

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	6.081.876	11.288.104	9.000.700	14.471.689	91.489.136
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: Ertrag pro m² Rotorfläche: 678,5 kWh		134.837 m²		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%	6.540 42,2%	134.664 85,6%	112.487 99,8%	186.697 97,1%	1.104.937 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
Wulfshof (Poolgemeinschaft) Gesamtertrag * Poolertrag für Windpark Wulfshof ** Poolertrag für Windstrom Echtröp	kWh		466.019	526.963	544.381	265.399	179.204	320.091	262.043	239.765	351.254	694.682	517.397	853.719	5.220.917
	kWh		310.679	351.309	362.921	176.933	119.469	213.394	174.695	159.843	234.169	463.121	344.931	569.146	3.480.611
	kWh		155.340	175.654	181.460	88.466	59.735	106.697	87.348	79.922	117.085	231.561	172.466	284.573	1.740.306
2 separate Gesellschaften - zus. 3 x Enercon E-58 - Gesamtertrag 3,0 MW	Verf.		97,4%	98,0%	99,5%	98,5%	98,8%	98,6%	99,0%	99,1%	98,9%	99,9%	99,1%	99,9%	98,9%
Windpark Wulfshof Gesamtertrag 2 x Enercon E-58 - Gesamtleistung 2,0 MW	kWh		312.859	348.527	359.670	181.703	120.646	218.288	177.598	157.222	237.959	468.194	344.292	578.708	3.505.666
	kWh		96,2%	97,1%	99,2%	98,8%	99,6%	98,6%	99,0%	99,0%	98,8%	99,9%	99,1%	100,0%	98,8%
	Verf.		92,2%	97,1%	99,2%	98,8%	99,6%	98,6%	99,0%	99,0%	98,8%	99,9%	99,1%	100,0%	98,8%
Anlage 1 (Standort E1 im Windfeld Echtröp) Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 12/2002	kWh		151.593	170.571	175.090	92.658	58.442	107.504	87.489	73.774	116.813	228.422	162.768	290.426	1.715.550
	Verf.		96,9%	95,4%	99,7%	99,8%	99,5%	98,5%	99,2%	98,9%	99,3%	99,9%	99,9%	100,0%	98,9%
Anlage 2 (Standort E3 im Windfeld Echtröp) Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 06/2002	kWh		161.266	177.956	184.580	89.045	62.204	110.784	90.109	83.448	121.146	239.772	181.524	288.282	1.790.116
	Verf.		95,4%	98,8%	98,7%	97,7%	99,6%	98,7%	98,7%	99,1%	98,2%	99,9%	98,3%	99,9%	98,6%
Windstrom Echtröp (Standort E7 im Windfeld Echtröp) Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 03/2002	kWh		153.160	178.436	184.711	83.696	58.558	101.803	84.445	82.543	113.295	226.488	173.105	275.011	1.715.251
	Verf.		99,9%	99,9%	100,0%	98,0%	97,3%	98,6%	99,1%	99,3%	99,2%	99,8%	99,2%	99,9%	99,2%
* / ** 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		126.449	164.981	141.554	76.635	45.020	88.091	68.313	56.892	100.523	172.753	131.749	236.501	1.409.461
	Verf.		86,7%	99,2%	99,0%	98,2%	99,7%	98,7%	99,4%	99,4%	97,6%	98,1%	98,4%	100,0%	97,9%
MK Windkraft (Standort E4 im Windfeld Echtröp) Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 10/2004	kWh		161.348	166.744	179.959	83.104	57.278	105.911	77.981	80.900	120.167	232.039	174.955	272.239	1.712.625
	Verf.		97,7%	97,8%	99,0%	98,9%	98,1%	99,5%	95,6%	99,0%	99,2%	99,9%	97,6%	98,4%	98,4%
BürgerWIND Bördeblick GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: Ø 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 10/2000	kWh		238.732	250.978	265.763	122.741	74.897	151.850	116.351	118.383	179.792	336.414	266.425	413.425	2.535.751
	Verf.		99,1%	100,0%	99,3%	99,9%	99,8%	99,9%	98,8%	99,8%	93,2%	99,9%	96,1%	99,9%	98,8%
BürgerWIND Haarhöfe (Standort A2 im Windfeld Altenmellrich) GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: Ø 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 12/2000	kWh		241.628	275.395	272.535	140.962	88.919	158.471	124.097	112.229	160.319	353.417	263.041	403.622	2.594.635
	Verf.		92,6%	91,3%	98,7%	96,2%	99,8%	99,0%	97,6%	98,8%	98,7%	99,9%	99,8%	94,3%	97,3%
BürgerWIND Hellweg Enercon E-66 · 1,5 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m / 3.421 m² · Bj. 12/2001	kWh		188.707	255.118	218.212	109.441	56.885	142.921	107.429	91.145	147.221	277.538	214.242	377.241	2.186.100
	Verf.		96,7%	98,0%	96,8%	97,0%	78,9%	99,8%	99,0%	97,4%	97,0%	98,6%	99,9%	100,0%	96,6%
BürgerWIND Wulfshof * 1 x Vestas V66 und 1 x E-70 E4 - Gesamtleistung 3,95 MW	kWh		422.506	506.379	520.825	220.920	154.341	280.659	225.598	209.791	338.483	644.136	494.746	787.682	4.806.066
	kWh		98,3%	99,4%	99,7%	98,6%	99,0%	98,8%	98,7%	98,4%	99,5%	99,9%	98,1%	99,7%	99,0%
	Verf.		98,3%	99,4%	99,7%	98,6%	99,0%	98,8%	98,7%	98,4%	99,5%	99,9%	98,1%	99,7%	99,0%
Anlage 1 Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m · Bj. 07/2014	kWh		233.435	285.701	289.753	123.217	84.563	155.631	124.794	120.791	181.295	355.297	276.438	446.836	2.677.751
	Verf.		96,7%	99,4%	99,3%	98,0%	98,3%	99,3%	98,2%	98,5%	99,2%	99,8%	99,5%	98,7%	98,7%
Anlage 2 Vestas V66 · 1,65 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m · Bj. 12/2000	kWh		189.071	220.678	231.072	97.703	69.778	125.028	100.804	89.000	157.188	288.839	218.308	340.846	2.128.315
	Verf.		99,9%	99,4%	100,0%	99,2%	99,7%	98,2%	99,2%	98,2%	99,7%	100,0%	99,9%	97,5%	99,2%
*) Wichtiger Hinweis: Am 21. Februar 2014 ist die Anlage 1 der Gesellschaft BürgerWIND Wulfshof havariert. Als Ersatzanlage wurde eine Enercon E-70 E4 errichtet, die am 31. Juli 2014 ihren Betrieb aufnahm.															
BürgerWIND Echtröp (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		221.922	246.810	249.513	118.962	74.141	148.284	116.569	98.580	170.362	228.422	236.262	412.757	2.322.584
	Verf.		99,5%	99,9%	99,2%	97,5%	99,7%	99,7%	99,1%	99,0%	99,4%	100,0%	98,6%	98,7%	99,2%
BürgerWIND ProKlima Vestas V80 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 100,0 m · Rotor: Ø 80,0 m / 5.027 m² · Bj. 12/2002	kWh		222.450	251.880	296.419	169.245	85.893	173.489	180.374	102.912	170.761	268.432	232.070	407.000	2.560.925
	Verf.		98,1%	98,9%	99,0%	99,8%	99,7%	95,4%	98,0%	99,5%	84,8%	99,1%	97,4%	99,7%	97,5%
Windpark Radlinghausen (Poolgemeinschaft) Gesamtertrag * Poolertrag 3 separate Gesellschaften - zus. 3 x Enercon E-70 - Gesamtleistung 6,0 MW	kWh		990.467	1.220.467	967.506	545.997	331.765	572.213	482.765	271.091	564.988	1.131.795	889.601	1.428.339	9.396.994
	kWh		330.156	406.822	322.502	181.999	110.588	190.738	160.922	90.364	188.329	377.265	296.534	476.113	3.132.331
	Verf.		97,4%	99,2%	95,3%	97,0%	98,3%	99,1%	95,8%	67,2%	99,8%	98,1%	98,8%	99,3%	95,4%
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		293.858	380.825	322.540	177.316	103.608	182.206	153.167	84.021	179.528	367.969	284.808	459.794	2.989.640
	Verf.		96,0%	98,7%	99,7%	97,3%	98,7%	93,2%	98,7%	68,9%	99,8%	98,1%	98,5%	99,3%	95,4%
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		347.164	402.839	347.339	182.789	112.027	193.515	158.918	89.399	186.039	379.654	292.961	486.459	3.179.103
	Verf.		98,9%	99,8%	99,0%	97,0%	99,7%	99,3%	96,8%	65,9%	99,8%	98,1%	98,8%	99,7%	96,0%
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		349.445	436.803	297.627	185.892	116.130	196.492	170.680	97.671	199.421	384.172	311.832	482.086	3.228.251
	Verf.		97,4%	99,9%	86,3%	96,8%	98,2%	99,3%	97,4%	66,9%	99,8%	98,2%	99,0%	98,9%	94,8%
*) 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 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.		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
	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		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 Kirchlind (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 Kirchlind)	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 Kirchlind K2 (Standort K2 im Windfeld Kirchlind)	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%	99,2%	99,9%	99,8%	99,7%	99,7%	99,0%
WP Kirchlind K3 (Standort K3 im Windfeld Kirchlind)	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.