# ERTRAGSÜBERSICHT 2023

| GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT | | JAN | FEB | MRZ | APR | MAI | JUN | JUL | AUG | SEP | OKT | NOV | DEZ | SUMME | VORJAHR |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Alle Windprojekte von MK und ENE** | Gesamtertrag kWh | **12.711.462** | **8.314.431** | **11.200.830** | **6.421.412** | **3.815.102** | **3.500.030** | **7.327.406** | **4.875.995** | **4.468.214** | **9.925.675** | **14.923.292** | **17.184.817** | **104.668.666** | **85.489.393** |
| **Leistungsdaten des gesamten Anlagenparks** (zum Jahresende) | | WKA-Anzahl: 40 | Projekte: 37 | Nennleistung aller Anlagen: 57,5 MW | ∅ Leistung pro Anlage: 1,4 MW | | | Rotorfläche: 131.085 m² | Ertrag pro m² Rotorfläche: 798,5 kWh | | | kleinste WKA: 0,2 MW | größte WKA: 3,0 MW | | |
| **BürgerWIND Balve** | kWh | 44.523 | 50.576 | 56.362 | 33.826 | 17.719 | 14.517 | 40.191 | 26.798 | 30.765 | 56.058 | 67.914 | 39.121 | **478.370** | **465.059** |
| Enercon E-30 · 0,2 MW · Nabenhöhe: 50,0 m · Rotor: ∅ 30,0 m / 707 m² · Bj. 12/1997 | Verf. | 77,0% | 99,2% | 98,5% | 99,6% | 90,6% | 81,7% | 99,8% | 99,4% | 99,6% | 99,7% | 92,2% | 59,3% | 91,3% | 98,0% |
| **HeVoRa I** (Arnsberg-Müschede) | kWh | 116.780 | 58.787 | 17.518 | 40.968 | 18.841 | 20.000 | 56.917 | 35.489 | 31.683 | 76.510 | 112.432 | 121.035 | **706.960** | **563.682** |
| Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: ∅ 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1996 | Verf. | 99,5% | 99,5% | 99,9% | 98,7% | 99,8% | 98,6% | 99,1% | 98,5% | 89,3% | 99,4% | 90,4% | 74,3% | 95,6% | 91,9% |
| **HeVoRa II** (Welver-Flerke) | kWh | 118.948 | 63.065 | 77.026 | 50.760 | 22.023 | 25.694 | 54.772 | 33.875 | 20.060 | 59.764 | 107.192 | 132.478 | **765.657** | **599.027** |
| Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: ∅ 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1998 | Verf. | 97,6% | 98,5% | 99,0% | 99,4% | 99,0% | 99,7% | 99,8% | 99,7% | 78,0% | 85,5% | 99,8% | 99,9% | 96,3% | 96,4% |
| **MK Windkraft** (Schalksmühle) | kWh | 118.666 | 64.396 | 93.579 | 55.982 | 29.753 | 29.833 | 64.112 | 35.667 | 48.797 | 83.159 | 119.306 | 146.170 | **889.420** | **712.565** |
| Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: ∅ 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1998 | Verf. | 96,5% | 99,6% | 98,7% | 99,8% | 99,7% | 99,8% | 99,8% | 99,6% | 99,2% | 98,6% | 99,4% | 99,8% | 99,2% | 97,5% |
| **Windkraft Leisberg** | kWh | 137.859 | 97.629 | 113.816 | 73.067 | 37.455 | 35.628 | 82.460 | 49.541 | 53.354 | 109.461 | 156.147 | 189.089 | **1.135.506** | **872.606** |
| Micon M1800 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: ∅ 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 06/1997 | Verf. | 97,5% | 99,5% | 99,4% | 99,4% | 98,8% | 98,3% | 87,8% | 87,9% | 97,7% | 98,2% | 99,6% | 99,9% | 97,0% | 97,5% |
| **Windkraft Oesbern** | kWh | 103.316 | 55.438 | 79.461 | 51.396 | 28.476 | 24.867 | 51.395 | 33.448 | 36.846 | 69.195 | 69.195 | 100.000 | **703.033** | **641.589** |
| Tacke TW 600e · 0,6 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: ∅ 46,0 m / 1.662 m² · Bj. 01/2000 | Verf. | 97,7% | 99,9% | 98,4% | 98,6% | 77,0% | 94,4% | 92,1% | 99,1% | 98,7% | 98,1% | 99,0% | 0,0% | 87,5% | 99,4% |
| **BürgerWIND Osterholz** | kWh | 163.201 | 107.339 | 137.536 | 66.094 | 34.246 | 38.115 | 101.436 | 59.677 | 47.520 | 125.174 | 168.906 | 198.922 | **1.248.166** | **882.014** |
| Enercon E-44 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 78,0 m · Rotor: ∅ 44,0 m / 1.521 m² · Bj. 12/2003 | Verf. | 94,0% | 98,4% | 98,3% | 99,8% | 99,8% | 99,2% | 98,4% | 99,9% | 99,9% | 99,3% | 99,6% | 94,9% | 98,4% | 95,3% |
| **BürgerWIND Hochebene** | kWh | 203.405 | 149.717 | 170.815 | 96.289 | 59.003 | 55.500 | 120.989 | 73.825 | 59.033 | 149.842 | 203.974 | 112.781 | **1.455.173** | **795.255** |
| Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: ∅ 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 12/2004 | Verf. | 96,0% | 99,6% | 99,6% | 99,9% | 99,7% | 90,4% | 99,9% | 99,8% | 98,8% | 99,9% | 99,3% | 61,5% | 95,3% | 81,1% |
| **Hewingsen** (Poolgemeinschaft) | Gesamtertrag kWh | **278.618** | **214.781** | **260.422** | **157.974** | **71.243** | **82.162** | **132.682** | **117.534** | **100.382** | **232.274** | **349.226** | **406.294** | **2.403.592** | **2.060.039** |
| | * Poolertrag kWh | **139.309** | **107.391** | **130.211** | **78.987** | **35.622** | **41.081** | **66.341** | **58.767** | **50.191** | **116.137** | **174.613** | **203.147** | **1.201.796** | **1.030.020** |
| 2 separate Gesellschaften – zus. 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung: 1,6 MW | Verf. | 94,8% | 98,8% | 98,8% | 98,0% | 96,0% | 98,7% | 65,3% | 99,6% | 99,4% | 99,8% | 98,8% | 99,8% | 95,6% | 97,5% |
| **BürgerWIND Hewingsen** (Standort WPH 1 im Windfeld Hewingsen) | kWh | 141.376 | 111.963 | 129.404 | 78.841 | 37.512 | 42.721 | 95.746 | 59.883 | 48.685 | 116.002 | 177.033 | 205.220 | **1.244.386** | **1.055.280** |
| Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: ∅ 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 04/2006 | Verf. | 96,1% | 98,8% | 98,3% | 99,8% | 99,6% | 99,8% | 100,0% | 99,4% | 99,8% | 99,9% | 99,9% | 100,0% | 99,3% | 98,7% |
| **Windkraft Hewingsen** (Standort WPH 2 im Windfeld Hewingsen) | kWh | 137.242 | 102.818 | 131.018 | 79.133 | 33.731 | 39.441 | 36.936 | 57.651 | 51.697 | 116.272 | 172.193 | 201.074 | **1.159.206** | **1.004.759** |
| Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: ∅ 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 04/2006 | Verf. | 93,5% | 98,8% | 99,2% | 96,1% | 92,4% | 97,5% | 30,6% | 99,8% | 99,0% | 99,6% | 97,6% | 99,5% | 91,8% | 96,3% |
| **Windkraft Benkamp** | kWh | 194.735 | 70.990 | 81.119 | 53.136 | 45.872 | 47.448 | 117.955 | 72.837 | 58.215 | 140.000 | 232.662 | 260.506 | **1.375.475** | **1.215.079** |
| Enercon E-53 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 73,3 m · Rotor: ∅ 53,0 m / 2.198 m² · Bj. 12/2006 | Verf. | 84,9% | 53,4% | 99,7% | 95,3% | 98,7% | 98,6% | 100,0% | 99,8% | 93,8% | 99,9% | 99,8% | 100,0% | 94,0% | 99,5% |
| **Windkraft Belecke** | Gesamtertrag kWh | **358.374** | **263.548** | **350.260** | **192.985** | **89.521** | **92.257** | **223.119** | **153.164** | **155.304** | **344.110** | **481.876** | **556.495** | **3.261.013** | **2.686.594** |
| Windparkgesellschaft mit 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung 1,6 MW | Verf. | 89,8% | 99,2% | 99,9% | 99,9% | 95,3% | 98,5% | 87,2% | 99,4% | 99,8% | 99,4% | 98,7% | 99,8% | 97,2% | 97,8% |
| **Anlage 1** (Standort WPB 1 im Windfeld Belecke) | kWh | 184.814 | 137.825 | 177.077 | 99.133 | 49.869 | 48.604 | 128.442 | 80.993 | 82.375 | 180.866 | 246.767 | 287.406 | **1.704.171** | **1.368.634** |
| Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: ∅ 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 07/2007 | Verf. | 96,3% | 99,1% | 99,9% | 99,9% | 99,8% | 99,9% | 98,3% | 99,9% | 99,8% | 98,9% | 99,4% | 99,7% | 99,2% | 96,3% |
| **Anlage 2** (Standort WPB 2 im Windfeld Belecke) | kWh | 173.560 | 125.723 | 173.183 | 93.852 | 39.652 | 43.653 | 94.677 | 72.171 | 72.929 | 163.244 | 235.109 | 269.089 | **1.556.842** | **1.317.960** |
| Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: ∅ 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 07/2007 | Verf. | 83,2% | 99,3% | 99,9% | 99,9% | 90,8% | 97,1% | 76,1% | 98,9% | 99,8% | 99,9% | 98,0% | 99,9% | 95,2% | 99,3% |
| **BürgerWIND Benkamp** | kWh | 187.000 | 115.136 | 156.314 | 67.423 | 36.195 | 31.534 | 101.655 | 62.322 | 49.386 | 116.248 | 186.277 | 238.881 | **1.348.371** | **1.074.406** |
| Vestas V52 · 0,85 MW · Nabenhöhe: 74,0 m · Rotor: ∅ 52,0 m / 2.124 m² · Bj. 12/2001 | Verf. | 95,3% | 98,5% | 100,0% | 77,0% | 99,8% | 98,5% | 99,9% | 100,0% | 81,6% | 92,3% | 93,9% | 99,7% | 94,8% | 98,1% |
| **BürgerWIND Effeln** | kWh | 195.951 | 118.816 | 117.344 | 72.758 | 42.309 | 40.102 | 78.777 | 54.633 | 51.629 | 111.722 | 186.591 | 233.222 | **1.303.854** | **1.068.482** |
| Nordex N54 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,0 m ·Rotor: ∅ 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 12/1997 | Verf. | 99,9% | 99,4% | 90,9% | 95,1% | 98,2% | 96,2% | 94,6% | 98,3% | 93,0% | 94,5% | 99,5% | 98,6% | 96,5% | 94,1% |
| **BürgerWIND Ginnicker Heide** | kWh | 150.003 | 119.581 | 207.655 | 106.051 | 56.223 | 45.856 | 128.742 | 94.112 | 79.484 | 133.883 | 272.531 | 283.260 | **1.677.381** | **1.273.446** |
| Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 10/2001 | Verf. | 82,3% | 98,3% | 99,9% | 97,9% | 99,8% | 99,5% | 99,5% | 99,4% | 99,9% | 76,2% | 100,0% | 99,9% | 96,0% | 92,4% |

***) 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 Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Wulfshof** (Poolgemeinschaft) | Gesamtertrag | kWh | **827.835** | **494.175** | **626.810** | **374.235** | **169.642** | **168.303** | **388.359** | **211.411** | **258.370** | **563.060** | **867.173** | **1.013.527** | **5.962.900** | **4.952.804** |
| | * Poolertrag Windpark Wulfshof | kWh | **551.890** | **329.450** | **417.873** | **249.490** | **113.095** | **112.202** | **258.906** | **140.941** | **172.247** | **375.373** | **578.115** | **675.685** | **3.975.267** | **3.301.869** |
| | ** Poolertrag Windstrom Echtrop | kWh | **275.945** | **164.725** | **208.937** | **124.745** | **56.547** | **56.101** | **129.453** | **70.470** | **86.123** | **187.687** | **289.058** | **337.842** | **1.987.633** | **1.650.935** |
| 2 separate Gesellschaften · zus. 3 x Enercon E-58 · Gesamtertrag 3,0 MW | | Verf. | 94,8% | 95,4% | 96,0% | 98,3% | 99,5% | 94,7% | 81,3% | 79,3% | 98,6% | 92,3% | 98,1% | 99,5% | 93,9% | 97,1% |
| **Windpark Wulfshof** | Gesamtertrag | kWh | **546.908** | **329.826** | **422.850** | **250.228** | **110.944** | **102.058** | **241.478** | **136.945** | **172.150** | **391.227** | **593.145** | **676.898** | **3.974.657** | **3.318.756** |
| 2 x Enercon E-58 · Gesamtleistung 2,0 MW | | Verf. | 94,1% | 93,5% | 96,0% | 97,6% | 99,4% | 92,2% | 72,5% | 78,4% | 98,2% | 98,6% | 99,8% | 99,4% | 93,2% | 96,7% |
| **Anlage 1** (Standort E1 im Windfeld Echtrop) | | kWh | 253.549 | 162.476 | 210.632 | 126.589 | 56.203 | 53.319 | 86.901 | 57.587 | 82.393 | 189.384 | 292.052 | 333.784 | **1.904.869** | **1.596.176** |
| Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 12/2002 | | Verf. | 91,2% | 99,1% | 96,0% | 99,9% | 99,5% | 92,0% | 45,9% | 74,6% | 99,8% | 98,4% | 99,8% | 100,0% | 91,2% | 95,9% |
| **Anlage 2** (Standort E3 im Windfeld Echtrop) | | kWh | 293.359 | 167.350 | 212.218 | 123.639 | 54.741 | 48.739 | 154.577 | 79.358 | 89.757 | 201.843 | 301.093 | 343.114 | **2.069.788** | **1.722.580** |
| Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 06/2002 | | Verf. | 97,0% | 87,8% | 96,0% | 95,2% | 99,3% | 92,3% | 99,1% | 82,1% | 96,5% | 98,8% | 99,7% | 98,7% | 95,3% | 97,6% |
| **Windstrom Echtrop** (Standort E7 im Windfeld Echtrop) | | kWh | 280.927 | 164.349 | 203.960 | 124.007 | 58.698 | 66.245 | 146.881 | 74.466 | 86.220 | 171.833 | 274.028 | 336.629 | **1.988.243** | **1.634.048** |
| Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 03/2002 | | Verf. | 96,3% | 99,4% | 95,9% | 99,7% | 99,7% | 99,8% | 98,9% | 81,2% | 99,5% | 79,8% | 94,9% | 99,9% | 95,3% | 97,8% |
| ***/**) 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 Ertragserwartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages. | | | | | | | | | | | | | | | |
| **BürgerWIND Schwefe** | | kWh | 252.026 | 121.645 | 168.933 | 101.820 | 37.460 | 45.340 | 107.590 | 70.396 | 57.336 | 137.473 | 223.056 | 264.364 | **1.587.439** | **1.297.149** |
| Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 12/2002 | | Verf. | 98,6% | 97,1% | 98,2% | 98,3% | 98,1% | 98,9% | 99,3% | 99,0% | 98,5% | 98,3% | 96,5% | 88,9% | 97,5% | 97,2% |
| **MK Windkraft** (Standort E4 im Windfeld Echtrop) | | kWh | 295.924 | 165.119 | 218.539 | 119.446 | 52.387 | 53.568 | 147.105 | 72.526 | 87.448 | 193.759 | 295.003 | 340.741 | **2.041.565** | **1.666.891** |
| Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 10/2004 | | Verf. | 99,4% | 99,4% | 99,1% | 99,5% | 99,6% | 100,0% | 99,4% | 77,8% | 99,8% | 99,6% | 97,8% | 99,6% | 97,5% | 98,6% |
| **BürgerWIND Bördeblick** | | kWh | 424.757 | 240.521 | 310.203 | 158.025 | 63.107 | 69.927 | 195.476 | 134.370 | 130.803 | 281.266 | 417.935 | 511.133 | **2.937.523** | **2.456.810** |
| GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: ∅ 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 10/2000 | | Verf. | 100,0% | 100,0% | 99,2% | 98,6% | 98,8% | 98,0% | 94,3% | 98,8% | 99,0% | 98,6% | 99,9% | 0,0% | 90,3% | 98,2% |
| **BürgerWIND Haarhöfe** (Standort A2 im Windfeld Altenmellrich) | | kWh | 400.289 | 238.788 | 317.597 | 178.857 | 79.593 | 86.908 | 220.361 | 105.319 | 124.917 | 295.650 | 440.407 | 513.321 | **3.002.007** | **2.569.336** |
| GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: ∅ 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 12/2000 | | Verf. | 83,3% | 92,3% | 99,7% | 97,2% | 99,3% | 97,1% | 99,9% | 62,9% | 99,0% | 97,4% | 98,9% | 0,0% | 85,4% | 97,7% |
| **BürgerWIND Hellweg** | | kWh | 401.080 | 190.197 | 260.527 | 141.454 | 49.596 | 65.774 | 176.677 | 110.257 | 85.445 | 228.443 | 366.042 | 423.845 | **2.499.337** | **1.614.878** |
| Enercon E-66 · 1,5 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: ∅ 66,0 m / 3.421 m² · Bj. 12/2001 | | Verf. | 99,6% | 99,7% | 97,6% | 97,7% | 97,6% | 99,6% | 96,9% | 97,9% | 94,8% | 98,6% | 99,5% | 100,0% | 98,3% | 78,8% |
| **BürgerWIND Wulfshof *** | | kWh | **854.562** | **438.604** | **610.328** | **343.352** | **143.961** | **158.707** | **409.639** | **205.722** | **234.329** | **526.164** | **837.724** | **1.025.900** | **5.788.992** | **4.706.411** |
| 1 x Vestas V66 und 1 x E-70 E4 · Gesamtleistung 3,95 MW | | Verf. | 98,3% | 87,7% | 99,5% | 99,1% | 98,2% | 97,9% | 97,0% | 82,1% | 96,3% | 93,8% | 98,9% | 100,0% | 95,8% | 98,6% |
| **Anlage 1** | | kWh | 491.645 | 264.702 | 347.703 | 191.901 | 82.142 | 87.893 | 227.983 | 115.713 | 133.013 | 294.530 | 468.582 | 594.959 | **3.300.766** | **2.664.854** |
| Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: ∅ 71,0 m · BJ 07/2014 | | Verf. | 98,4% | 97,9% | 99,7% | 99,6% | 97,7% | 98,6% | 95,7% | 81,9% | 98,9% | 94,0% | 98,1% | 99,9% | 96,7% | 98,7% |
| **Anlage 2** | | kWh | 362.917 | 173.902 | 262.625 | 151.451 | 61.819 | 70.814 | 181.656 | 90.009 | 101.316 | 231.634 | 369.142 | 430.941 | **2.488.226** | **2.041.557** |
| Vestas V66 · 1,65 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: ∅ 66,0 m · BJ 12/2000 | | Verf. | 98,1% | 77,5% | 99,3% | 98,6% | 98,7% | 97,2% | 98,3% | 82,2% | 93,7% | 93,6% | 99,7% | 100,0% | 94,9% | 98,4% |
| ***) 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 | 446.118 | 89.470 | 156.655 | 167.820 | 72.839 | 80.122 | 211.749 | 90.672 | 106.936 | 262.107 | 388.932 | 448.708 | **2.522.128** | **2.364.319** |
| Enercon E-70 · 1,8 MW · Nabenhöhe: 63,0 m · Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 08/2003 | | Verf. | 99,7% | 45,7% | 57,6% | 99,6% | 99,6% | 99,4% | 97,8% | 61,9% | 98,9% | 97,9% | 90,1% | 93,8% | 87,1% | 99,0% |
| **Windpark Radlinghausen** (Poolgemeinschaft) | Gesamtertrag | kWh | **1.030.069** | **910.732** | **1.003.566** | **504.272** | **315.492** | **292.395** | **570.295** | **427.884** | **458.067** | **921.971** | **1.231.870** | **1.771.361** | **9.437.974** | **8.834.725** |
| | * Poolertrag | kWh | **343.356** | **303.577** | **334.522** | **168.091** | **105.164** | **97.465** | **190.098** | **142.628** | **152.689** | **307.324** | **410.623** | **590.454** | **3.145.991** | **2.944.908** |
| 3 separate Gesellschaften – zus. 3 x Enercon E-70 · Gesamtleistung: 6,0 MW | | Verf. | 93,8% | 99,2% | 99,1% | 98,5% | 97,7% | 92,1% | 91,7% | 96,5% | 99,0% | 91,3% | 92,7% | 99,4% | 95,9% | 98,0% |
| **BürgerWIND Radlinghausen Nord** (Standort WPR 7, Windfeld Radlingh.) | | kWh | 290.872 | 248.136 | 277.744 | 130.863 | 76.303 | 76.130 | 157.672 | 112.027 | 105.671 | 232.919 | 307.476 | 478.280 | **2.494.093** | **2.730.048** |
| Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004 | | Verf. | 95,6% | 98,7% | 99,1% | 98,7% | 96,6% | 92,1% | 93,3% | 98,7% | 98,5% | 88,1% | 78,9% | 98,3% | 94,7% | 98,1% |
| **BürgerWIND Radlinghausen** (Standort WPR 8 im Windfeld Radlingh.) | | kWh | 359.404 | 326.531 | 348.270 | 173.976 | 108.039 | 96.626 | 205.921 | 151.947 | 166.748 | 340.097 | 451.000 | 646.392 | **3.374.951** | **2.971.141** |
| Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004 | | Verf. | 90,9% | 99,5% | 98,7% | 98,9% | 97,0% | 92,6% | 93,0% | 97,9% | 99,7% | 95,4% | 99,3% | 100,0% | 96,9% | 97,8% |
| **BürgerWIND Radlinghausen Ost** (Standort WPR 9 im Windfeld Radlingh.) | | kWh | 379.793 | 336.065 | 377.552 | 199.433 | 131.150 | 119.639 | 206.702 | 163.910 | 185.648 | 348.955 | 473.394 | 646.689 | **3.568.930** | **3.133.536** |
| Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004 | | Verf. | 94,9% | 99,4% | 99,4% | 97,8% | 99,5% | 91,7% | 88,8% | 93,0% | 98,9% | 90,4% | 100,0% | 99,9% | 96,1% | 97,9% |
| ***) 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 Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages. | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Belecke** (Poolgemeinschaft) | Gesamtertrag | kWh | **1.535.350** | **1.067.721** | **1.362.936** | **779.395** | **355.527** | **359.819** | **946.776** | **608.878** | **574.092** | **1.275.486** | **1.929.843** | **2.449.560** | **13.245.383** | **11.183.099** |
| | * Poolertrag | kWh | **383.838** | **266.930** | **340.734** | **194.849** | **88.882** | **89.955** | **236.694** | **152.220** | **143.523** | **318.872** | **482.461** | **612.390** | **3.311.346** | **2.795.775** |
| 4 separate Gesellschaften – zus. 4 x Enercon E-70 · Gesamtleistung: 9,2 MW | | Verf. | **95,7%** | **90,9%** | **98,8%** | **99,5%** | **98,7%** | **99,5%** | **99,3%** | **99,8%** | **97,7%** | **94,4%** | **93,4%** | **99,4%** | **97,3%** | **98,8%** |
| **BürgerWIND Uelder Haar** (Standort WPB 3 im Windfeld Belecke) | | kWh | 392.440 | 288.328 | 345.054 | 194.876 | 89.549 | 88.876 | 248.864 | 156.101 | 147.695 | 346.962 | 518.213 | 627.784 | **3.444.742** | **2.850.248** |
| Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007 | | Verf. | 96,6% | 99,3% | 97,8% | 98,6% | 99,8% | 99,8% | 99,8% | 99,8% | 96,5% | 99,7% | 99,9% | 99,7% | **98,9%** | **99,0%** |
| **BürgerWIND Belecke** (Standort WPB 4 im Windfeld Belecke) | | kWh | 389.080 | 209.489 | 349.191 | 193.746 | 93.634 | 95.557 | 248.228 | 146.119 | 145.535 | 345.711 | 512.543 | 602.514 | **3.331.347** | **2.797.452** |
| Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007 | | Verf. | 96,7% | 65,4% | 97,7% | 99,7% | 99,9% | 99,8% | 99,8% | 99,8% | 95,9% | 99,7% | 100,0% | 99,2% | **96,4%** | **99,0%** |
| **BürgerWIND Warstein** (Standort WPB 5 im Windfeld Belecke) | | kWh | 370.575 | 288.434 | 331.018 | 188.887 | 89.363 | 87.393 | 228.127 | 156.179 | 138.617 | 326.863 | 498.428 | 613.499 | **3.317.383** | **2.763.618** |
| Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 10/2007 | | Verf. | 93,3% | 99,6% | 99,8% | 99,9% | 99,6% | 98,6% | 97,8% | 99,7% | 98,8% | 99,8% | 98,7% | 98,9% | **98,7%** | **98,4%** |
| **BürgerWIND Wehlhügel** (Standort WPB 7 im Windfeld Belecke) | | kWh | 383.255 | 281.470 | 337.673 | 201.886 | 82.981 | 87.993 | 221.557 | 150.479 | 142.245 | 255.950 | 400.659 | 605.763 | **3.151.911** | **2.771.781** |
| Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 10/2007 | | Verf. | 96,3% | 99,2% | 99,9% | 99,9% | 95,3% | 99,7% | 99,7% | 99,8% | 99,7% | 78,2% | 74,9% | 99,9% | **95,2%** | **98,9%** |

***) 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 Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Windpark Kirchlinde** (Poolgemeinschaft) | Gesamtertrag | kWh | **1.216.719** | **946.226** | **1.604.927** | **922.207** | **563.181** | **547.320** | **1.104.819** | **742.415** | **780.299** | **1.633.961** | **2.114.658** | **2.374.694** | **14.551.426** | **12.250.769** |
| | * Poolertrag | kWh | **405.573** | **315.409** | **534.976** | **307.402** | **187.727** | **182.440** | **368.273** | **247.472** | **260.100** | **544.654** | **704.886** | **791.565** | **4.850.475** | **4.083.590** |
| 3 x Enercon E-82 · Gesamtleistung: 6,6 MW | | Verf. | 94,1% | 89,4% | 98,6% | 99,0% | 99,8% | 99,4% | 96,9% | 99,5% | 97,9% | 99,7% | 99,1% | 98,9% | 97,7% | 98,5% |
| **BürgerWIND Sauerland** (Standort K1 im Windfeld Kirchlinde) | | kWh | 180.916 | 128.839 | 500.286 | 321.041 | 203.189 | 200.732 | 418.045 | 273.685 | 292.769 | 608.968 | 752.525 | 865.621 | **4.746.616** | **4.158.737** |
| Enercon E-82 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: ∅ 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 02/2009 | | Verf. | 88,3% | 71,6% | 97,2% | 99,9% | 99,7% | 99,2% | 97,8% | 99,2% | 98,8% | 99,3% | 97,4% | 97,8% | 95,7% | 98,1% |
| **WP Kirchlinde K2** (Standort K2 im Windfeld Kirchlinde) | | kWh | 564.635 | 427.971 | 586.206 | 313.325 | 178.279 | 174.186 | 381.251 | 254.390 | 263.886 | 553.365 | 724.749 | 756.964 | **5.179.207** | **4.214.935** |
| Enercon E-82 E2 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: ∅ 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 09/2009 | | Verf. | 98,2% | 98,2% | 99,5% | 98,6% | 99,8% | 99,3% | 98,9% | 99,7% | 96,8% | 99,9% | 99,8% | 99,8% | 99,1% | 98,5% |
| **WP Kirchlinde K3** (Standort K3 im Windfeld Kirchlinde) | | kWh | 471.168 | 389.416 | 518.435 | 287.841 | 181.713 | 172.402 | 305.523 | 214.340 | 223.644 | 471.628 | 637.384 | 752.109 | **4.625.603** | **3.877.097** |
| Enercon E-82 E2 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: ∅ 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 09/2009 | | Verf. | 95,7% | 98,4% | 99,2% | 98,4% | 99,8% | 99,8% | 93,9% | 99,7% | 98,0% | 99,9% | 100,0% | 99,2% | 98,5% | 99,0% |

***) 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 Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **WP Dautenheim** (Poolgemeinschaft) | Gesamtertrag | kWh | **2.655.354** | **1.861.434** | **2.640.582** | **1.511.820** | **1.323.438** | **988.334** | **1.493.358** | **1.193.223** | **747.714** | **1.798.935** | **3.096.420** | **3.029.409** | **22.340.021** | **16.682.359** |
| | * Poolertrag | kWh | **885.118** | **620.478** | **880.194** | **503.940** | **441.146** | **329.445** | **497.786** | **397.741** | **249.238** | **599.645** | **1.032.140** | **1.009.803** | **7.446.674** | **5.560.786** |
| 3 x Enercon E-101 · Gesamtleistung: 9,0 MW | | Verf. | 93,6% | 97,7% | 98,7% | 98,0% | 97,0% | 96,8% | 92,9% | 84,4% | 89,0% | 91,9% | 99,2% | 95,1% | 94,5% | 93,6% |
| **Windpark Dautenheim** (Altgesellschaft, Standort 1)** | | kWh | 1.044.915 | 688.060 | 953.975 | 557.190 | 498.267 | 365.223 | 564.362 | 430.028 | 279.029 | 658.318 | 1.108.964 | 1.094.258 | 8.242.590 | 5.984.362 |
| Enercon E-101 · 3,0 MW · Nabenhöhe: 135,0 m · Rotor: ∅ 101,0 m · BJ 06/2014 | | Verf. | 97,7% | 98,5% | 98,9% | 99,0% | 96,2% | 98,0% | 94,3% | 85,7% | 88,5% | 93,6% | 98,4% | 99,5% | 95,7% | 93,1% |
| **BürgerWIND Dautenheim Mitte** (neuer Betreiber an Standort 2)** | | kWh | 958.492 | 608.840 | 859.656 | 470.624 | 461.287 | 317.628 | 466.533 | 379.157 | 229.562 | 560.484 | 1.000.986 | 884.256 | 7.197.506 | 5.303.784 |
| Enercon E-101 · 3,0 MW · Nabenhöhe: 135,0 m · Rotor: ∅ 101,0 m · BJ 06/2014 | | Verf. | 97,7% | 95,0% | 98,7% | 95,2% | 99,1% | 92,9% | 91,2% | 82,9% | 86,9% | 91,5% | 99,5% | 86,5% | 93,1% | 92,9% |
| **BürgerWIND Dautenheim Süd** (neuer Betreiber an Standort 3)** | | kWh | 651.946 | 564.533 | 826.951 | 484.006 | 363.884 | 305.483 | 462.463 | 384.038 | 239.124 | 580.133 | 986.469 | 1.050.895 | 6.899.925 | 5.394.213 |
| Enercon E-101 · 3,0 MW · Nabenhöhe: 135,0 m · Rotor: ∅ 101,0 m · BJ 06/2014 | | Verf. | 85,4% | 99,7% | 98,4% | 99,8% | 95,7% | 99,5% | 93,3% | 84,6% | 91,7% | 90,7% | 99,8% | 99,4% | 94,8% | 94,9% |

***) 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 Risikostreuung 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.