

# ERTRAGSÜBERSICHT 2003

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>4.346.688</b>	<b>2.125.964</b>	<b>2.297.748</b>	<b>3.186.023</b>	<b>2.540.001</b>	<b>1.182.547</b>	<b>1.739.001</b>	<b>1.145.161</b>	<b>1.771.202</b>	<b>3.453.737</b>	<b>3.748.682</b>	<b>5.089.502</b>	<b>32.626.256</b>
<b>Leistungsdaten des gesamten Anlagenparks</b> (zum Jahresende)			WKA-Anzahl: 24 Projekte: 19		Nennleistung aller Anlagen: 26,5 MW Ø Leistung pro Anlage: 1,1 MW		Rotorfläche: 64.989 m² Ertrag pro m² Rotorfläche: 502,0 kWh		kleinste WKA: 0,2 MW größte WKA: 2,0 MW						
<b>BürgerWIND Balve</b>		kWh	51.917	27.354	26.996	29.644	25.498	17.896	19.214	11.611	20.454	34.771	45.171	28.204	<b>338.730</b>
Enercon E-30 · 0,2 MW · Nabenhöhe: 50,0 m · Rotor: Ø 30,0 m / 707 m² · Bj. 12/1997	Verf.		99,7%	99,2%	99,1%	99,8%	88,4%	99,3%	99,6%	96,7%	99,8%	99,1%	95,8%	62,4%	94,9%
<b>HeVoRa I (Arnsberg-Müschede)</b>		kWh	82.206	29.231	33.364	44.591	43.089	25.165	27.034	14.119	22.732	47.479	64.965	94.106	<b>528.081</b>
Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1996	Verf.		98,8%	98,9%	99,7%	99,7%	99,3%	99,3%	98,3%	99,6%	97,3%	99,1%	99,9%	99,7%	99,1%
<b>HeVoRa II (Welver-Flerke)</b>		kWh	99.869	41.220	46.868	64.607	50.179	30.137	35.073	19.311	22.631	63.842	67.746	87.667	<b>629.150</b>
Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1998	Verf.		99,9%	98,2%	99,7%	99,4%	98,6%	99,3%	99,6%	95,3%	99,6%	99,9%	99,9%	98,9%	99,0%
<b>Windkraft Leisberg</b>		kWh	123.840	50.860	39.860	67.640	67.580	39.300	40.980	22.800	39.640	74.720	99.320	115.920	<b>782.460</b>
Micon M1800 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 06/1997	Verf.		99,9%	100,0%	66,6%	98,9%	99,9%	95,1%	94,4%	99,7%	99,9%	99,8%	99,8%	89,7%	95,3%
<b>Windkraft Oesbern</b>		kWh	87.682	40.020	45.106	63.069	54.482	35.813	36.157	21.289	31.995	58.520	81.776	99.805	<b>655.714</b>
Tacke TW 600e · 0,6 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 46,0 m / 1.662 m² · Bj. 01/2000	Verf.		95,6%	99,9%	99,1%	100,0%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	99,1%	100,0%	100,0%	100,0%	99,4%
<b>BürgerWIND Osterholz</b>		kWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	94.803	<b>94.803</b>
Enercon E-44 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 78,0 m · Rotor: Ø 44,0 m / 1.521 m² · Bj. 12/2003	Verf.		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>BürgerWIND Benkamp</b>		kWh	135.674	51.647	64.717	84.930	80.519	33.037	47.543	20.835	17.575	37.874	116.018	155.000	<b>845.369</b>
Vestas V52 · 0,85 MW · Nabenhöhe: 74,0 m · Rotor: Ø 52,0 m / 2.124 m² · Bj. 12/2001	Verf.		78,7%	99,7%	100,0%	98,9%	98,0%	96,4%	99,8%	96,7%	43,3%	78,1%	99,3%	99,3%	90,7%
<b>BürgerWIND Effeln</b>		kWh	201.667	89.033	94.880	115.433	96.425	58.585	61.983	37.565	65.503	127.315	160.947	191.445	<b>1.300.781</b>
Nordex N54 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 12/1997	Verf.		99,9%	99,2%	99,9%	99,8%	99,8%	98,5%	97,7%	90,6%	99,0%	99,7%	99,4%	95,9%	98,3%
<b>Windpark Dautenheim</b>	Gesamtertrag	kWh	<b>473.220</b>	<b>302.280</b>	<b>345.960</b>	<b>472.860</b>	<b>344.220</b>	<b>167.940</b>	<b>219.900</b>	<b>160.740</b>	<b>218.400</b>	<b>522.120</b>	<b>358.380</b>	<b>566.760</b>	<b>4.152.780</b>
Windparkgesellschaft mit 3 x Fuhrländer FL 1000 · Gesamtleistung 3,0 MW	Verf.		59,3%	60,4%	65,6%	64,5%	64,9%	63,8%	66,3%	64,1%	66,5%	64,9%	66,4%	66,0%	64,4%
<b>Anlage 1</b>		kWh	190.654	111.473	115.386	160.413	115.127	49.147	71.632	53.117	70.827	177.279	120.840	184.061	<b>1.419.956</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%	97,3%	99,7%	99,9%	97,3%	95,0%	99,2%	99,7%	99,5%	100,0%	98,9%	98,9%	98,7%
<b>Anlage 2</b>		kWh	143.754	111.071	113.400	150.453	113.885	57.748	74.089	53.009	73.218	170.345	116.387	190.341	<b>1.367.700</b>
Fuhrländer FL 1000 · 1,0 MW · Nabenh.: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 10/2000	Verf.		87,5%	98,7%	99,9%	93,6%	99,3%	96,7%	99,8%	99,1%	99,9%	98,1%	99,2%	99,4%	97,6%
<b>Anlage 3</b>		kWh	138.812	79.736	117.174	161.994	115.208	61.045	74.179	54.614	74.355	174.496	121.153	192.358	<b>1.365.124</b>
Fuhrländer FL 1000 · 1,0 MW · Nabenh.: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 10/2000	Verf.		89,7%	85,0%	97,2%	99,9%	98,1%	99,7%	99,8%	94,9%	99,9%	96,9%	99,9%	99,8%	96,7%
<b>BürgerWIND Ginnicker Heide</b>		kWh	226.312	109.682	113.176	129.375	119.570	67.998	88.101	43.688	91.621	148.870	176.282	210.660	<b>1.525.335</b>
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 10/2001	Verf.		99,3%	99,8%	99,7%	99,9%	98,5%	99,2%	98,1%	99,7%	99,2%	96,5%	99,8%	99,6%	99,1%
<b>Wulfshof (Poolgemeinschaft)</b>	Gesamtertrag	kWh	<b>491.601</b>	<b>193.067</b>	<b>224.032</b>	<b>468.164</b>	<b>373.485</b>	<b>136.975</b>	<b>290.258</b>	<b>159.828</b>	<b>263.119</b>	<b>440.660</b>	<b>561.329</b>	<b>741.112</b>	<b>4.343.630</b>
* Poolertrag für Windpark Wulfshof	kWh	<b>327.734</b>	<b>128.711</b>	<b>149.355</b>	<b>312.109</b>	<b>248.990</b>	<b>91.317</b>	<b>193.505</b>	<b>106.552</b>	<b>175.413</b>	<b>293.773</b>	<b>374.219</b>	<b>494.075</b>	<b>2.895.753</b>	
** Poolertrag für Windstrom Echtróp	kWh	<b>163.867</b>	<b>64.356</b>	<b>74.677</b>	<b>156.055</b>	<b>124.495</b>	<b>45.658</b>	<b>96.753</b>	<b>53.276</b>	<b>87.706</b>	<b>146.887</b>	<b>187.110</b>	<b>247.037</b>	<b>1.447.877</b>	
2 separate Gesellschaften · zus. 3 x Enercon E-58 · Gesamtertrag 3,0 MW	Verf.		65,8%	65,2%	65,6%	99,7%	98,0%	53,0%	98,1%	99,7%	99,7%	96,4%	99,5%	86,4%	
<b>Windpark Wulfshof</b>	Gesamtertrag	kWh	<b>321.667</b>	<b>124.708</b>	<b>144.673</b>	<b>308.064</b>	<b>244.711</b>	<b>89.818</b>	<b>192.739</b>	<b>104.323</b>	<b>172.933</b>	<b>289.753</b>	<b>370.158</b>	<b>491.713</b>	<b>2.855.260</b>
2 x Enercon E-58 · Gesamtleistung 2,0 MW	Verf.		65,6%	64,8%	65,3%	99,8%	97,4%	53,0%	98,4%	96,3%	99,7%	96,4%	99,5%	86,2%	
<b>Anlage 1 (Standort E1 im Windfeld Echtróp)</b>		kWh	149.902	56.922	70.751	156.915	127.203	44.485	93.906	50.367	80.436	141.640	172.510	229.469	<b>1.374.506</b>
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 60,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 12/2002	Verf.		64,6%	63,7%	64,1%	99,7%	98,9%	53,0%	97,9%	93,7%	99,7%	95,1%	95,7%	99,2%	85,4%
<b>Anlage 2 (Standort E3 im Windfeld Echtróp)</b>		kWh	171.765	67.786	73.922	151.149	117.508	45.333	98.833	53.956	92.497	148.113	197.648	262.244	<b>1.480.754</b>
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 06/2002	Verf.		66,5%	65,8%	66,5%	99,8%	95,9%	52,9%	98,9%	98,8%	99,6%	97,6%	99,7%	99,7%	87,0%
<b>Windstrom Echtróp (Standort E7 im Windfeld Echtróp)</b>		kWh	169.934	68.359	79.359	160.100	128.774	47.157	97.519	55.505	90.186	150.907	191.171	249.399	<b>1.488.370</b>
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 03/2002	Verf.		66,5%	66,6%	66,5%	99,6%	99,8%	53,0%	97,2%	99,7%	99,7%	96,7%	99,9%	99,5%	87,1%
* / ** 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	226.696	109.830	123.368	130.739	99.283	34.575	73.487	39.346	57.830	109.215	148.931	211.009	<b>1.364.309</b>
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 12/2002	Verf.		86,4%	99,0%	98,4%	99,4%	99,4%	80,2%	99,5%	98,4%	98,5%	96,2%	94,9%	98,2%	95,7%

# ERTRAGSÜBERSICHT 2003

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME
<b>BürgerWIND Bördeblick</b> GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: Ø 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 10/2000	kWh Verf.	416.744 98,8%	178.627 97,9%	193.702 99,6%	232.724 99,9%	194.395 98,6%	90.294 96,3%	121.571 97,3%	67.358 95,5%	147.114 99,0%	215.566 95,5%	280.896 93,8%	354.350 92,1%	<b>2.493.341</b> 97,0%
<b>BürgerWIND Haarhöfe</b> (Standort A2 im Windfeld Altenmellich) GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: Ø 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 12/2000	kWh Verf.	379.254 99,3%	147.053 98,6%	153.230 94,8%	219.580 99,7%	171.842 99,8%	53.861 45,1%	118.463 99,6%	69.641 99,5%	119.227 98,9%	227.707 97,6%	270.750 99,3%	331.352 94,0%	<b>2.261.960</b> 93,9%
<b>BürgerWIND Hellweg</b> Enercon E-66 · 1,5 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m / 3.421 m² · Bj. 12/2001	kWh Verf.	320.672 99,5%	140.555 99,1%	149.766 98,1%	192.124 99,0%	166.647 99,0%	95.728 99,3%	103.881 94,7%	59.202 92,6%	82.735 97,3%	174.475 96,9%	223.668 96,3%	313.174 100,0%	<b>2.022.627</b> 97,7%
<b>BürgerWIND Wulfshof</b> Gesamtertrag Windparkgesellschaft mit 2 x Vestas V66 · Gesamtleistung: 3,3 MW	kWh Verf.	<b>569.961</b> 95,5%	<b>236.439</b> 98,4%	<b>279.717</b> 94,8%	<b>359.877</b> 98,4%	<b>273.330</b> 93,1%	<b>73.422</b> 42,8%	<b>181.934</b> 93,2%	<b>113.736</b> 96,0%	<b>209.552</b> 98,2%	<b>387.460</b> 95,6%	<b>458.994</b> 96,7%	<b>479.858</b> 87,5%	<b>3.624.280</b> 90,8%
<b>Anlage 1</b> (Standort E5 im Windfeld Echtröp) Vestas V66 · 1,65 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m / 3.421 m² · Bj. 12/2000	kWh Verf.	275.935 92,2%	116.581 99,0%	138.561 95,6%	177.341 97,5%	140.173 98,1%	47.593 48,5%	72.412 91,0%	61.438 98,2%	102.405 96,7%	202.779 93,8%	214.091 95,9%	230.963 84,4%	<b>1.780.272</b> 90,9%
<b>Anlage 2</b> (Standort E6 im Windfeld Echtröp) Vestas V66 · 1,65 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m / 3.421 m² · Bj. 12/2000	kWh Verf.	294.026 98,8%	119.858 97,7%	141.156 93,9%	182.536 99,3%	133.157 88,0%	25.829 37,1%	109.522 95,3%	52.298 93,7%	107.147 99,7%	184.681 97,4%	244.903 97,5%	248.895 90,5%	<b>1.844.008</b> 90,7%
<b>BürgerWIND Echtröp</b> (Standort E2 im Windfeld Echtröp) Enercon E-70 · 1,8 MW · Nabenhöhe: 63,0 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 08/2003	kWh Verf.	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	54.863 98,4%	102.959 97,6%	204.143 97,4%	226.904 96,0%	350.920 98,3%	<b>939.789</b> 97,6%
<b>BürgerWIND ProKlima</b> Gesamtertrag Windparkgesellschaft mit 2 x Vestas V80 · Gesamtleistung: 4,0 MW	kWh Verf.	<b>459.373</b> 62,7%	<b>379.066</b> 99,1%	<b>363.006</b> 91,2%	<b>510.666</b> 91,9%	<b>379.457</b> 95,0%	<b>221.821</b> 91,7%	<b>273.422</b> 94,8%	<b>229.229</b> 90,7%	<b>258.115</b> 98,0%	<b>579.000</b> 98,4%	<b>406.605</b> 99,8%	<b>663.357</b> 98,6%	<b>4.723.117</b> 92,6%
<b>Anlage 1</b> (Standort Heuchelheim) Vestas V80 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 100,0 m · Rotor: Ø 80,0 m / 5.027 m² · Bj. 12/2002	kWh Verf.	247.640 63,4%	191.600 99,7%	179.600 94,1%	298.720 97,9%	214.200 97,6%	136.960 90,3%	152.520 93,6%	139.200 91,5%	132.720 97,9%	295.760 98,5%	208.720 99,6%	369.240 98,4%	<b>2.566.880</b> 93,5%
<b>Anlage 2</b> (Standort Lauschied) Vestas V80 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 80,0 m / 5.027 m² · Bj. 12/2002	kWh Verf.	211.733 62,0%	187.466 98,5%	183.406 88,2%	211.946 85,8%	165.257 92,3%	84.861 93,1%	120.902 95,9%	90.029 89,9%	125.395 98,1%	283.240 98,3%	197.885 100,0%	294.117 98,7%	<b>2.156.237</b> 91,6%