



Vermarkungsmöglichkeiten für grünen Strom

Agenda

- Kurzvorstellung
- Vergütung PV-Anlagen
- §51 EEG
- Vermarktungsmodelle



- **Gemeinsam Energie vermarkten**
- Wir unterstützen Sie bei der Vermarktung Ihres EEG-Stroms. Die GeLa Energie GmbH ist Ihr starker Partner in der Stromvermarktung von regenerativen Energien in Deutschland.

VR AGRAR



Unsere Leistungen

- Aufnahme Ihrer EE-Anlage in die Direktvermarktung inkl. Redispatch 2.0
- Übernahme der Redispatch 2.0 Rollen auch ohne Direktvermarktung
 - Anlagen, die nicht DV-Pflichtig sind, sind im Zuge der RD 2.0 Verpflichtung in die DV gewechselt
 - Häufig zu hohen Vermarktungskosten
 - Wir prüfen, ob sich die DV lohnt oder ob ein Wechsel eine reine RD 2.0 Dienstleistung sinnvoll ist
- Betreuung von Biogasanlagen in der Direktvermarktung
 - Fahrplangestaltung, um Mehrerlöspotential auszuschöpfen
- Ausschreibungsunterstützung
 - Bisher für Biogasanlagen und Solar Aufdachanlagen

Vergütung PV-Anlagen



Vergütung PV-Anlagen < 1MW Tabellenvergütung

Anzulegende Werte in Cent/kWh - Marktprämienmodell:						
Inbetriebnahme	Wohngebäude, Lärmschutzwände und Gebäude (§ 48 Abs. 2 und 2a EEG 2023)					Sonstige Anlagen (§ 48 Abs. 1 EEG 2023)
	bis 10 kW	bis 40 kW	bis 100 kW	bis 400 kW	bis 1 MW	
ab 01.08.2025 bis 31.01.2026						
Teileinspeisung (gerundet)	8,26	7,20	5,96	5,96	5,96	6,72
Volleinspeisung (gerundet)	12,87	10,85	10,85	9,03	7,78	6,72
Degression	1,0%					
ab 01.08.2026 bis 31.01.2027						
Teileinspeisung (gerundet)	8,10	7,06	5,84	5,84	5,84	6,59
Volleinspeisung (gerundet) ³	12,62	10,64	10,64	8,85	7,63	6,59

Vergütung PV-Anlagen > 1MW Ausschreibung Aufdach

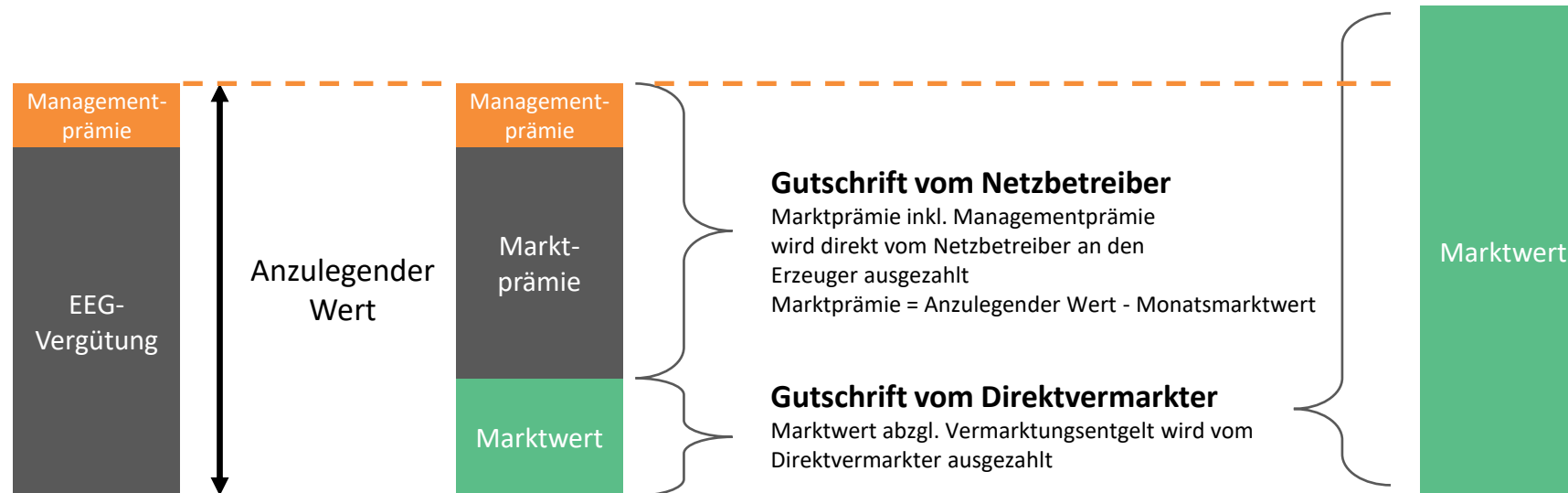
Gebotstermin	01.02.2026	01.06.2026	01.10.2026
Ausschreibungsmenge	282.720 kW	296.269 kW	296.269 kW
Eingereichte Gebote	98	125	
Eingereichte Gebotsmenge	177.137 kW	238.272 kW	
Zuschläge	85	108	
Zuschlagsmenge	155.080 kW	208.572 kW	
Zulässiges Höchstgebot	10,00 ct/kWh	10,00 ct/kWh	10,00 ct/kWh
Niedrigster Zuschlag	7,88 ct/kWh	8,40 ct/kWh	
Höchster Zuschlag	10,00 ct/kWh	10,00 ct/kWh	
Durchschnittlicher, mengengewichteter Zuschlagswert	9,56 ct/kWh	9,72 ct/kWh	

Vergütung PV-Anlagen > 1MW Ausschreibung Freifläche

Gebotstermin	01.03.2026	01.07.2026	01.12.2026
Ausschreibungsmenge	2.294.768 kW	2.134.567 kW	2.078.611 kW
Eingereichte Gebote	532	401	
Eingereichte Gebotsmenge	4.622.487 kW	3.169.977 kW	
Zuschläge	268	261	
Zuschlagsmenge	2.299.280 kW	2.134.657 kW	
Zulässiges Höchstgebot	5,79 ct/kWh	5,90 ct/kWh	
Niedrigster Zuschlag	3,99 ct/kWh	4,38 ct/kWh	
Höchster Zuschlag	5,10 ct/kWh	4,97 ct/kWh	
Durchschnittlicher, mengengewichteter Zuschlagswert	4,94 ct/kWh	4,79 ct/kWh	

Direktvermarktung

- Anlagen >100kWp sind **verpflichtend** in die Direktvermarktung zu bringen
- Managementprämie beträgt bei Bestands-Wind/PV 0,4 ct/kWh (4 €/MWh) und wird auf die EEG-Vergütung aufgeschlagen = Anzulegender Wert



§51 EEG – Vergütungsverlust bei negativen Strompreisen



§51 EEG – Vergütungsverlust bei negativen Strompreisen

Inbetriebnahme der Anlage	Mindeststundenzahl	Anlagengröße	Verlängerung der Laufzeit um nicht vergütete Stunden
Vor 01.01.2016	Anlagen sind von der Regelung ausgenommen		
01.01.2016 bis 31.12.2020	6 Stunden	Ab 500 kW instl.	Nein
01.01.2021 bis 31.12.2022	4 Stunden	Ab 500 kW instl.	Ja
01.01.2023 bis 31.12.2024	4 Stunden (2023) 3 Stunden (2024)	Ab 400 kW instl.	Ja
Ab 25.02.2025	1 Stunde	Ab 100 kW instl.	Ja

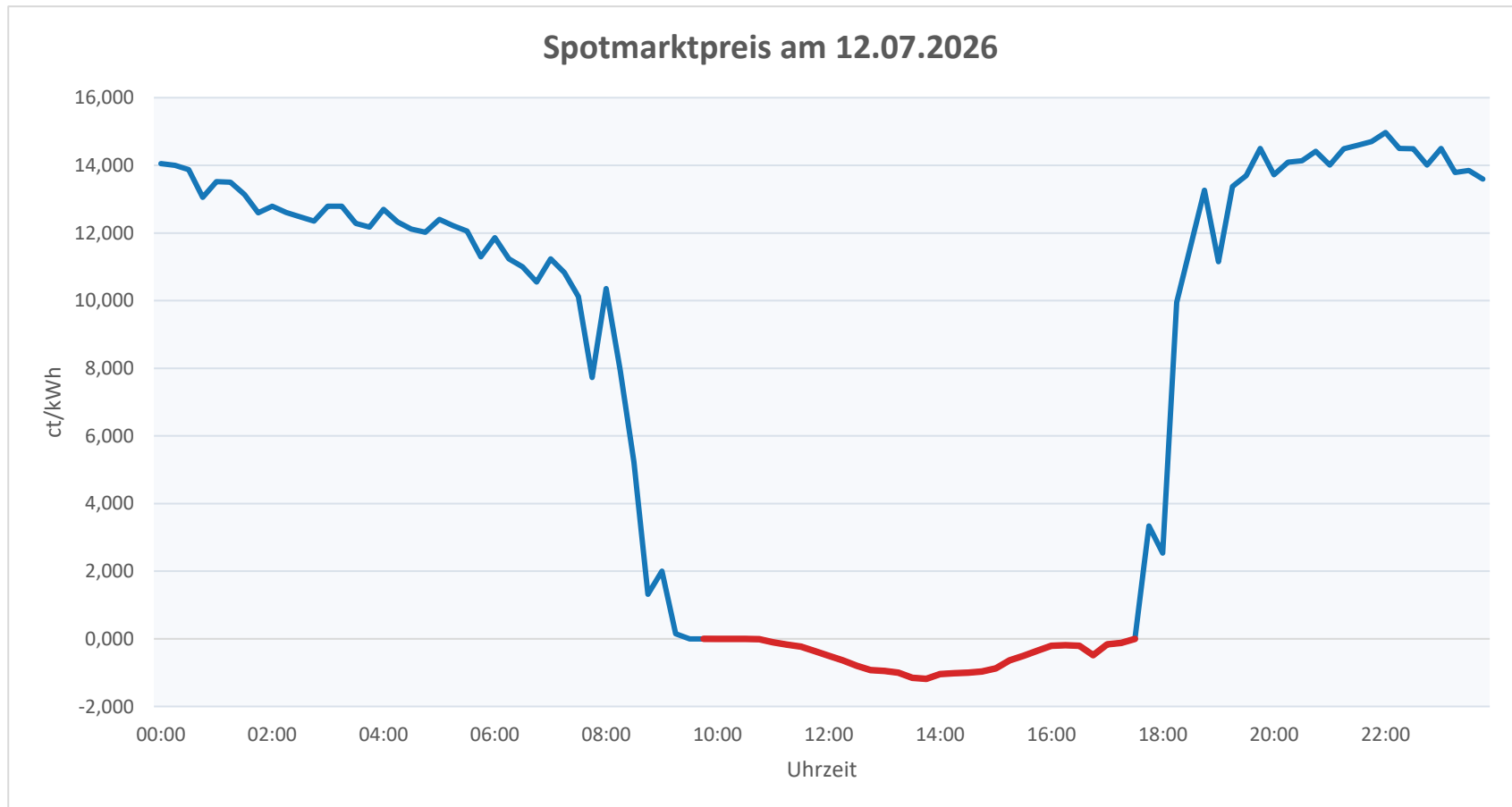
Negative Stunden 2024 - 2026

- 2024 → 457 negative Stunden
- 2025 → 575 negative Stunden
- 2026 → 427,5 negative Stunden bis Ende August

April 2025	Mai 2025	Juni 2025	Juli 2025	August 2025	Summe
75 Stunden	129 Stunden	141 Stunden	12 Stunden	64 Stunden	421 Stunden

April 2026	Mai 2026	Juni 2026	Juli 2026	August 2026	Summe
123 Stunden	79 Stunden	50 Stunden	76 Stunden	56,5 Stunden	384,5 Stunden

Auftreten negativer Stunden

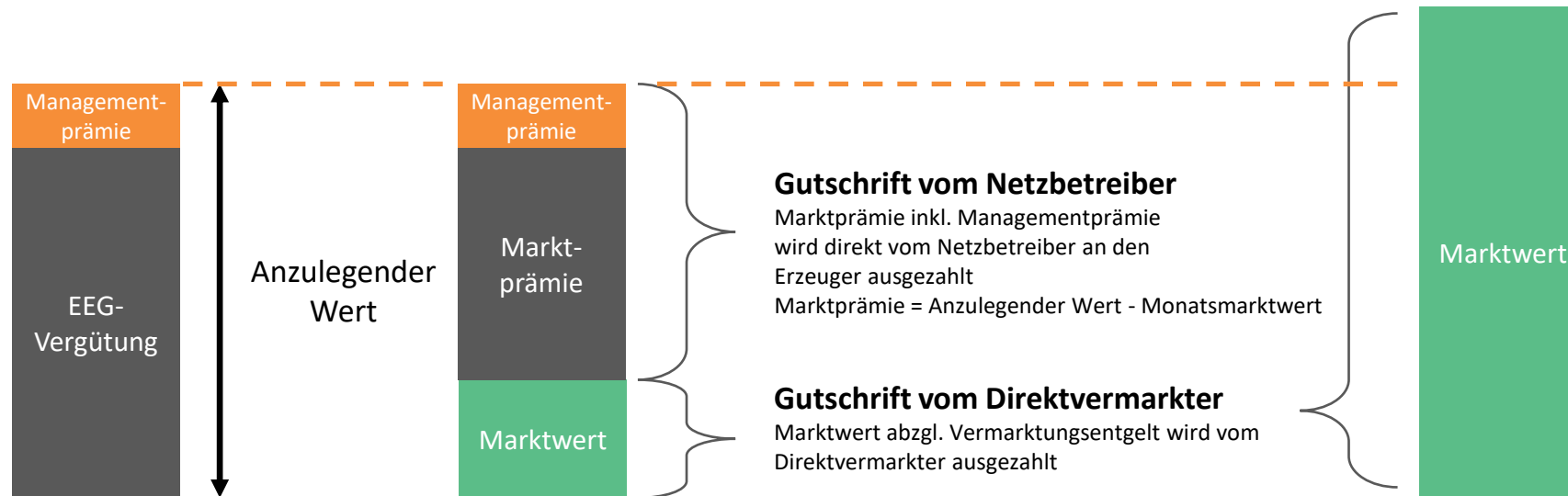


- Spotmarkt: 7,5 Stunden mit negativen Preisen
- Tage mit längeren negativen Perioden möglich

Vermarktungsmodelle

Marktwert oder EPEX-Spot

Direktvermarktung Monatsmarktwert oder EPEX-Spot

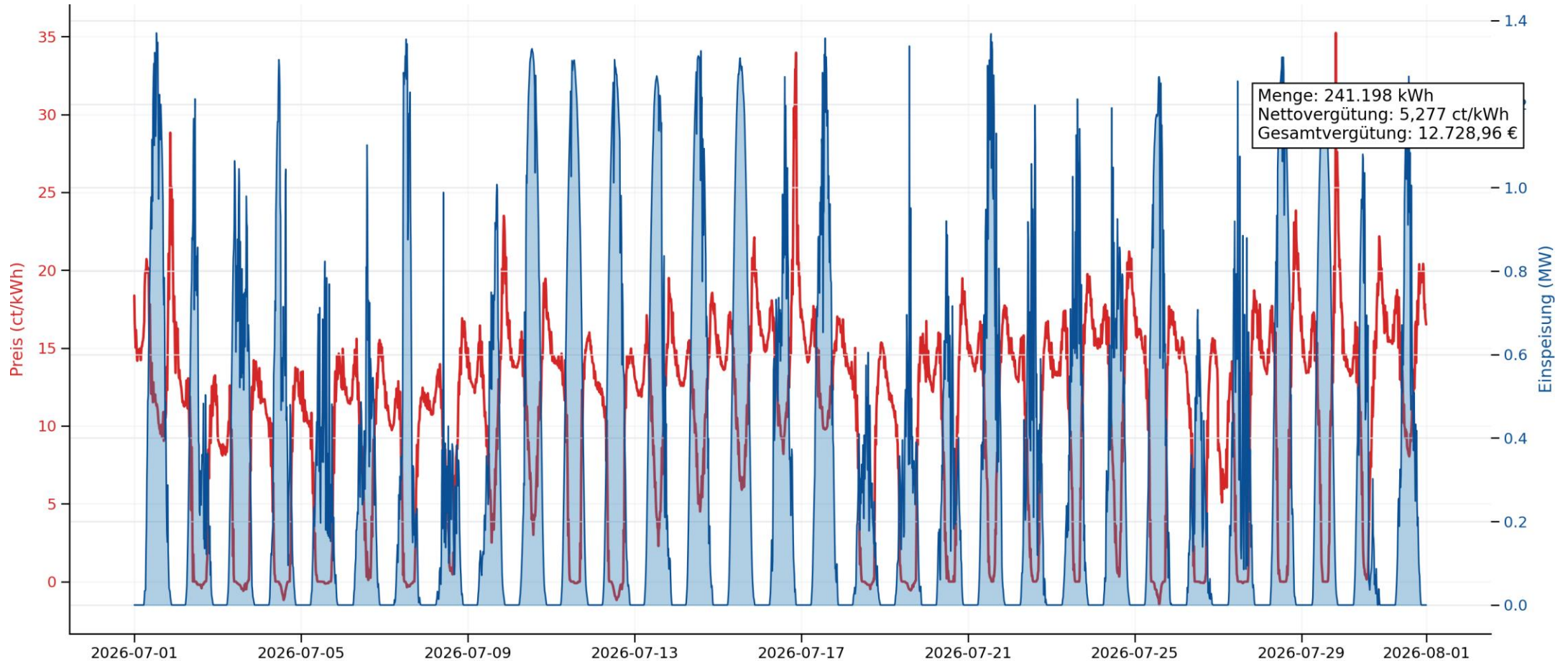


Einspeisung PV-Anlage Juli 2026

MW: 5,226 ct

Leistung: 1,85 MW

Ausrichtung: Süd

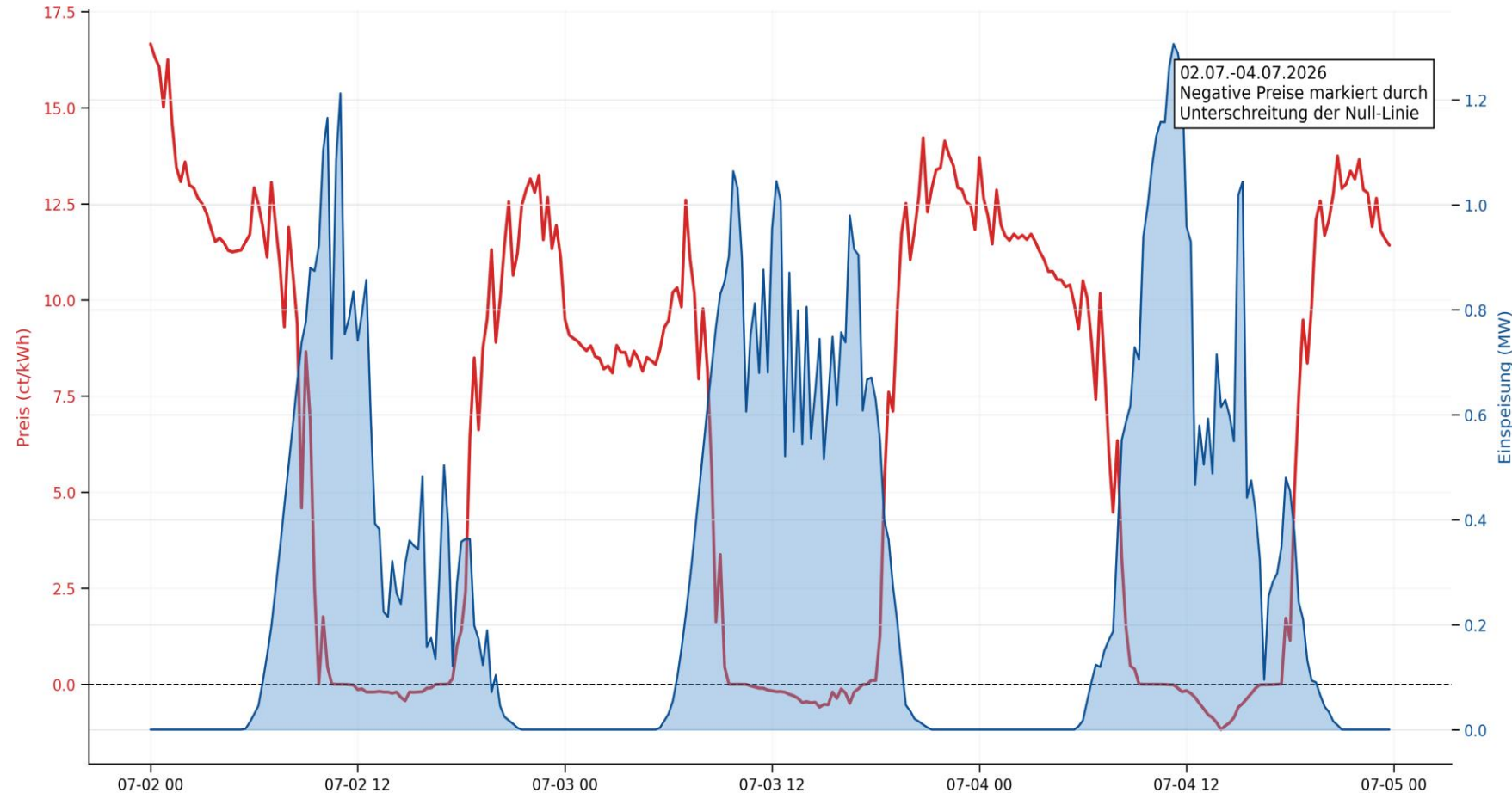


Einspeisung PV-Anlage Juli 2026 (02.07. – 05.07)

MW: 5,226 ct

Leistung: 1,85 MW

Ausrichtung: Süd



Einspeisung Juli	241.198 kWh
Vergütung Spot	5,27 ct/kWh
Vergütung Gesamt	12.711 €
MW Juli	5,226 ct/kWh

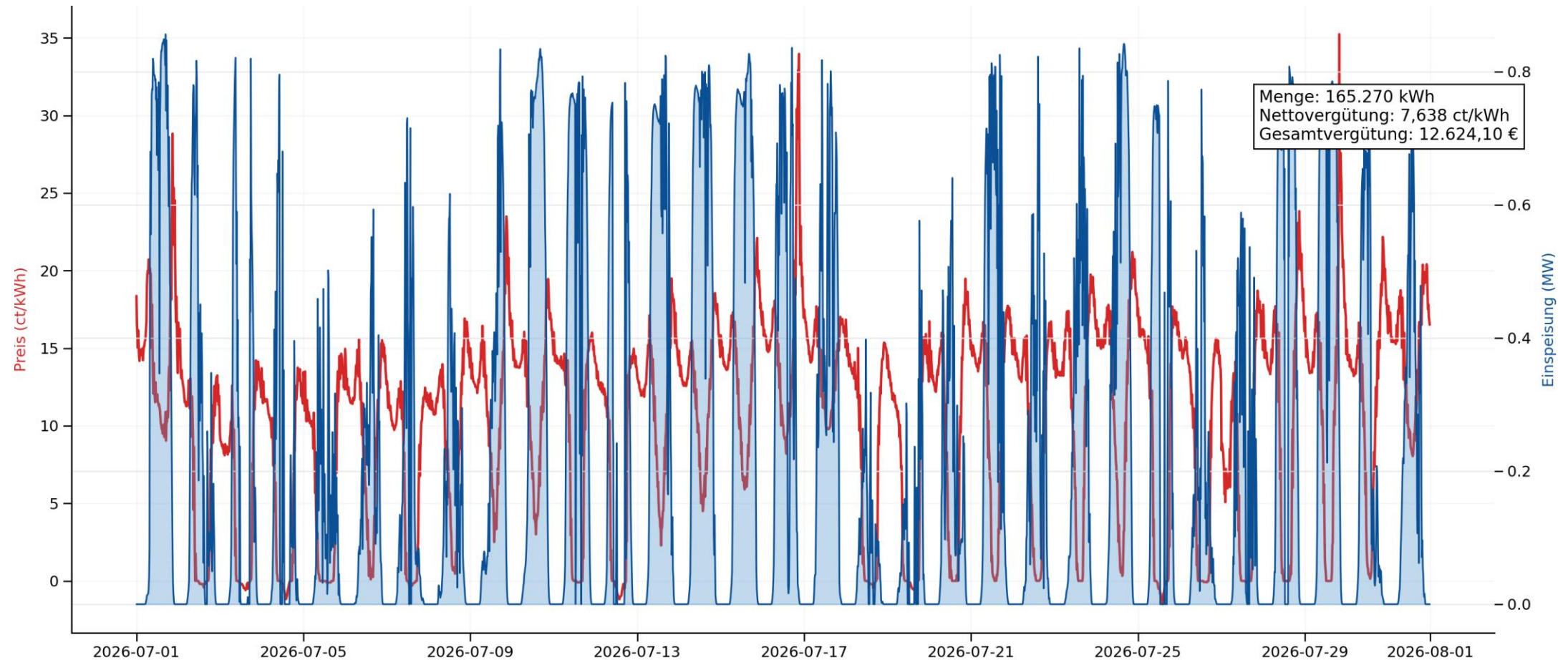
Einspeisung Mai	179.145 kWh
Vergütung Spot	2,256 ct/kW
Vergütung Gesamt	4.040 €
MW Mai	3,296 ct/kWh

Einspeisung PV-Anlage Juli 2026

MW: 5,226 ct

Leistung: 0,998 MW

Ausrichtung: Ost-West Tracker

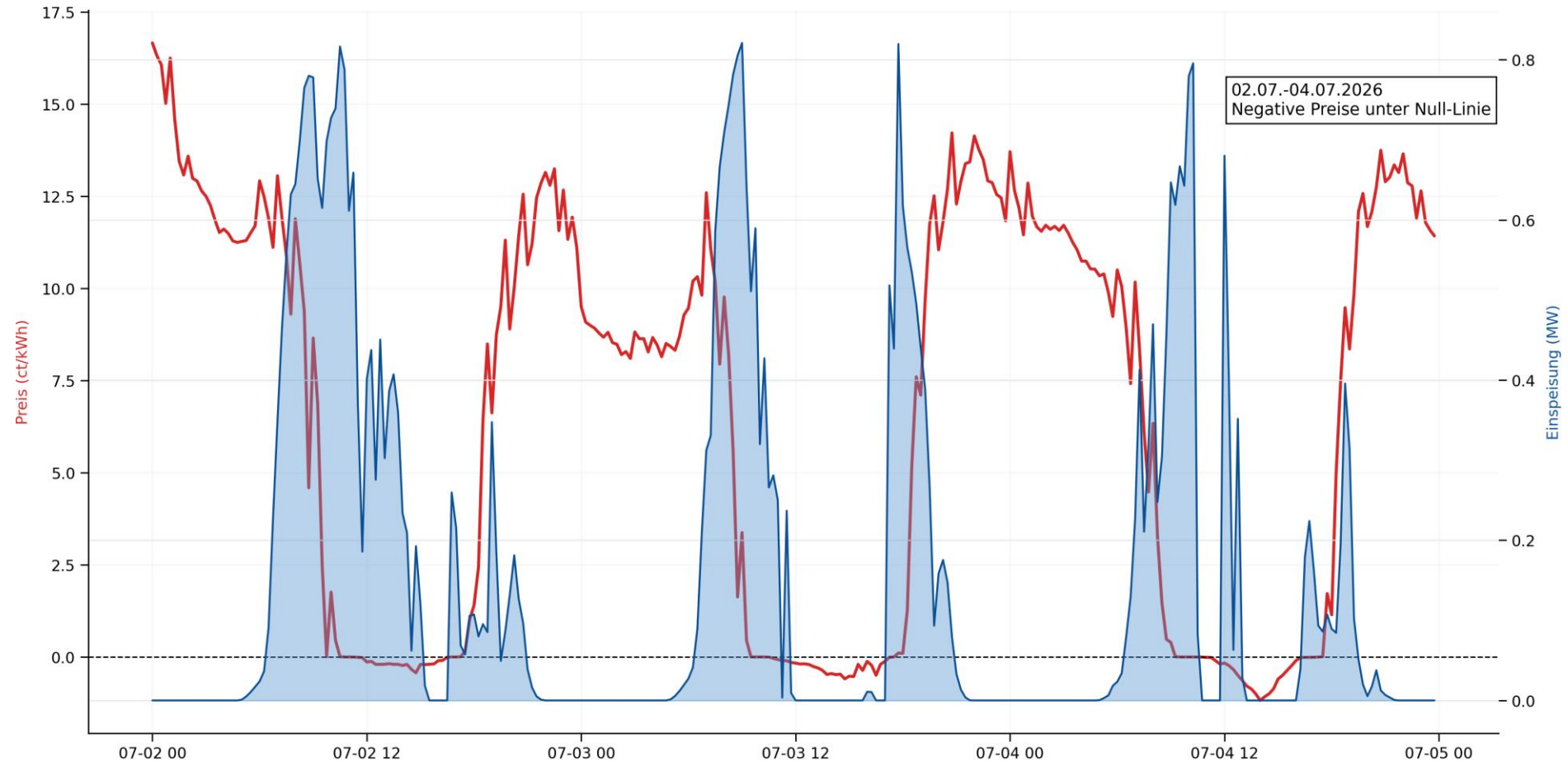


Einspeisung PV-Anlage Juli 2026 (02.07. – 05.07)

MW: 5,226 ct

Leistung: 0,998 MW

Ausrichtung: Ost-West Tracker

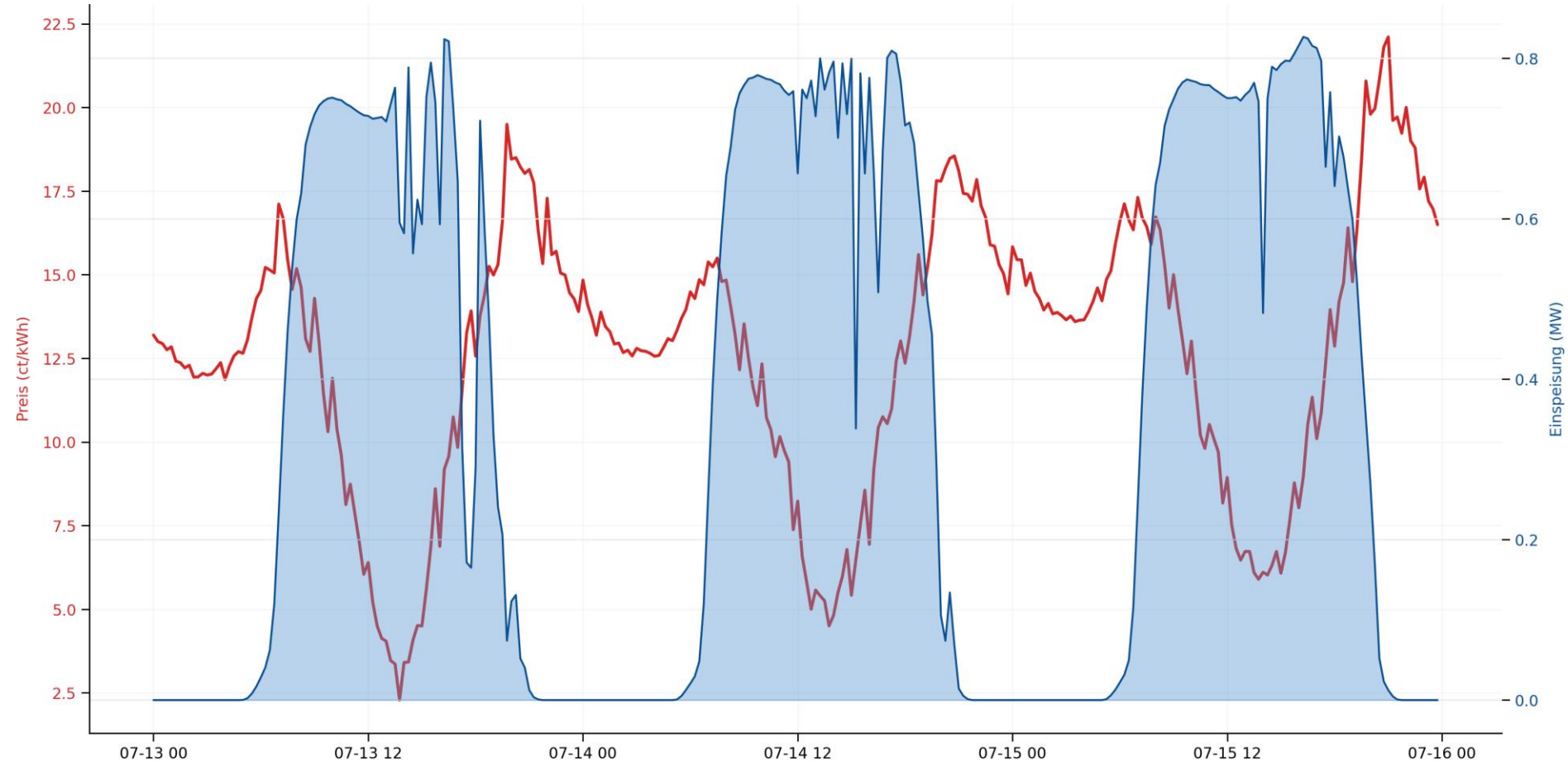


Einspeisung PV-Anlage Juli 2026 (13.07. – 15.07.)

MW: 5,226 ct

Leistung: 0,998 MW

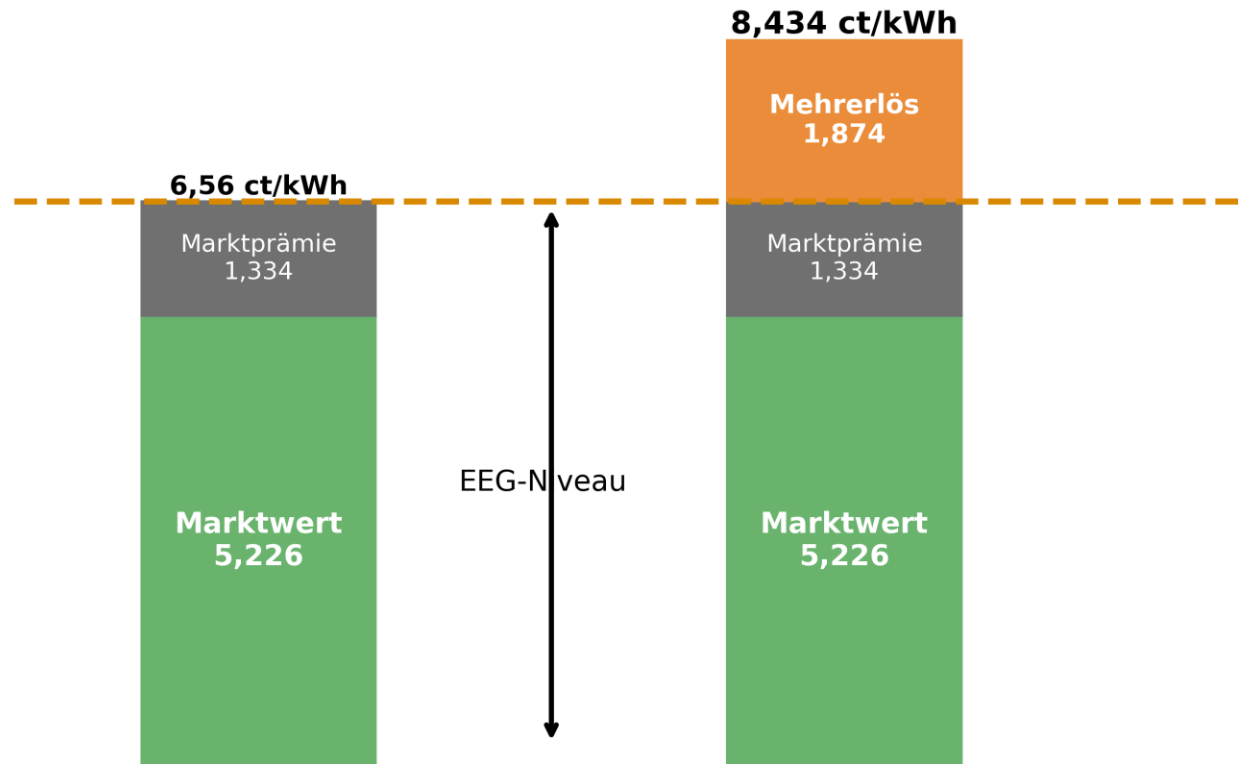
Ausrichtung: Ost-West Tracker



Vergleich Marktwert zu Spot Vergütung Agri-PV (Ost-West tracker)

	April 2026	Mai 2026	Juni 2026	Juli 2026	August 2026
Marktwert Solar (ct/kWh)	1,317	3,296	6,19	5,226	6,359
Spot Vergütung (ct/kWh)	4,91	5,184	8,078	7,1	8,43

Marktprämieneffekt



	Marktwert	Spot
Zahlung Direktvermarkter	5,226 ct	7,1 ct
Zahlung Netzbetreiber	1,334 ct	1,334 ct
Gesamtvergütung	6,56 ct	8,434ct

Marktwert oder EPEX-Spot?

Monatsmarktwert

- Vergütung anhand Monatsmarktwert Solar
- Gleicher Preis für alle Einspeisestunden des Monats
- Planbare Erlöse
- Zusatzerlöse kaum möglich

EPEX-Spot

- Vergütung je Viertelstunde zum tatsächlichen Börsenpreis
- Hoher Marktbezug
- Negative Preise wirken direkt
- Zusatzerlöse bei guter Vermarktung möglich

Vielen Dank!

Manuel Hoffrogge

hoffrogge@gela-energie.de

Tel. 05906-966 298-12

Mobil 0162-133 1973

Fax. 0 59 06- 966 298-11

