

ERTRAGSÜBERSICHT 2017

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT

		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME	
Alle Windprojekte von MK und ENE	Gesamtertrag	kWh	8.519.350	9.674.169	9.666.081	4.866.173	3.168.837	5.739.450	5.037.781	3.974.926	6.081.786	11.288.104	9.000.700	14.472.069	91.489.426
Leistungsdaten des gesamten Anlagenparks (zum Jahresende)			WKA-Anzahl: 40 Projekte: 37		Nennleistung aller Anlagen: 58,9 MW Ø Leistung pro Anlage: 1,5 MW			Rotorfläche: 134.837 m² Ertrag pro m² Rotorfläche: 678,5 kWh			kleinste WKA: 0,2 MW größte WKA: 3,0 MW				
BürgerWIND Balve	Enercon E-30 · 0,2 MW · Nabenhöhe: 50,0 m · Rotor: Ø 30,0 m / 707 m² · Bj. 12/1997	kWh Verf.	34.433 75,8%	49.137 98,6%	46.037 98,6%	25.373 99,7%	19.383 99,6%	21.348 73,2%	24.844 96,5%	21.706 92,5%	27.399 92,3%	32.228 54,2%	2.732 3,2%	0 0,0%	304.620 73,5%
HeVoRa I (Arnsberg-Müschede)	Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1996	kWh Verf.	56.970 92,3%	61.685 98,6%	64.172 96,8%	30.364 98,3%	18.667 98,4%	40.564 98,9%	32.485 98,6%	28.022 99,6%	46.564 99,8%	82.638 99,8%	66.920 99,8%	101.351 99,5%	630.402 98,4%
HeVoRa II (Welver-Flerke)	Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1998	kWh Verf.	56.442 92,7%	86.801 99,7%	72.927 99,2%	40.792 99,7%	22.742 99,8%	43.989 98,3%	35.816 99,6%	29.056 97,2%	44.267 99,7%	85.771 99,1%	65.283 98,7%	114.747 96,9%	698.633 98,4%
Windkraft Leisberg	Micon M1800 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 06/1997	kWh Verf.	68.003 98,2%	90.633 100,0%	88.594 95,4%	42.713 98,7%	31.152 97,0%	62.551 98,2%	49.014 99,4%	38.352 98,2%	59.837 99,5%	108.394 95,8%	82.772 98,2%	134.051 100,0%	856.066 98,2%
Windkraft Oesbern	Tacke TW 600e · 0,6 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 46,0 m / 1.662 m² · Bj. 01/2000	kWh Verf.	45.440 99,5%	42.174 84,9%	60.832 98,0%	25.847 100,0%	20.792 98,2%	34.407 99,9%	21.951 97,8%	28.860 95,4%	43.859 98,3%	76.692 100,0%	51.988 98,2%	98.271 99,8%	551.113 97,6%
BürgerWIND Osterholz	Enercon E-44 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 78,0 m · Rotor: Ø 44,0 m / 1.521 m² · Bj. 12/2003	kWh Verf.	92.507 89,5%	102.261 93,4%	107.857 99,1%	52.781 99,0%	31.480 99,8%	68.666 99,7%	56.358 99,8%	46.497 99,8%	65.234 99,9%	129.561 99,4%	95.926 100,0%	152.704 94,6%	1.001.832 97,8%
BürgerWIND Hochebene	Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 12/2004	kWh Verf.	108.340 93,9%	120.843 94,0%	128.588 100,0%	71.032 99,9%	41.601 99,9%	77.302 99,6%	65.600 99,7%	51.243 99,9%	6.450 42,2%	134.664 85,6%	112.487 99,8%	186.697 97,1%	1.104.847 92,7%
Hewingsen (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag * Poolertrag	kWh kWh Verf.	209.674 104.837 99,8%	212.862 106.431 98,8%	230.823 115.412 98,5%	123.448 61.724 99,6%	78.823 39.412 99,7%	136.371 68.186 99,3%	108.405 54.203 98,8%	98.627 49.314 99,0%	155.309 77.655 99,5%	279.324 139.662 98,4%	221.203 110.602 99,6%	344.368 172.184 99,7%	2.199.237 1.099.619 99,2%
2 separate Gesellschaften – zus. 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung: 1,6 MW															
BürgerWIND Hewingsen (Standort WPH 1 im Windfeld Hewingsen)	Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 04/2006	kWh Verf.	106.080 99,7%	105.920 98,1%	116.984 99,3%	64.632 99,4%	39.474 99,8%	69.683 98,8%	55.150 98,7%	49.278 99,8%	77.240 99,7%	143.306 98,2%	114.754 99,9%	178.898 99,7%	1.121.399 99,3%
Windkraft Hewingsen (Standort WPH 2 im Windfeld Hewingsen)	Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 04/2006	kWh Verf.	103.594 99,9%	106.942 99,5%	113.839 97,6%	58.816 99,8%	39.349 99,6%	66.688 99,8%	53.255 98,9%	49.349 98,2%	78.069 99,3%	136.018 98,5%	106.449 99,3%	165.470 99,7%	1.077.838 99,2%
*) 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 Ertragswartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.															
Windkraft Benkamp	Enercon E-53 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 73,3 m · Rotor: Ø 53,0 m / 2.198 m² · Bj. 12/2006	kWh Verf.	110.245 96,5%	119.898 99,8%	127.299 96,4%	62.793 99,6%	34.667 100,0%	79.906 99,5%	61.771 98,6%	46.968 99,8%	84.246 98,8%	156.281 99,8%	122.222 97,7%	191.037 94,3%	1.197.333 98,4%
Windkraft Belecke	Windparkgesellschaft mit 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung 1,6 MW	Gesamtertrag kWh Verf.	263.160 96,7%	331.029 99,8%	301.004 100,0%	157.437 98,4%	100.575 99,0%	184.227 99,6%	135.111 80,3%	128.101 99,7%	192.918 100,0%	383.585 100,0%	275.768 99,6%	478.127 99,7%	2.931.042 97,7%
Anlage 1 (Standort WPB 1 im Windfeld Belecke)	Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 07/2007	kWh Verf.	138.012 97,0%	174.220 99,7%	157.308 100,0%	81.021 97,3%	55.338 99,8%	96.876 99,7%	68.828 78,0%	68.944 99,8%	99.007 100,0%	199.527 100,0%	144.085 100,0%	251.116 99,8%	1.534.282 97,6%
Anlage 2 (Standort WPB 2 im Windfeld Belecke)	Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 07/2007	kWh Verf.	125.148 96,3%	156.809 99,9%	143.696 99,9%	76.416 99,4%	45.237 98,1%	87.351 99,5%	66.283 82,5%	59.157 99,6%	93.911 99,9%	184.058 99,9%	131.683 99,2%	227.011 99,6%	1.396.760 97,8%
BürgerWIND Benkamp	Vestas V52 · 0,85 MW · Nabenhöhe: 74,0 m · Rotor: Ø 52,0 m / 2.124 m² · Bj. 12/2001	kWh Verf.	99.536 99,9%	110.863 98,5%	117.143 99,5%	54.675 99,9%	33.670 99,9%	71.613 99,9%	53.070 93,7%	30.228 81,7%	80.989 99,7%	147.329 100,0%	97.665 100,0%	189.061 98,1%	1.085.842 97,5%
BürgerWIND Effeln	Nordex N54 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 12/1997	kWh Verf.	105.643 99,4%	132.907 99,5%	109.607 89,1%	47.139 66,6%	35.630 98,9%	60.280 98,5%	50.780 99,5%	47.373 99,6%	67.874 97,6%	142.572 98,7%	109.146 99,3%	190.614 99,9%	1.099.565 95,6%
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.	132.793 98,7%	21.262 28,8%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	4.800 10,4%	158.292 84,9%	149.863 97,2%	236.436 100,0%	703.446 35,1%

ERTRAGSÜBERSICHT 2017

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT

			JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME
Belecke (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	1.041.859	1.331.193	1.225.498	576.193	355.434	692.860	548.404	477.810	767.109	1.531.116	1.105.261	2.063.169	11.715.906
	* Poolertrag	kWh	260.465	332.798	306.375	144.048	88.859	173.215	137.101	119.453	191.777	382.779	276.315	515.792	2.928.977
4 separate Gesellschaften – zus. 4 x Enercon E-70 · Gesamtleistung: 9,2 MW	Verf.		88,7%	99,7%	98,2%	99,3%	99,7%	99,0%	99,0%	99,0%	98,8%	99,8%	99,2%	99,2%	98,3%
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m ² · Bj. 11/2007	Verf.		99,1%	100,0%	96,4%	99,4%	99,6%	99,7%	99,3%	99,7%	97,0%	99,9%	100,0%	99,1%	99,1%
BürgerWIND Uelder Haar (Standort WPB 3 im Windfeld Belecke)	kWh		272.152	352.244	307.115	150.444	93.034	183.136	141.222	122.465	181.544	392.816	281.662	523.704	3.001.538
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m ² · Bj. 11/2007	Verf.		99,1%	100,0%	96,4%	99,4%	99,6%	99,7%	99,3%	99,7%	97,0%	99,9%	100,0%	99,1%	99,1%
BürgerWIND Belecke (Standort WPB 4 im Windfeld Belecke)	kWh		264.035	337.833	305.338	142.722	91.655	166.539	140.175	119.023	194.242	375.922	271.122	516.047	2.924.653
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m ² · Bj. 11/2007	Verf.		99,5%	99,4%	98,5%	99,3%	99,7%	99,1%	98,3%	96,9%	99,5%	99,9%	99,9%	99,6%	99,1%
BürgerWIND Warstein (Standort WPB 5 im Windfeld Belecke)	kWh		219.696	331.023	306.017	149.196	89.008	172.019	138.459	120.362	192.128	393.006	285.652	504.365	2.900.931
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m ² · Bj. 10/2007	Verf.		58,8%	99,7%	98,7%	99,3%	99,7%	97,8%	98,8%	99,7%	99,9%	99,6%	99,6%	98,2%	95,7%
BürgerWIND Wehlhügel (Standort WPB 7 im Windfeld Belecke)	kWh		285.976	310.093	307.028	133.831	81.737	171.166	128.548	115.960	199.195	369.372	266.825	519.053	2.888.784
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m ² · Bj. 10/2007	Verf.		97,4%	99,6%	99,3%	99,2%	99,7%	99,4%	99,5%	99,6%	98,9%	99,8%	99,8%	99,8%	99,3%

***) 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.

			1.214.759	1.285.335	1.275.941	608.839	505.410	772.278	701.570	623.545	888.499	1.559.701	1.170.076	1.856.751	12.462.704
Windpark Kirchlinde (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	1.214.759	1.285.335	1.275.941	608.839	505.410	772.278	701.570	623.545	888.499	1.559.701	1.170.076	1.856.751	12.462.704
	* Poolertrag	kWh	404.920	428.445	425.314	202.946	168.470	257.426	233.857	207.848	296.166	519.900	390.025	618.917	4.154.235
3 x Enercon E-82 · Gesamtleistung: 6,6 MW	Verf.		94,9%	98,4%	98,8%	98,3%	99,0%	96,9%	99,5%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,0%	98,6%
BürgerWIND Sauerland (Standort K1 im Windfeld Kirchlinde)	kWh		445.353	461.927	468.680	218.240	185.897	299.859	253.549	233.031	323.348	585.251	426.795	666.058	4.567.988
Enercon E-82 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m ² · Bj. 02/2009	Verf.		91,8%	98,5%	99,4%	96,9%	99,4%	98,5%	99,6%	99,7%	99,6%	99,6%	99,5%	97,8%	98,4%
WP Kirchlinde K2 (Standort K2 im Windfeld Kirchlinde)	kWh		426.592	424.053	429.760	193.607	159.804	265.384	234.330	207.999	306.000	528.146	398.002	632.528	4.206.205
Enercon E-82 E2 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m ² · Bj. 09/2009	Verf.		98,2%	98,0%	99,0%	98,3%	97,9%	98,0%	99,2%	98,0%	99,2%	99,9%	99,7%	99,7%	99,0%
WP Kirchlinde K3 (Standort K3 im Windfeld Kirchlinde)	kWh		342.814	399.355	377.501	196.992	159.709	207.035	213.691	182.515	259.151	446.304	345.279	558.165	3.688.511
Enercon E-82 E2 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m ² · Bj. 09/2009	Verf.		94,6%	98,6%	98,0%	99,8%	99,7%	94,3%	99,3%	99,5%	99,6%	99,6%	100,0%	99,6%	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.

			1.599.318	1.709.571	2.053.092	1.093.341	690.468	1.251.108	1.331.082	896.850	1.242.562	1.940.328	1.850.900	2.541.780	18.200.400
WP Dautenheim (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	1.599.318	1.709.571	2.053.092	1.093.341	690.468	1.251.108	1.331.082	896.850	1.242.562	1.940.328	1.850.900	2.541.780	18.200.400
	* Poolertrag	kWh	533.106	569.857	684.364	364.447	230.156	417.036	443.694	298.950	414.187	646.776	616.967	847.260	6.066.800
3 x Enercon E-101 · Gesamtleistung: 9,0 MW	Verf.		96,5%	99,5%	99,0%	99,2%	96,8%	99,7%	99,2%	99,2%	99,5%	99,0%	99,5%	95,3%	98,5%
Windpark Dautenheim (Altgesellschaft, Standort 1)**	kWh		586.490	634.086	773.939	433.006	266.641	470.145	504.793	339.300	466.641	739.110	713.204	973.056	6.900.411
Enercon E-101 · 3,0 MW · Nabenhöhe: 135,0 m · Rotor: Ø 101,0 m · BJ 06/2014	Verf.		93,3%	99,6%	99,0%	99,6%	97,8%	99,6%	99,7%	99,8%	99,8%	98,2%	99,6%	92,8%	98,2%
BürgerWIND Dautenheim Mitte (neuer Betreiber an Standort 2)**	kWh		548.295	551.637	677.549	332.370	205.433	411.764	435.674	287.698	414.027	629.306	606.889	791.829	5.892.472
Enercon E-101 · 3,0 MW · Nabenhöhe: 135,0 m · Rotor: Ø 101,0 m · BJ 06/2014	Verf.		98,1%	98,8%	98,8%	98,4%	95,9%	99,7%	99,7%	99,8%	99,7%	99,1%	99,1%	95,2%	98,5%
BürgerWIND Dautenheim Süd (neuer Betreiber an Standort 3)**	kWh		464.533	523.848	601.604	327.965	218.394	369.199	390.615	269.851	361.894	571.912	530.807	776.895	5.407.517
Enercon E-101 · 3,0 MW · Nabenhöhe: 135,0 m · Rotor: Ø 101,0 m · BJ 06/2014	Verf.		98,1%	100,0%	99,2%	99,7%	96,8%	99,9%	98,3%	97,9%	99,9%	100,0%	99,9%	98,0%	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 Ertragserwartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.

****) Repowering im Windpark Dautenheim:** Im Lauf des ersten Halbjahres 2014 wurden im Windpark Dautenheim die früheren 3 Fuhrländer FL 1000 mit insgesamt 3 Megawatt Leistung, die sich im Besitz der Altgesellschaft BürgerWIND GmbH & Co. Windpark Dautenheim KG („Windpark Dautenheim“) gegen die jetzt betriebenen Enercon E-101 mit zusammen 9 MW Leistung ausgetauscht. In diesem Rahmen wurden die Standorte 2 und 3 die neuen Betreibergesellschaften BürgerWIND Dautenheim Mitte und BürgerWIND Dautenheim Süd abgegeben, während sie selbst den Standort 1 mit ebenfalls einer neuen E-101 weiterbetreibt.