

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	8.519.349	9.674.169	9.666.081	4.866.173	3.168.837	5.739.450	5.037.781	3.975.841	6.081.876	11.284.919	0	0	68.014.476
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: 504,4 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%	0 0,0%	0 0,0%	301.888 88,0%
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%	0 0,0%	0 0,0%	462.131 98,1%
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 98,7%	22.742 99,8%	43.989 98,3%	35.816 99,6%	29.056 97,2%	44.267 99,7%	85.771 99,1%	0 0,0%	0 0,0%	518.603 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%	0 0,0%	0 0,0%	639.243 98,0%
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%	0 0,0%	0 0,0%	400.854 97,3%
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%	0 0,0%	0 0,0%	753.202 98,0%
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%	0 0,0%	0 0,0%	805.753 91,6%
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 99,3%	279.324 139.662 98,4%	0 0 0,0%	0 0 0,0%	1.633.666 816.833 99,1%
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%	0 0,0%	0 0,0%	827.747 99,2%
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%	0 0,0%	0 0,0%	805.919 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 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%	0 0,0%	0 0,0%	884.074 98,9%
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%	0 0,0%	0 0,0%	2.177.147 97,3%
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%	0 0,0%	0 0,0%	1.139.081 97,1%
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%	0 0,0%	0 0,0%	1.038.066 97,5%
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 98,6%	30.228 81,7%	80.989 99,7%	147.329 100,0%	0 0,0%	0 0,0%	799.116 97,7%
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%	67.974 97,6%	142.572 98,7%	0 0,0%	0 0,0%	799.905 94,8%
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%	0 0,0%	0 0,0%	317.147 22,4%

ERTRAGSÜBERSICHT 2017

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT			JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME	
Wulfshof (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	466.019	526.963	544.381	265.399	179.204	320.091	262.043	239.765	351.254	694.682	0	0	3.849.801	
	* Poolertrag für Windpark Wulfshof	kWh	310.679	351.309	362.921	176.933	119.469	213.394	174.695	159.843	234.169	463.121	0	0	2.566.534	
	** Poolertrag für Windstrom Echtröp	kWh	155.340	175.654	181.460	88.466	59.735	106.697	87.348	79.922	117.085	231.561	0	0	1.283.267	
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%	0,0%	0,0%	98,8%
Windpark Wulfshof	Gesamtertrag	kWh	312.859	348.527	359.670	181.703	120.646	218.288	177.598	157.222	237.959	468.194	0	0	2.582.666	
	2 x Enercon E-58 - Gesamtleistung 2,0 MW		Verf.	96,2%	97,1%	99,2%	98,8%	99,2%	98,6%	99,0%	99,0%	98,8%	99,9%	0,0%	0,0%	98,6%
	Anlage 1 (Standort E1 im Windfeld Echtröp)	kWh	151.593	170.571	175.090	92.658	58.442	107.504	87.489	73.774	116.813	228.422	0	0	1.262.356	
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 12/2002			Verf.	96,9%	95,4%	99,7%	99,8%	99,5%	98,5%	99,2%	98,9%	99,3%	99,9%	0,0%	0,0%	98,7%
Anlage 2 (Standort E3 im Windfeld Echtröp)	kWh	161.266	177.956	184.580	89.045	62.204	110.784	90.109	83.448	121.146	239.772	0	0	1.320.310		
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 06/2002			Verf.	95,4%	98,8%	98,7%	97,7%	99,6%	98,7%	99,1%	98,2%	99,9%	0,0%	0,0%	98,5%	
Windstrom Echtröp (Standort E7 im Windfeld Echtröp)	kWh	153.160	178.436	184.711	83.696	58.558	101.803	84.445	82.543	113.295	226.488	0	0	1.267.135		
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 03/2002			Verf.	99,9%	99,9%	100,0%	98,0%	97,3%	98,6%	99,1%	99,3%	99,2%	99,8%	0,0%	0,0%	99,1%
* / ** 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	kWh	126.449	164.981	141.554	76.635	45.020	88.091	68.313	57.807	100.523	172.000	0	0	1.041.373		
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 12/2002			Verf.	86,7%	99,2%	99,0%	98,2%	99,7%	98,7%	99,4%	99,4%	97,6%	98,1%	0,0%	0,0%	97,6%
MK Windkraft (Standort E4 im Windfeld Echtröp)	kWh	161.348	166.744	179.959	83.104	57.278	105.911	77.981	80.900	120.167	232.039	0	0	1.265.431		
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 10/2004			Verf.	97,7%	97,8%	99,0%	98,9%	98,1%	99,5%	95,6%	99,0%	99,2%	99,9%	0,0%	0,0%	98,5%
BürgerWIND Bördeblick	kWh	238.732	250.978	265.763	122.741	74.897	151.850	116.351	118.383	179.792	336.414	0	0	1.855.901		
GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: Ø 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 10/2000			Verf.	99,1%	100,0%	99,3%	99,9%	99,8%	99,9%	98,8%	99,8%	93,2%	99,9%	0,0%	0,0%	99,0%
BürgerWIND Haarhöfe (Standort A2 im Windfeld Altenmellrich)	kWh	241.628	275.395	272.535	140.962	88.919	158.471	124.097	112.229	160.319	353.417	0	0	1.927.972		
GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: Ø 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 12/2000			Verf.	92,6%	91,3%	98,7%	96,2%	99,8%	99,0%	97,6%	98,8%	98,7%	99,9%	0,0%	0,0%	97,3%
BürgerWIND Hellweg	kWh	188.707	255.118	218.212	109.441	56.885	142.921	107.429	91.145	147.221	277.538	0	0	1.594.617		
Enercon E-66 · 1,5 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m / 3.421 m² · Bj. 12/2001			Verf.	96,7%	98,0%	96,8%	97,0%	78,9%	99,8%	99,0%	97,4%	97,0%	98,6%	0,0%	0,0%	95,9%
BürgerWIND Wulfshof *	kWh	422.506	506.379	520.825	220.920	154.341	280.659	225.598	209.791	338.483	644.136	0	0	3.523.638		
1 x Vestas V66 und 1 x E-70 E4 - Gesamtleistung 3,95 MW			Verf.	98,3%	99,4%	99,7%	98,6%	99,0%	98,8%	98,7%	98,4%	99,5%	99,9%	0,0%	0,0%	99,0%
Anlage 1	kWh	233.435	285.701	289.753	123.217	84.563	155.631	124.794	120.791	181.295	355.297	0	0	1.954.477		
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m · Bj. 07/2014			Verf.	96,7%	99,4%	99,3%	98,0%	98,3%	99,3%	98,2%	98,5%	99,2%	99,8%	0,0%	0,0%	98,7%
Anlage 2	kWh	189.071	220.678	231.072	97.703	69.778	125.028	100.804	89.000	157.188	288.839	0	0	1.569.161		
Vestas V66 · 1,65 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m · Bj. 12/2000			Verf.	99,9%	99,4%	100,0%	99,2%	99,7%	98,2%	99,2%	98,2%	99,7%	100,0%	0,0%	0,0%	99,4%
*) 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)	kWh	221.922	246.810	249.513	118.962	74.141	148.284	116.569	98.580	170.362	228.422	0	0	1.673.565		
Enercon E-70 · 1,8 MW · Nabenhöhe: 63,0 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 08/2003			Verf.	99,5%	99,9%	99,2%	97,5%	99,7%	99,7%	99,1%	99,0%	99,4%	100,0%	0,0%	0,0%	99,3%
BürgerWIND ProKlima	kWh	222.450	251.880	296.419	169.245	85.893	173.489	180.374	102.912	170.761	266.000	0	0	1.919.423		
Vestas V80 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 100,0 m · Rotor: Ø 80,0 m / 5.027 m² · Bj. 12/2002			Verf.	98,1%	98,9%	99,0%	99,8%	99,7%	95,4%	98,0%	99,5%	84,8%	99,1%	0,0%	0,0%	97,3%
Windpark Radlinghausen (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	990.467	1.220.467	967.506	545.997	331.765	572.213	482.765	271.091	564.988	1.131.795	0	0	7.079.054	
* Poolertrag		kWh	330.156	406.822	322.502	181.999	110.588	190.738	160.922	90.364	188.329	377.265	0	0	2.359.685	
3 separate Gesellschaften - zus. 3 x Enercon E-70 - Gesamtleistung 6,0 MW			Verf.	97,4%	99,2%	99,3%	97,0%	98,3%	99,1%	95,6%	98,2%	98,1%	99,8%	0,0%	0,0%	94,6%
BürgerWIND Radlinghausen Nord (Standort WPR 7, Windfeld Radlingh.)	kWh	293.858	380.825	322.540	177.316	103.608	182.206	153.167	84.021	179.528	367.969	0	0	2.245.038		
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004			Verf.	96,0%	98,7%	99,7%	97,3%	98,7%	93,2%	66,9%	99,8%	98,1%	0,0%	0,0%	94,5%	
BürgerWIND Radlinghausen (Standort WPR 8 im Windfeld Radlingh.)	kWh	347.164	402.839	347.339	182.789	112.027	193.515	158.918	89.399	186.039	379.654	0	0	2.399.683		
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004			Verf.	98,9%	99,0%	99,8%	97,0%	99,7%	96,8%	99,3%	65,9%	99,8%	98,1%	0,0%	0,0%	95,4%
BürgerWIND Radlinghausen Ost (Standort WPR 9 im Windfeld Radlingh.)	kWh	349.445	436.803	297.627	185.892	116.130	196.492	170.680	97.671	199.421	384.172	0	0	2.434.333		
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004			Verf.	97,4%	99,9%	86,3%	96,8%	98,2%	99,3%	97,4%	68,9%	99,8%	98,2%	0,0%	0,0%	94,1%
*) 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 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	0	0	8.547.476
	* Poolertrag	kWh	260.465	332.798	306.375	144.048	88.859	173.215	137.101	119.453	191.777	382.779	0	0	2.136.869
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%	0,0%	0,0%	98,1%
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	0	0	2.196.172
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007	Verf.		99,1%	100,0%	96,4%	99,4%	99,6%	99,7%	99,3%	99,7%	97,0%	99,9%	0,0%	0,0%	99,0%
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	0	0	2.137.484
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007	Verf.		99,5%	99,4%	98,5%	99,3%	99,7%	99,1%	98,3%	96,9%	99,5%	99,9%	0,0%	0,0%	99,0%
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	0	0	2.110.914
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 10/2007	Verf.		58,8%	99,7%	98,7%	99,3%	99,7%	97,8%	98,8%	99,7%	99,9%	99,6%	0,0%	0,0%	95,1%
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	0	0	2.102.906
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 10/2007	Verf.		97,4%	99,6%	99,3%	99,2%	99,7%	99,4%	99,5%	99,6%	98,9%	99,8%	0,0%	0,0%	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 Ertragserwartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.

Windpark Kirchlinde (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	1.214.758	1.285.335	1.275.941	608.839	505.410	772.278	701.570	623.545	888.399	1.559.701	0	0	9.435.776
	* Poolertrag	kWh	404.919	428.445	425.314	202.946	168.470	257.426	233.857	207.848	296.133	519.900	0	0	3.145.259
3 x Enercon E-82 · Gesamtleistung: 6,6 MW	Verf.		94,9%	98,6%	98,8%	98,3%	99,0%	96,9%	99,5%	99,7%	99,7%	99,7%	0,0%	0,0%	98,5%
BürgerWIND Sauerland (Standort K1 im Windfeld Kirchlinde)	kWh		445.352	461.927	468.680	218.240	185.897	299.859	253.549	233.031	323.248	585.251	0	0	3.475.034
Enercon E-82 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 02/2009	Verf.		91,8%	98,5%	99,4%	96,9%	99,4%	98,5%	99,6%	99,7%	99,6%	99,6%	0,0%	0,0%	98,3%
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	0	0	3.175.675
Enercon E-82 E2 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 09/2009	Verf.		98,2%	98,6%	99,0%	98,3%	97,9%	98,0%	99,2%	99,9%	99,9%	98,8%	0,0%	0,0%	98,9%
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	0	0	2.785.067
Enercon E-82 E2 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 09/2009	Verf.		94,6%	98,6%	98,0%	99,8%	99,7%	94,3%	99,3%	99,5%	99,6%	99,6%	0,0%	0,0%	98,3%

***) 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.

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	0	0	13.807.720
	* Poolertrag	kWh	533.106	569.857	684.364	364.447	230.156	417.036	443.694	298.950	414.187	646.776	0	0	4.602.573
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%	0,0%	0,0%	98,7%
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	0	0	5.214.151
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%	0,0%	0,0%	98,6%
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	0	0	4.493.753
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%	98,7%	0,0%	0,0%	98,8%
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	0	0	4.099.815
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%	98,9%	100,0%	0,0%	0,0%	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.