



Der Blick eines Projektierers auf den Abschluss von vertraglichen Netzanschlussvereinbarungen

Dr. Fokke Peters, Würzburger Gespräche 22.09.2025





AGENDA

01 Praxis der Enerparc AG

Neuland: BESS (Battery Energy Storage Systems)

Neuland: Umspannwerks-Kooperationen

O4 FCA (Flexible Connection Agreements)

01 Praxis der Enerparc AG



- seit 2008
- 550 Mitarbeitende
- 400 Freiflächen-PVA in Deutschland
- 4 GW Leistung
- 35 Umspannwerke
- Eigenbestand, eigene Vermarktung
- 2025 neu:
 - ca. 1.000 MW Freiflächen-PVA
 - ca. 10 Umspannwerke
 - ca. 100 MW BESS am Netz



02 Neuland: BESS (Battery Energy Storage Systems)

Bisher: "PV-alone"-Kraftwerk

Aber:

- negative Preise häufiger, länger
- Marktwertverfall
- PPA-Preisverfall

Neuer Weg:

- Kombination PVA / BESS
- alle Neubau-PVA / (möglichst) alle Bestands-PVA
- 2025: 400 BESS-Netzanfragen (Grünstrom)

Widerstände

- Sicherung Netzanschluss, z.B.
 - Messkonzepte?
 - Redispatch?





03 Neuland: Umspannwerks-Kooperationen

Bisher: "PV-alone"-Umspannwerk

Aber:

- Errichtungskosten hoch: ab ca. 5 Mio. Euro
- Auslastung ungenügend (ca. 20 %)
- Anschlusskapazität knapp

Neuer Weg:

- UW-Kooperation mit Windkraftbetreibern
- Basis: komplementäre Erzeugungskurven Wind /PV

Widerstände

- Planungszeiträume Wind / PV unterschiedlich
- Rechtsbeziehungen komplex
- Netzzugang schwierig





04 FCA (Flexible Connection Agreements)

Mit FCAs ins Neuland?

- positiv: frischer Wind durch FCA (seit Anfang 2025)
 - VNB unterstützen neue Modelle für BESS-Netzanschluss und UW-Kooperationen
 - Wind- und Solarbranche kooperieren
- negativ: "Flaute" bis FCAs einsatzbereit?
 - FCA-Vertragsstandards noch unklar
 - Projekte verzögern sich oder scheitern
- FCA-Themen aber ohne FCA?
 - Testfall 1 und 2: "Einfach" geht auch ohne
 - Testfall 3: "Dicke Bretter" brauchen FCA





04 FCA (Flexible Connection Agreements)

Testfall 1: Zwei Erzeugungsanlagen, ein Umspannwerk

- summierte Leistung beider Anlagen
 - geringer als UW-Kapazität
 - o geringer als Anschlusskapazität

Lösung über Netzanschlusszusage "alten Stils"?

- + Messkonzept wird individuell abgestimmt
- + Anlagen sind individuell steuerbar
- + Zertifizierung der Gesamtanlage ist sichergestellt
- schnelle Umsetzung möglich
 - bei Kombination PVA / PVA
 - auch bei Kombination PVA / WEA
 - ausnahmsweise denkbar bei PVA / WEA + BESS





04 FCA (Flexible Connection Agreements)

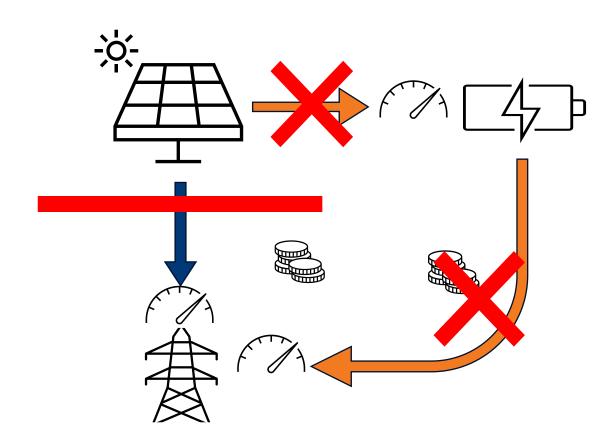


Testfall 2: Redispatch-Phasen und "Doppelverdienst"

- Bei Redispatch-Abregelung erhält Anlagenbetreiber wirtschaftlichen Ausgleich
- Betreiber einer PVA/BESS-Kombination könnte
 - während der Abregelung PVA-Strom in die Batterie laden
 - den Batteriestrom anschließend "doppelt" vermarkten
 - Lösung über FCA möglich aber auch nötig?

Lösung über Netzanschlusszusage "alten Stils"?

- + Stromflüsse werden messtechnisch erfasst
- + Anlagenbetreiber bestätigt schriftlich "ich lade die Batterie in Redispatch-Phasen nicht"
- schnelle Umsetzung möglich



04 FCA (Flexible Connection Agreements)

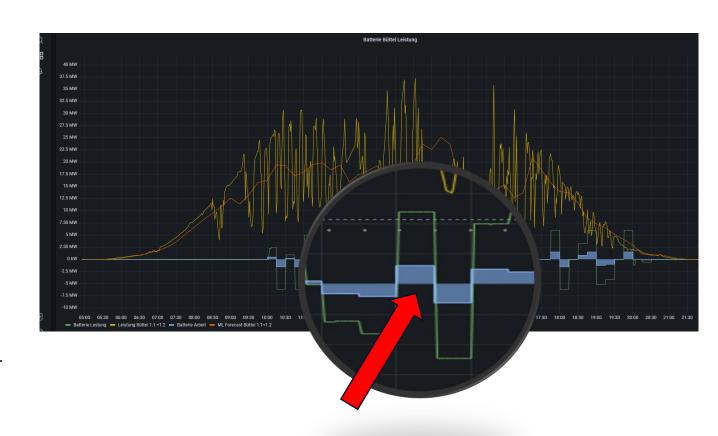


Testfall 3: BESS-Wirtschaftlichkeit vs. Netzstabilität

- Anlagenbetreiber wünschen unbeschränkte Nutzungsmöglichkeit: wirtschaftlich attraktiv
- Netzbetreiber wollen Stromflüsse im Netz belastbar planen

Lösung über Netzanschlusszusage "alten Stils"?

- EEG ab 2025: Begrenzungen "statisch", "dynamisch" ("volldynamisch")
- Begriffsunschärfen Beispiel "Rampen"
 - Zuschaltungsgradienten? (VDE-AR-N 4110)
 - oder: individuelle BESS-Fahrweise (z.B. "5-Minuten-Rampen")?
- Materie komplex, Perspektiven von Anlagen- und Netzbetreiber unterschiedlich: ausverhandelte Vertragsregelung nötig (FCA)



04 FCA (Flexible Connection Agreements)



Status aus Sicht der Praxis

- Neue Dynamik durch FCA
- Abstimmung zu Lösungen und Projekten auf gutem Weg
- gesetzliche Anpassungen aktuell nicht nötig (denkbar z.B. konkreter Anspruch auf FCA; Anreize zum Netzausbau)

Vorschläge der Praxis

- 1. Ohne FCA starten einfache Lösungen voranbringen:
 - Grünstrom-BESS
 - > UW-Kooperationen: PVA/PVA, PVA/WEA ohne BESS
- 2. Arbeitsplattform etablieren
 - > Begriffsklärungen
 - > abgesicherte Standardlösungen
 - > Best Practice-Beispiele







Der Blick eines Projektierers auf den Abschluss von vertraglichen Netzanschlussvereinbarungen

Dr. Fokke Peters, Würzburger Gespräche 22.09.2025

ENERPARC AG | Kirchenpauerstr. 26 | 20457 Hamburg | +49 (0) 40 7566 449 0 | mail@enerparc.com | www.enerparc.de