

# ERTRAGSÜBERSICHT 2011

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT

|  |              | JAN   | FEB              | MRZ                                 | APR              | MAI              | JUN                                  | JUL              | AUG              | SEP                  | OKT              | NOV              | DEZ              | SUMME             |                   |
|--|--------------|-------|------------------|-------------------------------------|------------------|------------------|--------------------------------------|------------------|------------------|----------------------|------------------|------------------|------------------|-------------------|-------------------|
| <b>Alle Windprojekte von MK und ENE</b>  | Gesamtertrag | kWh   | <b>7.919.970</b> | <b>7.979.712</b>                    | <b>4.751.343</b> | <b>4.935.367</b> | <b>4.904.064</b>                     | <b>4.880.587</b> | <b>5.783.596</b> | <b>5.011.172</b>     | <b>5.866.476</b> | <b>8.045.244</b> | <b>5.223.765</b> | <b>16.487.112</b> | <b>81.788.408</b> |
| <b>Leistungsdaten des gesamten Anlagenparks</b><br>(zum Jahresende)  |              |       |                  |                                     |                  |                  |                                      |                  |                  |                      |                  |                  |                  |                   |                   |
|  |              |       | WKA-Anzahl: 40   | Nennleistung aller Anlagen: 52,1 MW |                  |                  | Rotorfläche: 117.130 m²              |                  |                  | kleinste WKA: 0,2 MW |                  |                  |                  |                   |                   |
|  |              |       | Projekte: 35     | Ø Leistung pro Anlage: 1,3 MW       |                  |                  | Ertrag pro m² Rotorfläche: 698,3 kWh |                  |                  | größte WKA: 2,3 MW   |                  |                  |                  |                   |                   |
| <b>BürgerWIND Balve</b>  |              | kWh   | 42.257           | 39.738                              | 31.180           | 30.110           | 32.904                               | 31.624           | 34.099           | 33.216               | 39.641           | 57.605           | 43.272           | 85.385            | <b>501.031</b>    |
| Enercon E-30 · 0,2 MW · Nabenhöhe: 50,0 m · Rotor: Ø 30,0 m / 707 m² · Bj. 12/1997   | Verf.        |       | 88,3%            | 93,2%                               | 98,7%            | 98,8%            | 99,7%                                | 98,9%            | 99,8%            | 98,9%                | 99,6%            | 99,7%            | 99,7%            | 94,7%             | 97,5%             |
| <b>HeVoRa I (Arnsberg-Müschede)</b>  |              | kWh   | 66.974           | 65.345                              | 34.201           | 35.936           | 40.293                               | 42.762           | 48.173           | 43.310               | 51.423           | 62.043           | 42.283           | 146.926           | <b>679.669</b>    |
| Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1996   | Verf.        |       | 99,8%            | 99,8%                               | 99,3%            | 99,6%            | 99,7%                                | 99,1%            | 97,9%            | 98,8%                | 99,7%            | 99,5%            | 99,8%            | 99,2%             | 99,3%             |
| <b>HeVoRa II (Welver-Flerke)</b>   |              | kWh   | 16.043           | 58.946                              | 45.239           | 47.445           | 46.205                               | 43.772           | 56.602           | 46.960               | 55.531           | 62.787           | 37.486           | 157.135           | <b>674.151</b>    |
| Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1998   | Verf.        |       | 19,3%            | 81,9%                               | 98,4%            | 99,9%            | 99,8%                                | 99,7%            | 97,9%            | 99,5%                | 98,6%            | 99,8%            | 99,2%            | 99,8%             | 91,1%             |
| <b>Windkraft Leisberg</b>  |              | kWh   | 83.272           | 81.380                              | 62.123           | 55.020           | 63.412                               | 62.670           | 62.315           | 60.651               | 75.963           | 92.409           | 61.793           | 179.695           | <b>940.703</b>    |
| Micon M1800 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 06/1997  | Verf.        |       | 100,0%           | 100,0%                              | 98,9%            | 100,0%           | 99,6%                                | 99,7%            | 99,9%            | 98,7%                | 99,1%            | 100,0%           | 99,8%            | 100,0%            | 99,6%             |
| <b>Windkraft Oesbern</b>   |              | kWh   | 67.840           | 72.910                              | 40.770           | 42.420           | 49.660                               | 45.080           | 50.350           | 43.100               | 56.280           | 72.670           | 49.040           | 134.920           | <b>725.040</b>    |
| Tacke TW 600e · 0,6 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 46,0 m / 1.662 m² · Bj. 01/2000  | Verf.        |       | 100,0%           | 97,4%                               | 93,0%            | 91,8%            | 99,1%                                | 99,7%            | 99,9%            | 99,9%                | 99,2%            | 99,9%            | 99,8%            | 99,6%             | 98,3%             |
| <b>BürgerWIND Osterholz</b>  |              | kWh   | 86.286           | 79.579                              | 72.215           | 63.688           | 62.971                               | 69.315           | 73.397           | 74.296               | 83.502           | 106.199          | 62.014           | 215.702           | <b>1.049.164</b>  |
| Enercon E-44 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 78,0 m · Rotor: Ø 44,0 m / 1.521 m² · Bj. 12/2003   | Verf.        |       | 94,1%            | 81,4%                               | 99,5%            | 99,7%            | 99,8%                                | 99,9%            | 99,4%            | 99,7%                | 99,2%            | 99,9%            | 99,9%            | 99,3%             | 97,8%             |
| <b>BürgerWIND Hochebene</b>  |              | kWh   | 97.191           | 87.125                              | 90.241           | 83.209           | 75.677                               | 81.295           | 85.400           | 79.417               | 93.760           | 125.248          | 67.146           | 256.807           | <b>1.222.516</b>  |
| Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 12/2004   | Verf.        |       | 90,4%            | 73,5%                               | 99,1%            | 99,8%            | 99,8%                                | 99,6%            | 99,0%            | 96,8%                | 99,1%            | 99,8%            | 99,1%            | 99,5%             | 96,4%             |
| <b>Hewingsen (Poolgemeinschaft)</b>  | Gesamtertrag | kWh   | <b>241.145</b>   | <b>230.606</b>                      | <b>126.357</b>   | <b>154.193</b>   | <b>143.843</b>                       | <b>137.210</b>   | <b>164.003</b>   | <b>139.335</b>       | <b>160.243</b>   | <b>208.003</b>   | <b>140.598</b>   | <b>460.761</b>    | <b>2.306.297</b>  |
| 2 separate Gesellschaften – zus. 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung: 1,6 MW   | * Poolertrag | kWh   | <b>120.573</b>   | <b>115.303</b>                      | <b>63.179</b>    | <b>77.097</b>    | <b>71.922</b>                        | <b>68.605</b>    | <b>82.002</b>    | <b>69.668</b>        | <b>80.122</b>    | <b>104.002</b>   | <b>70.299</b>    | <b>230.381</b>    | <b>1.153.149</b>  |
| <b>BürgerWIND Hewingsen (Standort WPH 1 im Windfeld Hewingsen)</b>   |              | kWh   | 120.131          | 114.134                             | 63.267           | 76.778           | 72.991                               | 71.497           | 83.293           | 69.996               | 80.206           | 106.295          | 65.191           | 240.525           | <b>1.164.304</b>  |
| Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 04/2006   | Verf.        |       | 100,0%           | 98,2%                               | 99,2%            | 99,7%            | 99,8%                                | 99,7%            | 99,8%            | 98,4%                | 99,7%            | 99,8%            | 98,1%            | 99,4%             | 99,0%             |
| <b>Windkraft Hewingsen (Standort WPH 2 im Windfeld Hewingsen)</b>  |              | kWh   | 121.014          | 116.472                             | 63.090           | 77.415           | 70.852                               | 65.713           | 80.710           | 69.339               | 80.037           | 101.708          | 75.407           | 220.236           | <b>1.141.993</b>  |
| Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 04/2006   | Verf.        |       | 97,3%            | 93,0%                               | 99,2%            | 99,0%            | 99,6%                                | 98,7%            | 98,3%            | 99,4%                | 97,6%            | 97,6%            | 100,0%           | 98,2%             |                   |
| *) 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 Ertragswartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages. |              |       |                  |                                     |                  |                  |                                      |                  |                  |                      |                  |                  |                  |                   |                   |
| <b>Windkraft Benkamp</b>   |              | kWh   | 115.881          | 111.152                             | 70.680           | 71.721           | 70.712                               | 80.550           | 88.797           | 73.349               | 89.963           | 121.501          | 70.741           | 285.052           | <b>1.250.099</b>  |
| Enercon E-53 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 73,3 m · Rotor: Ø 53,0 m / 2.198 m² · Bj. 12/2006   | Verf.        |       | 96,7%            | 99,9%                               | 99,2%            | 98,8%            | 98,0%                                | 99,2%            | 98,6%            | 97,7%                | 99,4%            | 99,3%            | 99,6%            | 99,5%             | 98,8%             |
| <b>Windkraft Belecke</b>   | Gesamtertrag | kWh   | <b>298.037</b>   | <b>294.265</b>                      | <b>153.037</b>   | <b>189.037</b>   | <b>191.859</b>                       | <b>174.884</b>   | <b>229.309</b>   | <b>194.657</b>       | <b>224.955</b>   | <b>295.545</b>   | <b>190.070</b>   | <b>612.172</b>    | <b>3.047.827</b>  |
| Windparkgesellschaft mit 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung 1,6 MW  |              | Verf. | 98,3%            | 98,5%                               | 99,9%            | 100,0%           | 99,9%                                | 99,7%            | 99,8%            | 98,1%                | 100,0%           | 100,0%           | 99,5%            | 98,9%             | 99,3%             |
| <b>Anlage 1 (Standort WPB 1 im Windfeld Belecke)</b>   |              | kWh   | 151.416          | 154.780                             | 78.498           | 97.583           | 103.439                              | 92.000           | 118.940          | 103.334              | 121.252          | 160.962          | 101.551          | 314.365           | <b>1.598.120</b>  |
| Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 07/2007   | Verf.        |       | 98,3%            | 99,5%                               | 99,9%            | 100,0%           | 99,9%                                | 99,8%            | 99,8%            | 98,0%                | 100,0%           | 100,0%           | 99,3%            | 98,4%             | 99,4%             |
| <b>Anlage 2 (Standort WPB 2 im Windfeld Belecke)</b>   |              | kWh   | 146.621          | 139.485                             | 74.539           | 91.454           | 88.420                               | 82.884           | 110.369          | 91.323               | 103.703          | 134.583          | 88.519           | 297.807           | <b>1.449.707</b>  |
| Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 07/2007   | Verf.        |       | 98,2%            | 97,5%                               | 99,9%            | 99,9%            | 99,9%                                | 99,5%            | 99,7%            | 98,1%                | 99,9%            | 99,9%            | 99,6%            | 99,3%             |                   |
| <b>BürgerWIND Benkamp</b>  |              | kWh   | 107.634          | 111.026                             | 67.930           | 65.381           | 66.826                               | 73.771           | 84.397           | 72.678               | 86.325           | 110.521          | 72.952           | 273.528           | <b>1.192.969</b>  |
| Vestas V52 · 0,85 MW · Nabenhöhe: 74,0 m · Rotor: Ø 52,0 m / 2.124 m² · Bj. 12/2001  | Verf.        |       | 97,0%            | 98,9%                               | 100,0%           | 100,0%           | 100,0%                               | 100,0%           | 100,0%           | 98,3%                | 99,5%            | 100,0%           | 99,7%            | 100,0%            | 99,5%             |
| <b>BürgerWIND Effeln</b>   |              | kWh   | 109.751          | 132.565                             | 56.688           | 73.160           | 67.549                               | 54.712           | 73.653           | 62.056               | 79.394           | 117.598          | 75.652           | 246.589           | <b>1.149.367</b>  |
| Nordex N54 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 12/1997   | Verf.        |       | 99,2%            | 100,0%                              | 97,3%            | 99,1%            | 98,9%                                | 90,2%            | 99,8%            | 98,4%                | 99,9%            | 98,1%            | 91,9%            | 99,2%             | 97,7%             |
| <b>Windpark Dautenheim</b>   | Gesamtertrag | kWh   | <b>449.700</b>   | <b>318.179</b>                      | <b>393.960</b>   | <b>265.620</b>   | <b>242.520</b>                       | <b>310.500</b>   | <b>271.200</b>   | <b>250.140</b>       | <b>256.380</b>   | <b>342.480</b>   | <b>112.019</b>   | <b>870.961</b>    | <b>4.083.659</b>  |
| Windparkgesellschaft mit 3 x Fuhrländer FL 1000 · Gesamtleistung 3,0 MW  |              | Verf. | 97,3%            | 98,5%                               | 98,3%            | 99,9%            | 90,2%                                | 95,2%            | 99,5%            | 92,2%                | 98,2%            | 98,1%            | 99,6%            | 98,4%             | 97,1%             |
| <b>Anlage 1</b>  |              | kWh   | 150.847          | 108.671                             | 130.317          | 85.684           | 75.389                               | 106.870          | 93.250           | 64.986               | 82.057           | 116.310          | 37.485           | 296.168           | <b>1.348.034</b>  |
| Fuhrländer FL 1000 · 1,0 MW · Nabenh.: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 10/2000   | Verf.        |       | 96,9%            | 99,7%                               | 99,5%            | 99,9%            | 78,4%                                | 99,5%            | 99,0%            | 81,1%                | 94,9%            | 97,2%            | 98,7%            | 98,0%             | 95,2%             |
| <b>Anlage 2</b>  |              | kWh   | 150.599          | 107.282                             | 133.769          | 89.367           | 86.410                               | 106.484          | 90.169           | 92.740               | 88.257           | 117.375          | 37.238           | 294.522           | <b>1.394.212</b>  |
| Fuhrländer FL 1000 · 1,0 MW · Nabenh.: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 10/2000   | Verf.        |       | 97,2%            | 98,8%                               | 100,0%           | 99,9%            | 97,8%                                | 99,8%            | 99,8%            | 97,1%                | 99,9%            | 99,9%            | 100,0%           | 99,1%             | 99,1%             |
| <b>Anlage 3</b>  |              | kWh   | 148.254          | 102.226                             | 129.874          | 90.569           | 80.721                               | 97.146           | 87.781           | 92.414               | 86.066           | 108.795          | 37.296           | 280.271           | <b>1.341.413</b>  |
| Fuhrländer FL 1000 · 1,0 MW · Nabenh.: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 10/2000   | Verf.        |       | 97,7%            | 96,9%                               | 95,5%            | 100,0%           | 94,5%                                | 86,3%            | 99,7%            | 98,3%                | 99,9%            | 97,2%            | 100,0%           | 98,0%             | 97,0%             |

# ERTRAGSÜBERSICHT 2011

| GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT  |   | JAN   | FEB   | MRZ  | APR   | MAI   | JUN   | JUL   | AUG   | SEP   | OKT   | NOV   | DEZ   | SUMME   |
|--|---|---|---|--|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| <b>BürgerWIND Ginnicker Heide</b><br>Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 10/2001  | kWh<br>Verf.  | 157.764<br>99,4%  | 140.580<br>99,8%  | 98.749<br>98,7%  | 80.775<br>99,2%   | 101.651<br>99,0%  | 98.081<br>96,8%   | 123.489<br>98,5%  | 77.911<br>91,3%   | 124.218<br>99,8%  | 155.948<br>99,6%  | 85.895<br>99,9%   | 331.973<br>100,0%   | <b>1.577.034</b><br>98,5%   |
| <b>Wulfshof</b> (Poolgemeinschaft)<br>Gesamtertrag<br>* Poolertrag für Windpark Wulfshof<br>** Poolertrag für Windstrom Echtrop<br>2 separate Gesellschaften - zus. 3 x Enercon E-58 · Gesamtertrag 3,0 MW   | kWh<br>kWh<br>kWh<br>Verf.  | <b>565.638</b><br><b>377.092</b><br><b>188.546</b><br>99,8% | <b>592.742</b><br><b>395.161</b><br><b>197.581</b><br>96,1% | <b>287.135</b><br><b>191.423</b><br><b>95.712</b><br>97,4% | <b>343.485</b><br><b>228.990</b><br><b>114.495</b><br>98,3% | <b>349.243</b><br><b>232.829</b><br><b>116.414</b><br>97,8% | <b>320.075</b><br><b>213.383</b><br><b>106.692</b><br>98,8% | <b>399.892</b><br><b>266.595</b><br><b>133.297</b><br>99,2% | <b>358.458</b><br><b>238.972</b><br><b>119.486</b><br>98,6% | <b>415.989</b><br><b>277.326</b><br><b>138.663</b><br>98,8% | <b>521.228</b><br><b>347.485</b><br><b>173.743</b><br>97,2% | <b>346.993</b><br><b>231.329</b><br><b>115.664</b><br>97,4% | <b>1.086.259</b><br><b>724.173</b><br><b>362.086</b><br>96,2% | <b>5.587.137</b><br><b>3.724.758</b><br><b>1.862.379</b><br>98,0% |
| <b>Windpark Wulfshof</b><br>2 x Enercon E-58 · Gesamtleistung 2,0 MW   | Gesamtertrag<br>kWh<br>Verf.                                      | <b>373.883</b><br>99,7%                                     | <b>378.497</b><br>95,4%                                     | <b>185.191</b><br>97,0%                                    | <b>221.504</b><br>98,1%                                     | <b>233.961</b><br>99,0%                                     | <b>211.737</b><br>98,4%                                     | <b>270.596</b><br>99,5%                                     | <b>238.223</b><br>98,1%                                     | <b>274.083</b><br>98,2%                                     | <b>352.017</b><br>97,4%                                     | <b>228.703</b><br>96,5%                                     | <b>715.055</b><br>95,3%                                       | <b>3.683.450</b><br>97,7%   |
| <b>Anlage 1</b> (Standort E1 im Windfeld Echtrop)<br>Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 12/2002  | kWh<br>Verf.  | 179.293<br>99,6%  | 179.495<br>94,3%  | 92.915<br>97,0%  | 106.908<br>98,3%  | 114.301<br>99,1%  | 104.135<br>99,6%  | 134.616<br>99,6%  | 113.745<br>97,6%  | 127.938<br>97,9%  | 162.952<br>95,1%  | 104.472<br>93,3%  | 337.654<br>92,4%  | <b>1.758.424</b><br>97,0%   |
| <b>Anlage 2</b> (Standort E3 im Windfeld Echtrop)<br>Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 06/2002  | kWh<br>Verf.  | 194.590<br>99,7%  | 199.002<br>96,4%  | 92.276<br>97,0%  | 114.596<br>97,9%  | 119.660<br>98,9%  | 107.602<br>97,1%  | 135.980<br>99,3%  | 124.478<br>98,6%  | 146.145<br>98,5%  | 189.065<br>99,6%  | 124.231<br>99,7%  | 377.401<br>98,2%  | <b>1.925.026</b><br>98,4%   |
| <b>Windstrom Echtrop</b> (Standort E7 im Windfeld Echtrop)<br>Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 03/2002   | kWh<br>Verf.  | 191.755<br>100,0%   | 214.245<br>97,6%  | 101.944<br>98,3%   | 121.981<br>98,8%  | 115.282<br>95,4%  | 108.338<br>99,8%  | 129.296<br>98,8%  | 120.235<br>99,7%  | 141.906<br>99,9%  | 169.211<br>96,9%  | 118.290<br>99,2%  | 371.204<br>98,1%  | <b>1.903.687</b><br>98,5%   |
| * / **) 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. |   |   |   |  |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| <b>BürgerWIND Schwefe</b><br>Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 12/2002  | kWh<br>Verf.  | 148.019<br>99,9%  | 159.265<br>97,9%  | 86.228<br>98,3%  | 83.775<br>99,7%   | 82.735<br>97,3%   | 86.906<br>96,9%   | 107.509<br>99,5%  | 89.813<br>99,8%   | 103.285<br>95,8%  | 120.054<br>96,8%  | 83.527<br>98,7%   | 322.229<br>98,9%  | <b>1.473.345</b><br>98,3%   |
| <b>MK Windkraft</b> (Standort E4 im Windfeld Echtrop)<br>Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 10/2004  | kWh<br>Verf.  | 194.057<br>99,0%  | 198.167<br>97,6%  | 93.119<br>98,3%  | 110.137<br>98,6%  | 109.678<br>95,7%  | 107.559<br>99,6%  | 128.550<br>99,2%  | 118.327<br>99,5%  | 141.085<br>99,0%  | 181.875<br>99,7%  | 119.911<br>98,7%  | 366.155<br>97,4%  | <b>1.868.620</b><br>98,5%   |
| <b>BürgerWIND Bördeblick</b><br>GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: Ø 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 10/2000  | kWh<br>Verf.  | 305.892<br>99,4%  | 307.180<br>94,2%  | 129.577<br>98,1%   | 139.061<br>91,1%  | 140.794<br>99,1%  | 131.163<br>98,9%  | 189.763<br>99,4%  | 173.565<br>96,3%  | 217.080<br>99,5%  | 274.370<br>99,1%  | 189.529<br>98,8%  | 551.916<br>96,5%  | <b>2.749.890</b><br>97,6%   |
| <b>BürgerWIND Haarhöfe</b> (Standort A2 im Windfeld Altenmellich)<br>GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: Ø 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 12/2000   | kWh<br>Verf.  | 273.426<br>100,0%   | 245.860<br>87,9%  | 106.499<br>88,7%   | 170.142<br>97,0%  | 156.152<br>97,3%  | 140.159<br>96,9%  | 182.770<br>98,7%  | 158.623<br>97,6%  | 186.329<br>99,6%  | 259.818<br>99,9%  | 157.101<br>98,6%  | 449.211<br>89,0%  | <b>2.486.090</b><br>96,0%   |
| <b>BürgerWIND Hellweg</b><br>Enercon E-66 · 1,5 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m / 3.421 m² · Bj. 12/2001  | kWh<br>Verf.  | 224.833<br>100,0%   | 235.960<br>94,9%  | 121.460<br>88,9%   | 130.846<br>95,9%  | 133.009<br>96,1%  | 134.423<br>99,0%  | 173.888<br>99,0%  | 141.121<br>97,5%  | 168.601<br>96,2%  | 174.805<br>92,5%  | 125.309<br>99,8%  | 500.321<br>100,0%   | <b>2.264.576</b><br>96,7%   |
| <b>BürgerWIND Wulfshof</b><br>Windparkgesellschaft mit 2 x Vestas V66 · Gesamtleistung: 3,3 MW   | Gesamtertrag<br>kWh<br>Verf.                                      | <b>453.312</b><br>99,0%                                     | <b>498.084</b><br>96,8%                                     | <b>214.427</b><br>98,1%                                    | <b>247.550</b><br>92,7%                                     | <b>253.456</b><br>96,3%                                     | <b>241.772</b><br>98,6%                                     | <b>305.664</b><br>99,0%                                     | <b>275.867</b><br>99,3%                                     | <b>339.127</b><br>99,3%                                     | <b>417.995</b><br>99,2%                                     | <b>266.766</b><br>95,1%                                     | <b>882.887</b><br>97,6%                                       | <b>4.396.907</b><br>97,6%   |
| <b>Anlage 1</b> (Standort E5 im Windfeld Echtrop)<br>Vestas V66 · 1,65 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m / 3.421 m² · Bj. 12/2000   | kWh<br>Verf.  | 218.103<br>99,0%  | 237.066<br>96,0%  | 96.669<br>98,1%  | 121.105<br>89,0%  | 132.449<br>98,7%  | 124.350<br>99,8%  | 147.169<br>98,9%  | 134.337<br>99,5%  | 163.909<br>99,3%  | 198.540<br>99,3%  | 117.294<br>97,4%  | 432.415<br>97,5%  | <b>2.123.406</b><br>97,3%   |
| <b>Anlage 2</b> (Standort E6 im Windfeld Echtrop)<br>Vestas V66 · 1,65 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m / 3.421 m² · Bj. 12/2000   | kWh<br>Verf.  | 235.209<br>99,0%  | 261.018<br>97,6%  | 117.758<br>98,1%   | 126.445<br>96,3%  | 121.007<br>93,9%  | 117.422<br>97,4%  | 158.495<br>99,1%  | 141.530<br>99,1%  | 175.218<br>99,1%  | 219.455<br>99,1%  | 149.472<br>98,8%  | 450.472<br>97,7%  | <b>2.273.501</b><br>97,9%   |
| <b>BürgerWIND Echtrop</b> (Standort E2 im Windfeld Echtrop)<br>Enercon E-70 · 1,8 MW · Nabenhöhe: 63,0 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 08/2003  | kWh<br>Verf.  | 249.845<br>99,0%  | 262.642<br>97,6%  | 135.688<br>98,2%   | 151.838<br>98,7%  | 155.288<br>97,4%  | 146.648<br>98,3%  | 174.213<br>90,6%  | 149.683<br>89,3%  | 186.366<br>94,9%  | 239.036<br>99,0%  | 143.975<br>99,9%  | 550.951<br>98,1%  | <b>2.546.173</b><br>96,7%   |
| <b>BürgerWIND ProKlima</b><br>Vestas V80 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 100,0 m · Rotor: Ø 80,0 m / 5.027 m² · Bj. 12/2002  | kWh<br>Verf.  | 273.545<br>99,8%  | 164.032<br>100,0%   | 254.444<br>100,0%  | 155.028<br>99,8%  | 149.072<br>99,4%  | 216.852<br>99,6%  | 161.692<br>95,7%  | 160.756<br>96,3%  | 85.984<br>79,3%   | 208.752<br>97,6%  | 69.948<br>99,5%   | 561.176<br>99,2%  | <b>2.461.281</b><br>97,2%   |
| <b>Windpark Radlinghausen</b> (Poolgemeinschaft)<br>3 separate Gesellschaften – zus. 3 x Enercon E-70 · Gesamtleistung: 6,0 MW   | Gesamtertrag<br>* Poolertrag<br>kWh<br>kWh<br>kWh<br>kWh<br>Verf. | <b>896.713</b><br><b>298.904</b><br>98,5%                   | <b>1.052.287</b><br><b>350.762</b><br>97,1%                 | <b>639.339</b><br><b>213.113</b><br>99,4%                  | <b>679.521</b><br><b>226.507</b><br>99,7%                   | <b>593.357</b><br><b>197.786</b><br>99,7%                   | <b>604.348</b><br><b>201.449</b><br>99,4%                   | <b>771.383</b><br><b>257.128</b><br>99,6%                   | <b>627.205</b><br><b>209.068</b><br>99,7%                   | <b>684.721</b><br><b>228.240</b><br>99,0%                   | <b>1.122.285</b><br><b>374.095</b><br>99,9%                 | <b>849.584</b><br><b>283.195</b><br>97,3%                   | <b>1.951.295</b><br><b>650.432</b><br>99,7%                   | <b>10.472.038</b><br><b>3.490.679</b><br>99,0%                    |
| <b>BürgerWIND Radlinghausen Nord</b> (Standort WPR 7, Windfeld Radlingh.)<br>Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004  | kWh<br>Verf.  | 283.697<br>99,0%  | 331.533<br>97,9%  | 200.978<br>99,9%   | 213.870<br>99,6%  | 186.196<br>99,8%  | 189.140<br>99,1%  | 249.084<br>99,9%  | 198.177<br>99,9%  | 219.151<br>99,6%  | 340.076<br>95,0%  | 235.507<br>99,9%  | 638.642<br>99,9%  | <b>3.286.051</b><br>99,1%   |
| <b>BürgerWIND Radlinghausen</b> (Standort WPR 8 im Windfeld Radlingh.)<br>Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004   | kWh<br>Verf.  | 292.219<br>97,8%  | 348.637<br>96,6%  | 207.538<br>99,8%   | 221.163<br>99,6%  | 193.342<br>99,7%  | 198.606<br>99,3%  | 256.408<br>99,4%  | 208.697<br>99,4%  | 223.210<br>95,5%  | 381.308<br>100,0%   | 290.378<br>97,8%  | 640.499<br>99,1%  | <b>3.462.005</b><br>98,7%   |
| <b>BürgerWIND Radlinghausen Ost</b> (Standort WPR 9 im Windfeld Radlingh.)<br>Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004   | kWh<br>Verf.  | 320.797<br>98,6%  | 372.117<br>96,7%  | 230.823<br>98,5%   | 244.488<br>99,9%  | 213.819<br>99,6%  | 216.602<br>99,8%  | 265.891<br>99,9%  | 220.331<br>99,7%  | 242.360<br>98,7%  | 400.901<br>100,0%   | 323.699<br>99,1%  | 672.154<br>100,0%   | <b>3.723.982</b><br>99,2%   |
| *) 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.   |   |   |   |  |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |

# ERTRAGSÜBERSICHT 2011

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT

|   |              |     | JAN              | FEB              | MRZ            | APR            | MAI            | JUN            | JUL            | AUG            | SEP            | OKT              | NOV            | DEZ              | SUMME             |
|---|--------------|-----|------------------|------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|------------------|----------------|------------------|-------------------|
| <b>Belecke</b> (Poolgemeinschaft)   | Gesamtertrag | kWh | <b>1.119.638</b> | <b>1.268.851</b> | <b>606.153</b> | <b>717.505</b> | <b>734.465</b> | <b>661.234</b> | <b>874.298</b> | <b>737.276</b> | <b>882.708</b> | <b>1.213.023</b> | <b>742.233</b> | <b>2.635.108</b> | <b>12.192.492</b> |
|   | * Poolertrag | kWh | <b>279.910</b>   | <b>317.213</b>   | <b>151.538</b> | <b>179.376</b> | <b>183.616</b> | <b>165.309</b> | <b>218.575</b> | <b>184.319</b> | <b>220.677</b> | <b>303.256</b>   | <b>185.558</b> | <b>658.777</b>   | <b>3.048.123</b>  |
| 4 separate Gesellschaften – zus. 4 x Enercon E-70 · Gesamtleistung: 9,2 MW              | Verf.        |     | <b>92,7%</b>     | <b>99,1%</b>     | <b>99,4%</b>   | <b>99,7%</b>   | <b>99,6%</b>   | <b>98,9%</b>   | <b>99,5%</b>   | <b>98,9%</b>   | <b>99,1%</b>   | <b>99,2%</b>     | <b>98,4%</b>   | <b>98,8%</b>     | <b>98,6%</b>      |
| <b>BürgerWIND Uelder Haar</b> (Standort WPB 3 im Windfeld Belecke)                      | kWh          |     | 291.019          | 323.827          | 152.155        | 179.092        | 187.990        | 166.411        | 223.526        | 191.836        | 223.177        | 307.895          | 193.772        | 668.229          | <b>3.108.929</b>  |
| Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007 | Verf.        |     | 96,7%            | 99,8%            | 99,7%          | 99,4%          | 99,0%          | 97,6%          | 99,6%          | 99,7%          | 99,0%          | 99,6%            | 99,3%          | 99,0%            | <b>99,0%</b>      |
| <b>BürgerWIND Belecke</b> (Standort WPB 4 im Windfeld Belecke)                          | kWh          |     | 285.168          | 326.867          | 154.694        | 177.637        | 183.931        | 164.712        | 218.814        | 185.481        | 230.122        | 291.627          | 185.614        | 648.230          | <b>3.052.897</b>  |
| Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007 | Verf.        |     | 93,8%            | 98,5%            | 99,3%          | 99,9%          | 99,8%          | 98,8%          | 99,7%          | 99,7%          | 99,5%          | 97,6%            | 98,7%          | 98,3%            | <b>98,6%</b>      |
| <b>BürgerWIND Warstein</b> (Standort WPB 5 im Windfeld Belecke)                         | kWh          |     | 289.675          | 313.979          | 148.607        | 182.926        | 182.609        | 168.862        | 217.389        | 183.723        | 212.107        | 313.926          | 189.163        | 643.243          | <b>3.046.209</b>  |
| Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 10/2007 | Verf.        |     | 93,3%            | 99,7%            | 99,8%          | 99,8%          | 99,9%          | 99,6%          | 98,9%          | 97,5%          | 98,9%          | 99,8%            | 98,2%          | 99,3%            | <b>98,7%</b>      |
| <b>BürgerWIND Wehlhügel</b> (Standort WPB 7 im Windfeld Belecke)                        | kWh          |     | 253.776          | 304.178          | 150.697        | 177.850        | 179.935        | 161.249        | 214.569        | 176.236        | 217.302        | 299.575          | 173.684        | 675.406          | <b>2.984.457</b>  |
| Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 10/2007 | Verf.        |     | 86,9%            | 98,4%            | 98,6%          | 99,7%          | 99,6%          | 99,7%          | 99,7%          | 98,8%          | 99,1%          | 99,8%            | 97,2%          | 98,4%            | <b>98,0%</b>      |

\* 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 Ertrags Erwartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.

|  |              |     |                  |                  |                |                |                |                |                |                |                |                  |                  |                  |                   |
|--|--------------|-----|------------------|------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|------------------|------------------|------------------|-------------------|
| <b>Windpark Kirchlinde</b> (Poolgemeinschaft)  | Gesamtertrag | kWh | <b>1.275.277</b> | <b>1.171.246</b> | <b>733.904</b> | <b>748.764</b> | <b>790.733</b> | <b>783.222</b> | <b>868.790</b> | <b>769.402</b> | <b>977.623</b> | <b>1.381.446</b> | <b>1.017.928</b> | <b>2.371.998</b> | <b>12.890.333</b> |
|  | * Poolertrag | kWh | <b>425.092</b>   | <b>390.415</b>   | <b>244.635</b> | <b>249.588</b> | <b>263.578</b> | <b>261.074</b> | <b>289.597</b> | <b>256.467</b> | <b>325.874</b> | <b>460.482</b>   | <b>339.309</b>   | <b>790.666</b>   | <b>4.296.778</b>  |
| 3 x Enercon E-82 · Gesamtleistung: 6,6 MW  | Verf.        |     | 98,3%            | 97,3%            | 92,3%          | 98,8%          | 96,4%          | 97,1%          | 99,2%          | 93,5%          | 93,1%          | 97,2%            | 96,4%            | 99,7%            | <b>96,6%</b>      |
| <b>BürgerWIND Sauerland</b> (Standort K1 im Windfeld Kirchlinde)                         | kWh          |     | 436.269          | 402.918          | 248.498        | 266.663        | 281.796        | 277.542        | 305.657        | 299.967        | 366.540        | 463.193          | 343.745          | 775.903          | <b>4.458.691</b>  |
| Enercon E-82 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 02/2009    | Verf.        |     | 96,5%            | 96,0%            | 95,6%          | 97,3%          | 95,5%          | 95,6%          | 99,4%          | 98,0%          | 96,2%          | 99,6%            | 98,8%            | 99,5%            | <b>97,3%</b>      |
| <b>WP Kirchlinde K2</b> (Standort K2 im Windfeld Kirchlinde)                             | kWh          |     | 449.347          | 404.676          | 261.215        | 253.730        | 274.985        | 268.927        | 286.356        | 279.599        | 348.598        | 468.721          | 339.449          | 840.906          | <b>4.476.509</b>  |
| Enercon E-82 E2 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 09/2009 | Verf.        |     | 99,7%            | 96,4%            | 90,5%          | 99,4%          | 99,6%          | 97,0%          | 98,5%          | 96,4%          | 98,4%          | 92,4%            | 91,9%            | 99,6%            | <b>96,7%</b>      |
| <b>WP Kirchlinde K3</b> (Standort K3 im Windfeld Kirchlinde)                             | kWh          |     | 389.661          | 363.652          | 224.191        | 228.371        | 233.952        | 236.753        | 276.777        | 199.836        | 262.485        | 449.532          | 334.734          | 755.189          | <b>3.955.133</b>  |
| Enercon E-82 E2 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 09/2009 | Verf.        |     | 98,6%            | 99,5%            | 90,9%          | 99,6%          | 94,0%          | 98,7%          | 99,8%          | 86,1%          | 84,8%          | 99,7%            | 98,5%            | 100,0%           | <b>95,8%</b>      |

\* 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 Ertrags Erwartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.