

# MURPHY & SPITZ GREEN ENERGY

---

Im Jahr 2024 – Stromerzeugung / Entwicklungen / Aktuelles

# Inhalt

- 1 **Überblick Murphy&Spitz Green Energy-Gruppe**

---
- 2 **Auswahl Energieanlagen Murphy&Spitz Green Energy-Gruppe**

---
- 3 **Stromerzeugung Murphy&Spitz Green Energy-Gruppe 2024**

---
- 4 **Schwerpunkte 2025: technische Verfügbarkeit /  
Projektentwicklung / Batteriespeicher**

---
- 5 **Politik und Energierecht / Ausblick**

# Überblick Murphy&Spitz Green Energy-Gruppe

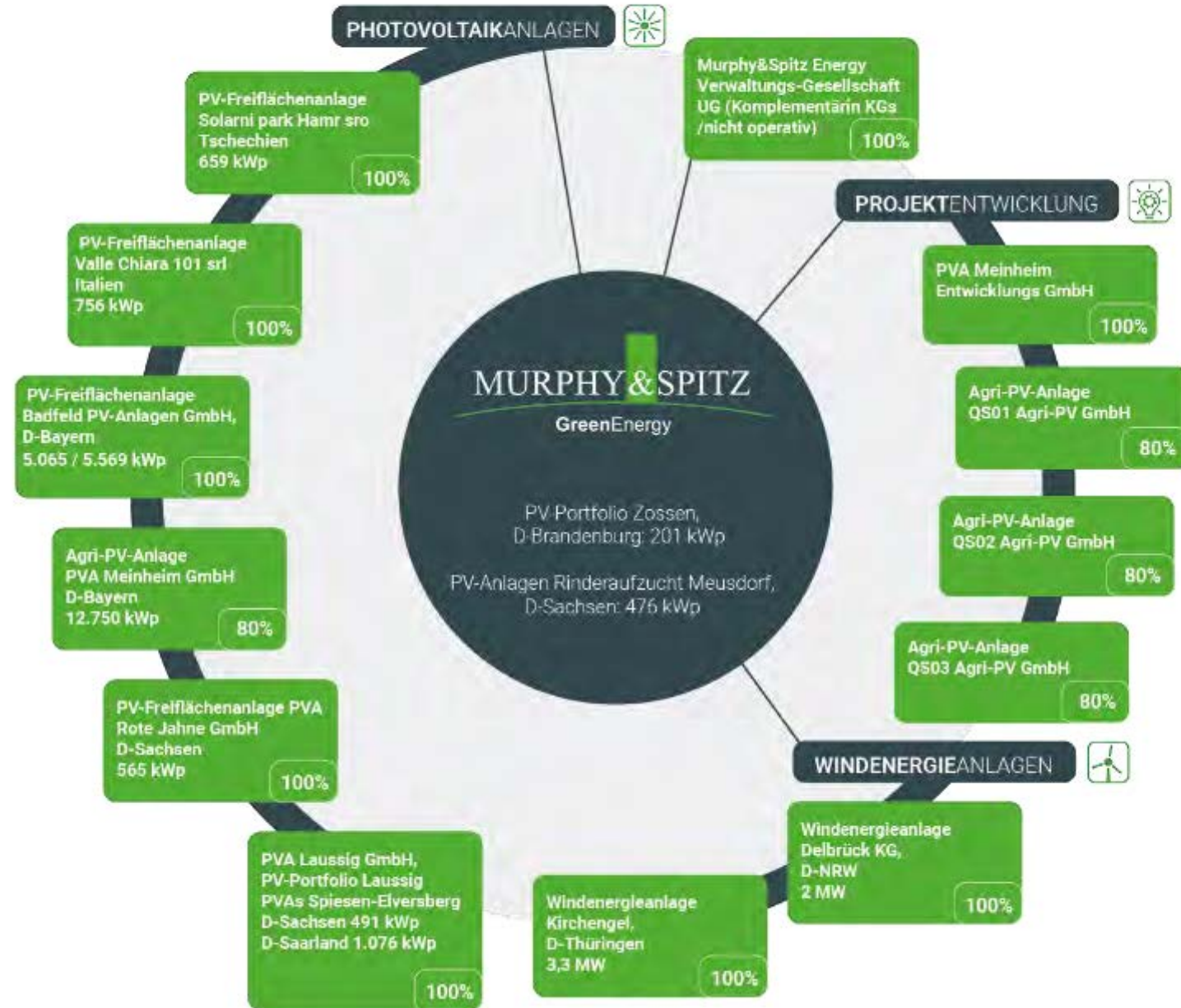
In Deutschland, Italien und der Tschechischen Republik werden 25 Photovoltaikanlagen mit 27,6 MWp sowie 2 Windenergieanlagen mit 5,3 MW in Deutschland („Murphy&Spitz Green Energy Gruppe“) betrieben.

27



# 1

## Struktur der Murphy&Spitz Green Energy-Gruppe





# Auswahl Energieanlagen Murphy&Spitz Green Energy-Gruppe

# 2 Photovoltaik-Portfolio Zossen

Zossen / D-Brandenburg

6 Aufdachanlagen

Installierte Leistung 201 kW<sub>peak</sub>

Inbetriebnahme Dez. 2009 – Juni 2010

Stromerzeugung soll kWh/kW<sub>peak</sub> 895 (Jahr 2025)

Jährliche CO<sub>2</sub>-Ersparnis ca. 110.851 kg



# 2 Aufdachanlage Kohrener Land

Kohren-Sahlis / D-Sachsen

Aufdachanlage

Installierte Leistung

476 kW<sub>peak</sub>

Inbetriebnahme

Juni 2010

Stromerzeugung soll kWh/kW<sub>peak</sub> 825 (Jahr 2025)

Jährliche CO<sub>2</sub>-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 CO<sub>2</sub>-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 CO2-Ersparnis ca. 4,9 Millionen kg



# 2 PVA Meinheim GmbH

Meinheim, Bayern / DE

Agri-PV Freiflächenanlage

Installierte Leistung 12.750 kW<sub>peak</sub>

Inbetriebnahme 2022

Stromerzeugung soll kWh/kW<sub>peak</sub> 1.039 (Jahr 2025)

Jährliche CO<sub>2</sub>-Ersparnis ca. 8.166.455 kg





3

Stromerzeugung  
Murphy&Spitz  
Green Energy-Gruppe 2024

## 3

# Stromerzeugung 2024

## Ist-Soll-Vergleich

2024	installierte Leistung in kWp	Soll-Erzeugung	erzeugter Strom in kWh	kWh-Verlust durch neg. Preise	Ist-/Soll-Erzeugung in %
Anlage					
PV-Portfolio Zossen (6 Anlagen)	201	180.026	186.616	0	103,7%
PV-Anlage RAZ Meusdorf <sup>3</sup>	476	392.756	279.117	0	71,1%
PV-Anlage Solarni park Hamr, Tschechien	659	593.273	554.984	k.A.	93,5%
WEA Delbrück <sup>2</sup>	2.000	4.200.000	4.480.957	0	106,7%
PV-Anlage Valle Chiara, Italien	756	879.938	856.754	k.A.	97,4%
PV-Anlage Rote Jahne	565	541.038	630.624	0	116,6%
PV-Portfolio Laußig (7 Anlagen)	491	406.057	446.248	0	109,9%
WEA Kirchengel <sup>3,3</sup>	3.300	7.136.630	6.793.126	290.976	95,2%
PV-Anlagen Spiesen-Elversberg (4 Anlagen)	1.076	937.588	805.624	11,6% der 730 kWp PVA	85,9%
PV-Anlagen Cronheim-Bahn 1-3 <sup>2</sup>	10.634	11.244.128	9.575.999	6,3% der 5.569 kWp-PVA	85,2%
PVA Meinheim <sup>2,2</sup>	12.750	13.270.508	11.014.961	ca. 10%	83,0%
<b>Summe</b>	<b>32.908</b>	<b>39.781.942</b>	<b>35.625.010</b>		<b>89,6%</b>
Summe nur Windenergieanlagen	5.300	11.336.630	11.274.083		99,4%
Summe nur Photovoltaikanlagen	27.608	28.445.312	24.350.927		85,6%

<sup>2</sup>: inkl. Ausfallarbeit aus Lastgangdaten Netzbetreiber, <sup>3</sup> keine Angaben Ausfallarbeit vorliegend, <sup>2,2</sup>kWh in Stunden mit negativen Strompreisen bereits abgezogen, <sup>3,3</sup> keine Entschädigungszahlen eingerechnet

**Fazit: Die Stromerzeugung wird insgesamt als befriedigend bewertet.**



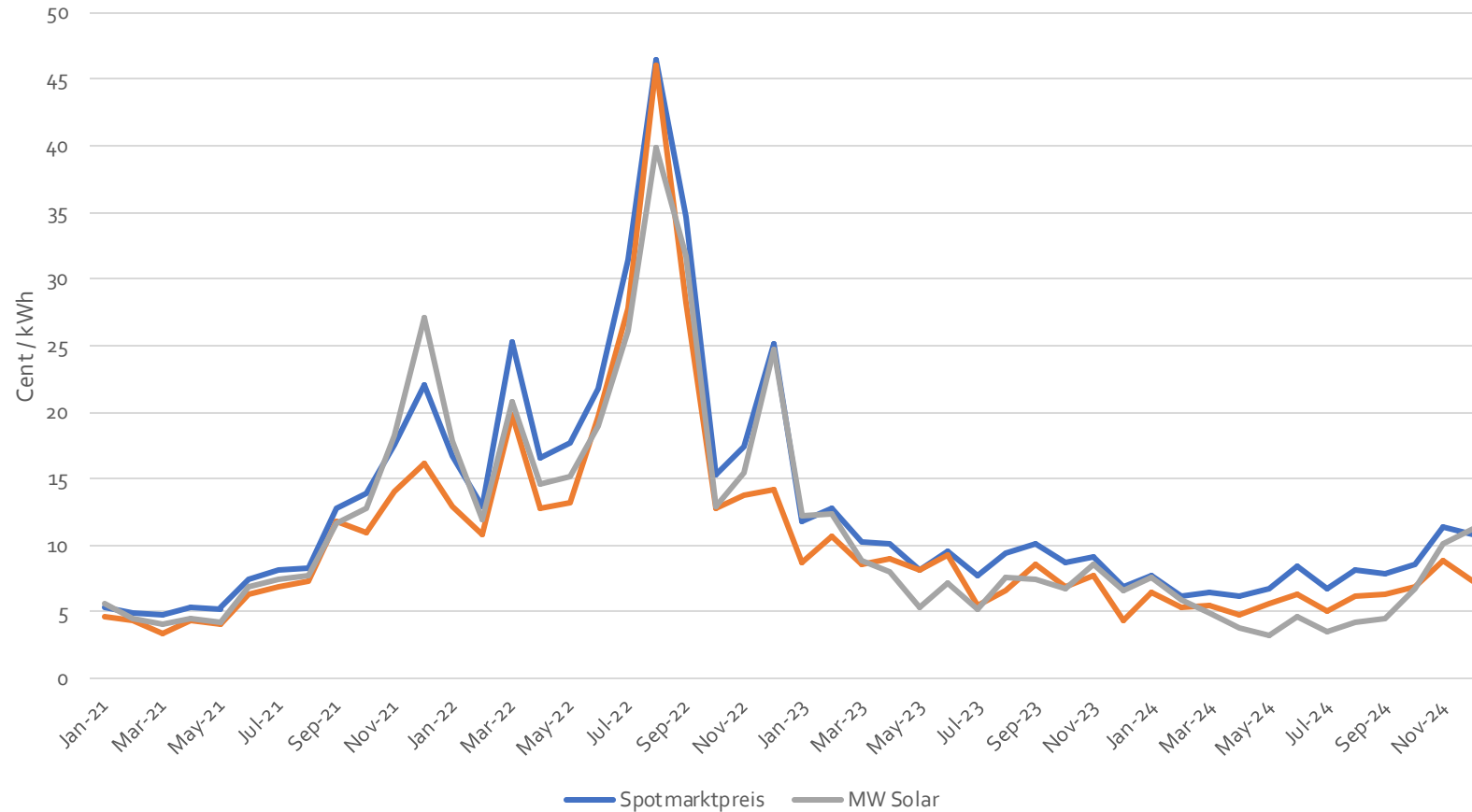
# 3

## Stromerzeugung Murphy&Spitz Green Energy-Gruppe 2024

- Die Stromerzeugung der Photovoltaikanlagen lag insgesamt deutlich unter den Erwartungen. Hintergrund sind eine - gegenüber den Vorjahren - schwächere Globalstrahlung in Süd- und Westdeutschland, eine phasenweise eingeschränkte technische Verfügbarkeit bei den beiden größten PVAs und Verluste durch negative Strompreise.
- Die WEA Delbrück wies auch im 13. Betriebsjahr eine nahezu 100%-Verfügbarkeit auf und erzeugt deutlich über Plan. Die WEA Kirchengel erzeugte mit einer technischen Verfügbarkeit von 92,5% aufgrund guter Windverhältnisse 95,2% der geplanten Strommenge.
- Die technische Verfügbarkeit war sehr gut bei den PV-Portfolios in Zossen, Laussig und der PVA Rote Jahne. Eine gute bis sehr gute technische Verfügbarkeit zeigten die PVAs in Spiesen-Elversberg und in der Tschechischen Republik.
- Eine phasenweise mangelhafte technische Verfügbarkeit war bedingt durch Regeltechnikprobleme (Cronheim Bahn), Defekte an Wechselrichtern (PVA Meinheim), Trafo- und Steuerungsprobleme (PVA Meusdorf) und einen Ausfall der WEA Kirchengel im Dezember aufgrund einer parallelen Störung Getriebe mit Ausfall Servicelift.

## 3

## Marktwerte Strom Deutschland



Der Marktwertfaktor Solar ist binnen weniger Jahre deutlich gesunken.



# 4

## Schwerpunkte 2025:

- Technische Verfügbarkeit
- Projektentwicklung
- Batteriespeicher



# 4

## Modernisierungsprogramm 2025 Schwerpunkt: technische Verfügbarkeit Großanlagen

- / Fortsetzung elektrische und mechanische Prüfung der Anlagen
- / Trouble-shooting Regeltechnik intern, bspw. nach Firmware-Updates (2024 erneuter Wechsel Loggertyp)
- / Systematischere Nutzung des Monitorings
- / Fehlerevaluation und Dokumentation bis zur Stringebene
- / Stärkere Bindung von Elektrikern



# 4 Projektentwicklung

/ 1 Projekt mit 10,5 MWp an Ausschreibung 1. Juli teilgenommen  
(ohne Zuschlag – Gebot zu hoch)

/ 1 Projekt mit 10,7 MWp an Ausschreibung 1. Dezember  
teilgenommen (ohne Zuschlag – Gebot minimal zu hoch)

/ Kooperation zur Projektentwicklung von Agri-PVAs in Bayern

/ mehrere Netzanschlusszusagen erwirkt

/ ein Genehmigungsverfahren weit vorangeschritten

/ weitere Projekte in Entwicklung bzw. Genehmigungsverfahren



## 4

## Negative Strompreise



Quelle: Montel Analytics

/ Thema in zahlreichen Märkten Europas

/ 2024 am häufigsten in Finnland,  
Schweden, Niederlande, Deutschland/ in Deutschland Rekord an negativen  
Stunden

/ vorwiegend bei hoher PV-Erzeugung

Jährliche Stunden mit negativen Strompreisen von 2015 bis 2024



# 4 Option Batteriespeicher

/ Entwicklung Business Case im Q2 2025

/ Themen u.a.:

- „No-brainer“ oder „große Probleme im Betrieb“?
- Bepreisung Arbitrage und Systemdienstleistungen
- Annahmen Marktentwicklung („Kannibalisierung“?)
- Rahmenbedingungen
- Einbindung Regeltechnik und Speichersteuerung
- Verfügbarkeitsgarantien
- Systemdesign – wieviele Stunden einspeichern?
- PV+Speicher oder stand-alone-Speicher
- Kosten / Opportunitätskosten / Alternativen

Investitionsentscheidung im H2 2025



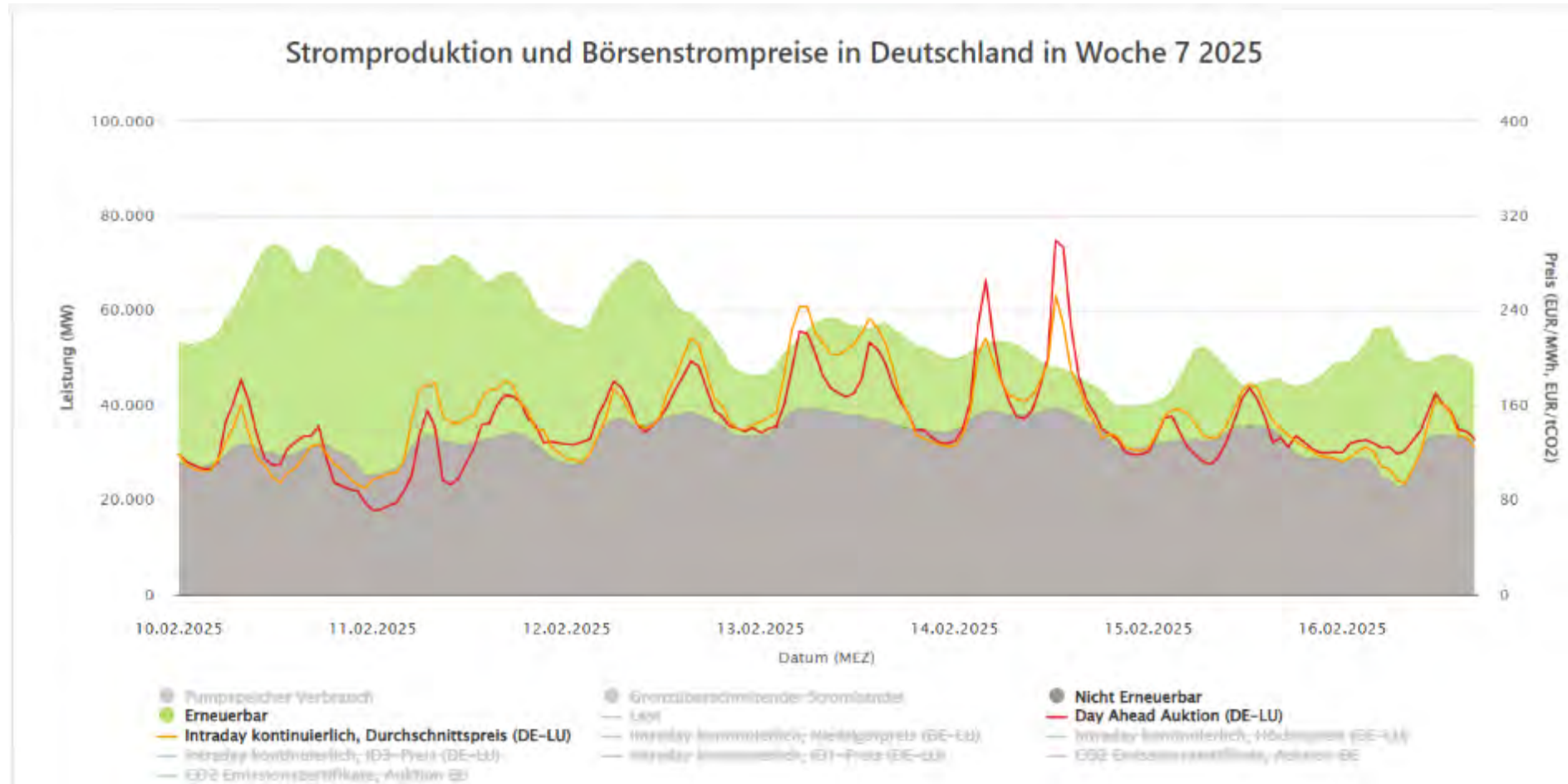


- Politik und Energierecht
- Ausblick



## 5

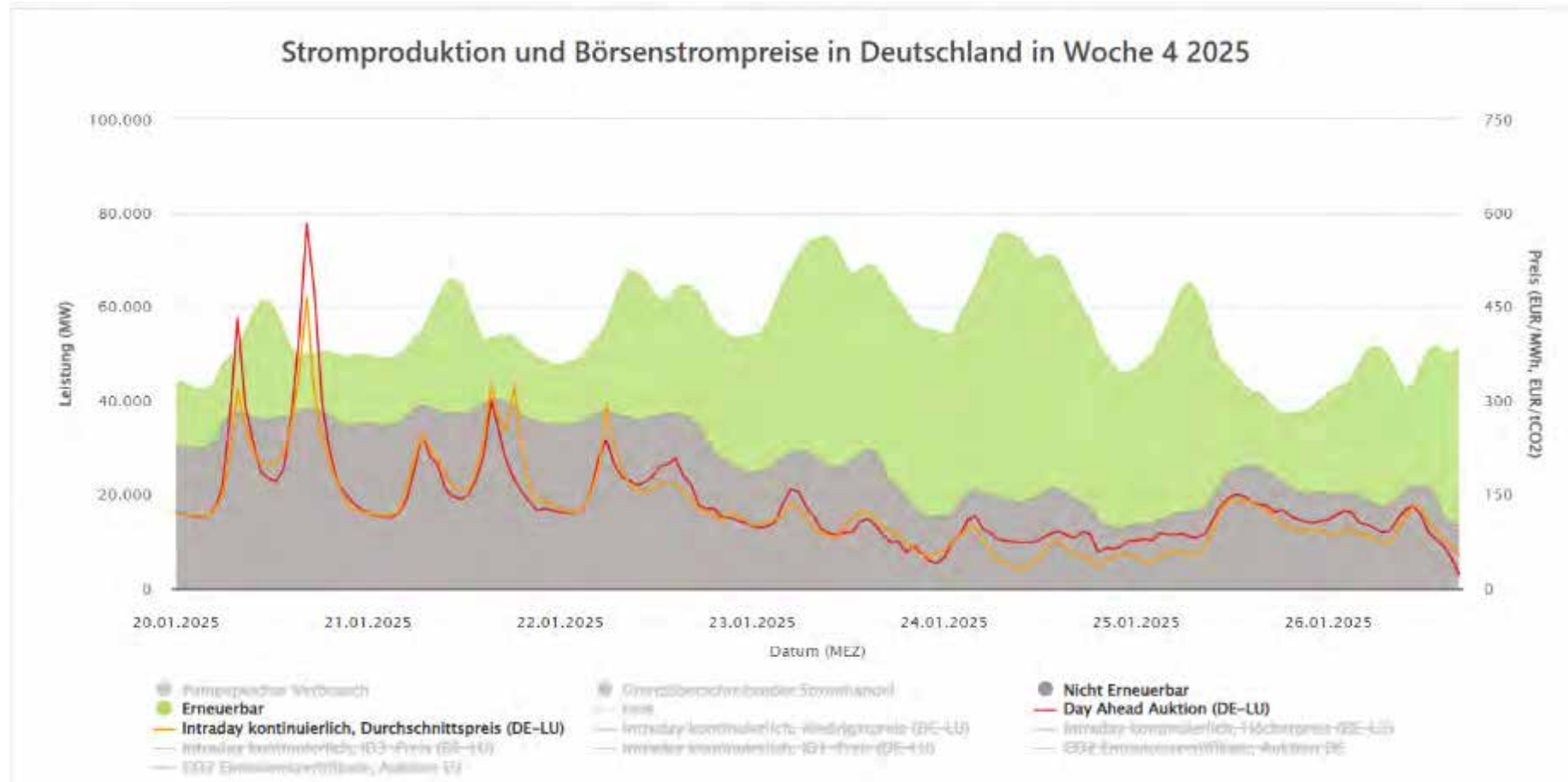
## Börsenstrompreise



Geringe Erzeugung aus Erneuerbare Energien = sehr hohe Strompreise!

## 5

## Börsenstrompreise



Hohe Erzeugung aus Erneuerbaren Energien = niedrige Strompreise!



# 5 Energiepolitik – viel Bewegung (möglich)...

- / Solarspitzenengesetz – neue Regeln für negative Stunden bei neuen Anlagen
- / Umsetzung Solarpaket 1 – EU-Beihilferecht
- / 15 Minuten-Preise statt Stundenpreise im Stromhandel
- / Kapazitätsmarkt / Ausschreibungen für steuerbare Kraftwerke
- / Smart-Meter Roll-out / dynamische Tarife
- / Strompreiszonen auch in Deutschland
- / Modulrecycling
- / Wasserstoffwirtschaft
- / EEG - Ende beihilferechtliche Genehmigung 2026
- / zweiseitige Differenzverträge in EU ab 2027 Pflicht
- / ...





# 5 ... auch durch den anstehenden Regierungswechsel

## Sonntagsfrage Bundestagswahl

Wenn am nächsten Sonntag Bundestagswahl wäre ...

Institut	Allensbach	Verian (Emnid)	Forsa	Forsch'gr. Wahlen	GMS	Infratest dimap	INSA	Yougov	Bundestagswahl
Veröffentl.	13.02.2025	31.01.2025	16.02.2025	14.02.2025	07.02.2025	13.02.2025	17.02.2025	12.02.2025	26.09.2021
<b>CDU/CSU</b>	32 %	30 %	30 %	30 %	30 %	32 %	30 %	29 %	24,1 %
<b>SPD</b>	15 %	15 %	16 %	16 %	15 %	14 %	15 %	16 %	25,7 %
<b>GRÜNE</b>	13 %	14 %	13 %	14 %	14 %	14 %	13 %	12 %	14,8 %
<b>FDP</b>	5 %	4 %	5 %	4 %	4 %	4 %	4,5 %	4 %	11,5 %
<b>DIE LINKE</b>	6 %	4 %	7 %	7 %	5 %	6 %	6,5 %	6 %	4,9 %
<b>AfD</b>	20 %	20 %	20 %	20 %	21 %	21 %	22 %	21 %	10,3 %
<b>FW</b>	-	-	-	-	2 %	-	-	-	2,4 %
<b>BSW</b>	4 %	5 %	4 %	4 %	4 %	4,5 %	5 %	5 %	-
<b>Sonstige</b>	5 %	8 %	5 %	5 %	5 %	4,5 %	4 %	6 %	6,3 %
<b>Erhebung</b>	F • 1.021 31.01.–12.02.	T • 1.461 22.01.–28.01.	T • 2.005 11.02.–14.02.	TSM • 1.348 11.02.–13.02.	TOM • 1.011 04.02.–07.02.	TOM • 1.579 10.02.–12.02.	O • 2.010 14.02.–17.02.	O • 2.083 07.02.–10.02.	

Unsere „Dienstagsfrage“: Mit welchen Parteien lässt sich eine klimaschonende, unabhängige, europäische Energieversorgung aufbauen?



# 5 Ausblick

! Die günstigste Stromerzeugungsquelle ist die Freiflächen-Photovoltaik.

! Module und Wechselrichter stehen (noch?) zu niedrigen Einkaufspreisen in einer globalisierten Wirtschaft zur Verfügung.

! Der Zubau der Erzeuger war deutlich schneller als der Netzausbau – hier werden massive Investitionen benötigt.

! Die Flexibilisierung im Strommarkt bei Anbietern und Verbrauchern wird der wichtigste Schlüssel für eine signifikante Erhöhung des Anteils Erneuerbarer-Energien sein.



# 5 Ausblick MSGE-Gruppe

/ Umsatz 2024 MSGE-Gruppe: Umsätze deutlich unter Vorjahr, tw. kompensiert durch außerperiodische Erlöse (aus Redispatch-Gutschriften zurück bis 2022)

/ Stromlieferverträge 2025 für PVA Cronheim Bahn 3 (EEG-Preisfixing) und PVA Meinheim (PPA) im Herbst 2024 abgeschlossen.

/ Ausblick Umsatz 2025: weiterhin rückläufige Mehrerlöse aus PPA und Erlösschmälerungen durch negative Strompreise

/ Redispatch-Abregelungen bei PVAs bereits im Januar 2025

/ Baubeginn neue PVA im Q4 angestrebt (bei Zuschlag aus Ausschreibung)

# 5 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](#))



# 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 (MSG E) 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. MSG E 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 MSG E 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 MSG E 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 MSG E 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. MSG E 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.



## Kontakt

**Murphy&Spitz Green Energy AG**  
Philipp Spitz

Weberstraße 75  
53113 Bonn  
Tel: 0228 / 243911-0

[philippspitz@murphyandspitz.de](mailto:philippspitz@murphyandspitz.de)

[www.ms-green-energy.de](http://www.ms-green-energy.de)

