

Leistungsbilanz

Von der Projekt ÖkoveSt GmbH initiierte und verwaltete Fonds

Windkraftfonds	Anlagen	Leistung (MW)	Inbetriebnahme
	Windpark Isens ¹	6 VESTAS V 44 / 600 kW	3,60 Juni 1997
	Windpark Neuenkirchen	5 AN BONUS 1 MW / 54	5,00 Dezember 1999
	Windpark Hengsterholz	6 VESTAS V 47 / 660 kW	3,96 Mai 2000
	Windpark Gruppenbühen	6 VESTAS V 66 / 1,65 MW	9,90 Oktober 2000
	Windpark Hiddels	2 VESTAS V 66 / 1,65 MW	3,30 November 2000
	Prototyp N-80	1 Nordex N-80 / 2,50 MW	2,50 Dezember 2000
	Windpark Oldenbroker Feld	4 VESTAS V 66 / 1,65 MW 5 VESTAS V 80 / 2,00 MW ²	16,60 Dezember 2001
	Windpark Garnholt ²	6 AN BONUS 1,3 MW	7,80 Dezember 2001
	WEA Achtermeer	1 VESTAS V 66 / 1,65 MW	1,65 Dezember 2001
	WEA Wetterdeich	1 VESTAS V 80 / 2,00 MW	2,00 März 2002
	Windpark Stuhr I	2 VESTAS V 66 / 1,65 MW	3,30 Dezember 2002
	Windpark Stuhr II	1 VESTAS V 80 / 2,00 MW	2,00 September 2003
	Prototyp V90	1 VESTAS V 90 / 3,00 MW	3,00 April 2005
	Prototyp GE 2.3	1 GE 2.5 / 2,50 MW	2,50 2008
Sandbank 24	Venture Capital Fonds zur Finanzierung der Genehmigung der Pilotphase des Offshore Windparks mit 80 WEA der MW-Klasse.		




¹ Prospektierter Ertrag konnte aufgrund von lokal schlechteren Windverhältnissen nicht erreicht werden.

² Prospektierter Ertrag konnte aufgrund von Netzausbauschwierigkeiten in den ersten zwei Monaten nicht voll einspeist werden.

Anlagen liefern in den ersten 500 Betriebsstunden leistungsreduziert. Kompensation i.F.v. zusätzlicher Vollgarantie durch AN gewährt.

³ Erweiterung um eine VESTAS V 80 im Dezember 2004

Von der Projekt ÖkoveSt GmbH im Kundenauftrag prospektierte und vermarktete Fonds

Windkraftfonds	Anlagen	Leistung (MW)	Inbetriebnahme
	Bürgerwindpark Bassens	12 AN BONUS 600 kW / 44-3	7,20 Juni 1999
	Bürgerwindpark Oederquart	4 VESTAS V 66 / 1,65 MW	6,60 Juni 1999
	Bürgerwindpark Sustrum	10 TACKE TW 1,5	15,00 Juni 1999
	Windpark Sustrum	6 TACKE TW 1,5	9,00 Juni 1999
	Windpark Wischhafen	6 VESTAS V 66 / 1,65 MW	9,90 Dezember 1999
	Raiffeisenwindpark Haselünne ³	13 TACKE TW 1,5s	19,50 Dezember 1999
	Raiffeisenwindpark Lahn ³	7 AN BONUS 2 MW / 76	14,00 Dezember 2000

³ Geschäftsführung durch die Raiffeisenbank Emsland-Mitte eG.

Leistungsbilanz

Von der Projekt ÖkoveSt GmbH initiierte und verwaltete Fonds

Windkraftfonds	Investitionssumme (Euro)		Eigenkapital (Euro)	kum. Ausschüttungen in %	
	prospektiert	realisiert		prospektiert	realisiert
Windpark Isens ¹	3.841.847	3.809.724	595.399	128,0%	32,0%
Windpark Neuenkirchen	6.675.427	6.656.473	1.738.392	32,0%	16,0%
Windpark Hengsterholz	4.765.240	4.763.851	1.475.077	30,5%	19,0%
Windpark Gruppenbühen	9.784.255	9.714.528	3.072.864	53,0%	8,0%
Windpark Hiddels	3.860.254	3.838.123	1.148.362	48,0%	27,0%
Prototyp N-80	2.118.282	1.942.909	255.646	44,0%	44,0%
Windpark Oldenbroker Feld	15.595.099	15.304.967	4.602.500	29,0%	14,5%
Windpark Garnholt ²	8.249.075	8.146.747	3.017.500	31,5%	7,0%
WEA Achtermeer	1.888.327	1.827.404	332.500	30,0%	38,0%
WEA Wetterdeich	2.437.473	2.370.364	715.810	31,0%	30,0%
Windpark Stuhr I	3.647.465	3.609.017	1.100.000	17,0%	17,0%
Windpark Stuhr II	2.393.050		300.000	32,0%	80,0%
Prototyp V90	2.663.000	2.663.000		0,0%	0,0%
Prototyp GE 2.3					
Sandbank 24	14.500.000		2.815.000		

Von der Projekt ÖkoveSt GmbH im Kundenauftrag prospektierte und vermarktete Fonds

Windkraftfonds	Investitionssumme (Euro)		Eigenkapital (Euro)	kum. Ausschüttungen in %	
	prospektiert	realisiert		prospektiert	realisiert
Bürgerwindpark Bassens	7.858.556		k.A. der geschäftsführenden Gesellschaft		
Bürgerwindpark Oederquart	7.720.507		k.A. der geschäftsführenden Gesellschaft		
Bürgerwindpark Sustrum	18.902.461		k.A. der geschäftsführenden Gesellschaft		
Windpark Sustrum	12.097.677		k.A. der geschäftsführenden Gesellschaft		
Windpark Wischhafen	12.065.210		k.A. der geschäftsführenden Gesellschaft		
Raiffeisenwindpark Haselünne ³	23.913.121		7.260.345	63,0%	65,8%
Raiffeisenwindpark Lahn ³	14.378.039		5.112.919	59,0%	49,0%

Leistungsbilanz

Von der Projekt Ökoveest GmbH initiierte und verwaltete Fonds

Windkraftfonds	kum. Ertrag in Kilowattstunden			
	prospektiert	realisiert	zu erwarten nach Index	Abweichung
Windpark Isens ¹	83.061.080	66.504.614		
Windpark Neuenkirchen	86.803.360	72.558.959	76.151.994	-4,72%
Windpark Hengsterholz	54.182.291	47.840.162	46.784.849	2,26%
Windpark Grüppenbühen	110.606.989	88.976.570	92.428.873	-3,74%
Windpark Hiddels	42.477.416	38.150.994	35.336.402	7,97%
Prototyp N-80	32.171.736	30.515.902		
Windpark Oldenbroker Feld	160.502.206	139.569.270	139.236.675	0,24%
Windpark Garnholt ²	77.010.160	55.952.890	60.677.139	-7,79%
WEA Achtermeer	18.781.452	16.506.938	16.422.039	0,52%
WEA Wetterdeich	21.354.322	21.727.200		
Windpark Stuhr I	27.782.656	22.518.577	23.446.548	-3,96%
Windpark Stuhr II	18.041.389	17.667.995	15.657.588	12,84%
Prototyp V90	17.837.506	15.046.392	15.499.012	-2,92%
Prototyp GE 2.3				
Sandbank 24				

Von der Projekt Ökoveest GmbH im Kundenauftrag prospektierte und vermarktete Fonds

Windkraftfonds	kum. Ertrag in Kilowattstunden			
	prospektiert	realisiert	zu erwarten nach Index	Abweichung
Bürgerwindpark Bassens			k.A. der geschäftsführenden Gesellschaft	
Bürgerwindpark Oederquart			k.A. der geschäftsführenden Gesellschaft	
Bürgerwindpark Sustrum			k.A. der geschäftsführenden Gesellschaft	
Windpark Sustrum			k.A. der geschäftsführenden Gesellschaft	
Windpark Wischhafen			k.A. der geschäftsführenden Gesellschaft	
Raiffeisenwindpark Haselünne ³	255.325.353	229.279.360	214.223.908	7,03%
Raiffeisenwindpark Lahn ³	165.939.649	138.277.769	131.931.675	4,81%