzung zu RD1.0 dar

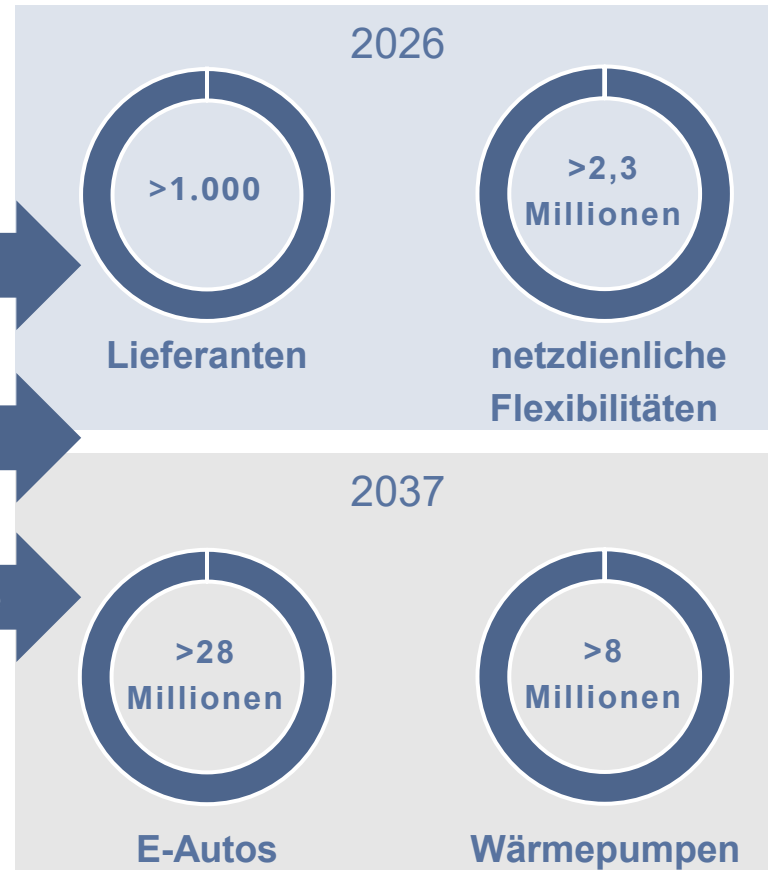


Flexibilität braucht Digitalisierung

Netz



Markt



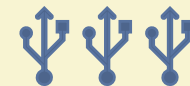
Massendaten erfordern Plattformen



Stromnetz und Datennetz werden gleich wichtig



Hohe Anzahl an kleinen und heute unbekannten Akteuren

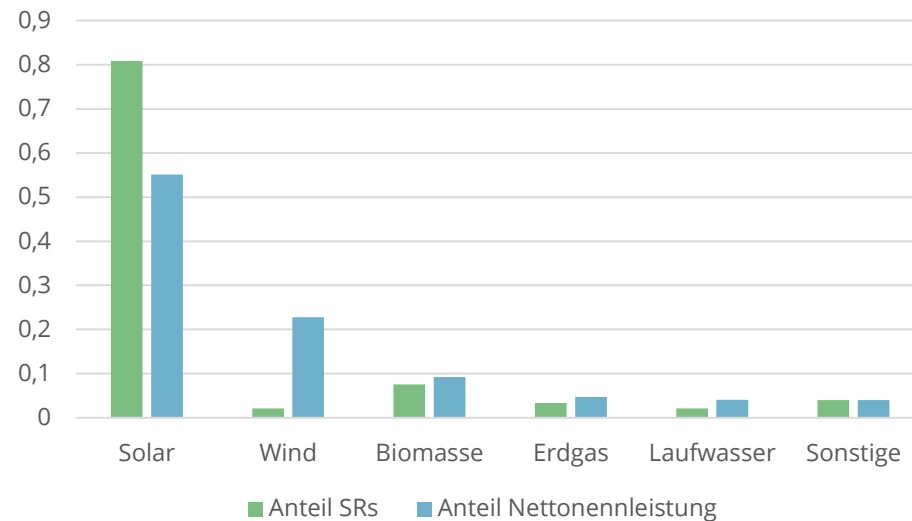


Viele interoperable, teilweise offene IT-Systeme

Komplexität und Umfang des Systems sind nur noch mit Digitalisierung und Automatisierung beherrschbar

DA/RE: IT-Plattform als Lösung für spannungsebenenübergreifenden Redispatch

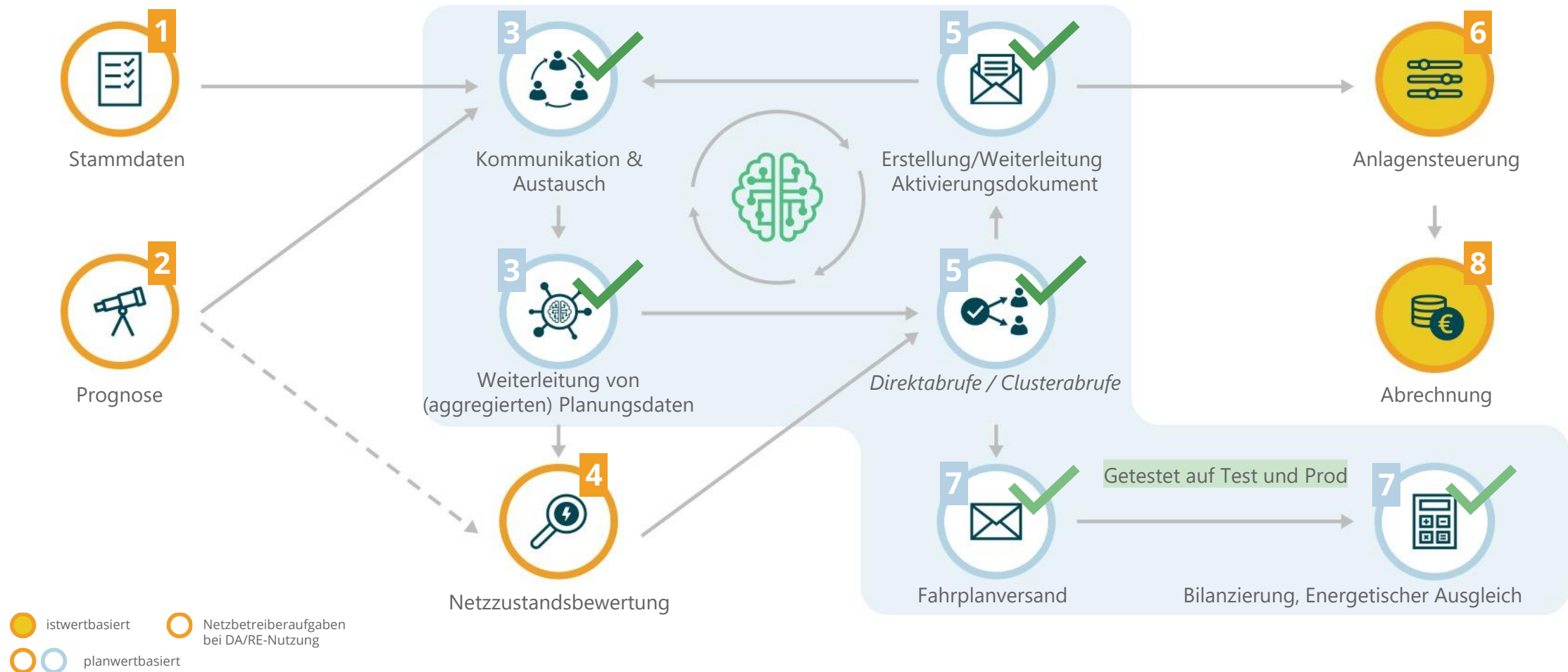
- Ziel: IT-technische Umsetzung der RD2.0-Prozesse
- Kernaufgaben:
 - Für VNBs: Validierung, Weiterleitung, sowie Erstellen von RD2.0 Dokumenten
 - Für ÜNB: Schnittstelle zwischen HSL und RD2.0 Anlagen im Verteilnetz
- DA/RE in Zahlen:
 - Täglich 450.000 Dokumente
 - > 12.500 Anlagen
 - > 7.400 MW Nettonennleistung



DA/RE: technische und prozessuale Umsetzung



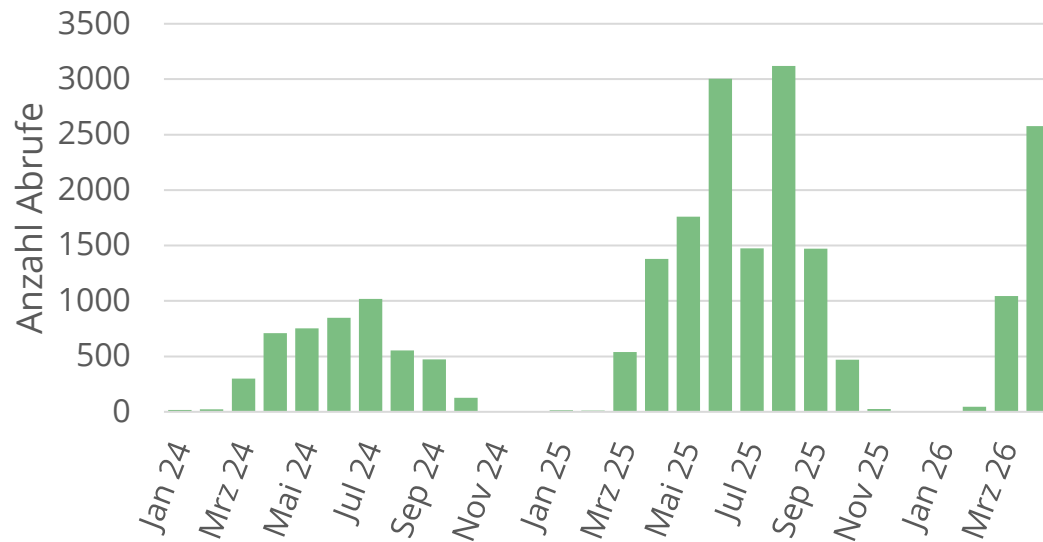
Funktionsweise



DA/RE: Erfahrungen aus dem operativen Betrieb

VNB-Abrufe

- › Stark steigende Nutzung durch VNBs
- › Saisonale Unterschiede



ÜNB-Abrufe

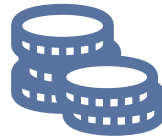
- › Seit etwa 1 Jahr produktiv
- › Erste Abrufe nach Einbindung in automatisierte HSL-Prozesse im April 2026
- › 7 Abrufe mit insgesamt 1.191 MWh
- › Erste Erkenntnisse: kleinere Cluster sind teilweise sinnvoll und notwendig

Ausblick: Weitere aktuelle Entwicklungen



Neue Clusterzuschnitte

Neue Clusterlogik ermöglicht schnelle Anpassungen und Änderungen der Clusterzuschnitte



Limitierte Vermarktung

Abschalten von festvergüteten EE-Anlagen bei stark negativen Preisen

Erste Abrufe in diesem Frühling (6 Tage, durchschnittlich 4,5 h je Tag)



Bilanzierung

Umsetzung des Planwertmodells und Ausbau der Bilanzierungsdienstleistungen für VNBs



RD3.0

Lastseitige Flexibilität für Redispatchbedarfe nutzbar machen

Erste Pilotprojekte erfolgreich abgeschlossen

Fazit: DA/RE bietet die nötige Skalierungsfähigkeit und Flexibilität um große Datenmengen performant zu verarbeiten. Dabei wird kurzfristig auf neue Anforderungen reagiert und Dienstleistungen für VNB, wie die Bilanzierung im Planwertmodell, bereitgestellt.



HINWEIS ZUR NUTZUNG VON PRÄSENTATIONEN:

Urheberrechte:

- / Diese Unterlage ist urheberrechtlich geschützt. Die Vervielfältigung, Weitergabe oder anderweitige Nutzung der Unterlage ist nur mit ausdrücklicher Zustimmung der TransnetBW GmbH gestattet.

Haftung:

- / Diese Unterlage wurde mit großer Sorgfalt erstellt. Die TransnetBW GmbH übernimmt keine Haftung für Aktualität, Richtigkeit und Vollständigkeit der Unterlage.