

MURPHY&SPITZ GREEN ENERGY

IM JAHR 2022

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 2022

4 / MODERNISIERUNGSPROGRAMM 2022-24

5 / MARKT / AKTUELLES / ENERGIERECHT



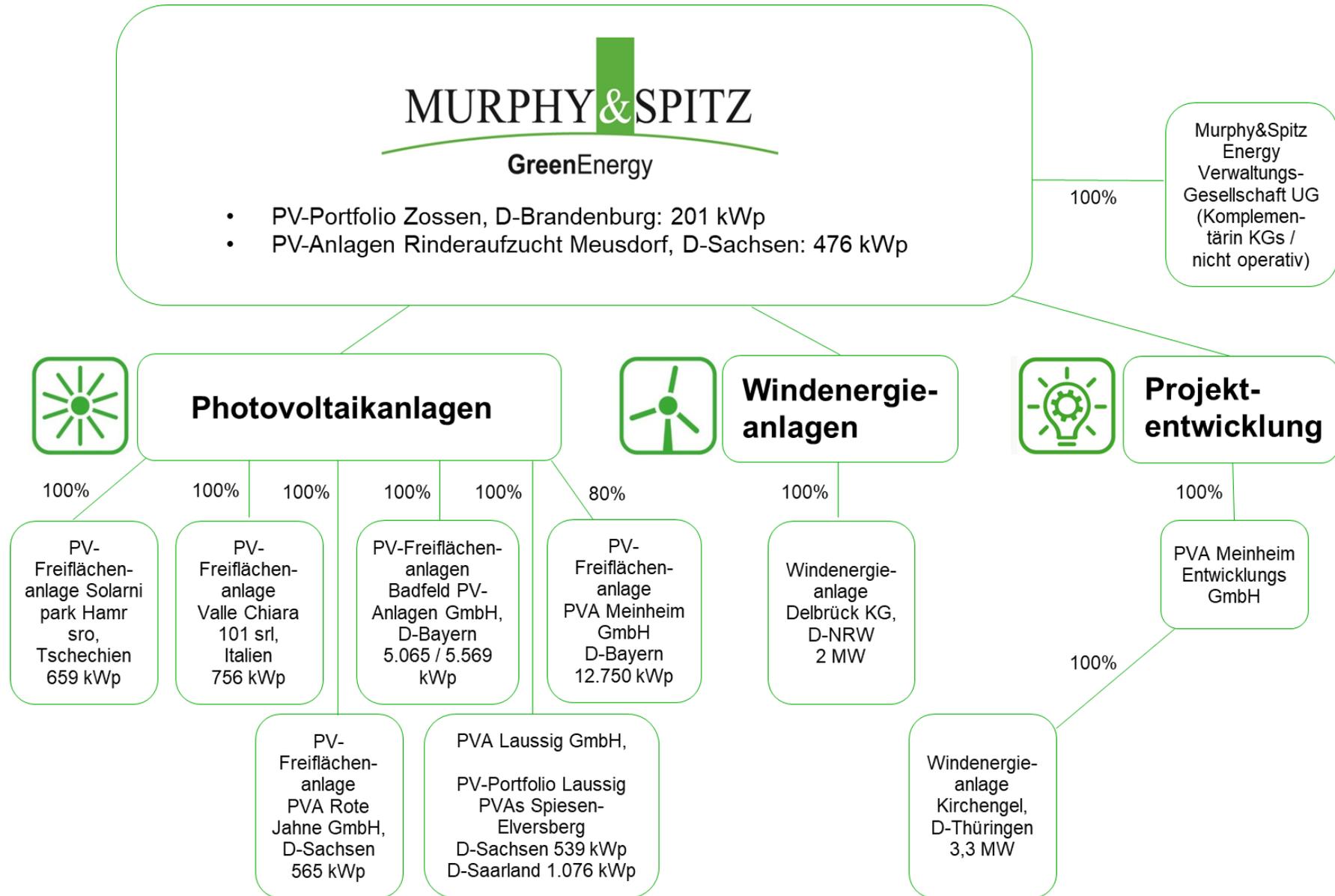
1 / ÜBERBLICK MURPHY&SPITZ GREEN ENERGY-GRUPPE

DAS ENERGIEANLAGEN-PORTFOLIO

26 Photovoltaikanlagen in Deutschland, Italien und der Tschechischen Republik sowie zwei Windenergieanlagen in Deutschland werden unter einheitlicher Leitung betrieben.



1 / STRUKTUR DER FIRMENGRUPPE



2 / PHOTOVOLTAIK-PORTFOLIO ZOSSEN ZOSSEN // D-BRANDENBURG

/ 6 Aufdachanlagen

/ Installierte Leistung: 201 kWpeak

/ Inbetriebnahme: Dez. 2009 - Juni 2010

/ Stromerzeugung soll kWh/kWpeak: 921

/ Jährliche CO₂-Ersparnis: 119.000 kg



2 / AUFDACHANLAGE KOHRENER LAND KOHREN-SAHLIS // D-SACHSEN

/ Aufdachanlage

/ Installierte Leistung: 476 kW_{peak}

/ Inbetriebnahme: Juni 2010

/ Stromerzeugung soll kWh/kW_{peak}: 863

/ Jährliche CO₂-Ersparnis: ca. 244.000 kg



2 / SOLARPARK SOLARNI PARK HAMR HAMR NA JAZERE // CZ

- / Freiflächenanlage auf Konversionsfläche
- / Installierte Leistung: 659 kWpeak
- / Inbetriebnahme: 2010
- / Stromerzeugung soll kWh/kWpeak: 908
- / Jährliche CO₂-Ersparnis: ca. 372.000 kg



2 / SOLARPARK VALLE CHIARA S.R.L. TREIA, MACERATA, MARKEN // IT

/ Freiflächenanlage

/ Installierte Leistung: 756 kWpeak

/ Inbetriebnahme: 2011

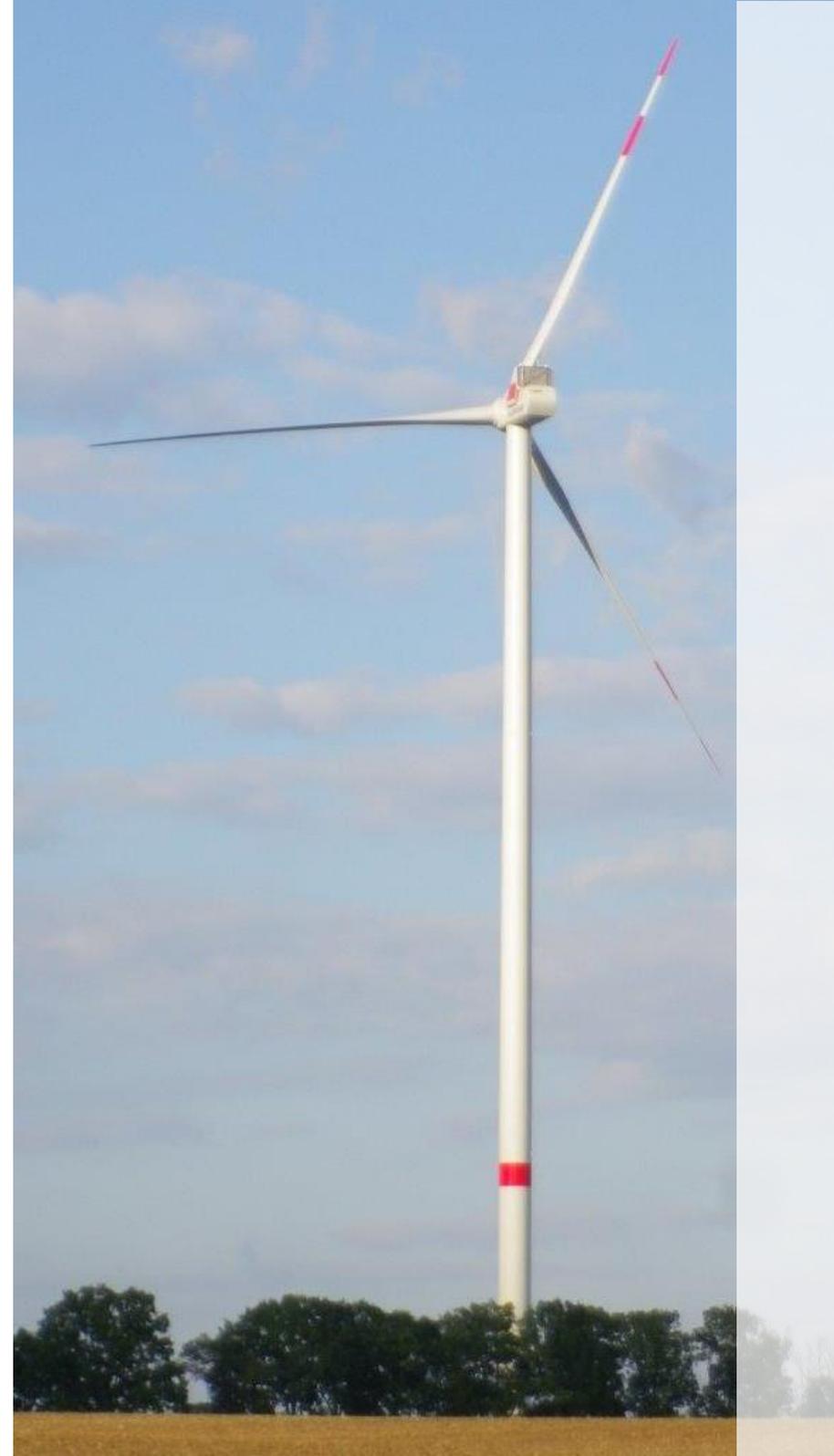
/ Stromerzeugung soll kWh/kWpeak: 1.212

/ Jährliche CO₂-Ersparnis: ca. 651.000 kg



2 / WEA KIRCHENGEL KG KYFFHÄUSER KREIS // D-THÜRINGEN

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



2 / BADFELD PV-ANLAGEN GMBH - PVA CRONHEIM BAHN 3 GUNZENHAUSEN, BAYERN // DE

/ Freiflächenanlage

/ Installierte Leistung: 5.569 kWpeak

/ Inbetriebnahme: 2020

/ Stromerzeugung soll kWh/kWpeak: 1.120

/ Jährliche CO₂-Ersparnis: ca. 4.268.066 kg



INHALT

1 / ÜBERBLICK MURPHY&SPITZ GREEN ENERGY-GRUPPE

2 / AUSWAHL ENERGIEANLAGEN MURPHY&SPITZ GREEN ENERGY-GRUPPE

3 / STROMERZEUGUNG MURPHY&SPITZ GREEN ENERGY-GRUPPE 2022

4 / MODERNISIERUNGSPROGRAMM 2022-2024

5 / MARKT / AKTUELLES / ENERGIERECHT

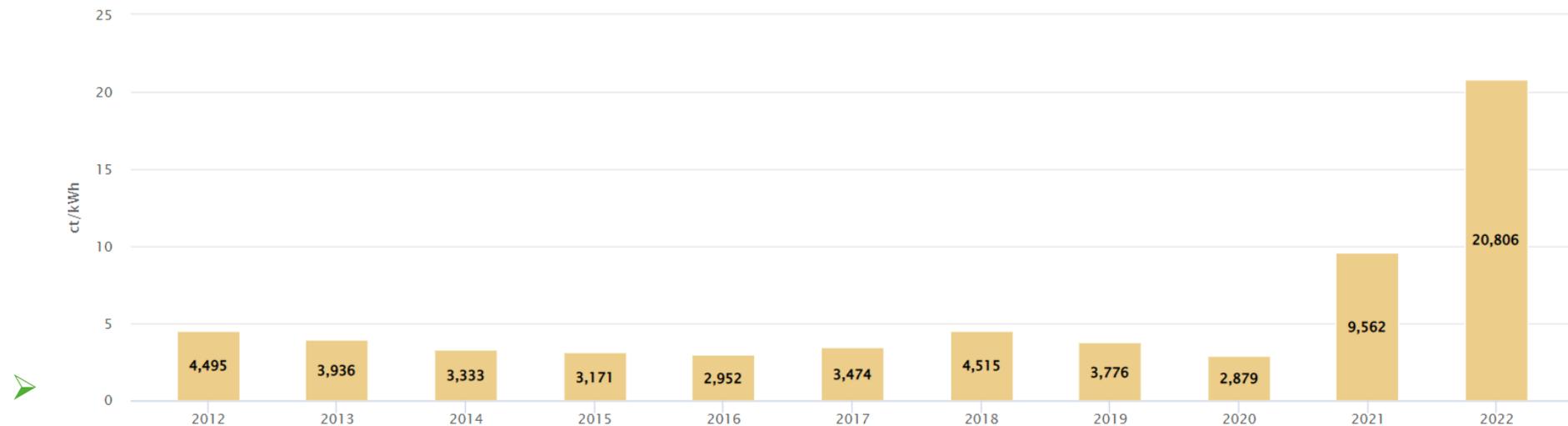


3 / MARKTWERTE STROM DEUTSCHLAND

Verschiedene Faktoren ließen die Strompreise im Jahr 2022 im Handel weiter deutlich ansteigen, insbesondere:

- massiv steigender Preis für Erdgas
- Preismechanismus Day-ahead-Markt
- Weitere Faktoren wie anhaltend niedrige Stromerzeugung AKWs in Frankreich

MW Solar(a) gemäß § 33 EEG 2012



Zum Jahresende und zu Beginn 2023 sanken die Spotmarktpreise jedoch wieder unter das Vorjahresniveau.

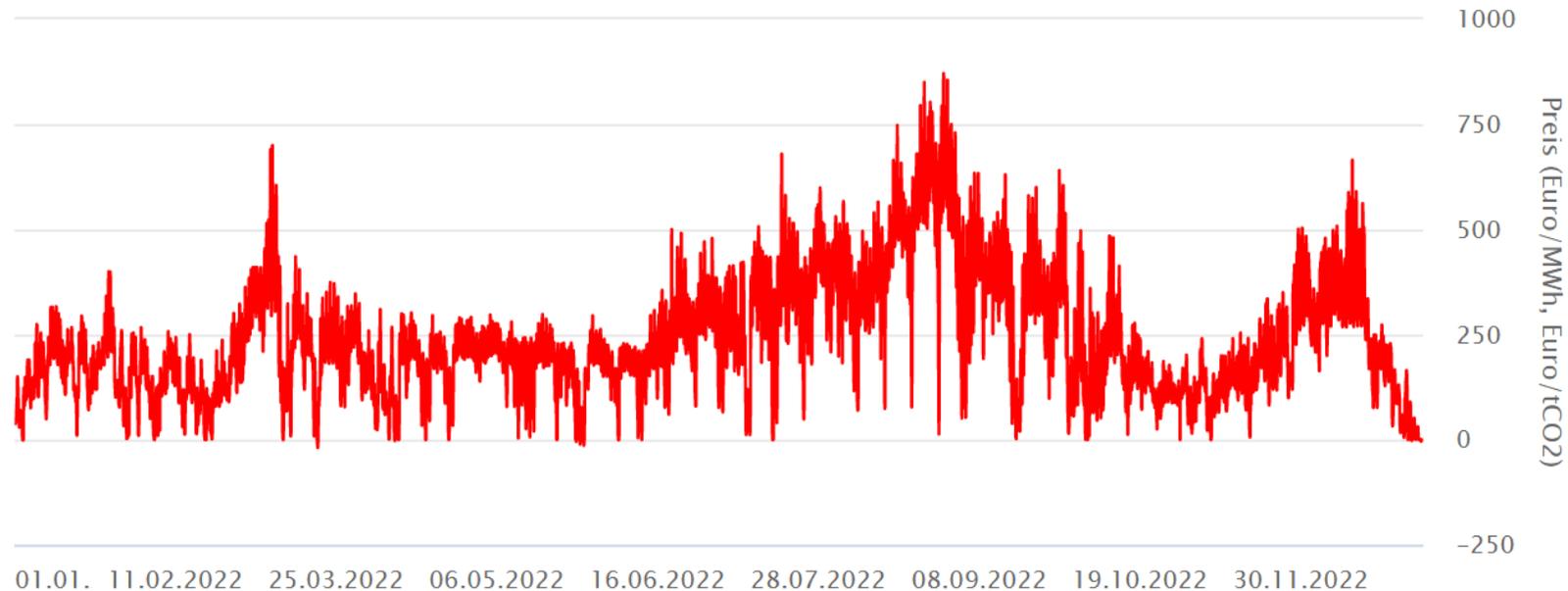


3 / STROMLIEFERVERTRÄGE

Stromlieferverträge wurden für folgende Anlagen geschlossen:

/ März 2022: Liefervertrag mit einem Energiehandelsunternehmen für die PVA Meinheim mit 12,75 MWp, Laufzeit 1.7.2022 bis 31.12.2024

/ Juli 2022: Liefervertrag mit einem Energiehandelsunternehmen für die Badfeld PV-Anlagen GmbH mit 10,6MWp, Laufzeit 1.1.2023 bis 31.12.2023

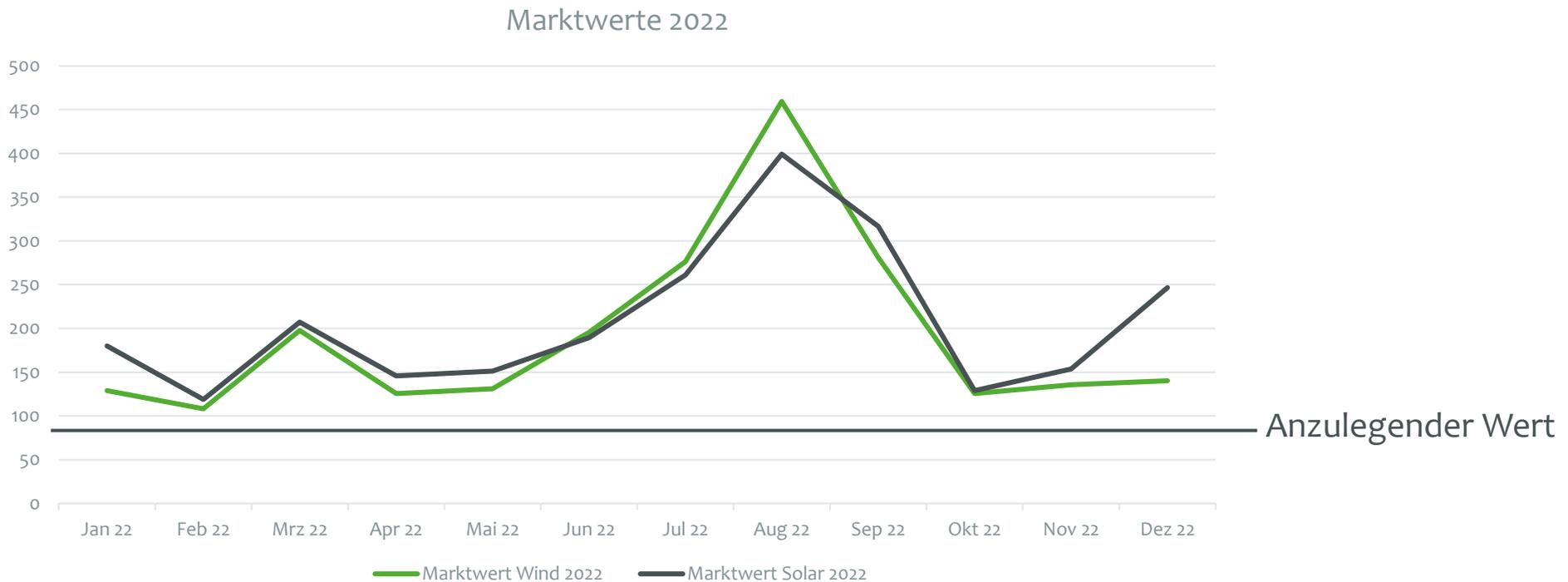


3 / STROMERZEUGUNG MURPHY&SPITZ GREEN ENERGY-GRUPPE 2022

- / Die Stromerzeugung der Photovoltaikanlagen lag bei hoher technischer Verfügbarkeit leicht bis deutlich über den Erwartungen.
- / Die Stromerzeugung der Windenergieanlagen lag mit 4-7% unter den Erwartungen.
- / Die technische Verfügbarkeit war gut bis sehr gut bei allen Anlagen mit Ausnahme der PVA Meusdorf im April/Mai 2022, Teilen der PVA Laussig GmbH im 2. Halbjahr 2022 und im Sommer 2022 bei der WEA Kirchengel.
- / Die Abrechnung der Ausgleichsenergie bei Redispatch-Maßnahmen verläuft noch immer schleppend, so dass aktuell noch unvollständige Zahlen bei der PVA Cronheim Bahn und der PVA Meinheim vorliegen.
- / Die Veröffentlichung der gesamten Stromerzeugungszahlen erfolgt für das Jahr 2022 mit dem Jahresbericht.



3 / STROMERLÖSE WEA KIRCHENGEL



/ Der durchschnittliche Erlös je MWh aus der Direktvermarktung lag bei EUR 150.

/ Die Erlöse 2022 betragen EUR 1.004.000 (vorläufig).

/ Die Erlösabschöpfung ist hier noch unberücksichtigt.



3 / STROMERLÖSE PVA MEUSDORF

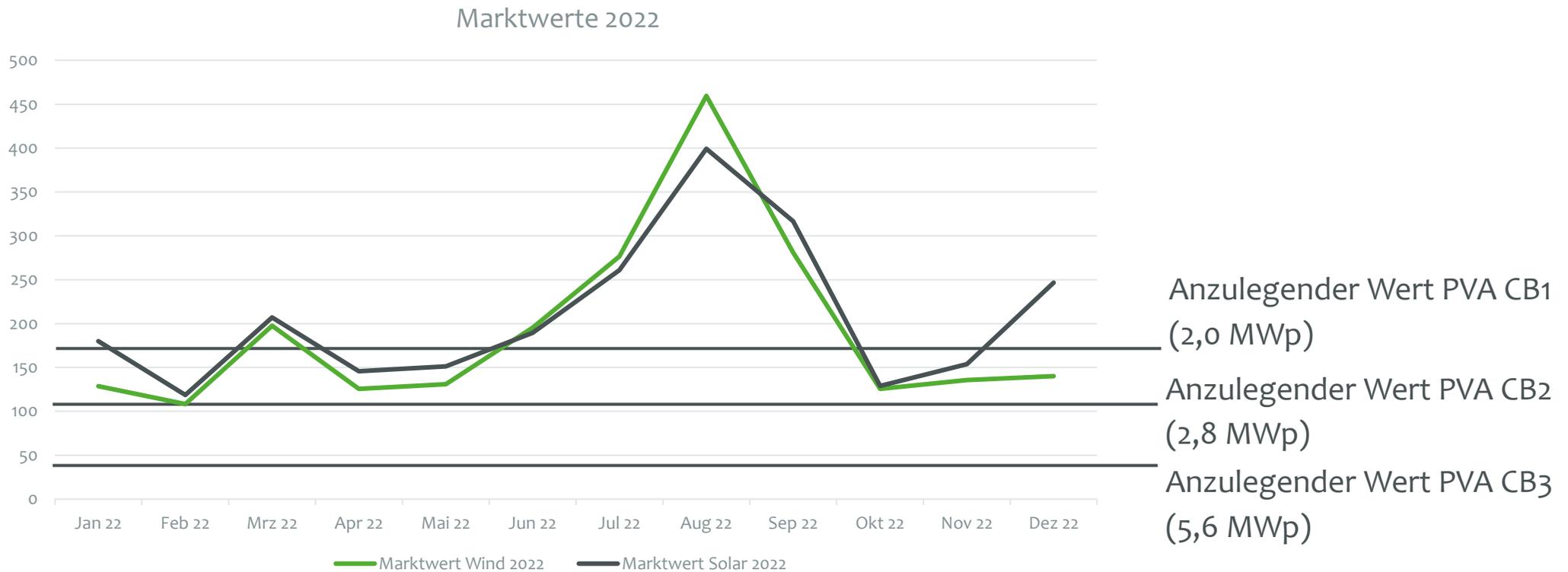


/ Die EEG-Vergütung liegt aufgrund der Inbetriebnahme im Jahr 2010 bei EUR 355 / MWh.

/ Die Anlage erzielte nur im August 2022 einen minimalen Mehrerlös.



3 / STROMERLÖSE PVA CRONHEIM BAHN



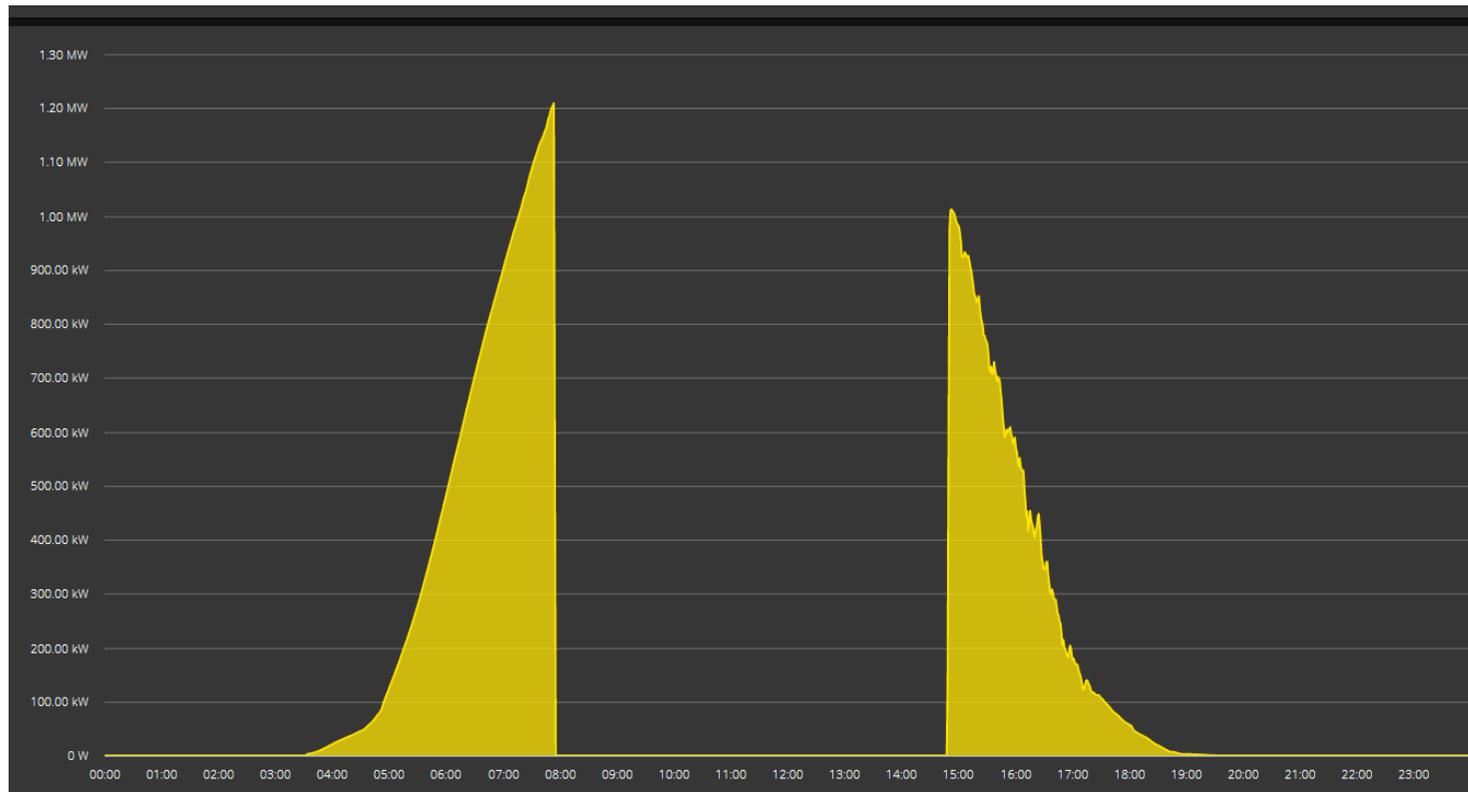
/ Der Marktwert Solar lag in jedem Monat über dem anzulegenden Wert einer Teilanlage und in einzelnen Monaten über dem anzulegenden Wert der ältesten Teilanlage.

/ Die Erlöse 2022 auf Basis vorliegender Gutschriften aus der Direktvermarktung liegen bei EUR 2.041.000 (vorläufig), durchschnittlich bei EUR 216 / MWh.



3 / REDISPATCH BEISPIEL PVA CRONHEIM BAHN TEILANLAGE

/ Redispatch-Maßnahmen aufgrund von Netzengpässen erfolgten an ca. 100 Tagen ab März 2022



3 / STROMPREISBREMSEGESETZ UND ERLÖSABSCHÖPFUNG 1/2

Nach langer Diskussion wurde im Dezember 2022 das Strompreisbremsegesetz zur (Teil-)Finanzierung der Kosten der Deckelung der Strom- und Gaspreise für Verbraucher beschlossen.

Relevante Kerninhalte für die Murphy&Spitz Green Energy-Gruppe:

/ Die Abschöpfung ist erstmals durch den Anlagenbetreiber bis 15. August 2023 für den Zeitraum Dezember 2022 bis März 2023 zu berechnen und zu erklären.

/ Beschlossen wurde die Abschöpfung für den Zeitraum bis 30.6.2023, verlängerbar bis 30.4.2024.

/ Über den anzulegenden Werten (Minimum EUR 50/MWh) liegende Erlöse werden unter Hinzurechnung eines Sicherheitszuschlags von EUR 30/MWh sowie 6% des energieträgerspezifischen Monatsmarktwerts zu 90% abgeschöpft.

/ Über den Lieferverträgen („PPA“) liegende Erlöse werden über einem Minimum von EUR 80/MWh unter Hinzurechnung eines Sicherheitszuschlags von EUR 10/MWh zu 90% abgeschöpft.



3 / STROMPREISBREMSEGESETZ UND ERLÖSABSCHÖPFUNG 2/2

Relevante Kerninhalte für die Murphy&Spitz Green Energy-Gruppe:

/ Anlagen bis 1 MWp-Leistung fallen nicht unter die Gewinnabschöpfung

/ Herausforderungen: u.a. Berechnung erlösabhängiger Verträge wie Wartungsverträge, Verzögerungen
Gutschriften Ausgleichsenergie, hohe Strafen bei Falschmeldungen

Internationaler Vergleich:

/ Italien (Conto Energia 4): Erlösabschöpfung rückwirkend ab 1.2.2022 zu 100% oberhalb der 5-jährigen
Durchschnittsmarkterlöse (Anlagen ab 100 kWp) – PVA Treia betroffen

/ Tschechische Republik: Erlösabschöpfung oberhalb von 2 Mrd. CZK (ca. EUR 8 Mio.) Umsatz – PVA
Brevniste nicht betroffen



INHALT

1 / ÜBERBLICK MURPHY&SPITZ GREEN ENERGY-GRUPPE

2 / AUSWAHL ENERGIEANLAGEN MURPHY&SPITZ GREEN ENERGY-GRUPPE

3 / STROMERZEUGUNG MURPHY&SPITZ GREEN ENERGY-GRUPPE 2021

4 / MODERNISIERUNGSPROGRAMM 2022-24

5 / MARKT / AKTUELLES / ENERGIERECHT



4 / MODERNISIERUNGSPROGRAMM

2022-24

- / Tausch von 13 von 39 Wechselrichtern bei der PVA Rote Jahne im März 2022.
- / SCADA-Erneuerung seit März 2022 mit erheblichem Aufwand und Herausforderungen bei der PVA Cronheim Bahn.
- / Überarbeitung Verkabelung + SCADA PVAs Laussig seit Ende 2021.
- / Die WEAs werden in diesem Jahr (Termin erneut verschoben) mit bedarfsgerechter Nachtkennzeichnung ausgerüstet.
- / Teil-Modultausch und WR-Bevorratung PVA Treia in Planung.
- / Herausforderungen: personelle Ressourcen der Dienstleister, Bürokratie, viele Beteiligte und Parametrierung Regel- und Kommunikations-Hardware.



INHALT

1 / ÜBERBLICK MURPHY&SPITZ GREEN ENERGY-GRUPPE

2 / AUSWAHL ENERGIEANLAGEN MURPHY&SPITZ GREEN ENERGY-GRUPPE

3 / STROMERZEUGUNG MURPHY&SPITZ GREEN ENERGY-GRUPPE 2022

4 / MODERNISIERUNGSPROGRAMM 2022-24

5 / **MARKT / AKTUELLES / ENERGIERECHT**



5 / MARKT / ENERGIERECHT

/ PV-Markt weltweit auf ca. 270 GigaWatt Neuinstallationen im Jahr 2022 gewachsen.

/ EU-Markt um ca. 47% auf 41,4 GW, deutscher Markt auf ca. 7,9 GW gewachsen.

/ Preisdruck durch höhere Material- und Transportkosten hat zuletzt deutlich nachgelassen. Massiver Ausbau der PV-Produktionskapazitäten läuft (insbesondere in China, u.a. zuletzt neue 50 (!) GWp-Fabrik für 2024 angekündigt).

•
/ Deutlicher Zinssprung und höhere Eigenkapitalanforderungen für neue Anlagen.

/ Inhalte des neuen Energiemarktdesigns der EU (u.a. Preiskopplung EE-Strom an Spotmarktpreis bzw. Merit-order-system fraglich)



5 / ENERGIERECHT DEUTSCHLAND

/ Massiver Ausbaupfad für Wind- und Solarenergie gesetzgeberisch mit dem EEG23 und weiteren Begleitgesetzen umgesetzt.

/ Ausbauziel Solar bis 2030 liegt bei 215 GWp (EEG21: 100 GWp).

/ Dieses Ausbauziel entspricht 0,9% der landwirtschaftlich nutzbaren Fläche, der Flächenbedarf ist deutlich geringer als insbesondere der Maisanbau (aktuell 9,4%), Angaben lt. Thünen-Institut.

/ Deutliche Erhöhung der Vergütung für Dach-PVAs und Freiflächen-PVAs.

/ Höchstvergütungen in Ausschreibungen ab 1.3.2023 steigt um 45% auf EUR 73,70 MWh.

/ Finanzielle Förderung von Agrar-PVAs mit EUR 12/MWh



5 / MURPHY&SPITZ GREEN ENERGY

/ Auswirkungen Redispatch 2.0:
Korrekturen von Gutschriften bis zurück in das Jahr 2021 hinein,
auch bei Umsatzsteuer, teilweise noch fehlende Abrechnungen für
Abregelungen 2022

/ Jahr 2022: nochmals deutlich nachlassende Auswirkungen
negativer Strompreise (§51 EEG)

/ Prognose Murphy&Spitz Green Energy-Gruppe 2022:
Umsatz > EUR 5,5 Mio. (2021: 3,7 Mio.)
Ergebnisanstieg geringer als Umsatzanstieg

/ Umsatz 2023 soll: deutlich geringere Mehrerlöse als 2022 bei
gleichzeitig erstmals ganzjähriger Erzeugung der PVA Meinheim

/ Starker Anstieg zahlreicher Kostenpositionen (Löhne
Dienstleister, inflations- und erlösgekoppelte Verträge, Entgelte
Direktvermarkter...)



5 / BÖRSENNOTIERTE ANLEIHE / FINANZKALENDER

Anleihe **A2TSCU**, 4,25% Kupon, Börse Hamburg

www.ms-green-energy.de

Unternehmenskalender

14. Februar 2023, 10 Uhr: Webseminar

„Die Murphy&Spitz Green Energy AG im Jahr 2022 – Stromproduktion, Entwicklung 2023“ mit Philipp Spitz

(zur Anmeldung)

1. Juni 2022: Zinszahlung Anleihe 2019

22. Juni 2023: Veröffentlichung Jahresabschluss 2022

22. Juni 2023, 10 Uhr: Webseminar

„Murphy&Spitz Green Energy AG – Jahresabschluss 2022 und Ausblick“

(zur Anmeldung)

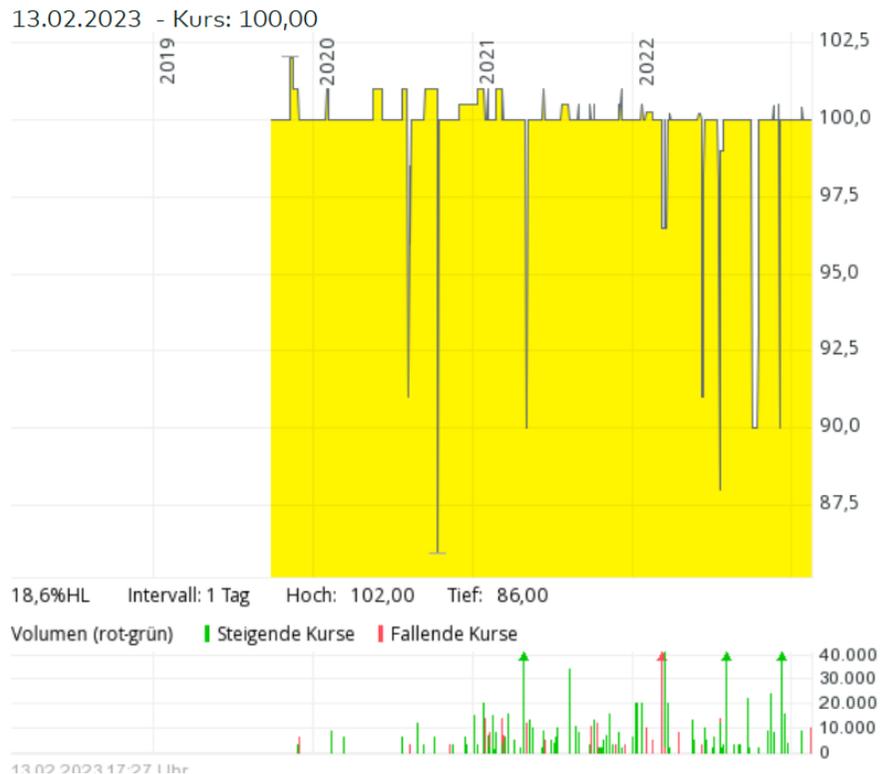
31. August 2023: Zinszahlung Genussrecht 2021, 3,75 %

26. September 2023: Veröffentlichung Halbjahresbericht

26. September 2023, 10 Uhr: Webseminar

„Die Murphy&Spitz Green Energy AG im ersten Halbjahr 2023“ mit Philipp Spitz

(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 (MSGE) 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. MSGE 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 MSGE 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 MSGE 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 MSGE 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. MSGE 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

www.ms-green-energy.de

