

# Redispatch 2.0 – aus Sicht der Energiewirtschaft

Gröbzig, 21. September 2021

# Der Weg vom EEG-Einspeisemanagement zum Redispatch 2.0

consentec

bbh

ECOFYS

A Navigant Company

Entwicklung von Maßnahmen zur effizienten Gewährleistung der Systemsicherheit im deutschen Stromnetz

Maßnahmen zur Optimierung des operativen Stromnetzbetriebs - Endbericht

# Redispatch 2.0: Ziele, Ansatz, Ergebnis

## Ziele:

- **Kostenreduzierung beim Netzengpassmanagement** unter Einhaltung der Netz- und Versorgungssicherheit (RD-Kosten 2020: rd. EUR 1,4 Mrd.)
- Weiterentwicklung der Regeln zum Engpassmanagement (**Optimierung**)

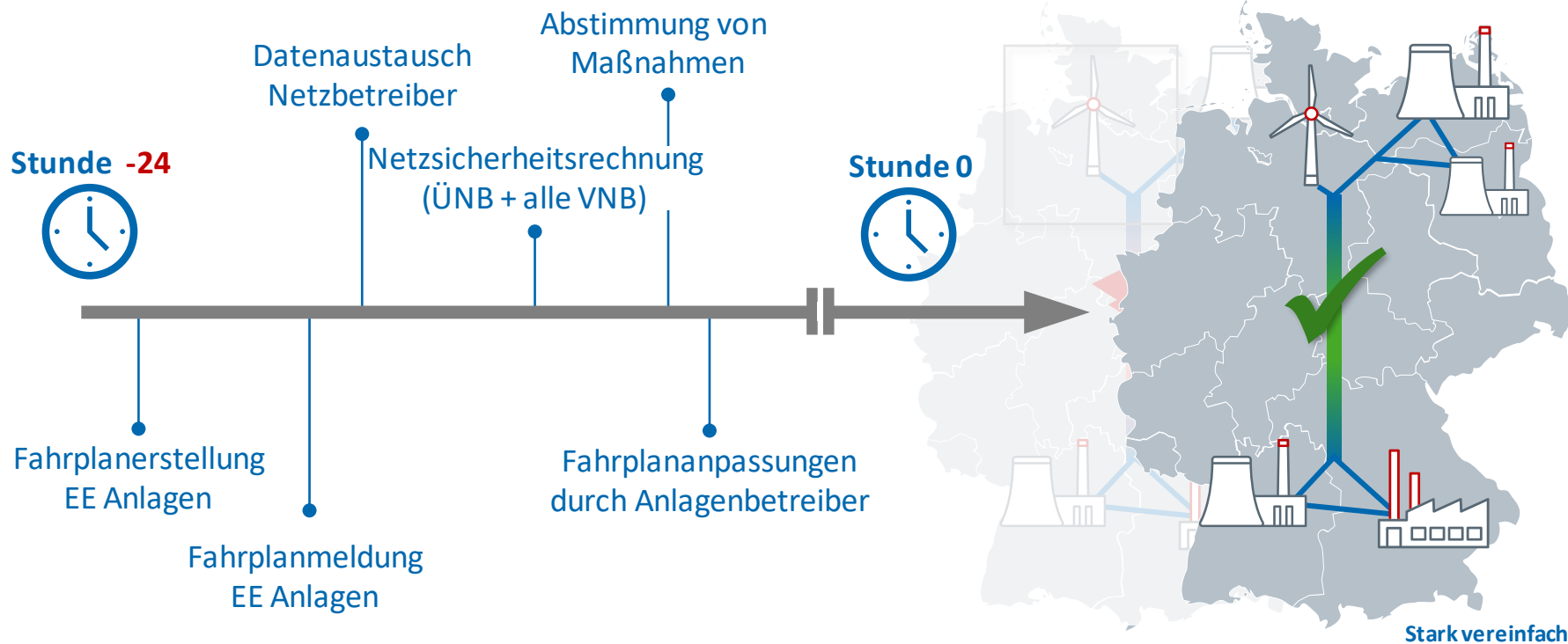
## Ansatz:

- Integration von EE-; KWK-Anlagen und Speichern ab 100 kW in den Redispatch; sowie alle durch einen NB jederzeit fernsteuerbaren Anlagen
- Überarbeitung des energetischen/bilanziellen Modells bei der Abregelung von EE- und KWK-Anlagen
- Neufassung § 13a EnWG; Überführung des Einspeisemanagements

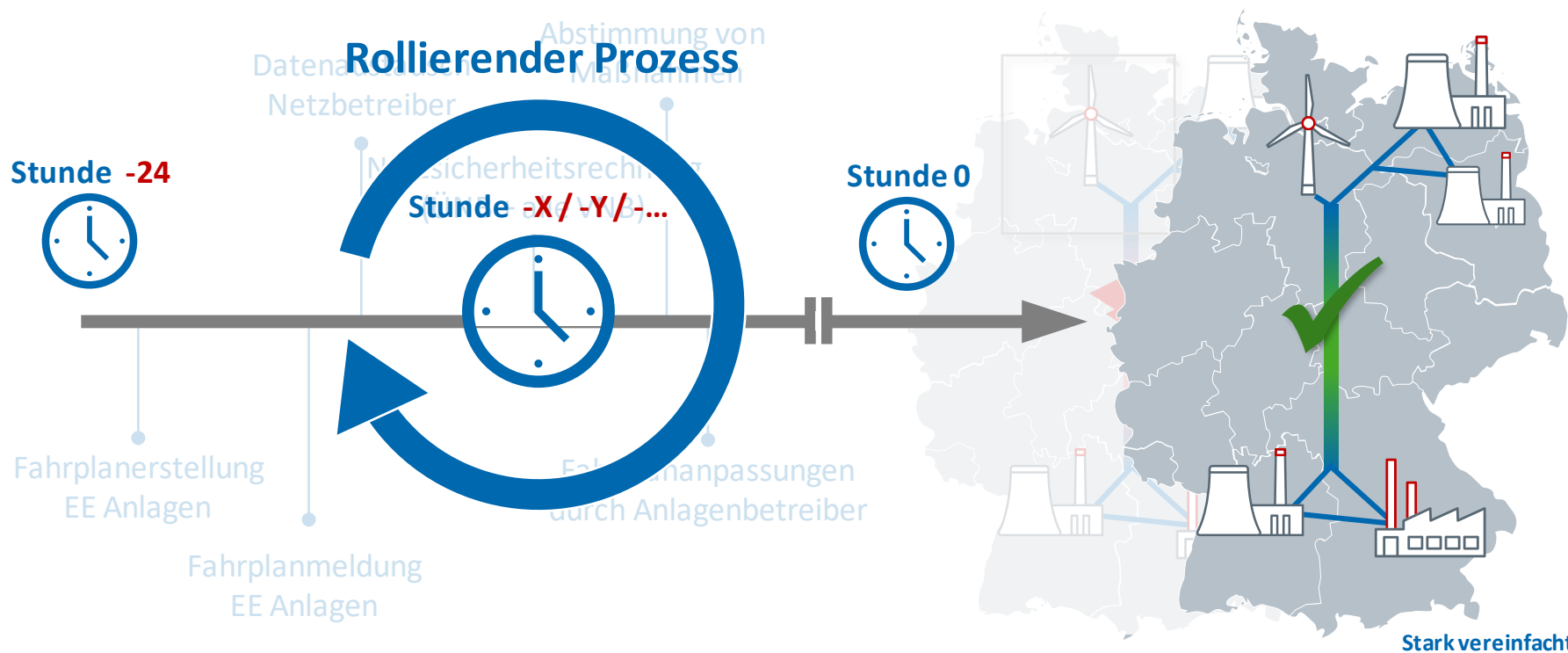
## Ergebnis:

- **Übergang von heutigem Ist-Wert-basierten Engpassmanagement auf ein planwertbasiertes Verfahren** zur Prognostizierung von Engpässen
- Maßnahmenbewertung **basierend auf Prognosen, Planwerten, Wirksamkeit und Kosten sowie Abstimmung geeigneter RD-Maßnahmen**

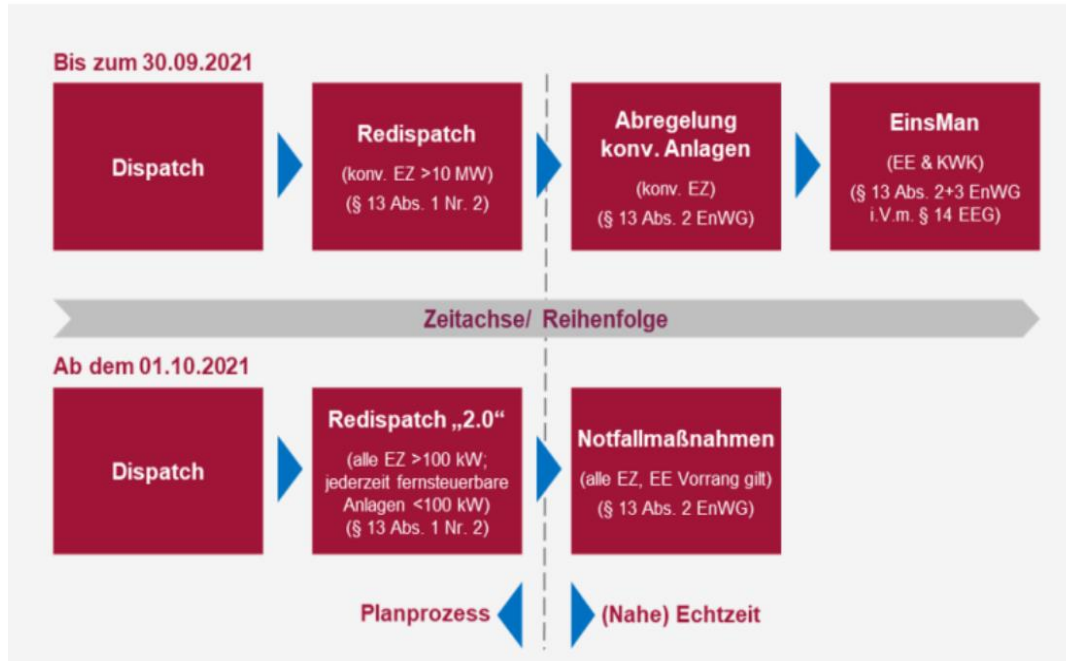
# Wurde beim EinsMan noch in Echtzeit gehandelt, arbeitet der Redispatch 2.0 mit Prognosen und Fahrplänen



# Wurde beim EinsMan noch in Echtzeit gehandelt, arbeitet der Redispatch 2.0 mit Prognosen und Fahrplänen



# Redispatch 1.0 im Vergleich zu Redispatch 2.0



## Betroffene Marktakteure:


- Anlagenbetreiber (AB)
- Direktvermarkter (DV)
- Bilanzkreisverantwortliche (BKV)
- Übertragungs- und Verteilernetzbetreiber (ÜNB und VNB)

## Anforderungen an die Netzbetreiber:

- Intensive Kooperation und Koordination von EPM-Maßnahmen über alle Netzebenen
- Generierung, Zurverfügungstellung und Austausch von Daten
- Viertelstundenscharfe Prognosen
- Umfangreiche Netzzustandsanalysen
- Bilanzieller und finanzieller Ausgleich
- Abwicklung von Abrechnungsprozessen

- Vereinfachte Prozessdarstellung erzeugungsseitiger Maßnahmen zur Engpassbeseitigung
- Betroffen:
  - NB mit Engpässen (RD und EinsMan)
  - NB mit EZA >100kW
  - NB mit EZA <100kW, wenn jederzeit steuerbar

## Redispatch 2.0 ist einer der größten Digitalisierungsschübe der letzten Jahre...

- Wetterprognosen
  - Netzzustandsrechnung
  - Entwicklung von Planungsprozessen
  - Mehrstufiger, rollierender Koordinierungsprozess zu Maßnahmen
  - Erstellung von Fahrplänen
  - Umstellung der Kommunikation über zentrale Plattform
  - ...
- 
- Neue digitale unternehmensinterne Prozesse
  - Neue digitale branchenübergreifende Prozesse
  - Neue branchenübergreifende Datenformate
  - Neue Hard-/Software für interne Berechnungen
  - Neue Hard-/ Software für Austauschplattform

# Redispatch 2.0 - Rolle des BDEW und Arbeitsphasen

- Klare Erwartungshaltung von BMWi und BNetzA, dass RD 2.0 zum 01.10.2021 funktioniert
- Abgestimmte Branchenregelungen zu neuen Rollen, Verantwortlichkeiten und Prozessen hierfür essentiell
- Umsetzungsprojekt im BDEW, da alle Marktrolle im Verband vertreten
- Stakeholder-Management (BMWi, BNetzA, andere Verbände,...) durch BDEW
- Enge Abstimmung mit Connect+ (Netzbetreiberprojekt zur technischen Umsetzung des Datenaustauschs)

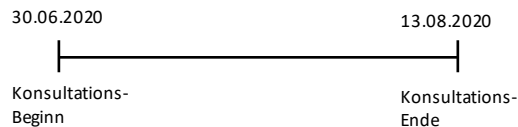




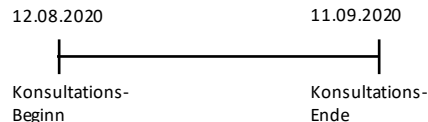
# Festlegungsverfahren der BNetzA

## Redispatch 2.0

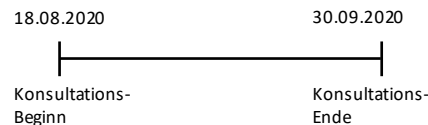
Festlegungsverfahren zum  
bilanziellen Ausgleich von  
Redispatch-Maßnahmen



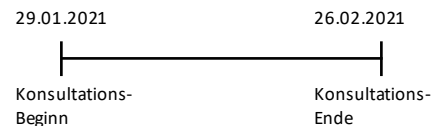
Festlegungsverfahren zur  
Informationsbereitstellung für  
Redispatch-Maßnahmen



Festlegungsverfahren zur  
Netzbetreiberkoordinierung bei  
der Durchführung von  
Redispatch-Maßnahmen



Festlegungsverfahren zu  
Nachrichtentypversionen für den  
Umsetzungstermin 01.10.2021  
(Datenformate)



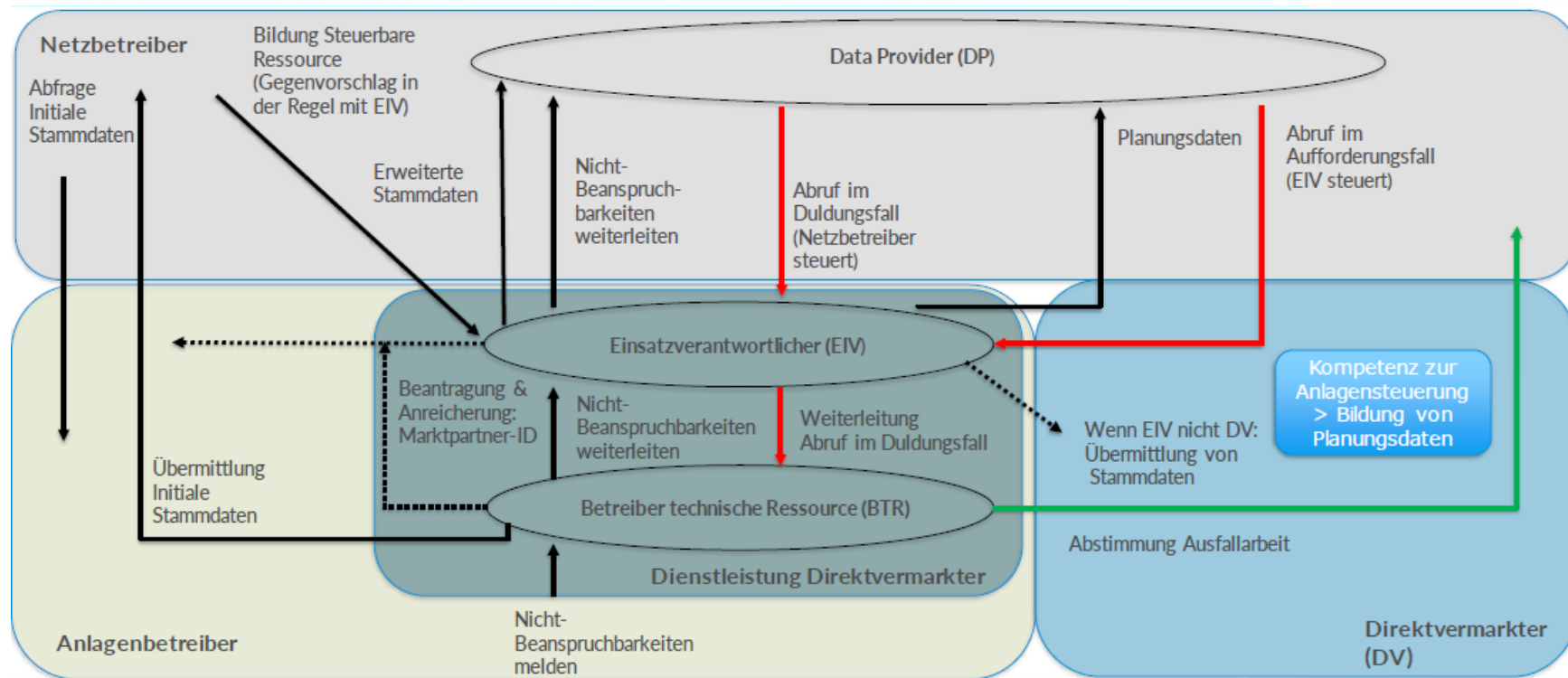
Am 6. Nov. 2020  
veröffentlicht!

Am 23. März 2021  
veröffentlicht!

Am 12. März 2021  
veröffentlicht!

Am 01. April 2021  
veröffentlicht!

# Übersicht der Aufgabenverteilung der festgelegten Prozesse



# BDEW Hilfestellungen

- BDEW-Musteranschreiben zu neuen Datenlieferverpflichtungen infolge des Netzausbaubeschleunigungsgesetzes (NABEG 2.0)..... veröffentlicht
- Detailprozesse für die Netzbetreiberkoordination im Redispatch 2.0..... veröffentlicht
- Anwendungshilfe: Aktivitätsdiagramme zu Kommunikationsprozessen Redispatch und Marktregeln der Bilanzkreisabrechnung Strom..... veröffentlicht
- Einführungsszenario Redispatch 2.0..... veröffentlicht
- Bildungsvorschrift für Ressourcen-ID..... veröffentlicht
- Umsetzungsfragenkatalog zum Redispatch 2.0..... veröffentlicht
- Hinweis für Anlagenbetreiber zur Marktpartner-ID im Redispatch 2.0..... veröffentlicht
- RD2.0-FAQ-Dokument..... veröffentlicht
- Anwendungshilfe/Implementierungs-Checkliste Anlagenbetreiber..... veröffentlicht
- Einführungsszenario zum NKK..... veröffentlicht
- Umsetzungsfragen RD2.0-Prozesse – Ergänzende UC, Erläuterungen..... veröffentlicht
- Anbieterliste Dienstleister Redispatch 2.0..... veröffentlicht
- **Offen bleiben (noch) Regelungen zum finanziellen Ausgleich**

# Die Branche arbeitet intensiv an der Umsetzung des RD2.0...

## Zentrale Ergebnisdokumente des BDEW im Mai 2020 an BNetzA übergeben



**RD 2.1 Branchenlösung**  
(205 Seiten)

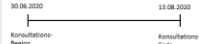


**Leitfaden Ausfallarbeit**  
(48 Seiten)

BDEW arbeitet weiterhin an Konkretisierungen, höherem Detaillierungsgrad (bspw. Fehlerfallbeschreibungen, Ereignisbaudiagrammen, etc.)

## Aktuelle Festlegungsverfahren der BNetzA Redispatch 2.0

Festlegungsverfahren zum  
bilanziellen Ausgleich von  
Redispatch-Maßnahmen



Festlegungsverfahren zur  
Informationsbereitstellung für  
Redispatch-Maßnahmen



Festlegungsverfahren zur  
Netzbetreiberkoordination bei  
der Durchführung von  
Redispatch-Maßnahmen



Festlegungsverfahren zur  
Nachrichtensystemen für den  
Umsetzungstermin 01.10.2021  
(Datenformate)



Am 6. Nov. 2020  
veröffentlicht!

Am 23. März 2021  
veröffentlicht!

Am 12. März 2021  
veröffentlicht!

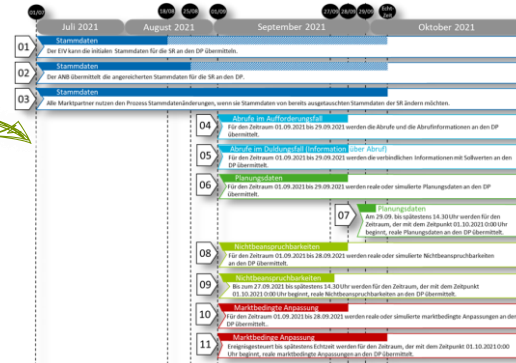
Am 01. April 2021  
veröffentlicht!

## Unterstützung der Branche durch den BDEW

- BDEW-Musteranschriften zu neuen Datenlieferungsverpflichtungen infolge des Netzausbaubeschleunigungsgesetzes (NABEG 2.0)..... veröffentlicht
- Detailprozesse für die Netzbetreiberkoordination im Redispatch 2.0..... veröffentlicht
- Anwendungshilfe: Aktivitätsdiagramme zu Kommunikationsprozessen Redispatch und Marktregeln der Bilanzkreisabrechnung Strom..... veröffentlicht
- Einführungsszenario Redispatch 2.0..... veröffentlicht
- Bildungsvorschrift für Ressourcen-ID..... veröffentlicht
- Umsetzungsfragenkatalog zum Redispatch 2.0..... veröffentlicht
- Hinweis für Anlagenbetreiber zur Marktpartner-ID im Redispatch 2.0..... veröffentlicht
- RD2.0-FAQ-Dokument..... veröffentlicht
- Anwendungshilfe/Implementierungs-Checkliste Anlagenbetreiber..... veröffentlicht
- Einführungsszenario zum NK..... veröffentlicht
- Anbieterliste Dienstleister Redispatch 2.0..... veröffentlicht
- Umsetzungsfragen RD2.0-Prozesse – Ergänzende UC, Erläuterungen..... sobald verfügbar

## Branchen- und Verbände-Webinare

## Operationalisierung



## Aktuelle Lage

- **Branchenlösung** Redispatch 2.0 als Branche erfolgreich erarbeitet, entsprechende Prozesse durch **BNetzA-Festlegungen** verbindlich.
- **Prozessumsetzung** durch die **MaKo** in Zusammenarbeit mit anderen Verbänden und Bundesnetzagentur, Erstellung Umsetzungsfragen.
- Zentrale Plattform für den **Datenaustausch** von Connect+, Befüllung läuft.
- **Umsetzung in den Unternehmen**
  - viele Unternehmen und Akteure haben wichtige Meilensteine genommen,
  - Probleme bei insbesondere bei Datenmeldungen, aber teilweise auch noch bei Prozessumsetzungen,
  - Meldezahlen beim Stammdatenaustausch über Connect+ gemessen am Zeitplan schwach, mit schwer zu prognostizierender Tendenz.

## Hintergründe für Umsetzungsherausforderungen

- Knapper Zeitplan für die Umsetzung der umfassenden Anpassungen und Prozesse beim Redispatch 2.0 von Anfang an klar.
- Hintergründe im Detail vielschichtig
  - Enges Zeitfenster für Entwicklung, Implementierung und Test der RD 2.0-Prozesse
  - Prozesskomplexität extrem hoch, Herausforderungen nicht immer im Vorfeld absehbar
  - Lage bei Verfügbarkeit/ Kapazitäten Dienstleister schwierig
  - Verzögerung bei der Auslieferung und Programmierung notwendiger Software
  - Datenaufbereitung teils herausfordernder als erwartet
  - deutlich geringerer Stammdatenaustausch als erwartet
  - Einbindung einer Vielzahl von neuen Akteuren in die MaKo
- **Weiterhin gilt: Unternehmen arbeiten mit Hochdruck an Umsetzung**

# Energy Codes & Services GmbH



Energie Codes & Services GmbH  
Ein Unternehmen des BDEW

## Wer ist die Energy Codes & Services?

- Die Energie Codes und Services GmbH wurde im Herbst des Jahres 2016 als Tochterunternehmen des BDEW Bundesverband der Energie und Wasserwirtschaft e.V. (BDEW) gegründet.
- Der BDEW vertritt knapp 1.900 Unternehmen. Das Spektrum der Mitglieder reicht von lokalen und kommunalen über regionale bis hin zu überregionalen Unternehmen. Sie repräsentieren rund 90 Prozent des Stromabsatzes, gut 60 Prozent des Nah- und Fernwärmeabsatzes, 90 Prozent des Erdgasabsatzes sowie 80 Prozent der Trinkwasser-Förderung und rund ein Drittel der Abwasser-Entsorgung in Deutschland.



## Was macht die Energy Codes & Services?

- Für den elektronischen Datenaustausch zwischen den Unternehmen im deutschen Energiemarkt werden Identifikatoren (Codes) zur eindeutigen Bestimmung von Marktteilnehmern und Rollen genutzt.
- Die Marktteilnehmer im Energiemarkt werden durch die BDEW Codes für ihre spezifischen Marktrollen, wie z.B. Lieferant, Netzbetreiber, Messstellenbetreiber, eindeutig identifizierbar und der elektronische Datenaustausch wird erleichtert.
- Die Energie Codes und Services GmbH, vergibt und verwaltet diese BDEW Codes.

# Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit!



Christian Sametschek  
Fachgebietsleiter DSO 2.0 Strategie  
Energienetze, Regulierung und Mobilität

T +49 30 300199-1118  
E christian.sametschek@bdew.de

[www.bdew.de](http://www.bdew.de)

**BDEW Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.**  
Reinhardtstraße 32 · 10117 Berlin