

MURPHY&SPITZ GREEN ENERGY

Jahresabschluss 2024 / Strommarkt / Aktuelles

Inhalt

- 1 Überblick Murphy&Spitz Green Energy-Gruppe
- 2 Auswahl Energieanlagen Murphy&Spitz Green Energy-Gruppe
- 3 Geprüfter Jahresabschluss Murphy&Spitz Green Energy AG 2024
- 4 Entwicklung Strommarkt Deutschland
- 5 Aktuelles / Agri-PV Heimpolding und Bestandsanlagen



Überblick Murphy&Spitz Green Energy-Gruppe

**25 Photovoltaikanlagen in
Deutschland, Italien und der
Tschechischen Republik sowie
2 Windenergieanlagen in
Deutschland werden unter
einheitlicher Leitung betrieben.**

27



1

Struktur der Firmengruppe





Auswahl Energieanlagen Murphy&Spitz Green Energy-Gruppe

2

Photovoltaik-Portfolio Zossen

Zossen / D-Brandenburg

6 Aufdachanlagen

Installierte Leistung

201 kW_{peak}

Inbetriebnahme

Dez. 2009 – Juni 2010

Stromerzeugung soll kWh/kW_{peak} 895 (Jahr 2025)Jährliche CO₂-Ersparnis

ca. 110.851 kg



2 Aufdachanlage Kohrener Land

Kohren-Sahlis / D-Sachsen

Aufdachanlage

Installierte Leistung

476 kW_{peak}

Inbetriebnahme

Juni 2010

Stromerzeugung soll kWh/kW_{peak} 825 (Jahr 2025)

Jährliche CO₂-Ersparnis

ca. 250.237 kg



2

Solarpark Solarni Park Hamr

Hamr na Jazere / CZ

Freiflächenanlage auf Konversionsfläche

Installierte Leistung 659 kWpeak

Inbetriebnahme 2010

Stromerzeugung soll kWh/kWpeak 898 (Jahr 2025)

Jährliche CO₂-Ersparnis ca. 365.107 kg

2

Solarpark Valle Chiara S.R.L.

Treia, Macerata, Marken / IT

Freiflächenanlage

Installierte Leistung

756 kWpeak

Inbetriebnahme

2011

Stromerzeugung soll kWh/kWpeak 1.152 (Jahr 2025)

Jährliche CO₂-Ersparnis

ca. 545.900 kg



2

WEA Kirchengel KG

Kyffhäuser Kreis / D-Thüringen

Typ	Vestas V112-3.3 MW
Inbetriebnahme	25. Juni 2016
Stromerzeugung soll	7,137 Mio. kWh p.a.
Jährliche CO ₂ -Ersparnis	ca. 4,9 Millionen kg



2

PVA Meinheim GmbH

Meinheim / D-Bayern

Agri-PV Freiflächenanlage

Installierte Leistung	12.750 kWpeak
-----------------------	---------------

Inbetriebnahme	2022
----------------	------

Stromerzeugung soll kWh/kWpeak	1.039 (2025)
--------------------------------	--------------

Jährliche CO ₂ -Ersparnis	ca. 8.166.455 kg
--------------------------------------	------------------





3

Geprüfter Jahresabschluss
Murphy&Spitz
Green Energy AG 2024

3

Geschäftsbericht online www.ms-green-energy.de



3

Stromerzeugung 2024

Grün=Erlöse MSGE AG

Weiß=Ergebniszurechnung

2024	inst. Leistung in kWp	Soll-Erzeugung	erzeugter Strom in kWh	Ist-/Soll-Erzeugung in %
Anlage				
PV-Portfolio Zossen (6 Anlagen)	201	180.026	186.616	103,7%
PV-Anlage RAZ Meusdorf	476	392.756	279.117	71,1%
PV-Anlage Solarni park Hamr, Tschechien	659	593.273	554.984	93,5%
WEA Delbrück	2.000	4.200.000	4.480.957	106,7%
PV-Anlage Valle Chiara, Italien	756	879.938	856.754	97,4%
PV-Anlage Rote Jahne	565	541.038	630.624	116,6%
PV-Portfolio Laußig (7 Anlagen)	491	406.057	446.248	109,9%
WEA Kirchengel	3.300	7.136.630	6.793.126	95,2%
PV-Anlagen Spiesen-Elversberg (4 Anlagen)	1.076	937.588	805.624	85,9%
PV-Anlagen Cronheim-Bahn 1-3	10.634	11.244.128	9.575.999	85,2%
PVA Meinheim	12.750	13.270.508	11.169.454	84,2%
Summe	32.908	39.781.942	35.779.503	89,9%
Summe nur Windenergieanlagen	5.300	11.336.630	11.274.083	99,4%
Summe nur Photovoltaikanlagen	27.608	28.445.312	24.505.420	86,1%

inkl. Redispatch-Mengen aus Lastgangdaten,
wenn vorhanden

3

Gewinn- und Verlustrechnung 2024

	EUR	Vorjahr TEUR
Umsatzerlöse	311.231,28	371.640
sonstige betriebliche Erträge (davon aus Währungsumrechnung € 0,00 Vj.: T€ 0)	95.543,04	780
	406.774,32	372.419
Personalaufwand		
Löhne und Gehälter	-136.825,38	-243.214
soziale Abgaben und Aufwendungen für Altersversorgung	-7.875,58	-8.555
Abschreibungen auf Sachanlagen	-190.589,10	-98.011
sonstige betriebliche Aufwendungen (davon aus Währungsumrechnung € 0,00 Vj.: T€ 0)	-275.756,38	-586.729
Erträge aus Beteiligungen	38.492,49	213.540
Erträge aus anderen Wertpapieren und Ausleihungen des Finanzanlagevermögens (davon aus verbundenen Unternehmen: € 133.788 Vj.: T€ 154)	133.787,90	156.391
aufgrund einer Gewinngemeinschaft, eines Gewinn- oder Teilgewinnabführungsvertrags erhaltene Gewinne	391.078,62	1.213.805
sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	34.407,58	2.784
Aufwendungen aus Verlustübernahme	0,00	0
Zinsen und ähnliche Aufwendungen (davon an verbundene Unternehmen: € 21.905 Vj.: T€ 13)	-183.468,67	-173.057
Steuern vom Einkommen und vom Ertrag (davon latente Steuern € 0,00 Vj.: T€ 0)	-101.765,29	-211.077
Ergebnis nach Steuern	108.260,51	638.295
Sonstige Steuern	0,00	0
Jahresüberschuss	108.260,51	638.295
Gewinnvortrag	647.480,45	1.409.186
Ausschüttung	-310.000,00	-1.400.000
Bilanzgewinn	445.740,96	647.480,45

3

Gewinn- und Verlustrechnung 2024

	EUR	Vorjahr TEUR
Umsatzerlöse	311.231,28	371.640
sonstige betriebliche Erträge (davon aus Währungsumrechnung € 0,00 Vj.: T€ 0)	95.543,04	780
	406.774,32	372.419
Personalaufwand		
Löhne und Gehälter	-136.825,38	-243.214
soziale Abgaben und Aufwendungen für Altersversorgung	-7.875,58	-8.555
Abschreibungen auf Sachanlagen	-190.589,10	-98.011
sonstige betriebliche Aufwendungen (davon aus Währungsumrechnung € 0,00 Vj.: T€ 0)	-275.756,38	-586.729
Erträge aus Beteiligungen	38.492,49	213.540
Erträge aus anderen Wertpapieren und Ausleihungen des Finanzanlagevermögens (davon aus verbundenen Unternehmen: € 133.788 Vj.: T€ 154)	133.787,90	156.391
aufgrund einer Gewinngemeinschaft, eines Gewinn- oder Teilgewinnabführungsvertrags erhaltene Gewinne	391.078,62	1.213.805
sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	34.407,58	2.784
Aufwendungen aus Verlustübernahme	0,00	0
Zinsen und ähnliche Aufwendungen (davon an verbundene Unternehmen: € 21.905 Vj.: T€ 13)	-183.468,67	-173.057
Steuern vom Einkommen und vom Ertrag (davon latente Steuern € 0,00 Vj.: T€ 0)	-101.765,29	-211.077
Ergebnis nach Steuern	108.260,51	638.295
Sonstige Steuern	0,00	0
Jahresüberschuss	108.260,51	638.295
Gewinnvortrag	647.480,45	1.409.186
Ausschüttung	-310.000,00	-1.400.000
Bilanzgewinn	445.740,96	647.480,45

Gewinnerhöhende Zahlung durch die
WEA Kirchengel KG

außerplanmäßige Abschreibung auf
den Firmenwert der
Badfeld PV-Anlagen GmbH

3

Gewinn- und Verlustrechnung 2024

	EUR	Vorjahr TEUR
Umsatzerlöse	311.231,28	371.640
sonstige betriebliche Erträge (davon aus Währungsumrechnung € 0,00 Vj.: T€ 0)	95.543,04	780
	406.774,32	372.419
Personalaufwand		
Löhne und Gehälter	-136.825,38	-243.214
soziale Abgaben und Aufwendungen für Altersversorgung	-7.875,58	-8.555
Abschreibungen auf Sachanlagen	-190.589,10	-98.011
sonstige betriebliche Aufwendungen (davon aus Währungsumrechnung € 0,00 Vj.: T€ 0)	-275.756,38	-586.729
Erträge aus Beteiligungen	38.492,49	213.540
Erträge aus anderen Wertpapieren und Ausleihungen des Finanzanlagevermögens (davon aus verbundenen Unternehmen: € 133.788 Vj.: T€ 154)	133.787,90	156.391
aufgrund einer Gewinngemeinschaft, eines Gewinn- oder Teilgewinnabführungsvertrags erhaltene Gewinne	391.078,62	1.213.805
sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	34.407,58	2.784
Aufwendungen aus Verlustübernahme	0,00	0
Zinsen und ähnliche Aufwendungen (davon an verbundene Unternehmen: € 21.905 Vj.: T€ 13)	-183.468,67	-173.057
Steuern vom Einkommen und vom Ertrag (davon latente Steuern € 0,00 Vj.: T€ 0)	-101.765,29	-211.077
Ergebnis nach Steuern	108.260,51	638.295
Sonstige Steuern	0,00	0
Jahresüberschuss	108.260,51	638.295
Gewinnvortrag	647.480,45	1.409.186
Ausschüttung	-310.000,00	-1.400.000
Bilanzgewinn	445.740,96	647.480,45

Zurechnung des Jahresergebnisses (vor Steuern) der Badfeld PV-Anlagen GmbH aufgrund des Ergebnisabführungsvertrags



3 Bilanz



	31.12.2024 EUR	31.12.2023 EUR
A. Anlagevermögen		
gewerbliche Schutzrechte und I. ähnliche Rechte und Werte	1.057,00	1.208
II. Sachanlagen	527.499,00	624.898
III. Finanzanlagen	6.279.211,69	6.923.776
	6.807.767,69	7.549.882
B. Umlaufvermögen		
I. Vorräte	0	1.200
II. Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände	985.792,08	1.427.082
III. Wertpapiere	866.130,94	744.256
IV. Kassenbestand, Guthaben bei Kreditinstituten	605.422,04	220.963
	2.457.345,06	2.393.501
C. Rechnungsabgrenzungsposten	857,81	858
	9.265.970,56	9.944.242

Bilanz zu >25% Cash oder
vergleichbare Positionen
(incl. Murphy&Spitz Green Bond Fund)



3 Bilanz



	31.12.2024	31.12.2023
	EUR	EUR
A. Eigenkapital		
I. Gezeichnetes Kapital	500.000,00	500.000
II. Kapitalrücklage	2.800.000,00	2.800.000
III. Gewinnrücklagen	50.000,00	50.000
- gesetzliche Rücklage -		
IV. Bilanzgewinn	445.740,96	647.480
	3.795.740,96	3.997.480
B. Rückstellungen	841.560,68	918.116
C. Verbindlichkeiten	4.628.668,92	5.028.645
davon aus Steuern: € 2.067 (i.Vj.: T€ 8)		
davon im Rahmen der sozialen Sicherheit € 0,00 (i.Vj.: T€ 0)		
	9.265.970,56	9.944.242

Eigenkapitalquote von 41%





4

Entwicklung Strommarkt Deutschland

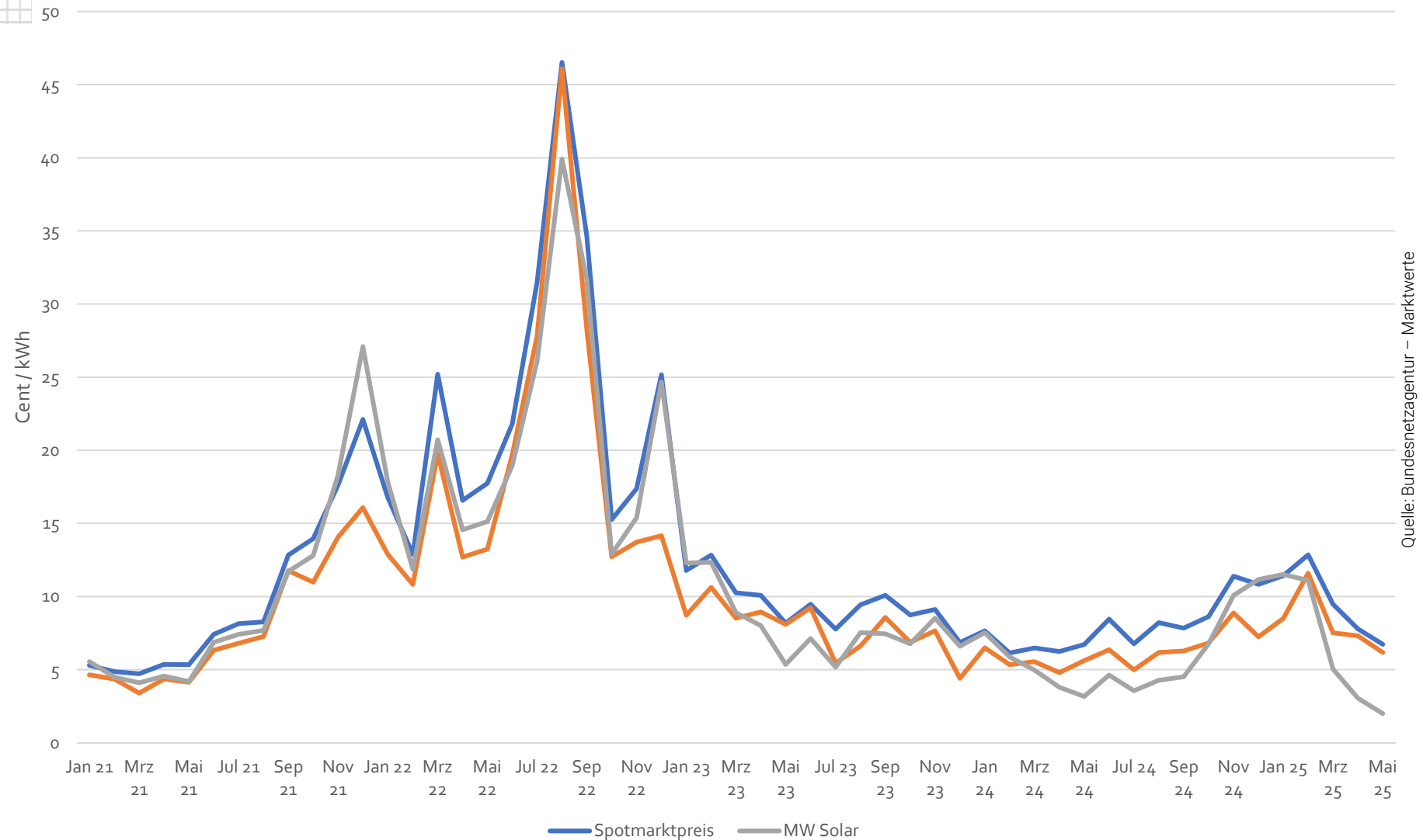
4

Marktwerte Strom Deutschland 2012-2024



4

Marktwerte Strom Deutschland 2021 bis 2025



4

Marktwertfaktor Solarstrom Deutschland 2021 bis 2025



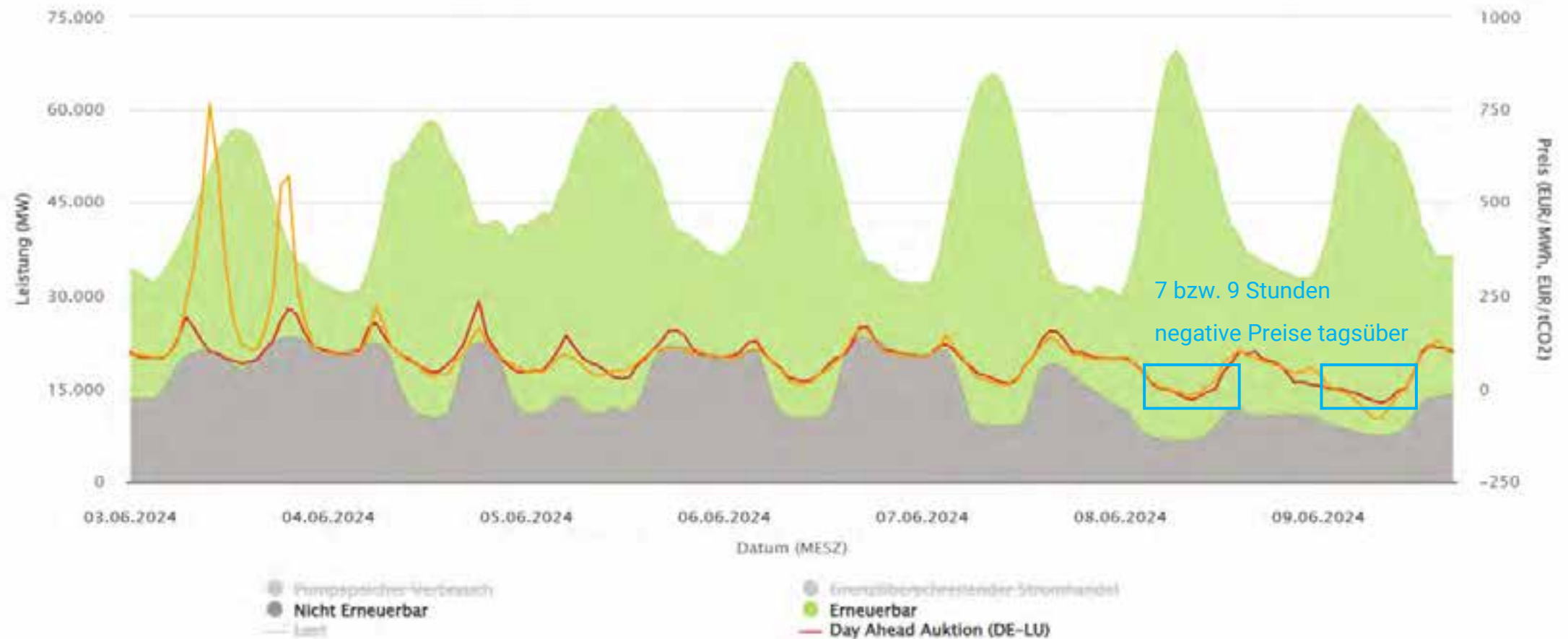
Quelle: Bundesnetzagentur – Marktwerte



4

Day-ahead-Auktion Juni 2024

Stromproduktion und Börsenstrompreise in Deutschland in Woche 23 2024

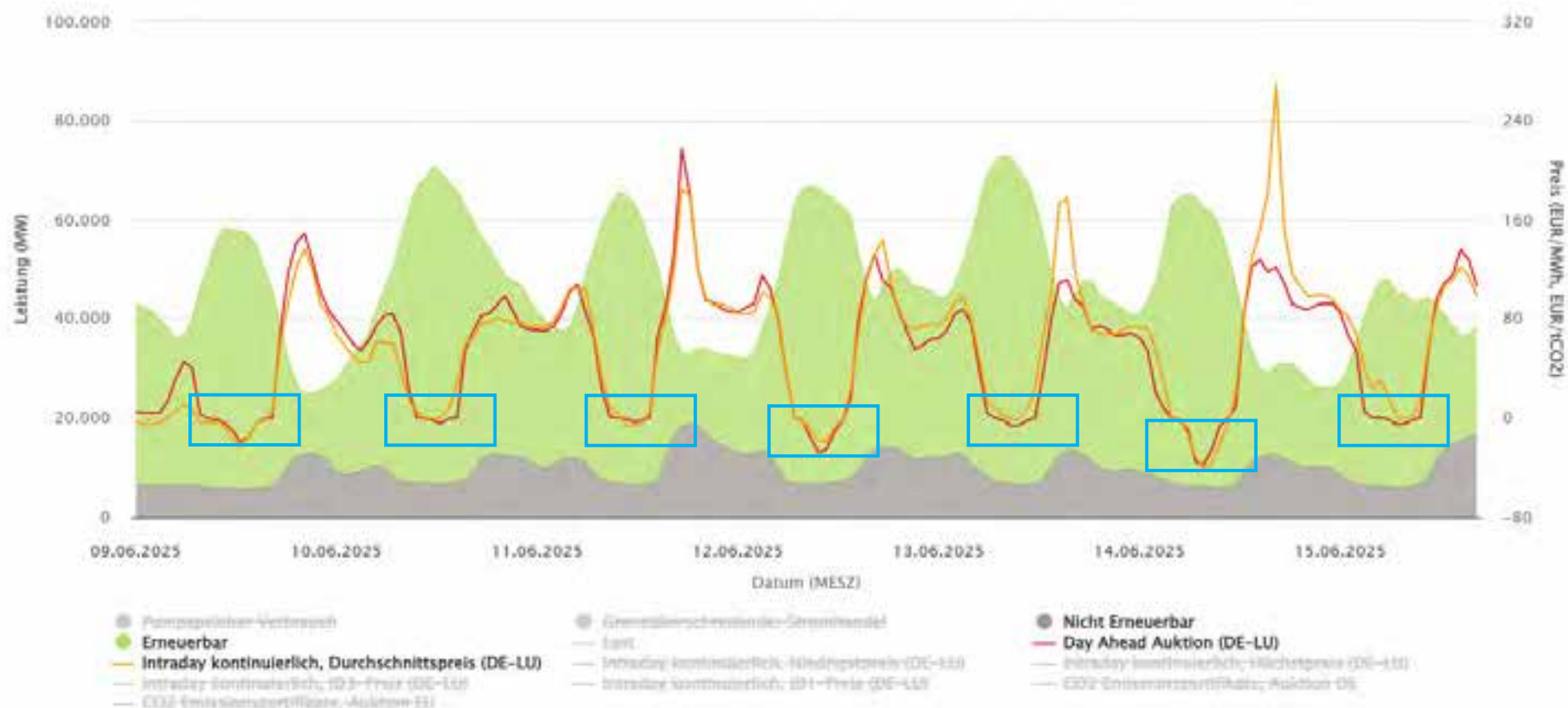


4

Day-ahead-Auktion Mai 2025

Energy-Charts  Leistung ▾ Energie ▾ Preise ▾ Umwelt ▾ Szenarien ▾ Karten ▾ Infos ▾

Stromproduktion und Börsenstrompreise in Deutschland in Woche 24 2025



4

Handlungsoptionen - Schutz vor negativen Preisen – Mehrerlöspotenziale

Schutz vor negativen Strompreisen für PVAs:

auf Unternehmensebene:

- Anlagen mit Inbetriebnahme vor 2016
- hohe „Winterstromerlöse“
- Festpreis-Kontrakte / Hedging
- lokale/regionale Vermarktung
- Batteriespeicher
- „niedrige Garantieprieise“

Markt:

- Preisschocks (Erdgaspreis, CO₂-Preis)
- steigende Nachfrage nach Strom (KI, Sektorkopplung...)
- Ausbau Flexibilitäten (Speicher, BEV, Wärmepumpe)
- Änderung Strommarktdesign/Preismodell



Aktuelles + Ausblick

- Agri-PV Heimpolding
- Bestandsanlagen



5 Aktuelles - Agri-PV Heimpolding

- Gesamtleistung von 11,8 MWp geplant
- Bebauungsplan - Satzungsbeschluss der Gemeinde erfolgt
- Zuschlag aus Solar-Ausschreibung BNetzA vom 1. März 2025 erhalten
- Kategorie Agri-PV mit Bonus von EUR 7/MWh
- Verwendung eines Agri-PV-Gestells mit hoher Flächennutzung
- Ost-West-Modulneigung
- Reservierung Netzverknüpfungspunkt erfolgt
- Baubeginn Q4 2025 möglich



5

Aktuelles - Bestandsanlagen im Jahr 2025

- Überdurchschnittliche Globalstrahlung 2025 bis dato
- Stark unterdurchschnittliches Windaufkommen bis April
- Soll-Erlöse der PVAs erreichbar 2025 – Verluste aufgrund negativer Strompreise sind durch Mehrerlöse von im Jahr 2024 abgeschlossenen Kontrakten kompensierbar
- Regeltechnik- und Kommunikationsthema bei PVA Cronheim Bahn stark verbessert
- Prüfung Batteriespeicher für PVA Meinheim
- Prüfung Änderung Berechnung Redispatch-Strommengen

Termine für Investorinnen und Investoren



Termine

18. Februar 2025, 10 Uhr: Webseminar

„Die Murphy&Spitz Green Energy AG im Jahr 2024 – Stromerzeugung, Entwicklungen und Ausblick 2025“

(zur [Anmeldung](#))

1. Juni 2025: Zinszahlung Anleihe 2019

15. Juni 2025:

Zinszahlung Genussrecht PVA Meinheim

17. Juni 2025: Veröffentlichung Jahresabschluss 2024

17. Juni 2025, 10 Uhr: Webseminar

„Murphy&Spitz Green Energy AG – Jahresabschluss 2024 und Ausblick“

(zur [Anmeldung](#))

31. August 2025: Zinszahlung Genussrecht 2021, 3,75 %

23. September 2025: Veröffentlichung Halbjahresbericht

23. September 2025, 10 Uhr: Webseminar

„Die Murphy&Spitz Green Energy AG im ersten Halbjahr 2025“

(zur [Anmeldung](#))



Kontakt

Murphy&Spitz Green Energy AG

Weberstraße 75

53113 Bonn

Tel: 0228 / 243911-0

philippspitz@murphyandspitz.de

www.ms-green-energy.de



Disclaimer



This presentation is made solely for information purposes and should not be treated as investment advice. No specific investment objectives, the financial situation, or the particular needs of any recipient has been taken into consideration in connection with the preparation of this presentation. In addition, no representation or warranty, whether express or implied, is or will be made and no responsibility is or will be accepted by Murphy&Spitz Green Energy AG (MSGÉ) as to the accuracy or completeness of the information contained in this presentation and nothing in this presentation shall be deemed to constitute such a representation or warranty or to constitute a recommendation to any person to acquire any securities. MSGÉ and their respective affiliates, agents, directors, partners and employees accept no liability whatsoever for any loss or damage whatsoever arising from any use of this presentation or its contents or otherwise arising in connection therewith. A significant portion of the information contained in this presentation, including all market data and trend information is based on estimates or expectations of MSGÉ or other named sources and there can be no assurance that these estimates or expectations are or will prove to be accurate. This presentation does not constitute or contain an offer or invitation for the sale or subscription of any securities of MSGÉ and neither this presentation nor anything contained herein shall form the basis of, or be relied upon in connection with, any contract or commitment whatsoever. Any opinions expressed in this presentation are subject to change without notice and MSGÉ is under no obligation to update or keep current the information contained herein. In addition, institutions mentioned in this presentation, their affiliates, agents, directors, partners, and employees may make purchases and/or sales as principal or agent or may act as market maker or provide investment banking or other services. This presentation has been presented to you solely for your information and must not be copied, reproduced, distributed, or passed (in whole or in part) to any other person at any time. This presentation is not an offer for sale of securities. Securities may not be offered or sold in the United States absent registration or an exemption from registration under the U.S. Securities Act of 1933, as amended. MSGÉ does not intend to register any position of the offering in the United States or to conduct any public offering of securities in the United States.

