

ERTRAGSÜBERSICHT 2002

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT

		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME	
Alle Windprojekte von MK und ENE	Gesamtertrag	kWh	3.465.284	4.530.370	2.119.550	1.945.156	1.331.159	1.209.353	1.352.240	576.435	947.346	2.992.002	1.982.900	2.023.415	24.475.210
Leistungsdaten des gesamten Anlagenparks (zum Jahresende)															
	WKA-Anzahl:	21													
	Projekte:	16													
	Nennleistung aller Anlagen:	23,1 MW													
	Ø Leistung pro Anlage:	1,1 MW													
	Rotorfläche:	56.923 m²													
	Ertrag pro m² Rotorfläche:	430,0 kWh													
	kleinste WKA:	0,2 MW													
	größte WKA:	2,0 MW													
BürgerWIND Balve	Gesamtertrag	kWh	60.336	70.480	39.763	25.458	23.704	22.482	27.083	10.573	15.263	45.600	37.512	32.447	410.701
Enercon E-30 · 0,2 MW · Nabenhöhe: 50,0 m · Rotor: Ø 30,0 m / 707 m² · Bj. 12/1997	Verf.		99,7%	93,8%	99,5%	95,8%	98,4%	99,4%	99,9%	99,9%	98,8%	96,1%	98,8%	92,9%	97,8%
HeVoRa I (Arnsberg-Müschede)	Gesamtertrag	kWh	105.101	117.608	59.140	40.545	33.082	30.593	36.053	11.002	16.544	82.282	52.149	38.042	622.141
Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1996	Verf.		100,0%	86,0%	99,2%	99,9%	99,9%	99,7%	84,1%	99,9%	99,2%	98,4%	98,5%	99,3%	97,0%
HeVoRa II (Welver-Flerke)	Gesamtertrag	kWh	119.875	169.953	7.318	63.279	36.390	37.052	43.483	13.234	20.895	97.411	44.047	75.142	728.079
Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1998	Verf.		100,0%	99,9%	99,9%	99,5%	98,3%	96,5%	99,9%	99,9%	100,0%	99,2%	99,2%	99,9%	99,4%
Windkraft Leisberg	Gesamtertrag	kWh	122.540	185.040	86.200	68.180	57.860	50.460	59.120	4.060	22.200	106.520	70.500	62.720	895.400
Micon M1800 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 06/1997	Verf.		97,6%	99,3%	99,9%	99,9%	99,5%	96,1%	100,0%	29,0%	66,0%	99,3%	99,3%	98,4%	90,4%
Windkraft Oesbern	Gesamtertrag	kWh	117.104	153.721	65.975	54.205	45.544	37.250	46.121	17.594	26.834	87.996	62.776	64.262	779.382
Tacke TW 600e · 0,6 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 46,0 m / 1.662 m² · Bj. 01/2000	Verf.		100,0%	99,9%	98,8%	99,9%	100,0%	100,0%	99,9%	100,0%	100,0%	98,4%	100,0%	100,0%	99,7%
BürgerWIND Benkamp	Gesamtertrag	kWh	140.699	214.783	91.949	72.160	63.231	47.839	71.289	17.689	30.753	117.571	61.704	18.135	947.802
Vestas V52 · 0,85 MW · Nabenhöhe: 74,0 m · Rotor: Ø 52,0 m / 2.124 m² · Bj. 12/2001	Verf.		42,1%	96,2%	93,1%	95,9%	100,0%	99,8%	100,0%	99,1%	99,8%	99,4%	91,9%	39,5%	88,1%
BürgerWIND Effeln	Gesamtertrag	kWh	243.932	297.547	139.641	97.823	75.997	64.217	83.660	31.151	47.054	177.701	116.585	129.134	1.504.442
Nordex N54 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 12/1997	Verf.		98,9%	95,7%	98,9%	78,4%	99,7%	96,7%	98,5%	99,9%	100,0%	94,5%	97,9%	100,0%	96,6%
Windpark Dautenheim	Gesamtertrag	kWh	552.000	1.023.180	359.400	453.780	254.940	242.160	282.360	125.940	222.301	411.180	299.220	405.780	4.632.241
Windparkgesellschaft mit 3 x Führländer FL 1000 · Gesamtleistung 3,0 MW	Verf.		94,4%	96,0%	3378,1%	98,7%	99,3%	99,9%	99,2%	98,9%	98,3%	95,3%	96,7%	96,0%	
Anlage 1	Gesamtertrag	kWh	186.776	342.946	84.929	149.091	86.795	81.750	93.274	40.379	69.230	179.583	116.347	151.144	1.582.244
Führländer FL 1000 · 1,0 MW · Nabenh.: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 10/2000	Verf.		94,5%	95,7%	57,8%	98,8%	99,9%	99,8%	99,1%	97,0%	98,5%	96,6%	99,3%	94,5%	
Anlage 2	Gesamtertrag	kWh	181.333	332.617	137.733	147.821	84.245	80.001	94.193	41.554	74.157	118.368	92.240	124.121	1.508.383
Führländer FL 1000 · 1,0 MW · Nabenh.: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 10/2000	Verf.		94,5%	94,0%	9980,0%	98,4%	99,3%	99,9%	99,1%	99,8%	98,7%	89,3%	95,3%	95,3%	
Anlage 3	Gesamtertrag	kWh	183.891	347.617	136.738	156.868	83.900	80.409	94.893	44.007	78.914	113.229	90.633	130.515	1.541.614
Führländer FL 1000 · 1,0 MW · Nabenh.: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 10/2000	Verf.		94,3%	98,3%	96,5%	98,9%	98,7%	100,0%	99,5%	99,8%	97,8%	93,9%	95,6%	96,6%	
BürgerWIND Ginnicker Heide	Gesamtertrag	kWh	261.012	308.588	164.964	139.704	97.872	83.624	106.796	46.264	61.964	191.440	132.164	145.424	1.739.816
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 10/2001	Verf.		99,7%	82,5%	99,8%	98,4%	97,1%	98,5%	98,6%	98,8%	99,7%	98,5%	99,6%	99,6%	
Wulfshof (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	0	0	51.037	90.854	66.091	76.623	128.183	57.271	97.883	300.249	207.346	215.291	1.290.828
* Poolertrag für Windpark Wulfshof	kWh	0	0	34.025	60.569	44.061	51.082	85.455	38.181	65.255	200.166	138.231	143.527	860.552	
** Poolertrag für Windstrom Echotrop	kWh	0	0	17.012	30.285	22.030	25.541	42.728	19.090	32.628	100.083	69.115	71.764	430.276	
2 separate Gesellschaften · zus. 3 x Enercon E-58 · Gesamtertrag 3,0 MW	Verf.		0,0%	0,0%	13,9%	15,7%	16,1%	41,0%	39,7%	40,7%	40,0%	40,6%	41,2%	40,5%	
Windpark Wulfshof	Gesamtertrag	kWh	0	0	0	0	13.472	56.956	28.712	50.627	151.059	105.821	104.906	511.553	
2 x Enercon E-58 · Gesamtleistung 2,0 MW	Verf.		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	32,8%	31,1%	33,0%	33,0%	32,0%	32,7%	33,5%	32,8%	
Anlage 1 (Standort E1 im Windfeld Echotrop)	Gesamtertrag	kWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	779	
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 12/2002	Verf.		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,5%	0,5%	
Anlage 2 (Standort E3 im Windfeld Echotrop)	Gesamtertrag	kWh	0	0	0	0	13.472	56.956	28.712	50.627	151.059	105.821	104.127	510.774	
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 06/2002	Verf.		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	65,6%	62,1%	66,0%	66,0%	64,0%	65,3%	66,5%	65,0%	
Windstrom Echotrop (Standort E7 im Windfeld Echotrop)	Gesamtertrag	kWh	0	0	51.037	90.854	66.091	63.151	71.227	28.559	47.256	149.190	101.525	110.385	779.275
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 03/2002	Verf.		0,0%	0,0%	55,5%	62,6%	64,2%	65,6%	65,6%	63,7%	64,9%	63,8%	64,3%	64,4%	
*/**) 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 Bördeblick	Gesamtertrag	kWh	516.078	385.338	287.688	209.412	156.717	139.179	17.806	68.715	97.233	347.635	270.379	259.474	2.755.654
GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: Ø 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 10/2000	Verf.		98,0%	65,8%	98,9%	95,3%	99,7%	97,1%	97,7%	94,6%	98,6%	98,0%	97,2%	99,5%	95,0%
BürgerWIND Haarhöfe (Standort A2 im Windfeld Altenmellich)	Gesamtertrag	kWh	399.567	546.267	262.641	198.194	133.539	116.623	150.079	55.855	80.621	343.232	230.008	21.149	2.537.775
GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: Ø 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 12/2000	Verf.		95,3%	99,6%	97,7%	99,4%	98,4%	85,7%	99,9%	94,9%	100,0%	98,7%	99,0%	94,2%	96,9%

