

Forum 20 – PPA-Connect

Vorstellung des aktuellen
Produktportfolios und Gründe für
die Diversifizierung





BayWa r.e. Energy Trading auf einen Blick

Unsere Leistungen für Anlagenbetreiber



Direktvermarktung

Vermarktung im Marktprämienmodell gem. EEG



Power Purchase Agreements (PPA)

Geförderte Anlagen | Greenfield- und Ü20- Anlagen | Corporate PPA



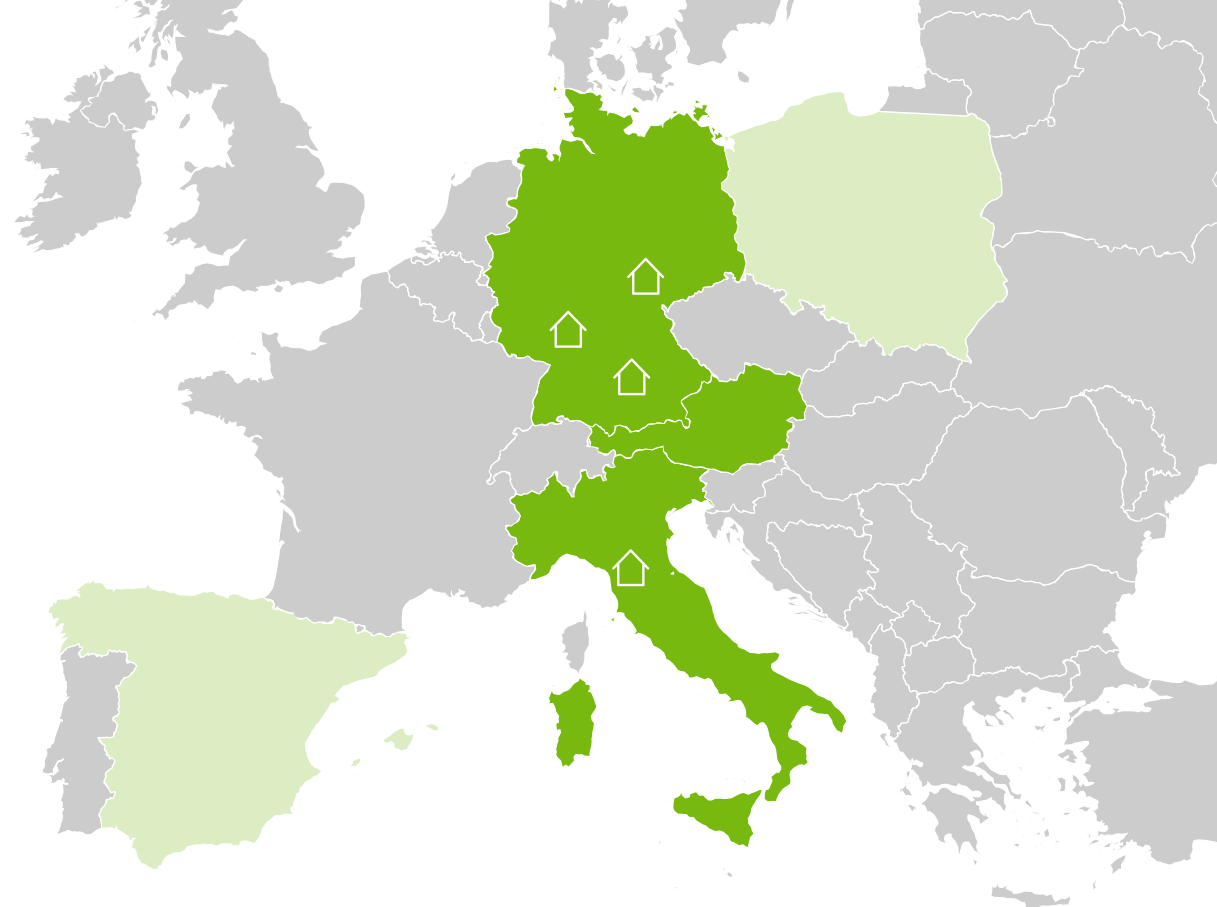
Systemdienstleistungen

Flexible Anlagen | Batteriespeicher – Biogasanlagen | Netzersatzanlagen



White Label Dienstleistungen

Für Stadtwerke und EVU



95

Mitarbeiter



~3.500

Anlagen in der Vermarktung

~6.850 MW

Kapazität

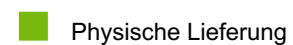


4 Standorte

München, Leipzig, Frankfurt, Mailand



Standort



Physische Lieferung



Finanzielle Lieferung



Vermarktungsoptionen für fluktuierende Erzeuger

Vergütungsmodelle

Vergütung
zum energie-
trägerspezifi-
schen Monats-
marktwert

Vergütung
zu Spotmarkt-
preisen

Festpreisabsicherung
im Rahmen des Marktprämienmodells

Produkte

Feste
Vermarktungs-
entgelte

variable
Vermarktungs-
entgelte

Indexierte
Vermarktungs-
entgelte

Wieso verschiedene Vergütungsmodelle und Produkte?





Vermarktungsoptionen für fluktuierende Erzeuger

Warum indexierte Produkte:

- Möglichkeit, Kostensteigerungen im Laufe der Vertragslaufzeit weiterzureichen
- Reduzierung von Risiken bei den Vermarktern





Vermarktungsoptionen für fluktuierende Erzeuger

Vergütung zum
energieträger-
spezifischen
Monatsmarktwert

Fixes Direktvermarktungsentgelt

- Vermarktungsentgelt ist für die Vertragsdauer konstant
- Alle Kosten (Marktwertigkeit der Anlage, Ausgleichsenergie, Marge, usw.) sind enthalten
- Vergütung = Monatsmarktwert abzgl. Vermarktungsentgelt
- Bsp.: Vermarktungsentgelt = 3,50 €/MWh



Vermarktungsoptionen für fluktuierende Erzeuger

Vergütung zum
energieträger-
spezifischen
Monatsmarktwert

Fixes Direktvermarktungsentgelt inkl. Anpassungsmöglichkeit

- Vermarktungsentgelt ist für die Vertragsdauer konstant, aber zzgl. Regelung besondere Marktlage
- Alle Kosten (Marktwertigkeit der Anlage, Ausgleichsenergie, Marge, usw.) sind enthalten
- Besondere Marktlage liegt vor, wenn der Monatsmarktwert > Anzulegender Wert (AW), dann erhöht sich das Vermarktungsentgelt um 5% bezogen auf die Differenz von Monatsmarktwert minus Anzulegendem Wert
- Vergütung = Monatsmarktwert abzgl. Vermarktungs-entgelt zzgl. Regelung besondere Marktlage
- Bsp.: Vermarktungsentgelt = 2,00 €/MWh; AW = 85 €/MWh; MW = 105 €/MWh
 - Aufschlag = $5\% \times (100 - 85) = 0,75 \text{ €/MW}$ → gesamtes Entgelt = 2,75 €/MWh



Vermarktungsoptionen für fluktuierende Erzeuger

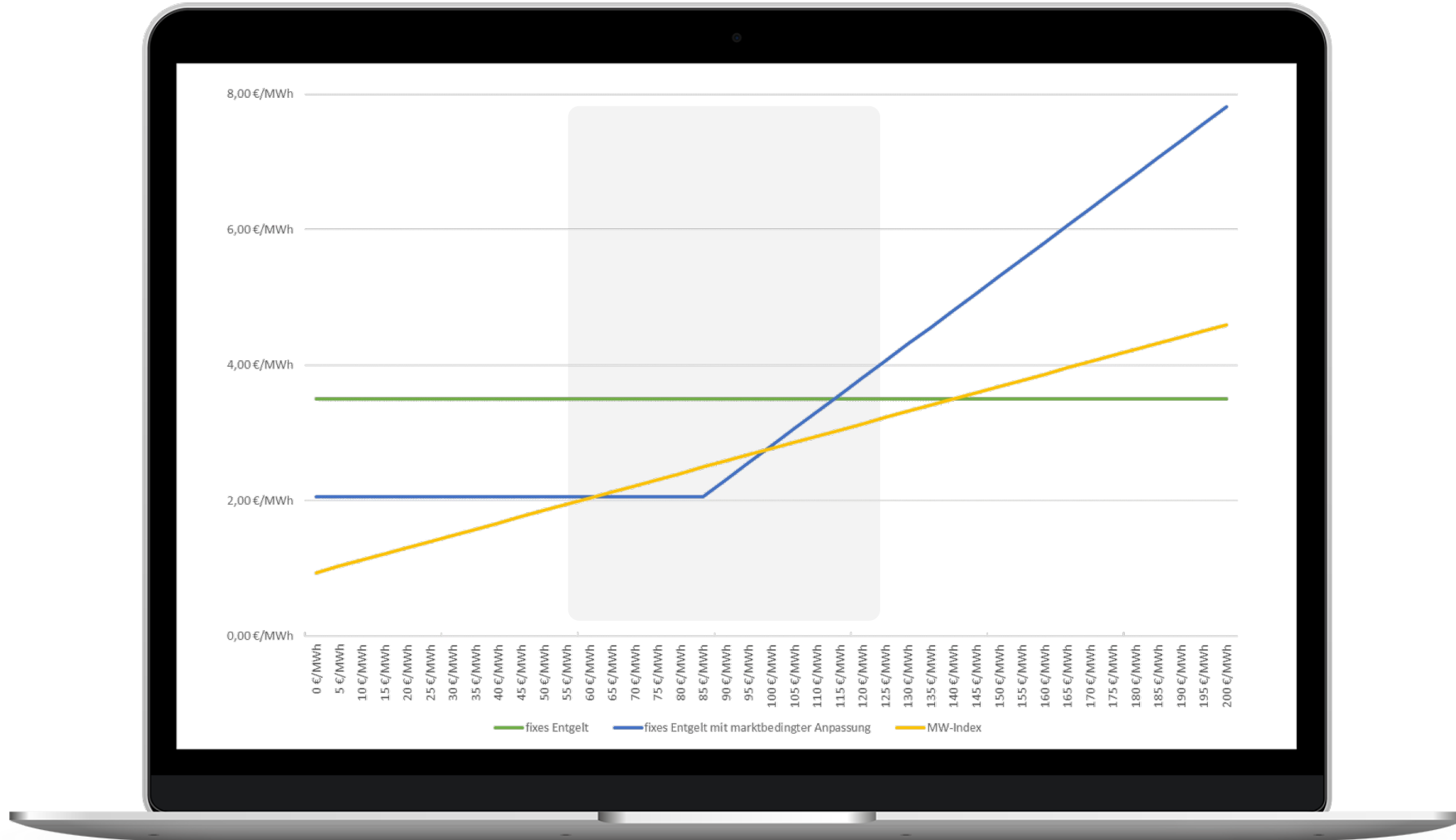
Vergütung zum
energieträger-
spezifischen
Monatsmarktwert

Indexiertes Direktvermarktungsentgelt

- Höhe des Vermarktungsentgeltes orientiert sich am Monatsmarktwert
- Kombination aus festem und variablem Entgelt
- Alle Kosten (Marktwertigkeit der Anlage, Ausgleichsenergie, Marge, usw.) sind enthalten
- Vergütung = Monatsmarktwert – (Marktwertindex-Faktor × Monatsmarktwert + fixes Vermarktungsentgelt)
- Bsp.: Marktwertindex-Faktor = 1,84% und fixes Vermarktungsentgelt = 0,94 €/MWh
- bei einem Monatsmarktwert von 100 €/MWh ergibt sich ein Vermarktungsentgelt von $1,84 + 0,94 \text{ €/MWh} = 2,78 \text{ €/MWh}$



Vermarktungsoptionen für fluktuierende Erzeuger





Vermarktungsoptionen für fluktuierende Erzeuger

Vergütung zu
Spotmarkt-
preisen

Indexiertes Direktvermarktungsentgelt

- Höhe des Vermarktungsentgeltes orientiert sich am stündlichen Spotmarktpreis (day-ahead)
- Kombination aus festem und variablem Entgelt
- Alle Kosten (Ausgleichsenergie, Marge, usw.) sind enthalten
- Wichtig: negative Spotmarktpreise werden nicht weitergereicht
- Vergütung = (Spotmarktpreis – (Spotmarktpreis × Spotindex-Faktor + fixes Vermarktungsentgelt)) × Profil der Stromlieferungen auf Stundenbasis
- Bsp.: Spotindex-Faktor = 3,00% und fixes Vermarktungsentgelt = 0,94 €/MWh



Vermarktungsoptionen für fluktuierende Erzeuger

**Festpreis-
absicherung im
Rahmen des
Marktprämien-
modells**

- Alle Produkte sind mit einer Festpreisabsicherung für die nächsten 1 oder 2 Jahre kombinierbar
- Grundlage bildet immer der Direktvermarktungsvertrag
- Anlagen verbleiben im Marktprämienmodell, damit Anspruch Marktprämie nicht verloren geht
- **Wichtig:** Marktprämie ist additiv zum Festpreis zu betrachten
- Es können max. 75% der jährlichen Planmenge mit einem Festpreis abgesichert werden
- Keine Mengenverpflichtung für Anlagenbetreiber
- Mengen über den Festpreismengen werden gem. Direktvermarktungsvertrag vergütet

Mögliche Festpreise Wind/Solar

(Basis EEX Settlement vom 07.11.2023):

	Wind	Solar
2024	78,70 €/MWh	78,30 €/MWh
2025	74,95 €/MWh	73,50 €/MWh



Vielen Dank

Mike Kutzner

Teamleiter Key Account Management
m.kutzner@baywa-re.com



Copyright

© Copyright BayWa r.e. AG, 2023

The content of this presentation (including text, graphics, photos, tables, logos, etc.) and the presentation itself are protected by copyright. They were created by BayWa r.e. AG independently.

Any dissemination of the presentation and/or content or parts thereof is only permitted with written permission by BayWa r.e. Without written permission of BayWa r.e., this document and/or parts of it must not be passed on, modified, published, translated or reproduced, either by photocopies, or by others – in particular by electronic procedures. This reservation also extends to inclusion in or evaluation by databases. Infringements will be prosecuted.