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**	**5.737.359**	**4.992.715**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**46.624.683**

Leistungsdaten des gesamten Anlagenparks (zum Jahresende)
WKA-Anzahl: 40 | Projekte: 37 | Nennleistung aller Anlagen: 58,9 MW | ∅ Leistung pro Anlage: 1,5 MW | Rotorfläche: 134.837 m² | Ertrag pro m² Rotorfläche: 345,8 kWh | kleinste WKA: 0,2 MW | größte WKA: 3,0 MW

		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME
BürgerWIND Balve	kWh	34.433	49.137	46.037	25.373	19.383	21.348	24.844	0	0	0	0	0	**220.555**
Enercon E-30 · 0,2 MW · Nabenhöhe: 50,0 m · Rotor: ∅ 30,0 m / 707 m² · Bj. 12/1997	Verf.	75,8%	98,6%	98,6%	99,7%	99,6%	73,2%	96,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	91,7%
HeVoRa I (Arnsberg-Müschede)	kWh	56.970	61.685	64.172	30.364	18.667	40.564	32.000	0	0	0	0	0	**304.422**
Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: ∅ 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1996	Verf.	92,3%	98,6%	96,8%	98,3%	98,4%	98,9%	98,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,4%
HeVoRa II (Welver-Flerke)	kWh	56.442	86.801	72.927	40.792	22.742	43.989	35.816	0	0	0	0	0	**359.509**
Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: ∅ 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1998	Verf.	92,7%	99,7%	99,2%	98,7%	99,8%	98,3%	99,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,3%
Windkraft Leisberg	kWh	68.003	90.633	88.594	42.713	31.152	62.551	49.014	0	0	0	0	0	**432.660**
Micon M1800 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: ∅ 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 06/1997	Verf.	98,2%	100,0%	95,4%	98,7%	97,0%	98,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	83,6%
Windkraft Oesbern	kWh	45.440	42.174	60.832	25.847	20.792	34.407	21.951	0	0	0	0	0	**251.443**
Tacke TW 600e · 0,6 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: ∅ 46,0 m / 1.662 m² · Bj. 01/2000	Verf.	99,5%	84,9%	98,0%	100,0%	98,2%	99,9%	97,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,0%
BürgerWIND Osterholz	kWh	92.507	102.261	107.857	52.781	31.480	68.666	56.358	0	0	0	0	0	**511.910**
Enercon E-44 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 78,0 m · Rotor: ∅ 44,0 m / 1.521 m² · Bj. 12/2003	Verf.	89,5%	93,4%	99,1%	99,0%	99,8%	99,7%	99,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,2%
BürgerWIND Hochebene	kWh	108.340	120.843	128.588	71.032	41.601	77.302	65.600	0	0	0	0	0	**613.306**
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: ∅ 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 12/2004	Verf.	93,9%	94,0%	100,0%	99,9%	99,9%	99,6%	99,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,2%
Hewingsen (Poolgemeinschaft) Gesamtertrag	kWh	**209.674**	**212.862**	**230.823**	**123.448**	**78.823**	**136.371**	**108.405**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1.100.406**
* Poolertrag	kWh	**104.837**	**106.431**	**115.412**	**61.724**	**39.412**	**68.186**	**54.203**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**550.203**
2 separate Gesellschaften – zus. 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung: 1,6 MW	Verf.	99,8%	98,8%	98,5%	99,6%	99,7%	99,3%	98,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,2%
BürgerWIND Hewingsen (Standort WPH 1 im Windfeld Hewingsen)	kWh	106.080	105.920	116.984	64.632	39.474	69.683	55.150	0	0	0	0	0	**557.923**
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: ∅ 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 04/2006	Verf.	99,7%	98,1%	99,3%	99,4%	99,8%	98,8%	98,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,1%
Windkraft Hewingsen (Standort WPH 2 im Windfeld Hewingsen)	kWh	103.594	106.942	113.839	58.816	39.349	66.688	53.255	0	0	0	0	0	**542.483**
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: ∅ 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 04/2006	Verf.	99,9%	99,5%	97,6%	99,8%	99,6%	99,8%	98,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	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.

		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME
Windkraft Benkamp	kWh	110.245	119.898	127.299	62.793	34.667	79.906	56.000	0	0	0	0	0	**590.808**
Enercon E-53 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 73,3 m · Rotor: ∅ 53,0 m / 2.198 m² · Bj. 12/2006	Verf.	96,5%	99,8%	96,4%	99,6%	100,0%	99,5%	98,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,6%
Windkraft Belecke Gesamtertrag	kWh	**263.160**	**331.029**	**301.004**	**157.437**	**100.575**	**184.227**	**135.111**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1.472.543**
Windparkgesellschaft mit 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung 1,6 MW	Verf.	96,7%	99,8%	100,0%	98,4%	99,0%	99,6%	80,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	96,1%
Anlage 1 (Standort WPB 1 im Windfeld Belecke)	kWh	138.012	174.220	157.308	81.021	55.338	96.876	68.828	0	0	0	0	0	**771.603**
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: ∅ 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 07/2007	Verf.	97,0%	99,7%	100,0%	97,3%	99,8%	99,7%	78,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	95,9%
Anlage 2 (Standort WPB 2 im Windfeld Belecke)	kWh	125.148	156.809	143.696	76.416	45.237	87.351	66.283	0	0	0	0	0	**700.940**
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: ∅ 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 07/2007	Verf.	96,3%	99,9%	99,9%	99,4%	98,1%	99,5%	82,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	96,4%
BürgerWIND Benkamp	kWh	99.536	110.863	117.143	54.675	33.670	71.613	40.000	0	0	0	0	0	**527.500**
Vestas V52 · 0,85 MW · Nabenhöhe: 74,0 m · Rotor: ∅ 52,0 m / 2.124 m² · Bj. 12/2001	Verf.	99,9%	98,5%	99,5%	99,9%	99,9%	99,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	85,0%
BürgerWIND Effeln	kWh	105.643	132.907	109.607	47.139	35.630	60.280	50.780	0	0	0	0	0	**541.986**
Nordex N54 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,0 m ·Rotor: ∅ 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 12/1997	Verf.	99,4%	99,5%	89,1%	66,6%	98,9%	98,5%	99,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	93,1%
BürgerWIND Ginnicker Heide	kWh	132.793	21.262	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**154.055**
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 10/2001	Verf.	98,7%	28,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	18,2%

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**	**259.000**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**2.561.057**
* Poolertrag für Windpark Wulfshof	kWh	**310.679**	**351.309**	**362.921**	**176.933**	**119.469**	**213.394**	**172.667**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1.707.371**
** Poolertrag für Windstrom Echtrop	kWh	**155.340**	**175.654**	**181.460**	**88.466**	**59.735**	**106.697**	**86.333**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**853.686**
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%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,5%
Windpark Wulfshof Gesamtertrag	kWh	**312.859**	**348.527**	**359.670**	**181.703**	**120.646**	**218.288**	**176.000**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1.717.693**
2 x Enercon E-58 · Gesamtleistung 2,0 MW	Verf.	96,2%	97,1%	99,2%	98,8%	99,6%	98,6%	99,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,3%
Anlage 1 (Standort E1 im Windfeld Echtrop)	kWh	151.593	170.571	175.090	92.658	58.442	107.504	87.000	0	0	0	0	0	**842.858**
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 12/2002	Verf.	96,9%	95,4%	99,7%	99,8%	99,5%	98,5%	99,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,5%
Anlage 2 (Standort E3 im Windfeld Echtrop)	kWh	161.266	177.956	184.580	89.045	62.204	110.784	89.000	0	0	0	0	0	**874.835**
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 06/2002	Verf.	95,4%	98,8%	98,7%	97,7%	99,6%	98,7%	98,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,2%
Windstrom Echtrop (Standort E7 im Windfeld Echtrop)	kWh	153.160	178.436	184.711	83.696	58.558	101.803	83.000	0	0	0	0	0	**843.364**
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 03/2002	Verf.	99,9%	99,9%	100,0%	98,0%	97,3%	98,6%	99,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,0%

***/**) 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	86.000	67.000	0	0	0	0	0	**707.639**
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 12/2002	Verf.	86,7%	99,2%	99,0%	98,2%	99,7%	98,7%	99,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,2%
MK Windkraft (Standort E4 im Windfeld Echtrop)	kWh	161.348	166.744	179.959	83.104	57.278	105.911	78.000	0	0	0	0	0	**832.344**
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 10/2004	Verf.	97,7%	97,8%	99,0%	98,9%	98,1%	99,5%	95,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,1%
BürgerWIND Bördeblick	kWh	238.732	250.978	265.763	122.741	74.897	151.850	116.351	0	0	0	0	0	**1.221.312**
GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: ∅ 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 10/2000	Verf.	99,1%	100,0%	99,3%	99,9%	99,8%	99,9%	98,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,5%
BürgerWIND Haarhöfe (Standort A2 im Windfeld Altenmellrich)	kWh	241.628	275.395	272.535	140.962	88.919	158.471	123.000	0	0	0	0	0	**1.300.910**
GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: ∅ 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 12/2000	Verf.	92,6%	91,3%	98,7%	96,2%	99,8%	99,0%	97,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	96,5%
BürgerWIND Hellweg	kWh	188.707	255.118	218.212	109.441	56.885	142.921	107.429	0	0	0	0	0	**1.078.713**
Enercon E-66 · 1,5 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: ∅ 66,0 m / 3.421 m² · Bj. 12/2001	Verf.	96,7%	98,0%	96,8%	97,0%	78,9%	99,8%	99,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	95,1%
BürgerWIND Wulfshof *	kWh	**422.506**	**506.379**	**520.825**	**220.920**	**154.341**	**280.659**	**214.000**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**2.319.630**
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%	90,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,7%
Anlage 1	kWh	233.435	285.701	289.753	123.217	84.563	155.631	124.000	0	0	0	0	0	**1.296.300**
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: ∅ 71,0 m · BJ 07/2014	Verf.	96,7%	99,4%	99,3%	98,0%	98,3%	99,3%	98,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,4%
Anlage 2	kWh	189.071	220.678	231.072	97.703	69.778	125.028	90.000	0	0	0	0	0	**1.023.330**
Vestas V66 · 1,65 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: ∅ 66,0 m · BJ 12/2000	Verf.	99,9%	99,4%	100,0%	99,2%	99,7%	98,2%	82,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	96,9%

***) 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 Echtrop (Standort E2 im Windfeld Echtrop)	kWh	221.922	246.810	249.513	118.962	74.141	148.284	115.000	0	0	0	0	0	**1.174.632**
Enercon E-70 · 1,8 MW · Nabenhöhe: 63,0 m · Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 08/2003	Verf.	99,5%	99,9%	99,2%	97,5%	99,7%	99,7%	99,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,2%
BürgerWIND ProKlima	kWh	222.450	251.880	296.419	169.245	85.893	173.489	180.000	0	0	0	0	0	**1.379.376**
Vestas V80 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 100,0 m · Rotor: ∅ 80,0 m / 5.027 m² · Bj. 12/2002	Verf.	98,1%	98,9%	99,0%	99,8%	99,7%	95,4%	98,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,4%
Windpark Radlinghausen (Poolgemeinschaft) Gesamtertrag	kWh	**990.467**	**1.220.467**	**967.506**	**545.997**	**331.765**	**572.213**	**476.000**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**5.104.415**
* Poolertrag	kWh	**330.156**	**406.822**	**322.502**	**181.999**	**110.588**	**190.738**	**158.667**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1.701.472**
3 separate Gesellschaften – zus. 3 x Enercon E-70 · Gesamtleistung: 6,0 MW	Verf.	97,4%	99,2%	95,3%	97,0%	98,3%	99,1%	95,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,4%
BürgerWIND Radlinghausen Nord (Standort WPR 7, Windfeld Radlingh.)	kWh	293.858	380.825	322.540	177.316	103.608	182.206	152.000	0	0	0	0	0	**1.612.353**
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004	Verf.	96,0%	98,7%	99,7%	97,3%	97,0%	98,7%	93,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,2%
BürgerWIND Radlinghausen (Standort WPR 8 im Windfeld Radlingh.)	kWh	347.164	402.839	347.339	182.789	112.027	193.515	156.000	0	0	0	0	0	**1.741.673**
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004	Verf.	98,9%	99,0%	99,8%	97,0%	99,7%	99,3%	96,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,6%
BürgerWIND Radlinghausen Ost (Standort WPR 9 im Windfeld Radlingh.)	kWh	349.445	436.803	297.627	185.892	116.130	196.492	168.000	0	0	0	0	0	**1.750.389**
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004	Verf.	97,4%	99,9%	86,3%	96,8%	98,2%	99,3%	97,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	96,4%

***) 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**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**5.771.441**
	* Poolertrag	kWh	**260.465**	**332.798**	**306.375**	**144.048**	**88.859**	**173.215**	**137.101**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1.442.860**
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%**	**0,0%**	**0,0%**	**0,0%**	**0,0%**	**0,0%**	**97,6%**
BürgerWIND Uelder Haar (Standort WPB 3 im Windfeld Belecke)		kWh	272.152	352.244	307.115	150.444	93.034	183.136	141.222	0	0	0	0	0	**1.499.347**
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007		Verf.	99,1%	100,0%	96,4%	99,4%	99,6%	99,7%	99,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	**99,1%**
BürgerWIND Belecke (Standort WPB 4 im Windfeld Belecke)		kWh	264.035	337.833	305.338	142.722	91.655	166.539	140.175	0	0	0	0	0	**1.448.297**
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007		Verf.	99,5%	99,4%	98,5%	99,3%	99,7%	99,1%	98,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	**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	0	0	0	0	0	**1.405.418**
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 10/2007		Verf.	58,8%	99,7%	98,7%	99,3%	99,7%	97,8%	98,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	**93,1%**
BürgerWIND Wehlhügel (Standort WPB 7 im Windfeld Belecke)		kWh	285.976	310.093	307.028	133.831	81.737	171.166	128.548	0	0	0	0	0	**1.418.379**
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 10/2007		Verf.	97,4%	99,6%	99,3%	99,2%	99,7%	99,4%	99,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	**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.

Windpark Kirchlinde (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	**1.214.758**	**1.285.335**	**1.275.941**	**608.839**	**505.410**	**772.278**	**701.570**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**6.364.131**
	* Poolertrag	kWh	**404.919**	**428.445**	**425.314**	**202.946**	**168.470**	**257.426**	**233.857**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**2.121.377**
3 x Enercon E-82 · Gesamtleistung: 6,6 MW		Verf.	94,9%	98,6%	98,8%	98,3%	99,0%	96,9%	99,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,0%
BürgerWIND Sauerland (Standort K1 im Windfeld Kirchlinde)		kWh	445.352	461.927	468.680	218.240	185.897	299.859	253.549	0	0	0	0	0	**2.333.504**
Enercon E-82 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: ∅ 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 02/2009		Verf.	91,8%	98,5%	99,4%	96,9%	99,4%	98,5%	99,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,7%
WP Kirchlinde K2 (Standort K2 im Windfeld Kirchlinde)		kWh	426.592	424.053	429.760	193.607	159.804	265.384	234.330	0	0	0	0	0	**2.133.530**
Enercon E-82 E2 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: ∅ 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 09/2009		Verf.	98,2%	98,6%	99,0%	98,3%	97,9%	98,0%	99,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,5%
WP Kirchlinde K3 (Standort K3 im Windfeld Kirchlinde)		kWh	342.814	399.355	377.501	196.992	159.709	207.035	213.691	0	0	0	0	0	**1.897.097**
Enercon E-82 E2 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: ∅ 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 09/2009		Verf.	94,6%	98,6%	98,0%	99,8%	99,7%	94,3%	99,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	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.

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**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**9.727.980**
	* Poolertrag	kWh	**533.106**	**569.857**	**684.364**	**364.447**	**230.156**	**417.036**	**443.694**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**3.242.660**
3 x Enercon E-101 · Gesamtleistung: 9,0 MW		Verf.	96,5%	99,5%	99,0%	99,2%	96,8%	99,7%	99,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,6%
Windpark Dautenheim (Altgesellschaft, Standort 1)**		kWh	586.490	634.086	773.939	433.006	266.641	470.145	504.793	0	0	0	0	0	3.669.100
Enercon E-101 · 3,0 MW · Nabenhöhe: 135,0 m · Rotor: ∅ 101,0 m · BJ 06/2014		Verf.	93,3%	99,6%	99,0%	99,6%	97,8%	99,6%	99,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,3%
BürgerWIND Dautenheim Mitte (neuer Betreiber an Standort 2)**		kWh	548.295	551.637	677.549	332.370	205.433	411.764	435.674	0	0	0	0	0	3.162.722
Enercon E-101 · 3,0 MW · Nabenhöhe: 135,0 m · Rotor: ∅ 101,0 m · BJ 06/2014		Verf.	98,1%	98,8%	98,8%	98,4%	95,9%	99,7%	99,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	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	0	0	0	0	0	2.896.158
Enercon E-101 · 3,0 MW · Nabenhöhe: 135,0 m · Rotor: ∅ 101,0 m · BJ 06/2014		Verf.	98,1%	100,0%	99,2%	99,7%	96,8%	99,9%	98,3%	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 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.