

# ERTRAGSÜBERSICHT 2013

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>8.697.928</b>	<b>5.169.700</b>	<b>6.053.495</b>	<b>5.281.190</b>	<b>4.409.528</b>	<b>4.795.118</b>	<b>2.186.958</b>	<b>2.897.586</b>	<b>4.862.961</b>	<b>8.995.433</b>	<b>6.966.264</b>	<b>12.831.726</b>	<b>73.147.887</b>
<b>Leistungsdaten des gesamten Anlagenparks</b> (zum Jahresende)			WKA-Anzahl: 40 Projekte: 35		Nennleistung aller Anlagen: Ø Leistung pro Anlage:	58,7 MW 1,5 MW		Rotorfäche: Ertrag pro m² Rotorfläche:	117.133 m² 624,5 kWh		kleinste WKA: 0,2 MW größte WKA: 2,3 MW				
<b>BürgerWIND Balve</b>		kWh	44.611	32.906	32.598	31.522	26.302	32.848	15.667	19.926	29.624	56.373	42.900	74.778	<b>440.055</b>
Enercon E-30 · 0,2 MW · Nabenhöhe: 50,0 m · Rotor: Ø 30,0 m / 707 m² · Bj. 12/1997	Verf.		99,6%	99,8%	95,7%	96,2%	93,6%	99,7%	99,0%	99,3%	99,6%	99,5%	99,8%	99,0%	98,4%
<b>HeVoRa I (Arnsberg-Müschede)</b>		kWh	64.977	35.207	34.080	40.690	36.087	42.712	27.853	23.504	35.047	79.570	58.306	120.712	<b>598.745</b>
Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1996	Verf.		90,7%	94,0%	85,3%	90,8%	99,1%	99,7%	98,8%	99,8%	99,7%	95,7%	99,8%	94,7%	95,7%
<b>HeVoRa II (Welver-Flerke)</b>		kWh	88.572	50.497	76.317	55.602	38.387	43.124	16.851	25.002	46.409	62.894	56.038	106.938	<b>666.631</b>
Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1998	Verf.		99,1%	99,5%	99,1%	99,7%	98,9%	99,6%	99,8%	98,8%	99,5%	98,6%	99,5%	99,1%	99,3%
<b>Windkraft Leisberg</b>		kWh	83.525	62.010	65.042	51.949	7.678	56.611	31.433	35.333	50.094	98.006	83.142	148.396	<b>773.219</b>
Micon M1800 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 06/1997	Verf.		91,9%	99,9%	99,9%	75,5%	10,8%	96,1%	100,0%	99,9%	99,8%	98,5%	99,9%	100,0%	89,2%
<b>Windkraft Oesbern</b>		kWh	66.600	43.130	57.170	49.060	40.820	45.790	21.370	26.730	38.910	88.630	61.350	121.040	<b>660.600</b>
Tacke TW 600e · 0,6 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 46,0 m / 1.662 m² · Bj. 01/2000	Verf.		99,0%	100,0%	99,9%	99,9%	99,9%	99,7%	99,9%	100,0%	100,0%	99,9%	100,0%	99,5%	99,8%
<b>BürgerWIND Osterholz</b>		kWh	103.527	69.798	94.049	70.108	60.791	60.652	28.083	36.229	70.503	109.914	88.837	139.758	<b>932.249</b>
Enercon E-44 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 78,0 m · Rotor: Ø 44,0 m / 1.521 m² · Bj. 12/2003	Verf.		86,2%	95,5%	98,9%	99,5%	99,9%	99,5%	99,6%	98,1%	99,5%	100,0%	99,7%	97,8%	97,9%
<b>BürgerWIND Hochebene</b>		kWh	123.647	91.637	102.353	86.921	77.335	75.203	34.649	43.610	84.642	124.771	76.646	167.473	<b>1.088.887</b>
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 12/2004	Verf.		81,4%	94,8%	96,4%	98,7%	99,9%	93,3%	95,6%	97,7%	99,1%	100,0%	53,2%	99,2%	92,5%
<b>Hewingsen (Poolgemeinschaft)</b>	Gesamtertrag * Poolertrag	kWh kWh	<b>243.690</b> <b>121.845</b>	<b>147.797</b> <b>73.899</b>	<b>181.841</b> <b>90.921</b>	<b>156.352</b> <b>78.176</b>	<b>123.892</b> <b>61.946</b>	<b>129.366</b> <b>64.683</b>	<b>55.252</b> <b>27.626</b>	<b>90.701</b> <b>45.351</b>	<b>138.690</b> <b>69.345</b>	<b>247.977</b> <b>123.989</b>	<b>192.207</b> <b>96.104</b>	<b>401.960</b> <b>200.980</b>	<b>2.109.725</b> <b>1.054.863</b>
2 separate Gesellschaften – zus. 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung: 1,6 MW		Verf.	99,2%	99,1%	99,9%	99,1%	99,9%	99,4%	93,3%	99,3%	98,8%	98,4%	99,6%	99,6%	98,6%
<b>BürgerWIND Hewingsen (Standort WPH 1 im Windfeld Hewingsen)</b>		kWh	123.722	75.414	89.415	80.763	63.186	64.631	28.119	44.813	70.480	121.825	97.888	201.438	<b>1.061.694</b>
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 04/2006	Verf.		99,5%	99,1%	99,9%	99,4%	99,9%	99,3%	94,5%	99,8%	99,9%	99,8%	96,3%	99,9%	98,7%
<b>Windkraft Hewingsen (Standort WPH 2 im Windfeld Hewingsen)</b>		kWh	119.968	72.383	92.426	75.589	60.706	64.735	27.133	45.888	68.210	126.152	94.319	200.522	<b>1.048.031</b>
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 04/2006	Verf.		98,8%	99,1%	99,8%	98,7%	99,7%	99,5%	92,0%	99,3%	99,3%	97,0%	99,6%	99,3%	98,5%
*) 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	119.536	83.271	79.577	96.507	67.690	79.745	36.725	42.483	63.788	132.426	122.183	220.074	<b>1.144.005</b>
Enercon E-53 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 73,3 m · Rotor: Ø 53,0 m / 2.198 m² · Bj. 12/2006	Verf.		99,9%	92,7%	99,5%	99,8%	98,3%	99,7%	96,6%	99,6%	99,4%	99,9%	98,0%	99,8%	98,6%
<b>Windkraft Belecke</b>	Gesamtertrag	kWh	<b>328.122</b>	<b>172.953</b>	<b>216.123</b>	<b>184.316</b>	<b>162.464</b>	<b>184.837</b>	<b>68.917</b>	<b>108.805</b>	<b>186.721</b>	<b>365.601</b>	<b>255.288</b>	<b>477.836</b>	<b>2.711.983</b>
Windparkgesellschaft mit 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung 1,6 MW		Verf.	98,2%	94,8%	100,0%	98,2%	99,8%	99,9%	99,3%	99,6%	100,0%	99,7%	99,6%	99,7%	99,1%
<b>Anlage 1 (Standort WPB 1 im Windfeld Belecke)</b>		kWh	166.755	92.900	108.846	93.721	83.865	96.792	36.463	57.439	97.540	188.215	132.008	243.196	<b>1.397.740</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%	95,8%	100,0%	98,5%	99,8%	99,9%	98,9%	99,9%	99,9%	99,5%	99,7%	99,6%	99,2%
<b>Anlage 2 (Standort WPB 2 im Windfeld Belecke)</b>		kWh	161.367	80.053	107.277	90.595	78.599	88.045	32.454	51.366	89.181	177.386	123.280	234.640	<b>1.314.243</b>
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 07/2007	Verf.		98,1%	93,7%	99,9%	97,9%	99,7%	99,9%	99,6%	99,3%	100,0%	99,8%	99,4%	99,8%	99,0%
<b>BürgerWIND Benkamp</b>		kWh	113.657	72.731	73.282	84.788	61.097	71.129	36.725	37.523	57.510	135.432	116.715	198.057	<b>1.058.646</b>
Vestas V52 · 0,85 MW · Nabenhöhe: 74,0 m · Rotor: Ø 52,0 m / 2.124 m² · Bj. 12/2001	Verf.		100,0%	95,9%	99,2%	99,1%	99,9%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	98,4%	100,0%	96,9%	99,1%
<b>BürgerWIND Effeln</b>		kWh	138.460	78.311	105.707	65.199	37.367	55.381	24.562	37.520	60.835	120.954	99.073	195.628	<b>1.018.997</b>
Nordex N54 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 12/1997	Verf.		100,0%	99,1%	93,1%	81,7%	70,0%	94,5%	96,6%	79,5%	92,3%	94,1%	99,7%	97,8%	91,5%
<b>Windpark Dautenheim</b>	Gesamtertrag	kWh	<b>412.137</b>	<b>330.781</b>	<b>306.189</b>	<b>384.180</b>	<b>351.354</b>	<b>309.777</b>	<b>193.686</b>	<b>136.770</b>	<b>275.267</b>	<b>330.720</b>	<b>441.840</b>	<b>512.475</b>	<b>3.985.176</b>
Windparkgesellschaft mit 3 x Fuhrländer FL 1000 · Gesamtleistung 3,0 MW		Verf.	97,2%	92,8%	99,9%	98,2%	99,9%	99,5%	99,9%	99,6%	99,9%	94,5%	82,9%	94,3%	96,6%
<b>Anlage 1</b>		kWh	140.780	115.137	102.383	126.269	121.139	105.018	61.772	46.119	95.636	133.040	153.114	164.544	<b>1.364.951</b>
Fuhrländer FL 1000 · 1,0 MW · Nabenh.: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 10/2000	Verf.		94,6%	99,9%	99,9%	96,8%	99,9%	99,8%	99,9%	99,8%	100,0%	99,2%	83,8%	84,5%	96,5%
<b>Anlage 2</b>		kWh	134.775	114.181	101.021	125.326	115.531	103.004	63.328	45.163	90.587	108.860	141.993	180.429	<b>1.324.198</b>
Fuhrländer FL 1000 · 1,0 MW · Nabenh.: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 10/2000	Verf.		97,0%	99,7%	100,0%	98,7%	99,9%	98,8%	99,8%	99,9%	99,9%	95,2%	81,6%	100,0%	97,5%
<b>Anlage 3</b>		kWh	136.582	101.463	102.785	132.585	114.684	101.755	68.586	45.488	89.044	88.820	146.734	167.502	<b>1.296.027</b>
Fuhrländer FL 1000 · 1,0 MW · Nabenh.: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 10/2000	Verf.		100,0%	78,9%	100,0%	99,2%	99,9%	99,9%	99,9%	99,3%	99,9%	89,2%	83,3%	98,3%	95,8%

# ERTRAGSÜBERSICHT 2013

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT

		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME
<b>BürgerWIND Ginnicker Heide</b>	kWh	165.421	108.158	112.362	111.165	109.306	110.246	56.180	63.389	97.300	174.699	153.856	262.313	<b>1.524.395</b>
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 10/2001	Verf.	99,0%	99,8%	98,4%	98,7%	99,6%	98,1%	99,4%	97,6%	99,2%	96,0%	99,9%	100,0%	98,8%
<b>Wulfshof (Poolgemeinschaft)</b>	Gesamtertrag	<b>592.078</b>	<b>334.888</b>	<b>372.018</b>	<b>353.974</b>	<b>259.748</b>	<b>299.630</b>	<b>134.042</b>	<b>194.356</b>	<b>319.212</b>	<b>588.301</b>	<b>470.413</b>	<b>875.306</b>	<b>4.793.966</b>
* Poolertrag für Windpark Wulfshof	kWh	<b>394.719</b>	<b>223.259</b>	<b>248.012</b>	<b>235.983</b>	<b>173.165</b>	<b>199.753</b>	<b>89.361</b>	<b>129.571</b>	<b>212.808</b>	<b>392.201</b>	<b>313.609</b>	<b>583.537</b>	<b>3.195.977</b>
** Poolertrag für Windstrom Echtrop	kWh	<b>197.359</b>	<b>111.629</b>	<b>124.006</b>	<b>117.991</b>	<b>86.583</b>	<b>99.877</b>	<b>44.681</b>	<b>64.785</b>	<b>106.404</b>	<b>196.100</b>	<b>156.804</b>	<b>291.769</b>	<b>1.597.989</b>
2 separate Gesellschaften - zus. 3 x Enercon E-58 · Gesamtertrag 3,0 MW	Verf.	99,1%	99,7%	95,8%	96,9%	93,2%	98,2%	96,4%	98,0%	99,4%	98,4%	99,9%	98,5%	97,8%
<b>Windpark Wulfshof</b>	Gesamtertrag	<b>386.534</b>	<b>219.370</b>	<b>237.568</b>	<b>227.503</b>	<b>170.481</b>	<b>197.648</b>	<b>88.699</b>	<b>127.626</b>	<b>210.213</b>	<b>396.029</b>	<b>315.628</b>	<b>583.214</b>	<b>3.160.513</b>
2 x Enercon E-58 · Gesamtleistung 2,0 MW	Verf.	98,8%	99,6%	95,7%	96,3%	90,0%	98,0%	96,2%	97,2%	99,4%	98,5%	99,9%	98,4%	97,3%
<b>Anlage 1</b> (Standort E1 im Windfeld Echtrop)	kWh	191.017	110.606	121.799	117.304	88.004	90.107	44.314	62.639	108.418	195.249	155.535	280.118	<b>1.565.110</b>
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 12/2002	Verf.	98,5%	99,1%	95,3%	97,3%	95,7%	98,2%	96,5%	98,8%	99,9%	98,4%	99,9%	98,7%	98,0%
<b>Anlage 2</b> (Standort E3 im Windfeld Echtrop)	kWh	195.517	108.764	115.769	110.199	82.477	107.541	44.385	64.987	101.795	200.780	160.093	303.096	<b>1.595.403</b>
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 06/2002	Verf.	99,0%	100,0%	96,0%	95,2%	84,2%	97,8%	95,9%	95,6%	98,9%	98,5%	99,9%	98,1%	96,5%
<b>Windstrom Echtrop</b> (Standort E7 im Windfeld Echtrop)	kWh	205.544	115.518	134.450	126.471	89.267	101.982	45.343	66.730	108.999	192.272	154.785	292.092	<b>1.633.453</b>
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 03/2002	Verf.	99,8%	99,9%	96,1%	98,3%	99,7%	98,6%	96,8%	99,7%	99,5%	98,3%	99,9%	98,8%	98,8%
* / **) 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.														
<b>BürgerWIND Schwefe</b>	kWh	179.969	98.022	143.389	107.024	74.834	82.300	42.675	54.956	91.396	147.932	126.445	241.477	<b>1.390.419</b>
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 12/2002	Verf.	98,9%	99,9%	97,9%	99,3%	99,8%	97,3%	99,6%	97,9%	99,2%	99,3%	99,8%	100,0%	99,1%
<b>MK Windkraft</b> (Standort E4 im Windfeld Echtrop)	kWh	195.219	108.764	112.305	116.544	90.361	107.859	42.675	63.640	98.834	188.377	160.250	306.820	<b>1.591.648</b>
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 10/2004	Verf.	99,0%	100,0%	95,7%	98,2%	99,6%	98,3%	96,0%	99,5%	99,9%	96,3%	99,4%	97,6%	98,3%
<b>BürgerWIND Bördeblick</b>	kWh	273.064	144.617	161.951	166.069	123.124	145.241	51.870	94.900	152.608	306.600	227.225	483.228	<b>2.330.497</b>
GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: Ø 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 10/2000	Verf.	96,4%	98,4%	96,4%	97,4%	95,0%	98,3%	97,6%	98,9%	98,7%	99,9%	96,9%	100,0%	97,8%
<b>BürgerWIND Haarhöfe</b> (Standort A2 im Windfeld Altenmellich)	kWh	301.409	155.185	182.653	160.210	132.096	148.093	45.408	93.719	165.267	289.207	224.976	434.390	<b>2.332.613</b>
GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: Ø 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 12/2000	Verf.	96,4%	99,9%	95,7%	98,4%	99,9%	97,1%	79,7%	98,1%	100,0%	98,5%	99,2%	97,1%	96,6%
<b>BürgerWIND Hellweg</b>	kWh	262.612	134.230	205.802	157.979	112.997	126.692	50.787	79.506	133.926	225.355	186.352	391.192	<b>2.067.430</b>
Enercon E-66 · 1,5 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m / 3.421 m² · Bj. 12/2001	Verf.	97,9%	97,9%	97,9%	97,8%	97,6%	99,8%	99,2%	96,4%	98,0%	99,3%	99,9%	98,3%	98,3%
<b>BürgerWIND Wulfshof</b>	Gesamtertrag	<b>481.376</b>	<b>254.059</b>	<b>288.297</b>	<b>266.904</b>	<b>201.083</b>	<b>241.883</b>	<b>95.709</b>	<b>149.059</b>	<b>248.822</b>	<b>507.507</b>	<b>333.921</b>	<b>722.913</b>	<b>3.791.533</b>
Windparkgesellschaft mit 2 x Vestas V66 · Gesamtleistung: 3,3 MW	Verf.	97,8%	97,7%	92,5%	94,7%	99,7%	98,6%	95,1%	99,4%	99,7%	91,7%	99,1%	91,5%	96,4%
<b>Anlage 1</b> (Standort E5 im Windfeld Echtrop)	kWh	232.169	124.425	138.646	126.843	96.256	118.034	45.563	70.522	117.750	240.900	160.903	334.620	<b>1.806.631</b>
Vestas V66 · 1,65 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m / 3.421 m² · Bj. 12/2000	Verf.	95,9%	96,2%	94,3%	95,3%	99,9%	98,4%	93,2%	99,4%	99,5%	98,0%	98,7%	85,6%	96,2%
<b>Anlage 2</b> (Standort E6 im Windfeld Echtrop)	kWh	249.207	129.634	149.651	140.061	104.827	123.849	50.146	78.537	131.072	266.607	173.018	388.293	<b>1.984.902</b>
Vestas V66 · 1,65 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m / 3.421 m² · Bj. 12/2000	Verf.	99,7%	99,1%	90,7%	94,1%	99,5%	98,8%	96,9%	99,3%	99,8%	85,3%	99,5%	97,3%	96,6%
<b>BürgerWIND Echtrop</b> (Standort E2 im Windfeld Echtrop)	kWh	264.935	150.455	160.754	156.433	120.910	143.476	52.626	81.398	140.790	247.163	213.539	424.758	<b>2.157.237</b>
Enercon E-70 · 1,8 MW · Nabenhöhe: 63,0 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 08/2003	Verf.	98,8%	97,3%	96,3%	95,9%	99,9%	97,1%	85,9%	99,4%	99,8%	95,8%	97,2%	98,8%	96,8%
<b>BürgerWIND ProKlima</b>	kWh	253.744	229.417	207.345	245.952	215.888	162.987	142.787	65.796	171.703	207.955	278.108	339.132	<b>2.520.814</b>
Vestas V80 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 100,0 m · Rotor: Ø 80,0 m / 5.027 m² · Bj. 12/2002	Verf.	100,0%	99,1%	94,3%	96,7%	99,5%	89,6%	81,1%	78,7%	99,2%	96,9%	87,5%	99,9%	93,5%
<b>Windpark Radlinghausen (Poolgemeinschaft)</b>	Gesamtertrag	<b>1.211.698</b>	<b>641.887</b>	<b>929.683</b>	<b>484.185</b>	<b>501.793</b>	<b>560.252</b>	<b>236.354</b>	<b>364.057</b>	<b>699.830</b>	<b>1.118.650</b>	<b>755.036</b>	<b>1.345.528</b>	<b>8.848.953</b>
* Poolertrag	kWh	<b>403.899</b>	<b>213.962</b>	<b>309.894</b>	<b>161.395</b>	<b>167.264</b>	<b>186.751</b>	<b>78.785</b>	<b>121.352</b>	<b>233.277</b>	<b>372.883</b>	<b>251.679</b>	<b>448.509</b>	<b>2.949.651</b>
3 separate Gesellschaften – zus. 3 x Enercon E-70 · Gesamtleistung: 6,0 MW	Verf.	98,7%	99,3%	99,7%	88,8%	99,4%	99,6%	98,1%	99,6%	99,1%	99,1%	99,6%	100,0%	98,4%
<b>BürgerWIND Radlinghausen Nord</b> (Standort WPR 7, Windfeld Radlingh.)	kWh	376.131	199.261	284.470	153.025	160.354	175.665	72.814	113.014	218.061	349.386	243.764	435.673	<b>2.781.618</b>
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004	Verf.	96,8%	98,9%	99,7%	87,2%	99,9%	98,8%	98,3%	99,7%	98,0%	99,9%	99,9%	100,0%	98,1%
<b>BürgerWIND Radlinghausen</b> (Standort WPR 8 im Windfeld Radlingh.)	kWh	411.378	217.479	302.046	154.656	160.921	181.805	75.814	120.241	233.794	365.118	248.071	442.883	<b>2.914.206</b>
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004	Verf.	99,8%	99,9%	99,6%	89,6%	99,0%	99,9%	97,6%	99,1%	99,9%	98,0%	99,1%	100,0%	98,5%
<b>BürgerWIND Radlinghausen Ost</b> (Standort WPR 9 im Windfeld Radlingh.)	kWh	424.189	225.147	343.167	176.504	180.518	202.782	87.726	130.802	247.975	404.146	263.201	466.972	<b>3.153.129</b>
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004	Verf.	99,6%	99,2%	99,8%	89,7%	99,3%	100,0%	98,3%	99,9%	99,3%	99,9%	99,9%	99,9%	98,7%
*) 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 Ertragserwartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.														

# ERTRAGSÜBERSICHT 2013

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT

			JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME
<b>Belecke</b> (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	<b>1.348.682</b>	<b>736.128</b>	<b>928.052</b>	<b>747.120</b>	<b>587.277</b>	<b>652.460</b>	<b>257.383</b>	<b>406.170</b>	<b>683.423</b>	<b>1.440.367</b>	<b>1.016.962</b>	<b>2.057.293</b>	<b>10.861.317</b>
	* Poolertrag	kWh	<b>337.171</b>	<b>184.032</b>	<b>232.013</b>	<b>186.780</b>	<b>146.819</b>	<b>163.115</b>	<b>64.346</b>	<b>101.543</b>	<b>170.856</b>	<b>360.092</b>	<b>254.241</b>	<b>514.323</b>	<b>2.715.329</b>
4 separate Gesellschaften – zus. 4 x Enercon E-70 · Gesamtleistung: 9,2 MW	Verf.		99,1%	99,2%	99,9%	99,6%	98,9%	99,8%	99,4%	99,8%	98,9%	99,9%	99,4%	99,0%	99,4%
<b>BürgerWIND Uelder Haar</b> (Standort WPB 3 im Windfeld Belecke)	kWh		347.411	184.647	210.261	182.784	149.349	165.894	65.570	103.065	175.732	365.243	255.244	508.602	<b>2.713.802</b>
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007	Verf.		99,3%	98,1%	99,9%	99,9%	98,7%	99,7%	99,6%	99,9%	99,5%	100,0%	99,9%	99,0%	99,5%
<b>BürgerWIND Belecke</b> (Standort WPB 4 im Windfeld Belecke)	kWh		340.951	180.994	246.992	191.033	143.658	172.898	65.586	101.326	170.725	363.316	248.556	503.453	<b>2.729.488</b>
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007	Verf.		99,6%	99,3%	99,9%	99,8%	98,9%	99,8%	98,9%	99,8%	97,0%	100,0%	98,4%	98,7%	99,2%
<b>BürgerWIND Warstein</b> (Standort WPB 5 im Windfeld Belecke)	kWh		331.609	184.093	207.556	176.449	143.453	160.389	62.505	99.296	166.446	348.611	251.848	500.759	<b>2.633.014</b>
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 10/2007	Verf.		98,6%	99,5%	99,8%	99,1%	98,3%	99,8%	99,2%	99,7%	99,9%	99,5%	99,5%	98,2%	99,3%
<b>BürgerWIND Wehlhügel</b> (Standort WPB 7 im Windfeld Belecke)	kWh		328.711	186.394	263.243	196.854	150.817	153.279	63.722	102.483	170.520	363.197	261.314	544.479	<b>2.785.013</b>
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 10/2007	Verf.		99,0%	99,8%	99,9%	99,6%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,1%	99,9%	99,8%	99,9%	99,7%

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

<b>Windpark Kirchlinde</b> (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	<b>1.236.660</b>	<b>802.861</b>	<b>824.556</b>	<b>850.437</b>	<b>788.847</b>	<b>826.824</b>	<b>386.689</b>	<b>522.504</b>	<b>721.810</b>	<b>1.600.052</b>	<b>1.124.656</b>	<b>2.062.251</b>	<b>11.748.147</b>
	* Poolertrag	kWh	<b>412.220</b>	<b>267.620</b>	<b>274.852</b>	<b>283.479</b>	<b>262.949</b>	<b>275.608</b>	<b>128.896</b>	<b>174.168</b>	<b>240.603</b>	<b>533.351</b>	<b>374.885</b>	<b>687.417</b>	<b>3.916.049</b>
3 x Enercon E-82 · Gesamtleistung: 6,6 MW	Verf.		96,3%	94,6%	97,8%	98,3%	99,1%	94,5%	96,5%	98,9%	99,4%	99,0%	99,5%	99,5%	97,8%
<b>BürgerWIND Sauerland</b> (Standort K1 im Windfeld Kirchlinde)	kWh		398.204	264.164	255.757	307.416	276.539	283.001	133.772	187.404	249.645	532.444	375.105	653.202	<b>3.916.653</b>
Enercon E-82 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 02/2009	Verf.		92,1%	86,4%	94,1%	96,5%	97,9%	98,5%	96,5%	98,4%	99,7%	99,8%	99,5%	99,4%	96,6%
<b>WP Kirchlinde K2</b> (Standort K2 im Windfeld Kirchlinde)	kWh		444.589	279.437	292.652	291.401	265.673	284.868	130.691	172.716	245.048	562.489	394.553	719.213	<b>4.083.330</b>
Enercon E-82 E2 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 09/2009	Verf.		99,1%	98,5%	99,4%	99,8%	99,5%	96,7%	97,9%	99,6%	98,9%	98,9%	98,9%	99,2%	98,9%
<b>WP Kirchlinde K3</b> (Standort K3 im Windfeld Kirchlinde)	kWh		393.867	259.260	276.147	251.620	246.635	258.955	122.226	162.384	227.117	505.119	354.998	689.836	<b>3.748.164</b>
Enercon E-82 E2 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 09/2009	Verf.		97,8%	98,8%	99,9%	98,7%	99,8%	88,2%	95,1%	98,6%	99,6%	98,3%	99,9%	100,0%	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 Ertragsprognosen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.