

ERTRAGSÜBERSICHT 2021

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME	VORJAHR		
Alle Windprojekte von MK und ENE		Gesamtertrag	kWh	9.473.145	7.963.347	7.958.185	5.279.090	8.839.404	2.449.635	3.747.899	4.727.130	3.080.623	9.466.452	5.539.075	8.993.305	77.517.290	95.084.413
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 ² 591,4 kWh	kleinste WKA: größte WKA:		0,2 MW 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	39.130	37.440	39.048	27.259	42.106	9.631	21.051	26.913	19.422	45.780	30.033	49.425	387.238	494.193	
		Verf.	95,6%	73,4%	94,6%	99,1%	99,7%	83,2%	99,8%	99,3%	99,8%	98,9%	99,8%	99,1%	95,4%	95,2%	
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	67.591	47.772	58.297	34.420	47.190	13.186	23.169	33.260	21.809	82.252	37.885	66.387	533.218	737.886	
		Verf.	99,2%	97,3%	96,8%	99,7%	74,4%	99,3%	93,5%	98,1%	99,9%	99,7%	98,9%	99,2%	96,3%	98,0%	
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	70.908	59.412	54.409	37.540	46.834	14.663	24.568	35.433	23.009	64.100	42.051	62.756	535.683	737.030	
		Verf.	99,8%	99,4%	99,3%	99,8%	98,9%	99,5%	99,5%	98,2%	99,7%	98,2%	99,9%	98,8%	99,2%	98,8%	
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	64.127	60.228	63.285	35.479	71.914	31.691	31.168	33.333	23.703	86.560	37.309	66.092	604.889	0	
		Verf.	99,0%	87,8%	99,9%	99,4%	98,4%	98,5%	99,4%	94,7%	91,4%	99,7%	97,2%	99,7%	95,5%	0,0%	
Windkraft Leisberg	Micon H1800 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: ⊙ 48,0 m / 1.810 m ² · Bj. 06/1997	kWh	88.945	65.611	79.668	50.955	87.555	41.003	37.593	48.089	34.080	61.565	55.029	81.923	732.016	974.087	
		Verf.	99,5%	94,0%	94,4%	98,4%	97,6%	97,2%	96,3%	99,7%	99,9%	73,1%	99,9%	96,0%	95,5%	95,7%	
Windkraft Oesbern	Tacke TW 600e · 0,6 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: ⊙ 46,0 m / 1.662 m ² · Bj. 01/2000	kWh	61.035	59.933	55.190	31.607	31.604	19.053	25.900	29.000	20.212	79.736	34.710	64.531	512.511	703.169	
		Verf.	98,3%	96,0%	97,3%	99,2%	97,1%	99,7%	96,9%	93,0%	91,2%	99,6%	100,0%	99,6%	97,3%	93,8%	
BürgerWIND Osterholz	Enercon E-44 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 78,0 m · Rotor: ⊙ 44,0 m / 1.521 m ² · Bj. 12/2003	kWh	96.443	73.880	87.101	51.863	97.750	21.587	35.859	51.815	35.161	100.103	59.969	93.733	805.264	1.035.910	
		Verf.	92,8%	84,7%	99,0%	99,0%	99,8%	99,7%	98,7%	99,5%	99,9%	99,4%	99,7%	93,8%	97,3%	98,3%	
BürgerWIND Hochebene	Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: ⊙ 48,0 m / 1.810 m ² · Bj. 12/2004	kWh	108.957	80.623	96.487	65.819	112.589	28.282	10.682	10.391	0	0	0	0	513.830	1.233.106	
		Verf.	84,5%	69,9%	69,7%	84,2%	99,8%	93,6%	7,4%	5,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	42,6%	98,1%	
Hewingsen (Poolgemeinschaft)	2 separate Gesellschaften – zus. 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung: 1,6 MW	Gesamtertrag * Poolertrag	kWh kWh	220.793 110.397	204.733 102.367	198.095 99.048	122.957 61.479	203.045 101.523	60.500 30.250	92.267 46.134	106.670 53.335	88.735 44.368	249.106 124.553	151.061 75.531	186.913 93.457	1.884.875 942.438	2.405.079 1.202.540
		Verf.	99,9%	95,7%	99,0%	99,1%	99,6%	99,6%	99,5%	99,5%	99,3%	99,3%	99,2%	100,0%	98,7%	98,7%	
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	112.179	99.537	100.757	64.456	103.172	30.579	46.495	53.856	44.305	122.097	79.184	75.274	931.891	1.222.620	
		Verf.	100,0%	96,4%	99,0%	99,5%	99,5%	99,6%	99,2%	94,3%	99,9%	100,0%	97,6%	98,7%	99,4%	99,4%	
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	108.614	105.196	97.338	58.501	99.873	29.921	45.772	52.814	44.430	127.009	71.877	111.639	952.984	1.182.459	
		Verf.	99,7%	94,9%	98,9%	98,2%	99,6%	99,5%	99,8%	99,7%	98,7%	99,2%	99,9%	99,7%	99,0%	98,0%	
*) 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	132.921	83.666	119.551	77.357	134.213	30.044	50.586	66.918	35.263	140.370	75.800	123.871	1.070.560	1.439.318	
		Verf.	99,9%	100,0%	99,9%	100,0%	99,8%	99,8%	97,4%	100,0%	99,9%	99,7%	98,7%	99,8%	99,2%	99,3%	
Windkraft Beleck	Windparkgesellschaft mit 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung 1,6 MW	Gesamtertrag	kWh	277.111	257.058	249.124	159.218	254.329	70.479	114.816	152.250	100.686	330.344	178.264	300.752	2.444.431	3.102.555
		Verf.	98,2%	99,8%	98,9%	99,0%	90,7%	92,8%	98,7%	99,8%	99,9%	99,8%	99,3%	99,9%	98,0%	98,8%	
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	138.632	129.846	129.724	80.785	108.904	42.399	61.741	81.471	53.109	167.929	93.070	157.148	1.244.758	1.607.904	
		Verf.	96,6%	99,7%	98,3%	98,0%	82,8%	99,8%	99,6%	99,9%	99,9%	100,0%	99,7%	97,8%	97,8%	99,1%	
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	138.479	127.212	119.400	78.433	145.425	28.080	53.075	70.779	47.577	162.415	85.194	143.604	1.199.673	1.494.651	
		Verf.	99,8%	99,8%	99,5%	100,0%	98,6%	85,8%	97,8%	99,6%	99,9%	99,6%	98,9%	100,0%	98,3%	98,5%	
BürgerWIND Benkamp	Vestas V52 · 0,85 MW · Nabenhöhe: 74,0 m · Rotor: ⊙ 52,0 m / 2.124 m ² · Bj. 12/2001	kWh	120.722	80.449	107.205	60.765	122.699	26.341	48.043	53.325	29.812	137.157	66.727	110.099	963.344	1.294.501	
		Verf.	100,0%	100,0%	99,8%	99,4%	99,6%	99,2%	97,3%	92,4%	98,6%	98,4%	99,5%	100,0%	98,7%	96,0%	
BürgerWIND Effeln	Nordex N54 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: ⊙ 54,0 m / 2.290 m ² · Bj. 12/1997	kWh	113.538	104.984	80.235	58.197	66.527	25.486	34.868	51.184	36.568	116.326	71.136	123.326	882.375	1.115.360	
		Verf.	99,9%	99,6%	90,1%	91,6%	83,3%	96,3%	97,8%	89,5%	91,2%	88,1%	100,0%	100,0%	93,9%	94,6%	
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	164.183	150.037	159.855	82.317	152.085	30.487	70.174	81.905	38.774	170.635	88.162	106.864	1.295.478	1.744.746	
		Verf.	99,1%	99,6%	97,1%	99,2%	98,6%	81,2%	99,6%	99,6%	99,1%	97,6%	95,0%	88,1%	96,1%	99,2%	

ERTRAGSÜBERSICHT 2021

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME	VORJAHR	
Wulfshof (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	524.294	488.021	424.055	230.310	509.927	143.214	217.570	261.527	196.154	605.655	341.235	534.295	4.476.257	5.747.177
	* Poolertrag Windpark Wulfshof	kWh	349.529	325.347	282.703	153.540	339.951	95.476	145.047	174.351	130.769	403.770	227.490	356.197	2.984.171	3.831.451
	** Poolertrag Windstrom Echtrop	kWh	174.675	162.674	141.352	76.770	169.976	47.738	72.523	87.176	65.385	201.885	113.745	178.098	1.492.086	1.915.726
2 separate Gesellschaften - zus. 3 x Enercon E-58 - Gesamtertrag 3,0 MW		Verf.	97,6%	98,3%	97,3%	92,6%	98,9%	98,5%	99,4%	99,1%	99,6%	99,1%	99,0%	98,2%	97,4%	
Windpark Wulfshof	Gesamtertrag	kWh	353.958	316.628	282.225	152.686	349.136	95.863	146.145	176.913	129.501	405.844	229.664	353.880	2.992.443	3.874.824
	2 x Enercon E-58 - Gesamtleistung 2,0 MW	Verf.	97,6%	97,5%	96,8%	91,6%	99,0%	98,9%	98,0%	99,3%	99,1%	99,4%	99,7%	99,0%	98,0%	97,5%
	Anlage 1 (Standort E1 im Windfeld Echtrop)	kWh	172.306	155.171	135.511	77.205	175.924	47.073	72.065	87.782	61.191	196.037	109.590	164.646	1.454.501	1.899.920
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 12/2002		Verf.	97,6%	98,9%	96,7%	93,4%	99,1%	99,1%	99,1%	99,3%	99,8%	99,9%	99,0%	98,5%	97,7%	
Anlage 2 (Standort E3 im Windfeld Echtrop)		kWh	181.652	161.457	146.714	75.481	173.212	48.790	74.080	89.131	68.310	209.807	120.074	189.234	1.537.942	1.974.904
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 06/2002		Verf.	97,5%	96,1%	96,8%	89,8%	98,9%	98,7%	97,2%	98,7%	98,3%	99,5%	99,5%	98,9%	97,3%	
Windstrom Echtrop (Standort E7 im Windfeld Echtrop)	kWh	170.336	171.393	141.830	77.624	160.791	47.351	71.425	84.614	66.653	199.811	111.571	180.415	1.483.814	1.872.353	
	Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 03/2002	Verf.	97,6%	100,0%	98,5%	94,6%	98,7%	97,8%	99,5%	99,2%	100,0%	97,8%	99,2%	98,6%	97,3%	
* / ** 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	147.813	118.693	126.551	77.612	144.321	35.054	60.423	68.534	46.767	148.372	78.606	124.983	1.177.729	1.577.168	
	Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 12/2002	Verf.	99,8%	81,1%	98,1%	98,8%	99,9%	99,5%	99,6%	99,9%	97,8%	98,7%	99,9%	97,7%	98,7%	
MK Windkraft (Standort E4 im Windfeld Echtrop)	kWh	173.280	160.582	149.472	73.568	160.235	44.201	70.475	84.054	60.875	209.073	117.032	184.103	1.486.950	1.913.442	
	Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 10/2004	Verf.	97,2%	100,0%	99,7%	93,5%	97,5%	98,5%	93,0%	92,2%	96,1%	99,9%	98,6%	98,8%	97,1%	97,7%
BürgerWIND Bördeblick	kWh	244.445	247.000	193.206	111.387	147.379	50.837	93.329	120.800	97.999	304.014	173.948	277.632	2.061.976	2.573.562	
	GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: ∅ 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 10/2000	Verf.	98,2%	90,6%	93,4%	97,3%	98,1%	90,3%	97,7%	99,8%	100,0%	100,0%	97,9%	99,5%	99,2%	
BürgerWIND Haarhöfe (Standort A2 im Windfeld Altenmellrich)	kWh	248.345	250.312	217.361	139.329	242.381	65.924	93.576	119.573	94.025	302.075	168.775	274.603	2.216.279	2.827.614	
	GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: ∅ 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 12/2000	Verf.	93,5%	97,2%	99,3%	99,6%	98,7%	99,2%	98,2%	87,8%	99,5%	99,8%	99,0%	97,6%	96,5%	
BürgerWIND Hellweg	kWh	229.960	211.143	201.760	114.392	226.547	51.606	94.352	108.062	70.896	235.619	133.776	203.071	1.881.184	2.380.720	
	Enercon E-66 · 1,5 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: ∅ 66,0 m / 3.421 m² · Bj. 12/2001	Verf.	99,9%	96,5%	97,6%	98,0%	97,6%	98,2%	99,0%	97,7%	97,8%	99,2%	96,7%	99,9%	98,2%	97,8%
BürgerWIND Wulfshof *	Gesamtertrag	kWh	499.717	477.976	430.689	243.398	463.283	121.790	189.609	223.845	178.107	592.397	320.365	521.382	4.262.558	5.313.565
	1 x Vestas V66 und 1 x E-70 E4 - Gesamtleistung 3,95 MW	Verf.	97,4%	99,4%	99,1%	97,1%	99,3%	98,3%	99,2%	98,5%	99,2%	99,9%	98,7%	98,6%	98,7%	95,6%
	Anlage 1	kWh	289.092	264.718	246.777	142.681	261.015	69.421	110.317	128.472	99.221	333.719	179.476	294.780	2.419.689	3.094.421
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: ∅ 71,0 m · Bj 07/2014		Verf.	97,4%	99,7%	99,1%	98,7%	97,5%	99,3%	99,2%	99,1%	99,7%	99,8%	98,0%	98,7%	97,6%	
Anlage 2		kWh	210.625	213.258	183.912	100.717	202.268	52.369	79.292	95.373	78.886	258.678	140.889	226.602	1.842.869	2.219.144
Vestas V66 · 1,65 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: ∅ 66,0 m · Bj 12/2000		Verf.	97,3%	99,1%	99,1%	99,5%	96,6%	99,2%	97,4%	97,9%	98,7%	100,0%	100,0%	99,1%	98,6%	93,5%
*) 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	249.325	199.688	212.938	130.148	236.045	59.377	98.936	120.462	80.011	263.129	155.362	234.305	2.039.726	2.666.593	
	Enercon E-70 · 1,8 MW · Nabenhöhe: 63,0 m · Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 08/2003	Verf.	98,2%	99,6%	96,4%	98,4%	98,0%	99,8%	99,7%	100,0%	99,5%	99,6%	99,1%	96,2%	98,7%	95,6%
Windpark Radlinghausen (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	915.084	899.669	813.451	541.255	763.216	244.975	323.336	467.637	263.257	838.962	565.264	982.733	7.618.839	9.166.253
	* Poolertrag	kWh	305.028	299.890	271.150	180.418	254.405	81.658	107.779	155.879	87.752	279.654	188.421	327.578	2.539.613	3.055.418
	3 separate Gesellschaften - zus. 3 x Enercon E-70 - Gesamtleistung: 6,0 MW	Verf.	99,4%	93,1%	97,4%	99,7%	99,5%	99,7%	99,4%	99,8%	88,1%	97,6%	98,4%	98,5%	97,6%	98,5%
BürgerWIND Radlinghausen Nord (Standort WPR 7, Windfeld Radlingh.)		kWh	296.539	286.602	262.846	172.497	250.107	73.039	102.337	148.447	76.596	262.307	182.637	310.657	2.424.611	2.917.438
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004		Verf.	100,0%	98,6%	98,6%	99,6%	99,5%	99,6%	99,7%	86,6%	97,7%	99,4%	99,0%	98,2%	98,9%	
BürgerWIND Radlinghausen (Standort WPR 8 im Windfeld Radlingh.)		kWh	303.487	266.819	269.702	178.396	251.339	80.376	104.718	153.956	93.517	273.515	192.176	339.499	2.507.500	3.026.513
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004		Verf.	99,9%	80,7%	96,0%	99,2%	99,4%	99,7%	99,5%	99,8%	90,2%	97,6%	99,3%	99,3%	96,9%	98,3%
BürgerWIND Radlinghausen Ost (Standort WPR 9 im Windfeld Radlingh.)		kWh	315.058	346.248	280.903	190.362	261.770	91.560	116.281	165.234	93.144	303.140	190.451	332.577	2.686.728	3.222.302
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004		Verf.	98,3%	100,0%	97,8%	99,9%	99,6%	99,8%	98,8%	99,8%	87,5%	97,6%	96,6%	97,2%	97,7%	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.																

ERTRAGSÜBERSICHT 2021

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME	VORJAHR
Belecke (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	1.181.060	1.037.688	1.014.591	648.165	1.200.142	286.835	436.660	578.735	382.263	1.322.908	709.992	1.215.215	10.014.254	12.844.389
	* Poolertrag	295.265	259.422	253.648	162.041	300.036	71.709	109.165	144.684	95.566	330.727	177.498	303.804	2.503.564	3.211.097
4 separate Gesellschaften – zus. 4 x Enercon E-70 - Gesamtleistung: 9,2 MW	kWh	293.495	247.576	252.512	166.207	309.380	75.837	113.992	149.146	98.203	326.524	180.456	309.866	2.523.194	3.230.574
	Verf.	98,9%	99,5%	95,7%	98,3%	98,8%	99,6%	99,3%	99,1%	99,8%	98,6%	99,5%	99,8%	98,9%	99,3%
BürgerWIND Uelder Haar (Standort WPB 3 im Windfeld Belecke)	kWh	293.495	247.576	252.512	166.207	309.380	75.837	113.992	149.146	98.203	326.524	180.456	309.866	2.523.194	3.230.574
Enercon E-70 E4 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 64,0 m - Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² - Bj. 11/2007	Verf.	98,9%	99,5%	95,7%	98,3%	98,8%	99,6%	99,3%	99,1%	99,8%	98,6%	99,5%	99,8%	98,9%	99,3%
BürgerWIND Belecke (Standort WPB 4 im Windfeld Belecke)	kWh	296.042	270.384	262.460	160.067	299.864	76.405	114.373	145.348	97.808	327.549	175.833	300.190	2.526.323	3.266.864
Enercon E-70 E4 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 64,0 m - Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² - Bj. 11/2007	Verf.	99,9%	99,2%	99,7%	99,8%	99,6%	99,6%	98,3%	99,5%	99,8%	97,8%	99,6%	99,8%	99,4%	99,5%
BürgerWIND Warstein (Standort WPB 5 im Windfeld Belecke)	kWh	300.045	238.998	261.223	167.256	296.508	65.655	104.651	144.572	92.950	324.568	180.325	307.435	2.484.186	3.135.755
Enercon E-70 E4 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 64,0 m - Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² - Bj. 10/2007	Verf.	99,6%	99,6%	98,1%	99,9%	99,8%	95,0%	99,0%	99,5%	99,8%	98,9%	96,9%	99,5%	98,8%	98,6%
BürgerWIND Wehlhügel (Standort WPB 7 im Windfeld Belecke)	kWh	291.478	280.730	238.396	154.635	294.390	68.938	103.644	139.669	93.302	344.267	173.378	297.724	2.480.551	3.211.196
Enercon E-70 E4 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 64,0 m - Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² - Bj. 10/2007	Verf.	99,4%	99,6%	98,1%	99,4%	99,8%	99,5%	98,4%	99,5%	99,8%	94,9%	98,1%	99,6%	98,8%	99,5%
*) 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	1.281.761	1.225.555	1.119.341	709.163	1.225.246	352.483	611.614	725.976	495.427	1.567.274	779.397	1.368.548	11.461.175	14.402.653
	* Poolertrag	427.254	408.518	373.114	236.388	408.415	117.494	203.871	241.992	165.142	522.425	259.799	456.183	3.820.595	4.800.884
3 x Enercon E-82 - Gesamtleistung: 6,6 MW	kWh	440.506	436.421	380.531	246.684	438.822	126.954	221.367	269.791	190.513	543.661	299.860	510.067	4.105.177	5.215.299
	Verf.	94,4%	90,7%	98,5%	97,4%	98,9%	97,2%	98,9%	97,9%	98,9%	96,6%	96,9%	99,4%	97,2%	97,9%
BürgerWIND Sauerland (Standort K1 im Windfeld Kirchlinde)	kWh	440.506	436.421	380.531	246.684	438.822	126.954	221.367	269.791	190.513	543.661	299.860	510.067	4.105.177	5.215.299
Enercon E-82 - 2,0 MW - Nabenhöhe: 108,0 m - Rotor: ∅ 82,0 m / 5.281 m² - Bj. 02/2009	Verf.	83,6%	78,2%	96,4%	97,0%	97,3%	94,9%	98,6%	95,2%	99,8%	91,7%	98,9%	99,1%	94,3%	97,4%
WP Kirchlinde K2 (Standort K2 im Windfeld Kirchlinde)	kWh	436.877	443.378	382.762	233.643	419.463	115.445	212.153	239.948	165.390	555.837	268.661	459.551	3.933.108	4.863.430
Enercon E-82 E2 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 108,0 m - Rotor: ∅ 82,0 m / 5.281 m² - Bj. 09/2009	Verf.	99,8%	99,1%	99,9%	97,7%	99,8%	97,2%	98,8%	99,4%	98,1%	99,8%	98,7%	99,1%	99,0%	97,9%
WP Kirchlinde K3 (Standort K3 im Windfeld Kirchlinde)	kWh	404.378	345.756	356.048	228.836	366.961	110.084	178.094	216.237	139.524	467.776	210.876	398.930	3.423.500	4.323.924
Enercon E-82 E2 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 108,0 m - Rotor: ∅ 82,0 m / 5.281 m² - Bj. 09/2009	Verf.	99,9%	94,8%	99,1%	97,4%	99,7%	99,6%	99,4%	99,2%	98,7%	98,3%	93,1%	99,9%	98,3%	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)	Gesamtertrag	2.151.657	1.281.194	1.607.220	1.364.610	2.050.242	570.906	837.275	1.067.439	607.608	1.412.940	1.067.187	1.635.763	15.654.041	20.417.156
	* Poolertrag	717.219	427.065	535.740	454.870	683.414	190.302	279.092	355.813	202.536	470.980	355.729	545.254	5.218.014	6.805.719
3 x Enercon E-101 - Gesamtleistung: 9,0 MW	kWh	785.449	477.599	594.895	507.882	758.786	212.636	316.932	411.168	224.576	505.712	391.815	605.444	5.792.894	7.361.445
	Verf.	99,2%	98,5%	96,8%	98,2%	98,5%	97,7%	95,3%	92,9%	95,1%	93,8%	99,0%	99,9%	96,7%	96,3%
Windpark Dautenheim (Altgesellschaft, Standort 1)**	kWh	785.449	477.599	594.895	507.882	758.786	212.636	316.932	411.168	224.576	505.712	391.815	605.444	5.792.894	7.361.445
Enercon E-101 - 3,0 MW - Nabenhöhe: 135,0 m - Rotor: ∅ 101,0 m - Bj 06/2014	Verf.	99,2%	98,5%	96,8%	98,2%	98,5%	97,7%	95,3%	92,9%	95,1%	93,8%	99,0%	99,9%	96,7%	96,3%
BürgerWIND Dautenheim Mitte (neuer Betreiber an Standort 2)**	kWh	707.124	369.781	499.940	447.746	658.088	172.070	260.046	339.641	198.244	429.513	362.050	505.678	4.949.921	6.559.232
Enercon E-101 - 3,0 MW - Nabenhöhe: 135,0 m - Rotor: ∅ 101,0 m - Bj 06/2014	Verf.	99,6%	99,7%	98,1%	97,2%	95,8%	97,7%	95,9%	94,3%	94,6%	92,1%	99,0%	99,9%	97,0%	96,7%
BürgerWIND Dautenheim Süd (neuer Betreiber an Standort 3)**	kWh	659.083	433.814	512.385	408.982	633.369	186.200	260.297	316.630	184.788	477.715	313.322	524.641	4.911.226	6.496.479
Enercon E-101 - 3,0 MW - Nabenhöhe: 135,0 m - Rotor: ∅ 101,0 m - Bj 06/2014	Verf.	99,4%	99,3%	99,7%	99,2%	97,1%	96,8%	95,2%	93,4%	93,3%	93,5%	96,5%	99,5%	96,9%	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 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 Fuhrlander 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.															