

# ENERTRAG SE

## Probleme und Lösungsvorschläge für mangelnder Netzkapazität in MV



# Inhaltsübersicht

---

1. Kurzvorstellung ENERTRAG

---

2. Netzanschlussituation EE in MV bisher

---

3. Aktuelle & Absehbare Probleme

---

4. Lösungsvorschläge

---

# Auf einen Blick



880

Megawatt Wind  
im Eigenbestand



1,6

Terrawattstunden  
Jahresstromproduktion  
im Eigenbestand



1.800

Megawatt  
Erzeugungsleistung aller  
errichteten Anlagen



>6,2

Gigawatt Anlagenleistung  
angeschlossen an die  
Software Powersystem



>800

Mitarbeiterinnen  
und Mitarbeiter



>250

Millionen Euro Jahresumsatz  
aus Stromverkauf und  
Projektgeschäft



# Lösungen für die Energiewende



# Starker Partner vor Ort

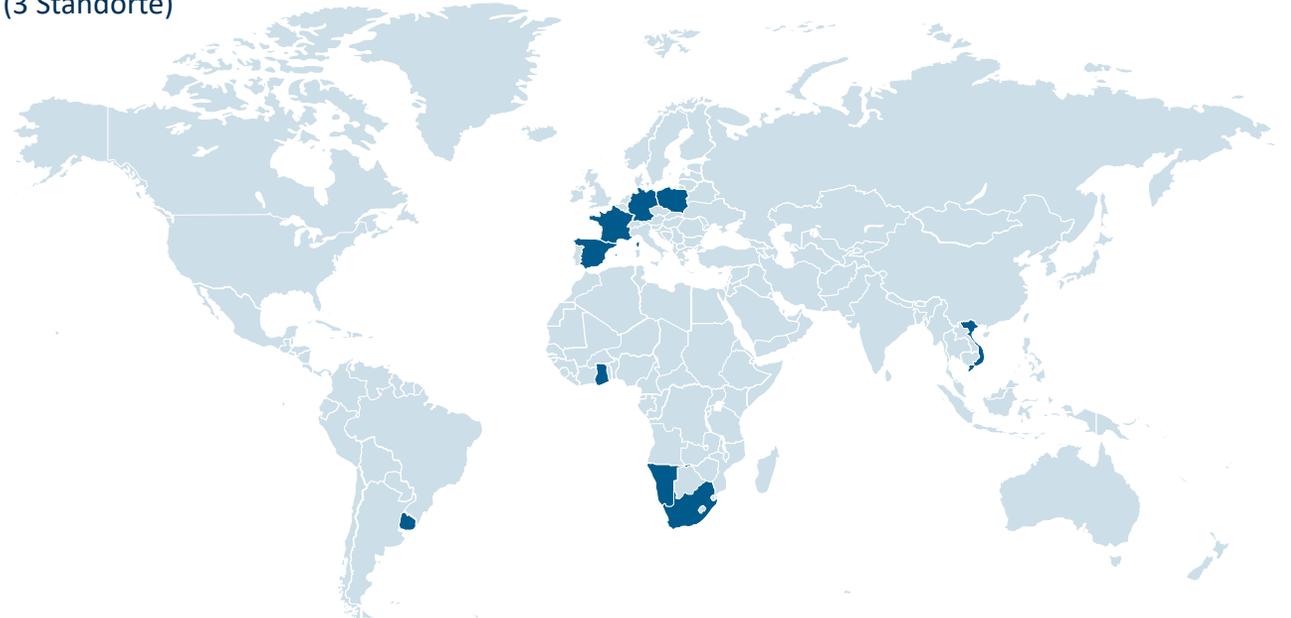
## ENERTRAG-Standorte in Deutschland

- Dauerthal
- Kiel
- Rostock
- Lübeck
- Neubrandenburg
- Hamburg
- Prenzlau
- Berlin
- Edemissen
- Cottbus
- Dortmund

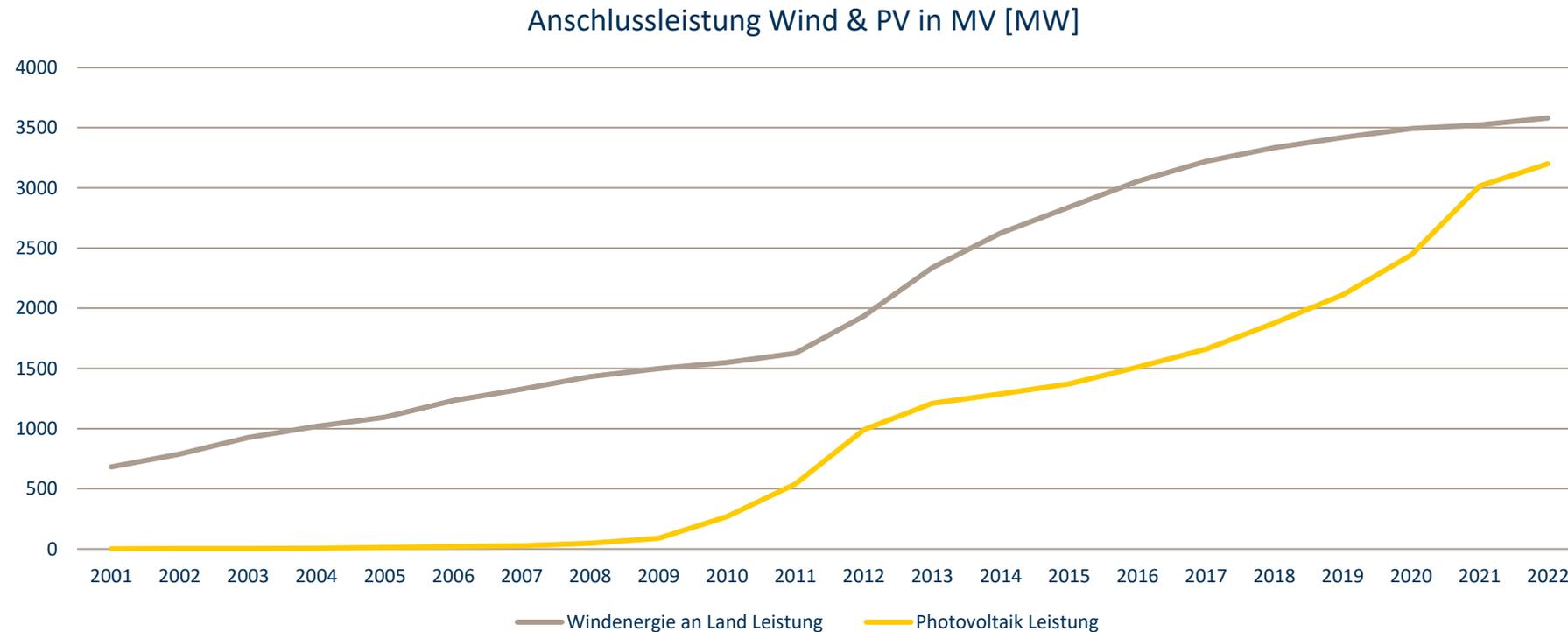


## ENERTRAG-Standorte und -Projekte weltweit

- Deutschland (11 Standorte)
- Frankreich (3 Standorte)
- Polen
- Spanien
- Vietnam
- Ghana
- Namibia
- Südafrika
- Uruguay



## 2. Netzanschlussituation EE in MV bisher



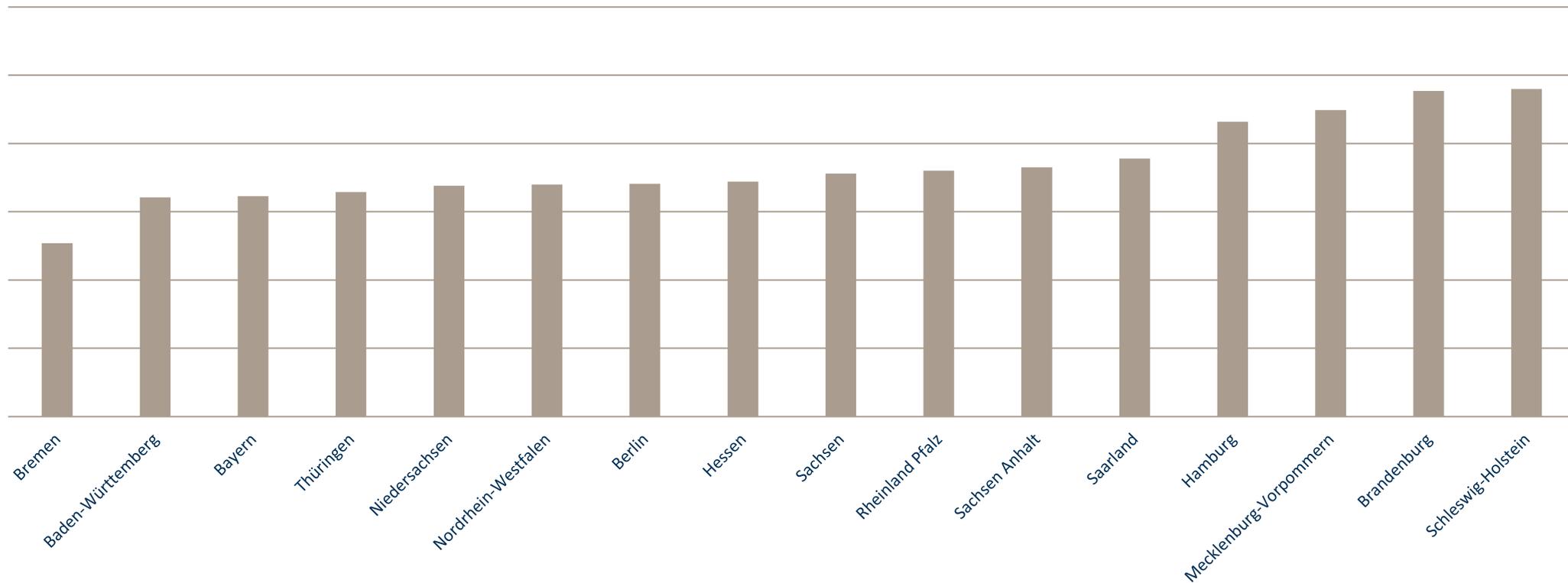
## 2. Netzanschlussituation EE in MV bisher

EinsMan- Maßnahmen [GWh]	Anteil an Gesamtstromerzeu- gung aus EE in MV	EinsMan- Maßnahmen [Mio. Euro]	Anteil an Gesamtkosten Dtschl.
255	<2%	25,9	3,5%

Quelle: BNetzA, Förderal Erneuerbar, 2023

## 2. Netzanschlussituation EE in MV bisher

durchschnittliche Netznutzungsentgelte



Quelle: Verivox, 2023

### 3. Aktuelle & Absehbare Probleme

	e.dis MV	WEMAG	Gesamt MV
Aktuell angeschlossene EE-Leistung [MW]	4.409	2.334	6.743

Quelle: e.dis AG, WEMAG Netz AG

### 3. Aktuelle & Absehbare Probleme

	e.dis MV	WEMAG	Gesamt MV
Aktuell angeschlossene EE-Leistung [MW]	4.409	2.334	6.743
Netzanschlussanfragen [MW]	49.094	16.000	65.094

Quelle: e.dis AG, WEMAG Netz AG

### 3. Aktuelle & Absehbare Probleme

	e.dis MV	WEMAG	Gesamt MV
Aktuell angeschlossene EE-Leistung [MW]	4.409	2.334	6.743
Netzanschlussanfragen [MW]	49.094	16.000	65.094
Faktor	1.113 %	686 %	965 %

Quelle: e.dis AG, WEMAG Netz AG

### 3. Aktuelle & Absehbare Probleme

	e.dis MV	WEMAG	Gesamt MV
Aktuell angeschlossene EE-Leistung [MW]	4.409	2.334	6.743
Netzanschlussanfragen [MW]	49.094	16.000	65.094
Faktor	1.113 %	686 %	965 %

- zzgl. Leistung aus dem Wind-Zubau gem. WindBG  
-> ca. 15.000 MW bis 2032

Quelle: e.dis AG, WEMAG Netz AG

### 3. Aktuelle & Absehbare Probleme

	e.dis MV	WEMAG	Gesamt MV
Aktuell angeschlossene EE-Leistung [MW]	4.409	2.334	6.743
Netzanschlussanfragen [MW]	49.094	16.000	65.094
Faktor	1.113 %	686 %	965 %

- zzgl. Leistung aus dem Wind-Zubau gem. WindBG  
-> ca. 15.000 MW bis 2032

- zzgl. Leistung aus PV gem. Privilegierung gem. BauGB  
-> ca. 400.000 (!) ha Potentialfläche im 200m Streifen entlang von Autobahn und zweigleisigen Bahntrassen

Quelle: e.dis AG, WEMAG Netz AG

### 3. Aktuelle & Absehbare Probleme

	e.dis MV	WEMAG	Gesamt MV
Aktuell angeschlossene EE-Leistung [MW]	4.409	2.334	6.743
<b>Netzanschlussanfragen [MW]</b>	<b>49.094</b>	<b>16.000</b>	<b>65.094</b>
Faktor	1.113 %	686 %	965 %

- zzgl. Leistung aus dem Wind-Zubau gem. WindBG  
-> ca. 15.000 MW bis 2032

- zzgl. Leistung aus PV gem. Privilegierung gem. BauGB  
-> ca. 400.000 (!) ha Potentialfläche im 200m Streifen entlang von Autobahn und zweigleisigen Bahntrassen

Quelle: e.dis AG, WEMAG Netz AG

### 3. Aktuelle & Absehbare Probleme

	e.dis MV	WEMAG	Gesamt MV
Aktuell angeschlossene EE-Leistung [MW]	4.409	2.334	6.743
<b>Netzanschlussanfragen [MW]</b>	<b>49.094</b>	<b>16.000</b>	<b>65.094</b>
Faktor	1.113 %	686 %	965 %

- zzgl. Leistung aus dem Wind-Zubau gem. WindBG  
-> ca. 15.000 MW bis 2032

- zzgl. Leistung aus PV gem. Privilegierung gem. BauGB  
-> ca. 400.000 (!) ha Potentialfläche im 200m Streifen entlang von Autobahn und zweigleisigen Bahntrassen

Quelle: e.dis AG, WEMAG Netz AG

### 3. Aktuelle & Absehbare Probleme

	e.dis MV gesamt
Netzanschlussanfragen gesamt [MW]	49.094

Quelle: e.dis AG, WEMAG Netz AG, eigene Berechnungen

### 3. Aktuelle & Absehbare Probleme

	e.dis MV gesamt
Netzanschlussanfragen gesamt [MW]	49.094
Netzanschlussanfragen Wind [MW]	2.906

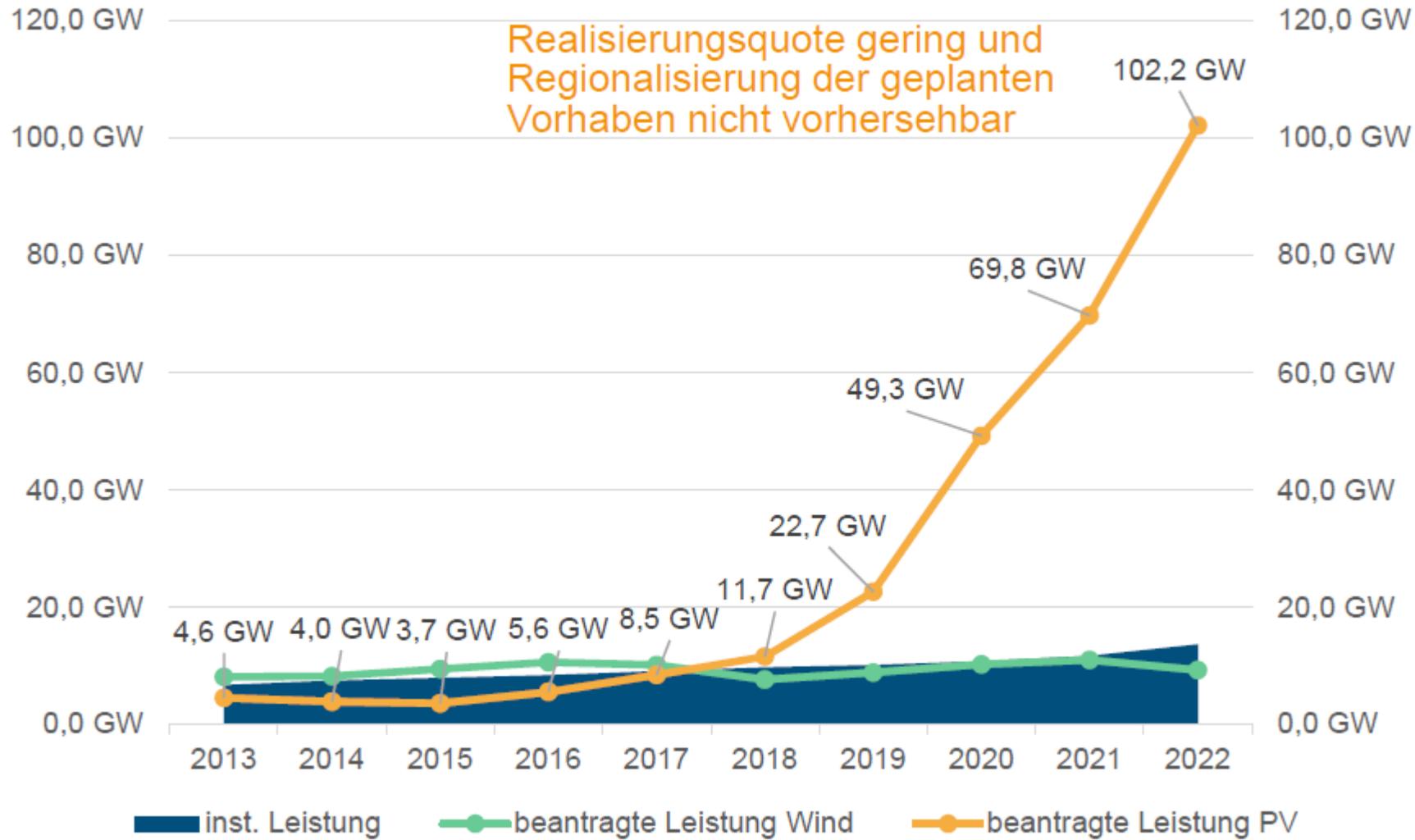
Quelle: e.dis AG, WEMAG Netz AG, eigene Berechnungen

### 3. Aktuelle & Absehbare Probleme

	e.dis MV gesamt
Netzanschlussanfragen gesamt [MW]	49.094
Netzanschlussanfragen Wind [MW]	2.906
Netzanschlussanfragen PV [MW]	<b>46.188</b>

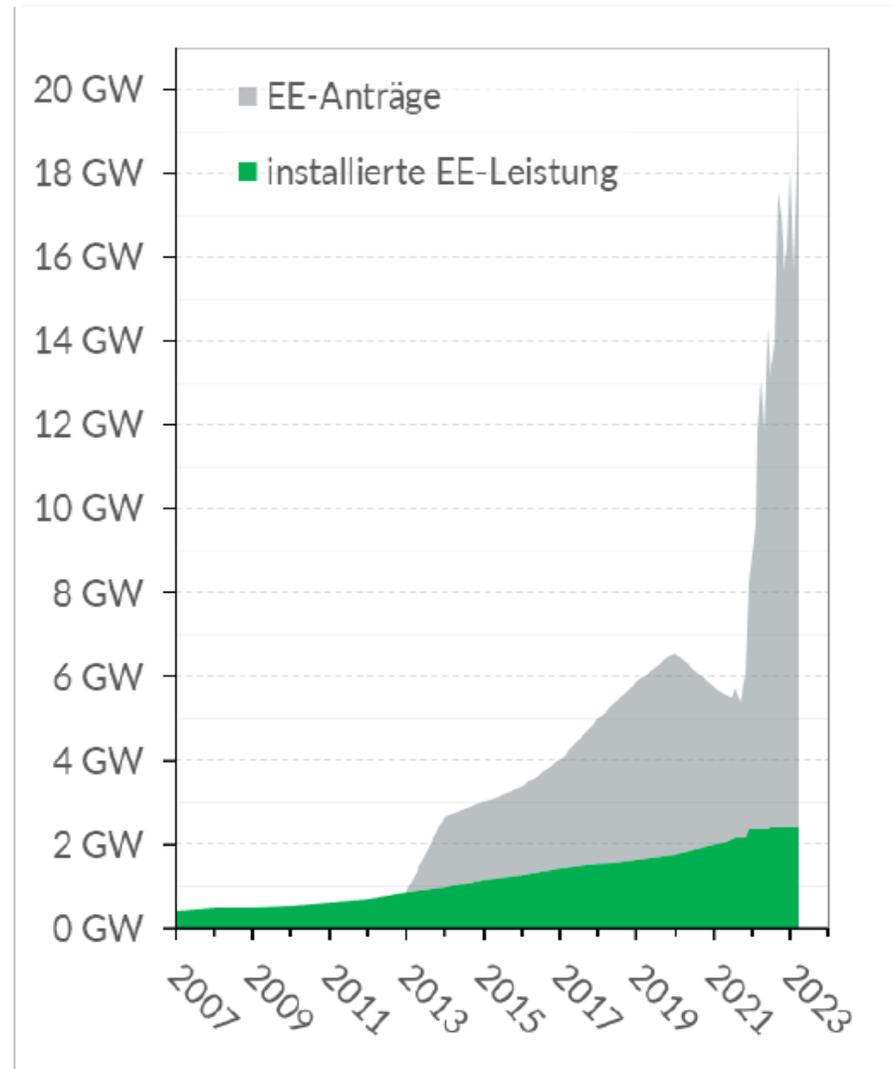
Quelle: e.dis AG, WEMAG Netz AG, eigene Berechnungen

### 3. Aktuelle & Absehbare Probleme



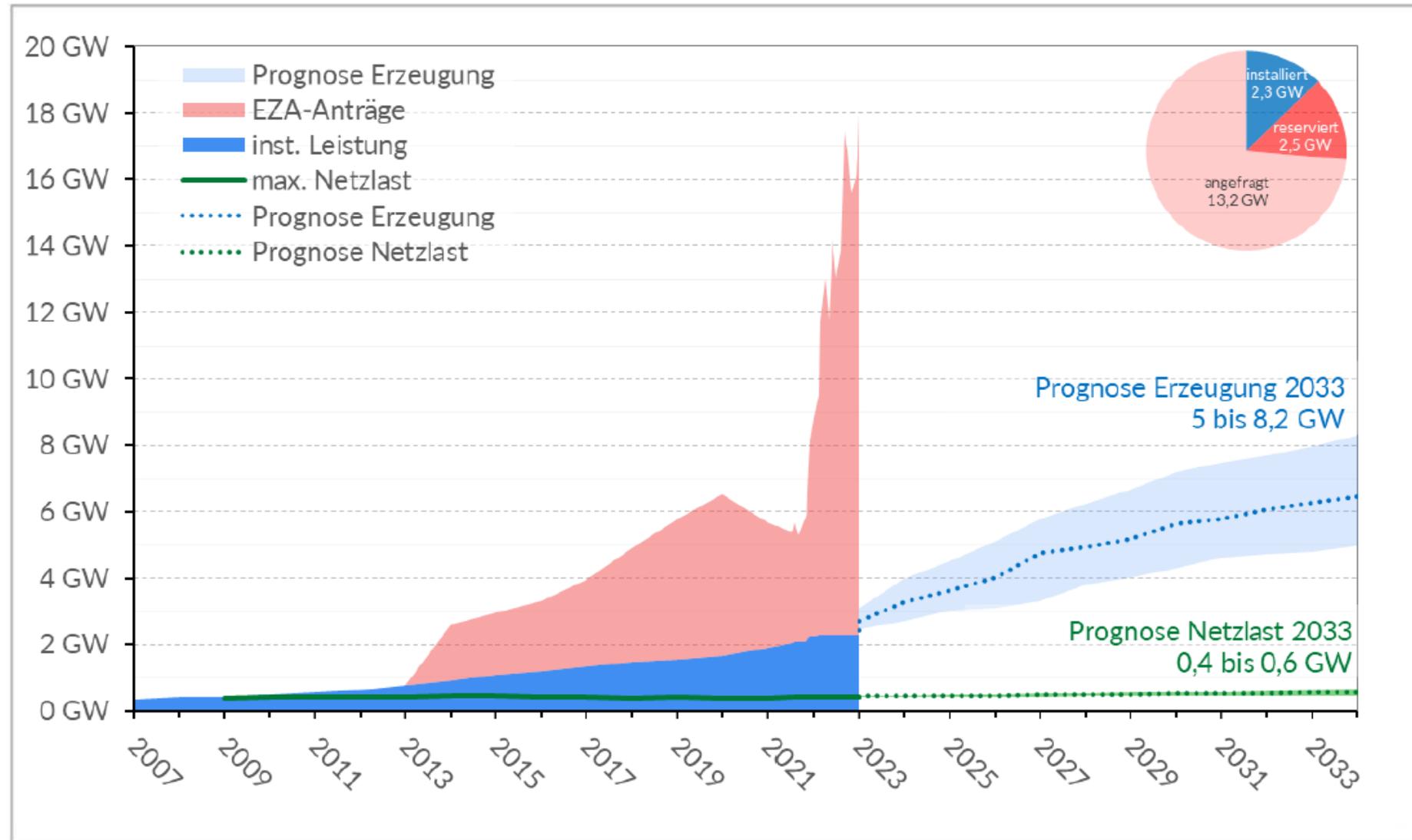
Quelle: e.dis AG

### 3. Aktuelle & Absehbare Probleme



Quelle: WEMAG Netz AG

### 3. Aktuelle & Absehbare Probleme

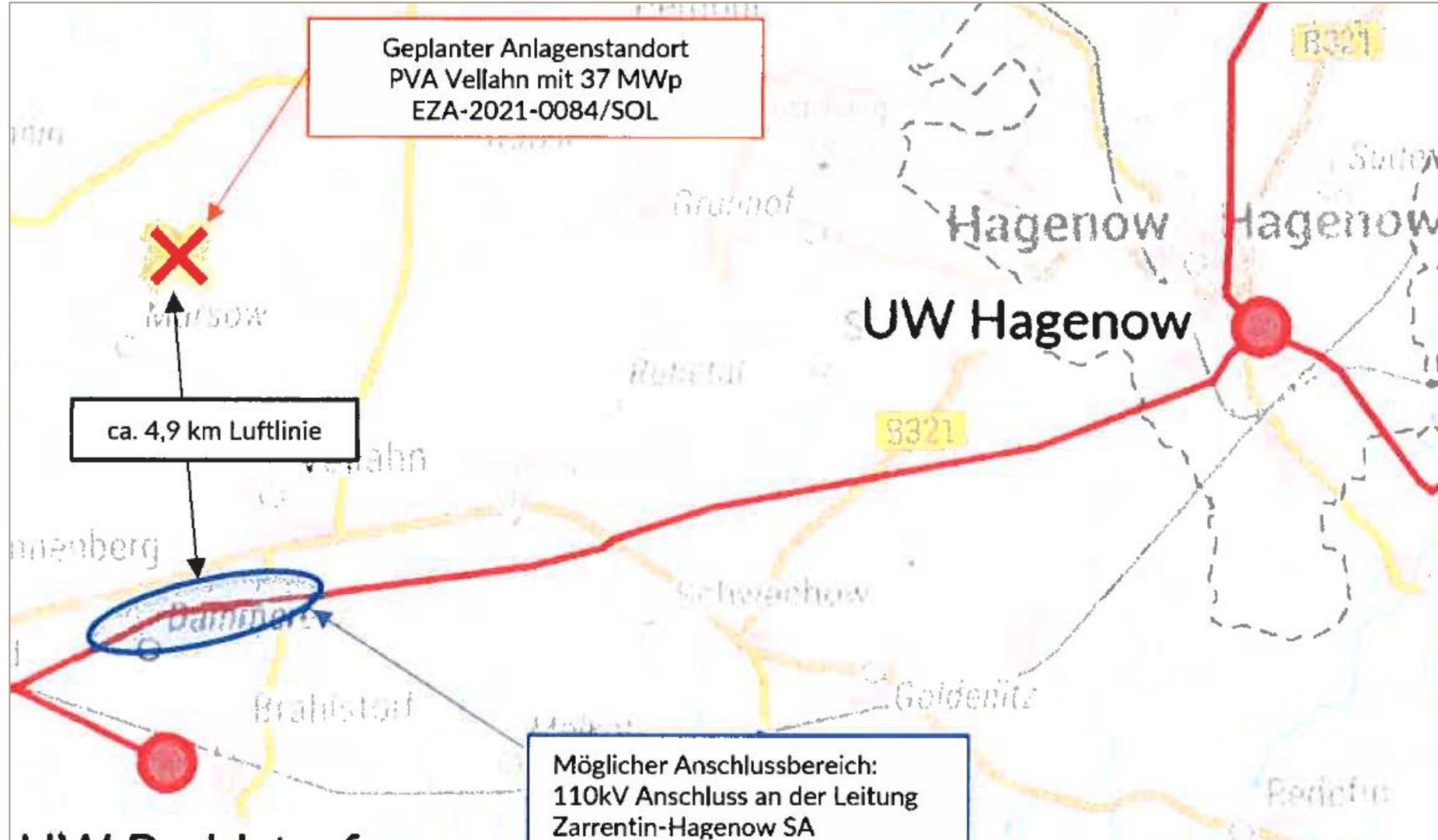


Quelle: WEMAG Netz AG

### 3. Aktuelle & Absehbare Probleme

#### Aktuelles Beispiel der Problemlage

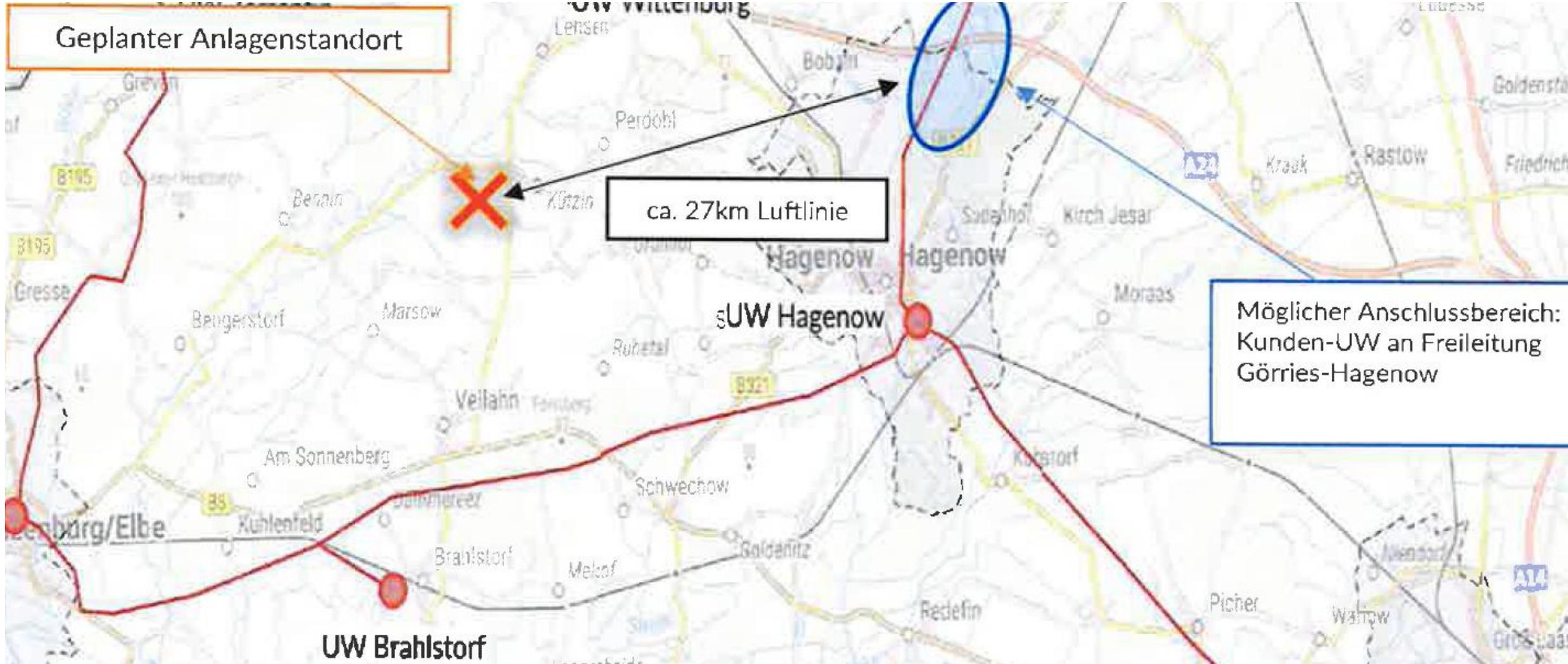
Unverbindliche „Tagesaussage“ zum Netzanschlusspunkt einer Freiflächen-PVA in Südwest-Mecklenburg



### 3. Aktuelle & Absehbare Probleme

#### Aktuelles Beispiel der Problemlage

Verbindliche Aussage zum Netzanschlusspunkt ca. 1 Jahr später



- Ermöglichen und Unterstützen der **regionalen Nutzung des erzeugten grünen Stroms**
  - Unterstützung der Landespolitik MV für die Anpassungen der entsprechenden Bundes- und europäischen Regelungen (**§21b EEG, NNE, Anforderungen an grünen Wasserstoff**)
  - Unterstützung der Landespolitik MV für Vorhaben, die proaktiv stromnetzunterstützend wirken (Sektorkopplung, Ost-West-Ausrichtung, **Gemeinsamer Netzanschluss**)
- Bestmögliche **Ausnutzung der bestehenden Netzinfrastruktur & mehr „Beinfreiheit“ in der Anschlussbewertung**
  - z.B. freiwillige Spitzenkappung, Bündelung von Netzanschlussbegehren
- **Verfahrensbeschleunigung des Stromnetzausbaus**
  - Entbürokratisierung, Aufstockung Personal in Verwaltung
- Mehr **Informationsaustausch bei Netzanschlussanfragen** (mögliche Leistung am NAP, weitere Antragsteller in Region)

- Nicht ausreichende Netzanschlusskapazität ist bereits jetzt kritischer Punkt bei EE-Ausbau in MV und droht dramatisch zu werden
- Treiber ist nicht Windenergie, sondern PV (aufgrund der Zeitläufe & der Planungssicherheit)
- Bei Maßnahmen ist ein sowohl-als-auch, kein entweder-oder notwendig
- Kernforderungen:
  - regionale Nutzung des Stroms stärken
  - Stromnetzausbau entbürokratisieren
  - bestmögliche Ausnutzung des bestehenden Netzes ermöglichen (z.B. durch gemeinsamen Anschluss von PV & Wind an demselben NAP)
- **Netzbetreiber, Erzeuger und insbesondere Politik sind parallel gefordert**

# Gehen wir gemeinsam eine Energie voraus.

ENERTRAG | Gut Dauerthal | 17291 Dauerthal | +49 39854 6459-0

[enertrag@enertrag.com](mailto:enertrag@enertrag.com) | [enertrag.com](http://enertrag.com)

**Robert Vogt – Regionalleiter Mecklenburg- Vorpommern**

[Robert.vogt@enertrag.com](mailto:Robert.vogt@enertrag.com)

+49 39854 6459 604

+49 1523 7746769

Enertrag SE – Büro Rostock

Stangenland 2A

18146 Rostock