

12. Smart Grids-Kongress

MAßNAHMEN ZUR NETZ- UND SYSTEMSICHERHEIT IM WINTER 2023/24 (ÜNB-SICHT)

DR. TOBIAS WEIßBACH

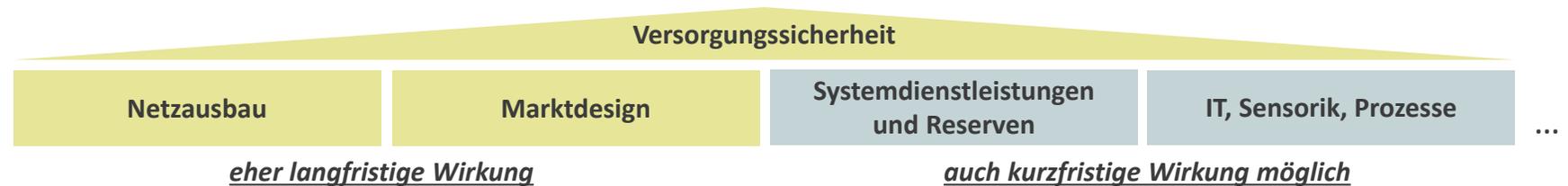
Fellbach, 06.12.2023

12. Smart Grids-Kongress – Maßnahmen zur Netz- und Systemsicherheit im Winter 2023/24 (ÜNB-Sicht)

VERSORGUNGS-/SYSTEMSICHERHEIT FÜR DEN WINTER 23/24 BEDINGT MAßNAHMEN MIT KURZFRISTIGER WIRKUNG



/ Als ÜNB tragen wir die Verantwortung für eine jederzeit **stabile und zuverlässige Stromversorgung**.



/ **Systemdienstleistungen und Reserven zur Aufrechterhaltung der System- und Versorgungssicherheit:**

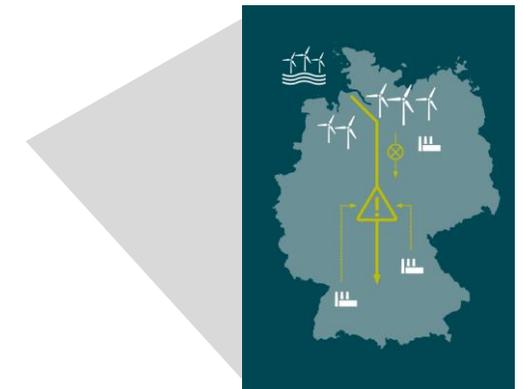
Zwei Einsatzszenarien stehen im Vordergrund:

/ **Engpassmanagement** (Vermeidung von Betriebsmittelüberlastungen)

Redispatch | Netzreserve¹ | ungesicherte Reserven | besondere netztechnische Betriebsmittel (bnbm)

/ **Systembilanz** (Aufrechterhaltung des Gleichgewichts zwischen Verbrauch und Erzeugung)

Regelleistung | Kapazitätsreserve² | abschaltbare Lasten

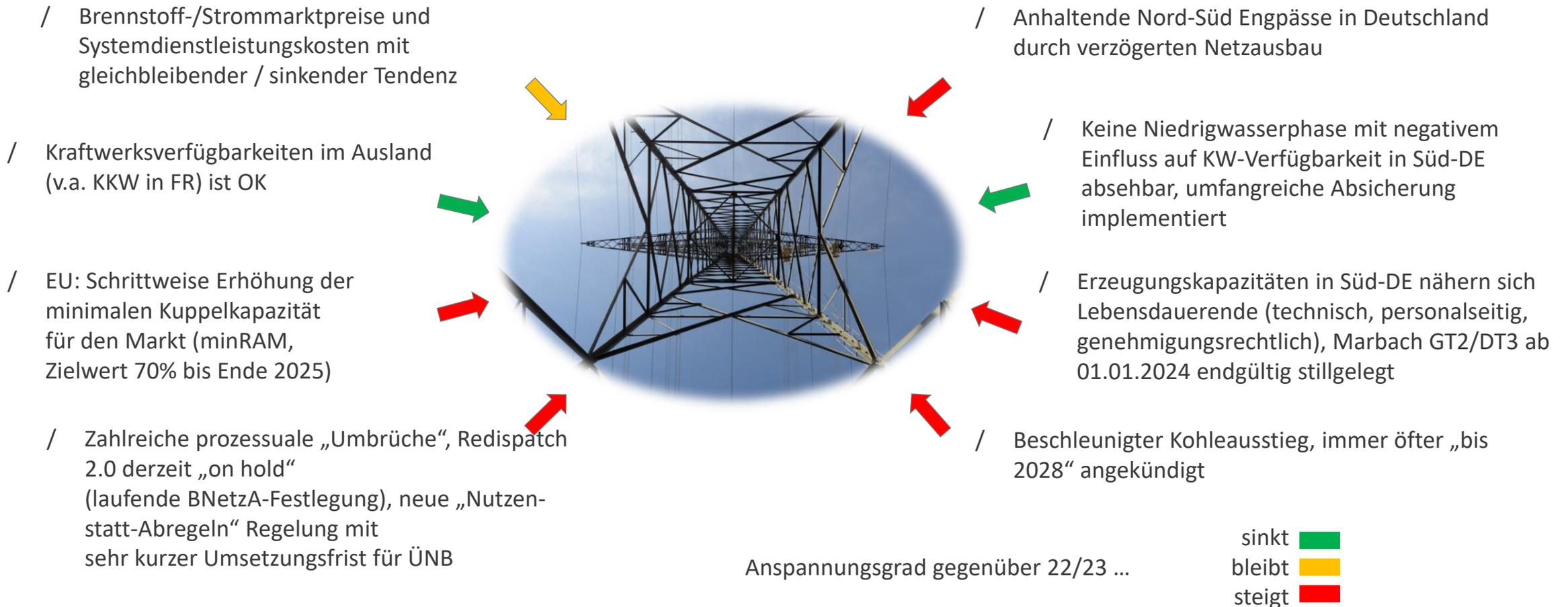


¹ kann auch für die Systembilanz eingesetzt werden falls notwendig

² kann bei Eignung auch für Engpassmanagement eingesetzt werden

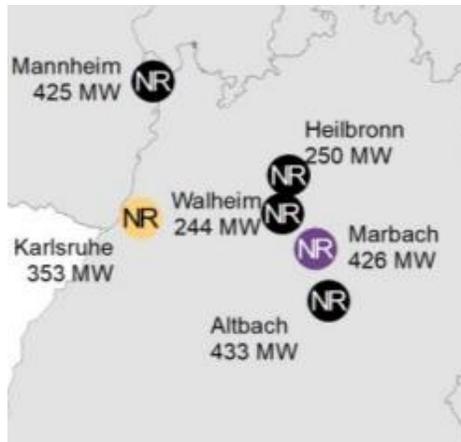
12. Smart Grids-Kongress – Maßnahmen zur Netz- und Systemsicherheit im Winter 2023/24 (ÜNB-Sicht)

DIE ANSPANNUNG IM STROMSYSTEM IST GEGENÜBER DEM WINTER 2022/23 REDUZIERT, ABER WEITERHIN SEHR HOCH



12. Smart Grids-Kongress – Maßnahmen zur Netz- und Systemsicherheit im Winter 2023/24 (ÜNB-Sicht)

IN BW MUSS FÜR ENGPASSMANAGEMENT ÜBERWIEGEND „HOCHFahrLEISTUNG“ VERFÜGBAR GEHALTEN WERDEN



- / 97% der Redispatch-Anweisungen leistungserhöhend¹, v.a. Ausgleich der Windabregelung im Norden. DE-weit wird 43% der positiven Redispatch-Arbeit in BW (inklusive Vorarlberger Illwerke) erbracht¹.
- / In BW werden derzeit an 6 Standorten 2,1 GW Netzreserveleistung vorgehalten².
- / Bedarf an ausländischer Netzreserve für 2023/24 wurde mit 1334 MW festgestellt für Starkwind- und Starklastsituationen, kontrahiert aus IT und CH.
- / Mehrere GW zusätzliche ungesicherte Reserveleistung können in IT und CH angefragt werden. Erbringung erfolgt nach Können und Vermögen.
- / In Marbach entsteht derzeit das Kraftwerk „Marbach 4“ (300 MW), das als besonderes netztechnisches Betriebsmittel kurativ eingesetzt werden kann und damit eine Höherauslastung des Netzes ermöglicht.
- / In BW wird bislang keine Kapazitätsreserve angeboten bzw. vorgehalten.

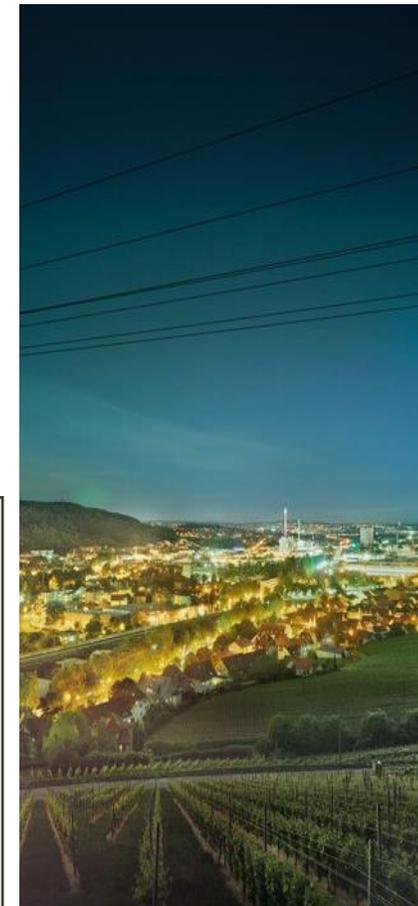
¹ Netztransparenz.de, Zeitraum 01.01.2022 bis 26.11.2023, Markt-/Netzreserve-KW, ohne Strombörse

² Kartendarstellung: Monitoringbericht 2021 von BNetzA und BKartA

12. Smart Grids-Kongress – Maßnahmen zur Netz- und Systemsicherheit im Winter 2023/24 (ÜNB-Sicht)

AUCH DER BEVORSTEHENDE WINTER ERFORDERT UMFANGREICHE MAßNAHMEN DER TRANSNET BW

- / **Prozesse in der Systemführung ausrichten.**
 - / Bestehende Prozesse fortlaufend reviewen und ggf. anpassen.
 - / Kooperation mit anderen deutschen und europäischen ÜNB/VNB weiter ausbauen.
- / **Verfügbarkeit von Leistungsreserven maximieren und Abschaltungen vermeiden.**
 - / Inländische Kapazitäten so weit wie möglich „fit machen“ und so lange wie nötig erhalten (Systemrelevanz einiger Kraftwerksblöcke wird aktuell bis 2031 ausgewiesen).
 - / Ausländische Kapazitäten vertraglich sichern.
- / **Schaffung künftiger Optionen.**
 - / Rahmen für den schnellstmöglichen **Neubau von gesicherter Kraftwerksleistung im Südwesten** schaffen. (TransnetBW-Engagement: u.a. Neubauvorschuss).
 - / Wege und IT-Systeme zur **Integration dezentraler & lastseitiger Flexibilität in das System** bereitstellen.
(TransnetBW-Engagement: u.a. DA/RE und Connect+, Flexcess GmbH mit der TenneT, Equigy-Beteiligung mit NL/IT/AT/CH für europäischen Ansatz, laufender Projektrahmen für Pilotierung in DE mit Amprion, TenneT und der E.ON).



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.