

# ÖKORENTA Neue Energien VI

## Geschäftsbericht 2013

Berichtszeitraum Geschäftsjahr 2013  
sowie Ausblick

ÖKORENTA

## Inhalt

- 5 Vorwort
- 6 Verteilung des Investitionsvolumens auf die BDB-Regionen / Investitionen / Liquiditätsrückflüsse
- 7 Liquiditätsergebnis 2013
- 8 Die steuerliche Situation / Ausblick / Auszahlungen aus den Zielfonds
- 9 Bilanz zum 31. Dezember 2013
- 10 Gewinn- und Verlustrechnung für den Zeitraum vom 1. Januar 2013 bis 31. Dezember 2013
- 11 Bestätigungsvermerk
- 12 ÖKORENTA
- 13 Portfolioentwicklung  
ÖKORENTA Neue Energien VI

### Impressum

#### Herausgeber

**tg** Beteiligungs-  
gesellschaft mbH

Kornkamp 2  
26605 Aurich  
Tel: 04941 60497-0  
Fax: 04941 60497-22  
Mail: [info@tg-beteiligung.de](mailto:info@tg-beteiligung.de)

## Übersicht

**Gesellschaft** ÖKORENTA Neue Energien VI GmbH & Co. KG

**Sitz** Kornkamp 2, 26605 Aurich

**Gründungsjahr** 2011

**Handelsregister** Amtsgericht Aurich, HRA 201184

**Steuernummer** 54/202/10017

**Kommanditkapital** 20.000.000 Euro

**Geschäftsjahr** 01.01. - 31.12.

**Geschäftsführung**  
tg Beteiligungsgesellschaft mbH  
Kornkamp 2, 26605 Aurich  
Tel: 04941 60497-0  
Fax: 04941 60497-22  
E-Mail: [info@tg-beteiligung.de](mailto:info@tg-beteiligung.de)  
Geschäftsführer: Tjark Goldenstein  
Ingo Löchte

---

**Treuhänderin** SG-Treuhand GmbH

**Sitz** Kornkamp 2, 26605 Aurich

**Handelsregister** Amtsgericht Aurich, HRA 200288

**Geschäftsführer**  
Matthias Abel  
Tel: 04941 60497-15  
Fax: 04941 60497-25  
E-Mail: [info@sg-treuhand.de](mailto:info@sg-treuhand.de)

---

**Beirat**  
Andreas Roth (Beiratsvorsitzender)  
E-Mail: [andreas.roth@zento-gmbh.de](mailto:andreas.roth@zento-gmbh.de)

Hans Jochen Roth jun.  
E-Mail: [jochen.roth@ic-rosenheim.de](mailto:jochen.roth@ic-rosenheim.de)

Jörg von Nostitz-Wallwitz  
E-Mail: [j.nostitz-wallwitz@plansecur.de](mailto:j.nostitz-wallwitz@plansecur.de)



## Vorwort

Sehr geehrte Damen und Herren,

das Geschäftsjahr 2013 war noch geprägt durch die Restkäufe zu Beginn des Geschäftsjahres.

Im abgelaufenen Geschäftsjahr 2013 erfolgten Einnahmen in Höhe von rund TEUR 881. Demzufolge wird eine Vorabauszahlung in Höhe von 2 Prozent zuzüglich des Frühzeichnerbonusses möglich sein.

Die Winderträge lagen nach dem BDB-Index 2011 bezogen auf alle Regionen in Deutschland bei schwachen 87,2 Prozent (Vorjahr 93,5 Prozent). Das schlechte Windaufkommen der ersten 9 Monate des Jahres 2013 konnte leider nicht durch die 3 letzten windstarken Monate kompensiert werden.

Die Ereignisse um die Windkraftunternehmen Prokon und Windwärts sorgen am Markt der Erneuerbaren Energien für Turbulenzen und veranlassen auch unsere Kommanditisten zu Nachfragen. Hier können wir klarstellen, dass die Unternehmensbeteiligung, die Sie an Ihrer Fondsgesellschaft hal-

ten, ein anderes Konzept ist, als das von Prokon und Windwärts praktizierte Genussrechtsmodell. Als Mitgesellschafter Ihrer Fondsgesellschaft nehmen Sie an deren Entwicklung teil, nicht aber am Erfolg oder dem unternehmerischen Risiko des Emittenten ÖKORENTA.

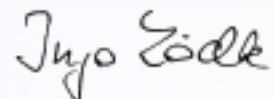
Wir freuen uns, Ihnen auf den folgenden Seiten die Entwicklung Ihrer Fondsgesellschaft im Einzelnen zu erläutern und stehen Ihnen bei Fragen gerne zur Verfügung.

Ihre Geschäftsführung

Aurich, im April 2014



Tjark Goldenstein



Ingo Löchte

## Verteilung des Investitionsvolumens auf die BDB-Regionen

Das Portfolio des ÖKORENTA Neue Energien VI besteht fast gänzlich aus Windbeteiligungen. Rund 3,18 Prozent des Portfolios entfallen auf die Küstenregion, den BDB-Regionen 1-9.

Rund 63,38 Prozent befinden sich in küstennahen Regionen, den BDB-Regionen 10-13. Hierzu zählen das westliche und östliche Niedersachsen, das südliche Mecklenburg-Vorpommern sowie das nördliche Brandenburg.

Auf die weiteren BDB-Regionen (14-25) entfallen rund 32,76 Prozent des investierten Kapitals.

Die Investitionen in dem Bereich Solar umfasst rund 0,68 Prozent.



## Investitionen / Liquiditätsrückflüsse

Im Geschäftsjahr 2013 wurden noch Investitionen in Höhe von TEUR 9.378 getätigt. Größte Positionen waren: der Windpark Nordgermersleben mit einer Investitionssumme von TEUR 5.313, der Windpark Euerfeld mit TEUR 2.759 und der Windpark Emlichheim mit TEUR 1.064.

Im vergangenen Geschäftsjahr konnten 41 von insgesamt 62 Zielfondsgesellschaften Auszahlungen vornehmen. Die Liquiditätszuflüsse für das Geschäftsjahr 2013 belaufen sich auf rund TEUR 555.

Rückflüsse aus Verkäufen im Geschäftsjahr 2013 erhielt der ÖKORENTA Neue Energien VI aus dem Windpark Flomborn-Stetten in Höhe von rund TEUR 316 und vom Windpark Hanstedt-Wriedel in Höhe von rund TEUR 4. Ein weiterer Rückfluss aus dem Verkauf des Windparks Windenergiefonds III (Uetze) aus dem Vorjahr ist in Höhe von rund EUR 500 in 2013 zugegangen.



### Auszahlung

Es ist geplant, eine Vorabauszahlung in Höhe von 2 Prozent zuzüglich Frühzeichnerbonus nach Beschlussfassung durch die Gesellschafterversammlung im schriftlichen Umlaufverfahren im Juni 2014 auszuzahlen.

## Liquiditätsentwicklung 2013

Einnahmen	
Erhaltene Auszahlungen	554.931,29
Rückflüsse aus dem Verkauf von Windparks	320.584,69
Zinserträge, netto	5.821,86
Summe Einnahmen	881.337,84
Ausgaben	
Komplementärvergütung	154.700,00
Treuhandvergütung	95.200,00
Abschluss- und Prüfungskosten und steuerliche Beratung	22.742,09
Vergütung und Aufwandsentschädigung Beirat	3.500,00
Sonstige Kosten	3.010,35
Avalprovision Nordgermersleben	34.734,79
Zinsaufwendungen	1,42
Summe Ausgaben	313.888,65

## Liquiditätsergebnis 31.12.2013 567.449,19

## Kontenstände per 31.03.2014

Kontenart	Betrag in Euro
Geschäftskonto	5.566,55
Tagesgeldkonto	1.298.710,09
Gesamtsumme	1.304.276,64

Die derzeitige Liquidität beträgt rund TEUR 1.304. Die Konten werden derzeit mit 0,15 Prozent verzinst.

## Abrechnung der Investitionsphase

Unter Berücksichtigung der Mehreinwerbung in Höhe von 25 Prozent des Kommanditkapitals konnten die prospektierten Emissionskosten um rund TEUR 43 unterschritten werden.

Anlaufkosten	Prospekt in Euro	Prospekt Neu* in Euro	IST in Euro	Abweichung in Euro
Emissionskosten der Fondsgesellschaft				
1. Eigenkapital, Vertriebskosten, sonstige Kosten	2.078.700,00	2.598.700,00	2.578.700,00	-20.000,00
2. Betriebswirtschaftliche Konzeption, Marketingkosten	570.800,00	713.500,00	705.654,57	-7.845,43
3. Steuerberatung, Rechtsberatung, Mittelverwendungs- kontrolle	120.000,00	120.000,00	104.865,73	-15.134,27
Summe Emissionskosten	2.769.500,00	3.432.200,00	3.389.220,30	-42.979,70

\* Unter Berücksichtigung der Mehreinwerbung

## Die steuerliche Situation

Im Jahr 2013 hat eine steuerliche Betriebsprüfung für die Jahre 2010-2011 stattgefunden. Der Steuerbilanzgewinn der Gesellschaft ändert sich nicht, die Beteiligungseinkünfte der Zielgesellschaften sind aufgrund abweichender Mitteilungen der Betriebsstättenfinanzämter geändert worden.

Die steuerlichen Ergebnisse berücksichtigen die Änderungen.

Bitte ziehen Sie bei Fragen zur Einkommensteuer einen Steuerberater hinzu.

Die steuerlichen Ergebnisse der Gesellschaft stellen sich wie folgt dar:

Jahr	Ist in %
2010	0,00
2011	0,91
2012	-2,18
Summe	-1,27

## Ausblick

Die Entwicklung der Fondsgesellschaft stellt sich zufriedenstellend dar. Die Entschuldung der Zielfondsgesellschaften schreitet weiter voran.

Zunehmend werden Repoweringprojekte und Parkerweiterungen thematisiert bzw. konkret geplant. Darüber hinaus ist bei den bestehenden Anlagen mit einem längeren Lebenszyklus zu rechnen als die durch das EEG geförderten 20 Jahre. Die dadurch geschaffenen Möglichkeiten für Mehreinnahmen werden sich positiv auf die Ziele der Fondsgesellschaft auswirken.



## Auszahlungen aus den Zielfonds

Bis zum 31.03.2014 hat die Gesellschaft Auszahlungen in Höhe von rund TEUR 185 von den folgenden Zielfondsgesellschaften erhalten:

Wind- und Solarpark	Auszahlung in Euro 01.01. - 31.03.2014
Badbergen	300,00
Biere II	24.150,00
Borsum-Ahlerstedt	29.500,00
Emlichheim	113.240,00
Euregio Fonds Nr. 9	3.750,00
Kleinfalke	900,00
Neuenkirchen	3.950,89
Reinstedt Nr. 25	1.800,00
Windenergiefonds IX (Meyenburg)	700,00
Schwalmtal	3.067,80
Sylda	870,00
Viersen	2.500,00
<b>Summe</b>	<b>184.728,69</b>

**Bilanz zum 31. Dezember 2013**

ÖKORENTA Neue Energien VI GmbH &amp; Co. KG, Aurich

	31.12.2013 in Euro	31.12.2012 in Euro
<b>Aktiva</b>		
<b>A. Anlagevermögen</b>		
I. Finanzanlagen		
1. Beteiligungen	16.011.431,41	4.857.645,89
2. Übrige Finanzanlagen	0,00	5.211.440,74
	<b>16.011.431,41</b>	<b>10.069.086,63</b>
<b>B. Umlaufvermögen</b>		
I. Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände		
1. Übrige Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände	547.501,26	5.584.160,48
II. Kassenbestand und Guthaben bei Kreditinstituten	1.155.610,80	4.013.615,61
	<b>17.714.543,47</b>	<b>19.666.862,72</b>
<b>Passiva</b>		
<b>A. Eigenkapital</b>		
I. Kapitalanteile Kommanditisten	17.106.974,43	17.259.866,56
<b>B. Rückstellungen</b>	24.837,30	31.900,00
<b>C. Verbindlichkeiten</b>		
1. Verbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten	30.955,09	0,00
2. Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen davon mit einer Restlaufzeit bis zu einem Jahr Euro 551.776,65 (Euro 2.335.384,14)	551.776,65	2.335.384,14
3. Verbindlichkeiten gegenüber verbundenen Unternehmen - davon mit einer Restlaufzeit bis zu einem Jahr Euro 0,00 (Euro 24.163,95)	0,00	24.163,95
4. Verbindlichkeiten gegenüber Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht - davon mit einer Restlaufzeit bis zu einem Jahr Euro 0,00 (Euro 15.548,07)	0,00	15.548,07
	<b>17.714.543,47</b>	<b>19.666.862,72</b>

**Gewinn- und Verlustrechnung für den Zeitraum vom 1. Januar 2013 bis 31. Dezember 2013**

ÖKORENTA Neue Energien VI GmbH &amp; Co. KG, Aurich

	31.12.2013 in Euro	31.12.2012 in Euro
1. Sonstige betriebliche Erträge	149.503,05	3.500,00
2. Sonstige betriebliche Aufwendungen	276.214,94	285.920,65
3. Erträge aus Beteiligungen	2.734,11	6.624,89
4. Sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	7.907,15	83.114,63
5. Zinsen und ähnliche Aufwendungen	34.736,21	1.816,58
<b>6. Ergebnis der gewöhnlichen Geschäftstätigkeit</b>	<b>-150.806,84</b>	<b>-194.497,71</b>
<b>7. Jahresfehlbetrag</b>	<b>150.806,84</b>	<b>194.497,71</b>
8. Einstellungen in Gesellschafterkonten	-150.806,84	-194.497,71
<b>9. Bilanzgewinn</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>



**HEUER SUTOR + PARTNER**  
WIRTSCHAFTSPRÜFUNGSGESELLSCHAFT

**HS+P**

**Bestätigungsvermerk**

Wir haben den Jahresabschluss -bestehend aus Bilanz, Gewinn- und Verlustrechnung sowie Anhang - unter Einbeziehung der Buchführung der ÖKORENTA Neue Energien VI GmbH & Co. KG, Aurich, für das Geschäftsjahr vom 1. Januar 2013 bis 31. Dezember 2013 geprüft. Die Buchführung und die Aufstellung des Jahresabschlusses nach den deutschen handelsrechtlichen Vorschriften und den ergänzenden Regelungen im Gesellschaftsvertrag liegen in der Verantwortung der gesetzlichen Vertreter der Gesellschaft. Unsere Aufgabe ist es, auf der Grundlage der von uns durchgeführten Prüfung eine Beurteilung über den Jahresabschluss unter Einbeziehung der Buchführung abzugeben.

Wir haben unsere Jahresabschlussprüfung nach § 317 HGB unter Beachtung der vom Institut der Wirtschaftsprüfer (IDW) festgestellten deutschen Grundsätze ordnungsmäßiger Abschlussprüfung vorgenommen. Danach ist die Prüfung so zu planen und durchzuführen, dass Unrichtigkeiten und Verstöße, die sich auf die Darstellung des durch den Jahresabschluss unter Beachtung der Grundsätze ordnungsmäßiger Buchführung vermittelten Bildes der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage wesentlich auswirken, mit hinreichender Sicherheit erkannt werden. Bei der Festlegung der Prüfungshandlungen werden die Kenntnisse über die Geschäftstätigkeit und über das wirtschaftliche und rechtliche Umfeld der Gesellschaft sowie die Erwartungen über mögliche Fehler berücksichtigt. Im Rahmen der Prüfung werden die Wirksamkeit des rechnungslegungsbezogenen internen Kontrollsystems sowie Nachweise für die Angaben in Buchführung, Jahresabschluss überwiegend auf der Basis von Stichproben beurteilt. Die Prüfung umfasst die Beurteilung der angewandten Bilanzierungsgrundsätze und der wesentlichen Einschätzungen der gesetzlichen Vertreter sowie die Würdigung der Gesamtdarstellung des Jahresabschlusses. Wir sind der Auffassung, dass unsere Prüfung eine hinreichend sichere Grundlage für unsere Beurteilung bildet.

Unsere Prüfung hat zu keinen Einwendungen geführt.

Nach unserer Beurteilung aufgrund der bei der Prüfung gewonnenen Erkenntnisse entspricht der Jahresabschluss den gesetzlichen Vorschriften und den ergänzenden Bestimmungen des Gesellschaftsvertrags und vermittelt unter Beachtung der Grundsätze ordnungsmäßiger Buchführung ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage der Gesellschaft.

Düsseldorf, 19. März 2014

HEUER SUTOR + PARTNER  
WIRTSCHAFTSPRÜFUNGSGESELLSCHAFT

  
 Sutor  
 vereidigter Buchprüfer



## 15 Jahre ÖKORENTA

### ÖKORENTA – neue Rahmenbedingungen, bewährte Qualität

Die Aktivitäten der ÖKORENTA als Emissionshaus waren 2013 durch die Neuregelungen bestimmt, die das Kapitalanlagegesetzbuch (KAGB) für Emittenten und Fondsmanager vorgibt. Hier mussten zahlreiche Anpassungen auf administrativer Ebene vorgenommen und zum Teil neue Strukturen eingeführt werden. Unter den neuen Rahmenbedingungen wird die ÖKORENTA ihre Tätigkeit als Emissionshaus in bewährter Weise fortführen. Kapitalanleger dürfen auch weiterhin interessante Anlagemodelle erwarten.

Thematisch bleibt die ÖKORENTA auch in Zukunft den Erneuerbaren Energien treu. Diese verfügen nach wie vor über ein gutes Marktumfeld und eine hohe Akzeptanz in der Bevölkerung. Das sind gute Voraussetzungen für Investitionen.

### ÖKORENTA in Zahlen

- Seit 1999 am Markt
- 17 Mitarbeiter
- Ausgewiesene Expertise für Erneuerbare Energien
- Rund 195 Mio. Euro platziertes Eigenkapital, davon rund 110 Mio. Euro in ÖKORENTA Fonds
- Geprüfte Leistungsbilanzen
- Umfassendes Qualitätsmanagement

### ÖKORENTA Nachhaltige Kapitalanlagen seit 1999

„15 Jahre ÖKORENTA sind eine lange Zeit. Wir haben viel Erfahrung in unsere Produkte einfließen lassen, Verlässlichkeit bewiesen und Transparenz gezeigt.“

Der Anlageerfolg unserer Partner und Kunden ist unsere Motivation. Wir freuen uns auf die nächste Etappe der gemeinsamen Wegstrecke und danken für Ihr Vertrauen!“

Tjark Goldenstein

**15** **ÖKORENTA**  
Jahre

## Portfolioentwicklung ÖKORENTA Neue Energien VI (in Euro)

In der nachfolgenden Tabelle wird die Portfolioentwicklung des ÖKORENTA Neue Energien VI dargestellt. Es werden der Buchwert per 01.01.2013 und der Buchwert per 31.12.2013 der einzelnen Zielfondsgesellschaften dargestellt. Nach der IDW Stellungnahme RS HFA 18

vom 25.11.2011 müssen gesellschaftsrechtlich zulässige Auszahlungen aus freier Liquidität beim Gesellschafter erfolgsneutral gegen den Beteiligungswert gebucht werden (Veränderung bis zum 31.12.2013). Weitere Detailangaben können in der Legende auf Seite 15 nachgelesen werden.

lfd. Nr.	Wind- und Solarpark	Betreiber	Segment Wind (W) Solar (S)	Buchwert per 01.01.2013	Veränderung bis zum 31.12.2013	Buchwert per 31.12.2013
1	Altbokhorst <sup>2)</sup>	Windwärts	W	1.860,27	72,08	1.932,35
2	Apensen <sup>1)</sup>	WKN	W	12.409,22	-2.300,81	10.108,41
3	Badbergen	EFI	W	6.668,56		6.668,56
4	Bavaria Solar <sup>1)</sup>	Das Grüne Emissionshaus	S	52.057,45	-7.700,00	44.357,45
5	Beedenbostel <sup>3)</sup>	dean	W	96.407,88	263,94	96.671,82
6	Berglicht <sup>3)</sup>	ABO Wind	W	15.140,00	8.684,71	23.824,71
7	Biere II <sup>3)</sup>	WPD	W	294.300,73	2.677,50	296.978,23
8	Borsum-Ahlerstedt <sup>2)</sup>	Das Grüne Emissionshaus	W	263.019,43	-38.204,65	224.814,78
9	Brauel <sup>2)</sup>	EnergieKontor	W	51.182,01	9.456,94	60.638,95
10	Breberen <sup>1)</sup>	Lloyd Fonds	W	23.467,40	-1.000,00	22.467,40
11	Broderstorf II <sup>2)</sup>	Jade Concept	W	-	9.639,15	9.639,15
12	Chüden-Zerre	GHF	W	142.987,68		142.987,68
13	DIL- Windkraftfonds 1-3 <sup>2)</sup>	DIL	W	10.612,95	-1.576,78	9.036,17
14	Elster 2 <sup>2)</sup>	WSB	W	8.785,49	-1.112,28	7.673,21
15	Elster 3 <sup>3)</sup>	WSB	W	76.687,58	282,27	76.969,85
16	Emlichheim <sup>2)</sup>	BVT	W	1.288.653,56	985.908,60	2.274.562,16
17	Euerfeld (Düren Ost) <sup>3)</sup>	ABO Wind	W	2.682.321,49	76.691,23	2.759.012,72
18	Euregio Fonds Nr. 9 <sup>1)</sup>	psm	W	18.797,17	-3.250,00	15.547,17
19	Extertal-Sieglitz <sup>1)</sup>	Plambeck	W	695.837,20	-47.250,00	648.587,20
20	Garnholt	Projekt Ökovest	W	18.940,30		18.940,30
21	Gramzow <sup>2)</sup>	IfE	W	22.184,26	-523,06	21.661,20
22	Großenehrich	WPD	W	18.934,46	595,00	19.529,46
23	Hasede <sup>2)</sup>	Windwärts	W	7.207,85	-131,26	7.076,59
24	Hocheifel Nr. 7	psm	W	6.595,56		6.595,56
25	Hohengüstow <sup>1)</sup>	EnergieKontor	W	4.910,67	-480,00	4.430,67
26	Hohenseefeld <sup>2)</sup>	WPD	W	43.517,20	-1.507,50	42.009,70
27	Holßel <sup>1)</sup>	EnergieKontor	W	7.106,43	-1.022,58	6.083,85
28	Huje <sup>3)</sup>	WKN	W	3.344,30	80,00	3.424,30
29	Keyenberg	EnergieKontor	W	85.540,73		85.540,73
30	Kleinfalke <sup>2)</sup>	WPD	W	11.262,46	-302,50	10.959,96
31	Lohne <sup>1)</sup>	WPD	W	14.709,05	-1.600,00	13.109,05
32	Mannhagen-Bälau (5. German Wind)	TREUCON	W	87.720,00		87.720,00
33	Mechernich	VERNET	W	24.476,06		24.476,06

Ifd.	Wind- und Solarpark Nr.	Betreiber	Segment Wind (W) Solar (S)	Buchwert per 01.01.2013	Veränderung bis zum 31.12.2013	Buchwert per 31.12.2013
34	Meyn <sup>3)</sup>	WPD	W	54.518,62	35.231,60	89.750,22
35	Neuendorf-Kakerbeck <sup>1)</sup>	WVG	W	31.583,56	-1.600,00	29.983,56
36	Neuenkirchen <sup>1)</sup>	Projekt Ökvest	W	16.996,68	-7.111,61	9.885,07
37	Nordfriesland, 2. KG <sup>2)</sup>	BVT	W	37.866,26	-9.309,40	28.556,86
38	Nordgermersleben <sup>3)</sup>	DIL	W	15.548,07	5.298.164,98	5.313.713,05
39	Ostbüren	BVT	W	29.414,00	502,54	29.916,54
40	Portfolio I <sup>2)</sup>	DSF	W	1.618.963,42	-38.929,33	1.580.034,09
41	Queis <sup>3)</sup>	WSB	W		7.907,16	7.907,16
42	Rehhorst (1.German Wind) <sup>1)</sup>	TREUCON	W	14.520,87	-1.350,00	13.170,87
43	Reinstedt Nr. 25 <sup>1)</sup>	psm	W	25.268,82	-1.200,00	24.068,82
44	Reußen <sup>1)</sup>	WSB	W	153.691,11	-10.800,00	142.891,11
45	Reuth Nr. 15	psm	W	57.817,53		57.817,53
46	Rhede <sup>2)</sup>	EMS Wind	W	243.932,27	-16.561,08	227.371,19
47	Rhein-Lippe Nr. 27 <sup>3)</sup>	psm	W	-	46.913,58	46.913,58
48	Roter Berg <sup>3)</sup>	WKN	W	12.819,24	295,16	13.114,40
49	Schliekum II <sup>2)</sup>	Windwärts	W	11.652,01	-171,69	11.480,32
50	Scholen <sup>2)</sup>	Windwärts	W	32.826,02	-597,56	32.228,46
51	Schwalmtal Nr. 6 <sup>1)</sup>	psm	W	17.622,76	-5.113,00	12.509,76
52	Seelow <sup>1)</sup>	WKN	W	69.224,55	-7.650,00	61.574,55
53	Solarfonds Geißen 44 <sup>2)</sup>	Voltwerk	S	3.118,16	-478,71	2.639,45
54	Sustrum/Renkenberge <sup>2)</sup>	BVT	W	1.144.140,60	-144.394,48	999.746,12
55	Sylda <sup>2)</sup>	Windwärts	W	32.755,01	-2.750,84	30.004,17
56	Trandeiras <sup>1)</sup>	EnergieKontor	W	21.795,66	-1.500,00	20.295,66
57	Viersen Nr. 18 <sup>1)</sup>	psm	W	18.882,45	-2.500,00	16.382,45
58	Windenergiefonds I (Altmark) <sup>2)</sup>	SachsenFonds	W	30.227,26	-3.654,13	26.573,13
59	Windenergiefonds IX (Meyenburg) <sup>1)</sup>	SachsenFonds	W	8.677,69	-500,00	8.177,69
60	Zitz-Warchau <sup>1)</sup>	WKN	W	69.470,17	-2.213,03	67.257,14
61	Zschornevitz Nr. 5 <sup>1)</sup>	psm	W	28.340,46	-4.908,40	23.432,06
Summe				9.899.318,65	6.112.111,76	16.011.430,41

## Verkäufe

Ifd.	Wind- und Solarpark Nr.	Betreiber	Segment Wind (W) Solar (S)	Buchwert per 01.01.2013	Veränderung bis zum 31.12.2013	Buchwert per 31.12.2013	Rückflüsse aus Verkäufen zum 31.12.2013
62	Flomborn-Stetten <sup>4)</sup>	BVT	W	168.165,40	-168.165,40	-	316.250,00
63	Hanstedt-Wriedel	EnergieKontor	W	1.601,58	-1.601,58	-	3.834,69
64	Windenergiefonds III (Uetze)	SachsenFonds	W	1,00		1,00	500,00
Summe				169.767,98	-169.766,98	1,00	320.584,69
Gesamtsumme				10.069.086,63	5.942.344,78	16.011.431,41	

- 1) Erhaltene Auszahlungen. Entsprechend IDW-Stellungnahme RS HFA 18 v. 25.11.2011 sind gesellschaftsrechtlich zulässige Auszahlungen aus freier Liquidität beim Gesellschafter erfolgsneutral gegen den Beteiligungsbuchwert zu buchen, wenn sich die Beteiligung in einem Betriebsvermögen befindet. Ab dem Geschäftsjahr 2011 findet die IDW-Stellungnahme Anwendung.
- 2) Erhaltene Auszahlung sowie Ankäufe und deren Anschaffungsnebenkosten
- 3) Ankäufe sowie deren Anschaffungsnebenkosten
- 4) Inkl. einer Auszahlung in Höhe von 4.125,00 Euro.

## Übersicht Verkäufe (in Euro)

Ifd.	Projekt Nr.	Betreiber	Rückflüsse im Wirtschaftsjahr	Ursprünglich investiertes Volumen	Bruttoverkaufserlös bis zum 31.12.2013 geflossen
1	Windenergiefonds III (Uetze)	Sachsenfonds	2012	9.500,55	15.720,00
2	Hanstedt-Wriedel	Energiekontor	2013	1.601,58	3.834,69
3	Flomborn-Stetten	BVT	2013	173.534,65	316.250,00
Summe				184.636,78	335.804,69

Ifd.	Projekt Nr.	In % zum investierten Volumen	Veräuße- rungs- gewinn	bis zum Ver- kauf erhaltene Auszahlung	In % zum investierten Volumen	Gesamte Rückflüsse in % zum Investitionsvolumen	noch zu erwartende Rückflüsse
1	Windenergiefonds III (Uetze)	165,46	6.219,45	0,00	0,00	165,46	80,00
2	Hanstedt-Wriedel	239,43	2.233,11	0,00	0,00	239,43	0,00
3	Flomborn-Stetten	182,24	142.715,35	7.125,00	4,11	186,35	0,00
Summe		181,87	151.167,91	7.125,00	3,86	185,73	80,00



**Erhaltene Auszahlungen sowie Ankäufe und deren Anschaffungsnebenkosten  
(in Euro)**

<b>Gesellschaft</b>	<b>Auszahlung 01.01.2013 - 31.12.2013</b>	<b>Ankäufe und Anschaffungs- nebenkosten</b>
Altbokhorst	180,00	252,08
Apensen	2.300,81	
Bavaria Solar	7.700,00	
Borsum-Ahlerstedt	39.825,00	1.620,35
Brauel	5.100,00	14.556,94
Breberen	1.000,00	
Broderstorf II	1.578,95	11.218,10
DIL- Windkraftfonds 1-3	2.242,50	665,72
Elster 2	1.278,23	165,95
Emlichheim	86.620,00	1.072.528,60
Euregio Fonds Nr. 9	3.250,00	
Extortal-Sieglitz	47.250,00	
Flomborn-Stetten	4.125,00	2.369,25
Gramzow	650,00	126,94
Hasede	400,00	268,74
Hohenseefeld	2.400,00	892,50
Hohengüstow	480,00	
Holßel	1.022,58	
Kleinfalke	600,00	297,50
Lohne	1.600,00	
Neuendorf-Kakerbeck	1.600,00	
Neuenkirchen	7.111,61	
Nordfriesland, 2. KG	9.458,90	149,50
Portfolio I	114.810,00	75.880,67
Rehhorst	1.350,00	
Reinstedt Nr. 25	1.200,00	
Reußlen	10.800,00	
Rhede	18.400,00	1.838,92
Schliekum II	420,00	248,31
Scholen	1.200,00	602,44
Schwalmtal	5.113,00	
Seelow	7.650,00	
Solarfonds Geißen 44	625,83	147,12
Sustrum/Renkenberge	146.165,48	1.771,00
Sylda	3.190,00	439,16
Trandeiras	1.500,00	
Viersen	2.500,00	
Windenergiefonds I (Altmark)	3.825,00	170,87
Windenergiefonds IX (Meyenburg)	500,00	
Zitz-Warchau	3.000,00	786,97
Zschornewitz	4.908,40	
<b>Summe</b>	<b>554.931,29</b>	<b>1.186.997,63</b>