

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---------------------------------|-------|----------------|------------------|----------------|----------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|------------------|------------------|
| Wulfshof (Poolgemeinschaft) | Gesamtertrag | kWh | 676.495 | 1.029.059 | 238.496 | 440.000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2.384.050 | 4.476.257 |
| | * Poolertrag Windpark Wulfshof | kWh | 450.997 | 686.039 | 158.997 | 293.333 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.589.367 | 2.984.171 |
| | ** Poolertrag Windstrom Echtrop | kWh | 225.498 | 343.020 | 79.499 | 146.667 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 794.683 | 1.492.086 |
| 2 separate Gesellschaften · zus. 3 x Enercon E-58 · Gesamtertrag 3,0 MW | | Verf. | 99,7% | 98,2% | 98,3% | 98,8% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 98,8% | 98,2% |
| Windpark Wulfshof | Gesamtertrag | kWh | 456.814 | 688.144 | 156.078 | 290.000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.591.036 | 2.992.443 |
| 2 x Enercon E-58 · Gesamtleistung 2,0 MW | | Verf. | 99,8% | 97,5% | 98,1% | 98,4% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 98,4% | 98,0% |
| Anlage 1 (Standort E1 im Windfeld Echtrop) | | kWh | 223.054 | 332.529 | 76.202 | 145.000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 776.785 | 1.454.501 |
| Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m ² · Bj. 12/2002 | | Verf. | 100,0% | 96,7% | 99,9% | 97,3% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 98,5% | 98,5% |
| Anlage 2 (Standort E3 im Windfeld Echtrop) | | kWh | 233.760 | 355.615 | 79.876 | 145.000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 814.251 | 1.537.942 |
| Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m ² · Bj. 06/2002 | | Verf. | 99,6% | 98,2% | 96,2% | 99,5% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 98,4% | 97,5% |
| Windstrom Echtrop (Standort E7 im Windfeld Echtrop) | | kWh | 219.681 | 340.915 | 82.418 | 150.000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 793.014 | 1.483.814 |
| Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m ² · Bj. 03/2002 | | Verf. | 99,6% | 99,6% | 98,7% | 99,9% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 99,4% | 98,6% |
| *(**) Poolertrag: Der Poolertrag ist der durchschnittliche Stromertrag der beteiligten Gesellschaften. Da die Gesellschaft Windpark Wulfshof zwei der insgesamt drei Anlagen der Poolgemeinschaft betreibt, wird für sie auch das Doppelte des Durchschnitts als Poolertrag angesetzt. Der Poolertrag stellt die Berechnungsgrundlage für den wirtschaftlichen Ertrag der Gesellschaften dar und entspricht den im Prospekt dargestellten Ertragsersparungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|-------|---------|---------|--------|---------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|----------------|------------------|
| BürgerWIND Schwefe | | kWh | 174.073 | 268.331 | 51.433 | 131.878 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 625.715 | 1.177.729 |
| Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m ² · Bj. 12/2002 | | Verf. | 99,9% | 92,3% | 98,3% | 99,6% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 97,6% | 97,7% |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|-------|---------|---------|--------|---------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|----------------|------------------|
| MK Windkraft (Standort E4 im Windfeld Echtrop) | | kWh | 228.814 | 349.380 | 73.280 | 130.000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 781.474 | 1.486.950 |
| Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m ² · Bj. 10/2004 | | Verf. | 99,5% | 100,0% | 99,3% | 97,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 98,9% | 97,1% |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|-------|---------|---------|---------|---------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------------------|------------------|
| BürgerWIND Bördeblick | | kWh | 335.953 | 476.066 | 115.937 | 198.775 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.126.731 | 2.061.976 |
| GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: ∅ 70,5 m / 3.904 m ² · Bj. 10/2000 | | Verf. | 99,9% | 91,6% | 99,8% | 99,8% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 97,9% | 95,5% |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|-------|---------|---------|---------|---------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------------------|------------------|
| BürgerWIND Haarhöfe (Standort A2 im Windfeld Altenmellich) | | kWh | 353.640 | 542.014 | 119.182 | 180.000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.194.836 | 2.216.279 |
| GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: ∅ 70,5 m / 3.904 m ² · Bj. 12/2000 | | Verf. | 94,3% | 100,0% | 99,5% | 94,3% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 97,0% | 97,6% |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|-------|---------|---------|--------|---------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|----------------|------------------|
| BürgerWIND Hellweg | | kWh | 274.011 | 465.082 | 70.728 | 189.450 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 999.271 | 1.881.184 |
| Enercon E-66 · 1,5 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: ∅ 66,0 m / 3.421 m ² · Bj. 12/2001 | | Verf. | 99,1% | 96,0% | 97,2% | 97,9% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 97,6% | 98,2% |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|-------|----------------|------------------|----------------|----------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|------------------|------------------|
| BürgerWIND Wulfshof * | | kWh | 624.302 | 1.027.009 | 207.366 | 420.000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2.278.677 | 4.262.558 |
| 1 x Vestas V66 und 1 x E-70 E4 · Gesamtleistung 3,95 MW | | Verf. | 98,0% | 98,3% | 99,6% | 99,7% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 98,9% | 98,7% |
| Anlage 1 | | kWh | 354.630 | 607.347 | 112.195 | 235.000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.309.172 | 2.419.689 |
| Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: ∅ 71,0 m · BJ 07/2014 | | Verf. | 97,9% | 99,5% | 99,7% | 99,5% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 99,1% | 98,7% |
| Anlage 2 | | kWh | 269.672 | 419.662 | 95.171 | 185.000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 969.505 | 1.842.869 |
| Vestas V66 · 1,65 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: ∅ 66,0 m · BJ 12/2000 | | Verf. | 98,1% | 97,0% | 99,4% | 99,9% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 98,6% | 98,6% |

***) Wichtiger Hinweis:** Am 21. Februar 2014 ist die Anlage 1 der Gesellschaft BürgerWIND Wulfshof havariert. Als Ersatzanlage wurde eine Enercon E-70 E4 errichtet, die am 31. Juli 2014 ihren Betrieb aufnahm.

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|-------|---------|---------|---------|---------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------------------|------------------|
| BürgerWIND Echtrop (Standort E2 im Windfeld Echtrop) | | kWh | 323.595 | 543.647 | 101.967 | 145.000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.114.209 | 2.039.726 |
| Enercon E-70 · 1,8 MW · Nabenhöhe: 63,0 m · Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m ² · Bj. 08/2003 | | Verf. | 98,7% | 99,8% | 99,8% | 99,8% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 99,5% | 98,7% |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--------------|-------|------------------|------------------|----------------|----------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|------------------|------------------|
| Windpark Radlinghausen (Poolgemeinschaft) | Gesamtertrag | kWh | 1.363.290 | 1.901.951 | 599.410 | 780.640 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4.645.291 | 7.618.839 |
| 3 separate Gesellschaften – zus. 3 x Enercon E-70 · Gesamtleistung: 6,0 MW | * Poolertrag | kWh | 454.430 | 633.984 | 199.803 | 260.213 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.548.430 | 2.539.613 |
| BürgerWIND Radlinghausen Nord (Standort WPR 7, Windfeld Radlingh.) | | kWh | 445.246 | 570.507 | 182.942 | 250.151 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.448.846 | 2.424.611 |
| Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m ² · Bj. 11/2004 | | Verf. | 99,5% | 92,7% | 98,6% | 100,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 97,8% | 98,2% |
| BürgerWIND Radlinghausen (Standort WPR 8 im Windfeld Radlingh.) | | kWh | 459.328 | 659.476 | 216.351 | 253.729 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.588.884 | 2.507.500 |
| Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m ² · Bj. 11/2004 | | Verf. | 99,4% | 99,7% | 98,7% | 99,9% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 99,4% | 96,9% |
| BürgerWIND Radlinghausen Ost (Standort WPR 9 im Windfeld Radlingh.) | | kWh | 458.716 | 671.968 | 200.117 | 276.760 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.607.561 | 2.686.728 |
| Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m ² · Bj. 11/2004 | | Verf. | 99,4% | 99,9% | 88,4% | 98,7% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 96,5% | 97,7% |

***) Poolertrag:** Der Poolertrag ist der durchschnittliche Stromertrag der beteiligten Gesellschaften. Dieser Wert stellt die Berechnungsgrundlage für den wirtschaftlichen Ertrag der Gesellschaften dar und entspricht den im Prospekt dargestellten Ertragsersparungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--------------|-------|------------------|------------------|----------------|------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|------------------|-------------------|
| Belecke (Poolgemeinschaft) | Gesamtertrag | kWh | 1.564.196 | 2.629.858 | 602.805 | 1.010.255 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5.807.114 | 10.014.254 |
| | * Poolertrag | kWh | 391.049 | 657.465 | 150.701 | 252.564 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.451.779 | 2.503.564 |
| 4 separate Gesellschaften – zus. 4 x Enercon E-70 · Gesamtleistung: 9,2 MW | | Verf. | 99,1% | 99,5% | 99,2% | 98,6% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 99,1% | 99,0% |
| BürgerWIND Uelder Haar (Standort WPB 3 im Windfeld Belecke) | | kWh | 398.841 | 673.292 | 154.147 | 253.321 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.479.601 | 2.523.194 |
| Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007 | | Verf. | 99,7% | 99,6% | 98,2% | 99,5% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 99,2% | 98,9% |
| BürgerWIND Belecke (Standort WPB 4 im Windfeld Belecke) | | kWh | 373.411 | 655.699 | 158.820 | 249.585 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.437.515 | 2.526.323 |
| Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007 | | Verf. | 99,0% | 100,0% | 99,3% | 99,1% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 99,3% | 99,4% |
| BürgerWIND Warstein (Standort WPB 5 im Windfeld Belecke) | | kWh | 401.324 | 652.083 | 155.291 | 247.444 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.456.142 | 2.484.186 |
| Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 10/2007 | | Verf. | 98,9% | 98,3% | 99,7% | 96,9% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 98,5% | 98,8% |
| BürgerWIND Wehlhügel (Standort WPB 7 im Windfeld Belecke) | | kWh | 390.620 | 648.784 | 134.547 | 259.905 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.433.856 | 2.480.551 |
| Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 10/2007 | | Verf. | 98,7% | 99,9% | 99,4% | 98,9% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 99,2% | 98,8% |
| *) Poolertrag: Der Poolertrag ist der durchschnittliche Stromertrag der beteiligten Gesellschaften. Dieser Wert stellt die Berechnungsgrundlage für den wirtschaftlichen Ertrag der Gesellschaften dar und entspricht den im Prospekt dargestellten Ertragserwartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikosteuerung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--------------|-------|------------------|------------------|----------------|------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|------------------|-------------------|
| Windpark Kirchlinde (Poolgemeinschaft) | Gesamtertrag | kWh | 1.509.545 | 2.411.244 | 799.516 | 1.022.023 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5.742.328 | 11.461.785 |
| | * Poolertrag | kWh | 503.182 | 803.748 | 266.505 | 340.674 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.914.109 | 3.820.595 |
| 3 x Enercon E-82 · Gesamtleistung: 6,6 MW | | Verf. | 98,8% | 98,4% | 99,5% | 98,8% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 98,9% | 97,2% |
| BürgerWIND Sauerland (Standort K1 im Windfeld Kirchlinde) | | kWh | 540.089 | 853.281 | 295.360 | 338.648 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2.027.378 | 4.105.177 |
| Enercon E-82 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: ∅ 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 02/2009 | | Verf. | 97,9% | 100,0% | 99,5% | 98,1% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 98,9% | 94,3% |
| WP Kirchlinde K2 (Standort K2 im Windfeld Kirchlinde) | | kWh | 503.901 | 792.884 | 249.776 | 356.141 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.902.702 | 3.933.108 |
| Enercon E-82 E2 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: ∅ 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 09/2009 | | Verf. | 99,2% | 95,2% | 99,7% | 99,2% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 98,4% | 99,0% |
| WP Kirchlinde K3 (Standort K3 im Windfeld Kirchlinde) | | kWh | 465.555 | 765.079 | 254.380 | 327.234 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.812.248 | 3.423.500 |
| Enercon E-82 E2 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: ∅ 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 09/2009 | | Verf. | 99,2% | 100,0% | 99,4% | 99,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 99,4% | 98,3% |
| *) Poolertrag: Der Poolertrag ist der durchschnittliche Stromertrag der beteiligten Gesellschaften. Dieser Wert stellt die Berechnungsgrundlage für den wirtschaftlichen Ertrag der Gesellschaften dar und entspricht den im Prospekt dargestellten Ertragserwartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikosteuerung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--------------|-------|------------------|------------------|----------------|------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|------------------|-------------------|
| WP Dautenheim (Poolgemeinschaft) | Gesamtertrag | kWh | 2.069.259 | 3.290.834 | 889.441 | 1.712.943 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7.962.477 | 15.654.041 |
| | * Poolertrag | kWh | 689.753 | 1.096.945 | 296.480 | 570.981 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2.654.159 | 5.218.014 |
| 3 x Enercon E-101 · Gesamtleistung: 9,0 MW | | Verf. | 99,0% | 98,2% | 97,3% | 98,2% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 98,2% | 96,9% |
| Windpark Dautenheim (Altgesellschaft, Standort 1)** | | kWh | 743.612 | 1.120.379 | 336.653 | 625.641 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2.826.285 | 5.792.894 |
| Enercon E-101 · 3,0 MW · Nabenhöhe: 135,0 m · Rotor: ∅ 101,0 m · BJ 06/2014 | | Verf. | 98,6% | 95,1% | 99,0% | 99,6% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 98,1% | 96,7% |
| BürgerWIND Dautenheim Mitte (neuer Betreiber an Standort 2)** | | kWh | 674.039 | 1.094.503 | 278.200 | 547.660 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2.594.402 | 4.949.921 |
| Enercon E-101 · 3,0 MW · Nabenhöhe: 135,0 m · Rotor: ∅ 101,0 m · BJ 06/2014 | | Verf. | 99,6% | 99,8% | 93,9% | 95,1% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 97,1% | 97,0% |
| BürgerWIND Dautenheim Süd (neuer Betreiber an Standort 3)** | | kWh | 651.608 | 1.075.952 | 274.588 | 539.642 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2.541.790 | 4.911.226 |
| Enercon E-101 · 3,0 MW · Nabenhöhe: 135,0 m · Rotor: ∅ 101,0 m · BJ 06/2014 | | Verf. | 98,9% | 99,8% | 98,9% | 99,8% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 99,3% | 96,9% |
| *) Poolertrag: Der Poolertrag ist der durchschnittliche Stromertrag der beteiligten Gesellschaften. Dieser Wert stellt die Berechnungsgrundlage für den wirtschaftlichen Ertrag der Gesellschaften dar und entspricht den im Prospekt dargestellten Ertragserwartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikosteuerung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **) Repowering im Windpark Dautenheim: Im Lauf des ersten Halbjahres 2014 wurden im Windpark Dautenheim die früheren 3 Fuhrländer FL 1000 mit insgesamt 3 Megawatt Leistung, die sich im Besitz der Altgesellschaft BürgerWIND GmbH & Co. Windpark Dautenheim KG („Windpark Dautenheim“) befanden, gegen die jetzt betriebenen Enercon E-101 mit zusammen 9 MW Leistung ausgetauscht. In diesem Rahmen wurden die Standorte 2 und 3 an die neuen Betreibergesellschaften BürgerWIND Dautenheim Mitte und BürgerWIND Dautenheim Süd abgegeben, während die Altgesellschaft selbst den Standort 1 mit ebenfalls einer neuen E-101 weiterbetreibt. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |