

ÖFFENTLICH / PUBLIC

Zur Weitergabe im Rahmen des
Smart Grid Kongress 2018



DA/RE

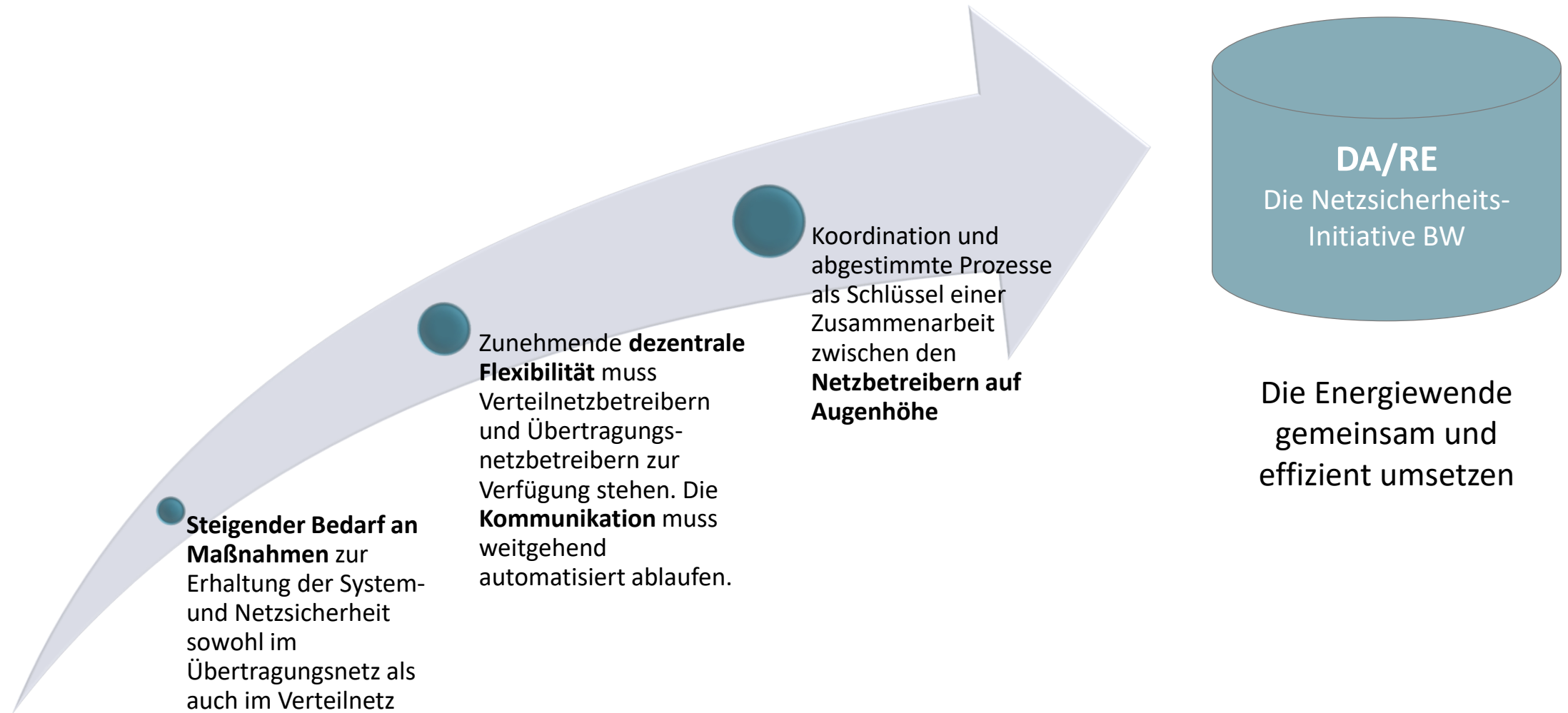
DIE NETZSICHERHEITS-INITIATIVE BW

FLORIAN GUTEKUNST (TRANSNET BW), DR. KILIAN GESCHERMANN (NETZE BW)

Stuttgart, 03.12.2018

DA/RE

MOTIVATION



DA/RE

PROJEKTBEIRAT

Das Projekt ist offen für Dritte und wird durch einen Projektbeirat als projektexternes Beratungsgremium unterstützt. Dort werden insbesondere wichtige Impulse zu Herausforderungen, Ergebnissen und Lösungen gegeben.

Aktuelle Besetzung des Projektbeirats:

Umweltministerium BW <i>(Vorsitz)</i>	Netze BW	MVV Netze	Stadtwerke Heidelberg Netze	Stadtwerke Karlsruhe Netzservice
ED Netze	Verband für Energie- und Wasserwirtschaft	VKU Landesgruppe BW	TransnetBW	

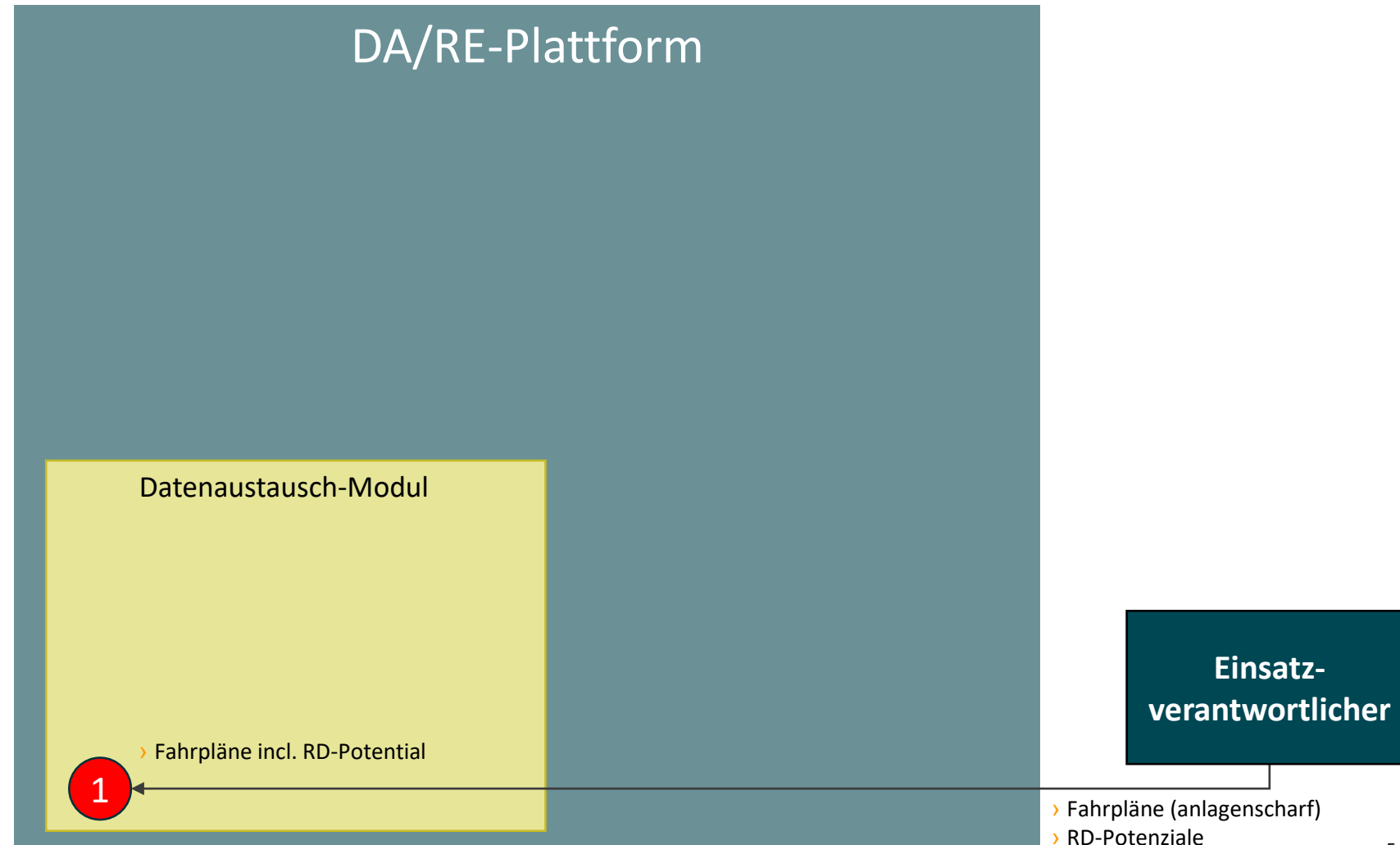
DA/RE

ECKPUNKTE VON DA/RE

- DA/RE steht für ÜNB-VNB Prozesse für DAtenaustausch und REdispatch
- Effiziente Nutzung von Flexibilität aus allen Spannungsebenen für Redispatch als Ziel
- Mittels einer digitalen Plattform wird Transparenz geschaffen und kommuniziert
- Netzrestriktionen werden durch Abstimmung im Vorfeld vermieden
- Klare Zuständigkeiten und Prozesse werden erarbeitet und in einer Pilotphase erprobt
- Die Teilnahme an DA/RE steht für Dritte offen

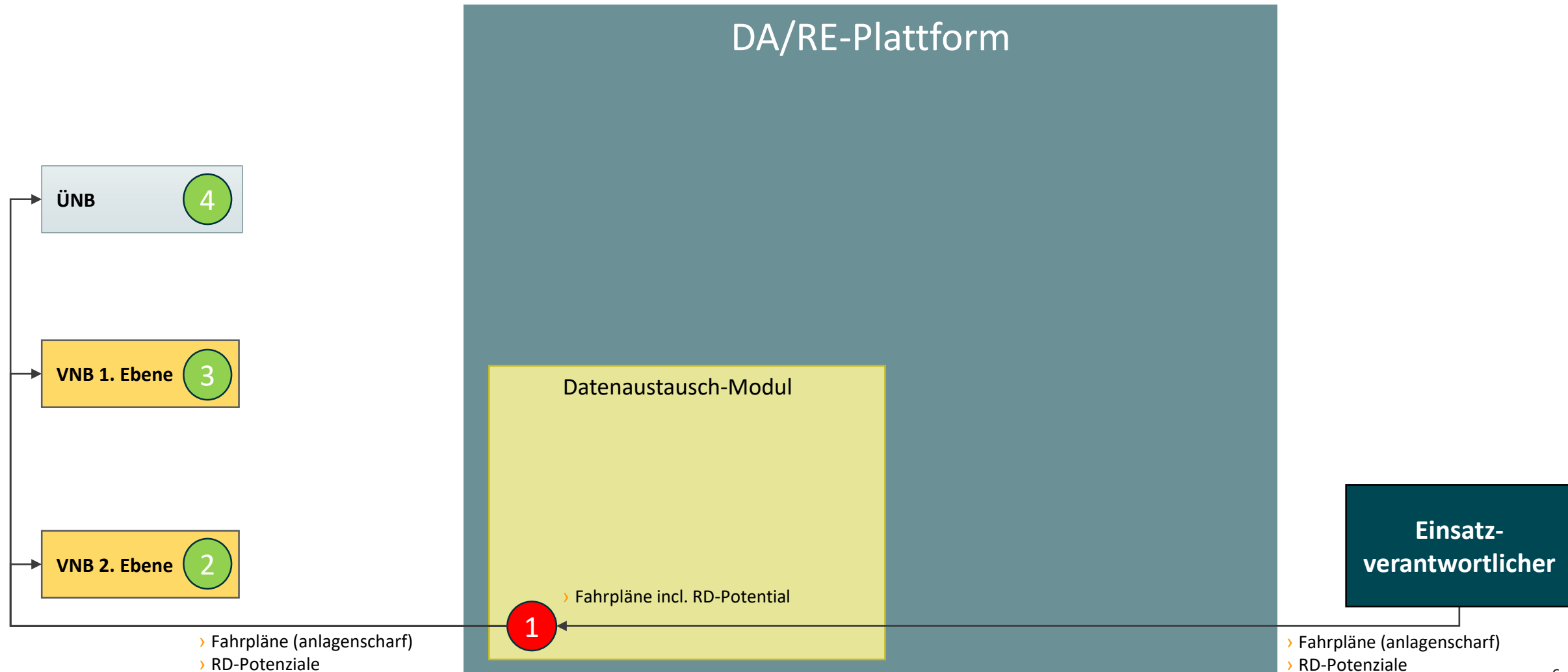
DA/RE

TRANSPARENTE DATENBEREITSTELLUNG EIV-DATEN



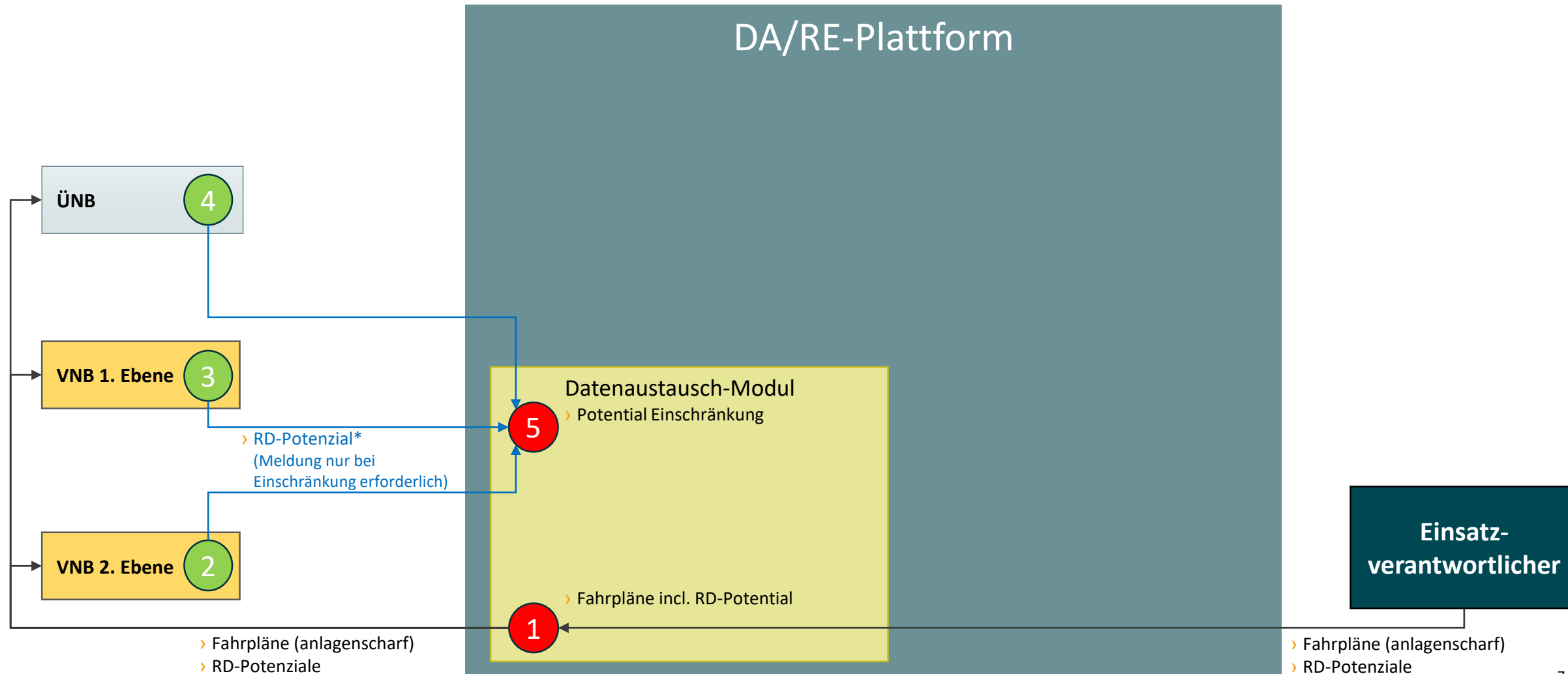
DA/RE

BEWERTUNG DER POTENTIALE DURCH DIE NETZBETREIBER



DA/RE

ABSTIMMUNG DER NETZBETREIBER ÜBER DIE PLATTFORM



DA/RE

VERANTWORTLICHKEITEN DER NETZBETREIBER

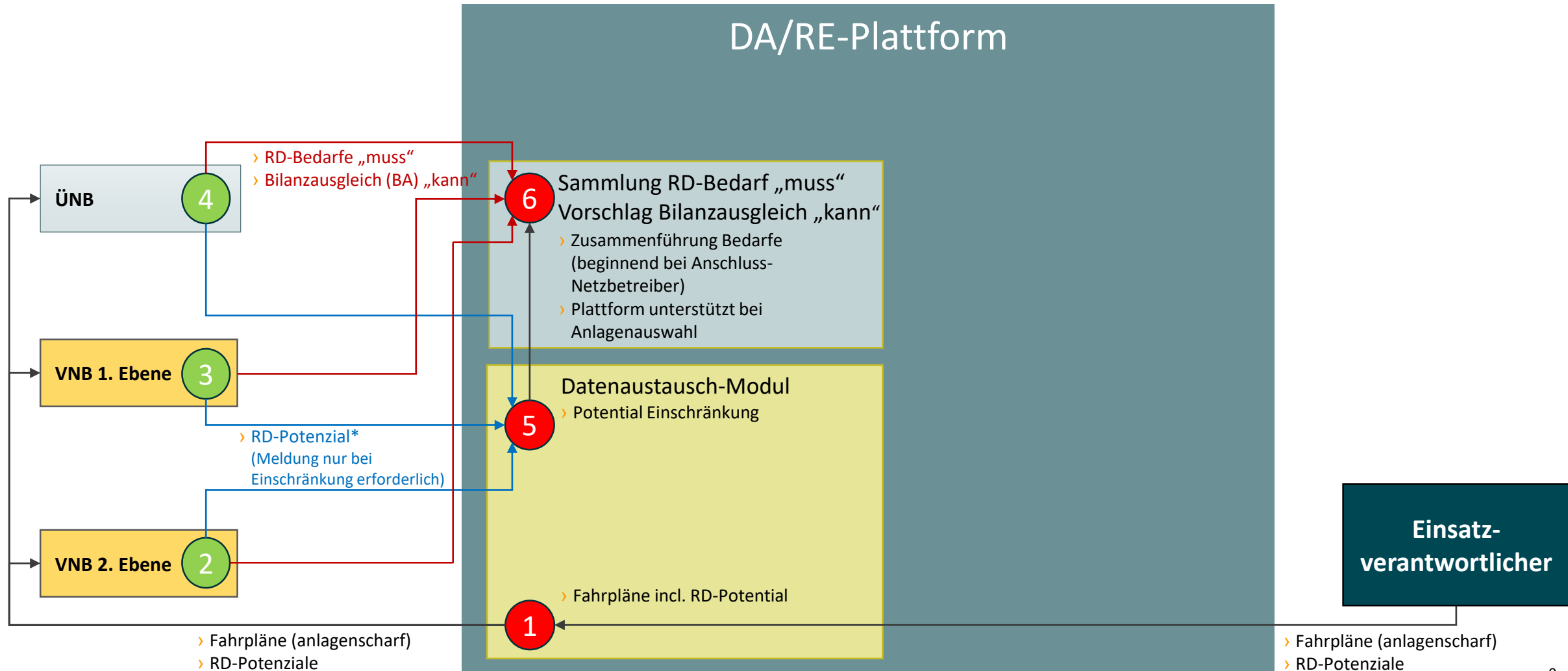
- / Es geschieht nichts im Netz des Anschlussnetzbetreibers ohne, dass er davon Kenntnis hat. Das Prinzip der Kaskade wird damit respektiert.

- / Verantwortlichkeiten bleiben bei den jeweiligen Netzbetreibern
 - / Jeder Netzbetreiber ist für die Bewertung der Flexibilitätspotentiale selbst verantwortlich und gibt diese frei.
 - / Jeder Netzbetreiber ist für die Bestimmung seines Redispatch-Bedarfs selbst verantwortlich.
 - / Jeder Netzbetreiber muss einen geeigneten bilanziellen Ausgleich benennen. Dieser wird optimiert über den Gesamtprozess.

- / Die geringere Vermaschung der unterlagerten Netzebenen ist im Prozess berücksichtigt

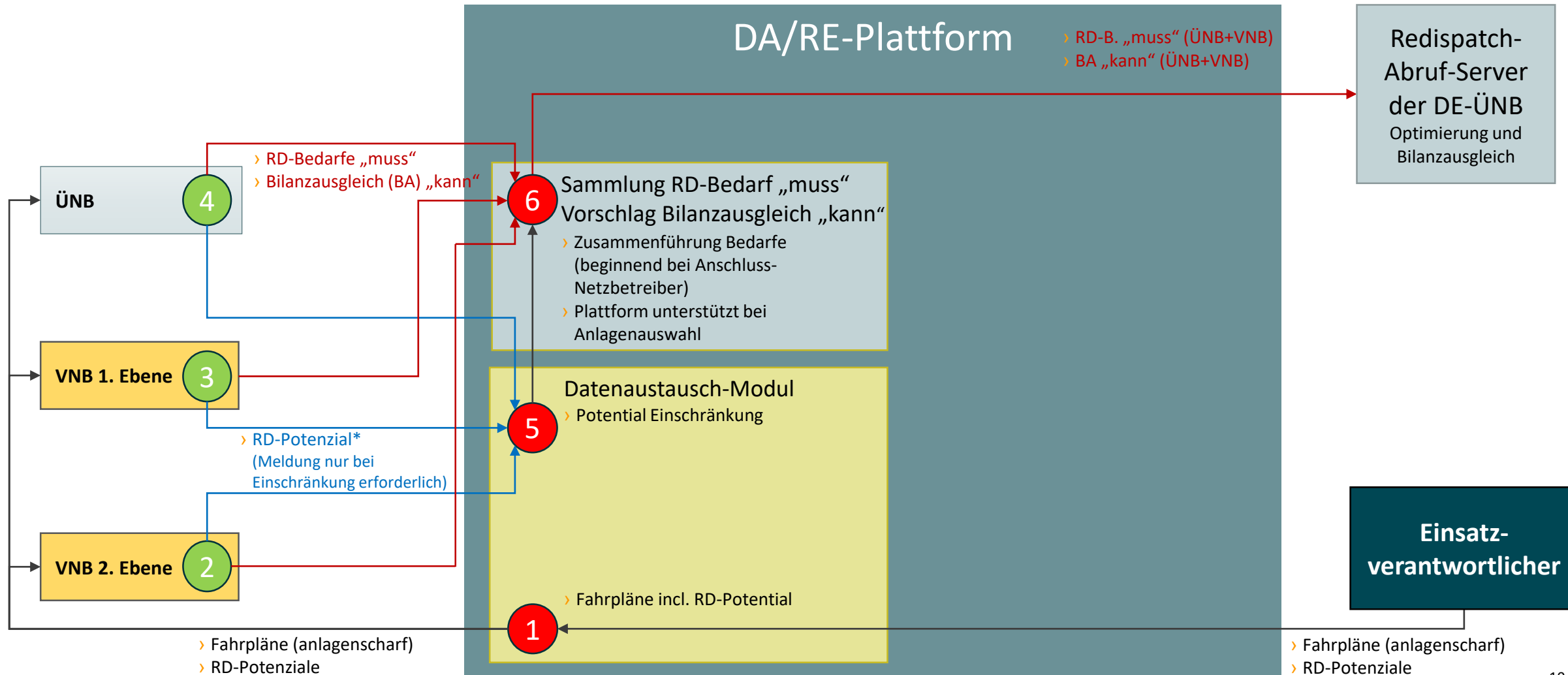
DA/RE

REDISPATCH-BEDARFE WERDEN BESTIMMT UND GESAMMELT



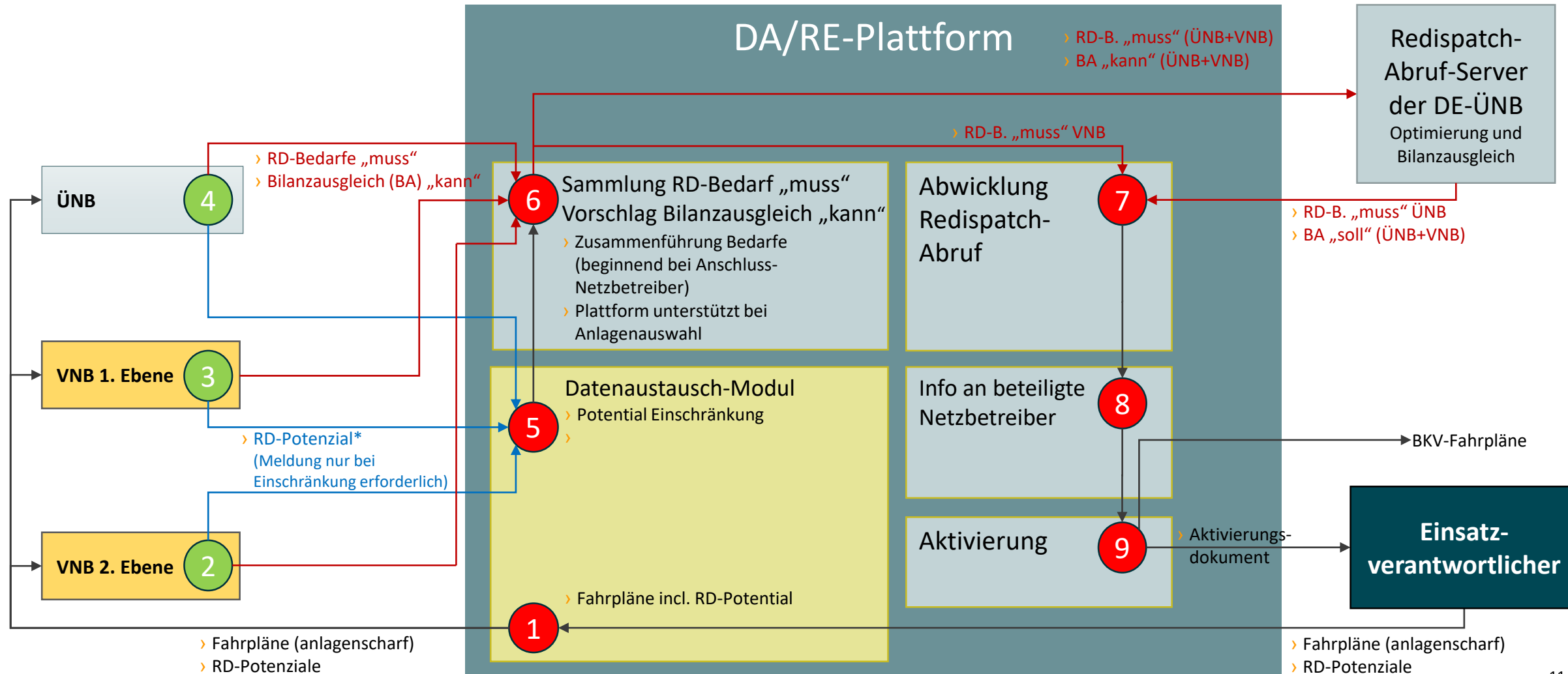
DA/RE

EINBETTUNG IN ÜNB-PROZESSE UND OPTIMIERUNG



DA/RE

ABWICKLUNG MIT NETZBETREIBERN SOWIE EIV



DA/RE

ZUSAMMENFASSUNG

- / Die Plattform übernimmt den Datenaustausch zwischen Netzbetreibern und Einsatzverantwortlichen und stellt damit die Potentiale transparent dar. So können bislang ungenutzte Potentiale gehoben werden.
- / Die Netzbetreiber bewerten, ob die Potentiale aus Netzsicht genutzt werden können. Durch diese Vorab-Bewertung wird sichergestellt, dass die Flexibilität im Netz effizient genutzt werden und Abstimmungsschleifen eingespart.
- / Die Plattform wird insbesondere für die vertikale Abstimmung in Richtung der unterlagerten Spannungsebenen genutzt und an die horizontalen ÜNB-Prozesse angedockt.
- / Die Pilotphase läuft bis Mitte 2019, die anschließende Umsetzung ist nach entsprechender Evaluierung bis 2021 geplant.

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 und Netze BW GmbH gestattet.

Haftung:

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