

ERTRAGSÜBERSICHT 2025

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME	VORJAHR
Alle Windprojekte von MK und ENE		Gesamtertrag	kWh	10.935.086	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10.935.086	104.712.681
Leistungsdaten des gesamten Anlagenparks (zum Jahresende)		WKA-Anzahl: Projekte:	40 37	Nennleistung aller Anlagen: ∅ Leistung pro Anlage:			57,5 MW 1,4 MΩ	Rotorfläche: Ertrag pro m² Rotorfläche:			131.085 m² 83,4 kWh	kleinste WKA: 0,2 MW größte WKA: 3,0 MW			
BürgerWIND Balve Enercon E-30 - 0,2 MW - Nabenhöhe: 50,0 m - Rotor: ∅ 30,0 m / 707 m² - Bj. 12/1997	kWh Verf.	40.128 75,7%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	40.128 75,7%	478.370 91,3%
HeVoRa I (Arnsberg-Müschede) Enercon E-40 - 0,5 MW - Nabenhöhe: 65,0 m - Rotor: ∅ 40,3 m / 1.275 m² - Bj. 10/1996	kWh Verf.	83.624 92,2%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	83.624 92,2%	706.960 95,6%
HeVoRa II (Welver-Flerke) Enercon E-40 - 0,5 MW - Nabenhöhe: 65,0 m - Rotor: ∅ 40,3 m / 1.275 m² - Bj. 10/1998	kWh Verf.	79.763 99,3%	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%	0 0,0%	79.763 99,3%	765.657 96,3%
MK Windkraft (Schalksmühle) Enercon E-40 - 0,5 MW - Nabenhöhe: 65,0 m - Rotor: ∅ 40,3 m / 1.275 m² - Bj. 10/1998	kWh Verf.	87.940 93,9%	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 0,0%	87.940 93,9%	889.420 99,2%
Windkraft Leisberg Micon M1800 - 0,6 MW - Nabenhöhe: 60,0 m - Rotor: ∅ 48,0 m / 1.810 m² - Bj. 06/1997	kWh Verf.	95.640 90,3%	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%	0 0,0%	95.640 90,3%	1.135.506 97,0%
Windkraft Oesbern Tacke TW 600e - 0,6 MW - Nabenhöhe: 70,0 m - Rotor: ∅ 46,0 m / 1.662 m² - Bj. 01/2000	kWh Verf.	77.756 95,8%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	77.756 95,8%	747.048 87,5%
BürgerWIND Osterholz Enercon E-44 - 0,6 MW - Nabenhöhe: 78,0 m - Rotor: ∅ 44,0 m / 1.521 m² - Bj. 12/2003	kWh Verf.	135.965 93,6%	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%	0 0,0%	135.965 93,6%	1.248.166 98,4%
BürgerWIND Hochebene Enercon E-48 - 0,8 MW - Nabenhöhe: 75,6 m - Rotor: ∅ 48,0 m / 1.810 m² - Bj. 12/2004	kWh Verf.	156.877 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%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	156.877 97,0%	1.455.173 95,3%
Hewingsen (Poolgemeinschaft) 2 separate Gesellschaften – zus. 2 x Enercon E-48 - Gesamtleistung: 1,6 MW	Gesamtertrag * Poolertrag	kWh 130.626 99,3%	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%	0 0,0%	130.626 99,3%	2.403.592 1.201.796 95,6%
BürgerWIND Hewingsen (Standort WPH 1 im Windfeld Hewingsen) Enercon E-48 - 0,8 MW - Nabenhöhe: 75,6 m - Rotor: ∅ 48,0 m / 1.810 m² - Bj. 04/2006	kWh Verf.	132.340 99,3%	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%	0 0,0%	132.340 99,3%	1.244.386 99,3%
Windkraft Hewingsen (Standort WPH 2 im Windfeld Hewingsen) Enercon E-48 - 0,8 MW - Nabenhöhe: 75,6 m - Rotor: ∅ 48,0 m / 1.810 m² - Bj. 04/2006	kWh Verf.	128.911 99,2%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	128.911 99,2%	1.159.206 91,8%
*) 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.															
Windkraft Benkamp Enercon E-53 - 0,8 MW - Nabenhöhe: 73,3 m - Rotor: ∅ 53,0 m / 2.198 m² - Bj. 12/2006	kWh Verf.	133.346 87,3%	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%	0 0,0%	133.346 87,3%	1.375.475 94,0%
Windkraft Beleck Windparkgesellschaft mit 2 x Enercon E-48 - Gesamtleistung 1,6 MW	Gesamtertrag	kWh 375.755 99,8%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	375.755 99,8%	3.261.013 97,2%
Anlage 1 (Standort WPB 1 im Windfeld Beleck) Enercon E-48 - 0,8 MW - Nabenhöhe: 75,6 m - Rotor: ∅ 48,0 m / 1.810 m² - Bj. 07/2007	kWh Verf.	193.744 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%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	193.744 99,7%	1.704.171 99,2%
Anlage 2 (Standort WPB 2 im Windfeld Beleck) Enercon E-48 - 0,8 MW - Nabenhöhe: 75,6 m - Rotor: ∅ 48,0 m / 1.810 m² - Bj. 07/2007	kWh Verf.	182.011 99,8%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	182.011 99,8%	1.556.842 95,2%
BürgerWIND Benkamp Vestas V52 - 0,85 MW - Nabenhöhe: 74,0 m - Rotor: ∅ 52,0 m / 2.124 m² - Bj. 12/2001	kWh Verf.	151.955 99,9%	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 0,0%	151.955 99,9%	1.348.371 94,8%
BürgerWIND Effeln Nordex N54 - 1,0 MW - Nabenhöhe: 70,0 m - Rotor: ∅ 54,0 m / 2.290 m² - Bj. 12/1997	kWh Verf.	145.855 99,8%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	145.855 99,8%	1.303.854 96,5%
BürgerWIND Ginnicker Heide Enercon E-58 - 1,0 MW - Nabenhöhe: 70,5 m - Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² - Bj. 10/2001	kWh Verf.	188.772 96,2%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	188.772 96,2%	1.677.381 96,0%

Wulfshof (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	655.859	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	655.859	5.962.900	
	* Poolertrag Windpark Wulfshof	kWh	437.239	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	437.239	3.975.267	
	** Poolertrag Windstrom Echthop	kWh	218.620	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	218.620	1.987.633	
2. separate Gesellschaften - zus. 3 x Enercon E-58 - Gesamtertrag 3,0 MW		Verf.	97,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,7%	93,9%	
Windpark Wulfshof	Gesamtertrag	kWh	444.208	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	444.208	3.974.657	
2 x Enercon E-58 - Gesamtleistung 2,0 MW		Verf.	99,3%	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%	99,3%	93,2%	
Anlage 1 (Standort E1 im Windfeld Echthop)		kWh	227.364	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	227.364	1.904.869	
Enercon E-58 - 1,0 MW - Nabenhöhe: 60,0 m - Rotor: \varnothing 58,6 m / 2.697 m ² - Bj. 12/2002		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%	0,0%	99,7%	91,2%	
Anlage 2 (Standort E3 im Windfeld Echthop)		kWh	216.844	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	216.844	2.069.788	
Enercon E-58 - 1,0 MW - Nabenhöhe: 70,5 m - Rotor: \varnothing 58,6 m / 2.697 m ² - Bj. 06/2002		Verf.	98,9%	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%	95,3%	
Windstrom Echthop (Standort E7 im Windfeld Echthop)		kWh	211.651	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	211.651	1.988.243	
Enercon E-58 - 1,0 MW - Nabenhöhe: 70,5 m - Rotor: \varnothing 58,6 m / 2.697 m ² - Bj. 03/2002		Verf.	94,6%	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%	94,6%	95,3%	
*) 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 Ertragswartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.																			

BürgerWIND Schwefe		kWh	174.421	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	174.421	1.587.439
Enercon E-58 - 1,0 MW - Nabenhöhe: 70,5 m - Rotor: \varnothing 58,6 m / 2.697 m ² - Bj. 12/2002		Verf.	99,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,2%	97,5%

MK Windkraft (Standort E4 im Windfeld Echthop)		kWh	218.988	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	218.988	2.041.565
Enercon E-58 - 1,0 MW - Nabenhöhe: 70,5 m - Rotor: \varnothing 58,6 m / 2.697 m ² - Bj. 10/2004		Verf.	98,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,2%	97,5%

BürgerWIND Bördeblick		kWh	321.553	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	321.553	2.937.523
GE 1.5s - 1,5 MW - Nabenhöhe: 64,7 m - Rotor: \varnothing 70,5 m / 3.904 m ² - Bj. 10/2000		Verf.	97,6%	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%	97,6%	90,3%

BürgerWIND Haarhöfe (Standort A2 im Windfeld Altenmellrich)		kWh	341.030	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	341.030	3.002.007
GE 1.5s - 1,5 MW - Nabenhöhe: 64,7 m - Rotor: \varnothing 70,5 m / 3.904 m ² - Bj. 12/2000		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%	0,0%	100,0%	85,4%

BürgerWIND Hellweg		kWh	279.721	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	279.721	2.499.337
Enercon E-66 - 1,5 MW - Nabenhöhe: 67,0 m - Rotor: \varnothing 66,0 m / 3.421 m ² - Bj. 12/2001		Verf.	98,9%	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%	98,3%

BürgerWIND Wulfshof *		kWh	356.847	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	356.847	5.788.992	
1 x Vestas V66 und 1 x E-70 E4 - Gesamtleistung 3,95 MW		Verf.	49,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	49,1%	95,8%	
Anlage 1		kWh	356.847	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	356.847	3.300.766	
Enercon E-70 E4 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 64,0 m - Rotor: \varnothing 71,0 m - BJ 07/2014		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%	0,0%	98,1%	96,7%	
Anlage 2		kWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.488.226	
Vestas V66 - 1,65 MW - Nabenhöhe: 67,0 m - Rotor: \varnothing 66,0 m - BJ 12/2000		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%	0,0%	94,9%	
*) 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 Echthop (Standort E2 im Windfeld Echthop)		kWh	263.162	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	263.162	2.522.128
Enercon E-70 - 1,8 MW - Nabenhöhe: 63,0 m - Rotor: \varnothing 70,0 m / 3.848 m ² - Bj. 08/2003		Verf.	87,9%	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%	87,9%	87,1%

Windpark Radlinghausen (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	702.076	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	702.076	9.437.974	
3 separate Gesellschaften - zus. 3 x Enercon E-70 - Gesamtleistung: 6,0 MW		* Poolertrag	234.025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	234.025	3.145.991	
BürgerWIND Radlinghausen Nord (Standort WPR 7, Windfeld Radlingh.)		Verf.	68,3%	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%	68,3%	95,9%	
Enercon E-70 - 2,0 MW - Nabenhöhe: 98,8 m - Rotor: \varnothing 70,0 m / 3.848 m ² - Bj. 11/2004		kWh	185.019	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	185.019	2.494.093	
Enercon E-70 - 2,0 MW - Nabenhöhe: 98,8 m - Rotor: \varnothing 70,0 m / 3.848 m ² - Bj. 11/2004		Verf.	70,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	70,7%	94,7%	
BürgerWIND Radlinghausen (Standort WPR 8 im Windfeld Radlingh.)		kWh	353.067	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	353.067	3.374.951	
Enercon E-70 - 2,0 MW - Nabenhöhe: 98,8 m - Rotor: \varnothing 70,0 m / 3.848 m ² - Bj. 11/2004		Verf.	87,4%	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%	87,4%	96,9%	
BürgerWIND Radlinghausen Ost (Standort WPR 9 im Windfeld Radlingh.)		kWh	163.990	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	163.990	3.568.930	
Enercon E-70 - 2,0 MW - Nabenhöhe: 98,8 m - Rotor: \varnothing 70,0 m / 3.848 m ² - Bj. 11/2004		Verf.	46,9%	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%	46,9%	96,1%	
*) 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.																			

Belecke (Poolgemeinschaft)															1.602.878	13.245.383
Gesamtertrag															400.720	3.311.346
* Poolertrag															99,6%	97,3%
4 separate Gesellschaften – zus. 4 x Enercon E-70 - Gesamtleistung: 9,2 MW																
BürgerWIND Uelder Haar (Standort WPB 3 im Windfeld Belecke)	kWh	406.379	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	406.379	3.444.742
Enercon E-70 E4 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 64,0 m - Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² - Bj. 11/2007	Verf.	99,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,9%	98,9%
BürgerWIND Belecke (Standort WPB 4 im Windfeld Belecke)	kWh	401.301	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	401.301	3.331.347	
Enercon E-70 E4 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 64,0 m - Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² - Bj. 11/2007	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%	99,7%	96,4%	
BürgerWIND Warstein (Standort WPB 5 im Windfeld Belecke)	kWh	389.061	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	389.061	3.317.383	
Enercon E-70 E4 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 64,0 m - Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² - Bj. 10/2007	Verf.	99,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,3%	98,7%	
BürgerWIND Wehlhügel (Standort WPB 7 im Windfeld Belecke)	kWh	406.137	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	406.137	3.151.911	
Enercon E-70 E4 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 64,0 m - Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² - Bj. 10/2007	Verf.	99,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,5%	95,2%	
*) 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.																

Windpark Kirchlinde (Poolgemeinschaft)															1.636.576	14.551.426
Gesamtertrag															545.525	4.850.475
* Poolertrag															95,8%	97,7%
3 x Enercon E-82 - Gesamtleistung: 6,6 MW																
BürgerWIND Sauerland (Standort K1 im Windfeld Kirchlinde)	kWh	546.818	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	546.818	4.746.616	
Enercon E-82 - 2,0 MW - Nabenhöhe: 108,0 m - Rotor: ∅ 82,0 m / 5.281 m² - Bj. 02/2009	Verf.	90,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	90,8%	95,7%	
WP Kirchlinde K2 (Standort K2 im Windfeld Kirchlinde)	kWh	563.266	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	563.266	5.179.207	
Enercon E-82 E2 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 108,0 m - Rotor: ∅ 82,0 m / 5.281 m² - Bj. 09/2009	Verf.	97,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,4%	99,1%	
WP Kirchlinde K3 (Standort K3 im Windfeld Kirchlinde)	kWh	526.492	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	526.492	4.625.603	
Enercon E-82 E2 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 108,0 m - Rotor: ∅ 82,0 m / 5.281 m² - Bj. 09/2009	Verf.	99,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,3%	98,5%	
*) 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)															2.367.348	22.340.021
Gesamtertrag															789.116	7.446.674
* Poolertrag															98,2%	94,5%
3 x Enercon E-101 - Gesamtleistung: 9,0 MW																
Windpark Dautenheim (Altgesellschaft, Standort 1)**	kWh	831.649	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	831.649	8.242.590	
Enercon E-101 - 3,0 MW - Nabenhöhe: 135,0 m - Rotor: ∅ 101,0 m - Bj. 06/2014	Verf.	96,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	96,8%	95,7%	
BürgerWIND Dautenheim Mitte (neuer Betreiber an Standort 2)**	kWh	765.501	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	765.501	7.197.506	
Enercon E-101 - 3,0 MW - Nabenhöhe: 135,0 m - Rotor: ∅ 101,0 m - Bj. 06/2014	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%	98,6%	93,1%	
BürgerWIND Dautenheim Süd (neuer Betreiber an Standort 3)**	kWh	770.198	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	770.198	6.899.925	
Enercon E-101 - 3,0 MW - Nabenhöhe: 135,0 m - Rotor: ∅ 101,0 m - Bj. 06/2014	Verf.	99,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,2%	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 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.																