

Redispatch 2.0

Aus dem Blickwinkel der KundInnen

Januar 2021

Jan Güldenberg

Commercial Manager Renewables

Agenda

1

**Welche
Änderungen
bringt
Redispatch
2.0?**

2

**Was bedeutet
RD 2.0 für
die Direkt-
vermarktung?**

3

**Welche
Leistungen
übernimmt
Vattenfall?**

4

**Zusammen-
fassung
wesentlicher
Neuerungen**

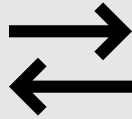


Welche Änderungen bringt RD 2.0?

Redispatch 2.0 löst Einspeisemanagement ab



Relevant für alle
**EE- und KWK-
Anlagen**
ab 100 kW
ab 01.10.2021



**Verstärkter
Austausch von
Informationen**
zwischen NB,
Betreibern
Technischer
Ressourcen
(BTR) und DV



Kooperation
von ÜNB, VNB
und EIV soll
Kosten senken



**Bilanzieller und
finanzieller
Ausgleich** für
Abregelung
→ RD 2.0 soll
niemanden
besser bzw.
schlechter stellen



Höhere
Anforderungen
an
Prognosegüte

Ablauf der Regelung – Einspeisemanagement vs. RD 2.0

Einspeisemanagement (EinsMan)

Netzbetreiber (NB)
steuert

Einsatzverantwortliche (EIV) nicht in
Maßnahmen einbezogen

-
- Wenig Transparenz
 - Verantwortung allein beim NB

VS.

Redispatch 2.0

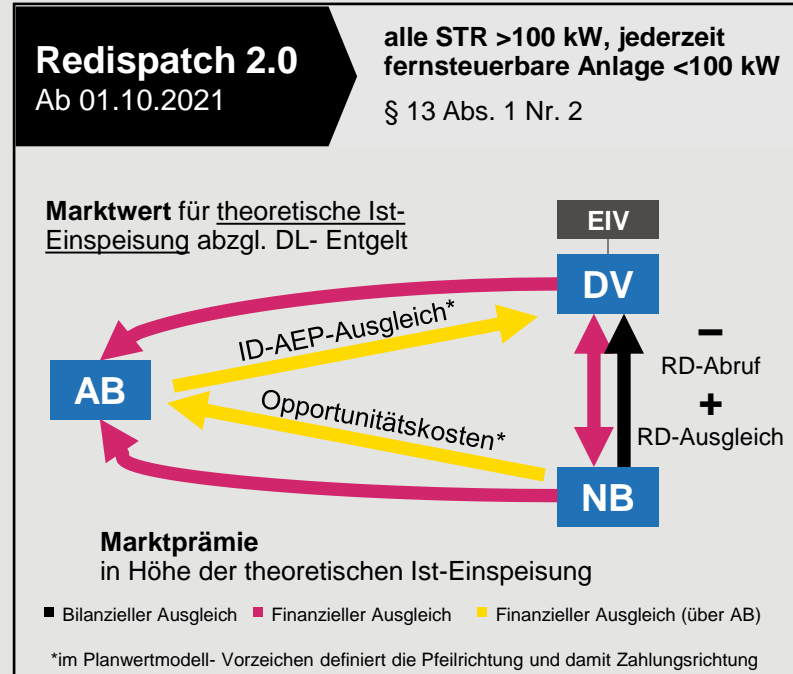
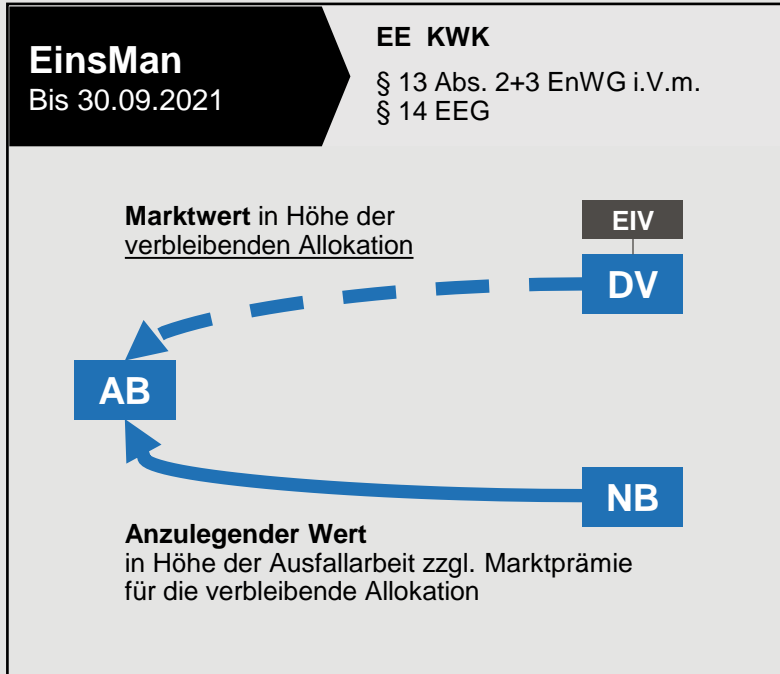
Prognosemodell:
NB steuert standardmäßig (Duldungsfall)

Planwertmodell:
im Duldungsfall steuert der NB (Standard)
im Aufforderungsfall steuert EIV

EIV hat je nach Modell verschiedene
Aufgaben (Abrechnung, Prognosen,
Datenlieferung, ggf. Steuerung, ...)

-
- EIV & BTR werden stärker eingebunden
 - Ablauf für BTR ändert sich i.d.R. kaum

Kompensation bei EinsMan vs. Redispatch 2.0





Was bedeutet RD 2.0 für die Direktvermarktung?

Einspeisemanagement vs. RD 2.0

- Ausfallvergütung

	Einspeisemanagement	Redispatch 2.0
Vergütung der Ausfallarbeit	<ul style="list-style-type: none">- NB vergütet anzulegenden Wert (Marktprämie + mtl. Marktwert)- DV zahlt keine Vergütung	<ul style="list-style-type: none">- NB zahlt nur die Marktprämie für Ausfallarbeit- Vergütung durch DV ist möglich (Spot-Erlös für Ausfallarbeit abzgl. DL-Entgelt)
Berechnung/Bewertung des Parkspezifischen Marktwerts	<ul style="list-style-type: none">- Exklusive Ausfallarbeit→ Abregelung verursacht Marktwerteffekt durch i.d.R. niedrigen Spot-Preis	<ul style="list-style-type: none">- Inkl. Ausfallarbeit = theoretische Ist-Einspeisung→ RD-Maßnahme ist ergebnisneutral gegenüber dem Ausbleiben der Maßnahmen

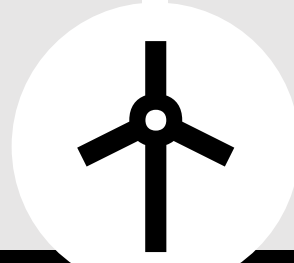
Wahl eines Bilanzierungsmodells

Windenergie Onshore & Solar

→ Prognosemodell

Windenergie Offshore

→ Planwertmodell



Planwert- vs. Prognosemodell

	Planwertmodell	Prognosemodell
Prognose geliefert von	EIV/DV	Netzbetreiber
Fahrplan	Mit ex-ante Fahrplan	Kein ex-ante Fahrplan
Redispatch-Abruf	Netzbetreiber regelt (Duldungsfall) oder: EIV regelt (Aufforderungsfall)	NB regelt/Duldungsfall = Standard Aufforderungsfall = Ausnahme
Bewertung	<ul style="list-style-type: none"> → Höhere Verantwortung für EIV → Größerer Aufwand → Mehr Transparenz → Verpflichtend für (Offshore-) Parks am Übertragungsnetz 	<ul style="list-style-type: none"> → Geringes Risiko → Geringer Aufwand → Weniger transparent → Standard für Onshore-Wind & Solar-Parks ohne Übertragungsnetzanschluss



- EIV haben Vorschlagsrecht für ein Bilanzierungsmodell → dies sollte der DV übernehmen
- Wechsel einmal jährlich möglich

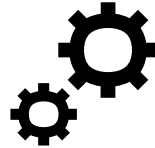
A photograph of three business professionals in a modern office setting. A woman in a grey blazer and a man in a grey sweater and glasses are leaning over a table, looking at documents. A woman in a dark blazer is standing and holding a tablet, also looking at the documents. The room has large windows in the background.

Welche Leistungen übernimmt Vattenfall?

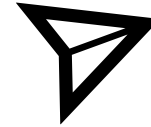
Aufbau der Dateninfrastruktur



**Netzbetreiber
benötigen unter
RD 2.0 zusätzliche
Daten**



**Daten sind über-
wiegend bereits bei
BTR bzw. EIV
vorhanden**

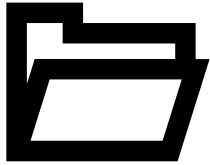


**Übermittlung an
Data Provider
über Connect+
erforderlich**



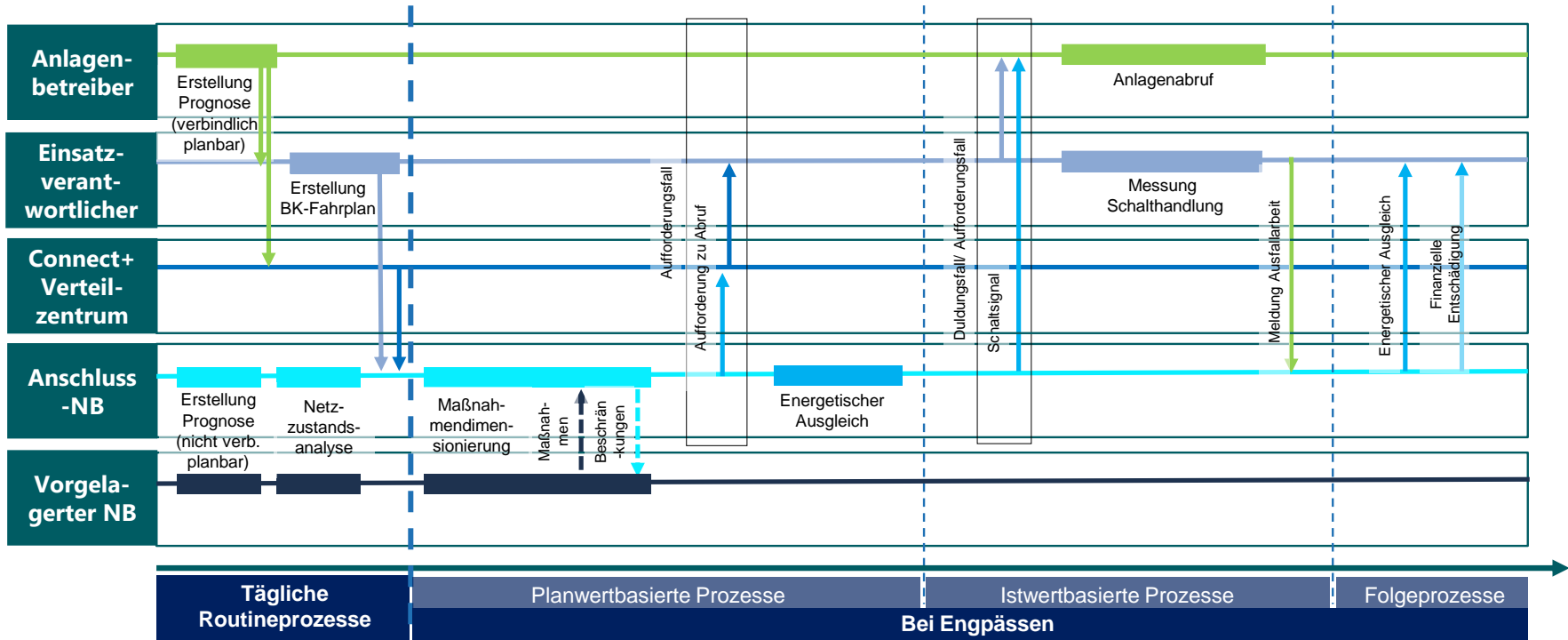
EIV müssen neue Schnittstellen und Prozesse zur Datenübermittlung einrichten.

Folgende Daten benötigen die Netzbetreiber vom Betreiber



	Prognosemodell	Planwertmodell
Stammdaten	ja	ja
Planungsdaten	nein	ja
Nichtbeanspruchbarkeiten	ja	ja
Echtzeitdaten (60sec.)	ja	ja

Prozessfluss unter RD 2.0



Leistungen von VET

VET übernimmt folgende Pflichten des Anlagenbetreiber

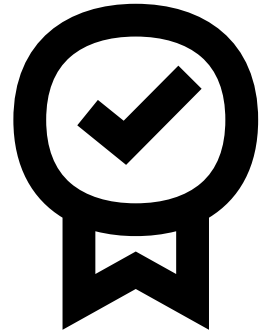
- Übernahme der EIV-Rolle inkl.:
 - Stammdatenlieferung an DataProvider
 - Erstellung der Prognosen und Planungsdatenlieferung
 - Übermittlung der Nichtbeanspruchbarkeiten
 - Ggf. Übermittlung Echtzeitdaten
- Abstimmung der Abrechnungsverfahren
- Ggf. Berechnung und Prüfung der Ausfallarbeit gegenüber dem Netzbetreiber

Pflichten der Anlagenbetreiber

- Festlegung eines EIV
- Prüfung SR-IDs in Abstimmung mit Vattenfall
- Meldung des Abrechnungsmodells bis 30.06.2021, falls EIV-Rolle noch nicht vergeben wurde.

Folgende Wahlrechte übernimmt EIV

- Prognose- bzw. Planwertmodell
- Duldungs- bzw. Aufforderungsfall



A man and a woman are in an office setting, looking at a computer screen together. The man is wearing a white shirt, a dark vest, and a tie. The woman is wearing a patterned top and a purple scarf. They are both smiling and appear to be in a collaborative discussion. The background shows a modern office with large windows and desks.

Zusammenfassung wesentlicher Neuerungen

RD 2.0 zusammengefasst



Einführung von
Redispatch 2.0
zum 01.10.2021
für alle EE- und KWK-
Anlagen ab 100 kW



Ablauf von
EinsMan **bleibt**
für BTR unter
Redispatch 2.0
weitgehend erhalten



RD 2.0-Maßnahmen
sind
ergebnisneutral
gegenüber dem
Ausbleiben der
Maßnahme



Schnittstelle zu
connect+ für
zusätzliche Datenliefer-
verpflichtungen

RD 2.0 zusammengefasst

Folgende Verpflichtungen kann VET als Direktvermarkter übernehmen:



**Wahl des
Bilanzierungsmodells**

Prognosemodell

Onshore Wind- und Solar-Parks

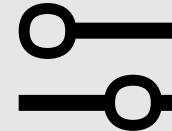
Planwertmodell

Offshore Wind Parks
(Anlagen, für die geplante
Einspeisung ex ante übermittelt wird)



**Zusätzliche
Datenlieferungen
an Netzbetreiber**

(Stammdaten, Plandaten,
Nichtverfügbarkeiten, ect.)



**Berechnung der Ausfall-
arbeit im Planwertmodell**

(Spitz- & Spitz-Light)

An aerial photograph of a city, likely Hamburg, Germany, featuring a prominent building with a wavy, glass facade. The city is situated along a waterfront with a harbor, and several construction cranes are visible in the background. The text "Kommen Sie bei Fragen gern auf uns zu!" is overlaid in white on the image.

Kommen Sie bei Fragen gern auf uns zu!