

Hier wird Sonnenenergie geerntet – für Menschen und Steckdosen. GE 1.5s, BürgerWIND Bördeblick, Möhnesee

Europa will Stromfressern endlich den Garaus machen

Peter Liese (CDU) kämpft gegen die „Energievampire“

Südwestfalen/Brüssel | Wenn es nach Peter Liese geht, ist diese Maßnahme „längst überfällig, weil sie den Geldbeutel *und* die Umwelt schont“: Mit einer klaren Richtlinie schränkt die Europäische Union den Stand-by-Verbrauch von Elektrogeräten ein – also den Energieverbrauch, den Fernseher, Stereoanlagen und immer mehr weitere Geräte verursachen, während sie darauf warten, per Fernbedienung wieder eingeschaltet zu werden.

Die hohen Stand-by-Verluste sind Umwelt- und Verbraucherschützern schon lange ein Dorn im Auge: Allein in Deutschland arbeitet ein ganzes Stromkraftwerk ausschließlich für den im Ruhezustand verbrauchten Strom.

Die EU-Regelung schreibt nun den Ruhezustandverbrauch auf maximal ein Watt fest. „Für den Nutzer hat das keine Nachteile“, sagt Liese. „Es geht hier nur um eine Anpassung der

Technik. Diese Maßnahme kostet in der Serienproduktion weniger als einen Euro pro Gerät. Das amortisiert sich über die Stromrechnung in weniger als einem Jahr!“

Die „Energievampire“, wie sie das US-amerikanische *Good-Magazin* nennt, fressen enorme Strommengen: jährlich können in Europa durch die neue Regelung 35 Milliarden Kilowattstunden Strom eingespart werden – das entspricht

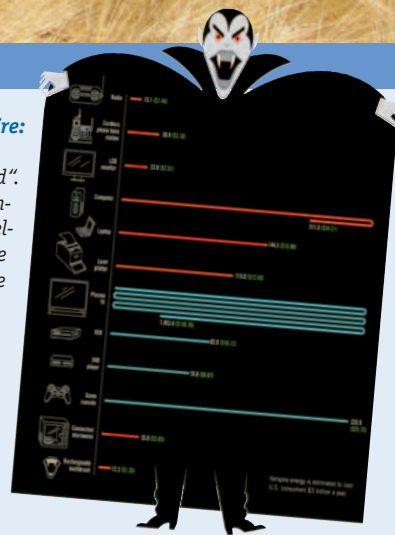
dem gesamten Strombedarf Dänemarks. Der CO₂-Ausstoß sinkt damit um 14 Mio. Tonnen. Auf Deutschland entfallen über 6 Mrd. kWh und ca. 4 Mio. t CO₂-Einsparung. Dr. Peter Liese, EU-Parlamentarier der

Dr. Peter Liese, CDU



Energievampire:

Grafik im US-Magazin „Good“. Fernseher, Computer, Mikrowelle, Spielkonsole fressen Energie „im Schlaf“. Der Gipfel des Horrors: ein Plasma-TV. Verbrauch pro Jahr im Aktiv-Stand-by: fast 1.500 kWh!



CDU aus Südwestfalen, arbeitete seit Jahren für eine „Stand-by-Richtlinie“. Auf das Thema war er durch heimischen Energie-Aktivisten aufmerksam geworden. Seine „Aha-Erlebnisse“ liegen nun bereits um die 15 Jahre zurück. Ein Beleg, dass man mit Beharrlichkeit auch gegen Widerstände – nicht zuletzt in der eigenen Partei – durchaus etwas erreichen kann! Den wesentlichen Vorteil der jetzt erreichten Regelung sieht Liese darin, dass sie nicht nur für europäische, sondern auch für Importwaren gilt: „Das muss gemeinsam kontrolliert werden – schließlich werden einmal importierte Waren im Binnenmarkt frei gehandelt!“

Öko oder Mörder?

„Kernkraft ist für die CDU Ökoenergie“ – diesen Satz prustete **Ronald Pofalla**, Generalsekretär und Lautsprecher der CDU, Mitte Juni in die Mikrofone. Nun kämpft Pofalla ohnehin mit dem Problem, in der Öffentlichkeit eher als Hofnarr wahrgenommen zu werden, der die deutsche Kabarettszene unschätzbar bereichert. Und nach diesem geistigen Störfall dürfte sein Ansehen nicht unbedingt gewachsen sein.

Dumm auch, dass kurz danach wieder einmal ein Problem beim möglichen Endlager Assel aufgetaucht ist. Zwar soll der radioaktive Müll dort Jahrtausende sicher gelagert werden – doch schon nach wenigen Jahren passieren Dinge, die sich die Verantwortlichen nicht erklären können. Was wird eigentlich geschehen, wenn es in hundert oder fünfhundert oder tausend Jahren keine Verantwortlichen mehr gibt, weil das Lager schlicht vergessen wurde? Wir dürfen wohl dankbar sein, dass die Römer altlastenfrei abzogen. Schließlich sind wir schon kaum in der Lage, unsere eigenen giftigen Industrierhinterlassenschaften zu lokalisieren, wenn sie nur älter sind als ein paar lächerliche Jahrzehnte.

Pofallas Äußerung macht aber auch deutlich: Die Volkspartei CDU versucht sich in der Energie- und Klimapolitik neu auszurichten, ist aber ideologisch so vorbelastet, dass dieser Prozess eine Reihe von Stilblüten produziert. Außerdem offenbart er schonungslos, wie wenig die meisten Politiker der Union von diesem Thema verstehen. Auch **Michael Glos** leidet an dieser Wissensfreiheit: Er fordert penetrant den Weiterbetrieb der Atomkraft in Deutschland – um dem steigenden Öl- und Gaspreis etwas entgegenzusetzen! Den Beweis, dass seine Dienstlimousine sich auch mit Atomstrom starten lässt, blieb er bisher schuldig.

Und **Erwin Huber** setzt wegen der hohen Spritpreise nicht auf Energieeffizienz und Energiesparen. Nein, die Pendler sollen einfach steuerlich entlastet werden. Zugleich setzt er sich dann für möglichst schlappe CO₂- (also Verbrauchs-)Grenzwerte bei Autos ein. Und – nebenbei – auch seine Limousine fällt durch: Sie säuft und schafft nicht einmal diese Alibi-Grenzwerte.

Die jetzigen Ölpreise mögen mit Spekulation zu tun haben – das funktioniert aber nur, weil der steigende Verbrauch kaum mehr zu decken ist. Die Zeit, noch mit einem blauen Auge davonzukommen, wird immer knapper, meint Ihr...

Matthias Kynast

Matthias Kynast

Vererben, verschenken, verkaufen – wenn die Kommanditbeteiligung übertragen werden soll...

Mit zunehmender Projektlaufzeit stellt sich für manchen Kommanditisten die Frage nach der Übertragung seines Anteils. Oft geht es hier um vorzeitiges Vererben oder Verschenken; manchmal auch um einen Verkauf des Anteils, um zum Beispiel Eigenkapital für eine Privatinvestition zu mobilisieren. In jedem Fall stellt sich die Frage: Was ist die Beteiligung wert, und welche steuerlichen Folgen hat die Übertragung?

Die steuerlichen Folgen: Wird die Beteiligung **verschenkt** – denn steuerlich ist auch ein vorzeitiges Erbe eine Schenkung –, muss für die Berechnung der Schenkungssteuer der steuerliche Wert des Anteils ermittelt werden. Für den Schenkenden hat die Übertragung keine steuerlichen Auswirkungen, der Beschenkte muss – sofern die jeweils gültigen Freibeträge überschritten werden – Schenkungssteuer bezahlen.

Ein **Verkauf** des Anteils kann sich dagegen auch auf Seiten des Verkäufers auswirken: Weicht der real erzielte Verkaufspreis vom steuerlichen Wert der Beteiligung ab, wird die Differenz (positiv oder negativ) steuerlich wirksam. Beim **Kauf** eines Anteils ist die Berechnung noch komplexer, weswegen wir hier nicht näher darauf eingehen.

Der Wert der Beteiligung: Der steuerliche Wert wird nach einer im Grunde einfachen Formel ermittelt: *Stand des Kapitalkontos - Entnahmen = Wert der Beteiligung.*

Für jeden Kommanditisten werden in der Buchhaltung eines Projektes mehrere individuelle Konten geführt. Auf dem **Kapitalkonto** wird die ursprüngliche Einlage erfasst. Abgezogen werden steuerliche Verluste, addiert werden steuerliche Gewinne.

Ein Beispiel: Ein Kommanditist hat sich 2002 mit 10.000 Euro an einer Gesellschaft beteiligt. Er bekam in den beiden ersten Betriebs-

jahren (2002/03) steuerliche Verluste in Höhe von zusammen 9.000 Euro zugewiesen. Sein Kapitalkonto weist danach einen Stand von 10.000 - 9.000 = 1.000 Euro aus. Für die Jahre 2004–07 folgten steuerliche Gewinne (nicht gleichbedeutend mit Gewinnausschüttungen!) in Höhe von insgesamt 5.000 Euro. Zum Stichtag 31.12.2007 war der Stand seines Kapitalkontos folglich wieder auf 6.000 Euro angestiegen.

Von diesem Wert werden nun die ebenfalls in der Buchhaltung erfassten **Entnahmen** abgezogen. Im Beispiel erhält der Kommanditist zwischen 2004 und 2007 insgesamt 900 Euro ausgezahlt – Rückzahlungen seiner Einlage, Gewinnausschüttungen sowie von der Gesellschaft abgeführte Zinsabschlagsteuer und Solidaritätsbeitrag.

Der **steuerliche Wert** der Einlage beträgt also **6.000 - 900 = 5.100 Euro** und bildet die Grundlage für die Schenkungssteuer.

Verkauf der Beteiligung: In diesem Fall muss der Verkäufer die Differenz aus Verkaufserlös und steuerlichem Wert der Beteiligung versteuern. Bei einem Verkaufspreis von 7.500 Euro ergibt sich im Beispiel ein Gewinn von **7.500 - 5.100 = 2.400 Euro**, den der Verkäufer versteuern muss.

Info | Kommanditisten, die eine Übertragung planen, können von der Geschäftsführung den Wert ihrer Beteiligung erfragen.



Angaben zum Betrieb: Wir informieren hier über besondere Vorkommnisse in den zurückliegenden Monaten. Dazu zählen größere Einzelschäden, Reparaturen und Wartungen ebenso wie z. B. eine geringe Verfügbarkeit (siehe Statistik), die sich aus kleineren Fehlern summiert. Verfügbarkeiten ab 97 % sind als einwandfrei anzusehen – während der Starkwindmonate auch etwas weniger, da Sturmabschaltungen etc. zwar die Verfügbarkeit senken, jedoch zum normalen Betrieb zählen. Auch kleinere Aussetzer gehören zum Alltag. Sie werden gewöhnlich binnen Stunden durch uns oder den Herstellerservice beseitigt – dies wird nicht extra erwähnt. **Sortierung: alphabetisch, z. T. auf gemeinsame Windfelder zusammengefasst. Verließ der Betrieb ohne Auffälligkeiten, wird das Projekt an dieser Stelle nicht aufgeführt!**

Ertrags-Statistik: Hier finden Sie die Stromerträge aller Projekte (Solar- und Windkraft). Veröffentlicht werden die tatsächlich von den Energieversorgern vergüteten Strommengen. Hierdurch kann es zeitweise zu nachträglichen Korrekturen in der Folgeausgabe kommen, da die Ertragsabrechnungen nicht immer zeitnah vorliegen.

Sortierung: nach Anlagen-Leistung, in Klassen zusammengefasst
Windparks: Es werden der Gesamtertrag und zusätzlich die Einzelwerte angegeben.
Poolprojekte: Mehrere eigenständige Projekte legen zur Risikostreuung ihre Erträge zusammen und errechnen einen Durchschnittsertrag. In diesem Fall werden die Einzelwerte und zusätzlich der Poolertrag angegeben, wie er im Beteiligungsprospekt spezifiziert wurde. Der Poolertrag entspricht nicht der Summe der Einzelerträge!

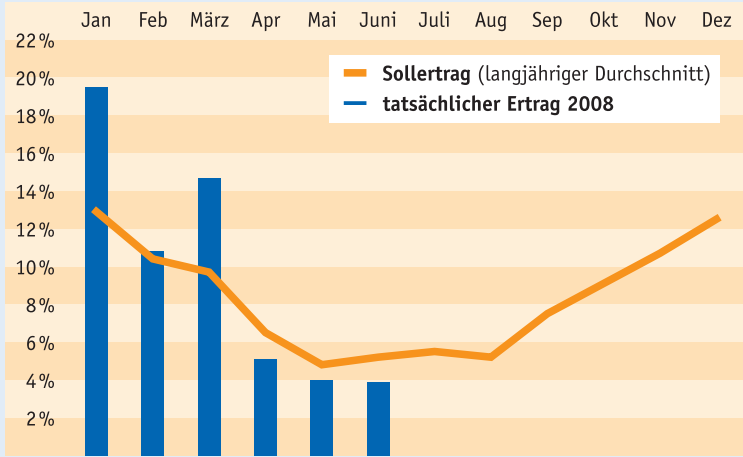
Farbcode für Projekte mit gemeinsamen Einrichtungen: Einige unserer Projekte liegen z. B. in größeren Windfeldern. In diesem Fall werden einige technische Installationen kostengünstig gemeinsam genutzt. Fehler in diesen Bereichen betreffen dann aber ebenfalls alle Projekte. Zur besseren Übersicht zeigt ein Farbcode, welcher übergeordneten Einrichtung ein Projekt angehört:

- E** Windfeld Echtrop **E1** ...mit Standortnummer
- A1** Windfeld Altenmellrich **R1** Windfeld Radlinghausen **B1** Windfeld Beleck
- UW** angeschlossen über das gemeinsame Umspannwerk Haarstrang

NEUER SERVICE IM WINDBRIEF: ERTRAGSGRAFIKEN MIT SOLL-/IST-VERGLEICH

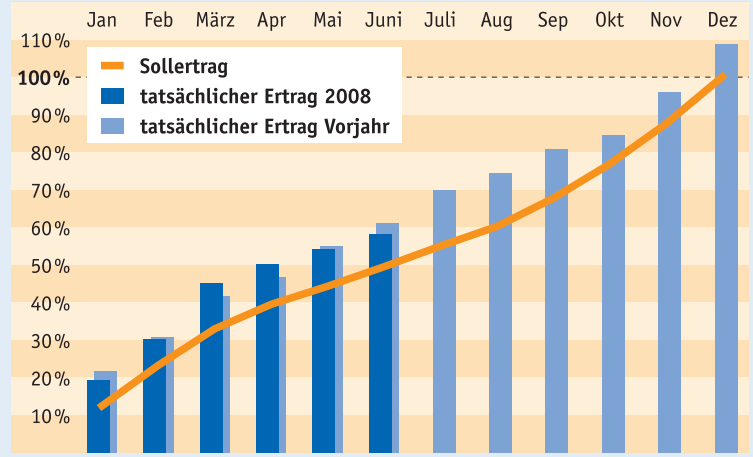
STROMERTRAG PRO MONAT

Vergleich des monatlichen Soll- und Ist-Ertrages unserer Anlagen. Die Sollkurve zeigt, welcher Anteil des Jahresertrages prozentual in den einzelnen Monaten im Schnitt zu erwarten ist. Die blauen Balken zeigen im Vergleich den tatsächlichen Ertrag.



STROMERTRAG KUMULIERT

Vergleich des kumulierten Soll- und Ist-Ertrages unserer Anlagen. Die Sollkurve zeigt den zu erwartenden, prozentualen Jahresertrag kumuliert (12 Monate entsprechen 100% – gestrichelte Linie). Die blauen Balken zeigen den tatsächlichen Ertrag.



BürgerWIND Osterholz: Fundamentsanierung erforderlich

Bad Berleburg | An der Enercon E-44 der BürgerWIND Osterholz hatten sich im Betonfundament einige Abplatzungen und feine Risse gebildet. Sie befanden sich nahe des Turmeinbauteils – das ist der Sockel des Stahlturmes, der im Betonfundament mit eingegossen wird. Nach einer Überprüfung durch Enercon wurde dieser Bereich im Juni saniert.

Zunächst stemmten zwei auf Fundamentsanierung spezialisierte Fachkräfte den Beton bis auf die erste Lage der Stahlbewehrung ab. Anschließend wurden innen und außen jeweils 14 rund einen Meter tiefe Bohrungen bis auf den unteren Flansch des Turmeinbauteils eingebracht. Mit einem Druck von etwa 200 Bar wurde danach ein spezieller Epoxidharz in diese Bohrungen gepresst, der eventuell vorhandene Risse oder Fehlstellen ausfüllt.

Im letzten Schritt konnte dann der freigestemmte Bereich wieder mit Beton verfüllt und angeglichen werden. Die Anlage musste während dieser Arbeiten für rund zwei Tage abgeschaltet werden. Bei dem Verfahren handelt es sich um ein allgemein übliches und bereits erprobtes Vorgehen zur Sanierung von Betonfundamenten.





BürgerWIND Bördeblick

GE Wind Energy 1.5s · 1,5 MW · Bj: 2000

>> Im April gab es mehrere Ausfälle: 18 h Wartungsarbeiten, 8 h Netzabschaltung sowie Probleme mit dem Umrichter (Netzspannung) mit zusammen 31 h.

BürgerWIND Hellweg

Enercon E-66 · 1,5 MW · Bj: 2001

>> Durch Schattenabschaltungen gab es im April 9 Ausfallstunden, durch Wartungsarbeiten weitere 18 h.

Pool BürgerWIND Hewingsen

2 Projekte, je eine Enercon E-48 · 1,6 MW · Bj: 2006

>> In der Nachbarschaft wurden im April zwei weitere 2 MW-Anlagen aufgebaut. Während der Netzanbindung dieser Maschinen musste der Park für 31 h außer Betrieb genommen werden. Im Mai führte RWE Arbeiten im vorgelagerten Netz durch (27 h).

BürgerWIND Osterholz

Enercon E-44 · 0,6 MW · Bj: 2003

>> Im Juni fand eine Fundamentsanierung statt (siehe Bericht auf Seite 3) – rund zwei Tage Ausfall.

BürgerWIND ProKlima

2 x Vestas V80 · 4,0 MW · Bj: 2002

>> **Heuchelheim:** Im Mai und im Juni löste der Hauptschalter in der Netz-Übergabestation insgesamt vier Mal aus (39 h). Außerdem baute Vestas eine verbesserte Generatorlagerung ein (9 h).

Windkraft Oesbern

Tacke TW600e · 0,6 MW · Bj: 2000

>> Im Mai fanden diverse Reparaturen an den Rotorblättern statt (54 h).

Windpark Dautenheim

3 x Fuhrländer FL 1000 · 3,0 MW · Bj: 2000

>> **Anlage 1:** Im Mai kam es zu einer Leckage im Hydrauliksystem (38 h).

Anlage 2: Im Juni erfolgten Reparaturarbeiten an den Rotorblättern (48 h).

Anlage 3: Auch hier wurden die Rotorblätter überarbeitet. Bei dieser Anlage war der Aufwand jedoch deutlich höher, da sich ein abgerissener Blattbolzen in einem Blatt verkeilt hatte und aufwändig herausgeschnitten werden musste (180 h).

Insgesamt hat sich aber die Problematik der anfälligen Rotorblätter aus den ersten Betriebsjahren offenbar deutlich entspannt: Es wurden keine gravierenden Schäden festgestellt, ein Gutachter bescheinigte alles in allem einen guten Zustand der Rotorblätter.

Windfeld Echtrop

BW Echtrop, BW Wulfshof, MK Windkraft, WP Wulfshof

>> Zur Vorbereitung des geplanten Umbaus der Parkübergabestation mussten im April alle Anlagen für 8 h vom Netz genommen werden. Der eigentliche Umbau wird im Juli vorgenommen werden, ein Bericht hierzu folgt im nächsten Windbrief.

BürgerWIND Wulfshof

2 x Vestas V66 · 3,3 MW · Bj: 2000

Anlage 1: Im April gab es Probleme mit der Pitch-Ansteuerung (43 h).

Anlage 2: Die Anlage stand seit Anfang März wegen Generatordefektes still. Anfang April erfolgte der Tausch des Generators. Insgesamt fiel die Maschine hierdurch annähernd einen Monat aus. Auf den April entfielen hiervon 36 Stunden.

Generatorschaden BürgerWIND Wulfshof

Möhnesee-Echtrop | Am 1. März tobte der Orkan Emma übers Land und ließ die Anlage 2 des Projektes BürgerWIND Wulfshof mit erheblichen Problemen zurück. Wie sich herausstellte war der Generator der Vestas V66 so stark beschädigt, dass der Fehler nur durch einen kompletten Tausch zu beheben war.

Wieder erwies sich bei Vestas eine schnelle Reparatur des Schadens als unmöglich: Die Anlage stand einen ganzen Monat still, obwohl der Generator bei Vestas verfügbar war – jedoch konnte man weder Service-Monteure noch einen Kran bereitstellen. Der eigentliche Tausch dauerte dann nur Stunden (Fotos oben).

Der Ertragsausfall betrug rund 350.000 Kilowattstunden – der wirtschaftliche Schaden wird aber nur zum Teil von Vestas über die Verfügbarkeitsgarantie des VPP-Programms getragen. Dieses garantiert nur eine zeitliche Verfügbarkeit von 95 % auf Jahresbasis – damit treffen Ausfälle in Starkwindzeiten (wie dieser) den Betreiber deutlich härter. Letztlich werden erhebliche Summen durch die Ausfallversicherung und durch die Anleger zu tragen sein, was sehr ärgerlich ist.

PHOTOVOLTAIK	Gesellschaft	Windkraft Benkamp I		Windkraft Benkamp II		AG SolarKirchenDach		SI Solarstrom		Sonnenkraft Neuenr. I		Sonnenkraft Neuenr. II		MK Windkraft I		MK Windkraft II	
		2008	Vorjahr	2008	Vorjahr	2008	Vorjahr	2008	Vorjahr	2008	Vorjahr	2008	Vorjahr	2008	Vorjahr	2008	Vorjahr
	Solarwatt, monokristallin 41,0 kW · Baujahr: 02/2007 Bad Sassendorf-Neuenges. Reithalle Neuengesekke																
	First Solar, dünnbeschicht 31,0 kW · Baujahr: 04/2008 Bad Sassendorf-Neuenges. Wohnhaus u. Scheune (privat)																
	BP, monokristallin 7,2 kW · Baujahr: 11/1996 Neuenrade, katholische Kirche																
	9,96 kW · Baujahr: 04/2000 Siegen, Fürst-Johann-Moritz-Gymn.																
	Kyocera, polykristallin 14,5 kW · Baujahr: 01/2001 Neuenrade, katholischer Kindergarten																
	Solarex, polykristallin 15,8 kW · Baujahr: 01/2001 Neuenrade, evangelischer Kindergarten																
	Siemens, monokristallin 1,59 kW · Baujahr: 02/1992 Neuenrade-Küntrop, Familie Kynast (privat)																
	div., mono-/polykristallin 9,3 kW · Baujahr: 2001 Erwitte-Norddorf, Matthias Kynast (privat)																
Ertrag		2008	Vorjahr	2008	Vorjahr	2008	Vorjahr	2008	Vorjahr	2008	Vorjahr	2008	Vorjahr	2008	Vorjahr	2008	Vorjahr
Januar		297	–	folgt	–	113	28	160	121	267	48	244	194	25	10	207	182
Februar		2.152	540	folgt	–	337	6	521	188	782	361	717	551	84	72	441	251
März		2.786	3.700	folgt	–	368	311	342	768	806	665	738	1.023	75	127	564	682
April		3.736	5.755	folgt	–	485	969	580	1.265	1.458	1.317	4.495	1.970	141	208	703	1.068
Mai		5.969	4.900	4.519	–	740	598	1.274	987	1.605	942	1.646	1.359	181	132	1.116	995
Juni		5.983	4.820	4.520	–	775	707	1.134	703	1.814	883	1.840	1.246	195	115	1.142	884
Juli			4.455	–	–		559		1.018		1.212		925		149		861
August			4.359	–	–		615		1.024		1.410		1.400		147		836
Sept.			3.056	–	–		475		639		900		982		100		605
Oktober			2.555	–	–		372		617		800		830		91		529
Nov.			685	–	–		92		139		245		148		18		130
Dez.			702	–	–		147		144		378		257		34		202
Summe		21.418	34.987	9.039	folgt	2.818	4.879	4.011	7.613	6.732	9.161	6.680	10.885	701	1.203	4.173	7.225

ERTRAGS-STATISTIK

GESAMTERTRAG

Gesellschaft
Ertrag
Januar
Februar
März
April
Mai
Juni
Juli
August
Sept.
Oktober
Nov.
Dez.
Summe

alle MK/ENE-Anlagen		
derzeit: 39 Anlagen 33 Projekte Gesamtleist.: 48,1 MW Ø-Leistung: 1,2 MW		
Stromertrag in Kilowattstunden		
2008	Vorjahr	
Januar	14.558.539	12.467.178
Februar	8.095.053	5.521.881
März	10.974.389	6.563.721
April	3.843.153	2.899.901
Mai	3.003.305	4.985.824
Juni	2.949.309	3.501.117
Juli		5.187.897
August		2.844.048
Sept.		4.069.420
Oktober		2.373.279
Nov.		7.995.877
Dez.		9.650.537
Summe	43.431.501	68.060.680

BürgerWIND Balve		
Enercon E-30 · 0,2 MW · Baujahr 12/1997 Nabenhöhe: 50,0 m · Rotor: Ø 30,0 m		
Stromertrag in kWh		verfügbar
2008	Vorjahr	in %
Januar	85.307	54.846 96,0
Februar	51.913	47.461 97,0
März	64.809	48.826 99,8
April	25.692	19.457 99,7
Mai	15.659	37.932 99,2
Juni	21.886	27.646 99,3
Juli		42.380
August		26.334
Sept.		36.617
Oktober		20.510
Nov.		58.203
Dez.		56.214
Summe	265.266	476.426 98,5

HeVoRa I (Arnsberg-Müschede)		
Enercon E-40 · 0,5 MW · Baujahr 10/1996 Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m		
Stromertrag in kWh		verfügbar
2008	Vorjahr	in %
Januar	144.587	152.380 99,8
Februar	74.995	61.038 99,3
März	111.171	66.720 99,8
April	27.740	22.880 99,3
Mai	22.305	53.304 99,7
Juni	28.188	41.316 98,6
Juli		57.988
August		28.901
Sept.		42.592
Oktober		22.347
Nov.		78.797
Dez.		95.202
Summe	408.986	723.465 99,4

HeVoRa II (Welver-Flerke)		
Enercon E-40 · 0,5 MW · Baujahr 10/1998 Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m		
Stromertrag in kWh		verfügbar
2008	Vorjahr	in %
Januar	156.530	180.049 99,4
Februar	79.070	66.322 95,9
März	121.033	94.184 99,7
April	43.000	40.206 99,6
Mai	32.361	60.011 99,2
Juni	34.592	43.587 99,5
Juli		68.830
August		32.162
Sept.		45.363
Oktober		23.081
Nov.		80.072
Dez.		102.650
Summe	466.586	836.517 98,9

>> BIS 0,6 MW

Gesellschaft
Ertrag
Januar
Februar
März
April
Mai
Juni
Juli
August
Sept.
Oktober
Nov.
Dez.
Summe

BürgerWIND Osterholz		
Enercon E-44 · 0,6 MW · Baujahr 12/2003 Nabenhöhe: 78,0 m · Rotor: Ø 44,0 m		
Stromertrag in kWh		verfügbar
2008	Vorjahr	in %
Januar	197.892	239.511 100,0
Februar	112.820	105.909 99,0
März	147.709	125.115 98,4
April	57.942	46.733 99,5
Mai	41.533	102.169 99,8
Juni	44.212	70.498 93,2
Juli		97.052
August		47.458
Sept.		72.739
Oktober		46.670
Nov.		115.771
Dez.		130.823
Summe	602.108	1.200.448 98,2

Windkraft Neuenrade		
Tacke TW 600 · 0,6 MW · Baujahr 9/1994 Nabenhöhe: 50,0 m · Rotor: Ø 43,0 m		
Stromertrag in kWh		verfügbar
2008	Vorjahr	in %
Januar	134.042	135.832 96,0
Februar	84.369	79.607 99,6
März	102.699	69.679 99,7
April	30.311	25.282 99,2
Mai	21.614	52.805 99,9
Juni	27.435	38.702 99,9
Juli		58.116
August		35.137
Sept.		37.734
Oktober		27.540
Nov.		79.453
Dez.		94.127
Summe	400.470	734.014 99,0

Windkraft Oesbern		
Tacke TW 600e · 0,6 MW · Baujahr 1/2000 Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 46,0 m		
Stromertrag in kWh		verfügbar
2008	Vorjahr	in %
Januar	152.750	151.470 98,8
Februar	84.970	75.340 99,4
März	111.190	81.780 99,9
April	36.520	39.260 99,9
Mai	29.080	59.350 92,6
Juni	32.490	45.240 100,0
Juli		64.550
August		38.900
Sept.		46.620
Oktober		28.690
Nov.		74.220
Dez.		93.840
Summe	447.000	799.620 98,4

Windkraft Leisberg		
Micon M1800 · 0,6 MW · Baujahr 6/1997 Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 48,0 m		
Stromertrag in kWh		verfügbar
2008	Vorjahr	in %
Januar	188.060	205.280 98,9
Februar	102.200	89.760 99,9
März	106.740	92.180 97,8
April	47.400	38.480 100,0
Mai	31.340	82.400 99,8
Juni	27.640	58.920 99,8
Juli		92.760
August		43.740
Sept.		64.760
Oktober		34.260
Nov.		98.860
Dez.		113.060
Summe	503.380	1.014.460 95,6

> 0,6 BIS 1,0 MW

Gesellschaft
Ertrag
Januar
Februar
März
April
Mai
Juni
Juli
August
Sept.
Oktober
Nov.
Dez.
Summe

BürgerWIND Hochebene		
Enercon E-48 · 0,8 MW · Bauj.: 12/2004 Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m		
Stromertrag in kWh		verfügbar
2008	Vorjahr	in %
Januar	227.185	272.775 100,0
Februar	132.996	125.989 97,7
März	187.098	157.469 99,1
April	77.225	66.159 98,3
Mai	56.595	123.485 99,7
Juni	56.746	79.288 99,1
Juli		116.422
August		58.056
Sept.		89.049
Oktober		60.024
Nov.		145.309
Dez.		161.125
Summe	737.845	1.455.150 99,0

BürgerWIND Hewingsen		
Enercon E-48 · 0,8 MW · Bauj.: 04/2006 Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m		
Stromertrag in kWh		verfügbar
2008	Vorjahr	in %
Januar	243.273	283.285 99,8
Februar	137.720	112.020 99,9
März	182.960	143.695 97,0
April	52.085	63.086 95,4
Mai	49.171	100.626 95,5
Juni	52.801	72.313 99,5
Juli		107.800
August		55.010
Sept.		77.792
Oktober		49.065
Nov.		151.880
Dez.		168.759
Summe	718.010	1.385.331 97,8

Windkraft Hewingsen		
Enercon E-48 · 0,8 MW · Bauj.: 04/2006 Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m		
Stromertrag in kWh		verfügbar
2008	Vorjahr	in %
Januar	249.734	280.190 99,8
Februar	134.652	122.991 98,2
März	177.751	142.215 96,7
April	54.374	67.108 95,2
Mai	47.539	100.891 96,4
Juni	47.210	70.714 98,6
Juli		96.763
August		58.528
Sept.		78.104
Oktober		54.175
Nov.		146.580
Dez.		169.275
Summe	711.260	1.387.534 97,3

BürgerWIND Benkamp		
Vestas V-52 · 0,85 MW · Baujahr: 12/2001 Nabenhöhe: 74,0 m · Rotor: Ø 52,0 m		
Stromertrag in kWh		verfügbar
2008	Vorjahr	in %
Januar	240.194	254.610 95,7
Februar	134.655	118.340 99,9
März	195.561	133.964 99,0
April	55.413	36.505 99,4
Mai	29.201	99.286 99,6
Juni	48.283	70.634 100
Juli		104.523
August		53.985
Sept.		76.089
Oktober		36.232
Nov.		138.753
Dez.		159.644
Summe	703.307	1.282.565 98,8

Gesellschaft
Ertrag
Januar
Februar
März
April
Mai
Juni
Juli
August
Sept.
Oktober
Nov.
Dez.
Summe

Windkraft Beleck ^B		
2 x Enercon E-48 · Gesamtleist. 1,6 MW unten: Gesamtertrag rechts: Einzelanlagen		
Stromertrag in kWh		verfügbar
2008	Vorjahr	in %
Januar	622.449	- 99,6
Februar	320.511	- 99,1
März	466.049	- 98,5
April	154.666	- 99,8
Mai	111.869	- 99,5
Juni	123.111	- 98,9
Juli		53.760
August		155.069
Sept.		227.949
Oktober		112.088
Nov.		366.225
Dez.		383.964
Summe	1.798.655	1.299.055 99,2

Anlage 1 ^{B1}		
Enercon E-48 · 0,8 MW · Bauj.: 7/2007 Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m		
Stromertrag in kWh		verfügbar
2008	Vorjahr	in %
Januar	322.338	- 99,1
Februar	161.706	- 98,2
März	238.954	- 98,2
April	80.583	- 99,8
Mai	62.423	- 99,8
Juni	64.490	- 98,9
Juli		32.175
August		80.543
Sept.		116.680
Oktober		55.511
Nov.		190.246
Dez.		195.019
Summe	930.494	670.174 99,0

Anlage 2 ^{B2}		
Enercon E-48 · 0,8 MW · Bauj.: 7/2007 Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m		
Stromertrag in kWh		verfügbar
2008	Vorjahr	in %
Januar	300.111	- 99,8
Februar	158.805	- 98,2
März	227.095	- 97,4
April	74.083	- 99,8
Mai	49.446	- 99,1
Juni	58.621	- 98,8
Juli		21.585
August		74.526
Sept.		111.269
Oktober		56.577
Nov.		175.979
Dez.		188.945
Summe	868.161	628.881 99,4

Windkraft Benkamp		
Enercon E-53 · 0,8 MW · Bauj.: 12/2006 Nabenhöhe: 73,3 m · Rotor: Ø 53,0 m		
Stromertrag in kWh		verfügbar
2008	Vorjahr	in %
Januar	270.612	221.256 95,7
Februar	139.811	118.895 99,0
März	217.324	147.838 99,0
April	57.558	42.805 98,1
Mai	32.175	105.938 99,8
Juni	5	

ERTRAGS-STATISTIK

>> ÜBER 0,6 BIS 1,0 MW

Gesellschaft

BürgerWIND Effeln

Nordex N54 · 1,0 MW · Baujahr: 12/1997
Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m

Ertrag	Stromertrag in kWh		verfügbar in %
	2008	Vorjahr	
Januar	267.132	319.876	98,2
Februar	138.854	124.957	99,8
März	191.289	157.783	100,0
April	59.816	62.862	99,8
Mai	46.074	97.436	99,9
Juni	27.435	78.801	98,9
Juli		116.648	
August		62.999	
Sept.		89.161	
Oktober		47.279	
Nov.		135.444	
Dez.		159.014	
Summe	730.600	1.452.260	99,4

BürgerWIND Ginnicker Heide

Enercon E-58 · 1,0 MW · Baujahr: 9/2001
Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m

Ertrag	Stromertrag in kWh		verfügbar in %
	2008	Vorjahr	
Januar	284.849	342.613	90,0
Februar	167.254	174.580	96,5
März	268.659	205.147	100,0
April	96.182	51.123	98,9
Mai	56.198	146.041	99,0
Juni	76.224	106.033	99,7
Juli		172.547	
August		87.984	
Sept.		121.539	
Oktober		46.619	
Nov.		178.444	
Dez.		228.887	
Summe	949.366	1.861.557	97,3

BürgerWIND Schwefe

Enercon E-58 · 1,0 MW · Baujahr: 12/2002
Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m

Ertrag	Stromertrag in kWh		verfügbar in %
	2008	Vorjahr	
Januar	316.067	362.228	98,0
Februar	167.692	134.863	99,9
März	246.562	188.249	99,9
April	84.627	72.809	98,8
Mai	58.662	115.301	99,5
Juni	64.000	85.976	99,7
Juli		128.570	
August		68.606	
Sept.		97.424	
Oktober		50.489	
Nov.		167.833	
Dez.		226.663	
Summe	939.610	1.699.011	99,3

MK Windkraft

Enercon E-58 · 1,0 MW · Bauj.: 10/2004
Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,0 m

Ertrag	Stromertrag in kWh		verfügbar in %
	2008	Vorjahr	
Januar	378.645	396.664	98,9
Februar	196.035	168.412	97,4
März	267.578	193.050	99,9
April	86.936	81.898	97,0
Mai	70.693	138.185	97,6
Juni	74.431	106.646	99,3
Juli		152.770	
August		85.121	
Sept.		128.436	
Oktober		74.597	
Nov.		214.006	
Dez.		256.537	
Summe	1.074.318	1.996.322	98,4

Gesellschaft

Windpark Wulfshof

2 Enercon E-58 · Gesamtleistung: 2,0 MW
Poolprojekt · unten: Poolertr. r.: Einzelanl.

Ertrag	Stromertrag in kWh		verfügbar in %
	2008	Vorjahr	
Januar	769.651	809.123	99,9
Februar	390.917	336.843	99,1
März	546.279	400.871	98,9
April	186.940	182.387	99,0
Mai	160.539	295.493	99,0
Juni	154.749	222.858	99,1
Juli		317.585	
August		173.517	
Sept.		252.089	
Oktober		141.957	
Nov.		419.549	
Dez.		495.329	
Summe	2.209.074	4.047.601	99,1

Anlage 1

Enercon E-58 · 1,0 MW · Baujahr: 12/2002
Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 58,6 m

Ertrag	Stromertrag in kWh		verfügbar in %
	2008	Vorjahr	
Januar	383.569	399.796	100,0
Februar	193.128	162.482	99,9
März	269.939	204.502	97,8
April	89.626	87.353	98,6
Mai	73.967	147.966	99,3
Juni	74.555	111.630	99,4
Juli		159.478	
August		84.668	
Sept.		120.249	
Oktober		63.021	
Nov.		202.788	
Dez.		237.806	
Summe	1.084.784	1.981.739	99,2

Anlage 2

Enercon E-58 · 1,0 MW · Baujahr: 6/2002
Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m

Ertrag	Stromertrag in kWh		verfügbar in %
	2008	Vorjahr	
Januar	389.136	404.877	99,6
Februar	203.304	174.695	99,5
März	271.081	202.861	98,1
April	90.753	84.861	97,1
Mai	76.599	142.867	98,8
Juni	77.909	111.524	98,5
Juli		161.882	
August		90.251	
Sept.		127.545	
Oktober		75.164	
Nov.		216.935	
Dez.		254.917	
Summe	1.108.782	2.048.379	98,6

Windstrom Echtrop

Enercon E-58 · 1,0 MW · Baujahr: 3/2002
Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,0 m

Ertrag	Stromertrag in kWh		verfügbar in %
	2008	Vorjahr	
Januar	381.771	409.012	100,0
Februar	189.943	168.088	97,9
März	278.398	193.943	100,0
April	100.031	101.366	97,5
Mai	90.243	152.407	99,0
Juni	79.659	111.133	99,3
Juli		155.018	
August		85.357	
Sept.		130.339	
Oktober		74.751	
Nov.		209.600	
Dez.		250.270	
Summe	1.120.045	2.041.284	99,0

Gesellschaft

Windpark Dautenheim

3 x Fuhrländer FL 1000 · Gesamtleist. 3,0 MW
unten: Gesamtertrag rechts: Einzelanlagen

Ertrag	Stromertrag in kWh		verfügbar in %
	2008	Vorjahr	
Januar	699.300	981.000	98,9
Februar	470.520	397.620	97,8
März	741.180	518.580	96,7
April	309.780	247.860	98,3
Mai	252.540	501.720	97,7
Juni	170.460	320.820	88,8
Juli		484.020	
August		221.760	
Sept.		282.900	
Oktober		210.180	
Nov.		500.100	
Dez.		578.700	
Summe	2.643.780	5.245.260	96,4

Anlage 1

Fuhrländer FL 1000 · 1,0 MW · Bauj.: 10/2000
Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m

Ertrag	Stromertrag in kWh		verfügbar in %
	2008	Vorjahr	
Januar	243.364	336.634	99,4
Februar	166.227	148.998	98,4
März	248.470	176.558	96,1
April	102.286	80.502	98,5
Mai	80.194	168.659	94,7
Juni	63.173	102.327	98,3
Juli		174.603	
August		79.579	
Sept.		99.791	
Oktober		67.488	
Nov.		172.346	
Dez.		198.213	
Summe	903.714	1.805.698	97,5

Anlage 2

Fuhrländer FL 1000 · 1,0 MW · Bauj.: 10/2000
Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m

Ertrag	Stromertrag in kWh		verfügbar in %
	2008	Vorjahr	
Januar	234.424	315.406	99,7
Februar	153.301	142.496	97,5
März	242.284	171.354	96,1
April	104.281	83.027	98,9
Mai	84.618	168.451	98,9
Juni	61.687	111.512	93,3
Juli		166.280	
August		65.785	
Sept.		92.982	
Oktober		69.671	
Nov.		164.864	
Dez.		195.416	
Summe	880.595	1.747.244	97,4

Anlage 3

Fuhrländer FL 1000 · 1,0 MW · Bauj.: 10/2000
Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m

Ertrag	Stromertrag in kWh		verfügbar in %
	2008	Vorjahr	
Januar	221.512	328.960	97,5
Februar	150.992	106.126	97,5
März	250.426	170.668	97,8
April	103.213	84.331	97,9
Mai	87.728	164.610	99,5
Juni	45.600	106.981	74,9
Juli		143.137	
August		76.396	
Sept.		90.127	
Oktober		73.021	
Nov.		162.890	
Dez.		185.071	
Summe	859.471	1.692.318	94,2

Gesellschaft

BürgerWIND Haarhöfe

GE 1.5s · 1,5 MW · Baujahr: 12/2000
Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: Ø 70,5 m

Ertrag	Stromertrag in kWh		verfügbar in %
	2008	Vorjahr	
Januar	552.006	568.596	99,7
Februar	281.591	252.472	96,5
März	399.969	302.568	99,9
April	135.938	146.810	98,8
Mai	123.832	212.564	99,7
Juni	101.623	149.345	99,4
Juli		222.598	
August		118.410	
Sept.		174.734	
Oktober		96.987	
Nov.		312.277	
Dez.		356.480	
Summe	1.594.959	2.913.841	99,0

BürgerWIND Bördeblick

GE 1.5s · 1,5 MW · Baujahr: 10/2000
Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: Ø 70,5 m

Ertrag	Stromertrag in kWh		verfügbar in %
	2008	Vorjahr	
Januar	562.996	597.816	97,4
Februar	331.400	284.077	97,7
März	390.448	314.425	94,2
April	114.739	114.789	91,9
Mai	91.333	184.409	98,4
Juni		153.038	95,3
Juli		224.300	
August		114.517	
Sept.		181.656	
Oktober		101.208	
Nov.		317.369	
Dez.		390.218	
Summe	14	2.977.822	95,8

BürgerWIND Hellweg

Enercon E-66 · 1,5 MW · Baujahr: 12/2001
Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m

Ertrag	Stromertrag in kWh		verfügbar in %
	2008	Vorjahr	
Januar	506.438	551.105	98,6
Februar	258.861	207.602	99,9
März	372.073	272.444	98,9
April	120.650	98.916	96,5
Mai	79.908	177.635	98,2
Juni	102.371	131.485	99,8
Juli		208.533	
August		97.945	
Sept.		139.587	
Oktober		72.154	
Nov.		244.961	
Dez.		341.198	
Summe	1.440.301	2.543.565	98,6

BürgerWIND Echtrop

Enercon E-70 · 1,8 MW · Baujahr: 8/2003
Nabenhöhe: 63,0 m · Rotor: Ø 70,0 m

Ertrag	Stromertrag in kWh		verfügbar in %
	2008	Vorjahr	
Januar	579.576	640.825	99,8
Februar	281.662	216.267	96,6
März	413.257	289.247	99,9
April	123.219	121.895	98,8
Mai	102.706	207.996	99,7
Juni	101.655	154.741	98,4
Juli		218.414	
August		116.027	
Sept.		160	

ERTRAGS-STATISTIK

-> > 1,5 MW UND MEHR

Gesellschaft

BürgerWIND Wulfshof ^{UW E} >> Anlage 1

2 x Vestas V66 · Gesamtleistung: 3,3 MW
unten: Gesamtertrag rechts: Einzelanlagen

Ertrag	Stromertrag in kWh		verfügbar in %
	2008	Vorjahr	
Januar	847.845	925.761	96,3
Februar	602.480	391.438	98,7
März	371.954	500.698	51,5
April	197.793	210.452	95,7
Mai	184.353	359.736	99,6
Juni	173.416	257.051	98,6
Juli	-	368.348	-
August	-	191.602	-
Sept.	-	271.679	-
Oktober	-	148.083	-
Nov.	-	453.394	-
Dez.	-	614.504	-
Summe	2.377.841	4.692.746	89,9

>> Anlage 2

Vestas V66 · 1,65 MW · Baujahr: 12/2000
Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m

Ertrag	Stromertrag in kWh		verfügbar in %
	2008	Vorjahr	
Januar	392.787	465.887	92,8
Februar	298.573	192.613	99,3
März	338.913	241.715	99,4
April	96.400	99.842	92,6
Mai	86.202	176.387	99,9
Juni	82.750	125.889	99,2
Juli	-	176.122	-
August	-	95.529	-
Sept.	-	136.425	-
Oktober	-	71.453	-
Nov.	-	215.759	-
Dez.	-	298.963	-
Summe	1.295.625	2.296.584	97,2

>> Anlage 2

Vestas V66 · 1,65 MW · Baujahr: 12/2000
Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m

Ertrag	Stromertrag in kWh		verfügbar in %
	2008	Vorjahr	
Januar	455.058	459.874	99,8
Februar	303.907	198.825	98,0
März	33.041	258.983	3,5
April	101.393	110.610	93,6
Mai	98.151	183.349	99,2
Juni	90.666	131.162	98,0
Juli	-	192.226	-
August	-	96.073	-
Sept.	-	135.254	-
Oktober	-	76.630	-
Nov.	-	237.635	-
Dez.	-	315.541	-
Summe	1.082.216	2.396.162	81,7

Matthias Kynasts Solarmobil vor einer stillgelegten Zeche – alte und neue Energie bei der Tour de Ruhr!



Gesellschaft

BW Radlinghausen ^R >> BürgerWIND Radlinghausen Nord ^{R7}

3 x Enercon E-70 · Gesamtleistung: 6,0 MW
Poolprojekt - u.: Poolertrag r.: Einzelanlagen

Ertrag	Stromertrag in kWh		verfügbar in %
	2008	Vorjahr	
Januar	638.316	732.351	99,2
Februar	367.413	365.643	99,5
März	483.317	361.826	99,9
April	186.016	198.626	99,6
Mai	139.615	270.938	99,8
Juni	135.147	182.795	99,7
Juli	-	262.361	-
August	-	148.502	-
Sept.	-	247.145	-
Oktober	-	132.503	-
Nov.	-	440.845	-
Dez.	-	394.771	-
Summe	1.949.825	3.738.306	99,6

>> BürgerWIND Radlinghausen ^{R8}

Enercon E-70 · 2,0 MW · Bauj.: 11/2004
Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m

Ertrag	Stromertrag in kWh		verfügbar in %
	2008	Vorjahr	
Januar	616.976	725.028	99,9
Februar	348.195	338.185	99,7
März	471.397	351.015	99,8
April	173.145	182.322	98,7
Mai	125.124	256.026	99,8
Juni	131.770	176.235	99,8
Juli	-	253.960	-
August	-	126.829	-
Sept.	-	238.254	-
Oktober	-	118.659	-
Nov.	-	418.229	-
Dez.	-	375.172	-
Summe	1.866.607	3.559.914	99,6

>> BürgerWIND Radlinghausen Ost ^{R9}

Enercon E-70 · 2,0 MW · Bauj.: 11/2004
Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m

Ertrag	Stromertrag in kWh		verfügbar in %
	2008	Vorjahr	
Januar	639.478	734.246	99,1
Februar	370.473	370.311	99,8
März	484.748	347.048	99,8
April	177.634	194.216	98,8
Mai	135.162	270.531	99,8
Juni	133.868	181.398	99,5
Juli	-	264.432	-
August	-	151.427	-
Sept.	-	242.532	-
Oktober	-	130.635	-
Nov.	-	143.167	-
Dez.	-	391.385	-
Summe	1.941.363	3.721.328	99,5

>> BürgerWIND Radlinghausen Ost ^{R9}

Enercon E-70 · 2,0 MW · Bauj.: 11/2004
Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m

Ertrag	Stromertrag in kWh		verfügbar in %
	2008	Vorjahr	
Januar	658.495	737.780	98,7
Februar	383.572	388.432	99,0
März	493.805	387.415	100,0
April	207.270	219.339	98,8
Mai	158.559	286.257	99,9
Juni	139.804	190.752	99,9
Juli	-	268.691	-
August	-	167.250	-
Sept.	-	260.650	-
Oktober	-	148.216	-
Nov.	-	461.140	-
Dez.	-	417.755	-
Summe	2.041.505	3.933.677	99,4

Gesellschaft

BürgerWIND Proklima >> Anlage 1, Standort Heuchelheim

2 x Vestas V80 · Gesamtleistung: 4,0 MW
unten: Gesamtertrag rechts: Einzelanlagen

Ertrag	Stromertrag in kWh		verfügbar in %
	2008	Vorjahr	
Januar	799.761	938.471	99,2
Februar	506.269	443.728	98,3
März	899.156	631.081	97,7
April	366.071	313.069	98,7
Mai	321.811	610.550	98,1
Juni	251.347	381.317	98,2
Juli	-	549.055	-
August	-	286.443	-
Sept.	-	321.314	-
Oktober	-	238.451	-
Nov.	-	522.716	-
Dez.	-	707.943	-
Summe	3.144.416	5.944.138	98,3

>> Anlage 2, Standort Lauschied

Vestas V80 · 2,0 MW · Baujahr: 12/2002
Nabenhöhe: 100,0 m · Rotor: Ø 80,0 m

Ertrag	Stromertrag in kWh		verfügbar in %
	2008	Vorjahr	
Januar	417.120	663.080	99,5
Februar	248.080	238.840	96,7
März	483.000	321.080	97,0
April	198.400	160.560	99,7
Mai	152.000	332.280	96,2
Juni	142.600	213.400	96,8
Juli	-	309.320	-
August	-	151.400	-
Sept.	-	178.560	-
Oktober	-	130.680	-
Nov.	-	284.720	-
Dez.	-	385.360	-
Summe	1.641.200	3.369.280	97,7

>> Anlage 2, Standort Lauschied

Vestas V80 · 2,0 MW · Baujahr: 12/2002
Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 80,0 m

Ertrag	Stromertrag in kWh		verfügbar in %
	2008	Vorjahr	
Januar	382.641	275.391	98,8
Februar	258.189	204.888	99,8
März	416.157	310.001	98,3
April	167.671	152.509	98,3
Mai	169.811	278.270	99,9
Juni	108.747	167.917	99,6
Juli	-	239.735	-
August	-	135.043	-
Sept.	-	142.754	-
Oktober	-	107.771	-
Nov.	-	237.996	-
Dez.	-	322.583	-
Summe	1.503.216	2.574.858	99,1

Pool Belecke ^B >>

4 x Enercon E-71 · Gesamtleistung: 8,6 MW
Poolprojekt - u.: Poolertrag r.: Einzelanlagen

Ertrag	Stromertrag in kWh		verfügbar in %
	2008	Vorjahr	
Januar	695.471	-	99,3
Februar	353.285	-	99,3
März	489.139	-	95,3
April	147.254	-	99,0
Mai	108.775	-	98,7
Juni	115.883	-	98,9
Juli	-	-	-
August	-	-	-
Sept.	-	-	-
Oktober	-	9.720	-
Nov.	-	251.389	-
Dez.	-	403.060	-
Summe	1.909.806	664.169	98,4

Gesellschaft

BürgerWIND Uelder Haar ^{B3} >> BürgerWIND Belecke ^{B4}

Enercon E-71 · 2,3 MW · Bauj.: 11/2007
Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m

Ertrag	Stromertrag in kWh		verfügbar in %
	2008	Vorjahr	
Januar	704.493	-	99,8
Februar	357.207	-	99,8
März	495.129	-	95,1
April	146.632	-	98,5
Mai	114.937	-	98,6
Juni	118.536	-	98,1
Juli	-	-	-
August	-	-	-
Sept.	-	-	-
Oktober	-	-	-
Nov.	-	142.641	-
Dez.	-	395.141	-
Summe	1936.934	537.782	98,3

>> BürgerWIND Warstein ^{B5} >> BürgerWIND Wehlhügel ^{B7}

Enercon E-71 · 2,3 MW · Bauj.: 11/2007
Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m

Ertrag	Stromertrag in kWh		verfügbar in %
	2008	Vorjahr	
Januar	712.684	-	99,8
Februar	357.017	-	99,8
März	476.296	-	95,2
April	150.503	-	99,2
Mai	124.050	-	99,4
Juni	111.176	-	98,6
Juli	-	-	-
August	-	-	-
Sept.	-	-	-
Oktober	-	-	-
Nov.	-	154.114	-
Dez.	-	384.372	-
Summe	1.931.726	538.486	98,7

>> BürgerWIND Warstein ^{B5} >> BürgerWIND Wehlhügel ^{B7}

Enercon E-71 · 2,3 MW · Bauj.: 11/2007
Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m

Ertrag	Stromertrag in kWh		verfügbar in %
	2008	Vorjahr	
Januar	682.278	-	98,3
Februar	346.665	-	97,9
März	481.427	-	94,2
April	143.346	-	99,3
Mai	98.434	-	97,7
Juni	115.932	-	99,7
Juli	-	-	-
August	-	-	-
Sept.	-	-	-
Oktober	-	19.506	-
Nov.	-	370.945	-
Dez.	-	413.077	-
Summe	1.868.082	803.528	97,8

>> BürgerWIND Wehlhügel ^{B7}

Enercon E-71 · 2,3 MW · Bauj.: 11/2007
Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m

Ertrag	Stromertrag in kWh		verfügbar in %
	2008	Vorjahr	
Januar	682.429	-	99,2
Februar	352.249	-	99,6
März	503.702	-	96,0
April	148.536	-	98,8
Mai	97.678	-	99,0
Juni	117.889	-	99,2
Juli	-	-	-
August	-	-	-
Sept.	-	-	-
Oktober	-	19.373	-
Nov.	-	337.856	-
Dez.	-	419.649	-
Summe	1.902.483	776.878	98,6

Elektroantrieb:



Lange Nase für hohe Spritpreise

Südwestfalen | Zum Beginn der Sommerferien machten sich auch dieses Jahr rund 50 Solar- und Elektromobile auf zur „Tour de Ruhr“. Mit im Fahrerfeld: Neue Technik, die die Marktaussichten von Elektrofahrzeugen erheblich verbessert.

Nach Jahrzehnten mit bewährten, aber uneffektiven Blei-Säure-Batterien können nun endlich neue Speichermedien eingesetzt werden. Viele Fahrzeuge im Feld waren bereits mit den neuen Lithium-Ionen-Akkus ausgestattet. Jahrelang konnte diese in jedem Handy alltägliche Technik nicht in Größenordnungen skaliert werden, die sich für den Antrieb von Fahrzeugen eignen. Der Vorteil der Li-Ion-Akkus: Sie stellen bei gleichem Gewicht die fünffache Energie einer Bleibatterie bereit. Ihren deutlich höheren Anschaffungspreis gleichen sie über eine bessere Lebensdauer aus. In der Praxis bedeutet das zum Beispiel bei einem Mini- oder City-EL, dass mit den neuen Akkus gut 90 kg Gewicht eingespart werden können (das sind 30 % des Gesamtgewichtes), während sich zugleich die Reichweite von etwa 60 km auf bis zu 120 km verdoppelt. Weitere Verbesserungen der Batterietechnik scheinen nach neueren Forschungsergebnissen wahrscheinlich.

Gleichzeitig stellt sich die Wirtschaftlichkeit eines Elektro-Fahrzeuges vor dem Hintergrund der explodierenden Spritpreise neuerdings wesentlich freundlicher dar. Immerhin verbrauchen die meisten Leicht-Elektromobile gerade einmal zwischen 4 und 10 Kilowattstunden Strom auf 100 km – oder umgerechnet in Benzin etwa 0,4 bis 1,0 Liter/100 km! Entsprechend günstig fallen natürlich die Treibstoffkosten aus.

Dünnschicht-Photovoltaik-Anlage in Neuengeseke

Bad Sassendorf | Das Projekt *Windkraft Benkamp* betreibt neben seiner Enercon E-53 in Balve-Benkamp inzwischen zwei Photovoltaik-Anlagen in Bad Sassendorf-Neuengeseke. Die erste davon ist mit 41,4 Kilowatt Leistung seit Anfang 2007 in Betrieb. Nun kam eine weitere Solaranlage hinzu: Sie besitzt eine Leistung von 31,03 kW und wurde auf einem Wohnhaus (im Dezember 2007) und einer Scheune (Mai 2008) montiert. Erstmals wurden hier Dünnschicht-Solarzellen verbaut. Die Module von First Solar erreichen fast den Wirkungsgrad kristallinen Siliziums. Ihr Vorteil ist der günstigere Preis. Durch den hohen Montageaufwand und spezifische Anforderungen dieses Projektes ergab sich im Vergleich zur ersten Anlage allerdings keine bessere Wirtschaftlichkeit. Es ist nun ein Praxisvergleich der beiden Techniken möglich: Anlage I besitzt monokristalline Silizium-Module Solarwatt M 230-B, Anlage II Cadmium-Tellurid-Dünnschichtmodule First Solar FS-272.

IMPRESSUM

Der *Windbrief Südwestfalen* informiert über Erneuerbare Energien mit Schwerpunkt in Südwestfalen. Er veröffentlicht die Betriebsergebnisse der Windkraft- und Photovoltaikanlagen der unten genannten Unternehmen und Projekte und wird an deren Interessenten und Anteilseigner gesandt. Eine PDF-Datei steht unter windinvestor.de zum Download.

Planungsbüros |
> **MK Windkraft**, Matthias Kynast > **ENE Windkraft**, Lothar Schneider
Windkraft-Projekte | > BeverWIND > BürgerWIND Balve > BürgerWIND Belecke/Pool Belecke > BürgerWIND Benkamp > BürgerWIND Bördeblick > BürgerWIND Echtrop > BürgerWIND Effeln > BürgerWIND Ginnicker Heide > BürgerWIND Haarhöfe > BürgerWIND Hellweg > BürgerWIND Hewingsen > BürgerWIND Hochebene > BürgerWIND Osterholz > BürgerWIND ProKlima > BürgerWIND Radlinghausen (Pool) > BürgerWIND Schwefe > BürgerWIND Uelder Haar > BürgerWIND Wulfshof > HeVoRa Windkraftanlagen > Windkraft Belecke > Windkraft Neuenrade > Windkraft Hewingsen > Windkraft Leisberg > Windkraft Oesbern > Windpark Dautenheim > Windpark Wulfshof

Solar-Projekte |
> AG SolarKirchenDach > SI Solarstrom > SONNENkraft Neuenrade

Herausgeber: Matthias Kynast
Windkraftbeteiligungsprojekte
Am Wördehoff 2, 59597 Erwitte
Tel.: (0 29 45) 96 32-12 · Fax: -13
mk@windinvestor.de

Redaktion: J. Spykens, M. Kynast, L. Schneider
Umsetzung: spy kundenfinder | Jürgen Spykens
Tel.: (0 28 45) 9 41 99 24

Auflage: 4.300 St. · gedruckt auf RecyStar

Falls Sie den Windbrief nicht mehr wünschen, reicht eine kurze Mitteilung. Gerne drucken wir Leserbriefe, regionale Berichte und Veranstaltungshinweise!



TERMINE

aktueller Terminkalender:
www.windinvestor.de
Bitte teilen Sie uns Termine mit!
02945/9632-12 · Fax: -13

11. August | Mo | 19.00 Uhr
Energiestammtisch Arnsberg
Wärmeübergabesysteme
Ref: Dr. Johannes Spruth
V/I: VHS Arnsberg, Dr. Spruth,
Tel.: (0 29 32) 2 90 89
Ort: Präparandie
Sauerstr. 1, Alt-Arnsberg

11. August | Mo | 19.00 Uhr
BINSE-Solartreff Hagen
Infos rund um die Solarwärme
V/I: Solarinitiative BINSE,
HA-Berchum; Dr. Küffner,
Tel.: (0 23 34) 5 24 30
Ort: ev. Gemeindeg. Berchum,
Auf dem Blumenkampe 8

1. September | Mo | 19.00 Uhr
Energiestammtisch Arnsberg
Thema noch offen
Ref: Dr. Johannes Spruth
Weiteres: siehe 11. August

8. September | Mo | 19.00 Uhr
BINSE-Solartreff Hagen
Weiteres: siehe 11. August

18. September | Do | 19.00 Uhr
Energiestammtisch Soest
Energieausweis für Wohngebäude/
Sinn und Unsinn
Ref: K. Düser, Gebäudeenergieber.
V/I: Umschalten Soest e.V.,
Tel.: (0 29 21) 5 22 79
Ort: Alter Schlachthof
Ulrichertor 4, Soest

13. Oktober | Mo | 19.00 Uhr
Energiestammtisch Arnsberg
Thema: Dachausbau
Ref: Dr. Johannes Spruth
Weiteres: siehe 11. August

13. Oktober | Mo | 19.00 Uhr
BINSE-Solartreff Hagen
Weiteres: siehe 11. August

Eine Hälfte der neuen 31-kW-Solaranlage der Windkraft Benkamp...

