

ERTRAGSÜBERSICHT 2012

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT

		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME	
Alle Windprojekte von MK und ENE	Gesamtertrag	kWh	13.154.279	6.622.308	4.678.368	5.896.222	4.150.575	5.225.860	4.903.041	3.961.928	4.652.520	6.876.136	7.460.132	12.070.971	79.652.340
Leistungsdaten des gesamten Anlagenparks (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: 680,0 kWh		größte WKA: 2,3 MW							
BürgerWIND Balve		kWh	70.788	35.286	30.031	33.876	26.787	33.145	31.129	26.990	31.754	46.933	50.981	57.918	475.618
Enercon E-30 · 0,2 MW · Nabenhöhe: 50,0 m · Rotor: Ø 30,0 m / 707 m² · Bj. 12/1997	Verf.		97,7%	93,0%	99,8%	98,5%	99,4%	99,1%	96,3%	99,1%	99,8%	99,1%	99,8%	83,3%	97,1%
HeVoRa I (Arnsberg-Müschede)		kWh	107.128	45.128	39.099	50.869	34.355	48.698	42.136	28.774	40.618	68.669	63.045	100.240	668.759
Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1996	Verf.		98,3%	99,3%	97,2%	99,0%	98,3%	99,8%	98,5%	99,0%	99,9%	99,4%	99,8%	98,0%	98,9%
HeVoRa II (Welver-Flerke)		kWh	121.511	67.481	36.005	49.027	32.701	44.859	45.941	33.662	38.448	46.520	57.412	102.532	676.099
Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1998	Verf.		98,8%	99,6%	99,8%	99,6%	98,9%	99,8%	99,9%	97,4%	99,9%	99,5%	99,4%	99,8%	99,4%
Windkraft Leisberg		kWh	54.921	73.980	44.142	65.387	49.341	62.670	60.884	47.398	55.810	81.612	84.139	129.484	809.768
Micon M1800 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 06/1997	Verf.		39,0%	100,0%	98,6%	99,1%	99,7%	100,0%	99,8%	99,8%	99,8%	99,2%	96,5%	99,1%	94,1%
Windkraft Oesbern		kWh	99.650	52.810	33.930	57.100	39.550	47.760	41.880	38.860	42.700	67.450	73.400	108.220	703.310
Tacke TW 600e · 0,6 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 46,0 m / 1.662 m² · Bj. 01/2000	Verf.		99,6%	99,4%	99,1%	100,0%	100,0%	99,4%	99,9%	99,5%	100,0%	100,0%	99,8%	100,0%	99,7%
BürgerWIND Osterholz		kWh	170.461	98.971	52.171	60.035	50.275	70.322	71.146	51.782	55.436	88.983	85.009	144.578	999.169
Enercon E-44 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 78,0 m · Rotor: Ø 44,0 m / 1.521 m² · Bj. 12/2003	Verf.		93,2%	94,8%	99,5%	100,0%	99,8%	99,4%	99,8%	99,8%	99,0%	99,9%	97,3%	97,8%	98,4%
BürgerWIND Hochebene		kWh	211.989	130.683	69.513	73.747	64.332	80.990	80.678	59.496	64.048	99.506	95.704	167.058	1.197.744
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 12/2004	Verf.		98,0%	100,0%	99,8%	99,8%	98,8%	99,5%	99,9%	100,0%	99,0%	99,9%	98,2%	98,5%	99,3%
Hewingsen (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	380.025	197.201	137.895	160.943	112.646	142.264	131.300	109.056	146.056	197.242	226.251	323.994	2.264.873
2 separate Gesellschaften – zus. 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung: 1,6 MW	* Poolertrag	kWh	190.013	98.601	68.948	80.472	56.323	71.132	65.650	54.528	73.028	98.621	113.126	161.997	1.132.437
	Verf.		98,1%	99,8%	97,8%	98,9%	97,9%	97,8%	98,9%	97,9%	99,2%	97,5%	99,2%	99,9%	98,7%
BürgerWIND Hewingsen (Standort WPH 1 im Windfeld Hewingsen)		kWh	189.755	101.953	69.365	79.892	53.798	69.993	68.278	53.970	71.991	89.987	109.440	161.758	1.120.180
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 04/2006	Verf.		98,0%	99,7%	99,9%	98,9%	99,9%	99,7%	96,2%	99,7%	99,9%	99,9%	99,3%	99,8%	98,6%
Windkraft Hewingsen (Standort WPH 2 im Windfeld Hewingsen)		kWh	190.270	95.248	68.530	81.051	58.848	72.271	63.022	55.086	74.065	107.255	116.811	162.236	1.144.693
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 04/2006	Verf.		98,2%	99,9%	95,6%	98,8%	99,5%	98,0%	99,1%	99,6%	99,2%	99,9%	99,1%	98,9%	
*) 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.															
Windkraft Benkamp		kWh	203.939	88.476	63.049	98.055	67.428	86.914	81.445	53.740	69.348	105.802	127.667	196.958	1.242.821
Enercon E-53 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 73,3 m · Rotor: Ø 53,0 m / 2.198 m² · Bj. 12/2006	Verf.		97,3%	92,7%	97,8%	100,0%	99,0%	98,1%	99,7%	99,5%	98,7%	99,9%	98,9%	99,9%	98,5%
Windkraft Belecke	Gesamtertrag	kWh	504.326	241.463	185.046	222.828	153.608	209.102	177.362	147.555	175.024	255.729	282.784	443.646	2.998.473
Windparkgesellschaft mit 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung 1,6 MW	Verf.		100,0%	98,8%	99,9%	99,9%	98,5%	100,0%	98,8%	99,9%	99,3%	99,5%	100,0%	100,0%	99,5%
Anlage 1 (Standort WPB 1 im Windfeld Belecke)		kWh	259.700	124.699	95.576	114.040	78.992	108.211	94.879	79.545	91.948	129.243	144.930	231.346	1.553.109
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 07/2007	Verf.		99,9%	99,2%	99,9%	99,9%	98,7%	100,0%	98,7%	99,9%	99,6%	99,6%	100,0%	100,0%	99,6%
Anlage 2 (Standort WPB 2 im Windfeld Belecke)		kWh	244.626	116.764	89.470	108.788	74.616	100.891	82.483	68.010	83.076	126.486	137.854	212.300	1.445.364
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 07/2007	Verf.		100,0%	98,4%	99,8%	99,8%	98,3%	99,9%	98,8%	99,9%	98,9%	99,4%	100,0%	100,0%	99,4%
BürgerWIND Benkamp		kWh	203.964	76.387	59.640	94.899	56.759	84.427	63.655	51.349	58.498	107.511	124.290	182.949	1.164.328
Vestas V52 · 0,85 MW · Nabenhöhe: 74,0 m · Rotor: Ø 52,0 m / 2.124 m² · Bj. 12/2001	Verf.		100,0%	79,6%	100,0%	94,7%	84,5%	95,7%	79,4%	100,0%	98,1%	100,0%	100,0%	99,0%	94,3%
BürgerWIND Effeln		kWh	202.984	99.393	62.490	62.578	52.068	66.443	63.722	51.335	54.832	85.086	103.511	171.491	1.075.933
Nordex N54 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 12/1997	Verf.		99,7%	99,9%	99,9%	95,6%	95,7%	99,9%	99,7%	98,9%	94,0%	98,9%	99,7%	100,0%	98,5%
Windpark Dautenheim	Gesamtertrag	kWh	702.360	394.140	277.172	373.620	259.440	252.864	368.109	222.297	227.604	377.967	324.348	745.096	4.525.017
Windparkgesellschaft mit 3 x Fuhrländer FL 1000 · Gesamtleistung 3,0 MW	Verf.		98,6%	99,0%	98,8%	99,9%	99,7%	99,5%	98,0%	99,0%	98,1%	99,7%	96,8%	99,4%	98,9%
Anlage 1		kWh	237.683	127.175	90.623	124.320	87.216	85.728	122.523	76.733	78.533	132.629	115.679	261.076	1.539.918
Fuhrländer FL 1000 · 1,0 MW · Nabenh.: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 10/2000	Verf.		98,6%	99,1%	98,8%	99,9%	99,1%	94,5%	99,7%	98,0%	100,0%	97,6%	100,0%	98,7%	
Anlage 2		kWh	234.694	127.753	92.179	124.054	85.982	83.934	123.635	72.486	74.295	119.304	98.586	240.028	1.476.930
Fuhrländer FL 1000 · 1,0 MW · Nabenh.: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 10/2000	Verf.		98,7%	98,0%	98,8%	99,9%	99,8%	99,8%	99,8%	98,3%	98,4%	99,0%	95,3%	98,4%	98,7%
Anlage 3		kWh	229.983	139.212	94.370	125.246	86.242	83.202	121.951	73.078	74.776	126.034	110.083	243.992	1.508.169
Fuhrländer FL 1000 · 1,0 MW · Nabenh.: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 10/2000	Verf.		98,6%	99,8%	98,7%	99,9%	99,8%	99,6%	99,8%	98,9%	97,8%	100,0%	97,6%	99,9%	99,2%

ERTRAGSÜBERSICHT 2012

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME
BürgerWIND Ginnicker Heide Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 10/2001	kWh Verf.	242.478 98,3%	106.910 99,9%	78.306 99,9%	144.655 99,6%	80.536 99,6%	108.636 99,1%	111.162 97,6%	89.734 99,3%	92.208 96,8%	130.731 99,4%	144.644 99,9%	260.833 99,7%	1.590.833 99,1%
Wulfshof (Poolgemeinschaft) Gesamtertrag * Poolertrag für Windpark Wulfshof ** Poolertrag für Windstrom Echtrop 2 separate Gesellschaften - zus. 3 x Enercon E-58 · Gesamtertrag 3,0 MW	kWh kWh kWh Verf.	870.025 580.017 290.008 99,5%	435.705 290.470 145.235 96,6%	305.374 203.583 101.791 96,8%	406.614 271.076 135.538 98,5%	269.945 179.963 89.982 98,2%	349.910 233.273 116.637 98,5%	319.890 213.260 106.630 98,2%	270.921 180.614 90.307 97,4%	320.345 213.563 106.782 98,4%	459.302 306.201 153.101 99,1%	547.364 364.909 182.455 99,3%	811.446 540.964 270.482 97,7%	5.366.841 3.577.894 1.788.947 98,2%
Windpark Wulfshof 2 x Enercon E-58 · Gesamtleistung 2,0 MW	Gesamtertrag Verf.	579.551 99,6%	286.242 98,1%	200.929 95,8%	277.956 98,4%	177.804 97,8%	238.393 98,8%	214.725 98,0%	177.639 97,0%	217.677 98,3%	310.620 98,8%	364.532 99,5%	541.265 97,5%	3.587.333 98,1%
Anlage 1 (Standort E1 im Windfeld Echtrop) Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 12/2002	kWh Verf.	284.430 100,0%	138.403 98,3%	97.405 93,7%	140.224 99,6%	87.090 97,2%	118.567 99,1%	104.315 98,8%	84.105 96,2%	106.935 98,7%	150.433 97,8%	170.812 99,0%	256.272 95,0%	1.738.991 97,8%
Anlage 2 (Standort E3 im Windfeld Echtrop) Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 06/2002	kWh Verf.	295.121 99,2%	147.839 97,8%	103.524 97,8%	137.732 97,1%	90.714 98,3%	119.826 98,5%	110.410 97,1%	93.534 97,8%	110.742 97,8%	160.187 99,7%	193.720 99,9%	284.993 99,9%	1.848.342 98,4%
Windstrom Echtrop (Standort E7 im Windfeld Echtrop) Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 03/2002	kWh Verf.	290.474 99,2%	149.463 93,8%	104.445 98,8%	128.658 98,7%	92.141 99,2%	111.517 98,0%	105.165 98,8%	93.282 98,3%	102.668 98,6%	148.682 99,8%	182.832 98,9%	270.181 98,3%	1.779.508 98,4%
* / **) 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 Schwefe Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 12/2002	kWh Verf.	245.101 100,0%	113.085 97,4%	72.261 98,7%	110.656 99,6%	66.867 99,5%	95.617 99,5%	89.256 99,5%	71.366 99,4%	87.488 99,0%	117.892 97,7%	120.639 96,7%	216.743 100,0%	1.406.971 98,9%
MK Windkraft (Standort E4 im Windfeld Echtrop) Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 10/2004	kWh Verf.	287.557 99,0%	148.957 97,2%	103.314 96,9%	139.409 98,7%	87.608 98,3%	116.115 99,1%	104.307 99,0%	89.864 98,1%	112.574 98,6%	160.156 99,8%	191.453 99,0%	279.185 98,6%	1.820.499 98,7%
BürgerWIND Bördeblick GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: Ø 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 10/2000	kWh Verf.	442.422 99,6%	213.355 98,3%	133.538 94,0%	186.506 99,3%	110.424 89,7%	72.474 36,9%	147.043 97,6%	140.213 99,3%	167.890 100,0%	241.344 99,7%	287.637 100,0%	356.378 89,6%	2.499.224 92,1%
BürgerWIND Haarhöfe (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.	400.657 99,7%	206.325 95,1%	148.816 92,0%	188.173 99,4%	121.647 97,3%	156.603 97,8%	136.478 99,1%	119.175 98,3%	111.070 63,4%	210.069 99,6%	247.678 98,8%	397.167 99,5%	2.443.858 95,1%
BürgerWIND Hellweg Enercon E-66 · 1,5 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m / 3.421 m² · Bj. 12/2001	kWh Verf.	370.539 99,2%	188.563 99,5%	109.948 97,1%	158.901 97,6%	98.679 94,7%	140.968 99,7%	138.868 99,0%	101.707 96,4%	127.852 97,1%	175.780 99,0%	189.156 96,1%	328.055 99,9%	2.129.016 97,9%
BürgerWIND Wulfshof Windparkgesellschaft mit 2 x Vestas V66 · Gesamtleistung: 3,3 MW	Gesamtertrag Verf.	681.947 95,4%	359.281 100,0%	228.880 96,1%	310.611 97,6%	202.484 99,1%	258.459 93,4%	238.727 96,4%	208.301 95,9%	261.319 94,2%	354.067 94,0%	428.176 97,6%	669.898 99,4%	4.202.150 96,6%
Anlage 1 (Standort E5 im Windfeld Echtrop) Vestas V66 · 1,65 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m / 3.421 m² · Bj. 12/2000	kWh Verf.	326.589 91,4%	176.279 100,0%	108.080 93,5%	145.770 97,4%	95.456 99,2%	127.005 98,9%	113.032 94,1%	104.248 94,6%	120.445 99,1%	160.913 92,6%	216.886 99,8%	323.672 98,9%	2.018.375 96,6%
Anlage 2 (Standort E6 im Windfeld Echtrop) Vestas V66 · 1,65 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m / 3.421 m² · Bj. 12/2000	kWh Verf.	355.358 99,4%	183.002 100,0%	120.800 98,6%	164.841 97,8%	107.028 98,9%	131.454 87,9%	125.695 98,6%	104.053 97,1%	140.874 89,2%	193.154 95,4%	211.290 95,4%	346.226 99,9%	2.183.775 96,5%
BürgerWIND Echtrop (Standort E2 im Windfeld Echtrop) Enercon E-70 · 1,8 MW · Nabenhöhe: 63,0 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 08/2003	kWh Verf.	436.260 100,0%	205.227 96,5%	133.890 94,7%	182.692 99,3%	121.154 99,3%	161.981 96,9%	146.337 98,7%	105.804 94,0%	142.736 99,9%	186.108 98,4%	227.945 99,1%	373.596 99,1%	2.423.730 98,0%
BürgerWIND ProKlima Vestas V80 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 100,0 m · Rotor: Ø 80,0 m / 5.027 m² · Bj. 12/2002	kWh Verf.	464.328 99,6%	289.282 93,1%	146.351 85,5%	266.319 99,6%	194.000 99,1%	163.456 98,3%	223.255 96,9%	133.000 92,2%	146.837 89,9%	121.582 69,0%	202.144 99,6%	419.325 97,6%	2.769.879 93,3%
Windpark Radlinghausen (Poolgemeinschaft) 3 separate Gesellschaften – zus. 3 x Enercon E-70 · Gesamtleistung: 6,0 MW	Gesamtertrag * Poolertrag kWh kWh kWh Verf.	1.739.812 579.937 99,7%	879.325 293.108 97,5%	706.705 235.568 99,8%	520.702 173.567 95,1%	491.915 163.972 99,3%	645.943 215.314 99,3%	579.453 193.151 99,1%	501.612 167.204 97,1%	523.035 174.345 97,2%	768.448 256.149 99,1%	755.791 251.930 98,6%	1.393.402 464.467 99,7%	9.506.143 3.168.714 99,7%
BürgerWIND Radlinghausen Nord (Standort WPR 7, Windfeld Radlingh.) Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004	kWh Verf.	552.958 99,2%	281.996 98,0%	219.555 99,6%	158.306 95,0%	154.538 99,1%	205.781 99,2%	183.211 98,6%	148.381 94,8%	174.595 99,2%	231.543 99,3%	238.138 98,2%	442.102 100,0%	2.991.104 98,4%
BürgerWIND Radlinghausen (Standort WPR 8 im Windfeld Radlingh.) Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004	kWh Verf.	586.882 100,0%	290.682 97,8%	236.316 99,9%	169.121 95,0%	158.835 98,0%	209.220 98,9%	191.606 99,8%	168.660 98,2%	149.752 92,9%	257.299 98,5%	251.013 99,9%	457.387 99,1%	3.126.773 98,2%
BürgerWIND Radlinghausen Ost (Standort WPR 9 im Windfeld Radlingh.) Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004	kWh Verf.	599.972 100,0%	306.647 96,6%	250.834 100,0%	193.275 95,3%	178.542 97,8%	230.942 99,8%	204.636 99,0%	184.571 98,3%	198.688 99,5%	279.606 99,5%	266.640 97,7%	493.913 100,0%	3.388.266 98,6%
*) 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 2012

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT

			JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME
Belecke (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	2.114.794	959.009	654.562	865.969	565.603	777.619	660.274	534.763	661.271	977.226	1.069.280	1.779.062	11.619.432
	* Poolertrag	kWh	528.699	239.752	163.641	216.492	141.401	194.405	165.069	133.691	165.318	244.307	267.320	444.766	2.904.858
4 separate Gesellschaften – zus. 4 x Enercon E-70 · Gesamtleistung: 9,2 MW	Verf.		99,3%	98,5%	99,4%	99,0%	96,3%	99,9%	98,4%	99,7%	99,5%	99,3%	97,6%	99,3%	98,8%
BürgerWIND Uelder Haar (Standort WPB 3 im Windfeld Belecke)	kWh		543.147	242.448	165.758	219.173	144.454	200.373	174.578	139.397	164.335	236.152	275.501	450.972	2.956.288
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007	Verf.		99,9%	99,5%	98,7%	98,3%	98,9%	99,9%	99,3%	99,2%	99,9%	99,3%	99,1%	99,4%	99,3%
BürgerWIND Belecke (Standort WPB 4 im Windfeld Belecke)	kWh		492.024	232.726	164.549	213.681	145.298	194.605	167.921	138.086	165.395	244.503	250.421	444.678	2.853.887
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007	Verf.		98,7%	99,2%	99,2%	98,6%	99,2%	99,9%	97,1%	99,8%	98,4%	99,9%	92,7%	98,4%	98,4%
BürgerWIND Warstein (Standort WPB 5 im Windfeld Belecke)	kWh		543.718	244.253	166.556	198.861	125.275	186.810	164.197	128.723	161.669	233.418	261.797	431.854	2.847.131
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 10/2007	Verf.		98,9%	97,3%	99,8%	99,7%	87,6%	99,7%	98,4%	99,8%	99,8%	99,8%	98,9%	99,4%	98,2%
BürgerWIND Wehlhügel (Standort WPB 7 im Windfeld Belecke)	kWh		535.905	239.582	157.699	234.254	150.576	195.831	153.578	128.557	169.872	263.153	281.561	451.558	2.962.126
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 10/2007	Verf.		99,8%	98,1%	99,7%	99,4%	99,5%	99,9%	98,8%	99,8%	99,9%	98,2%	99,5%	100,0%	99,4%

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

Windpark Kirchlinde (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	1.824.313	915.885	766.240	1.012.051	740.423	947.621	748.604	673.174	837.719	1.344.421	1.349.684	1.911.717	13.071.852
	* Poolertrag	kWh	608.104	305.295	255.413	337.350	246.808	315.874	249.535	224.391	279.240	448.140	449.895	637.239	4.357.284
3 x Enercon E-82 · Gesamtleistung: 6,6 MW	Verf.		97,4%	94,7%	98,6%	98,5%	98,3%	98,8%	99,1%	98,8%	99,3%	99,1%	99,4%	99,7%	98,5%
BürgerWIND Sauerland (Standort K1 im Windfeld Kirchlinde)	kWh		594.150	315.838	259.688	339.067	253.234	330.420	274.001	235.349	297.670	451.373	473.887	631.437	4.456.114
Enercon E-82 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 02/2009	Verf.		93,3%	88,8%	98,8%	98,7%	96,7%	98,7%	99,3%	97,8%	100,0%	99,5%	99,5%	99,7%	97,6%
WP Kirchlinde K2 (Standort K2 im Windfeld Kirchlinde)	kWh		625.507	313.851	245.919	345.381	252.376	325.179	261.397	234.200	284.287	471.952	459.062	674.115	4.493.226
Enercon E-82 E2 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 09/2009	Verf.		99,4%	98,0%	98,7%	98,0%	99,2%	97,8%	99,6%	99,4%	98,0%	99,8%	98,8%	99,7%	98,9%
WP Kirchlinde K3 (Standort K3 im Windfeld Kirchlinde)	kWh		604.656	286.196	260.633	327.603	234.813	292.022	213.206	203.625	255.762	421.096	416.735	606.165	4.122.512
Enercon E-82 E2 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 09/2009	Verf.		99,6%	97,2%	98,4%	98,9%	99,1%	100,0%	98,4%	99,3%	100,0%	98,1%	100,0%	99,7%	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 Ertragsprognosen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.