# ZUKUNFTSENERGIE DEUTSCHLAND 4

**Ertragswerte September 2026**

| | Photovoltaik-Portfolio Zukunftsenergie Deutschland 4 | |
|---|---|---|
| Gesamtleistung | 26.861,8 kWp | |
| spez. Ertragswert Fondsprognose p.a. (gewichteter Mittelwert aller Anlagen) | 901 kWh/kWp | |
| | Spezifischer IST-Ertrag in kWh / kWp | Spezifischer SOLL-Ertrag in kWh / kWp |
| Januar 2026 | 11,95 | 18,01 |
| Februar 2026 | 23,08 | 32,77 |
| März 2026 | 73,01 | 68,73 |
| April 2026 | 98,90 | 106,45 |
| Mai 2026 | 114,25 | 131,84 |
| Juni 2026 | 123,40 | 134,47 |
| Juli 2026 | 112,36 | 133,62 |
| August 2026 | 102,69 | 112,72 |
| September 2026 | 73,13 | 79,03 |
| Oktober 2026 | 0,00 | 0,00 |
| November 2026 | 0,00 | 0,00 |
| Dezember 2026 | 0,00 | 0,00 |
| **Summe** | **732,77** | **817,65** |
| **Vergleich zu SOLL-Ertrag in %** | **-10,38** | |
| Ertragsausfall der Leistungsreduktion durch Netzbetreiber (erstattungsfähig) | 68,50 kWh/kWp | |
| **Vergleich zu SOLL-Ertrag in % inkl. erstatteter Ertragsausfall** | **-2,00** | |

Stand: 28. Oktober 2026

| Photovoltaik-Portfolio Zukunftsenergie Deutschland 4 | | | |
|---|---|---|---|
| Lfd Nr. | Name | Leistung [kWp] | Netzanschluss bzw. Übernahme ZED4 |
| 1 | Anlage Dortmund | 918,9 | Jul. 2011 |
| 2 | Anlage Haardorf | 641,0 | Okt. 2017 |
| 3 - 9 | 7 Anlagen Dankmarshausen | 5.739,9 | Aug-Okt 2017 |
| 10 | Anlage Bernterode | 945,2 | Jan. 2018 |
| 11 | Anlage Zossen | 466,7 | Apr. 2018 |
| 12 | Anlage Dedelow | 749,5 | Apr. 2018 |
| 13 | Anlage Züssow | 732,5 | Mai. 2018 |
| 14 | Anlage Lunow | 749,8 | Mai. 2018 |
| 15 | Anlage Schkölen | 1.247,1 | Mai. 2018 |
| 16 | Anlage Retschow | 749,9 | Jul. 2018 |
| 17 | Anlage Groß Kordshagen | 749,9 | Jul. 2018 |
| 18 | Anlage Kobschütz 2 | 749,8 | Sep. 2018 |
| 19 | Anlage Neddemin | 749,9 | Okt. 2018 |
| | SUMME | 15.190,0 | |

| Photovoltaik-Portfolio Zukunftsenergie Deutschland 4 | | | |
|---|---|---|---|
| Lfd Nr. | Name | Leistung [kWp] | Übernahme ZED4 |
| 20 - 22 | Anlage Buchheim, Etzdorf, Kobschütz 1 | 2.725,5 | Jan. 2019 |
| 23 - 24 | Anlage Gröst 2 & Gröst 1 | 961,4 | Jan.-Feb. 2019 |
| 25 | Anlage Lunow 2 | 732,0 | Mai. 2019 |
| 26 | Anlage Züssow 2 | 341,0 | Jun. 2019 |
| 27 | Anlage Sohland Feldscheune | 163,0 | Aug. 2019 |
| 28 | Anlage Gardelegen | 594,6 | Sep. 2019 |
| 29 | Anlage Sohland Dorfstraße | 573,7 | Dez. 2019 |
| 30 | Anlage Derenburg | 749,8 | Dez. 2019 |
| 31 - 32 | Anlage Bad Düben & Badrina | 1.187,0 | Jun. 2020 |
| 33 | Anlage Oranienbaum | 355,3 | Jul. 2020 |
| 34 - 35 | Anlage Jänickendorf+Erweiterung & Baruth | 2.243,4 | Nov. 2020 |
| 36 | Anlage Güsselfeld-Kalbe | 295,4 | Nov. 2020 |
| 37 | Anlage Baruth 2 | 749,7 | Jan. 2022 |
| | SUMME | 11.671,8 | |

Bei diversen Anlagen des Portfolios gab es erstattungsfähige Abschaltungen, die noch nicht abgerechnet wurde. Daher können sich die Erträge im Nachgang noch erhöhen.

Da einige Anlagen von negativen Börsenstrompreisen nach § 51 EEG betroffen ist, regelt der Direktvermarkter die Anlage/n gezielt ab, sobald die entsprechende Regelung greift. Durch die gezielte Steuerung des Direktvermarkters können aktiv Verluste vermieden werden und die Stromvermarktung wirtschaftlich optimiert werden. Die dadurch entgangenen Energiemengen wurden bisher noch nicht vollständig übermittelt und sind noch nicht bei allen Anlagen enthalten. Sobald die Daten vorliegen, werden diese im Berichtswesen nachgetragen.
Aufgrund eines defekten Trafos hat die Anlage Abteroda im Juli und teilweise im August keinen Strom erzeugt und eingespeist.