

MURPHY&SPITZ GREEN ENERGY

HALBJAHR 1 2022, AUSBLICK



INHALT

1 / ÜBERBLICK MURPHY&SPITZ GREEN ENERGY-GRUPPE

2 / AUSWAHL ENERGIEANLAGEN MURPHY&SPITZ GREEN ENERGY-GRUPPE

3 / KONSOLIDIERTE ZAHLEN MURPHY&SPITZ GREEN ENERGY-GRUPPE 2021

4 / STROMERZEUGUNG UND GEWINN- UND VERLUSTRECHNUNG DER
MURPHY&SPITZ GREEN ENERGY AG IM HALBJAHR 1 2022

5 / AKTUELLES / AUSBLICK



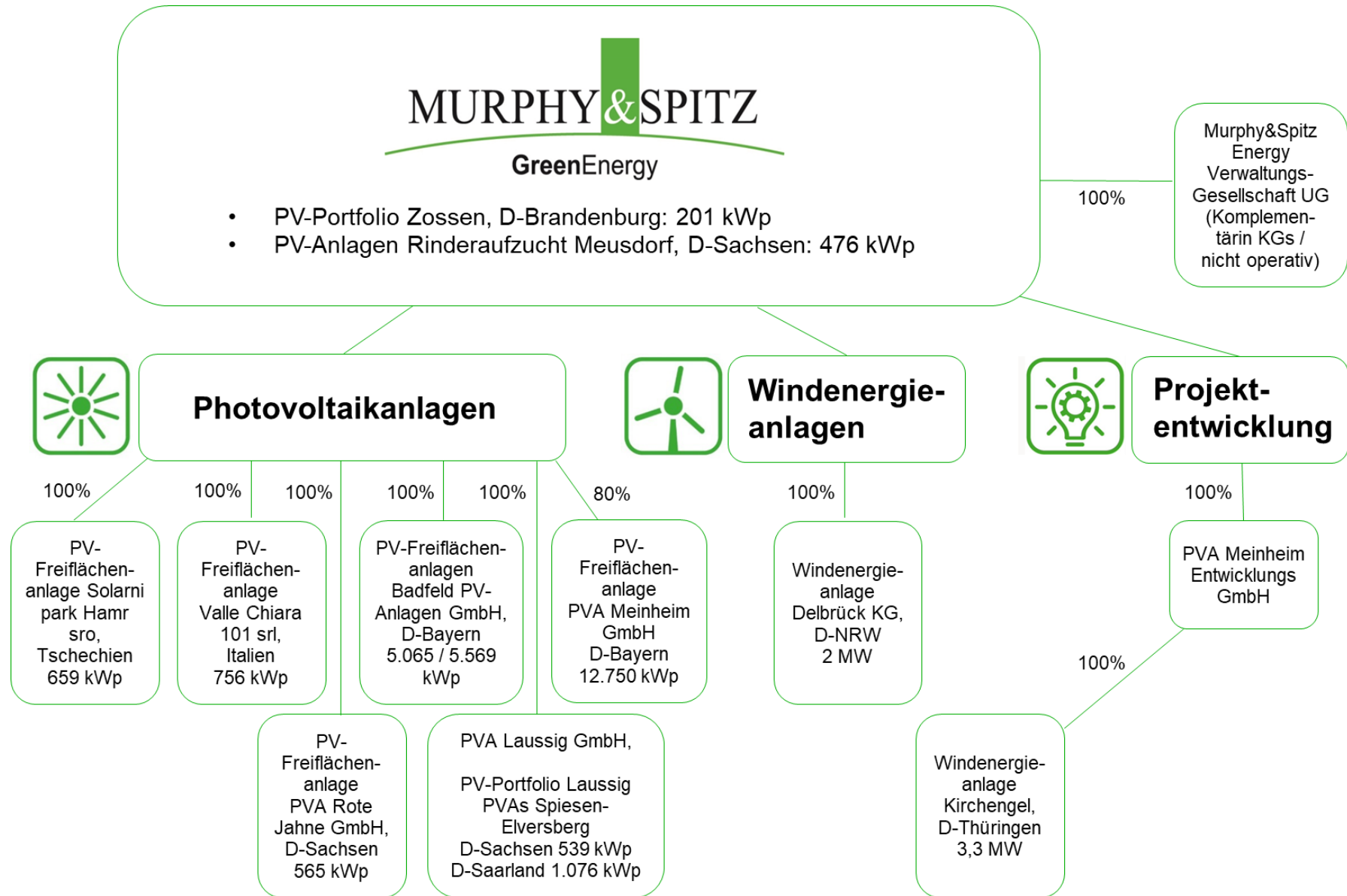
1 / ÜBERBLICK MURPHY&SPITZ GREEN ENERGY-KONZERN

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



INHALT

1 / ÜBERBLICK MURPHY&SPITZ GREEN ENERGY-GRUPPE

2 / AUSWAHL ENERGIEANLAGEN MURPHY&SPITZ GREEN ENERGY-GRUPPE

3 / KONSOLIDIERTE ZAHLEN MURPHY&SPITZ GREEN ENERGY-GRUPPE 2021

4 / STROMERZEUGUNG UND GEWINN- UND VERLUSTRECHNUNG DER MURPHY&SPITZ GREEN ENERGY AG IM HALBJAHR 1 2022

5 / PVA MEINHEIM INBETRIEBNAHME

6 / AKTUELLES / AUSBLICK



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 p.a.: 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 p.a.: 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 p.a.: ca. 372.000 kg



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

/ Freiflächenanlage

/ Installierte Leistung: 756 kWpeak

/ Inbetriebnahme: 2011

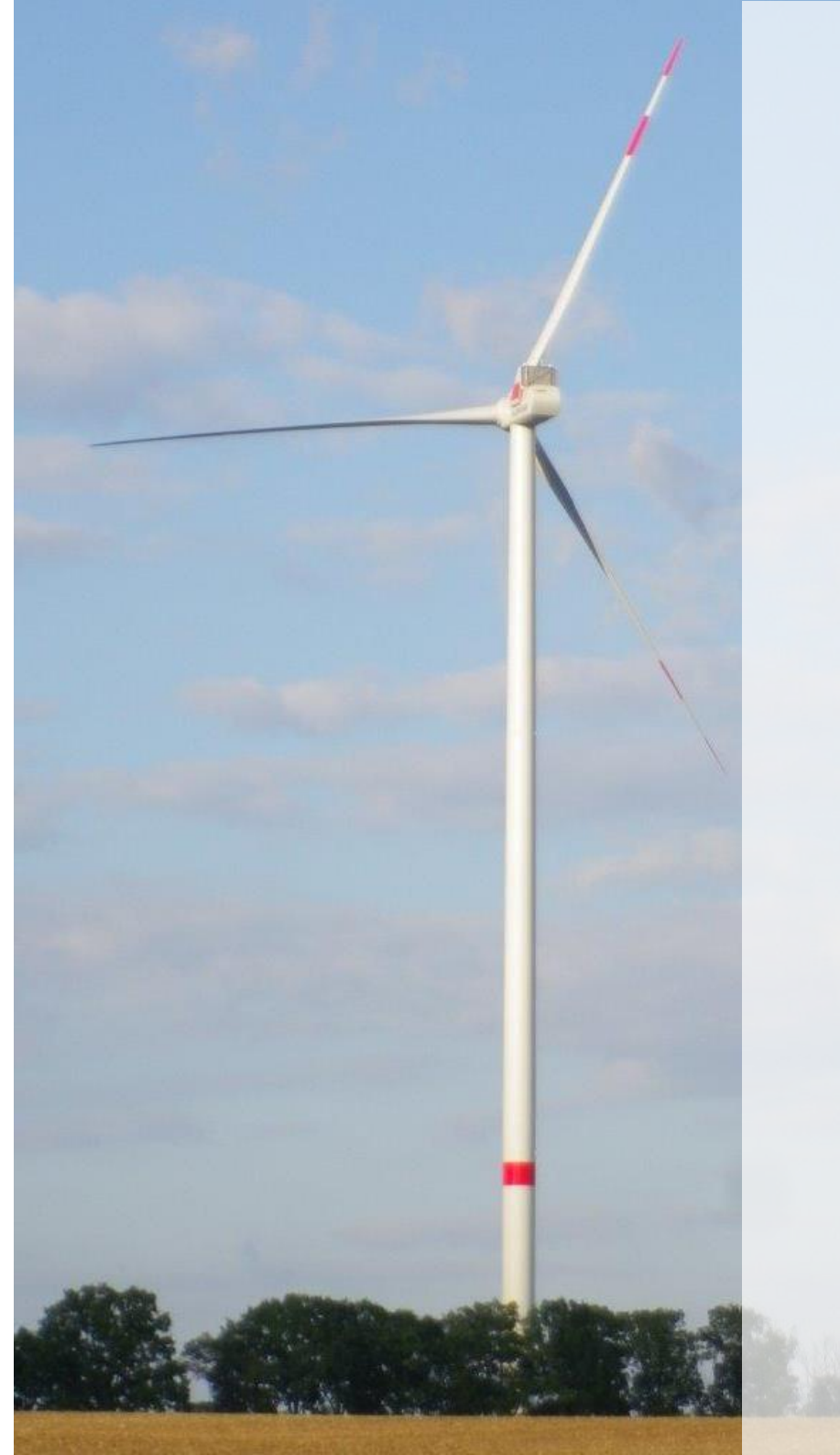
/ Stromerzeugung soll kWh/kWpeak: 1.212

/ Jährliche CO₂-Ersparnis p.a.: 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 p.a.:	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 p.a.: ca. 4.268.066 kg



INHALT

1 / ÜBERBLICK MURPHY&SPITZ GREEN ENERGY-GRUPPE

2 / AUSWAHL ENERGIEANLAGEN MURPHY&SPITZ GREEN ENERGY-GRUPPE

3 / KONSOLIDIERTE ZAHLEN MURPHY&SPITZ GREEN ENERGY-GRUPPE 2021

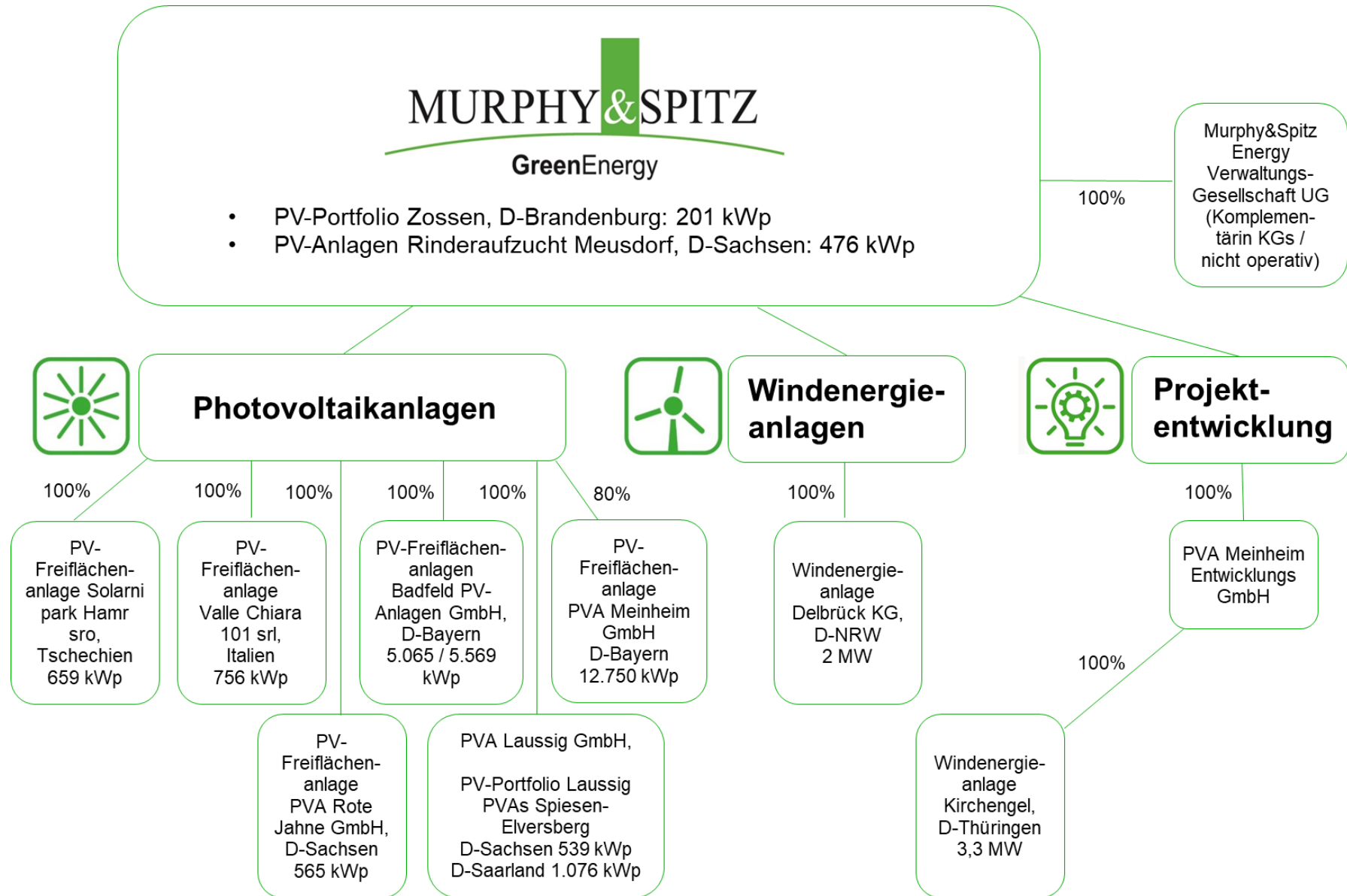
4 / STROMERZEUGUNG UND GEWINN- UND VERLUSTRECHNUNG DER MURPHY&SPITZ GREEN ENERGY AG IM HALBJAHR 1 2022

5 / PVA MEINHEIM INBETRIEBNAHME

6 / AKTUELLES / AUSBLICK



3 / KONSOLIDIERTE ZAHLEN KONZERN 2021



3 / KONSOLIDIERTE ZAHLEN 2021

	Murphy&Spitz Green Energy-Gruppe	
	EUR	EUR
	untestiert	untestiert
	Jahr 2021	Vorjahr
Umsatzerlöse	3.666.444	3.399.873
Sonstige betriebliche Erträge	60.234	115.461
Aktivierete Eigenleistungen	0	0
Gesamtleistung	3.726.678	3.515.334
Solar-Umsatzsteuer	0	35.522
Personalaufwand	120.682	97.530
Materialaufwand	213.182	231.738
sonstige betriebliche Aufwendungen	704.041	572.739
EBITDA	2.688.773	2.577.805
EBITDA-Marge in %	73,33	75,82
Abschreibungen	1.494.895	1.480.815
EBIT (Ergebnis vor Steuern und Zinsen)	1.193.878	1.096.990
EBIT-Marge in %	32,56	32,27
sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	16.475	43.755
Erträge aus Beteiligungen	0	0
Zinsen und ähnliche Aufwendungen	518.210	638.199
Ergebnis vor Steuern	692.143	502.547
Steuern	100.394	99.583
Jahresüberschuss	591.138	402.965
Minderheitenanteile	711	0
Jahresüberschuss nach Minderheitenanteilen	591.849	402.965
operativer Cash-flow 1 (JÜ+non-cash-Aufwand)	2.086.033	1.883.780



3 / KONSOLIDIERTE ZAHLEN 2021

/ Im gestiegenen Umsatz sind die ungünstigen meteorologischen Bedingungen durch die höheren Stromvergütungen, insbesondere im 2. Halbjahr, überkompensiert.

/ Das Zahlenwerk wurde mit der Finanzbuchhaltung unter Überführung ausländischer Buchhaltungsdaten erstellt und wurde nicht durch einen Wirtschaftsprüfer geprüft.

/ Es wurden keine Vermögensgegenstände ausgewiesen, welche durch Goodwill entstehen. Der Unterschiedsbetrag hätte im Rahmen der Erstkonsolidierung 2019 das Eigenkapital um EUR 1.564.794 erhöht.

/ Die Eigenkapitalquote sank leicht auf 8,5% (Vorjahr 9%, jeweils ohne Einrechnung des Goodwill) aufgrund der im Umfeld der Niedrigst-Zinsen fremdkapitalfinanzierten Investitionen.

/ Die Gruppen-Jahreszahlen mit Anmerkungen werden bis 30.9. auf der Website www.ms-green-energy.de veröffentlicht.



INHALT

1 / ÜBERBLICK MURPHY&SPITZ GREEN ENERGY-GRUPPE

2 / AUSWAHL ENERGIEANLAGEN MURPHY&SPITZ GREEN ENERGY-GRUPPE

3 / KONSOLIDIERTE ZAHLEN MURPHY&SPITZ GREEN ENERGY-GRUPPE 2021

4 / STROMERZEUGUNG UND GEWINN- UND VERLUSTRECHNUNG DER
MURPHY&SPITZ GREEN ENERGY AG IM HALBJAHR 1 2022

5 / PVA MEINHEIM INBETRIEBNAHME

6 / AKTUELLES / AUSBLICK



4 / HALBJAHR 1 DER MURPHY&SPITZ GREEN ENERGY AG 2022

GUV MURPHY&SPITZ GREEN ENERGY AG

/ Die Umsatzerlöse litten unter einem mehrwöchigen Teilausfall im Frühjahr bei der PVA Meusdorf.

/ Die PVAs der MSGE AG profitierten nicht durch höhere Marktwerte Solar (EEG-Vergütungen von 0,36-0,43 Euro/kWh).

/ Die Kosten stiegen durch erhöhte Personalaufwendungen sowie Reparaturen und Investitionen bei der PVA Meusdorf.

/ Die Erträge aus Beteiligungen stiegen deutlich durch das Ergebnis der WEA Delbrück KG (vorläufig H1: EUR 87.385).

	Murphy&Spitz Green Energy AG EUR untestiert 1.1.-30.6.2022	Murphy&Spitz Green Energy AG EUR untestiert Vorjahr
Umsatzerlöse	154.702	162.685
Sonstige betriebliche Erträge	0	6.651
Aktivierete Eigenleistungen		
Gesamtleistung	154.702	169.336
Personalaufwand	74.960	47.537
Materialaufwand	22.750	6.226
sonstige betriebliche Aufwendungen	101.776	89.828
EBITDA	-44.784	25.745
EBITDA-Marge in %	-28,95	15,83
Abschreibungen	48.916	48.842
EBIT (Ergebnis vor Steuern und Zinsen)	-93.700	-23.097
EBIT-Marge in %	-60,57	-14,20
sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	78.042	76.204
Erträge aus Beteiligungen	251.475	171.821
Zinsen und ähnliche Aufwendungen	106.978	119.180
außerordentliches Ergebnis	0	0
Ergebnis vor Steuern	128.838	105.748
Steuern	0	0
Jahresüberschuss	128.838	105.748



4 / STROMERZEUGUNG HALBJAHR 1 2022

/ Die Stromerzeugung der Windenergieanlagen lag meteorologisch bedingt deutlich über den Erwartungen und signifikant über den Vorjahreswerten (im H1 + 25%).

/ Die Stromerzeugung der Photovoltaikanlagen lag an fast allen Standort leicht bis deutlich über den Erwartungen.

Halbjahr 1/2022

Anlage	installierte Leistung	Soll-Erzeugung	erzeugter Strom in kWh	Ist-/Soll-Erzeugung in %
PV-Portfolio Zossen, Deutschland (6 Anlagen)	201	92.950	99.345	106,9%
PV-Anlage RAZ Meusdorf, Deutschland	476	219.679	178.039	81,0%
PV-Anlage Solarni park Hamr, Tschechien	659	316.649	346.908	109,6%
WEA Delbrück - Deutschland	2.000	2.100.000	2.314.357	110,2%
PV-Anlage Valle Chiara, Italien	756	482.625	500.821	103,8%
PV-Anlage Rote Jahne, Deutschland	565	284.696	340.290	119,5%

/ Bei mehreren Anlagen litt die technische Verfügbarkeit unter Schadenereignissen (u.a. Ölverlust WEA, Defekt Hauptschalter) und verzögerter Mängelbeseitigung.

/ Der Austausch Wechselrichter bei der PVA Rote Jahne erfolgte im März und führte zu einem sehr guten Ergebnis.



4 / STROMERZEUGUNG HALBJAHR 1 2022

/ Ab März 2022 wurde die PVA Cronheim Bahn an Dutzenden Tagen für mehrere Stunden durch den Netzbetreiber aufgrund von Netzengpässen abgeregelt. Die Berechnung der Ausgleichsenergie als Kompensation im Rahmen der Redispatch 2.0-Prozesse ist noch nicht erfolgt.

Halbjahr 1/2022

Anlage	installierte Leistung	Soll-Erzeugung	erzeugter Strom in kWh	Ist-/Soll-Erzeugung in %
PV-Anlagen Laußig, Deutschland (8 Anlagen)	539	232.159	239.770	103,3%
WEA Kirchengel, Deutschland	3.300	3.568.315	4.157.602	116,5%
PV-Anlagen Spiesen-Elversberg, Deutschland (4 Anlagen)	1.076	508.328	545.422	107,3%
PV-Anlagen Cronheim-Bahn 1+2	5.065	2.780.643	2.374.830	85,4%
			<i>Berechnung Ausgleichsenergie durch Netzbetreiber liegt noch nicht vor</i>	
PV-Anlagen Cronheim-Bahn 3	5.569	3.125.630	2.599.211	83,2%
			<i>Berechnung Ausgleichsenergie durch Netzbetreiber liegt noch nicht vor</i>	
			<i>Abrechnung durch Netzbetreiber liegt noch nicht vor</i>	
PV-Anlage Meinheim	12.750			

/ Da die störungsanfälligen Datenlogger im März ausgetauscht wurden, kann keine genaue Berechnung der ausgefallenen Arbeitsmengen erfolgen. Die Schätzung liegt bei 20-25% zusätzlicher kWh.

/ 5 der 6 Trafos der PVA Meinheim gingen im Juni in Betrieb. 1 Trafo wurde defekt ausgeliefert und musste einige Wochen verspätet eingebaut werden.



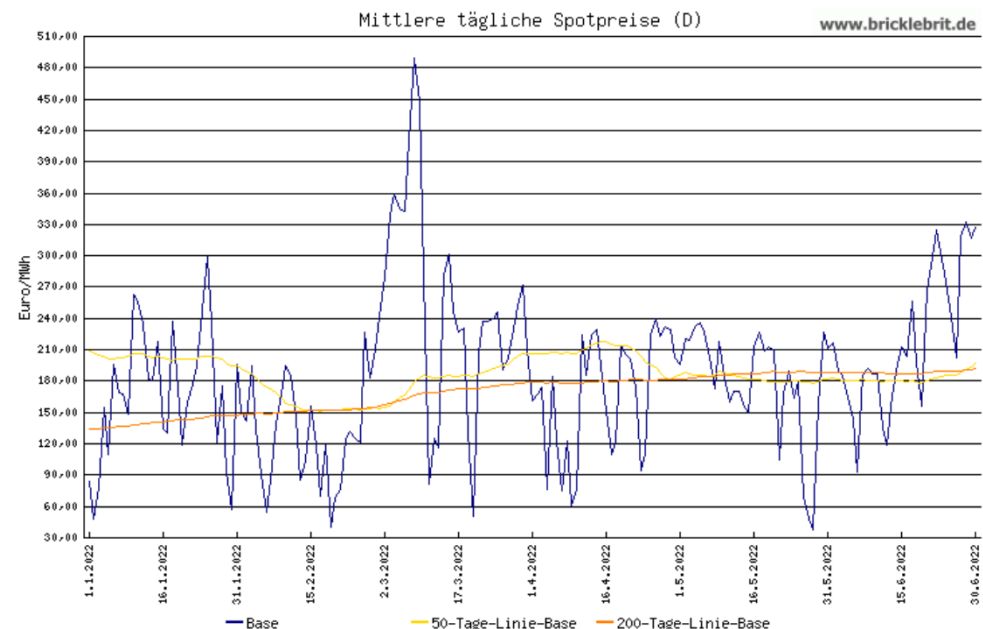
4 / STROMERZEUGUNG HALBJAHR 1 2022

/ Neben der PVA Cronheim Bahn 3 profitierten insbesondere die Windenergieanlagen und auch die PVAs in Spiesen-Elversberg durch die regelmäßig über EUR 100/MWh liegenden Monatsmarktwerte.

/ Nachdem bereits vor dem Beginn des russischen Kriegs gegen die Ukraine bereits einzelne EU-Staaten in die Stromverkaufspreise eingegriffen hatten, planen nun auch Deutschland und die EU-Energieminister eine Strompreisdeckelung. Demnach könnte die Deckelung bei EUR 180/MWh liegen.

/ Die Grafik zeigt den Anstieg der Spotmarktpreise ab Januar 2022 auf regelmäßig zwischen EUR 100/MWh und EUR 300/MWh im day-ahead-Markt im ersten Halbjahr 2022.

Leipziger Strombörse (Spotmarkt D) *Schweizer, österreich. u. franz. Spotpreise hier*



5 / AKTUELLES / AUSBLICK 2022

EEG 2023, Projektentwicklungs-Aktivitäten, Agrar-Photovoltaik, Anleihe



5 / AKTUELLES / AUSBLICK

- / Das EEG 23 erweitert die Flächenkulisse für große PVAs und vergrößert die Ausbauziele signifikant.
- / Das EEG 23 verbessert die Vergütung für Volleinspeiser-Dachanlagen signifikant. Bei Freiflächen-PVAs verbessern sich die Vergütungen im Wesentlichen nur für die Agrar-Photovoltaik.
- / Projektentwicklungsaktivitäten und -gespräche befinden sich überwiegend in der Frühphase und Machbarkeitsprüfung.
- / Die Genehmigung für das bereits erwähnte Kooperationsprojekt in Sachsen steht unverändert aus.
- / Auch zu Agrar-Photovoltaikanlagen werden zunehmend Gespräche geführt.
- / Das Thema grüner Wasserstoff soll perspektivisch erarbeitet und modelliert werden als Ergänzung zu Freiflächen-PVAs.



5 / BÖRSENNOTIERTE ANLEIHE / FINANZKALENDER

Anleihe **A2TSCU** - 4,25% Kupon - Laufzeit mindestens: 31. Mai 2024, weitere Kündigung alle 2 Jahre - Paritätische Kündigungsrechte Emittentin und Anleger - Börsennotierung in Hamburg



/ 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

