

# ERTRAGSÜBERSICHT 2010

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>4.531.756</b>	<b>7.443.877</b>	<b>7.819.852</b>	<b>4.739.392</b>	<b>3.263.531</b>	<b>2.737.800</b>	<b>2.686.323</b>	<b>4.825.163</b>	<b>4.821.289</b>	<b>7.177.799</b>	<b>7.700.837</b>	<b>5.758.313</b>	<b>63.505.932</b>
<b>Leistungsdaten des gesamten Anlagenparks</b> (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:			542,2 kWh	größte WKA:		2,3 MW		

<b>BürgerWIND Balve</b>	Gesamtertrag	kWh	15.924	37.217	44.582	29.883	22.306	18.803	19.759	31.949	33.126	47.351	41.880	16.065	<b>358.845</b>
Enercon E-30 · 0,2 MW · Nabenhöhe: 50,0 m · Rotor: Ø 30,0 m / 707 m² · Bj. 12/1997	Verf.		74,7%	79,8%	96,7%	99,8%	98,9%	99,7%	99,8%	99,5%	99,0%	99,3%	99,9%	50,6%	91,5%

<b>HeVoRa I (Arnsberg-Müschede)</b>	Gesamtertrag	kWh	31.416	65.250	59.961	35.876	23.114	23.359	20.365	39.506	34.339	60.519	62.500	41.991	<b>498.196</b>
Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1996	Verf.		76,7%	99,3%	99,9%	98,9%	98,9%	99,6%	99,7%	95,6%	93,9%	98,3%	96,4%	73,5%	94,2%

<b>HeVoRa II (Welver-Flerke)</b>	Gesamtertrag	kWh	44.894	63.736	65.274	41.653	28.336	21.204	23.812	43.605	43.012	50.906	75.545	53.434	<b>555.411</b>
Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1998	Verf.		99,8%	99,6%	98,8%	99,6%	98,8%	97,4%	99,5%	99,8%	98,6%	99,7%	99,9%	99,2%	99,2%

<b>Windkraft Leisberg</b>	Gesamtertrag	kWh	41.280	79.660	90.400	56.520	39.720	34.420	22.000	57.800	56.080	81.600	87.182	52.631	<b>699.293</b>
Micon M1800 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 06/1997	Verf.		96,7%	86,3%	98,8%	99,9%	98,9%	97,5%	78,3%	93,8%	99,9%	99,0%	100,0%	84,0%	94,4%

<b>Windkraft Oesbern</b>	Gesamtertrag	kWh	38.170	66.370	61.430	41.070	28.760	26.260	27.320	40.600	41.850	63.880	68.000	45.640	<b>549.350</b>
Tacke TW 600e · 0,6 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 46,0 m / 1.662 m² · Bj. 01/2000	Verf.		99,9%	98,7%	98,8%	92,7%	100,0%	99,9%	99,9%	99,8%	100,0%	100,0%	99,6%	95,9%	98,8%

<b>BürgerWIND Osterholz</b>	Gesamtertrag	kWh	48.074	83.510	109.291	53.909	41.910	32.510	27.528	67.677	61.849	78.758	105.300	64.063	<b>774.379</b>
Enercon E-44 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 78,0 m · Rotor: Ø 44,0 m / 1.521 m² · Bj. 12/2003	Verf.		77,0%	94,1%	99,8%	99,8%	99,4%	99,7%	88,8%	99,9%	99,9%	99,5%	90,5%	71,4%	93,3%

<b>BürgerWIND Hochebene</b>	Gesamtertrag	kWh	57.270	93.101	134.033	68.841	62.141	46.739	37.261	79.987	74.364	94.082	125.673	79.282	<b>952.774</b>
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 12/2004	Verf.		82,2%	94,7%	99,5%	99,9%	99,7%	99,7%	99,7%	100,0%	100,0%	99,8%	93,8%	74,3%	95,2%

<b>Hewingsen (Poolgemeinschaft)</b>	Gesamtertrag	kWh	<b>111.116</b>	<b>199.078</b>	<b>203.141</b>	<b>129.662</b>	<b>84.651</b>	<b>76.903</b>	<b>85.950</b>	<b>133.590</b>	<b>126.464</b>	<b>194.657</b>	<b>193.286</b>	<b>169.251</b>	<b>1.707.749</b>
2 separate Gesellschaften – zus. 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung: 1,6 MW	* Poolertrag	kWh	<b>55.558</b>	<b>99.539</b>	<b>101.571</b>	<b>64.831</b>	<b>42.326</b>	<b>38.452</b>	<b>42.975</b>	<b>66.795</b>	<b>63.232</b>	<b>97.329</b>	<b>96.643</b>	<b>84.626</b>	<b>853.875</b>
<b>BürgerWIND Hewingsen (Standort WPH 1 im Windfeld Hewingsen)</b>	Gesamtertrag	kWh	56.542	98.383	103.580	63.630	43.595	39.002	41.311	68.810	63.910	91.491	97.560	83.737	<b>851.551</b>
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 04/2006	Verf.		74,3%	97,5%	99,4%	99,1%	99,7%	99,4%	99,7%	99,4%	98,6%	99,3%	98,6%	86,8%	95,7%
<b>Windkraft Hewingsen (Standort WPH 2 im Windfeld Hewingsen)</b>	Gesamtertrag	kWh	54.574	100.695	99.561	66.032	41.056	37.901	44.639	64.780	62.554	103.166	95.726	85.514	<b>856.198</b>
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 04/2006	Verf.		74,7%	98,7%	99,5%	96,8%	99,5%	99,2%	99,5%	98,9%	99,5%	99,5%	97,1%	85,2%	95,5%
*) 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>BürgerWIND Benkamp</b>	Gesamtertrag	kWh	58.709	111.942	112.748	73.531	48.995	41.220	36.926	67.184	59.676	96.124	118.991	75.739	<b>901.785</b>
Vestas V52 · 0,85 MW · Nabenhöhe: 74,0 m · Rotor: Ø 52,0 m / 2.124 m² · Bj. 12/2001	Verf.		98,0%	90,3%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	99,5%	98,1%	100,0%	99,7%	100,0%	77,4%	96,9%

<b>Windkraft Belecke</b>	Gesamtertrag	kWh	<b>173.691</b>	<b>280.006</b>	<b>299.202</b>	<b>179.615</b>	<b>111.878</b>	<b>99.217</b>	<b>101.517</b>	<b>172.816</b>	<b>180.278</b>	<b>280.026</b>	<b>278.488</b>	<b>202.949</b>	<b>2.359.683</b>
Windparkgesellschaft mit 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung 1,6 MW	Verf.		87,1%	98,6%	98,8%	98,8%	98,4%	99,3%	99,8%	100,0%	98,1%	99,9%	99,7%	80,2%	96,5%
<b>Anlage 1 (Standort WPH 1 im Windfeld Belecke)</b>	Gesamtertrag	kWh	94.706	139.669	151.887	92.474	57.971	51.778	52.531	90.652	100.778	145.814	144.055	102.106	<b>1.224.421</b>
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 07/2007	Verf.		87,1%	97,6%	99,1%	98,7%	98,4%	99,8%	100,0%	98,1%	100,0%	99,6%	99,6%	79,2%	96,3%
<b>Anlage 2 (Standort WPH 2 im Windfeld Belecke)</b>	Gesamtertrag	kWh	78.985	140.337	147.315	87.141	53.907	47.439	48.986	82.164	79.500	134.212	134.433	100.843	<b>1.135.262</b>
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 07/2007	Verf.		87,1%	99,6%	98,5%	98,9%	98,3%	99,7%	99,8%	100,0%	98,1%	99,8%	99,7%	81,1%	96,7%

<b>Windkraft Benkamp</b>	Gesamtertrag	kWh	45.706	115.394	120.366	76.325	55.050	43.877	38.506	77.571	63.154	97.143	124.003	81.871	<b>938.966</b>
Enercon E-53 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 73,3 m · Rotor: Ø 53,0 m / 2.198 m² · Bj. 12/2006	Verf.		63,3%	96,9%	100,0%	98,9%	98,7%	97,4%	98,8%	99,0%	99,4%	99,9%	99,2%	76,2%	93,9%

<b>BürgerWIND Effeln</b>	Gesamtertrag	kWh	74.598	97.646	99.837	59.916	38.097	35.492	27.119	56.466	63.301	86.933	111.416	82.777	<b>833.598</b>
Nordex N54 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 12/1997	Verf.		99,4%	98,8%	97,4%	99,9%	99,3%	98,0%	82,6%	99,9%	99,2%	92,2%	98,7%	99,1%	97,0%

<b>Windpark Dautenheim</b>	Gesamtertrag	kWh	<b>313.020</b>	<b>433.980</b>	<b>624.600</b>	<b>307.080</b>	<b>254.762</b>	<b>215.700</b>	<b>139.680</b>	<b>388.200</b>	<b>222.061</b>	<b>316.860</b>	<b>488.280</b>	<b>324.720</b>	<b>4.028.943</b>
Windparkgesellschaft mit 3 x Fuhrländer FL 1000 · Gesamtleistung 3,0 MW	Verf.		100,0%	89,7%	99,1%	98,3%	99,8%	99,9%	97,2%	99,3%	96,5%	99,9%	92,2%	90,1%	96,9%
<b>Anlage 1</b>	Gesamtertrag	kWh	103.734	153.731	204.060	101.587	85.236	69.710	41.734	133.647	76.097	106.427	159.118	93.966	<b>1.329.047</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%	96,7%	97,5%	100,0%	99,8%	99,8%	92,5%	99,2%	98,0%	100,0%	78,0%	80,8%	95,2%
<b>Anlage 2</b>	Gesamtertrag	kWh	103.209	131.744	209.021	100.932	83.902	71.197	49.920	129.387	78.042	103.215	164.657	106.060	<b>1.331.286</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%	76,9%	99,7%	98,5%	99,8%	99,9%	99,5%	99,8%	98,2%	99,8%	99,3%	90,1%	96,9%
<b>Anlage 3</b>	Gesamtertrag	kWh	106.077	148.505	211.519	104.561	85.624	74.793	48.026	125.166	67.922	107.218	164.505	124.694	<b>1.368.610</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%	95,6%	100,0%	99,9%	99,8%	99,9%	99,7%	99,0%	93,2%	100,0%	99,4%	99,4%	98,9%

# ERTRAGSÜBERSICHT 2010

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT

		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME
<b>BürgerWIND Ginnicker Heide</b>	kWh	97.710	153.746	183.029	110.915	83.001	53.908	86.767	126.112	95.375	140.118	171.522	133.348	<b>1.435.551</b>
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 10/2001	Verf.	98,9%	100,0%	98,7%	99,3%	99,9%	96,7%	97,1%	98,8%	99,5%	99,2%	98,6%	100,0%	98,9%
<b>Wulfshof (Poolgemeinschaft)</b>	Gesamtertrag	<b>234.248</b>	<b>509.978</b>	<b>498.384</b>	<b>308.756</b>	<b>189.013</b>	<b>169.426</b>	<b>192.014</b>	<b>266.723</b>	<b>330.314</b>	<b>517.152</b>	<b>512.639</b>	<b>370.621</b>	<b>4.099.268</b>
* Poolertrag für Windpark Wulfshof	kWh	<b>156.165</b>	<b>339.985</b>	<b>332.256</b>	<b>205.837</b>	<b>126.009</b>	<b>112.951</b>	<b>128.009</b>	<b>177.815</b>	<b>220.209</b>	<b>344.768</b>	<b>341.759</b>	<b>247.081</b>	<b>2.732.845</b>
** Poolertrag für Windstrom Echtrop	kWh	<b>78.083</b>	<b>169.993</b>	<b>166.128</b>	<b>102.919</b>	<b>63.004</b>	<b>56.475</b>	<b>64.005</b>	<b>88.908</b>	<b>110.105</b>	<b>172.384</b>	<b>170.880</b>	<b>123.540</b>	<b>1.366.423</b>
2 separate Gesellschaften - zus. 3 x Enercon E-58 · Gesamtertrag 3,0 MW	Verf.	67,4%	98,9%	97,9%	99,0%	96,2%	93,5%	98,5%	91,7%	99,2%	99,2%	97,1%	83,1%	93,4%
<b>Windpark Wulfshof</b>	Gesamtertrag	<b>166.843</b>	<b>335.287</b>	<b>335.318</b>	<b>203.435</b>	<b>125.672</b>	<b>111.094</b>	<b>125.242</b>	<b>201.431</b>	<b>214.285</b>	<b>344.625</b>	<b>340.650</b>	<b>244.988</b>	<b>2.748.870</b>
2 x Enercon E-58 · Gesamtleistung 2,0 MW	Verf.	74,2%	98,4%	98,7%	96,1%	94,4%	90,6%	97,9%	95,4%	99,0%	99,8%	96,9%	84,9%	93,8%
<b>Anlage 1</b> (Standort E1 im Windfeld Echtrop)	kWh	97.068	161.067	166.650	102.867	63.487	53.698	61.041	89.188	102.564	163.559	169.751	114.048	<b>1.344.988</b>
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 12/2002	Verf.	94,4%	98,2%	99,0%	96,6%	90,1%	82,6%	99,6%	91,0%	99,9%	99,9%	96,9%	90,4%	94,9%
<b>Anlage 2</b> (Standort E3 im Windfeld Echtrop)	kWh	69.775	174.220	168.668	100.568	62.185	57.396	64.201	112.243	111.721	181.066	170.899	130.940	<b>1.403.882</b>
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 06/2002	Verf.	53,9%	98,5%	98,4%	95,6%	98,7%	98,6%	96,2%	99,7%	98,0%	99,7%	96,8%	79,3%	92,7%
<b>Windstrom Echtrop</b> (Standort E7 im Windfeld Echtrop)	kWh	67.405	174.691	163.066	105.321	63.341	58.332	66.772	65.292	116.029	172.527	171.989	125.633	<b>1.350.398</b>
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 03/2002	Verf.	53,8%	100,0%	96,3%	96,5%	99,8%	99,4%	99,6%	84,5%	99,7%	98,0%	97,5%	79,5%	91,9%
* / **) 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	71.807	131.644	142.304	86.642	51.788	40.828	51.238	82.055	77.415	108.607	144.736	109.055	<b>1.098.119</b>
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 12/2002	Verf.	79,3%	95,3%	98,7%	99,5%	99,1%	99,6%	99,7%	98,7%	99,4%	97,0%	99,0%	88,6%	96,1%
<b>MK Windkraft</b> (Standort E4 im Windfeld Echtrop)	kWh	68.482	173.963	162.847	100.746	62.496	55.869	64.544	109.115	104.856	177.964	166.909	131.854	<b>1.379.645</b>
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 10/2004	Verf.	56,8%	98,4%	95,6%	96,4%	99,3%	98,3%	98,8%	99,6%	97,1%	99,9%	97,2%	79,3%	93,0%
<b>BürgerWIND Bördeblick</b>	kWh	127.100	249.067	253.095	156.739	80.570	77.183	99.289	154.195	155.961	268.590	238.830	196.103	<b>2.056.722</b>
GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: ∅ 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 10/2000	Verf.	88,9%	84,9%	96,9%	97,6%	93,5%	96,3%	89,5%	92,8%	79,9%	99,5%	98,9%	82,1%	91,8%
<b>BürgerWIND Haarhöfe</b> (Standort A2 im Windfeld Altenmellich)	kWh	141.369	230.883	234.696	132.102	82.852	47.291	79.326	140.834	157.968	245.516	235.602	189.517	<b>1.917.956</b>
GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: ∅ 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 12/2000	Verf.	96,4%	99,0%	91,7%	96,2%	99,8%	58,1%	93,8%	96,4%	95,7%	99,9%	90,1%	99,6%	93,1%
<b>BürgerWIND Hellweg</b>	kWh	123.161	206.693	201.442	122.973	74.423	59.928	78.717	120.835	123.951	173.089	231.265	166.649	<b>1.683.126</b>
Enercon E-66 · 1,5 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: ∅ 66,0 m / 3.421 m² · Bj. 12/2001	Verf.	98,1%	97,6%	97,9%	97,6%	99,4%	99,5%	99,1%	93,9%	98,4%	99,5%	98,9%	98,4%	98,2%
<b>BürgerWIND Wulfshof</b>	Gesamtertrag	<b>215.784</b>	<b>404.341</b>	<b>375.423</b>	<b>230.582</b>	<b>132.052</b>	<b>125.795</b>	<b>138.759</b>	<b>250.107</b>	<b>264.235</b>	<b>404.016</b>	<b>416.401</b>	<b>296.538</b>	<b>3.254.033</b>
Windparkgesellschaft mit 2 x Vestas V66 · Gesamtleistung: 3,3 MW	Verf.	94,8%	97,4%	97,9%	95,7%	98,0%	99,8%	100,0%	98,4%	99,2%	93,8%	95,0%	80,4%	95,8%
<b>Anlage 1</b> (Standort E5 im Windfeld Echtrop)	kWh	104.459	191.319	175.626	112.597	67.181	60.035	64.714	120.299	130.484	189.801	198.070	141.515	<b>1.556.100</b>
Vestas V66 · 1,65 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: ∅ 66,0 m / 3.421 m² · Bj. 12/2000	Verf.	90,1%	96,9%	95,8%	96,0%	99,9%	99,8%	99,9%	96,9%	98,9%	88,5%	92,4%	78,5%	94,4%
<b>Anlage 2</b> (Standort E6 im Windfeld Echtrop)	kWh	111.325	213.022	199.797	117.985	64.871	65.760	74.045	129.808	133.751	214.215	218.331	155.023	<b>1.697.933</b>
Vestas V66 · 1,65 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: ∅ 66,0 m / 3.421 m² · Bj. 12/2000	Verf.	99,4%	97,8%	99,9%	93,7%	96,1%	99,8%	100,0%	99,8%	99,5%	99,1%	97,6%	82,2%	97,1%
<b>BürgerWIND Echotrop</b> (Standort E2 im Windfeld Echtrop)	kWh	141.909	224.967	229.994	135.562	92.879	84.252	76.068	144.041	140.354	211.267	263.469	196.115	<b>1.940.877</b>
Enercon E-70 · 1,8 MW · Nabenhöhe: 63,0 m · Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 08/2003	Verf.	96,5%	99,9%	98,7%	96,0%	99,8%	99,6%	99,2%	99,9%	99,9%	98,9%	97,2%	94,1%	98,3%
<b>BürgerWIND ProKlima</b>	kWh	227.200	278.520	333.960	211.000	204.880	164.160	87.800	220.840	136.040	189.520	298.000	281.880	<b>2.633.800</b>
Vestas V80 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 100,0 m · Rotor: ∅ 80,0 m / 5.027 m² · Bj. 12/2002	Verf.	99,7%	98,3%	92,1%	95,9%	99,1%	97,0%	97,5%	97,8%	99,5%	97,7%	100,0%	99,8%	97,9%
<b>Windpark Radlinghausen (Poolgemeinschaft)</b>	Gesamtertrag	<b>713.653</b>	<b>831.908</b>	<b>901.065</b>	<b>534.053</b>	<b>433.587</b>	<b>324.244</b>	<b>293.814</b>	<b>525.230</b>	<b>719.066</b>	<b>950.025</b>	<b>967.717</b>	<b>726.277</b>	<b>7.920.639</b>
* Poolertrag	kWh	<b>237.884</b>	<b>277.303</b>	<b>300.355</b>	<b>178.018</b>	<b>144.529</b>	<b>108.081</b>	<b>97.938</b>	<b>175.077</b>	<b>239.689</b>	<b>316.675</b>	<b>322.572</b>	<b>242.092</b>	<b>2.640.213</b>
3 separate Gesellschaften – zus. 3 x Enercon E-70 · Gesamtleistung: 6,0 MW	Verf.	92,0%	99,3%	99,1%	99,6%	99,8%	99,5%	99,4%	99,9%	99,9%	99,0%	98,7%	88,4%	97,6%
<b>BürgerWIND Radlinghausen Nord</b> (Standort WPR 7, Windfeld Radlingh.)	kWh	231.748	251.345	288.684	163.798	139.947	100.207	89.925	168.424	225.685	283.728	314.597	231.607	<b>2.489.695</b>
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004	Verf.	97,4%	99,5%	99,4%	99,8%	99,8%	98,5%	99,2%	99,9%	99,9%	99,9%	99,1%	91,8%	98,4%
<b>BürgerWIND Radlinghausen</b> (Standort WPR 8 im Windfeld Radlingh.)	kWh	248.083	278.629	294.028	176.086	142.603	104.937	97.723	173.797	240.352	312.430	314.164	242.789	<b>2.625.621</b>
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 10/2004	Verf.	96,6%	99,9%	98,9%	98,8%	99,8%	98,8%	98,3%	99,9%	99,8%	98,4%	97,1%	90,7%	98,1%
<b>BürgerWIND Radlinghausen Ost</b> (Standort WPR 9 im Windfeld Radlingh.)	kWh	233.822	301.934	318.353	194.169	151.037	119.100	106.166	183.009	253.029	353.867	338.956	251.881	<b>2.805.323</b>
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 10/2004	Verf.	82,0%	98,5%	99,0%	99,3%	99,7%	98,2%	98,7%	99,0%	99,9%	99,9%	99,9%	82,8%	96,4%
*) 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.														

# ERTRAGSÜBERSICHT 2010

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT

			JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME
<b>Belecke</b> (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	<b>745.121</b>	<b>1.183.872</b>	<b>1.152.744</b>	<b>688.709</b>	<b>407.561</b>	<b>356.032</b>	<b>356.955</b>	<b>664.552</b>	<b>699.642</b>	<b>1.053.307</b>	<b>1.176.181</b>	<b>876.199</b>	<b>9.360.875</b>
	* Poolertrag	kWh	<b>186.280</b>	<b>293.288</b>	<b>288.186</b>	<b>172.177</b>	<b>101.890</b>	<b>89.008</b>	<b>89.239</b>	<b>166.138</b>	<b>174.911</b>	<b>263.327</b>	<b>294.045</b>	<b>219.050</b>	<b>2.340.219</b>
4 separate Gesellschaften – zus. 4 x Enercon E-70 · Gesamtleistung: 9,2 MW		Verf.	92,2%	99,8%	98,9%	99,3%	98,9%	95,6%	97,0%	99,4%	98,4%	99,9%	98,4%	88,7%	97,2%
<b>BürgerWIND Uelder Haar</b> (Standort WPB 3 im Windfeld Belecke)		kWh	186.101	293.288	289.414	172.673	99.903	91.224	90.015	170.716	184.480	265.929	292.984	217.093	<b>2.353.820</b>
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007		Verf.	92,9%	99,8%	99,2%	98,3%	98,8%	96,6%	98,7%	99,3%	98,6%	99,9%	97,5%	91,3%	97,6%
<b>BürgerWIND Belecke</b> (Standort WPB 4 im Windfeld Belecke)		kWh	178.502	299.380	269.419	163.908	94.849	82.337	90.611	167.659	185.216	260.899	294.763	203.072	<b>2.290.615</b>
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007		Verf.	99,1%	99,9%	99,3%	99,4%	99,5%	94,1%	99,6%	99,6%	98,8%	99,9%	96,9%	94,3%	98,4%
<b>BürgerWIND Warstein</b> (Standort WPB 5 im Windfeld Belecke)		kWh	207.461	284.258	287.679	174.757	105.969	91.569	88.486	164.586	179.576	256.739	291.861	227.440	<b>2.360.381</b>
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 10/2007		Verf.	97,3%	99,8%	98,4%	99,8%	97,6%	96,0%	97,3%	99,2%	98,8%	99,9%	99,4%	87,7%	97,6%
<b>BürgerWIND Wehlhügel</b> (Standort WPB 7 im Windfeld Belecke)		kWh	173.057	306.946	306.232	177.371	106.840	90.902	87.843	161.591	150.370	269.740	296.573	228.594	<b>2.356.059</b>
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 10/2007		Verf.	79,3%	99,8%	98,5%	99,7%	99,8%	95,8%	92,4%	99,0%	97,2%	99,9%	99,9%	81,5%	95,2%

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

<b>Windpark Kirchlinde</b> (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	<b>570.344</b>	<b>1.137.405</b>	<b>1.126.004</b>	<b>766.732</b>	<b>528.709</b>	<b>463.180</b>	<b>473.289</b>	<b>763.573</b>	<b>756.558</b>	<b>1.189.789</b>	<b>997.022</b>	<b>793.744</b>	<b>9.566.349</b>
	* Poolertrag	kWh	<b>190.115</b>	<b>379.135</b>	<b>375.335</b>	<b>255.577</b>	<b>176.236</b>	<b>154.393</b>	<b>157.763</b>	<b>254.524</b>	<b>252.186</b>	<b>396.596</b>	<b>332.341</b>	<b>264.581</b>	<b>3.188.783</b>
3 x Enercon E-82 · Gesamtleistung: 6,6 MW		Verf.	72,6%	98,6%	97,7%	98,4%	98,8%	95,7%	96,0%	98,4%	98,8%	99,2%	99,1%	83,4%	94,7%
<b>BürgerWIND Sauerland</b> (Standort K1 im Windfeld Kirchlinde)		kWh	155.809	407.622	422.018	285.273	192.440	167.497	175.440	291.940	263.627	435.843	359.763	229.107	<b>3.386.379</b>
Enercon E-82 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 02/2009		Verf.	50,6%	98,0%	97,0%	98,5%	97,5%	98,5%	99,5%	98,4%	99,2%	99,8%	99,9%	69,7%	92,1%
<b>WP Kirchlinde K2</b> (Standort K2 im Windfeld Kirchlinde)		kWh	205.136	373.223	366.025	249.937	174.423	148.608	154.948	257.648	248.701	385.928	319.369	271.224	<b>3.155.170</b>
Enercon E-82 E2 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 09/2009		Verf.	86,3%	98,4%	99,2%	99,1%	99,8%	93,6%	90,9%	98,3%	99,4%	99,5%	98,6%	88,2%	95,9%
<b>WP Kirchlinde K3</b> (Standort K3 im Windfeld Kirchlinde)		kWh	209.399	356.560	337.961	231.522	161.846	147.075	142.901	213.985	244.230	368.018	317.890	293.413	<b>3.024.800</b>
Enercon E-82 E2 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 09/2009		Verf.	80,8%	99,4%	96,8%	97,7%	99,2%	94,9%	97,6%	98,5%	97,8%	98,4%	98,9%	92,4%	96,0%

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