

ERTRAGSÜBERSICHT 2016

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT

		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME	
Alle Windprojekte von MK und ENE	Gesamtertrag	kWh	12.068.012	13.026.353	7.954.652	6.423.817	5.404.462	3.098.278	4.247.103	4.356.482	3.505.207	4.080.983	7.919.217	8.589.982	80.674.548
Leistungsdaten des gesamten Anlagenparks (zum Jahresende)			WKA-Anzahl: 40 Projekte: 37		Nennleistung aller Anlagen: Ø Leistung pro Anlage:	58,9 MW 1,5 MW		Rotorfläche: Ertrag pro m² Rotorfläche:	134.837 m² 598,3 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 m² · Bj. 12/1997	kWh Verf.	65.989 99,8%	53.434 94,0%	37.518 97,8%	33.344 99,6%	29.379 99,5%	17.205 93,7%	18.337 87,2%	26.881 95,5%	20.646 97,8%	18.652 77,1%	40.479 96,2%	50.535 97,0%	412.399 94,6%
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.	93.311 94,1%	91.938 88,7%	50.998 96,1%	47.771 99,9%	32.684 99,2%	24.505 99,5%	32.320 99,6%	33.798 99,7%	24.320 98,7%	22.643 99,8%	51.015 97,4%	59.395 98,0%	564.698 97,6%
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.	87.217 99,8%	102.364 98,9%	59.519 99,4%	56.133 99,0%	43.305 99,2%	20.313 99,7%	36.822 99,9%	32.405 99,7%	26.426 99,9%	26.831 92,4%	49.325 97,2%	58.996 99,8%	599.656 98,7%
Windkraft Leisberg	Micon M1800 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 06/1997	kWh Verf.	106.341 96,9%	129.694 100,0%	58.594 76,1%	62.638 99,9%	40.831 77,0%	24.867 86,8%	31.202 81,4%	39.462 82,5%	37.583 97,0%	35.905 99,9%	73.866 98,9%	77.583 99,9%	718.566 91,3%
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.	90.563 98,9%	91.145 100,0%	56.695 99,3%	43.799 99,8%	41.310 98,3%	21.459 99,1%	28.414 100,0%	33.089 99,9%	23.016 96,4%	26.544 99,6%	50.946 95,5%	52.999 99,9%	559.979 98,9%
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.	120.941 90,0%	147.527 98,7%	80.015 99,7%	68.614 98,5%	55.431 99,5%	32.875 99,8%	49.070 99,2%	41.037 93,5%	34.043 99,7%	51.035 99,9%	88.755 100,0%	84.743 96,7%	854.086 97,9%
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.	106.955 86,9%	180.213 97,0%	100.585 100,0%	78.403 99,0%	72.396 99,7%	40.899 99,7%	58.058 99,1%	52.433 99,8%	32.552 95,6%	63.938 99,5%	103.448 98,5%	104.265 97,0%	994.145 97,6%
Hewingsen (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag * Poolertrag	kWh kWh Verf.	300.011 150.006 99,5%	285.846 142.923 99,8%	172.006 86.003 99,2%	149.373 74.687 98,3%	124.402 62.201 99,1%	70.130 35.065 98,7%	111.803 55.902 99,1%	109.190 54.595 98,7%	87.325 43.663 99,6%	85.941 42.971 99,7%	199.526 99.763 100,0%	241.135 120.568 100,0%	1.936.688 968.344 99,3%
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.	147.865 99,9%	146.793 99,5%	84.631 99,2%	76.952 98,3%	62.778 99,4%	34.264 98,7%	57.160 98,4%	54.577 99,9%	43.203 98,9%	43.068 99,7%	97.371 100,0%	120.647 100,0%	969.309 99,3%
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.	152.146 99,1%	139.053 100,0%	87.375 99,2%	72.421 98,3%	61.624 99,2%	35.866 98,6%	54.643 99,8%	54.613 98,5%	44.122 99,7%	42.873 99,6%	102.155 100,0%	120.488 99,9%	967.379 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 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.	171.312 99,6%	184.061 95,2%	102.292 99,7%	90.847 99,6%	75.304 99,6%	42.599 99,9%	57.590 98,1%	56.113 99,5%	42.924 99,9%	47.686 99,4%	100.356 100,0%	107.178 99,8%	1.078.262 99,2%
Windkraft Belecke	Windparkgesellschaft mit 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung 1,6 MW	Gesamtertrag	357.303	386.984	234.492	210.380	171.465	90.856	138.401	135.062	113.236	108.797	244.837	287.556	2.479.369
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.	188.151 96,7%	202.401 94,0%	117.154 99,9%	111.572 99,9%	91.004 99,7%	49.330 98,1%	72.796 99,9%	70.258 99,7%	60.576 99,9%	56.321 98,2%	124.536 99,7%	150.614 99,7%	1.294.713 98,8%
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.	169.152 96,7%	184.583 95,3%	117.338 100,0%	98.808 99,5%	80.461 99,8%	41.526 97,2%	65.605 99,4%	64.804 99,5%	52.660 99,5%	52.476 100,0%	120.301 99,5%	136.942 99,6%	1.184.656 98,9%
BürgerWIND Benkamp	Vestas V52 · 0,85 MW · Nabenhöhe: 74,0 m · Rotor: Ø 52,0 m / 2.124 m² · Bj. 12/2001	kWh Verf.	164.204 98,1%	165.811 95,8%	64.497 66,1%	83.599 99,4%	65.954 100,0%	39.178 99,9%	52.300 99,9%	52.635 99,6%	38.799 99,1%	42.054 99,9%	94.217 99,1%	88.925 98,6%	952.173 96,3%
BürgerWIND Effeln	Nordex N54 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 12/1997	kWh Verf.	168.624 99,5%	171.407 99,7%	85.297 95,3%	73.760 98,1%	56.262 90,2%	30.072 99,6%	46.966 95,0%	47.561 98,7%	40.630 97,0%	41.263 96,5%	88.714 99,5%	123.955 99,5%	974.511 97,4%
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.	226.701 99,5%	226.144 99,5%	142.339 99,7%	125.734 96,8%	84.393 97,3%	64.512 99,1%	70.233 96,1%	83.815 99,9%	63.163 97,8%	71.006 98,3%	128.990 99,9%	115.906 97,6%	1.402.936 98,5%

ERTRAGSÜBERSICHT 2016

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT

			JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME
Wulfshof (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	750.453	685.102	427.964	380.904	305.128	173.714	243.196	249.247	213.532	189.814	439.068	544.038	4.602.160
	* Poolertrag für Windpark Wulfshof	kWh	500.302	456.735	285.309	253.936	203.419	115.809	162.131	166.165	142.355	126.543	292.712	362.692	3.068.107
	** Poolertrag für Windstrom Echtrop	kWh	250.151	228.367	142.655	126.968	101.709	57.905	81.065	83.082	71.177	63.271	146.356	181.346	1.534.053
	2 separate Gesellschaften - zus. 3 x Enercon E-58 · Gesamtertrag 3,0 MW	Verf.	99,8%	98,2%	98,9%	99,2%	99,2%	98,7%	99,3%	85,9%	98,6%	97,1%	94,7%	99,1%	97,4%
Windpark Wulfshof	Gesamtertrag	kWh	493.330	461.950	285.369	255.919	201.506	118.209	164.902	166.192	140.423	122.923	292.194	358.579	3.061.496
	2 x Enercon E-58 · Gesamtleistung 2,0 MW	Verf.	99,8%	98,1%	98,7%	98,8%	99,7%	98,2%	99,4%	99,4%	98,0%	96,9%	94,2%	99,1%	97,2%
	Anlage 1 (Standort E1 im Windfeld Echtrop)	kWh	227.782	229.918	142.887	127.449	103.840	57.729	79.047	78.318	68.437	61.000	142.088	162.014	1.480.509
	Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 12/2002	Verf.	99,9%	98,0%	98,8%	98,4%	99,8%	99,6%	99,3%	87,1%	99,7%	97,2%	95,8%	99,6%	97,8%
Anlage 2 (Standort E3 im Windfeld Echtrop)	kWh	265.548	232.032	142.482	128.470	97.666	60.480	85.855	87.874	71.986	61.923	150.106	196.565	1.580.987	
	Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 06/2002	Verf.	99,7%	98,2%	98,6%	99,2%	99,6%	96,8%	99,4%	85,4%	96,2%	96,6%	92,5%	98,5%	96,7%
Windstrom Echtrop (Standort E7 im Windfeld Echtrop)	kWh	257.123	223.152	142.595	124.985	103.622	55.505	78.294	83.055	73.109	66.891	146.874	185.459	1.540.664	
	Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 03/2002	Verf.	99,9%	98,3%	99,2%	99,9%	98,2%	99,8%	99,3%	85,2%	99,8%	97,6%	95,7%	99,3%	97,7%

***/** 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	191.923	200.560	124.434	107.562	88.042	41.375	71.856	65.135	52.705	51.935	114.732	125.000	1.235.259
	Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 12/2002	Verf.	99,5%	97,4%	97,6%	99,5%	99,9%	97,7%	99,7%	99,8%	97,7%	94,8%	99,3%	99,8%

MK Windkraft (Standort E4 im Windfeld Echtrop)	kWh	263.405	226.090	138.255	122.237	88.952	56.828	81.385	83.258	68.774	60.981	156.130	194.292	1.540.587
	Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 10/2004	Verf.	98,8%	98,2%	98,1%	99,8%	99,2%	95,6%	97,8%	84,5%	99,8%	96,9%	96,0%	98,4%

BürgerWIND Bördeblick	kWh	406.232	334.384	199.813	169.460	141.734	90.323	113.838	121.790	95.818	86.747	235.348	290.007	2.285.494
	GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: Ø 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 10/2000	Verf.	98,7%	100,0%	99,2%	99,4%	97,3%	88,3%	96,1%	92,6%	99,9%	94,9%	100,0%	100,0%

BürgerWIND Haarhöfe (Standort A2 im Windfeld Altenmellrich)	kWh	225.251	303.601	200.465	174.684	136.603	70.567	125.164	91.791	101.539	86.122	213.616	287.119	2.016.522
	GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: Ø 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 12/2000	Verf.	56,7%	94,1%	99,0%	99,7%	97,6%	97,7%	100,0%	72,8%	99,6%	97,7%	96,4%	100,0%

BürgerWIND Hellweg	kWh	280.701	304.916	183.480	165.934	104.526	65.573	112.969	97.367	74.041	83.273	176.723	185.974	1.835.477
	Enercon E-66 · 1,5 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m / 3.421 m² · Bj. 12/2001	Verf.	95,1%	97,7%	98,0%	97,3%	96,3%	99,2%	98,9%	97,4%	93,1%	99,1%	99,8%	99,9%

BürgerWIND Wulfshof *	Gesamtertrag	kWh	728.856	675.396	415.793	327.336	258.124	143.763	213.407	224.086	187.247	161.519	414.633	522.653	4.272.813
	* Poolertrag	kWh	424.747	380.992	231.088	191.232	141.040	75.843	116.946	123.642	105.051	93.876	234.585	290.888	2.409.930
	1 x Vestas V66 und 1 x E-70 E4 · Gesamtleistung 3,95 MW	Verf.	97,1%	98,5%	100,0%	99,3%	98,8%	97,6%	99,5%	82,5%	99,4%	90,4%	90,4%	97,9%	95,9%
	Anlage 1 (Standort E2 im Windfeld Echtrop)	kWh	424.747	380.992	231.088	191.232	141.040	75.843	116.946	123.642	105.051	93.876	234.585	290.888	2.409.930
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m · Bj. 07/2014	Verf.	98,9%	98,3%	99,9%	99,5%	98,6%	96,8%	98,9%	85,2%	99,8%	96,8%	95,4%	98,8%	97,2%	
Anlage 2 (Standort E4 im Windfeld Echtrop)	kWh	304.109	294.404	184.705	136.104	117.084	67.920	96.461	100.444	82.196	67.643	180.048	231.765	1.862.883	
	Vestas V66 · 1,65 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m · Bj. 12/2000	Verf.	95,3%	98,6%	100,0%	99,0%	98,9%	98,4%	100,0%	79,8%	99,0%	84,0%	85,3%	96,9%	94,6%

***) 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 Echtrop (Standort E2 im Windfeld Echtrop)	kWh	331.097	334.512	193.634	177.058	124.377	74.752	108.241	102.071	92.688	81.617	200.085	247.994	2.068.126
	Enercon E-70 · 1,8 MW · Nabenhöhe: 63,0 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 08/2003	Verf.	96,2%	97,4%	99,3%	99,5%	99,2%	98,6%	99,8%	85,7%	99,8%	97,1%	96,4%	99,6%

BürgerWIND ProKlima	kWh	290.043	412.028	281.958	201.593	186.860	101.332	87.339	95.713	95.350	132.000	202.280	138.359	2.224.855
	Vestas V80 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 100,0 m · Rotor: Ø 80,0 m / 5.027 m² · Bj. 12/2002	Verf.	99,3%	90,6%	88,7%	99,4%	98,6%	98,0%	95,0%	99,4%	99,6%	99,8%	99,6%	96,7%

Windpark Radlinghausen (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	1.217.723	1.195.209	734.386	586.674	521.270	257.874	439.216	435.411	341.884	475.841	837.371	1.109.332	8.152.191
	* Poolertrag	kWh	405.908	398.403	244.795	195.558	173.757	85.958	146.405	145.137	113.961	158.614	279.124	369.777	2.717.397
	3 separate Gesellschaften – zus. 3 x Enercon E-70 · Gesamtleistung: 6,0 MW	Verf.	95,5%	95,4%	98,9%	97,0%	98,8%	91,2%	98,7%	94,7%	94,7%	97,9%	98,2%	99,9%	96,5%
	BürgerWIND Radlinghausen Nord (Standort WPR 7, Windfeld Radlingh.)	kWh	387.198	349.258	231.983	184.383	161.484	90.930	142.397	128.017	107.096	148.715	256.771	337.126	2.525.358
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004	Verf.	93,1%	90,4%	99,3%	97,0%	99,0%	99,8%	99,9%	97,7%	99,7%	98,2%	100,0%	99,9%	96,8%	
BürgerWIND Radlinghausen (Standort WPR 8 im Windfeld Radlingh.)	kWh	402.550	419.963	235.355	199.892	170.428	75.604	144.078	143.036	115.232	151.085	276.658	381.915	2.715.796	
	Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004	Verf.	96,6%	99,2%	98,0%	98,2%	99,7%	88,3%	96,4%	97,5%	87,0%	97,6%	99,9%	99,9%	96,5%
BürgerWIND Radlinghausen Ost (Standort WPR 9 im Windfeld Radlingh.)	kWh	427.975	425.988	267.048	202.399	189.358	91.340	152.741	164.358	119.556	176.041	303.942	390.291	2.911.037	
	Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004	Verf.	96,7%	96,7%	99,5%	95,9%	97,8%	85,5%	99,9%	99,9%	89,2%	98,2%	95,1%	99,9%	96,2%

***) 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.

ERTRAGSÜBERSICHT 2016

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT

			JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME
Belecke (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	1.462.393	1.719.586	891.182	817.056	610.787	348.480	506.863	482.822	416.087	418.947	958.391	1.156.450	9.789.044
	* Poolertrag	kWh	365.598	429.897	222.796	204.264	152.697	87.120	126.716	120.706	104.022	104.737	239.598	289.113	2.447.261
4 separate Gesellschaften – zus. 4 x Enercon E-70 · Gesamtleistung: 9,2 MW	Verf.		96,3%	97,8%	99,0%	99,7%	99,7%	99,2%	98,6%	98,9%	99,3%	99,2%	98,5%	99,3%	98,8%
BürgerWIND Uelder Haar (Standort WPB 3 im Windfeld Belecke)	kWh		362.548	443.062	220.925	214.474	158.292	88.065	121.655	117.348	107.664	104.362	236.012	289.661	2.464.068
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007	Verf.		96,7%	99,0%	99,8%	99,5%	99,6%	98,8%	97,4%	97,3%	98,8%	99,7%	99,8%	99,5%	98,8%
BürgerWIND Belecke (Standort WPB 4 im Windfeld Belecke)	kWh		360.199	433.696	228.565	209.908	168.766	88.753	126.358	122.041	104.717	109.447	237.161	266.688	2.456.299
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007	Verf.		96,6%	97,9%	99,9%	99,8%	99,7%	99,8%	99,8%	99,6%	99,9%	99,6%	98,5%	99,7%	99,2%
BürgerWIND Warstein (Standort WPB 5 im Windfeld Belecke)	kWh		378.336	419.845	211.543	196.970	138.443	84.499	127.180	123.984	102.196	99.688	232.758	310.028	2.425.470
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 10/2007	Verf.		95,7%	97,3%	99,7%	99,7%	99,7%	99,8%	97,3%	99,0%	98,6%	98,6%	98,9%	98,7%	98,6%
BürgerWIND Wehnhügel (Standort WPB 7 im Windfeld Belecke)	kWh		361.310	422.983	230.149	195.704	145.286	87.163	131.670	119.449	101.510	105.450	252.460	290.073	2.443.207
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 10/2007	Verf.		96,3%	96,8%	96,4%	99,9%	99,7%	98,4%	99,9%	99,6%	99,9%	98,8%	96,6%	99,2%	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.

Windpark Kirchlinde (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	1.837.692	1.603.610	1.033.303	851.096	738.850	431.014	573.526	715.961	494.482	598.157	1.173.436	1.375.626	11.426.753
	* Poolertrag	kWh	612.564	534.537	344.434	283.699	246.283	143.671	191.175	238.654	164.827	199.386	391.145	458.542	3.808.918
3 x Enercon E-82 · Gesamtleistung: 6,6 MW	Verf.		98,7%	96,4%	99,4%	99,7%	97,8%	86,1%	99,7%	98,7%	98,0%	99,0%	97,4%	97,2%	97,4%
BürgerWIND Sauerland (Standort K1 im Windfeld Kirchlinde)	kWh		649.217	572.542	362.594	310.653	269.267	138.975	214.289	260.199	179.001	214.840	434.480	471.410	4.077.467
Enercon E-82 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 02/2009	Verf.		98,1%	95,3%	99,8%	99,9%	99,8%	80,0%	99,7%	98,4%	95,4%	98,8%	98,1%	92,2%	96,3%
WP Kirchlinde K2 (Standort K2 im Windfeld Kirchlinde)	kWh		628.492	540.320	349.307	285.723	233.095	154.520	191.423	245.018	167.744	202.354	395.726	484.241	3.877.963
Enercon E-82 E2 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 09/2009	Verf.		98,9%	99,2%	98,7%	99,4%	99,7%	85,2%	99,8%	99,6%	99,8%	98,5%	97,1%	99,5%	98,0%
WP Kirchlinde K3 (Standort K3 im Windfeld Kirchlinde)	kWh		559.983	490.748	321.402	254.720	236.488	137.519	167.814	210.744	147.737	180.963	343.230	419.975	3.471.323
Enercon E-82 E2 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 09/2009	Verf.		99,0%	94,8%	99,7%	99,7%	94,0%	93,2%	99,7%	98,0%	98,7%	99,7%	97,0%	99,9%	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 Ertragswartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.

WP Dautenheim (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	2.022.771	2.814.791	1.885.138	1.217.828	1.206.093	723.213	838.587	848.349	686.397	1.011.735	1.482.930	959.967	15.697.799
	* Poolertrag	kWh	674.257	938.264	628.379	405.943	402.031	241.071	279.529	282.783	228.799	337.245	494.310	319.989	5.232.600
3 x Enercon E-101 · Gesamtleistung: 9,0 MW	Verf.		98,6%	97,1%	99,9%	98,2%	95,1%	98,3%	98,3%	99,6%	97,8%	97,3%	95,1%	98,3%	97,8%
Windpark Dautenheim (Altgesellschaft, Standort 1)**	kWh		752.514	1.046.433	689.182	461.126	444.609	278.708	321.082	324.836	262.638	372.180	524.415	371.138	5.848.861
Enercon E-101 · 3,0 MW · Nabenhöhe: 135,0 m · Rotor: Ø 101,0 m · BJ 06/2014	Verf.		97,1%	98,5%	99,8%	99,5%	92,7%	99,3%	96,5%	99,9%	97,0%	96,8%	92,5%	97,6%	97,3%
BürgerWIND Dautenheim Mitte (neuer Betreiber an Standort 2)**	kWh		658.948	919.981	613.339	379.737	385.813	229.029	270.309	272.187	212.772	335.556	487.506	315.056	5.080.234
Enercon E-101 · 3,0 MW · Nabenhöhe: 135,0 m · Rotor: Ø 101,0 m · BJ 06/2014	Verf.		99,4%	93,8%	99,9%	96,0%	98,1%	99,7%	99,8%	98,7%	98,2%	96,6%	94,4%	99,0%	97,8%
BürgerWIND Dautenheim Süd (neuer Betreiber an Standort 3)**	kWh		611.309	848.377	582.617	376.965	375.671	215.476	247.196	251.326	210.987	303.999	471.008	273.773	4.768.704
Enercon E-101 · 3,0 MW · Nabenhöhe: 135,0 m · Rotor: Ø 101,0 m · BJ 06/2014	Verf.		99,4%	99,0%	100,0%	99,1%	94,5%	95,9%	99,8%	99,1%	98,1%	98,5%	98,4%	98,3%	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.

*****) 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.