

# ERTRAGSÜBERSICHT 2008

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>14.424.497</b>	<b>8.010.684</b>	<b>10.879.443</b>	<b>3.812.842</b>	<b>2.981.691</b>	<b>2.923.156</b>	<b>4.016.573</b>	<b>4.839.500</b>	<b>4.172.304</b>	<b>6.109.421</b>	<b>7.625.956</b>	<b>5.567.688</b>	<b>75.363.755</b>
<b>Leistungsdaten des gesamten Anlagenparks</b> (zum Jahresende)			WKA-Anzahl: 38 Projekte: 26		Nennleistung aller Anlagen: 47,5 MW Ø Leistung pro Anlage: 1,2 MW		Rotorfläche: Ertrag pro m² Rotorfläche:		106.314 m² 708,9 kWh		kleinste WKA: 0,2 MW größte WKA: 2,3 MW				
<b>BürgerWIND Balve</b>		kWh	85.307	51.913	64.809	25.692	15.659	21.886	29.678	35.935	28.432	44.961	43.866	29.541	<b>477.679</b>
Enercon E-30 · 0,2 MW · Nabenhöhe: 50,0 m · Rotor: Ø 30,0 m / 707 m² · Bj. 12/1997	Verf.		96,0%	97,0%	99,8%	99,7%	99,2%	99,3%	98,9%	99,7%	98,6%	99,5%	85,4%	83,6%	96,4%
<b>HeVoRa I (Arnsberg-Müschede)</b>		kWh	144.587	74.995	111.171	27.740	22.305	28.188	40.807	54.347	41.909	67.655	70.480	39.058	<b>723.242</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%	99,3%	99,8%	99,3%	99,7%	98,6%	98,9%	99,7%	98,8%	99,9%	99,0%	99,9%	99,4%
<b>HeVoRa II (Welver-Flerke)</b>		kWh	156.530	79.070	121.033	43.000	32.361	34.592	44.222	55.218	43.931	54.729	78.833	54.608	<b>798.127</b>
Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1998	Verf.		99,4%	95,9%	99,7%	99,6%	99,2%	99,5%	98,4%	99,6%	98,8%	97,2%	99,3%	99,8%	98,9%
<b>Windkraft Leisberg</b>		kWh	188.060	102.200	106.740	47.400	31.340	27.640	56.520	71.000	54.060	87.560	97.620	55.360	<b>925.500</b>
Micon M1800 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 06/1997	Verf.		98,9%	99,9%	75,8%	100,0%	99,8%	99,8%	98,2%	99,1%	92,5%	99,9%	100,0%	95,1%	96,5%
<b>Windkraft Oesbern</b>		kWh	152.750	84.970	111.190	36.520	29.080	32.490	43.960	53.100	47.350	64.790	57.690	48.760	<b>762.650</b>
Tacke TW 600e · 0,6 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 46,0 m / 1.662 m² · Bj. 01/2000	Verf.		98,8%	99,4%	99,9%	99,9%	92,6%	100,0%	99,9%	99,4%	99,6%	100,0%	87,7%	99,3%	98,0%
<b>BürgerWIND Osterholz</b>		kWh	197.892	112.820	147.709	57.942	41.533	44.212	69.353	79.297	56.537	88.359	109.708	90.478	<b>1.095.840</b>
Enercon E-44 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 78,0 m · Rotor: Ø 44,0 m / 1.521 m² · Bj. 12/2003	Verf.		100,0%	99,0%	98,4%	99,5%	99,8%	93,2%	99,4%	99,7%	99,9%	98,9%	99,3%	89,6%	98,1%
<b>BürgerWIND Hochebene</b>		kWh	227.185	132.996	187.098	77.225	56.595	56.746	82.235	89.086	69.803	100.900	136.200	116.124	<b>1.332.193</b>
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 12/2004	Verf.		100,0%	97,7%	99,1%	98,3%	99,7%	99,1%	97,3%	99,7%	100,0%	98,7%	99,9%	97,1%	98,9%
<b>Hewingsen (Poolgemeinschaft)</b>	Gesamtertrag	kWh	<b>493.007</b>	<b>272.372</b>	<b>360.711</b>	<b>106.459</b>	<b>96.710</b>	<b>100.011</b>	<b>131.758</b>	<b>162.943</b>	<b>141.068</b>	<b>225.400</b>	<b>242.308</b>	<b>163.096</b>	<b>2.495.843</b>
2 separate Gesellschaften – zus. 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung: 1,6 MW	* Poolertrag	kWh	<b>246.504</b>	<b>136.186</b>	<b>180.356</b>	<b>53.230</b>	<b>48.355</b>	<b>50.006</b>	<b>65.879</b>	<b>81.472</b>	<b>70.534</b>	<b>112.700</b>	<b>121.154</b>	<b>81.548</b>	<b>1.247.922</b>
<b>BürgerWIND Hewingsen (Standort WPH 1 im Windfeld Hewingsen)</b>		kWh	243.273	137.720	182.960	52.085	49.171	52.801	70.695	82.376	69.513	113.096	120.918	83.094	<b>1.257.702</b>
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 04/2006	Verf.		99,8%	99,9%	97,0%	95,4%	99,5%	99,5%	99,6%	98,8%	99,6%	99,2%	99,7%	99,5%	98,5%
<b>Windkraft Hewingsen (Standort WPH 2 im Windfeld Hewingsen)</b>		kWh	249.734	134.652	177.751	54.374	47.539	47.210	61.063	80.567	71.555	112.304	121.390	80.002	<b>1.238.141</b>
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 04/2006	Verf.		99,8%	98,2%	96,7%	95,2%	99,5%	98,6%	99,4%	99,9%	99,5%	99,0%	99,7%	99,5%	98,1%
*) 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	270.612	139.811	217.324	57.558	32.175	52.442	69.228	91.027	69.642	111.107	137.062	72.576	<b>1.320.564</b>
Enercon E-53 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 73,3 m · Rotor: Ø 53,0 m / 2.198 m² · Bj. 12/2006	Verf.		95,4%	99,4%	100,0%	98,1%	99,8%	97,1%	96,1%	97,3%	99,8%	99,8%	98,9%	99,8%	98,5%
<b>Windkraft Belecke</b>	Gesamtertrag	kWh	<b>622.449</b>	<b>320.511</b>	<b>466.049</b>	<b>154.666</b>	<b>111.869</b>	<b>123.111</b>	<b>172.918</b>	<b>225.619</b>	<b>180.460</b>	<b>267.970</b>	<b>343.157</b>	<b>250.542</b>	<b>3.239.321</b>
Windparkgesellschaft mit 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung 1,6 MW		Verf.	99,6%	99,1%	98,5%	99,8%	99,5%	98,9%	99,9%	99,6%	99,1%	99,9%	99,8%	100,0%	99,5%
<b>Anlage 1 (Standort WPB 1 im Windfeld Belecke)</b>		kWh	322.338	161.706	238.954	80.583	62.423	64.490	93.767	116.818	93.163	137.346	177.021	130.072	<b>1.678.681</b>
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 07/2007	Verf.		99,1%	98,2%	98,2%	99,8%	99,8%	99,9%	99,9%	99,4%	99,1%	99,7%	100,0%	100,0%	99,3%
<b>Anlage 2 (Standort WPB 2 im Windfeld Belecke)</b>		kWh	300.111	158.805	227.095	74.083	49.446	58.621	79.151	108.801	87.297	130.624	166.136	120.470	<b>1.560.640</b>
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 07/2007	Verf.		100,0%	99,9%	98,8%	99,8%	99,1%	98,8%	99,8%	99,8%	99,1%	100,0%	99,6%	100,0%	99,6%
<b>BürgerWIND Benkamp</b>		kWh	240.194	134.655	195.561	55.413	29.201	48.283	66.959	92.577	72.113	107.298	100.153	62.895	<b>1.205.302</b>
Vestas V52 · 0,85 MW · Nabenhöhe: 74,0 m · Rotor: Ø 52,0 m / 2.124 m² · Bj. 12/2001	Verf.		95,7%	99,0%	99,0%	99,4%	99,6%	100,0%	99,9%	99,3%	100,0%	99,3%	91,8%	90,9%	97,8%
<b>BürgerWIND Effeln</b>		kWh	267.132	138.854	191.289	59.816	46.074	27.435	59.850	77.550	64.550	102.679	132.991	95.417	<b>1.263.637</b>
Nordex N54 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 12/1997	Verf.		98,2%	99,8%	100,0%	99,8%	99,9%	98,9%	96,2%	99,9%	95,8%	99,9%	100,0%	100,0%	99,0%
<b>Windpark Dautenheim</b>	Gesamtertrag	kWh	<b>699.300</b>	<b>470.520</b>	<b>741.180</b>	<b>309.780</b>	<b>252.540</b>	<b>170.460</b>	<b>289.800</b>	<b>339.840</b>	<b>303.000</b>	<b>335.640</b>	<b>432.420</b>	<b>383.280</b>	<b>4.727.760</b>
Windparkgesellschaft mit 3 x Fuhrländer FL 1000 · Gesamtleistung 3,0 MW		Verf.	98,9%	97,8%	96,7%	98,3%	97,7%	88,8%	97,3%	98,8%	99,9%	97,2%	99,7%	97,6%	97,4%
<b>Anlage 1</b>		kWh	243.364	166.227	248.470	102.286	80.194	63.173	103.280	117.485	100.307	120.653	145.862	128.023	<b>1.619.324</b>
Fuhrländer FL 1000 · 1,0 MW · Nabenh.: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 10/2000	Verf.		99,4%	98,4%	96,1%	98,5%	98,3%	98,3%	99,9%	98,5%	100,0%	99,9%	99,9%	96,9%	98,4%
<b>Anlage 2</b>		kWh	234.424	153.301	242.284	104.281	84.618	61.687	98.325	111.968	99.160	109.111	144.086	127.380	<b>1.570.625</b>
Fuhrländer FL 1000 · 1,0 MW · Nabenh.: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 10/2000	Verf.		99,7%	97,5%	96,1%	98,9%	98,7%	93,3%	98,4%	98,9%	98,8%	98,2%	99,8%	97,4%	99,9%
<b>Anlage 3</b>		kWh	221.512	150.992	250.426	103.213	87.728	45.600	88.195	110.387	103.533	105.876	142.472	127.877	<b>1.537.811</b>
Fuhrländer FL 1000 · 1,0 MW · Nabenh.: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 10/2000	Verf.		97,5%	97,5%	97,8%	97,9%	99,5%	74,9%	95,7%	99,4%	100,0%	93,6%	99,5%	98,6%	96,0%

# ERTRAGSÜBERSICHT 2008

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME	
<b>BürgerWIND Ginnicker Heide</b>		kWh	284.849	167.254	268.659	96.182	56.198	76.224	108.240	111.168	99.147	152.807	158.493	114.062	<b>1.693.283</b>
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 10/2001		Verf.	90,0%	96,5%	100,0%	98,9%	99,0%	99,7%	99,6%	94,0%	96,0%	99,8%	99,8%	99,6%	97,7%
<b>Wulfshof (Poolgemeinschaft)</b>	Gesamtertrag	kWh	<b>1.154.476</b>	<b>586.375</b>	<b>819.418</b>	<b>280.410</b>	<b>240.809</b>	<b>232.123</b>	<b>302.120</b>	<b>378.678</b>	<b>336.502</b>	<b>513.778</b>	<b>615.798</b>	<b>394.712</b>	<b>5.855.199</b>
	* Poolertrag für Windpark Wulfshof	kWh	<b>769.651</b>	<b>390.917</b>	<b>546.279</b>	<b>186.940</b>	<b>160.539</b>	<b>154.749</b>	<b>201.413</b>	<b>252.452</b>	<b>224.335</b>	<b>342.519</b>	<b>410.532</b>	<b>263.141</b>	<b>3.903.466</b>
	** Poolertrag für Windstrom Echtrop	kWh	<b>384.825</b>	<b>195.458</b>	<b>273.139</b>	<b>93.470</b>	<b>80.270</b>	<b>77.374</b>	<b>100.707</b>	<b>126.226</b>	<b>112.167</b>	<b>171.259</b>	<b>205.266</b>	<b>131.571</b>	<b>1.951.733</b>
2 separate Gesellschaften · zus. 3 x Enercon E-58 · Gesamtertrag 3,0 MW		Verf.	99,9%	99,1%	98,6%	99,0%	99,0%	99,1%	89,1%	96,7%	98,2%	98,6%	99,4%	99,6%	98,0%
<b>Windpark Wulfshof</b>	Gesamtertrag	kWh	<b>772.705</b>	<b>396.432</b>	<b>541.020</b>	<b>180.379</b>	<b>150.566</b>	<b>152.464</b>	<b>216.583</b>	<b>252.943</b>	<b>220.163</b>	<b>343.376</b>	<b>414.242</b>	<b>258.950</b>	<b>3.899.823</b>
2 x Enercon E-58 · Gesamtleistung 2,0 MW		Verf.	99,8%	99,7%	98,0%	97,9%	99,1%	99,0%	94,6%	96,9%	97,8%	98,4%	99,5%	99,5%	98,3%
<b>Anlage 1</b> (Standort E1 im Windfeld Echtrop)		kWh	383.569	193.128	269.939	89.626	73.967	74.555	106.397	125.551	107.637	159.471	202.202	126.034	<b>1.912.076</b>
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 12/2002		Verf.	100,0%	99,9%	97,8%	98,6%	99,3%	99,4%	94,8%	95,7%	98,5%	97,1%	98,6%	100,0%	98,3%
<b>Anlage 2</b> (Standort E3 im Windfeld Echtrop)		kWh	389.136	203.304	271.081	90.753	76.599	77.909	110.186	127.392	112.526	183.905	212.040	132.916	<b>1.987.747</b>
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 06/2002		Verf.	99,6%	99,5%	98,1%	97,1%	98,8%	98,5%	94,4%	98,1%	97,1%	99,7%	99,6%	98,9%	98,3%
<b>Windstrom Echtrop</b> (Standort E7 im Windfeld Echtrop)		kWh	381.771	189.943	278.398	100.031	90.243	79.659	85.537	125.735	116.339	170.402	201.556	135.762	<b>1.955.376</b>
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 03/2002		Verf.	100,0%	97,9%	100,0%	97,5%	99,0%	99,3%	78,2%	96,2%	98,9%	98,9%	99,9%	99,9%	97,1%
* / ** 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	316.067	167.692	248.562	84.627	58.662	65.282	85.799	109.643	65.121	133.493	167.185	104.606	<b>1.606.739</b>
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 12/2002		Verf.	98,0%	99,9%	99,9%	98,8%	99,5%	99,7%	99,5%	99,4%	85,9%	99,8%	98,7%	99,9%	98,3%
<b>MK Windkraft</b> (Standort E4 im Windfeld Echtrop)		kWh	378.645	196.035	267.578	86.936	70.693	74.431	101.672	126.145	112.572	184.227	207.383	123.200	<b>1.929.517</b>
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 10/2004		Verf.	98,9%	97,4%	99,9%	97,0%	97,6%	99,3%	93,7%	95,5%	98,5%	98,2%	97,8%	88,9%	96,9%
<b>BürgerWIND Bördeblick</b>		kWh	562.996	331.400	390.448	114.739	91.333	108.213	114.318	71.396	156.426	155.901	164.843	95.467	<b>2.357.480</b>
GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: Ø 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 10/2000		Verf.	97,4%	97,7%	94,2%	91,9%	98,4%	95,3%	96,2%	45,6%	94,5%	48,5%	62,9%	63,0%	82,0%
<b>BürgerWIND Haarhöfe</b> (Standort A2 im Windfeld Altenmellich)		kWh	552.006	281.591	399.969	135.938	123.832	101.623	123.496	153.401	142.827	220.864	278.135	184.411	<b>2.698.093</b>
GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: Ø 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 12/2000		Verf.	99,7%	96,5%	99,9%	98,8%	99,7%	99,4%	86,5%	96,0%	99,0%	99,7%	99,9%	99,8%	97,9%
<b>BürgerWIND Hellweg</b>		kWh	506.438	258.861	372.073	120.650	79.908	102.371	127.119	167.728	130.940	209.425	256.821	158.317	<b>2.490.651</b>
Enercon E-66 · 1,5 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m / 3.421 m² · Bj. 12/2001		Verf.	98,6%	99,9%	98,9%	96,5%	98,2%	99,8%	96,8%	98,5%	94,7%	99,5%	98,7%	99,2%	98,3%
<b>BürgerWIND Wulfshof</b>	Gesamtertrag	kWh	<b>847.845</b>	<b>602.480</b>	<b>371.954</b>	<b>197.793</b>	<b>184.353</b>	<b>173.416</b>	<b>240.613</b>	<b>295.911</b>	<b>269.045</b>	<b>438.650</b>	<b>493.569</b>	<b>300.604</b>	<b>4.416.233</b>
Windparkgesellschaft mit 2 x Vestas V66 · Gesamtleistung: 3,3 MW		Verf.	96,3%	98,7%	51,5%	95,7%	99,6%	98,6%	92,3%	96,6%	98,4%	98,6%	97,8%	98,2%	93,4%
<b>Anlage 1</b> (Standort E5 im Windfeld Echtrop)		kWh	392.787	298.573	338.913	96.400	86.202	82.750	113.606	145.633	126.848	212.802	238.581	140.970	<b>2.274.065</b>
Vestas V66 · 1,65 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m / 3.421 m² · Bj. 12/2000		Verf.	92,8%	99,3%	99,4%	92,6%	99,9%	99,2%	90,8%	96,5%	98,3%	97,2%	95,6%	97,6%	96,6%
<b>Anlage 2</b> (Standort E6 im Windfeld Echtrop)		kWh	455.058	303.907	33.041	101.393	98.151	90.666	127.007	150.278	142.197	225.848	254.988	159.634	<b>2.142.168</b>
Vestas V66 · 1,65 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m / 3.421 m² · Bj. 12/2000		Verf.	99,8%	98,0%	3,5%	93,6%	99,2%	98,0%	93,7%	96,7%	98,5%	100,0%	99,9%	98,8%	89,8%
<b>BürgerWIND Echtrop</b> (Standort E2 im Windfeld Echtrop)		kWh	579.576	281.662	413.257	123.219	102.706	101.655	149.367	176.897	143.214	235.907	298.862	166.747	<b>2.773.069</b>
Enercon E-70 · 1,8 MW · Nabenhöhe: 63,0 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 08/2003		Verf.	99,8%	96,6%	99,9%	98,8%	99,7%	98,4%	94,2%	96,3%	98,7%	99,1%	99,9%	100,0%	98,5%
<b>BürgerWIND ProKlima</b>	Gesamtertrag	kWh	<b>799.761</b>	<b>506.269</b>	<b>899.157</b>	<b>366.071</b>	<b>321.811</b>	<b>251.347</b>	<b>272.808</b>	<b>344.287</b>	<b>352.527</b>	<b>370.092</b>	<b>494.655</b>	<b>481.324</b>	<b>5.460.109</b>
Windparkgesellschaft mit 2 x Vestas V80 · Gesamtleistung: 4,0 MW		Verf.	99,2%	98,3%	97,7%	99,0%	98,1%	98,2%	84,6%	95,4%	97,2%	99,6%	98,3%	98,3%	96,6%
<b>Anlage 1</b> (Standort Heuchelheim)		kWh	417.120	248.080	483.000	198.400	152.000	142.600	173.400	173.840	194.960	199.200	258.600	265.480	<b>2.906.680</b>
Vestas V80 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 100,0 m · Rotor: Ø 80,0 m / 5.027 m² · Bj. 12/2002		Verf.	99,5%	96,7%	97,0%	99,7%	96,2%	96,8%	94,1%	96,6%	99,5%	99,4%	94,0%	98,4%	97,3%
<b>Anlage 2</b> (Standort Lauschied)		kWh	382.641	258.189	416.157	167.671	169.811	108.747	99.408	170.447	157.567	170.892	236.055	215.844	<b>2.553.429</b>
Vestas V80 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 80,0 m / 5.027 m² · Bj. 12/2002		Verf.	98,8%	99,8%	98,3%	98,3%	99,9%	99,6%	75,0%	94,2%	94,8%	99,8%	99,8%	98,2%	95,8%

# ERTRAGSÜBERSICHT 2008

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT

			JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME
<b>Windpark Radlinghausen</b> (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	<b>1.914.949</b>	<b>1.102.240</b>	<b>1.449.950</b>	<b>558.049</b>	<b>418.845</b>	<b>405.442</b>	<b>571.446</b>	<b>632.163</b>	<b>497.935</b>	<b>772.827</b>	<b>1.092.194</b>	<b>1.025.214</b>	<b>10.441.254</b>
	* Poolertrag	kWh	<b>638.316</b>	<b>367.413</b>	<b>483.317</b>	<b>186.016</b>	<b>139.615</b>	<b>135.147</b>	<b>190.482</b>	<b>210.721</b>	<b>165.978</b>	<b>257.609</b>	<b>364.065</b>	<b>341.738</b>	<b>3.480.418</b>
3 separate Gesellschaften – zus. 3 x Enercon E-70 · Gesamtleistung: 6,0 MW	Verf.		99,2%	99,5%	99,9%	99,6%	99,8%	99,7%	98,6%	98,8%	99,2%	97,2%	96,7%	99,7%	99,0%
<b>BürgerWIND Radlinghausen Nord</b> (Standort WPR 7, Windfeld Radlingh.)	kWh		616.976	348.195	471.397	173.145	125.124	131.770	181.693	202.431	154.522	242.949	329.742	310.341	<b>3.288.285</b>
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004	Verf.		99,9%	99,7%	99,8%	98,7%	99,8%	99,8%	99,0%	99,1%	97,8%	94,1%	93,9%	100,0%	98,5%
<b>BürgerWIND Radlinghausen</b> (Standort WPR 8 im Windfeld Radlingh.)	kWh		639.478	370.473	484.748	177.634	135.162	133.868	188.347	208.142	158.648	253.745	372.109	349.555	<b>3.471.909</b>
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004	Verf.		99,1%	99,8%	99,8%	98,8%	99,8%	99,5%	97,9%	99,0%	100,0%	98,3%	98,4%	99,2%	99,1%
<b>BürgerWIND Radlinghausen Ost</b> (Standort WPR 9 im Windfeld Radlingh.)	kWh		658.495	383.572	493.805	207.270	158.559	139.804	201.406	221.590	184.765	276.133	390.343	365.318	<b>3.681.060</b>
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004	Verf.		98,7%	99,0%	100,0%	98,8%	99,9%	99,9%	98,9%	98,3%	99,8%	99,3%	97,9%	99,8%	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 Ertragswartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.

<b>Belecke</b> (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	<b>2.781.884</b>	<b>1.413.138</b>	<b>1.956.554</b>	<b>589.017</b>	<b>435.099</b>	<b>463.533</b>	<b>662.287</b>	<b>844.544</b>	<b>693.193</b>	<b>1.062.402</b>	<b>1.415.530</b>	<b>957.289</b>	<b>13.274.470</b>
	* Poolertrag	kWh	<b>695.471</b>	<b>353.285</b>	<b>489.139</b>	<b>147.254</b>	<b>108.775</b>	<b>115.883</b>	<b>165.572</b>	<b>211.136</b>	<b>173.298</b>	<b>265.601</b>	<b>353.883</b>	<b>239.322</b>	<b>3.318.618</b>
4 separate Gesellschaften – zus. 4 x Enercon E-70 · Gesamtleistung: 9,2 MW	Verf.		99,3%	99,3%	95,1%	99,0%	98,7%	98,9%	98,5%	98,6%	99,1%	99,1%	99,6%	99,6%	98,7%
<b>BürgerWIND Uelder Haar</b> (Standort WPB 3 im Windfeld Belecke)	kWh		704.493	357.207	495.129	146.632	114.937	118.536	172.228	208.555	171.508	264.251	355.194	241.234	<b>3.349.904</b>
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007	Verf.		99,8%	99,8%	95,1%	98,5%	98,6%	98,1%	98,0%	98,0%	99,2%	98,7%	99,7%	99,8%	98,6%
<b>BürgerWIND Belecke</b> (Standort WPB 4 im Windfeld Belecke)	kWh		712.684	357.017	476.296	150.503	124.050	111.176	171.437	219.094	176.815	265.535	339.491	242.597	<b>3.346.695</b>
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007	Verf.		99,8%	99,8%	95,2%	99,2%	99,4%	98,6%	97,7%	98,6%	98,4%	99,4%	98,8%	99,9%	98,7%
<b>BürgerWIND Warstein</b> (Standort WPB 5 im Windfeld Belecke)	kWh		682.278	346.665	481.427	143.346	98.434	115.932	160.605	203.979	166.201	260.905	354.424	235.005	<b>3.249.201</b>
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 10/2007	Verf.		98,3%	97,9%	94,2%	99,3%	97,7%	99,7%	98,4%	97,8%	99,8%	98,9%	99,9%	99,0%	98,4%
<b>BürgerWIND Wehnhügel</b> (Standort WPB 7 im Windfeld Belecke)	kWh		682.429	352.249	503.702	148.536	97.678	117.889	158.017	212.916	178.669	271.711	366.421	238.453	<b>3.328.670</b>
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 10/2007	Verf.		99,2%	99,6%	96,0%	98,8%	99,0%	99,2%	99,7%	99,8%	98,9%	99,4%	99,8%	99,6%	99,1%

**\*) 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.