

| | Photovoltaik-Freiflächenanlage Meldorf | | Photovoltaik-Freiflächenanlage Achtrup | | Photovoltaik-Freiflächenanlage Roßla | |
|--|--|---|--|---|--|---|
| Gesamtleistung | 7.654 kWp | | 2.001 kWp | | 6.016 kWp | |
| Anteil von SOLARENERGIE NORD | 100% = 7.654 kWp | | 100% = 2.001 kWp | | 100% = 6.016 kWp | |
| spezifischer Ertragswert laut Fondsprognose | 919,80 kWh/kWp | | 914,87 kWh/kWp | | 939,59 kWh/kWp | |
| | Spezifischer IST-Ertrag in kWh / kWp | Spezifischer SOLL-Ertrag in kWh / kWp | Spezifischer IST-Ertrag in kWh / kWp | Spezifischer SOLL-Ertrag in kWh / kWp | Spezifischer IST-Ertrag in kWh / kWp | Spezifischer SOLL-Ertrag in kWh / kWp |
| Januar 2022 | 15,64 | 22,43 | 11,68 | 14,31 | 15,07 | 28,27 |
| Februar 2022 | 39,95 | 37,66 | 23,64 | 28,98 | 49,79 | 46,74 |
| März 2022 | 106,35 | 70,51 | 95,58 | 62,61 | 127,93 | 70,27 |
| April 2022 | 128,40 | 104,16 | 116,07 | 105,80 | 119,87 | 97,51 |
| Mai 2022 | 127,36 | 135,41 | 133,71 | 145,17 | 154,04 | 124,36 |
| Juni 2022 | 140,36 | 125,79 | 142,50 | 145,08 | 157,74 | 127,95 |
| Juli 2022 | 121,46 | 129,80 | 128,39 | 146,08 | 145,71 | 133,89 |
| August 2022 | 132,53 | 115,38 | 134,40 | 120,57 | 139,61 | 122,32 |
| September 2022 | 87,99 | 82,53 | 88,83 | 76,46 | 103,20 | 83,01 |
| Oktober 2022 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| November 2022 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Dezember 2022 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Summe | 900,04 | 823,65 | 874,80 | 845,07 | 1012,96 | 834,33 |
| Vergleich zu SOLL-Ertrag in % | +9,27 | | +3,52 | | +21,41 | |
| Ertragsausfall der Leistungsreduktion durch Netzbetreiber (erstattungsfähig) | 0,00 kWh/kWp | | 0,00 kWh/kWp | | 5,03 kWh/kWp | |
| Vergleich zu SOLL-Ertrag in % inkl. erstatteter Ertragsausfall | +9,27 | | +3,52 | | +22,01 | |
| SUMME der Ertragswerte 2022 inkl. September in % | | | +13,44 | | | |

Stand: 19. Oktober 2022

ERLÄUTERUNG:

Die durchschnittliche Sonneneinstrahlung in Deutschland im September 2022 lag mit rd. 7 % oberhalb des langjährigen Mittels.

Bei sämtlichen Solarparks gab es erstattungsfähige netzbedingte Ertragsausfälle. Aufgrund einer Umstellung der Abrechnungssystematik warten wir auf die Erstattung des Netzbetreibers.

Durch die Direktvermarktung konnten Mehrerlöse gegenüber des EEGs in Höhe von rd. 278 TEUR erzielt werden.