

ERTRAGSÜBERSICHT 2026																	
GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT			JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME	VORJAHR	
Alle Windprojekte von MK und ENE			Gesamtertrag	kWh	9.208.424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9.208.424	88.314.085	
Leistungsdaten des gesamten Anlagenparks (zum Jahresende)			WKA-Anzahl: 40 Projekte: 37	Nennleistung aller Anlagen: 57,5 MW Ø Leistung pro Anlage: 1,4 MW			Rotorfläche: 131.085 m² Ertrag pro m² Rotorfläche: 70,2 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	25.737	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25.737	386.257	
			Verf.	80,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	80,2%	88,5%	
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	72.132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72.132	674.931	
			Verf.	87,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	87,6%	98,8%	
HeVoRa II (Wewel-Flerke)			Enercon E-40 - 0,5 MW - Nabenhöhe: 65,0 m - Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m² - Bj. 10/1998	kWh	67.046	0	0	0	0	0	0	0	0	0	67.046	604.109	
			Verf.	99,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,2%	84,2%	
MK Windkraft (Schalksmühle)			Enercon E-40 - 0,5 MW - Nabenhöhe: 65,0 m - Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m² - Bj. 10/1998	kWh	80.572	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80.572	728.109	
			Verf.	97,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,2%	95,0%	
Windkraft Leisberg			Micon M1800 - 0,6 MW - Nabenhöhe: 60,0 m - Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² - Bj. 06/1997	kWh	91.480	0	0	0	0	0	0	0	0	0	91.480	943.823	
			Verf.	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	97,9%	
Windkraft Oesbern			Tacke TW 600e - 0,6 MW - Nabenhöhe: 70,0 m - Rotor: Ø 46,0 m / 1.662 m² - Bj. 01/2000	kWh	74.792	0	0	0	0	0	0	0	0	0	74.792	581.309	
			Verf.	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	90,1%	
BürgerWIND Osterholz			Enercon E-44 - 0,6 MW - Nabenhöhe: 78,0 m - Rotor: Ø 44,0 m / 1.521 m² - Bj. 12/2003	kWh	55.958	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55.958	1.036.884	
			Verf.	63,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	63,2%	94,9%	
BürgerWIND Hochebene			Enercon E-48 - 0,8 MW - Nabenhöhe: 75,6 m - Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² - Bj. 12/2004	kWh	49.161	0	0	0	0	0	0	0	0	0	49.161	1.291.350	
			Verf.	54,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	54,7%	92,7%	
Hewingsen (Poolgemeinschaft)			Gesamtertrag	kWh	225.172	0	0	0	0	0	0	0	0	0	225.172	2.143.579	
2 separate Gesellschaften – zus. 2 x Enercon E-48 - Gesamtleistung: 1,6 MW			* Poolertrag	kWh	112.586	0	0	0	0	0	0	0	0	0	112.586	1.071.790	
				Verf.	98,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,5%	99,1%	
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	112.427	0	0	0	0	0	0	0	0	0	112.427	1.057.609	
			Verf.	98,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,5%	99,1%	
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	112.745	0	0	0	0	0	0	0	0	0	112.745	1.085.970	
			Verf.	98,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,4%	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 Ertragsexpectationen. 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	131.918	0	0	0	0	0	0	0	0	0	131.918	1.208.191	
			Verf.	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	95,5%	
Windkraft Beleck			Gesamtertrag	kWh	293.461	0	0	0	0	0	0	0	0	0	293.461	2.904.256	
Windparkgesellschaft mit 2 x Enercon E-48 - Gesamtleistung 1,6 MW				Verf.	95,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	95,4%	98,4%	
Anlage 1 (Standort WPB 1 im Windfeld Beleck)			Enercon E-48 - 0,8 MW - Nabenhöhe: 75,6 m - Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² - Bj. 07/2007	kWh	157.182	0	0	0	0	0	0	0	0	0	157.182	1.517.219	
			Verf.	95,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	95,3%	98,5%	
Anlage 2 (Standort WPB 2 im Windfeld Beleck)			Enercon E-48 - 0,8 MW - Nabenhöhe: 75,6 m - Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² - Bj. 07/2007	kWh	136.279	0	0	0	0	0	0	0	0	0	136.279	1.387.037	
			Verf.	95,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	95,4%	98,2%	
BürgerWIND Benkamp			Vestas V52 - 0,85 MW - Nabenhöhe: 74,0 m - Rotor: Ø 52,0 m / 2.124 m² - Bj. 12/2001	kWh	103.141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	103.141	1.164.919	
			Verf.	95,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	95,8%	93,3%	
BürgerWIND Effeln			Nordex N54 - 1,0 MW - Nabenhöhe: 70,0 m - Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² - Bj. 12/1997	kWh	124.097	0	0	0	0	0	0	0	0	0	124.097	1.056.027	
			Verf.	94,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	94,2%	90,9%	
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	168.909	0	0	0	0	0	0	0	0	0	168.909	1.378.204	
			Verf.	99,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,9%	90,5%	

BürgerWIND Hellweg	kWh	213.381	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	213.381	2.135.992
Enercon E-66 - 1,5 MW - Nabenhöhe: 67,0 m - Rotor: Ø 66,0 m / 3.421 m² - Bj. 12/2001	Verf.	99,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,9%	97,7%
BürgerWIND Wulfshof *	kWh	508.311	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	508.311	4.629.819
1 x Vestas V66 und 1 x E-70 E4 - Gesamtleistung 3,95 MW	Verf.	94,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	94,9%	92,6%
Anlage 1	kWh	304.812	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	304.812	2.825.890
Enercon E-70 E4 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 64,0 m - Rotor: Ø 71,0 m - Bj 07/2014	Verf.	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%	98,9%	98,2%
Anlage 2	kWh	203.499	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	203.499	1.803.929
Vestas V66 - 1,65 MW - Nabenhöhe: 67,0 m - Rotor: Ø 66,0 m - Bj 12/2000	Verf.	90,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	90,9%	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.

Belecke (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	1.100.987	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.100.987	11.832.139
	* Poolertrag	kWh	275.247	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	275.247	2.958.035
4. separate Gesellschaften – zus. 4 x Enercon E-70 - Gesamtleistung: 9,2 MW	Verf.		92,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	92,9%	98,4%
BürgerWIND Uelder Haar (Standort WPB 3 im Windfeld Belecke)	kWh		326.140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	326.140	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.		98,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,7%	98,7%
BürgerWIND Belecke (Standort WPB 4 im Windfeld Belecke)	kWh		131.068	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	131.068	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.		76,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	76,7%	98,7%
BürgerWIND Warstein (Standort WPB 5 im Windfeld Belecke)	kWh		327.113	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	327.113	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.		97,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,0%	98,6%
BürgerWIND Wehlhügel (Standort WPB 7 im Windfeld Belecke)	kWh		316.666	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	316.666	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.		99,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,2%	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 Ertrags Erwartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.

Windpark Kirchlinde (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	1.523.249	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.523.249	13.263.965
	* Poolertrag	kWh	507.750	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	507.750	4.421.322
3 x Enercon E-82 - Gesamtleistung: 6,6 MW	Verf.		97,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,5%	96,0%
BürgerWIND Sauerland (Standort K1 im Windfeld Kirchlinde)	kWh		543.658	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	543.658	4.714.689
Enercon E-82 - 2,0 MW - Nabenhöhe: 108,0 m - Rotor: ∅ 82,0 m / 5.281 m² - Bj. 02/2009	Verf.		93,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	93,4%	93,4%
WP Kirchlinde K2 (Standort K2 im Windfeld Kirchlinde)	kWh		524.194	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	524.194	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.		99,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,6%	97,9%
WP Kirchlinde K3 (Standort K3 im Windfeld Kirchlinde)	kWh		455.397	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	455.397	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.		99,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,6%	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 Ertrags Erwartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.

WP Dautenheim (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	1.515.432	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.515.432	17.348.252
	* Poolertrag	kWh	505.144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	505.144	5.782.751
3 x Enercon E-101 - Gesamtleistung: 9,0 MW	Verf.		99,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,7%	94,0%
Windpark Dautenheim (Altgesellschaft, Standort 1)**	kWh		556.907	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	556.907	6.349.060
Enercon E-101 - 3,0 MW - Nabenhöhe: 135,0 m - Rotor: ∅ 101,0 m - BJ 06/2014	Verf.		99,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,3%	93,6%
BürgerWIND Dautenheim Mitte (neuer Betreiber an Standort 2)**	kWh		471.511	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	471.511	5.473.226
Enercon E-101 - 3,0 MW - Nabenhöhe: 135,0 m - Rotor: ∅ 101,0 m - BJ 06/2014	Verf.		99,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,9%	93,6%
BürgerWIND Dautenheim Süd (neuer Betreiber an Standort 3)**	kWh		487.014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	487.014	5.525.965
Enercon E-101 - 3,0 MW - Nabenhöhe: 135,0 m - Rotor: ∅ 101,0 m - BJ 06/2014	Verf.		99,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,8%	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 Ertrags Erwartungen. 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.