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**	**4.623.951**	**3.699.268**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**19.258.305**	**88.314.085**
Leistungsdaten des gesamten Anlagenparks (zum Jahresende)			WKA-Anzahl: 40	Projekte: 37	Nennleistung aller Anlagen: 57,5 MW	∅ Leistung pro Anlage: 1,4 MΩ	Rotorfläche: 131.085 m²	Ertrag pro m² Rotorfläche: 146,9 kWh	kleinste WKA: 0,2 MW	größte WKA: 3,0 MW						
BürgerWIND Balve		kWh	40.128	24.881	17.688	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**82.697**	**386.257**
Enercon E-30 · 0,2 MW · Nabenhöhe: 50,0 m · Rotor: ∅ 30,0 m / 707 m² · Bj. 12/1997		Verf.	75,7%	79,0%	88,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	81,1%	88,5%
HeVoRa I (Arnsberg-Müschede)		kWh	83.624	34.449	18.549	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**136.622**	**674.931**
Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: ∅ 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1996		Verf.	92,2%	99,8%	99,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,1%	98,8%
HeVoRa II (Welver-Flerke)		kWh	79.763	39.289	27.815	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**146.867**	**604.109**
Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: ∅ 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1998		Verf.	99,3%	99,9%	99,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,6%	84,2%
MK Windkraft (Schalksmühle)		kWh	87.940	45.865	32.366	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**166.171**	**728.109**
Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: ∅ 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1998		Verf.	93,9%	99,7%	99,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,7%	95,0%
Windkraft Leisberg		kWh	95.640	49.255	31.345	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**176.240**	**943.823**
Micon M1800 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: ∅ 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 06/1997		Verf.	90,3%	99,6%	95,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	95,0%	97,9%
Windkraft Oesbern		kWh	77.756	37.576	23.430	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**138.762**	**581.309**
Tacke TW 600e · 0,6 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: ∅ 46,0 m / 1.662 m² · Bj. 01/2000		Verf.	95,8%	99,6%	99,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,2%	90,1%
BürgerWIND Osterholz		kWh	135.965	62.620	41.045	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**239.630**	**1.036.884**
Enercon E-44 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 78,0 m · Rotor: ∅ 44,0 m / 1.521 m² · Bj. 12/2003		Verf.	93,6%	98,0%	98,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	96,8%	94,9%
BürgerWIND Hochebene		kWh	156.877	79.373	49.156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**285.406**	**1.291.350**
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: ∅ 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 12/2004		Verf.	97,0%	97,0%	96,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	96,8%	92,7%
Hewingsen (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	**261.251**	**125.333**	**89.592**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**476.176**	**2.143.579**
	* Poolertrag	kWh	**130.626**	**62.667**	**44.796**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**238.088**	**1.071.790**
2 separate Gesellschaften – zus. 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung: 1,6 MW		Verf.	99,3%	99,8%	99,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,4%	99,1%
BürgerWIND Hewingsen (Standort WPH 1 im Windfeld Hewingsen)		kWh	132.340	62.153	44.827	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**239.320**	**1.057.609**
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: ∅ 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 04/2006		Verf.	99,3%	99,9%	98,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,3%	99,1%
Windkraft Hewingsen (Standort WPH 2 im Windfeld Hewingsen)		kWh	128.911	63.180	44.765	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**236.856**	**1.085.970**
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: ∅ 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 04/2006		Verf.	99,2%	99,7%	99,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,5%	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 Ertragserwartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.																
Windkraft Benkamp		kWh	133.346	62.830	30.889	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**227.065**	**1.208.191**
Enercon E-53 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 73,3 m · Rotor: ∅ 53,0 m / 2.198 m² · Bj. 12/2006		Verf.	87,3%	99,9%	97,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	94,8%	95,5%
Windkraft Belecke	Gesamtertrag	kWh	**375.755**	**168.697**	**104.637**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**649.089**	**2.904.256**
Windparkgesellschaft mit 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung 1,6 MW		Verf.	99,8%	99,4%	99,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,7%	98,4%
Anlage 1 (Standort WPB 1 im Windfeld Belecke)		kWh	193.744	90.393	57.071	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**341.208**	**1.517.219**
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: ∅ 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 07/2007		Verf.	99,7%	99,2%	99,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,6%	98,5%
Anlage 2 (Standort WPB 2 im Windfeld Belecke)		kWh	182.011	78.304	47.567	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**307.882**	**1.387.037**
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: ∅ 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 07/2007		Verf.	99,8%	99,5%	99,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,7%	98,2%
BürgerWIND Benkamp		kWh	151.955	50.583	35.836	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**238.374**	**1.164.919**
Vestas V52 · 0,85 MW · Nabenhöhe: 74,0 m · Rotor: ∅ 52,0 m / 2.124 m² · Bj. 12/2001		Verf.	99,9%	86,1%	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	95,6%	93,3%
BürgerWIND Effeln		kWh	145.855	66.713	34.901	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**247.469**	**1.056.027**
Nordex N54 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,0 m ·Rotor: ∅ 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 12/1997		Verf.	99,8%	100,0%	92,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,5%	90,9%
BürgerWIND Ginnicker Heide		kWh	188.772	81.319	74.326	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**344.417**	**1.378.204**
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 10/2001		Verf.	96,2%	99,9%	98,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,0%	90,5%

Wulfshof (Poolgemeinschaft) Gesamtertrag	kWh	**655.859**	**301.919**	**203.222**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1.161.000**	**5.155.938**
* Poolertrag Windpark Wulfshof	kWh	**437.239**	**201.279**	**135.481**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**774.000**	**3.437.292**
** Poolertrag Windstrom Echtrop	kWh	**218.620**	**100.640**	**67.741**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**387.000**	**1.718.646**
2 separate Gesellschaften · zus. 3 x Enercon E-58 · Gesamtertrag 3,0 MW	Verf.	97,7%	99,1%	98,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,3%	95,1%
															0,0%
Windpark Wulfshof Gesamtertrag	kWh	**444.208**	**198.211**	**129.677**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**772.096**	**3.423.493**
2 x Enercon E-58 · Gesamtleistung 2,0 MW	Verf.	99,3%	99,8%	97,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,8%	94,3%
Anlage 1 (Standort E1 im Windfeld Echtrop)	kWh	227.364	94.227	59.374	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**380.965**	**1.719.838**
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 12/2002	Verf.	99,7%	99,8%	95,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,4%	97,5%
Anlage 2 (Standort E3 im Windfeld Echtrop)	kWh	216.844	103.984	70.303	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**391.131**	**1.703.655**
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 06/2002	Verf.	98,9%	99,8%	99,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,2%	91,2%
Windstrom Echtrop (Standort E7 im Windfeld Echtrop)	kWh	211.651	103.708	73.545	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**388.904**	**1.732.445**
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 03/2002	Verf.	94,6%	97,7%	99,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,3%	96,5%

***/**) 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	174.421	76.516	48.605	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**299.542**	**1.402.958**
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 12/2002	Verf.	99,2%	98,8%	98,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,9%	99,0%
MK Windkraft (Standort E4 im Windfeld Echtrop)	kWh	218.988	94.320	67.358	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**380.666**	**1.743.290**
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 10/2004	Verf.	98,2%	99,8%	98,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,9%	97,8%
BürgerWIND Bördeblick	kWh	321.553	115.260	99.319	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**536.132**	**2.179.705**
GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: ∅ 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 10/2000	Verf.	97,6%	41,6%	99,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	80,9%	77,9%
BürgerWIND Haarhöfe (Standort A2 im Windfeld Altenmellrich)	kWh	341.030	111.670	93.357	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**546.057**	**2.639.274**
GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: ∅ 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 12/2000	Verf.	100,0%	57,5%	98,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	86,3%	98,3%
BürgerWIND Hellweg	kWh	279.721	113.499	77.330	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**470.550**	**2.135.992**
Enercon E-66 · 1,5 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: ∅ 66,0 m / 3.421 m² · Bj. 12/2001	Verf.	98,9%	99,9%	98,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,2%	97,7%
BürgerWIND Wulfshof *	kWh	**356.847**	**178.260**	**188.330**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**723.437**	**4.629.819**
1 x Vestas V66 und 1 x E-70 E4 · Gesamtleistung 3,95 MW	Verf.	49,1%	61,1%	99,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	70,1%	92,6%
Anlage 1	kWh	356.847	141.505	106.315	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**604.667**	**2.825.890**
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: ∅ 71,0 m · BJ 07/2014	Verf.	98,1%	99,2%	99,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,0%	98,2%
Anlage 2	kWh	0	36.755	82.015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**118.770**	**1.803.929**
Vestas V66 · 1,65 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: ∅ 66,0 m · BJ 12/2000	Verf.	0,0%	23,0%	98,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	41,1%	87,1%

***) 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 Echtrop (Standort E2 im Windfeld Echtrop)	kWh	263.162	108.996	83.615	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**455.773**	**2.415.819**
Enercon E-70 · 1,8 MW · Nabenhöhe: 63,0 m · Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 08/2003	Verf.	87,9%	89,3%	99,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	92,3%	96,7%
Windpark Radlinghausen (Poolgemeinschaft) Gesamtertrag	kWh	**702.076**	**602.032**	**351.139**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1.655.247**	**7.464.986**
* Poolertrag	kWh	**234.025**	**200.677**	**117.046**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**551.749**	**2.488.329**
3 separate Gesellschaften – zus. 3 x Enercon E-70 · Gesamtleistung: 6,0 MW	Verf.	68,3%	85,1%	97,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	83,7%	86,2%
BürgerWIND Radlinghausen Nord (Standort WPR 7, Windfeld Radlingh.)	kWh	185.019	215.862	120.037	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**520.918**	**2.205.875**
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004	Verf.	70,7%	95,6%	99,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	88,4%	96,2%
BürgerWIND Radlinghausen (Standort WPR 8 im Windfeld Radlingh.)	kWh	353.067	210.883	123.205	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**687.155**	**2.131.996**
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004	Verf.	87,4%	90,3%	99,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	92,5%	69,5%
BürgerWIND Radlinghausen Ost (Standort WPR 9 im Windfeld Radlingh.)	kWh	163.990	175.287	107.897	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**447.174**	**3.127.115**
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004	Verf.	46,9%	69,4%	94,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	70,2%	92,9%

***) 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.

Belecke (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	**1.602.878**	**648.224**	**390.173**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**2.641.275**	**11.832.139**
	* Poolertrag	kWh	**400.720**	**162.056**	**97.543**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**660.319**	**2.958.035**
4 separate Gesellschaften – zus. 4 x Enercon E-70 · Gesamtleistung: 9,2 MW		Verf.	**99,6%**	**92,3%**	**99,0%**	**0,0%**	**0,0%**	**0,0%**	**0,0%**	**0,0%**	**0,0%**	**0,0%**	**0,0%**	**0,0%**	**97,1%**	**98,4%**
BürgerWIND Uelder Haar (Standort WPB 3 im Windfeld Belecke)		kWh	406.379	170.310	104.561	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**681.250**	**3.009.770**
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007		Verf.	99,9%	99,0%	98,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	**99,1%**	**98,7%**
BürgerWIND Belecke (Standort WPB 4 im Windfeld Belecke)		kWh	401.301	180.567	109.040	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**690.908**	**3.011.935**
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007		Verf.	99,7%	99,2%	99,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	**99,4%**	**98,7%**
BürgerWIND Warstein (Standort WPB 5 im Windfeld Belecke)		kWh	389.061	158.227	93.609	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**640.897**	**2.952.266**
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 10/2007		Verf.	99,3%	99,4%	99,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	**99,3%**	**98,6%**
BürgerWIND Wehlhügel (Standort WPB 7 im Windfeld Belecke)		kWh	406.137	139.120	82.963	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**628.220**	**2.858.168**
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 10/2007		Verf.	99,5%	71,7%	99,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	**90,7%**	**97,8%**

***) 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.

Windpark Kirchlinde (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	**1.636.576**	**547.240**	**562.600**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**2.746.416**	**13.263.965**
	* Poolertrag	kWh	**545.525**	**182.413**	**187.533**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**915.472**	**4.421.322**
3 x Enercon E-82 · Gesamtleistung: 6,6 MW		Verf.	95,8%	93,4%	95,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	95,1%	96,0%
BürgerWIND Sauerland (Standort K1 im Windfeld Kirchlinde)		kWh	546.818	0	217.412	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**764.230**	**4.714.689**
Enercon E-82 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: ∅ 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 02/2009		Verf.	90,8%	82,0%	98,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	90,6%	93,4%
WP Kirchlinde K2 (Standort K2 im Windfeld Kirchlinde)		kWh	563.266	295.799	167.996	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1.027.061**	**4.494.032**
Enercon E-82 E2 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: ∅ 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 09/2009		Verf.	97,4%	99,1%	91,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	95,8%	97,9%
WP Kirchlinde K3 (Standort K3 im Windfeld Kirchlinde)		kWh	526.492	251.441	177.192	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**955.125**	**4.055.244**
Enercon E-82 E2 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: ∅ 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 09/2009		Verf.	99,3%	99,1%	98,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,8%	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 Ertragserwartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.

WP Dautenheim (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	**2.367.348**	**797.232**	**922.644**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**4.087.224**	**17.348.252**
	* Poolertrag	kWh	**789.116**	**265.744**	**307.548**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1.362.408**	**5.782.751**
3 x Enercon E-101 · Gesamtleistung: 9,0 MW		Verf.	98,2%	99,4%	98,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,8%	94,0%
Windpark Dautenheim (Altgesellschaft, Standort 1)**		kWh	831.649	298.704	363.007	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.493.360	6.349.060
Enercon E-101 · 3,0 MW · Nabenhöhe: 135,0 m · Rotor: ∅ 101,0 m · BJ 06/2014		Verf.	96,8%	99,0%	99,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,3%	93,6%
BürgerWIND Dautenheim Mitte (neuer Betreiber an Standort 2)**		kWh	765.501	231.918	296.230	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.293.648	5.473.226
Enercon E-101 · 3,0 MW · Nabenhöhe: 135,0 m · Rotor: ∅ 101,0 m · BJ 06/2014		Verf.	98,6%	99,4%	97,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,4%	93,6%
BürgerWIND Dautenheim Süd (neuer Betreiber an Standort 3)**		kWh	770.198	266.610	263.407	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.300.215	5.525.965
Enercon E-101 · 3,0 MW · Nabenhöhe: 135,0 m · Rotor: ∅ 101,0 m · BJ 06/2014		Verf.	99,2%	99,7%	99,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,5%	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.

****) 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.