

## ERTRAGSÜBERSICHT 2020

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME	VORJAHR	
<b>Alle Windprojekte von MK und ENE</b>		Gesamtertrag kWh	<b>12.274.076</b>	<b>20.156.047</b>	<b>11.063.918</b>	<b>5.146.348</b>	<b>4.233.492</b>	<b>3.868.671</b>	<b>4.866.594</b>	<b>5.002.989</b>	<b>3.875.852</b>	<b>10.741.922</b>	<b>7.917.764</b>	<b>9.699.559</b>	<b>98.847.232</b>	<b>95.084.413</b>
<b>Leistungsdaten des gesamten Anlagenparks</b> (zum Jahresende)		WKA-Anzahl: 40 Projekte: 37	Nennleistung aller Anlagen: 58,9 MW Ø Leistung pro Anlage: 1,5 MW			Rotorfläche: 134.837 m² Ertrag pro m² Rotorfläche: 733,1 kWh			kleinste WKA: 0,2 MW größte WKA: 3,0 MW							
<b>BürgerWIND Balve</b> Enercon E-30 · 0,2 MW · Nabenhöhe: 50,0 m · Rotor: Ø 30,0 m / 707 m² · Bj. 12/1997		kWh Verf.	60.419 91,5%	87.365 96,5%	54.405 98,9%	22.220 78,0%	23.074 99,3%	20.956 98,7%	25.037 99,2%	26.562 99,7%	19.159 82,6%	57.897 99,7%	46.971 99,8%	50.128 98,3%	<b>494.193</b> 95,2%	<b>473.137</b> 97,1%
<b>HeVoRa I (Arnsberg-Müschede)</b> Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1996		kWh Verf.	98.161 96,9%	160.888 99,8%	69.983 99,7%	30.043 99,6%	28.098 99,6%	29.013 98,8%	35.720 99,5%	36.349 99,8%	24.846 95,0%	83.307 97,3%	68.146 99,7%	73.332 90,3%	<b>737.886</b> 98,0%	<b>661.919</b> 99,4%
<b>HeVoRa II (Welver-Flerke)</b> Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1998		kWh Verf.	91.906 98,1%	169.032 99,7%	88.397 99,3%	41.933 98,4%	31.430 99,4%	31.096 99,7%	39.943 99,6%	37.374 98,1%	26.004 98,4%	68.569 95,2%	53.899 99,9%	57.447 99,9%	<b>737.030</b> 98,8%	<b>661.598</b> 97,3%
<b>Windkraft Leisberg</b> Micon M1800 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 06/1997		kWh Verf.	126.766 100,0%	188.290 95,6%	105.679 99,9%	48.174 94,4%	45.687 99,9%	41.003 97,7%	49.304 99,9%	45.297 73,4%	40.684 99,8%	117.416 100,0%	79.634 99,3%	86.153 88,4%	<b>974.087</b> 95,7%	<b>901.214</b> 98,2%
<b>Windkraft Oesbern</b> Tacke TW 600e · 0,6 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 46,0 m / 1.662 m² · Bj. 01/2000		kWh Verf.	75.496 89,2%	124.457 86,9%	77.493 98,1%	33.193 81,7%	31.604 94,4%	27.589 77,0%	33.198 100,0%	38.153 98,4%	28.449 99,4%	84.971 100,0%	62.861 100,0%	85.705 99,9%	<b>703.169</b> 93,8%	<b>647.933</b> 99,4%
<b>BürgerWIND Osterholz</b> Enercon E-44 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 78,0 m · Rotor: Ø 44,0 m / 1.521 m² · Bj. 12/2003		kWh Verf.	119.631 99,6%	237.905 99,5%	131.326 99,8%	66.841 99,1%	39.276 99,8%	45.742 99,5%	52.338 98,4%	50.767 99,2%	38.882 99,9%	114.109 100,0%	72.505 97,6%	66.588 87,0%	<b>1.035.910</b> 98,3%	<b>985.076</b> 97,7%
<b>BürgerWIND Hochebene</b> Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 12/2004		kWh Verf.	131.459 97,7%	278.318 98,1%	168.577 100,0%	91.629 99,8%	50.970 99,8%	55.563 98,5%	62.103 99,8%	61.624 99,5%	47.420 99,9%	130.172 99,8%	82.170 98,4%	73.101 86,2%	<b>1.233.106</b> 98,1%	<b>1.207.048</b> 97,9%
<b>Hewingsen (Poolgemeinschaft)</b> 2 separate Gesellschaften – zus. 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung: 1,6 MW		Gesamtertrag kWh * Poolertrag kWh	<b>311.235</b> <b>155.618</b> 98,9%	<b>490.188</b> <b>245.094</b> 100,0%	<b>242.742</b> <b>121.371</b> 98,2%	<b>114.955</b> <b>57.478</b> 99,4%	<b>100.756</b> <b>50.378</b> 99,4%	<b>87.124</b> <b>43.562</b> 96,7%	<b>106.097</b> <b>53.049</b> 95,5%	<b>116.541</b> <b>58.271</b> 99,3%	<b>101.841</b> <b>50.921</b> 99,0%	<b>260.115</b> <b>130.058</b> 100,0%	<b>227.198</b> <b>113.599</b> 98,8%	<b>246.287</b> <b>123.144</b> 99,4%	<b>2.405.079</b> <b>1.202.540</b> 98,7%	<b>2.311.862</b> <b>1.155.931</b> 98,7%
<b>BürgerWIND Hewingsen</b> Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 04/2006		kWh Verf.	156.538 98,1%	252.922 100,0%	125.389 98,7%	58.463 99,4%	52.311 99,0%	48.894 99,6%	59.334 99,8%	59.064 99,8%	49.631 99,8%	128.877 100,0%	110.307 98,8%	120.890 100,0%	<b>1.222.620</b> 99,4%	<b>1.159.861</b> 98,6%
<b>Windkraft Hewingsen</b> (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.	154.697 99,6%	237.266 99,9%	117.353 97,7%	56.492 99,3%	48.445 99,4%	38.230 94,3%	46.763 91,3%	57.477 98,7%	52.210 98,1%	131.238 100,0%	116.891 98,7%	125.397 98,7%	<b>1.182.459</b> 98,0%	<b>1.152.001</b> 98,9%
*) 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 Ertragswartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.																
<b>Windkraft Benkamp</b> Enercon E-53 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 73,3 m · Rotor: Ø 53,0 m / 2.198 m² · Bj. 12/2006		kWh Verf.	179.482 98,7%	315.650 99,9%	150.637 96,4%	63.439 99,0%	66.600 99,1%	58.678 99,8%	70.634 99,9%	65.550 99,7%	48.245 99,2%	164.918 100,0%	111.439 100,0%	144.046 99,6%	<b>1.439.318</b> 99,3%	<b>1.111.206</b> 90,5%
<b>Windkraft Beleck</b> Windparkgesellschaft mit 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung 1,6 MW		Gesamtertrag kWh Verf.	<b>393.675</b> 99,9%	<b>638.588</b> 99,6%	<b>324.475</b> 99,0%	<b>155.556</b> 99,1%	<b>120.611</b> 99,7%	<b>120.835</b> 99,8%	<b>148.886</b> 97,9%	<b>160.613</b> 94,0%	<b>109.751</b> 97,8%	<b>349.587</b> 98,9%	<b>257.185</b> 99,9%	<b>322.793</b> 100,0%	<b>3.102.555</b> 98,8%	<b>3.060.387</b> 99,4%
<b>Anlage 1</b> (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 Verf.	201.080 100,0%	331.515 99,9%	167.027 98,0%	81.470 98,9%	62.943 99,6%	64.755 99,8%	79.243 96,0%	89.475 98,8%	58.954 99,9%	179.129 98,1%	129.507 99,9%	162.806 100,0%	<b>1.607.904</b> 99,1%	<b>1.592.333</b> 99,5%
<b>Anlage 2</b> (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 Verf.	192.595 99,8%	307.073 99,3%	157.448 100,0%	74.086 99,2%	57.668 99,7%	56.080 99,8%	69.643 99,8%	71.138 89,2%	50.797 95,7%	170.458 99,7%	127.678 99,8%	159.987 100,0%	<b>1.494.651</b> 98,5%	<b>1.468.054</b> 99,4%
<b>BürgerWIND Benkamp</b> Vestas V52 · 0,85 MW · Nabenhöhe: 74,0 m · Rotor: Ø 52,0 m / 2.124 m² · Bj. 12/2001		kWh Verf.	162.771 84,8%	275.208 97,9%	136.782 99,9%	51.903 99,3%	53.612 99,9%	51.228 100,0%	49.668 71,2%	60.853 100,0%	43.715 100,0%	158.578 99,9%	106.261 99,9%	143.922 99,7%	<b>1.294.501</b> 96,0%	<b>1.164.448</b> 97,5%
<b>BürgerWIND Effeln</b> Nordex N54 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 12/1997		kWh Verf.	142.683 100,0%	235.083 85,5%	134.908 98,0%	65.751 94,9%	48.592 99,5%	28.128 79,6%	55.172 99,9%	65.428 96,7%	41.615 98,5%	110.984 95,3%	96.829 100,0%	90.187 86,1%	<b>1.115.360</b> 94,6%	<b>1.079.209</b> 96,3%
<b>BürgerWIND Ginnicker Heide</b> Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 10/2001		kWh Verf.	205.104 99,4%	364.663 97,5%	209.143 97,8%	80.202 99,8%	80.111 99,2%	80.457 99,7%	85.241 99,5%	97.116 99,3%	61.982 98,8%	185.318 100,0%	135.040 99,8%	160.369 99,6%	<b>1.744.746</b> 99,2%	<b>1.503.224</b> 97,6%

## ERTRAGSÜBERSICHT 2020

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME	VORJAHR	
<b>Wulfshof</b> (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	<b>762.876</b>	<b>1.161.015</b>	<b>592.848</b>	<b>274.413</b>	<b>214.658</b>	<b>201.718</b>	<b>283.528</b>	<b>300.974</b>	<b>222.774</b>	<b>606.129</b>	<b>511.193</b>	<b>615.051</b>	<b>5.747.177</b>	<b>5.400.620</b>
	* Poolertrag Windpark Wulfshof	kWh	<b>508.584</b>	<b>774.010</b>	<b>395.232</b>	<b>182.942</b>	<b>143.105</b>	<b>134.479</b>	<b>189.019</b>	<b>200.649</b>	<b>148.516</b>	<b>404.086</b>	<b>340.795</b>	<b>410.034</b>	<b>3.831.451</b>	<b>3.600.413</b>
2 separate Gesellschaften - zus. 3 x Enercon E-58 - Gesamtertrag 3,0 MW		Verf.	99,2%	98,4%	98,5%	98,4%	99,0%	84,9%	99,6%	99,5%	98,0%	96,1%	98,0%	99,3%	97,4%	97,6%
		kWh	<b>254.292</b>	<b>387.005</b>	<b>197.616</b>	<b>91.471</b>	<b>71.553</b>	<b>67.239</b>	<b>94.509</b>	<b>100.325</b>	<b>74.258</b>	<b>202.043</b>	<b>170.398</b>	<b>205.017</b>	<b>1.915.726</b>	<b>1.800.207</b>
<b>Windpark Wulfshof</b>	Gesamtertrag	kWh	<b>517.144</b>	<b>785.146</b>	<b>392.272</b>	<b>181.908</b>	<b>143.925</b>	<b>136.726</b>	<b>190.406</b>	<b>201.418</b>	<b>146.408</b>	<b>430.873</b>	<b>341.711</b>	<b>406.887</b>	<b>3.874.824</b>	<b>3.629.569</b>
	2 x Enercon E-58 - Gesamtleistung 2,0 MW	Verf.	99,2%	98,6%	97,8%	98,5%	99,1%	84,7%	99,6%	99,4%	97,2%	99,4%	97,4%	98,9%	97,5%	97,4%
<b>Anlage 1</b> (Standort E1 im Windfeld Echtröp)		kWh	<b>250.871</b>	<b>390.430</b>	<b>199.866</b>	<b>92.719</b>	<b>72.410</b>	<b>69.867</b>	<b>93.389</b>	<b>96.978</b>	<b>69.379</b>	<b>214.006</b>	<b>153.020</b>	<b>196.985</b>	<b>1.899.920</b>	<b>1.797.120</b>
Enercon E-58 - 1,0 MW - Nabenhöhe: 60,0 m - Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² - Bj. 12/2002		Verf.	99,4%	97,3%	99,5%	98,5%	99,0%	85,2%	99,8%	99,4%	99,7%	98,7%	95,4%	99,9%	97,7%	98,0%
<b>Anlage 2</b> (Standort E3 im Windfeld Echtröp)		kWh	<b>266.273</b>	<b>394.716</b>	<b>192.406</b>	<b>89.189</b>	<b>71.515</b>	<b>66.859</b>	<b>97.017</b>	<b>104.440</b>	<b>77.029</b>	<b>216.867</b>	<b>188.691</b>	<b>209.902</b>	<b>1.974.904</b>	<b>1.832.449</b>
Enercon E-58 - 1,0 MW - Nabenhöhe: 70,5 m - Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² - Bj. 06/2002		Verf.	99,0%	99,8%	96,1%	98,5%	99,2%	84,2%	99,3%	99,4%	94,7%	100,0%	99,4%	97,9%	97,3%	96,7%
<b>Windstrom Echtröp</b> (Standort E7 im Windfeld Echtröp)	Gesamtertrag	kWh	<b>245.732</b>	<b>375.869</b>	<b>200.576</b>	<b>92.505</b>	<b>70.733</b>	<b>64.992</b>	<b>93.122</b>	<b>99.556</b>	<b>76.366</b>	<b>175.256</b>	<b>169.482</b>	<b>208.164</b>	<b>1.872.353</b>	<b>1.771.051</b>
	Enercon E-58 - 1,0 MW - Nabenhöhe: 70,5 m - Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² - Bj. 03/2002	Verf.	99,3%	98,1%	99,8%	98,1%	98,9%	85,4%	99,7%	99,7%	99,5%	89,6%	99,1%	100,0%	97,3%	98,0%
* / ** *) 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 Ertragswartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostrreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.																
<b>BürgerWIND Schwefe</b>	Gesamtertrag	kWh	<b>207.452</b>	<b>346.506</b>	<b>177.795</b>	<b>78.488</b>	<b>59.163</b>	<b>57.272</b>	<b>78.286</b>	<b>79.512</b>	<b>57.547</b>	<b>156.746</b>	<b>127.401</b>	<b>151.000</b>	<b>1.577.168</b>	<b>1.419.265</b>
	Enercon E-58 - 1,0 MW - Nabenhöhe: 70,5 m - Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² - Bj. 12/2002	Verf.	99,3%	98,8%	97,7%	98,2%	99,8%	98,8%	99,4%	99,5%	97,9%	97,6%	98,2%	99,5%	98,7%	98,0%
<b>MK Windkraft</b> (Standort E4 im Windfeld Echtröp)	Gesamtertrag	kWh	<b>262.589</b>	<b>383.127</b>	<b>181.806</b>	<b>79.537</b>	<b>73.251</b>	<b>62.520</b>	<b>91.794</b>	<b>96.299</b>	<b>77.978</b>	<b>207.283</b>	<b>189.713</b>	<b>207.545</b>	<b>1.913.442</b>	<b>1.792.520</b>
	Enercon E-58 - 1,0 MW - Nabenhöhe: 70,5 m - Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² - Bj. 10/2004	Verf.	96,8%	99,1%	97,1%	98,3%	99,2%	85,3%	99,7%	99,5%	99,8%	98,5%	98,8%	99,3%	97,3%	98,9%
<b>BürgerWIND Bördeblick</b>	Gesamtertrag	kWh	<b>391.289</b>	<b>344.341</b>	<b>275.197</b>	<b>122.829</b>	<b>91.260</b>	<b>74.661</b>	<b>133.116</b>	<b>149.090</b>	<b>113.607</b>	<b>290.626</b>	<b>282.935</b>	<b>304.611</b>	<b>2.573.562</b>	<b>2.278.736</b>
	GE 1.5s - 1,5 MW - Nabenhöhe: 64,7 m - Rotor: Ø 70,5 m / 3.904 m² - Bj. 10/2000	Verf.	100,0%	67,1%	98,7%	86,4%	99,6%	74,8%	99,0%	99,6%	99,3%	96,6%	95,6%	99,7%	93,2%	87,0%
<b>BürgerWIND Haarhöfe</b> (Standort A2 im Windfeld Altenmellrich)	Gesamtertrag	kWh	<b>382.699</b>	<b>590.453</b>	<b>261.274</b>	<b>141.671</b>	<b>105.889</b>	<b>93.690</b>	<b>131.039</b>	<b>152.646</b>	<b>105.441</b>	<b>316.537</b>	<b>242.137</b>	<b>304.138</b>	<b>2.827.614</b>	<b>2.791.093</b>
	GE 1.5s - 1,5 MW - Nabenhöhe: 64,7 m - Rotor: Ø 70,5 m / 3.904 m² - Bj. 12/2000	Verf.	99,6%	100,0%	83,1%	94,9%	99,9%	83,9%	100,0%	99,4%	99,1%	99,8%	97,9%	100,0%	96,5%	99,1%
<b>BürgerWIND Hellweg</b>	Gesamtertrag	kWh	<b>317.118</b>	<b>517.586</b>	<b>238.596</b>	<b>117.147</b>	<b>84.030</b>	<b>89.039</b>	<b>128.805</b>	<b>119.023</b>	<b>84.903</b>	<b>250.077</b>	<b>202.190</b>	<b>232.206</b>	<b>2.380.720</b>	<b>2.167.540</b>
	Enercon E-66 - 1,5 MW - Nabenhöhe: 67,0 m - Rotor: Ø 66,0 m / 3.421 m² - Bj. 12/2001	Verf.	97,9%	96,5%	93,6%	97,8%	97,7%	97,5%	99,4%	97,7%	97,0%	99,2%	99,1%	99,7%	97,8%	96,8%
<b>BürgerWIND Wulfshof *</b>	Gesamtertrag	kWh	<b>715.406</b>	<b>1.166.527</b>	<b>553.322</b>	<b>242.547</b>	<b>190.328</b>	<b>170.197</b>	<b>252.307</b>	<b>280.999</b>	<b>215.473</b>	<b>565.134</b>	<b>500.358</b>	<b>460.967</b>	<b>5.313.565</b>	<b>4.994.038</b>
	1 x Vestas V66 und 1 x E-70 E4 - Gesamtleistung 3,95 MW	Verf.	98,6%	99,6%	99,6%	98,7%	99,0%	80,6%	97,9%	99,1%	99,7%	95,7%	98,5%	80,4%	95,6%	97,3%
<b>Anlage 1</b>		kWh	<b>409.197</b>	<b>678.297</b>	<b>311.454</b>	<b>130.983</b>	<b>110.200</b>	<b>96.618</b>	<b>144.774</b>	<b>158.372</b>	<b>114.954</b>	<b>318.052</b>	<b>277.400</b>	<b>344.120</b>	<b>3.094.421</b>	<b>2.850.336</b>
Enercon E-70 E4 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 64,0 m - Rotor: Ø 71,0 m - Bj 07/2014		Verf.	99,1%	99,6%	99,8%	98,2%	98,0%	84,1%	97,2%	98,3%	99,6%	99,5%	98,4%	99,7%	97,6%	98,4%
<b>Anlage 2</b>		kWh	<b>306.209</b>	<b>488.230</b>	<b>241.868</b>	<b>111.564</b>	<b>80.128</b>	<b>73.579</b>	<b>107.533</b>	<b>122.627</b>	<b>100.519</b>	<b>247.082</b>	<b>222.958</b>	<b>116.847</b>	<b>2.219.144</b>	<b>2.143.702</b>
Vestas V66 - 1,65 MW - Nabenhöhe: 67,0 m - Rotor: Ø 66,0 m - Bj 12/2000		Verf.	98,1%	99,6%	99,3%	99,1%	99,9%	77,1%	98,5%	99,8%	99,7%	91,9%	98,5%	61,1%	93,5%	96,3%
*) <b>Wichtiger Hinweis:</b> 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.																
<b>BürgerWIND Echtröp</b> (Standort E2 im Windfeld Echtröp)	Gesamtertrag	kWh	<b>361.985</b>	<b>610.552</b>	<b>272.932</b>	<b>125.435</b>	<b>106.379</b>	<b>87.292</b>	<b>127.751</b>	<b>131.071</b>	<b>89.206</b>	<b>291.398</b>	<b>214.551</b>	<b>248.041</b>	<b>2.666.593</b>	<b>2.459.862</b>
	Enercon E-70 - 1,8 MW - Nabenhöhe: 63,0 m - Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² - Bj. 08/2003	Verf.	99,4%	99,9%	94,0%	95,9%	99,4%	80,9%	94,3%	96,7%	98,9%	99,6%	97,6%	90,3%	95,6%	98,6%
<b>BürgerWIND ProKlima</b>	Gesamtertrag	kWh	<b>229.657</b>	<b>589.092</b>	<b>382.412</b>	<b>161.914</b>	<b>151.690</b>	<b>131.298</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.646.063</b>	<b>2.506.922</b>
	Vestas V80 - 2,0 MW - Nabenhöhe: 100,0 m - Rotor: Ø 80,0 m / 5.027 m² - Bj. 12/2002	Verf.	87,8%	97,6%	96,3%	99,2%	78,1%	99,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	46,2%	95,4%
<b>Windpark Radlinghausen</b> (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	<b>1.053.993</b>	<b>1.965.064</b>	<b>1.071.639</b>	<b>570.945</b>	<b>328.198</b>	<b>361.324</b>	<b>408.721</b>	<b>529.080</b>	<b>368.263</b>	<b>903.212</b>	<b>738.143</b>	<b>867.671</b>	<b>9.166.253</b>	<b>9.140.005</b>
	3 separate Gesellschaften - zus. 3 x Enercon E-70 - Gesamtleistung: 6,0 MW	* Poolertrag	kWh	<b>351.331</b>	<b>655.021</b>	<b>357.213</b>	<b>190.315</b>	<b>109.399</b>	<b>120.441</b>	<b>136.240</b>	<b>122.754</b>	<b>301.071</b>	<b>246.048</b>	<b>289.224</b>	<b>3.055.418</b>	<b>3.046.668</b>
<b>BürgerWIND Radlinghausen Nord</b> (Standort WPR 7, Windfeld Radlingh.)		kWh	<b>335.840</b>	<b>647.502</b>	<b>348.276</b>	<b>175.342</b>	<b>101.291</b>	<b>117.078</b>	<b>132.528</b>	<b>163.961</b>	<b>112.848</b>	<b>285.717</b>	<b>232.335</b>	<b>264.720</b>	<b>2.917.438</b>	<b>2.878.626</b>
Enercon E-70 - 2,0 MW - Nabenhöhe: 98,8 m - Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² - Bj. 11/2004		Verf.	99,9%	99,9%	97,2%	99,0%	98,8%	99,7%	98,7%	99,7%	95,3%	100,0%	98,2%	100,0%	98,9%	99,1%
<b>BürgerWIND Radlinghausen</b> (Standort WPR 8 im Windfeld Radlingh.)		kWh	<b>349.903</b>	<b>667.779</b>	<b>337.578</b>	<b>186.113</b>	<b>107.724</b>	<b>117.428</b>	<b>134.929</b>	<b>173.194</b>	<b>118.108</b>	<b>301.130</b>	<b>245.010</b>	<b>287.617</b>	<b>3.026.513</b>	<b>3.002.324</b>
Enercon E-70 - 2,0 MW - Nabenhöhe: 98,8 m - Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² - Bj. 11/2004		Verf.	99,9%	99,9%	95,6%	98,9%	99,0%	95,4%	99,8%	95,1%	99,9%	98,2%	99,9%	99,9%	98,3%	98,6%
<b>BürgerWIND Radlinghausen Ost</b> (Standort WPR 9 im Windfeld Radlingh.)		kWh	<b>368.250</b>	<b>649.783</b>	<b>385.785</b>	<b>209.490</b>	<b>119.183</b>	<b>126.818</b>	<b>141.264</b>	<b>191.925</b>	<b>137.307</b>	<b>316.365</b>	<b>260.798</b>	<b>315.334</b>	<b>3.222.302</b>	<b>3.259.055</b>
Enercon E-70 - 2,0 MW - Nabenhöhe: 98,8 m - Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² - Bj. 11/2004		Verf.	96,0%	99,7%	98,1%	99,0%	98,8%	99,7%	99,2%	99,1%	95,5%	99,7%	95,7%	99,4%	98,3%	98,9%
*) <b>Poolertrag:</b> 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 Risikostrreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.																

## ERTRAGSÜBERSICHT 2020

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME	VORJAHR
<b>Belecke</b> (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	<b>1.597.162</b>	<b>2.942.707</b>	<b>1.357.082</b>	<b>619.078</b>	<b>438.662</b>	<b>468.289</b>	<b>583.228</b>	<b>671.695</b>	<b>1.395.129</b>	<b>990.134</b>	<b>1.359.244</b>	<b>12.844.389</b>	<b>12.157.973</b>
	* Poolertrag	kWh	<b>399.291</b>	<b>735.677</b>	<b>339.271</b>	<b>154.770</b>	<b>109.666</b>	<b>117.072</b>	<b>145.807</b>	<b>167.924</b>	<b>105.495</b>	<b>348.782</b>	<b>339.811</b>	<b>3.211.097</b>	<b>3.039.493</b>
		Verf.	99,2%	99,5%	99,0%	99,1%	97,6%	99,1%	99,6%	99,6%	99,5%	99,6%	99,7%	99,2%	99,1%
4 separate Gesellschaften – zus. 4 x Enercon E-70 - Gesamtleistung: 9,2 MW		kWh	<b>402.419</b>	<b>744.986</b>	<b>341.777</b>	<b>145.344</b>	<b>101.861</b>	<b>122.832</b>	<b>153.720</b>	<b>173.776</b>	<b>107.257</b>	<b>350.982</b>	<b>248.334</b>	<b>337.286</b>	<b>3.230.574</b>
<b>BürgerWIND Uelder Haar</b> (Standort WPB 3 im Windfeld Belecke)		Verf.	99,8%	99,4%	98,8%	99,5%	95,7%	99,6%	99,9%	99,0%	99,7%	100,0%	99,8%	99,9%	98,8%
Enercon E-70 E4 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 64,0 m - Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² - Bj. 11/2007		kWh	<b>398.626</b>	<b>738.418</b>	<b>349.592</b>	<b>164.295</b>	<b>108.178</b>	<b>124.110</b>	<b>148.736</b>	<b>174.875</b>	<b>109.608</b>	<b>361.628</b>	<b>248.287</b>	<b>340.511</b>	<b>3.266.864</b>
<b>BürgerWIND Belecke</b> (Standort WPB 4 im Windfeld Belecke)		Verf.	98,6%	99,4%	99,9%	99,8%	99,7%	99,8%	98,9%	99,7%	99,8%	100,0%	99,5%	99,4%	99,3%
Enercon E-70 E4 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 64,0 m - Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² - Bj. 11/2007		kWh	<b>384.670</b>	<b>734.464</b>	<b>329.341</b>	<b>143.142</b>	<b>112.324</b>	<b>113.123</b>	<b>148.479</b>	<b>162.331</b>	<b>103.611</b>	<b>331.078</b>	<b>243.421</b>	<b>329.771</b>	<b>3.135.755</b>
<b>BürgerWIND Warstein</b> (Standort WPB 5 im Windfeld Belecke)		Verf.	99,2%	99,7%	97,2%	97,6%	95,3%	98,0%	99,8%	99,7%	98,5%	100,0%	98,6%	99,4%	98,7%
Enercon E-70 E4 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 64,0 m - Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² - Bj. 10/2007		kWh	<b>411.447</b>	<b>724.839</b>	<b>336.372</b>	<b>166.297</b>	<b>116.299</b>	<b>108.224</b>	<b>132.293</b>	<b>160.713</b>	<b>101.503</b>	<b>351.441</b>	<b>250.092</b>	<b>351.676</b>	<b>3.211.196</b>
<b>BürgerWIND Wehlhügel</b> (Standort WPB 7 im Windfeld Belecke)		Verf.	99,3%	99,5%	99,9%	99,4%	99,6%	99,1%	99,7%	100,0%	99,8%	98,2%	99,2%	99,9%	99,5%
Enercon E-70 E4 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 64,0 m - Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² - Bj. 10/2007															
*) 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.															

<b>Windpark Kirchlind</b> (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	<b>1.886.609</b>	<b>2.652.292</b>	<b>1.461.911</b>	<b>694.628</b>	<b>624.733</b>	<b>555.635</b>	<b>629.062</b>	<b>720.381</b>	<b>617.923</b>	<b>1.629.103</b>	<b>1.377.740</b>	<b>1.552.636</b>	<b>14.402.653</b>	<b>13.571.190</b>
	* Poolertrag	kWh	<b>628.870</b>	<b>884.097</b>	<b>487.304</b>	<b>231.543</b>	<b>208.244</b>	<b>185.212</b>	<b>209.687</b>	<b>240.127</b>	<b>205.974</b>	<b>543.034</b>	<b>459.247</b>	<b>517.545</b>	<b>4.800.884</b>	<b>4.523.730</b>
		Verf.	98,8%	99,1%	96,4%	96,3%	99,8%	97,6%	97,4%	96,5%	98,8%	97,9%	98,9%	97,7%	97,9%	98,8%
3 x Enercon E-82 - Gesamtleistung: 6,6 MW		kWh	<b>675.711</b>	<b>937.715</b>	<b>532.034</b>	<b>249.170</b>	<b>227.314</b>	<b>206.045</b>	<b>251.197</b>	<b>246.613</b>	<b>229.815</b>	<b>608.572</b>	<b>503.851</b>	<b>547.262</b>	<b>5.215.299</b>	<b>4.902.130</b>
<b>BürgerWIND Sauerland</b> (Standort K1 im Windfeld Kirchlind)		Verf.	98,3%	99,9%	98,9%	93,7%	99,8%	98,4%	98,3%	91,8%	99,0%	98,8%	97,7%	94,2%	97,4%	99,0%
Enercon E-82 - 2,0 MW - Nabenhöhe: 108,0 m - Rotor: ∅ 82,0 m / 5.281 m² - Bj. 02/2009		kWh	<b>650.380</b>	<b>883.701</b>	<b>475.100</b>	<b>231.676</b>	<b>204.456</b>	<b>183.842</b>	<b>222.705</b>	<b>253.220</b>	<b>215.402</b>	<b>527.203</b>	<b>479.668</b>	<b>536.077</b>	<b>4.863.430</b>	<b>4.551.946</b>
<b>WP Kirchlind K2</b> (Standort K2 im Windfeld Kirchlind)		Verf.	98,3%	98,5%	93,8%	96,3%	99,8%	95,9%	99,8%	99,4%	99,9%	94,8%	99,7%	99,0%	97,9%	98,6%
Enercon E-82 E2 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 108,0 m - Rotor: ∅ 82,0 m / 5.281 m² - Bj. 09/2009		kWh	<b>560.518</b>	<b>830.876</b>	<b>454.777</b>	<b>213.782</b>	<b>192.963</b>	<b>165.748</b>	<b>155.160</b>	<b>220.548</b>	<b>172.706</b>	<b>493.328</b>	<b>394.221</b>	<b>469.297</b>	<b>4.323.924</b>	<b>4.117.114</b>
<b>WP Kirchlind K3</b> (Standort K3 im Windfeld Kirchlind)		Verf.	99,8%	99,0%	96,6%	99,0%	99,8%	98,4%	94,1%	98,3%	97,4%	100,0%	99,4%	100,0%	98,5%	98,9%
Enercon E-82 E2 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 108,0 m - Rotor: ∅ 82,0 m / 5.281 m² - Bj. 09/2009																
*) 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.																

<b>WP Dautenheim</b> (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	<b>2.236.110</b>	<b>3.910.242</b>	<b>2.724.969</b>	<b>1.213.791</b>	<b>1.196.520</b>	<b>969.622</b>	<b>1.205.616</b>	<b>909.992</b>	<b>868.165</b>	<b>2.244.607</b>	<b>1.141.131</b>	<b>1.796.391</b>	<b>20.417.156</b>	<b>18.636.388</b>
	* Poolertrag	kWh	<b>745.370</b>	<b>1.303.414</b>	<b>908.323</b>	<b>404.597</b>	<b>398.840</b>	<b>323.207</b>	<b>401.872</b>	<b>303.331</b>	<b>289.388</b>	<b>748.202</b>	<b>380.377</b>	<b>598.797</b>	<b>6.805.719</b>	<b>6.212.129</b>
		Verf.	98,9%	98,7%	99,8%	98,0%	98,3%	99,1%	94,6%	84,6%	88,5%	97,5%	98,8%	99,9%	96,4%	96,5%
3 x Enercon E-101 - Gesamtleistung: 9,0 MW		kWh	<b>812.193</b>	<b>1.359.311</b>	<b>981.623</b>	<b>452.147</b>	<b>455.106</b>	<b>365.503</b>	<b>449.551</b>	<b>320.270</b>	<b>321.229</b>	<b>814.759</b>	<b>410.327</b>	<b>619.426</b>	<b>7.361.445</b>	<b>6.753.511</b>
<b>Windpark Dautenheim</b> (Altgesellschaft, Standort 1)**		Verf.	98,9%	97,8%	99,8%	98,5%	99,1%	99,5%	94,3%	82,5%	87,9%	98,7%	100,0%	96,3%	96,5%	
Enercon E-101 - 3,0 MW - Nabenhöhe: 135,0 m - Rotor: ∅ 101,0 m - Bj 06/2014		kWh	<b>718.575</b>	<b>1.288.659</b>	<b>876.276</b>	<b>403.427</b>	<b>396.853</b>	<b>313.491</b>	<b>388.941</b>	<b>295.905</b>	<b>283.284</b>	<b>707.329</b>	<b>364.346</b>	<b>522.146</b>	<b>6.559.232</b>	<b>5.961.744</b>
<b>BürgerWIND Dautenheim Mitte</b> (neuer Betreiber an Standort 2)**		Verf.	98,2%	99,7%	99,6%	97,7%	99,7%	99,4%	94,6%	86,3%	89,0%	96,6%	99,9%	99,8%	96,7%	96,5%
Enercon E-101 - 3,0 MW - Nabenhöhe: 135,0 m - Rotor: ∅ 101,0 m - Bj 06/2014		kWh	<b>705.342</b>	<b>1.262.272</b>	<b>867.070</b>	<b>358.217</b>	<b>344.560</b>	<b>290.628</b>	<b>367.124</b>	<b>293.817</b>	<b>263.652</b>	<b>722.519</b>	<b>366.458</b>	<b>654.819</b>	<b>6.496.479</b>	<b>5.921.133</b>
<b>BürgerWIND Dautenheim Süd</b> (neuer Betreiber an Standort 3)**		Verf.	99,5%	98,7%	100,0%	97,9%	96,0%	98,3%	95,0%	85,1%	88,5%	97,3%	98,0%	100,0%	96,2%	96,5%
Enercon E-101 - 3,0 MW - Nabenhöhe: 135,0 m - Rotor: ∅ 101,0 m - Bj 06/2014																

\*) 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.