

ERTRAGSÜBERSICHT 2006

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT

		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME	
Alle Windprojekte von MK und ENE	Gesamtertrag	kWh	3.729.960	4.450.547	5.263.872	3.626.489	6.142.498	1.739.634	1.748.402	3.393.377	2.887.750	6.185.907	7.941.400	8.390.446	55.500.282
Leistungsdaten des gesamten Anlagenparks (zum Jahresende)			WKA-Anzahl: 31 Projekte: 26		Nennleistung aller Anlagen: Ø Leistung pro Anlage:	35,9 MW 1,2 MW		Rotorfläche: Ertrag pro m² Rotorfläche:	84.660 m² 655,6 kWh		kleinste WKA: 0,2 MW größte WKA: 2,0 MW				
BürgerWIND Balve		kWh	31.173	28.915	36.330	25.622	37.799	15.233	12.061	23.927	26.283	52.373	59.414	59.438	408.568
Enercon E-30 · 0,2 MW · Nabenhöhe: 50,0 m · Rotor: Ø 30,0 m / 707 m² · Bj. 12/1997	Verf.		99,9%	100,0%	99,2%	99,2%	99,0%	98,7%	99,2%	93,6%	99,3%	99,8%	98,5%	93,8%	98,3%
HeVoRa I (Arnsberg-Müschede)		kWh	39.644	50.184	55.940	41.978	66.838	20.843	15.569	37.148	27.926	81.514	102.556	114.778	654.918
Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1996	Verf.		99,9%	98,9%	99,7%	99,8%	96,6%	99,6%	98,8%	99,1%	98,9%	99,3%	99,4%	98,8%	99,1%
HeVoRa II (Welver-Flerke)		kWh	45.558	65.461	74.796	53.508	85.530	21.095	22.959	42.897	35.687	77.677	101.211	116.161	742.540
Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1998	Verf.		99,8%	99,5%	100,0%	99,8%	98,8%	99,4%	99,0%	96,4%	99,8%	99,8%	99,3%	99,7%	99,3%
Windkraft Leisberg		kWh	55.780	72.640	84.360	61.920	97.780	34.120	28.360	54.660	48.820	107.160	133.220	142.700	921.520
Micon M1800 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 06/1997	Verf.		97,5%	95,7%	100,0%	99,8%	96,8%	99,8%	99,8%	98,8%	99,4%	100,0%	99,9%	100,0%	99,0%
Windkraft Oesbern		kWh	54.705	56.045	65.966	43.708	87.457	27.394	26.502	42.273	41.191	92.818	108.781	120.950	767.790
Tacke TW 600e · 0,6 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 46,0 m / 1.662 m² · Bj. 01/2000	Verf.		98,8%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	99,9%	99,3%	100,0%	96,1%	100,0%	100,0%	99,4%	99,5%
BürgerWIND Osterholz		kWh	55.813	90.994	97.387	62.054	108.344	34.466	24.017	58.737	52.534	111.332	138.908	137.478	972.064
Enercon E-44 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 78,0 m · Rotor: Ø 44,0 m / 1.521 m² · Bj. 12/2003	Verf.		82,6%	99,7%	99,3%	99,0%	99,9%	99,8%	99,6%	99,4%	99,9%	98,9%	99,9%	92,9%	97,5%
BürgerWIND Hochebene		kWh	64.603	113.697	110.538	66.902	125.160	38.436	29.100	63.880	60.599	121.039	159.979	138.528	1.092.461
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 12/2004	Verf.		89,2%	99,5%	99,9%	97,5%	99,1%	97,6%	99,0%	97,8%	99,9%	97,0%	99,8%	88,6%	97,0%
Hewingsen (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	0	0	0	54.835	273.574	77.406	85.588	152.743	130.347	288.968	397.686	401.219	1.862.366
2 separate Gesellschaften – zus. 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung: 1,6 MW	* Poolertrag	kWh	0	0	0	27.418	136.787	38.703	42.794	76.372	65.174	144.484	198.843	200.610	931.183
	Verf.		0,0%	0,0%	0,0%	91,1%	95,7%	99,2%	98,8%	98,8%	99,9%	97,9%	99,0%	93,0%	97,0%
BürgerWIND Hewingsen (Standort WPH 1 im Windfeld Hewingsen)		kWh	0	0	0	30.709	131.355	39.279	41.803	74.054	68.010	144.867	200.640	199.272	929.989
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 04/2006	Verf.		0,0%	0,0%	0,0%	93,2%	96,4%	99,1%	99,1%	98,9%	99,8%	99,4%	99,4%	93,1%	97,5%
Windkraft Hewingsen (Standort WPH 2 im Windfeld Hewingsen)		kWh	0	0	0	24.126	142.219	38.127	43.785	78.689	62.337	144.101	197.046	201.947	932.377
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 04/2006	Verf.		0,0%	0,0%	0,0%	89,0%	94,9%	99,3%	98,4%	98,7%	99,9%	97,4%	98,5%	92,8%	96,5%
*) 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.															
BürgerWIND Benkamp		kWh	64.635	82.635	99.048	67.515	125.024	38.900	22.277	54.321	47.943	140.459	170.446	204.906	1.118.109
Vestas V52 · 0,85 MW · Nabenhöhe: 74,0 m · Rotor: Ø 52,0 m / 2.124 m² · Bj. 12/2001	Verf.		97,7%	99,6%	99,9%	99,7%	99,7%	100,0%	84,1%	99,2%	99,8%	100,0%	100,0%	95,5%	97,9%
BürgerWIND Effeln		kWh	104.843	114.409	142.384	92.436	141.972	40.015	29.355	74.755	67.701	137.675	209.294	225.819	1.380.658
Nordex N54 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 12/1997	Verf.		99,4%	99,4%	96,9%	100,0%	96,8%	98,4%	57,3%	83,6%	95,8%	83,9%	98,3%	98,6%	92,2%
Windpark Dautenheim	Gesamtertrag	kWh	336.600	472.440	604.020	371.160	525.720	158.340	169.800	340.200	180.600	440.400	582.180	566.460	4.747.920
Windparkgesellschaft mit 3 x Fuhrländer FL 1000 · Gesamtleistung 3,0 MW		Verf.	99,1%	97,8%	99,1%	97,3%	96,8%	99,0%	97,8%	95,8%	99,9%	99,6%	99,5%	98,9%	98,4%
Anlage 1		kWh	106.248	159.470	207.044	123.877	181.144	53.122	54.664	117.055	60.863	151.721	200.650	196.464	1.612.322
Fuhrländer FL 1000 · 1,0 MW · Nabenh.: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 10/2000	Verf.		98,9%	96,6%	99,3%	95,2%	97,5%	99,2%	99,7%	95,1%	99,9%	100,0%	99,4%	98,4%	
Anlage 2		kWh	112.202	156.066	199.355	124.546	167.950	52.374	53.245	110.327	59.399	145.515	196.208	189.760	1.566.947
Fuhrländer FL 1000 · 1,0 MW · Nabenh.: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 10/2000	Verf.		99,4%	97,7%	99,5%	99,8%	95,3%	98,1%	93,8%	94,0%	99,9%	99,5%	100,0%	99,6%	98,0%
Anlage 3		kWh	118.150	156.904	197.621	122.737	176.626	52.844	61.891	112.818	60.338	143.164	185.322	180.236	1.568.651
Fuhrländer FL 1000 · 1,0 MW · Nabenh.: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 10/2000	Verf.		99,1%	99,2%	98,5%	96,8%	97,6%	99,6%	99,8%	98,3%	99,9%	99,7%	98,5%	97,6%	98,7%
BürgerWIND Ginnicker Heide		kWh	113.851	134.166	177.812	129.771	184.029	61.162	51.115	129.283	88.860	182.152	243.778	252.846	1.748.825
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 10/2001	Verf.		98,1%	99,8%	97,8%	99,8%	99,3%	89,6%	97,6%	99,1%	94,5%	98,1%	99,9%	99,9%	97,8%

ERTRAGSÜBERSICHT 2006

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT			JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME
Wulfshof (Poolgemeinschaft) 2 x Enercon E-58 · Gesamtleistung 2,0 MW	Gesamtertrag	kWh	369.713	440.693	513.891	362.323	647.029	175.526	175.854	335.191	297.659	669.355	835.214	909.988	5.732.436
	* Poolertrag für Windpark Wulfshof	kWh	246.475	293.795	342.594	241.549	431.353	117.017	117.236	223.461	198.439	446.237	556.809	606.659	3.821.624
	** Poolertrag für Windstrom Echtrop	kWh	123.238	146.898	171.297	120.774	215.676	58.509	58.618	111.730	99.220	223.118	278.405	303.329	1.910.812
	3 separate Gesellschaften · zus. 3 x Enercon E-58 · Gesamttertrag 3,0 MW	Verf.	96,3%	96,3%	99,1%	99,4%	99,1%	95,0%	97,3%	93,4%	97,6%	99,4%	98,9%	98,4%	97,5%
Windpark Wulfshof 2 x Enercon E-58 · Gesamtleistung 2,0 MW	Gesamtertrag	kWh	239.726	290.252	333.786	239.141	423.045	115.740	118.134	219.715	190.976	451.756	558.859	605.204	3.786.334
	Anlage 1 (Standort E1 im Windfeld Echtrop)	kWh	108.779	137.677	159.817	113.270	212.392	59.282	56.431	103.798	90.376	222.073	270.839	300.770	1.835.504
	Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m ² · Bj. 12/2002	Verf.	96,2%	97,0%	99,9%	99,6%	99,0%	99,5%	97,8%	98,8%	99,4%	97,2%	99,9%	99,9%	98,2%
	Anlage 2 (Standort E3 im Windfeld Echtrop)	kWh	130.947	152.575	173.969	125.871	210.653	56.458	61.703	115.917	100.600	229.683	288.020	304.434	1.950.830
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m ² · Bj. 06/2002	Verf.	96,0%	96,0%	98,8%	98,9%	98,5%	90,6%	96,9%	92,4%	94,2%	99,7%	99,7%	95,5%	96,4%	
Windstrom Echtrop (Standort E7 im Windfeld Echtrop)	Gesamtertrag	kWh	129.987	150.441	180.105	123.182	223.984	59.786	57.720	115.476	106.683	217.599	276.355	304.784	1.946.102
	Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m ² · Bj. 03/2002	Verf.	96,6%	96,0%	98,7%	99,8%	99,9%	94,9%	97,2%	94,0%	99,9%	99,2%	99,8%	99,9%	98,0%

***/** 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.

BürgerWIND Schwefe Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m ² · Bj. 12/2002	Gesamtertrag	kWh	89.278	136.105	140.906	109.712	178.554	39.281	48.658	85.766	72.684	170.616	209.327	257.097	1.537.984
	Verf.	98,3%	98,4%	96,8%	98,7%	99,6%	98,3%	99,2%	99,6%	97,0%	98,4%	95,9%	100,0%	98,4%	

MK Windkraft (Standort E4 im Windfeld Echtrop) Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m ² · Bj. 10/2004	Gesamtertrag	kWh	130.970	153.034	174.987	124.698	199.388	56.658	61.746	109.805	100.021	226.655	281.694	310.846	1.930.502
	Verf.	93,5%	96,9%	99,8%	99,0%	99,3%	99,8%	97,0%	90,9%	99,0%	99,9%	98,7%	97,9%	97,6%	

BürgerWIND Bördeblick GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: Ø 70,5 m / 3.904 m ² · Bj. 10/2000	Gesamtertrag	kWh	201.144	245.011	267.679	171.414	317.646	82.134	92.609	175.510	159.866	333.275	444.656	464.878	2.955.822
	Verf.	95,8%	98,8%	98,8%	93,8%	98,2%	94,8%	97,6%	93,4%	94,4%	93,4%	96,5%	96,5%	96,2%	

BürgerWIND Haarhöfe (Standort A2 im Windfeld Altenmellich) GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: Ø 70,5 m / 3.904 m ² · Bj. 12/2000	Gesamtertrag	kWh	165.361	173.122	226.043	171.579	309.232	39.786	59.461	155.197	142.285	305.801	407.190	414.279	2.569.336
	Verf.	94,4%	94,3%	99,9%	99,8%	99,9%	61,3%	59,5%	90,4%	97,3%	97,5%	99,5%	98,2%	91,0%	

BürgerWIND Hellweg Enercon E-66 · 1,5 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m / 3.421 m ² · Bj. 12/2001	Gesamtertrag	kWh	145.496	204.442	217.444	163.373	251.639	39.079	67.516	130.895	108.606	264.785	339.427	401.198	2.333.900
	Verf.	99,9%	96,8%	96,2%	98,3%	98,3%	86,5%	98,2%	96,9%	96,8%	99,1%	98,1%	99,7%	97,1%	

BürgerWIND Wulfshof Windparkgesellschaft mit 2 x Vestas V66 · Gesamtleistung: 3,3 MW	Gesamtertrag	kWh	313.671	352.426	421.646	288.177	493.827	125.559	131.697	249.009	239.502	542.708	684.954	791.649	4.634.825
	Anlage 1 (Standort E5 im Windfeld Echtrop)	kWh	155.723	170.719	206.007	142.036	269.488	60.314	61.746	115.967	116.357	262.400	337.514	393.981	2.292.252
	Vestas V66 · 1,65 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m / 3.421 m ² · Bj. 12/2000	Verf.	91,1%	99,1%	99,9%	98,6%	91,5%	92,9%	93,6%	91,2%	95,8%	99,9%	99,9%	96,0%	95,8%
	Anlage 2 (Standort E6 im Windfeld Echtrop)	kWh	157.948	181.707	215.639	146.141	224.339	65.245	69.951	133.042	123.145	280.308	347.440	397.668	2.342.573
Vestas V66 · 1,65 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m / 3.421 m ² · Bj. 12/2000	Verf.	95,1%	99,8%	99,7%	99,5%	99,9%	90,9%	94,9%	96,1%	99,9%	99,6%	99,0%	99,7%	97,8%	

BürgerWIND Echtrop (Standort E2 im Windfeld Echtrop) Enercon E-70 · 1,8 MW · Nabenhöhe: 63,0 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m ² · Bj. 08/2003	Gesamtertrag	kWh	141.797	208.215	225.765	163.429	281.279	77.252	75.476	145.863	120.199	300.424	379.776	449.002	2.568.477
	Verf.	94,2%	94,8%	95,4%	98,9%	99,1%	99,8%	97,5%	94,4%	99,6%	98,6%	100,0%	99,2%	97,6%	

BürgerWIND ProKlima Windparkgesellschaft mit 2 x Vestas V80 · Gesamtleistung: 4,0 MW	Gesamtertrag	kWh	373.486	513.860	580.988	421.507	565.568	192.787	230.188	388.401	205.834	462.672	636.436	615.602	5.187.329
	Anlage 1 (Standort Heuchelheim)	kWh	235.040	323.560	321.080	233.280	303.720	102.520	117.880	221.640	89.240	249.480	338.560	340.320	2.876.320
	Vestas V80 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 100,0 m · Rotor: Ø 80,0 m / 5.027 m ² · Bj. 12/2002	Verf.	97,2%	100,0%	94,5%	96,1%	95,2%	97,3%	94,1%	99,4%	99,6%	99,9%	100,0%	97,7%	
	Anlage 2 (Standort Lauschied)	kWh	138.446	190.300	259.908	188.227	261.848	90.267	112.308	166.761	116.594	213.192	297.876	275.282	2.311.009
Vestas V80 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 80,0 m / 5.027 m ² · Bj. 12/2002	Verf.	89,5%	92,4%	97,6%	99,9%	99,9%	93,9%	99,2%	99,1%	98,9%	99,8%	99,8%	90,8%	96,7%	

Windpark Radlinghausen (Poolgemeinschaft) 3 separate Gesellschaften – zus. 3 x Enercon E-70 · Gesamtleistung: 6,0 MW	Gesamtertrag	kWh	831.839	742.053	945.942	578.868	1.039.109	344.162	288.494	542.916	632.603	1.076.049	1.315.273	1.294.624	9.631.932
	* Poolertrag	kWh	277.280	247.351	315.314	192.956	346.370	114.721	96.165	180.972	210.868	358.683	438.424	431.541	3.210.644
	BürgerWIND Radlinghausen Nord (Standort WPR 7, Windfeld Radlingh.)	kWh	244.309	239.841	292.457	184.493	330.355	104.855	83.640	173.587	185.391	335.273	419.586	422.439	3.016.226
	Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m ² · Bj. 11/2004	Verf.	98,9%	99,2%	98,3%	98,8%	99,1%	99,5%	99,6%	93,6%	98,8%	99,7%	99,4%	99,0%	98,6%
BürgerWIND Radlinghausen (Standort WPR 8 im Windfeld Radlingh.)	kWh	275.452	239.212	317.082	191.910	338.999	112.616	94.372	177.985	209.968	357.849	438.521	416.906	3.170.872	
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m ² · Bj. 11/2004	Verf.	96,7%	99,9%	99,3%	98,8%	99,3%	98,8%	99,6%	94,7%	98,4%	99,7%	99,7%	99,2%	98,7%	
BürgerWIND Radlinghausen Ost (Standort WPR 9 im Windfeld Radlingh.)	kWh	312.078	263.000	336.403	202.465	369.755	126.691	110.482	191.344	237.244	382.927	457.166	455.279	3.444.834	
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m ² · Bj. 11/2004	Verf.	97,5%	98,6%	97,8%	98,9%	99,7%	99,9%	99,5%	94,3%	99,8%	99,9%	99,8%	99,8%	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.