



Innovationskonzept Dietrichsfeld

Projektvorstellung



Innovationskonzept Dietrichsfeld

Projektvorstellung

1 Vorstellung Vorhabenträger

2 Konzept Hybridpark

3 Projektvorstellung



Vorstellung der Vorhabenträger



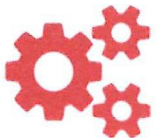
Vorstellung der Alterric GmbH



- Gründung: 2021
- > 500 Mitarbeitende
- 18 Standorte in Deutschland, Frankreich und Griechenland



- 2.400 MW installierte Leistung
- Geplanter jährlicher Zubau > 300 MW **für den eigenen Bestand**
- Pipeline: 11.000 MW
- Aktuelle Kernmärkte: Deutschland, Frankreich und Griechenland



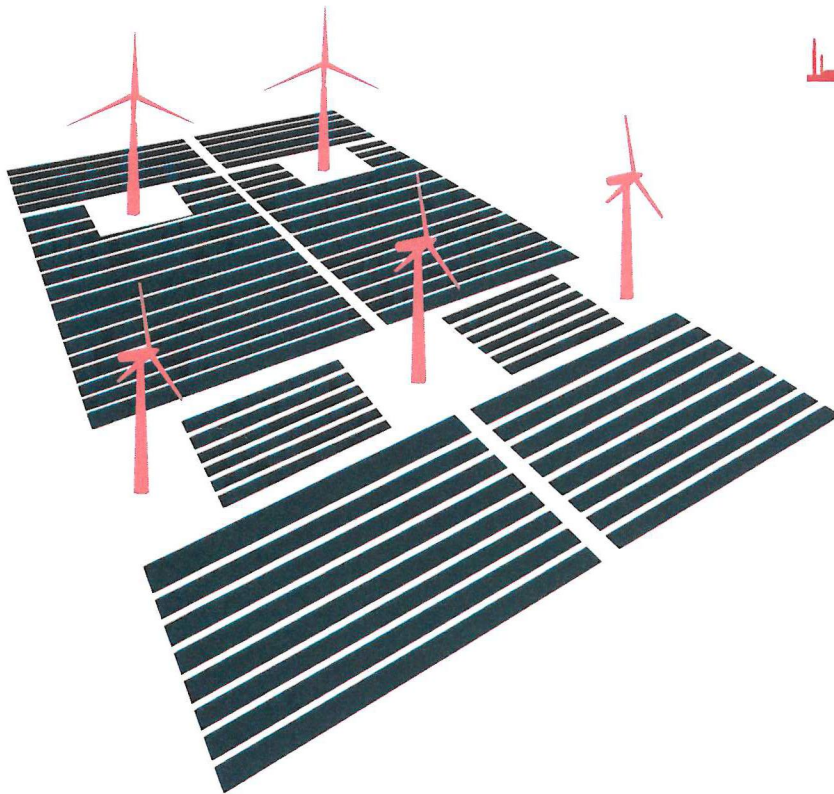
- Projektentwicklung, Bau, Betriebsführung und Repowering aus einer Hand
- Mehr als 30 Jahre Erfahrung in der Windenergie
- Kooperation mit regionalen Partnern



Alterric



Konzept Hybridpark



Die Verdrängung von Großkraftwerken erfordert die Errichtung dezentraler Stromerzeugungsanlagen



Ambitionierte Ausbauziele bei begrenzter Flächenverfügbarkeit legen eine Doppelnutzung nahe

Hybridparks ermöglichen eine höhere Versorgungssicherheit



Es herrschen geringere Projektkosten bei Energieparks durch die Nutzung von Synergieeffekten

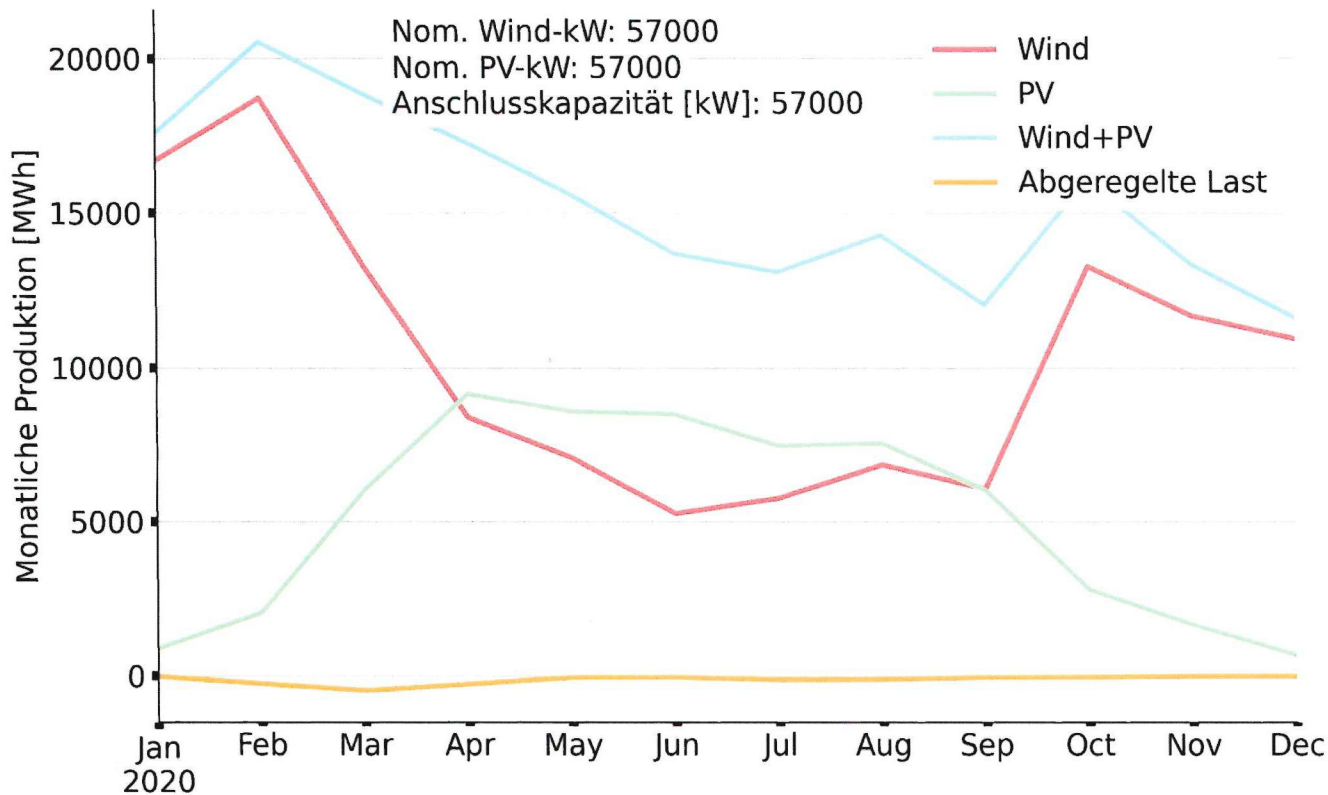


Es besteht ein erhebliches Potential in umfangreicher Infrastruktur und Projektpipeline der Alterric



Konzept Hybridpark

Einspeisung über ein Umspannwerk – Lastgangdaten aus Alterric Umspannwerk



Untersuchungsergebnisse

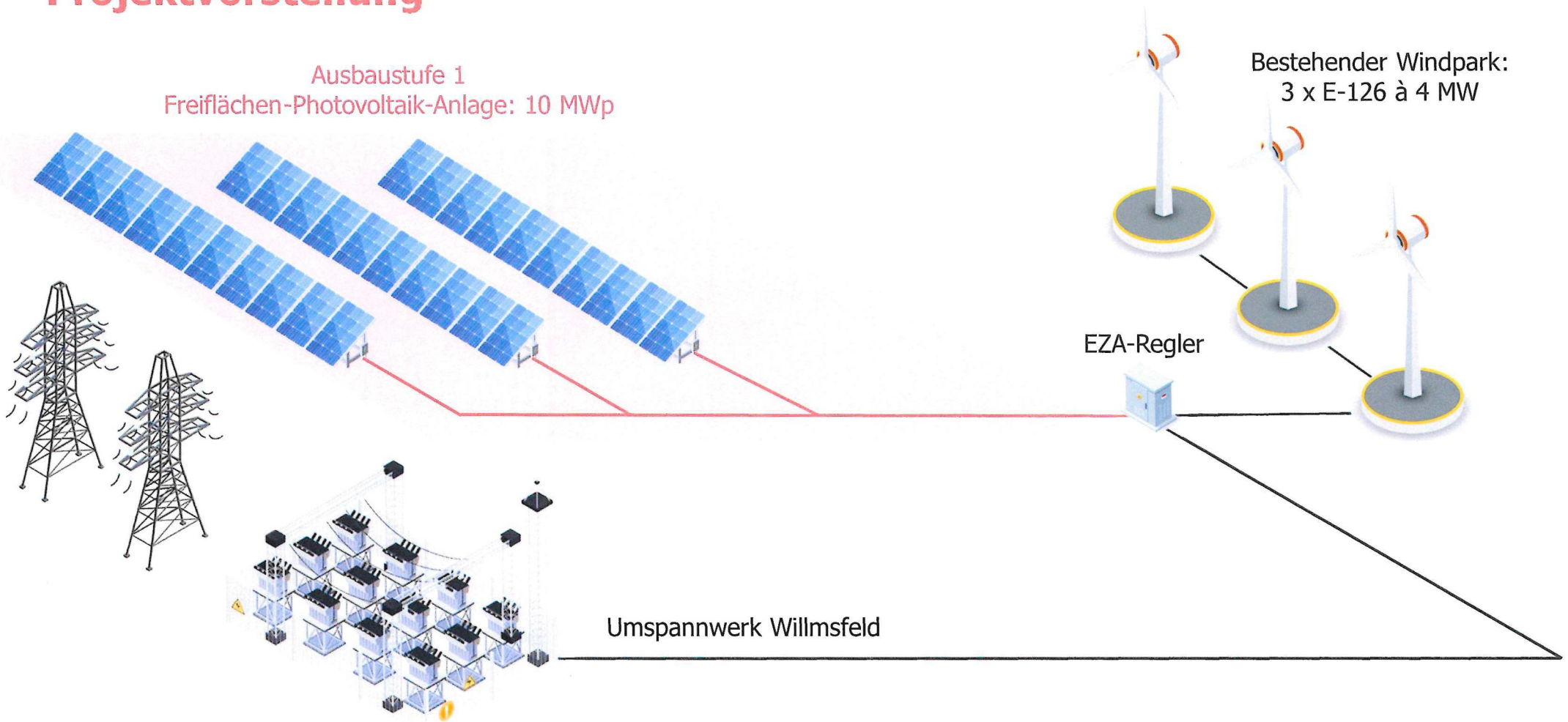
- Eine Kombination von Wind & PV stabilisiert die Produktion übers Jahr
- Bei einem Nennleistungsverhältnis von 1,0 ist ein nahezu „flacher“ Einspeiseverlauf zu sehen
- Alterric liefert damit ein attraktives Portfolio für Industriekunden
- Alterric kommt der verantwortungsvollen Rolle nach, eine sichere Stromversorgung zu gewährleisten
- Das Risikoprofil der Einspeisung sinkt und kann zukünftig durch weitere Energiespeichertechnologien gemindert werden



Handwritten signature or mark.

Projektvorstellung

Ausbaustufe 1
Freiflächen-Photovoltaik-Anlage: 10 MWp



Handwritten red mark.

Projektvorstellung: Stand wichtiger Gesetzesvorhaben vor der Neuwahl

Soll noch vor Neuwahl im Bundestag beschlossen werden

„Lex Sauerland“

- Ziel des Entwurfes ist es, den **Windenergieausbau stärker zu steuern**
- Einzige Regelung: Verschlankte **Vorbescheids-Verfahren** zur Feststellung (und Sicherung) von Flächen außerhalb von Windenergiegebieten (und in Aufstellung befindlicher Windenergiegebiete) **künftig nicht mehr zulässig**.
- Zahlreiche weitere Verschlechterungen für die Windenergie, die im ursprünglichen Unionsentwurf vorgesehen waren, sind gestrichen.

EnWG / EEG Novelle

- **Gesetzliche Verankerung der Überbauung:**
 - Entwurf sieht für Überbauung Abschluss von flexiblen Netzanschlussvereinbarungen zwischen Netzbetreiber und Anlagenbetreiber vor
 - Hierin soll u.a. Umgang mit anschlussseitig begrenzter Wirkleistungseinspeisung geregelt werden
- Keine Vergütung ersten 15-Minuten-Intervall mit **negativen Strompreisen**
- Geringe Verbesserungen für **Direktstrombelieferung**

Wird in dieser Legislaturperiode nicht mehr beschlossen

RED III Umsetzungsgesetz

- **Ausweisung von Beschleunigungsgebieten**, in denen Vorhaben vereinfacht genehmigt werden könnten.
- Nahezu **alle bestehenden und künftigen Windenergiegebiete sollen Beschleunigungsgebiete sein** und damit weitestgehend und dauerhaft von den Regelungen aus EU-Notfall-VO profitieren.
- Gemischtes Bild fürs **Repowering**: Streichung der „Grundzüge der Planung“, aber „2 H“ statt „5 H“.

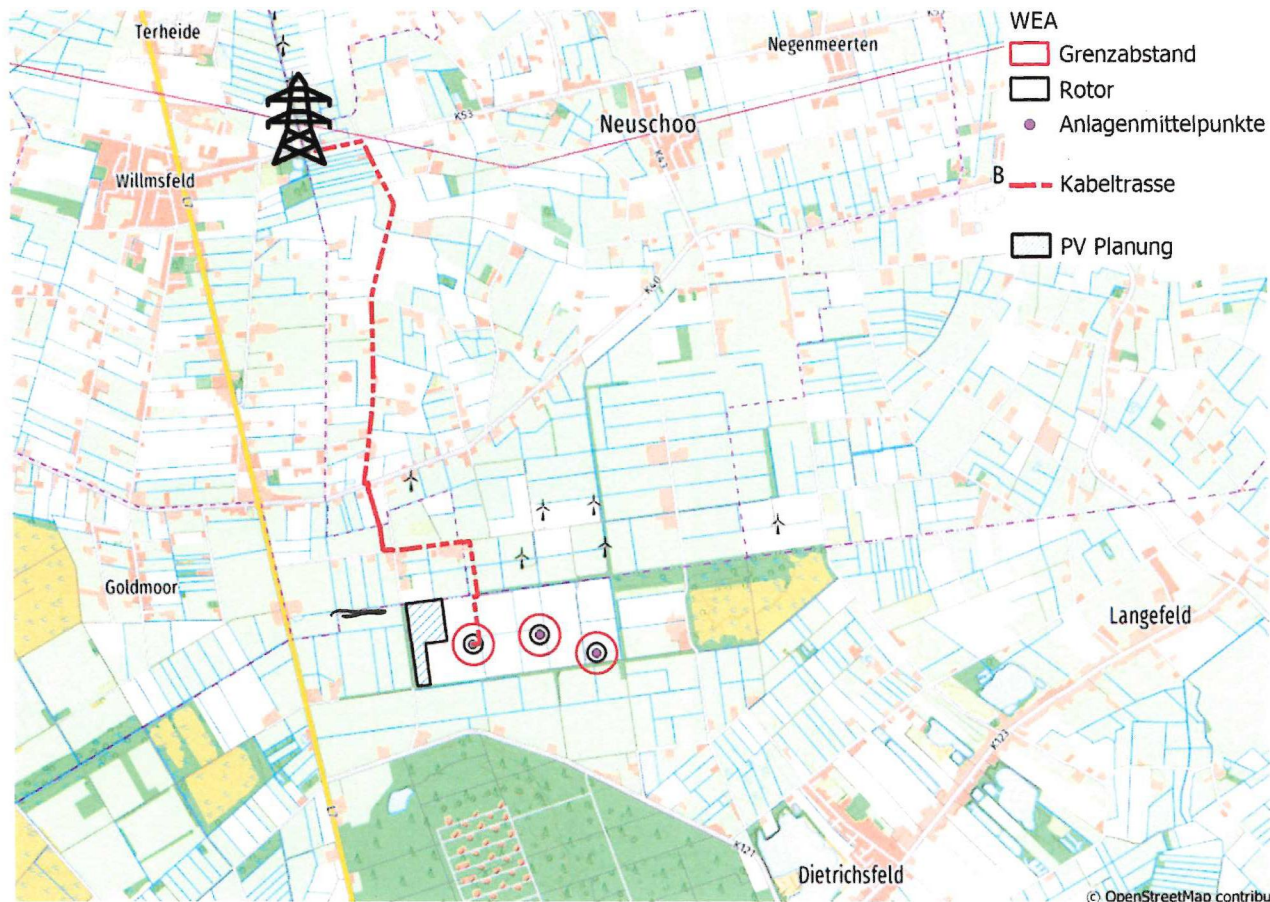
Weitere Vorhaben

- **NIS-2-Umsetzungs- und Cybersicherheitsstärkungsgesetz**
- **Öffentlichkeitsbeteiligung** in Planungs- und Genehmigungsverfahren
- **Reallabor-Gesetz**
- Verwaltungsvorschrift zur Änderung der Technischen Anleitung zum Schutz gegen Lärm (**TA-Lärm**)
- Probabilistik im **BNatSchG**
- **Baugesetzbuch** Novelle



Projektvorstellung

Übersichtslageplan & Projektinformationen



Rahmenbedingungen

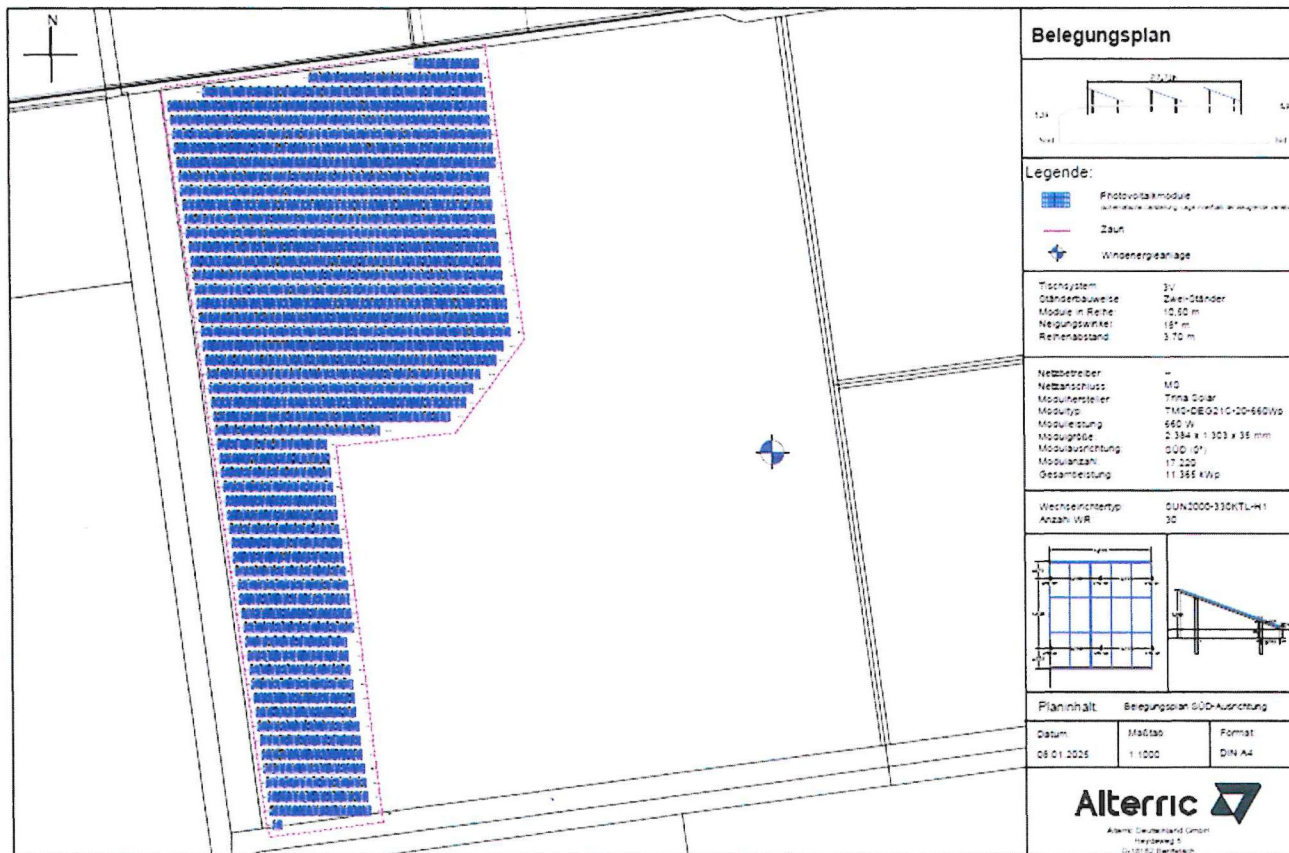
- Flächen werden über einen Pachtvertrag gesichert
- Vergütung über Ausschreibung BNetzA oder über Power Purchase Agreement (PPA)
- Realisierungszeitraum: Bauleitplanverfahren + Bauantrag ca. 1,5 Jahre
- Beginn Planung Q1/2025 (Bauleitplanung)

Projektinformationen

- Gemarkung Tannenhausen
- Brutto-Flächengröße: ca. 10 ha
- Technische Überprüfung des Planbereichs durch vorhandene Windkraftanlagen
- Netzzugang: vorhandene Alterric Infrastruktur
- Trassenlänge: ca. 5 km



Projektvorstellung Anlagenlayout



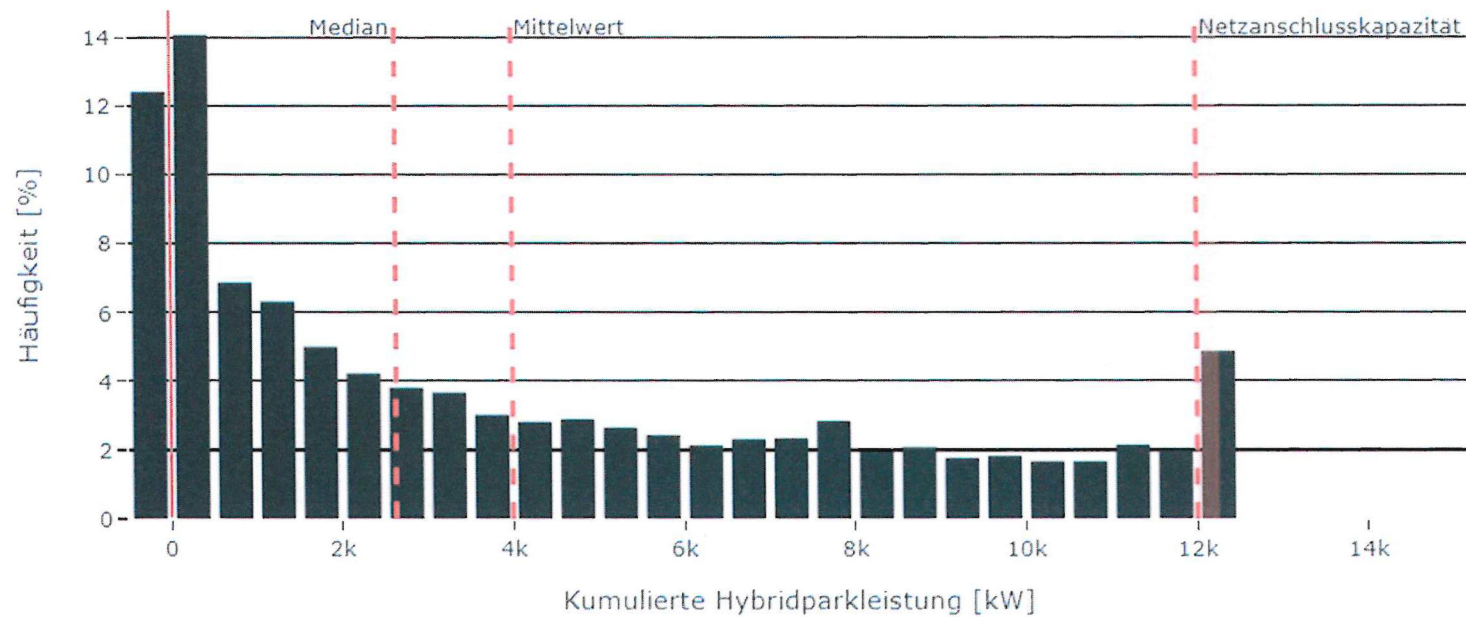
Technische Daten

- Anlagenleistung: ca. 10,0 MWp
- Reihenabstand: 3,5 m
- Abstand Boden <> Modulunterkante: 0,8 m
- Abstand Boden <> Moduloberkante: 3,26 m
- Netzzugang: vorhandene Alterric Infrastruktur
- Trassenlänge: ca. 5 km



Projektvorstellung

Überbauung des Netzan Anschlusses



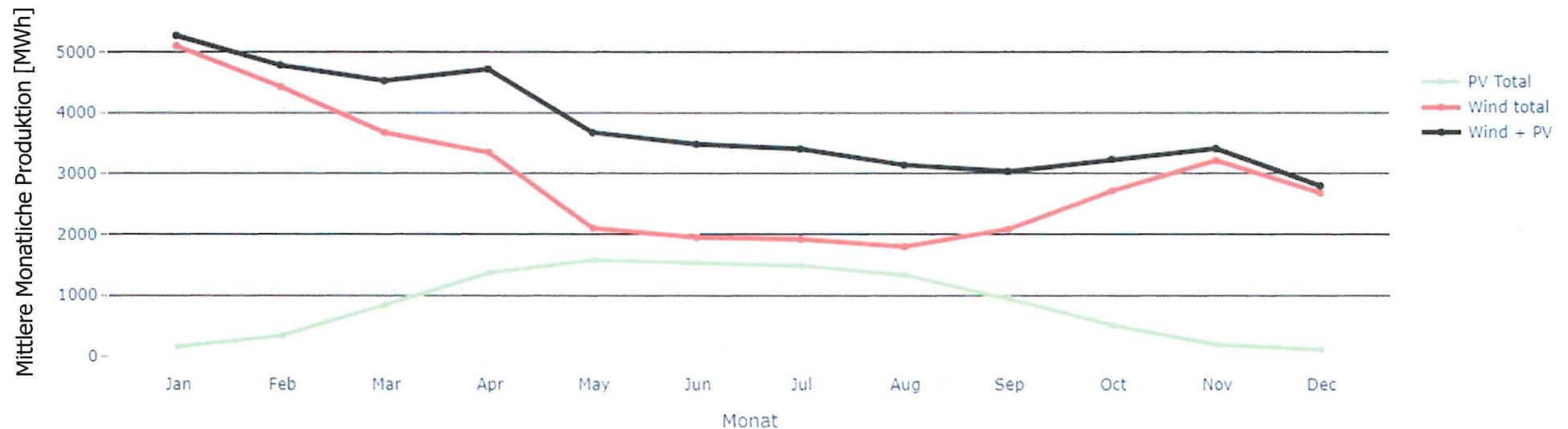
Charakteristika des Hybridparks

- Netzan schlusskapazität ist beschränkt auf die Windleistung von 12 MW
- Jährlich **abzuregelnde Energiemenge** bei einem Zubau von 10 MW Solarleistung: **Weniger als 0,5 %**



Projektvorstellung

Mittlere monatliche Produktion des Hybridparks Dietrichsfeld



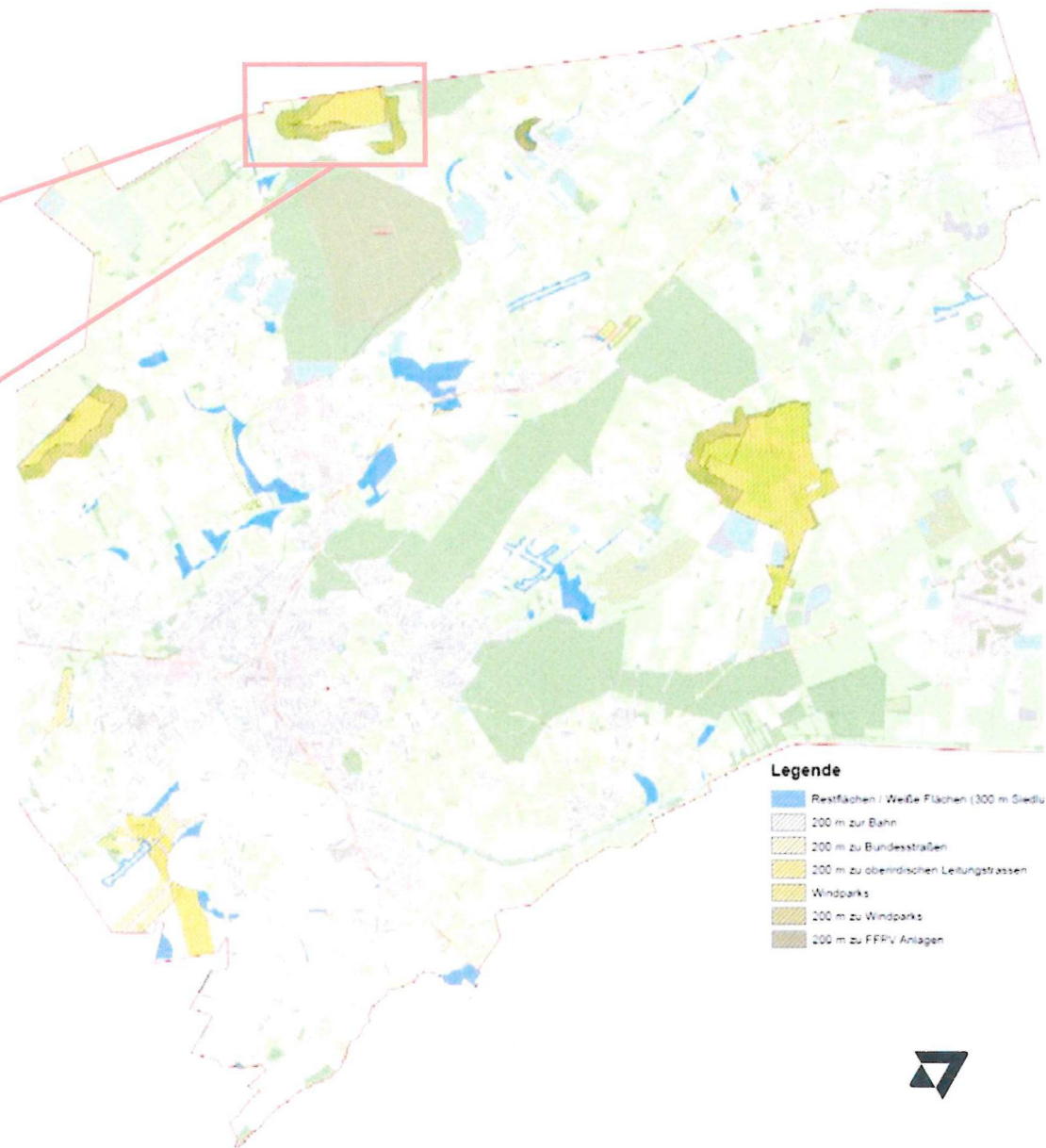
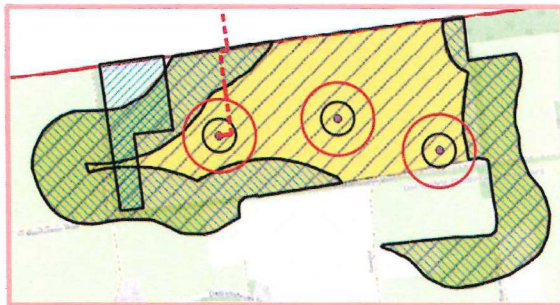
Leistungsverteilung des Hybridparks

- Windleistung: 12 MW
- PV-Leistung: 10 MW



Projektvorstellung

Potenzialstudie der Stadt Aurich



Legende

Restflächen / Weiße Flächen (300 m Siedlung)
200 m zur Bahn
200 m zu Bundesstraßen
200 m zu überörtlichen Leitungstrassen
Windparks
200 m zu Windparks
200 m zu FFV Anlagen

Planung innerhalb Gunstbereich

- Gunstfläche I: Windpark
- Gunstfläche II: 200 m zu Windparks
- Angeschnittene Potenzialflächen / Flurstücke können zur Diskussion ebenso hinzugezogen werden (Tjarko Tjaden)
- Keine sonstigen Zielkonflikte
- Bodenpunkte: 32 -> Ertragsfähigkeit sehr gering
- Windenergie muss Vorrang behalten



Projektvorstellung

Weitere Projektinformationen



Projektdaten			
Flächennutzung	Voraussichtlich 10 ha	gedeckter Energiebedarf	3.250 3-Personen Haushalte*
Installierte Leistung	ca. 10 MWp	jährliche CO ₂ -Einsparung	Ca. 4.925 t
Jahresenergieertrag	10,41 Mio. kWh	Niedersächsische Akzeptanzabgabe	20,8 TEUR / a
		Angebot zur weiteren finanziellen Beteiligung	10,4 TEUR / a



Projektvorstellung

Nächste Schritte und Projektstand



Einreichung Kostenübernahmeerklärung

Antrag auf Aufstellung einer Bauleitplanung

Übermittlung Geltungsbereich

Kurze Projektvorstellung

Nachweis Flächenverfügbarkeit

Beschlusslauf Stadt Aurich

Städtebaulicher Vertrag?

Fast abgeschlossen



Projektvorstellung

Zeitplan

Q1 2025

- Aufstellungsbeschluss
- Vorentwurf B- & F-Plan
- Auslegung Vorentwurf
- Beginn Kartierungen
- Netzabfrage

Q3 2025

- technische Planung
- Erstellung B- & F-Plan
- Auslegung und Abwägung

Q1 2026

- Finale techn. Planung
- Bau der Anlage, Trasse und Übergabestation
- Baubegleitung & -koordination

Q3 2026

- Zertifizierung der Anlage
- Einspeisung

Q2 2025

- Abwägung zum Vorentwurf
- Abstimmung mit TÖBs
- Einholung Gutachten
- **Trassenplanung**

Q4 2025

- Satzungsbeschluss
- **Trassensicherung**

Q2 2026

- Fertigstellung Anlage, **Trasse** & Übergabestation
- Netzanschluss
- EEG Inbetriebnahme



Vielen Dank!

Alterric 

Ihre Ansprechpartner

Gerrit van Schwartzenberg

Projektmanager Freiflächen -Photovoltaik

M: 0175-854 0224

gerrit.vanschwartzenberg@alterric.com

