

ERTRAGSÜBERSICHT 2023

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME	VORJAHR
Alle Windprojekte von MK und ENE		Gesamtertrag	kWh 12.653.509	8.158.403	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20.811.912	95.084.413
Leistungsdaten des gesamten Anlagenparks (zum Jahresende)		WKA-Anzahl: 40 Projekte: 37	Nennleistung aller Anlagen: 57,5 MW Ø Leistung pro Anlage: 1,4 MW			Rotorfläche: Ertrag pro m ² Rotorfläche: 131.085 m ² 158,8 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 m ² · Bj. 12/1997	kWh Verf.	44.523 77,0%	50.576 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	95.099 97,7%	387.238 95,4%
HeVoRa I (Arnsberg-Müschede) Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m ² · Bj. 10/1996	kWh Verf.	116.780 99,5%	60.000 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	176.780 99,5%	533.218 96,3%
HeVoRa II (Welver-Flerke) Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m ² · Bj. 10/1998	kWh Verf.	118.948 97,6%	63.065 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	182.013 97,6%	535.683 99,2%
MK Windkraft (Schalksmühle) Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m ² · Bj. 10/1998	kWh Verf.	118.666 96,5%	63.000 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	181.666 97,5%	604.889 95,5%
Windkraft Leisberg Micon H1800 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m ² · Bj. 06/1997	kWh Verf.	137.859 97,5%	97.629 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	235.488 97,5%	732.016 95,5%
Windkraft Oesbern Tacke TW 600e · 0,6 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 46,0 m / 1.662 m ² · Bj. 01/2000	kWh Verf.	103.316 97,7%	55.438 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	158.754 97,7%	512.511 97,3%
BürgerWIND Osterholz Enercon E-44 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 78,0 m · Rotor: Ø 44,0 m / 1.521 m ² · Bj. 12/2003	kWh Verf.	163.201 94,0%	107.339 98,4%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	270.540 94,0%	805.264 97,3%
BürgerWIND Hochebene Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m ² · Bj. 12/2004	kWh Verf.	203.405 96,0%	149.717 99,6%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	353.122 96,0%	513.830 42,6%
Hewingsen (Poolgemeinschaft) 2 separate Gesellschaften – zus. 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung: 1,6 MW	Gesamtertrag * Poolertrag	kWh kWh	275.000 137.500	212.000 106.000	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	487.000 243.500	1.884.875 942.438
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 m ² · Bj. 04/2006	kWh Verf.	140.000 0,0%	110.000 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	250.000 0,0%	931.891 98,7%
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 m ² · Bj. 04/2006	kWh Verf.	135.000 0,0%	102.000 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	237.000 0,0%	952.984 99,0%
*) 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 Poolertrages.															
Windkraft Benkamp Enercon E-53 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 73,3 m · Rotor: Ø 53,0 m / 2.198 m ² · Bj. 12/2006	kWh Verf.	192.000 0,0%	67.000 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	259.000 0,0%	1.070.560 99,2%
Windkraft Beleck Windparkgesellschaft mit 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung 1,6 MW	Gesamtertrag	kWh Verf.	352.000 0,0%	251.000 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	603.000 0,0%	2.444.431 98,0%
Anlage 1 (Standort WPB 1 im Windfeld Beleck) Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m ² · Bj. 07/2007	kWh Verf.	182.000 0,0%	135.000 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	317.000 0,0%	1.244.758 97,8%
Anlage 2 (Standort WPB 2 im Windfeld Beleck) Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m ² · Bj. 07/2007	kWh Verf.	170.000 0,0%	116.000 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	286.000 0,0%	1.199.673 98,3%
BürgerWIND Benkamp Vestas V52 · 0,85 MW · Nabenhöhe: 74,0 m · Rotor: Ø 52,0 m / 2.124 m ² · Bj. 12/2001	kWh Verf.	187.000 0,0%	114.000 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	301.000 0,0%	963.344 98,7%
BürgerWIND Effeln Nordex N54 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m ² · Bj. 12/1997	kWh Verf.	195.951 0,0%	118.816 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	314.767 0,0%	882.375 93,9%
BürgerWIND Ginnicker Heide Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m ² · Bj. 10/2001	kWh Verf.	150.003 82,3%	119.581 98,3%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	269.584 82,3%	1.295.478 96,1%

Wulfshof (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	827.835	494.175	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.322.010	4.476.257
	* Poolertrag Windpark Wulfshof	kWh	551.890	329.450	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	881.340	2.984.171
	** Poolertrag Windstrom Echtop	kWh	275.945	164.725	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	440.670	1.492.086
2. separate Gesellschaften - zus. 3 x Enercon E-58 - Gesamtertrag 3,0 MW		Verf.	94,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	94,8%	98,2%
Windpark Wulfshof	Gesamtertrag	kWh	546.908	329.826	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	876.734	2.992.443
2 x Enercon E-58 - Gesamtleistung 2,0 MW		Verf.	94,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	94,1%	98,0%
Anlage 1 (Standort E1 im Windfeld Echtop)		kWh	253.549	162.476	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	416.025	1.454.501
Enercon E-58 - 1,0 MW - Nabenhöhe: 60,0 m - Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² - Bj. 12/2002		Verf.	91,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	91,2%	98,5%
Anlage 2 (Standort E3 im Windfeld Echtop)		kWh	293.359	167.350	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	460.709	1.537.942
Enercon E-58 - 1,0 MW - Nabenhöhe: 70,5 m - Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² - Bj. 06/2002		Verf.	97,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,0%	97,5%
Windstrom Echtop (Standort E7 im Windfeld Echtop)		kWh	280.927	164.349	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	445.276	1.483.814
Enercon E-58 - 1,0 MW - Nabenhöhe: 70,5 m - Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² - Bj. 03/2002		Verf.	96,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	96,3%	98,6%
/) 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 Ertrags Erwartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.																	

BürgerWIND Schwefe		kWh	252.026	121.645	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	373.671	1.177.729
Enercon E-58 - 1,0 MW - Nabenhöhe: 70,5 m - Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² - Bj. 12/2002		Verf.	98,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,6%	97,7%

MK Windkraft (Standort E4 im Windfeld Echtop)		kWh	290.000	165.119	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	455.119	1.486.950
Enercon E-58 - 1,0 MW - Nabenhöhe: 70,5 m - Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² - Bj. 10/2004		Verf.	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,1%

BürgerWIND Bördeblick		kWh	424.757	240.521	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	665.278	2.061.976
GE 1.5s - 1,5 MW - Nabenhöhe: 64,7 m - Rotor: ∅ 70,5 m / 3.904 m² - Bj. 10/2000		Verf.	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	95,5%

BürgerWIND Haarhöfe (Standort A2 im Windfeld Altenmellrich)		kWh	400.289	238.788	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	639.077	2.216.279
GE 1.5s - 1,5 MW - Nabenhöhe: 64,7 m - Rotor: ∅ 70,5 m / 3.904 m² - Bj. 12/2000		Verf.	83,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	83,3%	97,6%

BürgerWIND Hellweg		kWh	390.000	186.000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	576.000	1.881.184
Enercon E-66 - 1,5 MW - Nabenhöhe: 67,0 m - Rotor: ∅ 66,0 m / 3.421 m² - Bj. 12/2001		Verf.	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,2%

BürgerWIND Wulfshof *		kWh	854.562	338.251	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.192.813	4.262.558
1 x Vestas V66 und 1 x E-70 E4 - Gesamtleistung 3,95 MW		Verf.	98,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,3%	98,7%
Anlage 1		kWh	491.645	173.902	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	665.547	2.419.689
Enercon E-70 E4 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 64,0 m - Rotor: ∅ 71,0 m - Bj 07/2014		Verf.	98,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,4%	98,7%
Anlage 2		kWh	362.917	164.349	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	527.266	1.842.869
Vestas V66 - 1,65 MW - Nabenhöhe: 67,0 m - Rotor: ∅ 66,0 m - Bj 12/2000		Verf.	98,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,1%	98,6%

*) **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 Echtop (Standort E2 im Windfeld Echtop)		kWh	446.118	89.470	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	535.588	2.039.726
Enercon E-70 - 1,8 MW - Nabenhöhe: 63,0 m - Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m² - Bj. 08/2003		Verf.	99,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,7%	98,7%

Windpark Radlinghausen (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	1.025.000	905.000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.930.000	7.618.839
	* Poolertrag	kWh	341.667	301.667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	643.333	2.539.613
3 separate Gesellschaften - zus. 3 x Enercon E-70 - Gesamtleistung 6,0 MW		Verf.	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,6%
BürgerWIND Radlinghausen Nord (Standort WPR 7, Windfeld Radlingh.)		kWh	290.000	245.000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	535.000	2.424.611
Enercon E-70 - 2,0 MW - Nabenhöhe: 98,8 m - Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m² - Bj. 11/2004		Verf.	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,2%
BürgerWIND Radlinghausen (Standort WPR 8 im Windfeld Radlingh.)		kWh	357.000	325.000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	682.000	2.507.500
Enercon E-70 - 2,0 MW - Nabenhöhe: 98,8 m - Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m² - Bj. 11/2004		Verf.	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	96,9%
BürgerWIND Radlinghausen Ost (Standort WPR 9 im Windfeld Radlingh.)		kWh	378.000	335.000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	713.000	2.686.728
Enercon E-70 - 2,0 MW - Nabenhöhe: 98,8 m - Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m² - Bj. 11/2004		Verf.	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,7%

*) **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 Ertrags Erwartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.

Belecke (Poolgemeinschaft)		Gesamtertrag	kWh	1.523.000	1.053.000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.576.000	10.014.254
		* Poolertrag	kWh	380.750	263.250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	644.000	2.503.564
4 separate Gesellschaften – zus. 4 x Enercon E-70 - Gesamtleistung: 9,2 MW		Verf.	Verf.	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,0%
BürgerWIND Uelder Haar (Standort WPB 3 im Windfeld Belecke)		kWh	390.000	285.000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	675.000	2.523.194
Enercon E-70 E4 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 64,0 m - Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² - Bj. 11/2007		Verf.	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,9%
BürgerWIND Belecke (Standort WPB 4 im Windfeld Belecke)		kWh	385.000	205.000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	590.000	2.526.323
Enercon E-70 E4 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 64,0 m - Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² - Bj. 11/2007		Verf.	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,4%
BürgerWIND Warstein (Standort WPB 5 im Windfeld Belecke)		kWh	380.000	285.000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	665.000	2.484.186
Enercon E-70 E4 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 64,0 m - Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² - Bj. 10/2007		Verf.	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,8%
BürgerWIND Wehlhügel (Standort WPB 7 im Windfeld Belecke)		kWh	368.000	278.000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	646.000	2.480.551
Enercon E-70 E4 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 64,0 m - Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² - Bj. 10/2007		Verf.	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,8%
*) 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 Ertragswartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.																	

Windpark Kirchlinde (Poolgemeinschaft)		Gesamtertrag	kWh	1.205.916	935.839	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.141.755	11.461.785
		* Poolertrag	kWh	401.972	311.946	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	713.918	3.820.595
3 x Enercon E-82 - Gesamtleistung: 6,6 MW		Verf.	Verf.	29,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	29,4%	97,2%
BürgerWIND Sauerland (Standort K1 im Windfeld Kirchlinde)		kWh	180.916	128.839	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	309.755	4.105.177
Enercon E-82 - 2,0 MW - Nabenhöhe: 108,0 m - Rotor: ∅ 82,0 m / 5.281 m² - Bj. 02/2009		Verf.	88,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	88,3%	94,3%
WP Kirchlinde K2 (Standort K2 im Windfeld Kirchlinde)		kWh	560.000	424.000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	984.000	3.933.108
Enercon E-82 E2 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 108,0 m - Rotor: ∅ 82,0 m / 5.281 m² - Bj. 09/2009		Verf.	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,0%
WP Kirchlinde K3 (Standort K3 im Windfeld Kirchlinde)		kWh	465.000	383.000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	848.000	3.423.500
Enercon E-82 E2 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 108,0 m - Rotor: ∅ 82,0 m / 5.281 m² - Bj. 09/2009		Verf.	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	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 Ertragswartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.																	

WP Dautenheim (Poolgemeinschaft)		Gesamtertrag	kWh	2.655.354	1.861.434	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.516.788	15.654.041
		* Poolertrag	kWh	885.118	620.478	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.505.596	5.218.014
3 x Enercon E-101 - Gesamtleistung: 9,0 MW		Verf.	Verf.	93,6%	97,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	93,6%	96,9%
Windpark Dautenheim (Altgesellschaft, Standort 1)**		kWh	1.044.915	688.060	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.732.976	5.792.894
Enercon E-101 - 3,0 MW - Nabenhöhe: 135,0 m - Rotor: ∅ 101,0 m - Bj 06/2014		Verf.	97,7%	98,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,7%	96,7%
BürgerWIND Dautenheim Mitte (neuer Betreiber an Standort 2)**		kWh	958.492	608.840	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.567.333	4.949.921
Enercon E-101 - 3,0 MW - Nabenhöhe: 135,0 m - Rotor: ∅ 101,0 m - Bj 06/2014		Verf.	97,7%	95,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,7%	97,0%
BürgerWIND Dautenheim Süd (neuer Betreiber an Standort 3)**		kWh	651.946	564.533	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.216.479	4.911.226
Enercon E-101 - 3,0 MW - Nabenhöhe: 135,0 m - Rotor: ∅ 101,0 m - Bj 06/2014		Verf.	85,4%	99,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	85,4%	96,9%
*) 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.																	
**) 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“) befanden, gegen die jetzt betriebenen Enercon E-101 mit zusammen 9 MW Leistung ausgetauscht. In diesem Rahmen wurden die Standorte 2 und 3 an die neuen Betreibergesellschaften BürgerWIND Dautenheim Mitte und BürgerWIND Dautenheim Süd abgegeben, während die Altgesellschaft selbst den Standort 1 mit ebenfalls einer neuen E-101 weiterbetreibt.																	