

ERTRAGSÜBERSICHT 2024

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME	VORJAHR
Alle Windprojekte von MK und ENE		Gesamtertrag	kWh	13.779.627	12.800.843	6.835.548	8.348.822	0	0	0	0	0	0	41.764.840	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 MW	Rotorfläche: Ertrag pro m ² Rotorfläche:			131.085 m ² 318,6 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 m ² · Bj. 12/1997	kWh	7.208	44.164	35.963	46.117	0	0	0	0	0	0	0	133.452	478.370
		Verf.	12,1%	84,2%	99,1%	99,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	73,2%	91,3%
HeVoRa I (Arnsberg-Müschede)	Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: ∅ 40,3 m / 1.275 m ² · Bj. 10/1996	kWh	105.819	102.802	44.845	67.631	0	0	0	0	0	0	0	321.097	706.960
		Verf.	98,9%	99,6%	99,7%	97,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,0%	95,6%
HeVoRa II (Welver-Flerke)	Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: ∅ 40,3 m / 1.275 m ² · Bj. 10/1998	kWh	115.601	101.173	53.387	58.075	0	0	0	0	0	0	0	328.236	765.657
		Verf.	99,6%	99,8%	99,2%	89,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,0%	96,3%
MK Windkraft (Schalksmühle)	Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: ∅ 40,3 m / 1.275 m ² · Bj. 10/1998	kWh	84.703	103.716	64.403	74.264	0	0	0	0	0	0	0	327.086	889.420
		Verf.	62,6%	97,8%	93,7%	99,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	88,1%	99,2%
Windkraft Leisberg	Micon H1800 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: ∅ 48,0 m / 1.810 m ² · Bj. 06/1997	kWh	112.091	138.888	77.609	98.463	0	0	0	0	0	0	0	427.051	1.135.506
		Verf.	91,7%	99,9%	99,9%	99,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,7%	97,0%
Windkraft Oesbern	Tacke TW 600e · 0,6 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: ∅ 46,0 m / 1.662 m ² · Bj. 01/2000	kWh	84.866	89.283	33.758	30.817	0	0	0	0	0	0	0	238.724	747.048
		Verf.	80,2%	96,7%	64,1%	54,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	73,6%	87,5%
BürgerWIND Osterholz	Enercon E-44 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 78,0 m · Rotor: ∅ 44,0 m / 1.521 m ² · Bj. 12/2003	kWh	152.655	152.013	84.254	101.908	0	0	0	0	0	0	0	490.830	1.248.166
		Verf.	73,9%	99,7%	100,0%	99,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	93,0%	98,4%
BürgerWIND Hochebene	Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: ∅ 48,0 m / 1.810 m ² · Bj. 12/2004	kWh	192.140	187.528	106.689	125.421	0	0	0	0	0	0	0	611.778	1.455.173
		Verf.	77,3%	99,3%	100,0%	99,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	93,9%	95,3%
Hewingsen (Poolgemeinschaft)	2 separate Gesellschaften – zus. 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung: 1,6 MW	Gesamtertrag	372.803	309.230	161.102	195.907	0	0	0	0	0	0	0	1.039.042	2.403.592
		* Poolertrag	186.402	154.615	80.551	97.954	0	0	0	0	0	0	0	519.521	1.201.796
			96,6%	99,8%	100,0%	98,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,6%	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 m ² · Bj. 04/2006	kWh	187.372	158.271	80.206	97.556	0	0	0	0	0	0	0	523.405	1.244.386
		Verf.	96,5%	100,0%	100,0%	99,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,9%	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 m ² · Bj. 04/2006	kWh	185.431	150.959	80.896	98.351	0	0	0	0	0	0	0	515.637	1.159.206
		Verf.	96,6%	99,9%	97,5%	97,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,4%	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 m ² · Bj. 12/2006	kWh	161.070	191.190	86.616	125.245	0	0	0	0	0	0	0	564.121	1.375.475
		Verf.	67,0%	99,1%	99,0%	99,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	91,0%	94,0%
Windkraft Beleck	Windparkgesellschaft mit 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung 1,6 MW	Gesamtertrag	431.322	411.302	229.152	272.408	0	0	0	0	0	0	0	1.344.184	3.261.013
		Verf.	90,6%	97,5%	98,1%	97,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	95,8%	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 m ² · Bj. 07/2007	kWh	228.179	210.362	122.048	142.895	0	0	0	0	0	0	0	703.484	1.704.171
		Verf.	91,8%	95,4%	98,3%	99,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	96,2%	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 m ² · Bj. 07/2007	kWh	203.143	200.940	107.104	129.513	0	0	0	0	0	0	0	640.700	1.556.842
		Verf.	89,3%	99,6%	97,9%	95,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	95,4%	95,2%
BürgerWIND Benkamp	Vestas V52 · 0,85 MW · Nabenhöhe: 74,0 m · Rotor: ∅ 52,0 m / 2.124 m ² · Bj. 12/2001	kWh	183.983	176.453	84.011	122.000	0	0	0	0	0	0	0	566.447	1.348.371
		Verf.	98,3%	96,3%	94,5%	94,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,3%	94,8%
BürgerWIND Effeln	Nordex N54 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: ∅ 54,0 m / 2.290 m ² · Bj. 12/1997	kWh	198.536	166.512	71.784	94.731	0	0	0	0	0	0	0	531.563	1.303.854
		Verf.	96,3%	99,1%	82,8%	98,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	94,0%	96,5%
BürgerWIND Ginnicker Heide	Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m ² · Bj. 10/2001	kWh	226.903	207.621	121.744	90.084	0	0	0	0	0	0	0	646.352	1.677.381
		Verf.	99,8%	99,9%	99,8%	54,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	88,5%	96,0%

Wulfshof (Poolgemeinschaft)		Gesamtertrag	kWh	851.703	763.296	362.400	433.925	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.411.324	5.962.900
		* Poolertrag Windpark Wulfshof	kWh	567.802	508.864	241.600	289.283	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.607.549	3.975.267
		** Poolertrag Windstrom Echotrop	kWh	283.901	254.432	120.800	144.642	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	803.775	1.987.633
2. separate Gesellschaften - zus. 3 x Enercon E-58 - Gesamtertrag 3,0 MW		Verf.		96,4%	99,4%	90,4%	86,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	93,3%	93,9%	
Windpark Wulfshof		Gesamtertrag	kWh	576.927	514.959	237.454	267.757	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.597.097	3.974.657
2 x Enercon E-58 - Gesamtleistung 2,0 MW		Verf.		99,8%	99,3%	90,9%	80,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	92,6%	93,2%
Anlage 1 (Standort E1 im Windfeld Echotrop)		kWh	279.182	256.507	100.390	165.255	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	801.334	1.904.869
Enercon E-58 - 1,0 MW - Nabenhöhe: 60,0 m - Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m ² - Bj. 12/2002		Verf.		100,0%	99,4%	82,9%	97,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	94,8%	91,2%
Anlage 2 (Standort E3 im Windfeld Echotrop)		kWh	297.745	258.452	137.064	102.502	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	795.763	2.069.788
Enercon E-58 - 1,0 MW - Nabenhöhe: 70,5 m - Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m ² - Bj. 06/2002		Verf.		99,2%	99,2%	64,2%	64,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	90,5%	90,5%
Windstrom Echotrop (Standort E7 im Windfeld Echotrop)		kWh	274.776	248.337	124.946	166.168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	814.227	1.988.243
Enercon E-58 - 1,0 MW - Nabenhöhe: 70,5 m - Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m ² - Bj. 03/2002		Verf.		91,1%	99,5%	89,3%	99,1%	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	233.190	207.443	108.300	131.577	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	680.510	1.587.439
Enercon E-58 - 1,0 MW - Nabenhöhe: 70,5 m - Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m ² - Bj. 12/2002		Verf.		99,2%	99,5%	98,4%	99,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,1%	97,5%

MK Windkraft (Standort E4 im Windfeld Echotrop)		kWh	289.950	255.338	124.850	160.785	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	830.923	2.041.565
Enercon E-58 - 1,0 MW - Nabenhöhe: 70,5 m - Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m ² - Bj. 10/2004		Verf.		93,3%	100,0%	96,0%	98,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	96,8%	97,5%

BürgerWIND Bördeblick		kWh	436.898	375.786	185.001	236.795	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.234.480	2.937.523
GE 1.5s - 1,5 MW - Nabenhöhe: 64,7 m - Rotor: ∅ 70,5 m / 3.904 m ² - Bj. 10/2000		Verf.		99,9%	100,0%	89,2%	99,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,0%	90,3%

BürgerWIND Haarhöfe (Standort A2 im Windfeld Altenmellich)		kWh	439.620	387.301	186.260	236.792	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.249.973	3.002.007
GE 1.5s - 1,5 MW - Nabenhöhe: 64,7 m - Rotor: ∅ 70,5 m / 3.904 m ² - Bj. 12/2000		Verf.		99,8%	100,0%	89,0%	99,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,1%	85,4%

BürgerWIND Hellweg		kWh	335.334	327.406	160.538	197.606	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.020.884	2.499.337
Enercon E-66 - 1,5 MW - Nabenhöhe: 67,0 m - Rotor: ∅ 66,0 m / 3.421 m ² - Bj. 12/2001		Verf.		85,4%	99,8%	95,3%	96,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	94,1%	98,3%

BürgerWIND Wulfshof *		kWh	811.603	741.659	365.307	465.241	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.383.810	5.788.992
1 x Vestas V66 und 1 x E-70 E4 - Gesamtleistung 3,95 MW		Verf.		90,9%	99,5%	96,0%	99,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	96,5%	95,8%
Anlage 1		kWh	495.254	416.838	207.295	259.844	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.379.231	3.300.766
Enercon E-70 E4 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 64,0 m - Rotor: ∅ 71,0 m - Bj 07/2014		Verf.		98,6%	99,1%	99,8%	99,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,3%	96,7%
Anlage 2		kWh	316.349	324.821	158.012	205.397	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.004.579	2.488.226
Vestas V66 - 1,65 MW - Nabenhöhe: 67,0 m - Rotor: ∅ 66,0 m - Bj 12/2000		Verf.		83,2%	99,9%	92,2%	99,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	93,6%	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 Echotrop (Standort E2 im Windfeld Echotrop)		kWh	388.862	375.262	176.009	225.518	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.165.651	2.522.128
Enercon E-70 - 1,8 MW - Nabenhöhe: 63,0 m - Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m ² - Bj. 08/2003		Verf.		96,5%	100,0%	99,8%	99,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,9%	87,1%

Windpark Radlinghausen (Poolgemeinschaft)		Gesamtertrag	kWh	1.440.723	1.133.058	685.585	735.938	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.995.304	9.437.974	
3 separate Gesellschaften - zus. 3 x Enercon E-70 - Gesamtleistung: 6,0 MW		* Poolertrag	kWh	480.241	377.686	228.528	245.313	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.331.768	3.145.991
BürgerWIND Radlinghausen Nord (Standort WPR 7, Windfeld Radlingh.)		kWh	381.176	298.151	178.466	196.337	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.054.130	2.494.093	
Enercon E-70 - 2,0 MW - Nabenhöhe: 98,8 m - Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m ² - Bj. 11/2004		Verf.		96,3%	95,9%	99,3%	99,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,9%	94,7%	
BürgerWIND Radlinghausen (Standort WPR 8 im Windfeld Radlingh.)		kWh	517.703	420.172	234.979	260.029	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.432.883	3.374.951	
Enercon E-70 - 2,0 MW - Nabenhöhe: 98,8 m - Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m ² - Bj. 11/2004		Verf.		95,0%	99,9%	89,3%	99,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	95,8%	96,9%	
BürgerWIND Radlinghausen Ost (Standort WPR 9 im Windfeld Radlingh.)		kWh	541.844	414.735	272.140	279.572	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.508.291	3.568.930	
Enercon E-70 - 2,0 MW - Nabenhöhe: 98,8 m - Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m ² - Bj. 11/2004		Verf.		94,2%	99,0%	99,2%	99,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,0%	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)		Gesamtertrag	kWh	1.898.438	1.755.794	899.626	1.053.128	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5.606.986	13.245.383
		* Poolertrag	kWh	474.610	438.949	224.907	263.282	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.401.747	3.311.346
4 separate Gesellschaften – zus. 4 x Enercon E-70 - Gesamtleistung: 9,2 MW		Verf.	kWh	93,2%	98,8%	97,7%	97,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	96,6%	97,3%
BürgerWIND Uelder Haar (Standort WPB 3 im Windfeld Belecke)		kWh	502.889	413.361	235.122	267.649	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.419.021	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.	96,7%	95,8%	99,0%	96,4%	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%	97,0%	98,9%
BürgerWIND Belecke (Standort WPB 4 im Windfeld Belecke)		kWh	489.711	452.488	237.666	261.530	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.441.395	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.	97,0%	100,0%	97,7%	95,2%	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%	97,5%	96,4%
BürgerWIND Warstein (Standort WPB 5 im Windfeld Belecke)		kWh	493.608	445.209	215.626	266.420	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.420.863	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.	93,4%	99,8%	96,3%	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%	96,9%	98,7%
BürgerWIND Wehlhügel (Standort WPB 7 im Windfeld Belecke)		kWh	412.230	444.736	211.212	257.529	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.325.707	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.	85,5%	98,3%	97,6%	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%	94,9%	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)		Gesamtertrag	kWh	1.798.526	1.742.487	1.074.683	1.283.571	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5.899.267	14.551.426
		* Poolertrag	kWh	599.509	580.829	358.228	427.857	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.966.422	4.850.475
3 x Enercon E-82 - Gesamtleistung: 6,6 MW		Verf.	kWh	86,4%	95,6%	97,2%	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%	0,0%	0,0%	93,8%	97,7%
BürgerWIND Sauerland (Standort K1 im Windfeld Kirchlinde)		kWh	542.493	663.337	420.875	484.802	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.111.507	4.746.616
Enercon E-82 - 2,0 MW - Nabenhöhe: 108,0 m - Rotor: ∅ 82,0 m / 5.281 m² - Bj. 02/2009		Verf.	63,5%	95,4%	99,9%	96,8%	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%	88,7%	95,7%
WP Kirchlinde K2 (Standort K2 im Windfeld Kirchlinde)		kWh	635.639	540.549	364.181	441.759	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.982.128	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.	98,1%	92,4%	99,7%	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%	0,0%	0,0%	97,3%	99,1%
WP Kirchlinde K3 (Standort K3 im Windfeld Kirchlinde)		kWh	620.394	538.601	289.627	357.010	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.805.632	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.	97,6%	99,1%	91,9%	93,3%	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%	95,4%	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)		Gesamtertrag	kWh	2.425.080	2.354.138	1.251.672	1.684.875	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7.715.765	22.340.021
		* Poolertrag	kWh	808.360	784.713	417.224	561.625	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.571.922	7.446.674
3 x Enercon E-101 - Gesamtleistung: 9,0 MW		Verf.	kWh	95,2%	98,9%	99,6%	89,9%	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%	95,5%	94,5%
Windpark Dautenheim (Altgesellschaft, Standort 1)**		kWh	852.575	848.672	468.652	625.934	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.795.833	8.242.590
Enercon E-101 - 3,0 MW - Nabenhöhe: 135,0 m - Rotor: ∅ 101,0 m - Bj 06/2014		Verf.	92,9%	98,9%	99,3%	85,8%	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%	94,2%	95,7%
BürgerWIND Dautenheim Mitte (neuer Betreiber an Standort 2)**		kWh	795.322	757.341	385.130	452.446	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.390.238	7.197.506
Enercon E-101 - 3,0 MW - Nabenhöhe: 135,0 m - Rotor: ∅ 101,0 m - Bj 06/2014		Verf.	95,8%	97,9%	99,7%	83,8%	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%	94,3%	93,1%
BürgerWIND Dautenheim Süd (neuer Betreiber an Standort 3)**		kWh	777.183	748.125	397.890	606.496	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.529.694	6.899.925
Enercon E-101 - 3,0 MW - Nabenhöhe: 135,0 m - Rotor: ∅ 101,0 m - Bj 06/2014		Verf.	96,8%	100,0%	99,8%	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%	0,0%	0,0%	99,1%	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 Halbjahrs 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.																							