

Monatsinfo

Windanlagen-Betriebsdaten der Betreiber-Datenbasis

Die PDF-Liste "Monatsinfo"

Beispiel-Datei

Seit 1988 hat die Zeitschrift Monatsinfo über die monatlichen Betriebsergebnisse von Windanlagen berichtet. Die PDF-Liste "Monatsinfo" setzt die monatliche Berichterstattung in elektronischer Form fort.

Monatlich publizieren wir die Ertragsmeldungen von ca. 4500 WEA. Neben den produzierten Monats- und Jahres-kWh werden z.T. auch die Generatorlaufzeit, die Ausfallstunden und der Ablesetag gemeldet. Meldungen von Windparks werden in 3 Zeilen (Mittel, Min., Max.) zusammengefasst.

Aus diesen Meldungen errechnen wir auch den BDB-Index. Im Monatsinfo finden Sie den bundesweiten Mittelwert aus den 25 Regionalwerten des BDB-Index.

Wir über uns

Die Betreiber-Datenbasis wird geführt von Helmut Häuser, Jochen Keiler und der enveco GmbH. Wir sind seit vielen Jahren als Gutachter und Dienstleister für die Nutzung erneuerbarer Energien tätig.

enveco GmbH

Dipl.-Oec. troph. Tanja Utner und Dipl.-Geophys. Thomas Allgeier

Bestellung BDB-Index, Betreuung WEA-Melder südlich NI, MVP

Email: mail@enveco.de Tel.: 0251-315810

Jochen Keiler

Betreuung WEA-Melder in NI,MVP,HH,HB, Dateimelder, Entwicklung BDB-Index, Standort-Index, Bestellung Monatsinfo und Monatsliste,

Auswertungen, Standort- Betriebsdaten im Dateiformat

Email: j.keiler@BtrDB.de Tel.:04871-760810

Helmut Häuser

Betreuung WEA-Melder in SH, Index-Anwendungen bis Version 03: Auswertungen, Erweiterte Berechnung

Email: h.haeuser@BtrDB.de Tel.: 040-824723

Monatsinfo Inhaltsverzeichnis

- Länderübersicht: Errichtungs- + Produktionszahlen nach Bundesländern zusammengefasst
- Neuerrichtungen: als neu errichtet gemeldete WEA
- Monatsergebnisse: Produktionsmeldungen der WEA für den aktuellen Monat
- Betriebsereignisse: Meldungen zu Stillständen und Betriebsereignissen für den aktuellen Monat
- Erläuterungen: Erklärungen zu der Liste „Betriebsereignisse“

Land	Anzahl WEA in		inst. Leistung		Mittel in		Rotorkreisfläche		Mittel in		Produktion in 2000		Monatsproduktion kWh		
	in BDB	2000	MW	in 2000	kW	2000	Ges.m2	in 2000	m2	2000	MWh	kWh / m2	Meldg	MWh	/ m2
Baden-Württemberg	356	287	426	391	1.198	1.364	1.177.733	1.086.181	3.308	3.784	7.491	414,3	35	950	21,1
Bayern	319	242	378	334	1.185	1.382	1.080.030	968.478	3.385	4.001	7.006	566,3	20	812	24,9
Berlin	1	1	2	2	2.000	2.000	5.281	5.281	5.281	5.281	0	0,0	0	0	0,0
Brandenburg	2.561	2.017	3.604	3.234	1.407	1.603	9.627.623	8.703.950	3.759	4.315	36.207	652,0	106	4.081	27,0
Bremen	53	29	73	64	1.383	2.231	175.309	153.317	3.307	5.286	5.330	744,0	14	580	34,6
Hamburg	59	16	34	13	591	831	90.342	33.935	1.531	2.120	13.091	696,3	36	1.519	30,7
Hessen	557	258	479	316	1.220	1.220	1.202.091	800.321	2.301	3.303	32.351	645,3	150	6.198	30,4
Mecklenburg-Vorpom	1.233	667	1.339	994	1.086	1.491	3.839.26	23.038	2.78	3.770	117.278	838,0	205	12.016	34,0
Niedersachsen	4.905	2.897	5.734	4.567	1.400	1.570	10.610.136	1.111.111	2.735	3.710	204.711	842,9	696	46.591	40,3
Nordrhein-Westfale	2.592	1.686	2.623	2.225	1.012	1.320	6.746.381	5.717.237	2.602	3.391	148.253	656,9	409	19.647	32,5
Rheinland-Pfalz	979	700	1.204	1.062	1.229	1.517	3.101.114	2.736.190	3.167	3.908	43.020	672,1	118	5.920	34,1
Saarland	64	47	74	66	1.167	1.404	202.646	180.771	3.166	3.846	148	514,2	1	17	24,1
Sachsen	768	408	856	597	1.115	1.465	2.155.789	1.515.643	2.807	3.714	60.243	761,2	112	5.957	27,5
Sachsen-Anhalt	2.063	1.665	2.960	2.655	1.434	1.594	7.501.495	6.732.861	3.636	4.043	87.662	852,7	122	10.425	34,0
Schleswig-Holstein	2.671	1.077	2.564	1.731	959	1.607	6.012.540	3.977.084	2.251	3.692	557.442	1.053,5	926	69.349	51,6
Thüringen	549	355	687	541	1.251	1.526	1.804.928	1.437.345	3.287	4.048	12.053	677,1	41	3.509	31,7
BRD	19.730	*.***	23.042	18.799	1.190	1.508,9	57.949.969	47.402.643	3.081	3.893	1.539.358	705,8	2.991	187.570	31,9

Beispiel-Datei

BDB-Index Mai 2000

bundesweit gemittelter Wert aus 25 Index-Regionen

	Januar	Februar	März	April	Mai	Juni	Juli	August	September	Oktober	November	Dezember	Jahr
Mittelwert	162	172	157	66	69	0	0	0	0	0	0	0	123
Minimum	109	143	120	57	53	0	0	0	0	0	0	0	104
Maximum	187	183	196	88	78	0	0	0	0	0	0	0	134

Eine Beschreibung des BDB-Index finden Sie unter www.BtrDB.de Die Indexwerte der 25 Regionen können Sie bei der Enveco GmbH bestellen. Tel. 0251-315810

Monatsinfo Neuerrichtungen Mai 2000

Land	PLZ	Standort	Durchm. m	Rotorfläche m2	Nabenhöhe m	Generator kW	Hersteller	Anzahl im Windpark
Baden-Württemberg	73349 A	Wiesensteig						3
Brandenburg	14641 G	Bredow						1
Brandenburg	15236 C	Sieversdorf						1
Brandenburg	16845 H	Neustadt (Dosse)						1
Brandenburg	17291 X	Güstow						3
Niedersachsen	26169 T	Friesoythe						1
Niedersachsen	26736 AI	Uttum						1
Niedersachsen	26736 AH	Eilsum						1
Niedersachsen	31185 F	Nettlingen						1
Niedersachsen	27777 E	Hengsterholz	47,0	1.734	76,0	660	Vestas	6
Niedersachsen	26759 G	Osterhusen						2
Niedersachsen	27612 C	Stotel						5
Niedersachsen	31249 E	Mehrum						1
Niedersachsen	26725 I	Wybelsum						8
Niedersachsen	26633 B	Wiesmoor						1
Niedersachsen	26931 C	Elsfleth						2
Niedersachsen	30890 C	Barsinghausen						1
Niedersachsen	31319 C	Sehnde						2
Nordrhein-Westfalen	48599 H	Gronau						1
Nordrhein-Westfalen	52396 A	Heimbach-Vlatten						2
Nordrhein-Westfalen	52525 D	Heinsberg						1
Nordrhein-Westfalen	52525 E	Heinsberg						1
Nordrhein-Westfalen	48607 D	Ochtrup						1
Nordrhein-Westfalen	52372 A	Stockheim						1
Nordrhein-Westfalen	52525 F	Straeten						1
Nordrhein-Westfalen	34439 E	Peckelsheim						4
Nordrhein-Westfalen	34439 F	Peckelsh.-Eissen						3
Nordrhein-Westfalen	52531 B	Übach-Palenberg						2
Nordrhein-Westfalen	33165 W	Lichtenau/Atteln						6
Rheinland-Pfalz	54636 B	Meckel						1
Rheinland-Pfalz	66851 A	Oberarnbach						1

Monatsinfo Neuerrichtungen Mai 2000

Land	PLZ	Standort	Durchm. m	Rotorfläche m ²	Nabenhöhe m	Generator kW	Hersteller	Anzahl im Windpark
Sachsen	01454 A	Wachau						1
Sachsen	02957 A	Weißkeißel						1
Sachsen	09236 B	Diethensdorf						2
Sachsen-Anhalt	06333 A	Quenstedt	47,0	1.734	65,0	660	Vestas	1
Sachsen-Anhalt	39443 A	Förderstedt						3
Sachsen-Anhalt	06791 A	Höhe Golpa						2
Sachsen-Anhalt	06901 B	Dorna						5
Sachsen-Anhalt	39167 C	Klein Rodensleben	66,0	3.421	78,0	1.650	Vestas	3
Schleswig-Holstein	25920 D	Risum-Lindholm	66,0	3.421	67,0	1.650	Vestas	1
Thüringen	99976 C	Hüpstedt						1
Summe:						89		86

Kreis	PLZ	Standort	Hersteller	Leistung	Rotor	Höhe	Errichtung	Produktion	Generator		Melde-	Verfü-	BE-	Produktion	Anzahl		
					kW	° m			m	Monat MWh						kWh/m2	Std
NF	25917	A02	Leck 2	Vestas	200	25	30	1990	25,3	52	545	B	3	?	-	203	5
NF	25917	C	Mittelwert 5 WEA	Vestas	1650	66	67	1998 MITTEL	174,8	51	456	B	31	98	362	1.476	5
NF	25917	C03	Sprakebüll	Vestas	1650	66	67	1998 MIN-->	149,8	44	427	B	31	-	-	1.235	5
NF	25917	C02	Sprakebüll	Vestas	1650	66	67	1998 MAX-->	204,2	60	493	B	31	-	-	1.354	5
NF	25917	D	Mittelwert 5 WEA	HSW	1050	57	60	1998 MITTEL	138,6	54	-	H	-	-	-	1.147	5
NF	25917	D03	Achtrup	HSW	1050	57	60	1998 MIN-->	127,9	50	-	H	-	-	-	1.148	5
NF	25917	D01	Achtrup	HSW	1050	57	60	1998 MAX-->	143,3	56	-	H	-	-	-	1.185	5
NF	25920	A01	Risum-Lindholm	Micon	250	26	31	1991	25,1	47	412	B	1	100	-	237	5
NF	25920	A02	Risum-Lindholm	Micon	250	26	31	1991	25,0	46	420	B	1	100	-	170	4
NF	25920	C	Mittelwert 13 WEA	Micon	600	43	48	1995 MITTEL	96,1	58	605	B	1	-	-	727	5
NF	25920	C11	Herrenkoog	Micon	600	43	48	1995 MITTEL	96,1	58	605	B	1	-	-	709	5
NF	25920	C01	Herrenkoog	Micon	600	43	48	1995 MAX-->	91,8	63	610	B	1	-	-	763	5
NF	25920	D01	Risum-Lindholm	Vestas	1650	66	67	1998	293,4	86	564	B	1	100	-	2.058	5
NF	25920	D02	Risum-Lindholm	Vestas	1650	66	67	1998	299,9	88	574	B	1	100	-	2.281	5
NF	25923	A	Mittelwert 15 WEA	Micon	750	44	51	1995 MITTEL	88,0	58	718	B	31	100	224	725	5
NF	25923	A10	Braderup	Micon	750	44	51	1995 MIN-->	81,6	54	718	B	31	-	-	644	5
NF	25923	A01	Braderup	Micon	750	44	51	1995 MAX-->	93,9	62	719	B	31	-	-	788	5
NF	25924	B	Horsbüll	Vestas	200	25	30	1990	29,5	60	-	B	31	99	363	248	5
NF	25924	D	Horsbüll/C	Vestas	200	25	30	1992	34,9	71	590	B	31	100	-	280	5
NF	25924	F	Mittelwert 14 WEA	Enercon	300	33	35	1992 MITTEL	49,4	58	573	B	1	88	166	427	5
NF	25924	F09	Lübke-Koog 9	Enercon	300	33	35	1992 MIN-->	0,0	0	-	B	1	-	-	211	5
NF	25924	F04	Lübke-Koog 4	Enercon	300	33	35	1992 MAX-->	60,9	71	662	B	1	-	-	479	5
NF	25924	F	Mittelwert 13 WEA	Enercon	500	40	44	1993 MITTEL	100,3	79	682	B	1	99	167	747	5
NF	25924	F26	Lübke-Koog XII	Enercon	500	40	44	1995 MIN-->	89,4	70	657	B	1	-	-	782	5
NF	25924	F16	Lübke-Koog II	Enercon	500	40	44	1993 MAX-->	104,3	82	688	B	1	-	-	777	5
NF	25924	H	Mittelwert 7 WEA	Nordtank	500	37	35	1994 MITTEL	78,8	73	-	B	-	-	-	655	5
NF	25924	H07	Brollingsee	Nordtank	500	37	35	1994 MIN-->	70,0	65	-	B	-	-	-	636	5
NF	25924	H04	Brollingsee	Nordtank	500	37	35	1994 MAX-->	88,7	82	-	B	-	-	-	710	5
NF	25924	I	Emmelsbüll	Micon	250	28	31	1994	40,2	67	655	B	2	99	225	304	5
NF	25924	J	Horsbüll/CII	Vestas	500	39	41	1994	91,2	76	524	B	31	100	-	724	5
NF	25924	K	Mittelwert 6 WEA	Enercon	500	40	44	1995 MITTEL	106,8	84	678	B	-	-	-	765	5
NF	25924	K06	Emmelsbüll/Toftum	Enercon	500	40	44	1995 MIN-->	102,2	80	675	B	-	-	-	555	4
NF	25924	K05	Emmelsbüll/Toftum	Enercon	500	40	44	1995 MAX-->	109,8	86	688	B	-	-	-	810	5
NF	25924	L01	Emmelsbüll-Horsb.	HSW	1050	57	60	1997	189,3	74	659	H	-	?	-	1.315	5
NF	25924	L02	Emmelsbüll-Horsb.	HSW	1050	57	60	1997	208,9	82	617	H	-	?	-	1.389	5
NF	25924	M	Emmelsbüll-Horsbül	HSW	1050	57	55	1998	210,4	82	660	H	-	?	-	1.528	5
NF	25938	B	Wyk/Föhr	Vestas	200	25	30	1990	33,5	68	633	B	1	100	-	247	5
NF	25938	D	Wyk/Föhr M	Micon	250	26	30	1990	28,2	53	426	B	1	90	226	242	5
NF	25938	E	Mittelwert 5 WEA	Micon	250	26	30	1992 MITTEL	34,3	65	539	B	2	-	-	296	5
NF	25938	E01	Oevenum I	Micon	250	26	30	1992 MIN-->	17,8	34	-	B	23	-	-	298	5
NF	25938	E05	Oevenum V	Micon	250	26	30	1992 MAX-->	39,0	74	-	B	1	-	-	306	5
OD	23619	A01	Zarpenenerwohld/P	AN BONUS	150	23	30	1992	14,0	34	606	B	4	100	-	139	5
OD	23619	A02	Zarpener Wohld/H	AN BONUS	150	23	30	1992	13,7	33	606	B	4	100	-	136	5
OD	23843	B01	Blumendorf	Enercon	500	40	67	1995	58,2	46	595	B	31	97	168	521	5
OD	23843	B02	Wolkenwehe	Enercon	500	40	67	1995	57,6	45	643	B	31	100	-	533	5
OD	23847	A	Mittelwert 6 WEA	HSW	1050	57	70	1997 MITTEL	91,0	36	-	B	-	-	-	863	5
OD	23847	A04	Westerau	HSW	1050	57	70	1997 MIN-->	82,3	32	-	B	-	-	-	738	5
OD	23847	A01	Westerau	HSW	1050	57	70	1997 MAX-->	97,7	38	-	B	-	-	-	933	5
OH	23617	A01	Krumbeck	Enercon	500	40	51	1997	51,4	40	630	H	-	99	-	345	4
OH	23617	A02	Krumbeck	Enercon	500	40	65	1997	64,9	51	656	H	-	100	-	410	4
OH	23684	A	Schürsdorf	AN Bonus	100	23	30	1990	11,7	28	368	B	31	?	-	89	5
OH	23730	A	Neustadt/Holstein	Vestas	500	39	41	1990	18,9	16	585	B	5	100	-	167	5
OH	23730	B	Schashagen	Krogmann	50	15	30	1990	1,6	9	221	B	1	94	188	37	5
OH	23730	C	Neustadt/Holstein	Dewind	500	41	55	1996	37,4	28	224	H	31	100	-	313	4
OH	23758	A	Jahnshof	Vestas	225	27	32	1993	19,1	33	743	B	1	100	-	200	5
OH	23758	B	Jahnshof	Vestas	600	42	53	1995	64,5	47	731	B	1	98	364	635	5
OH	23769	A	Dänschendorf a.F.	Vestas	200	25	30	1989	19,3	39	517	B	1	100	-	213	5
OH	23769	F	Vadersdorf	Nordtank	150	25	33	1990	20,4	43	521	B	1	100	-	162	5
OH	23769	H01	Avendorf HS	AN BONUS	150	23	30	1990	19,7	47	620	B	31	100	-	157	5
OH	23769	H02	Avendorf HS	AN BONUS	150	23	30	1993	17,4	42	624	B	31	100	-	148	5
OH	23769	I	Avendorf M	AN BONUS	150	23	30	1990	16,7	40	606	B	1	90	45	158	5
OH	23769	O01	Dänschendorf O1	Vestas	225	27	32	1991	19,0	33	435	B	1	100	-	228	5
OH	23769	O02	Dänschendorf O2	Vestas	225	27	32	1991	25,8	45	504	B	1	100	-	242	5
OH	23769	O03	Dänschendorf O3	Vestas	225	27	32	1991	16,4	29	415	B	1	100	-	223	5
OH	23769	O04	Dänschendorf O4	Vestas	225	27	32	1991	21,1	37	496	B	1	100	-	243	5
OH	23769	Q	Gollendorf	Wind World	220	25	31	1992	26,1	53	523	B	1	100	-	244	5
OH	23769	R01	Gammendorf	Micon	55	20	30	1992	11,0	36	601	B	31	100	-	85	5
OH	23769	U01	Schlagsdorf	AN BONUS	450	37	35	1993	57,7	54	517	B	31	100	-	499	5
OH	23769	U02	Schlagsdorf	AN BONUS	450	37	35	1993	58,9	55	545	B	31	100	-	508	5

Kreis	PLZ	Standort	Hersteller	Leistung	Rotor	Höhe	Errichtung	Produktion		Generator		Melde- tag	Verfü- barkeit %	BE- Nr. Jahr	Produktion MWh	Anzahl Meldg.	
					° m	m		Monat MWh	kWh/m2	Std	Melder						
OH	23769	U03	Schlagsdorf	AN BONUS	450	37	35	1993	56,9	53	529	B	31	100	-	501	5
OH	23769	U04	Schlagsdorf	AN BONUS	450	37	35	1993	55,0	51	495	B	31	100	-	497	5
OH	23769	AB	Mittelwert 9 WEA	Vestas	500	39	41	1994 MITTEL	62,7	53	737	B	1	100	365	570	5
OH	23769	AB04	Vadersdorf08	Vestas	500	39	41	1994 MIN-->	57,3	48	711	B	1	-	-	558	5
OH	23769	AB02	Vadersdorf02	Vestas	500	39	41	1994 MAX-->	68,4	57	741	B	1	-	-	578	5
OH	23769	AC	Mittelwert 8 WEA	Vestas	500	39	41	1994 MITTEL	64,9	54	478	B	1	99	366	579	5
OH	23769	AC08	Vadersdorf21	Vestas	500	39	41	1994 MIN-->	62,9	53	492	B	1	-	-	565	5
OH	23769	AC07	Vadersdorf20	Vestas	500	39	41	1994 MAX-->	67,2	56	487	B	1	-	-	593	5
OH	23769	AN	Westfehmann	Enercon	600	44	64	1999	149,3	78	655	B	31	99	169	896	5
OH	23777	A	Süssau	Nordtank	300	31	35	1994	4,2	2	509	B	31	100	-	311	5
OH	23779	A	Sahna	AN BONUS	100	23	30	1990	8,7	21	429	B	31	100	46	83	5
PI	22880	A	Wedel	AN Bonus	100	23	30	1990	8,7	21	429	B	31	100	46	83	5
PI	25335	A01	Raa-Besenbek	Tacke	1500	71	85	1999	233,5	60	614	B	31	100	-	1.934	5
PI	25335	A02	Raa-Besenbek	Tacke	1500	71	85	1999	228,6	59	603	B	31	100	325	1.672	5
PLÖ	24211	A	Mittelwert 6 WEA	Tacke	600	46	60	1998 MITTEL	55,3	33	468	H	-	100	-	568	5
PLÖ	24211	A04	Trent	Tacke	600	46	60	1998 MIN-->	54,3	33	467	H	-	-	-	555	5
PLÖ	24211	A02	Trent	Tacke	600	46	60	1998 MAX-->	56,8	34	475	H	-	-	-	581	5
PLÖ	24211	B	Mittelwert 8 WEA	Tacke	600	46	60	1999 MITTEL	45,7	28	-	B	-	100	-	381	5
PLÖ	24211	B06	Lehmkuhlen	Tacke	600	46	60	1999 MIN-->	23,9	14	-	B	-	-	-	311	5
PLÖ	24211	B04	Lehmkuhlen	Tacke	600	46	60	1999 MAX-->	52,5	32	-	B	-	-	-	288	5
PLÖ	24217	A	Schönberg	Tacke	45	13	22	1988	1,8	15	377	B	2	100	-	22	5
PLÖ	24217	B01	Stakendorf1	Enercon	500	40	50	1995	71,0	56	689	B	1	100	-	662	5
PLÖ	24217	B02	Stakendorf2	Enercon	500	40	44	1995	64,4	50	681	B	1	100	-	614	5
PLÖ	24217	C01	Fiefbergen	Vestas	600	44	53	1996	69,7	46	-	B	1	100	-	664	5
PLÖ	24217	C02	Fiefbergen	Vestas	600	44	53	1996	66,1	43	-	B	1	100	-	651	5
PLÖ	24217	D	Fiefbergen	Vestas	1650	66	67	1999	189,4	55	554	B	7	100	367	1.577	5
PLÖ	24217	E01	FiefbergenTW1	Tacke	1500	71	65	1999	156,4	40	-	B	-	?	-	1.711	5
PLÖ	24217	E02	FiefbergenTW2	Tacke	1500	71	65	1999	207,9	53	-	B	-	?	-	1.741	5
PLÖ	24217	E03	FiefbergenTW3	Tacke	1500	71	65	1999	189,9	49	-	B	-	?	-	1.724	5
PLÖ	24217	E04	FiefbergenTW4	Tacke	1500	71	65	1999	187,7	48	-	B	-	?	-	1.749	5
PLÖ	24235	A	Laboe	Vestas	500	39	54	1995	54,0	45	521	B	31	100	-	524	5
PLÖ	24235	B	Laboe	Nordex	800	52	64	1995	66,0	31	-	B	23	100	-	840	5
PLÖ	24257	A01	Köhn	Micon	600	43	51	1995	59,7	41	-	B	-	100	-	592	5
PLÖ	24257	A02	Köhn	Micon	600	43	51	1995	50,9	35	-	B	-	100	-	572	5
PLÖ	24257	A03	Köhn	Micon	600	43	51	1995	68,4	47	-	B	-	100	-	663	5
RD	24214	A	Bornstein	Nordex	150	27	41	1993	20,0	35	593	B	1	100	-	173	5
RD	24220	B	Flintbek	Tacke	600	43	53	1994	65,0	45	619	B	31	99	326	505	5
RD	24229	A	Stohl Marienfelde	Micon	175	26	30	1991	13,6	26	882	B	1	100	-	171	5
RD	24229	C01	Schwedeneck	Tacke	1500	71	65	2000	218,4	56	640	B	31	100	327	297	2
RD	24229	C02	Schwedeneck	Tacke	1500	71	65	2000	220,6	57	605	B	31	96	328	221	1
RD	24229	C03	Schwedeneck	Tacke	1500	71	65	2000	232,6	60	608	B	31	100	-	359	2
RD	24241	A	Schierensee	AN BONUS	150	23	33	1992	9,3	22	568	B	2	100	-	100	5
RD	24647	A	Wasbek	Enercon	80	18	37	1992	7,5	30	-	B	31	100	-	52	5
RD	25557	B	Beldorf Aalhoop	Enercon	500	40	52	1994	57,9	45	646	B	1	100	-	510	5
RD	25557	C01	Beldorf	Enercon	1500	66	70	1999	190,0	56	681	B	1	100	-	1.642	5
RD	25557	C02	Beldorf	Enercon	1500	66	70	1999	179,2	52	671	B	1	98	170	1.637	5
RD	25557	C03	Beldorf	Enercon	1500	66	70	1999	166,1	49	637	B	1	95	171	1.538	5
RZ	21493	A	Grove	Enercon	500	40	65	1997	39,9	31	645	B	-	99	172	390	5
RZ	21502	A	Geesthacht	Enercon	500	40	50	1994	34,1	27	568	B	31	100	173	333	5
RZ	21502	B	Geesthacht-Pumpwer	Enercon	500	40	42	1994	59,6	47	652	B	5	100	-	354	5
SE	23815	A	Geschendorf	Enercon	80	18	30	1990	3,0	12	-	B	1	100	-	28	5

Beispiel-Datei

Kreis	PLZ	Standort	Hersteller	Leistung	Rotor	Höhe	Errichtung	Produktion		Generator		Melde- tag	Verfü- barkeit %	BE- Nr. Jahr	Produktion MWh	Anzahl Meldg.	
					° m	m		Monat MWh	kWh/m2	Std	Melder						
ABG	04626	B	Lumpzig	Micon	600	43	48	1995	39,2	27	-	B	31	100	-	456	5
ABG	04626	D02	Hartha	Micon	600	43	48	1996	39,2	27	-	B	31	100	-	343	4
ABG	04626	G	Pontewitz	Enercon	500	40	65	1997	43,5	34	570	H	-	99	-	529	5
G	07554	A	Söllnitz	Micon	200	27	36	1992	7,5	13	-	B	31	95	227	97	4
GRZ	07554	D	Korbußen	NEG Micon	600	48	70	1999	73,5	41	-	B	31	100	-	499	4
GRZ	07955	A	Auma	Enercon	1500	66	67	1998	120,2	35	495	B	-	100	-	257	2
GRZ	07955	B01	Auma	Enercon	500	40	65	1995	52,6	41	532	B	-	100	-	104	2
GRZ	07955	B02	Auma	Enercon	500	40	65	1995	50,0	39	512	B	-	100	-	529	5
GRZ	07955	B03	Auma	Tacke	1500	71	65	1999	103,7	27	516	H	-	100	-	925	4
GTH	99869	B	Mittelwert 18 WEA	Tacke	1500	71	65	1999 MITTEL	125,3	32	479	H	-	99	-	125	1
GTH	99869	B18	Hochheim	Tacke	1500	71	65	1999 MIN-->	109,7	28	388	H	-	-	-	110	1
GTH	99869	B01	Hochheim	Tacke	1500	71	65	1999 MAX-->	139,7	36	427	H	-	-	-	140	1
GTH	99880	A01	Trügleben	DeWind	600	48	70	1999	72,0	40	512	H	31	99	-	293	3
GTH	99880	A02	Trügleben	DeWind	600	48	70	1999	69,6	38	500	H	31	99	-	484	4
KYF	99713	A	Mittelwert 5 WEA	NEG Micon	600	48	60	1997 MITTEL	63,8	35	617	B	-	-	-	614	5

BE-Nr. Standort kW Erläuterungen zu den Betriebsereignissen finden Sie auf der letzten Seite.

Seewind	Monatsmeldungen:	37	(0)	Ausfall Ja/Nein:	30	Ausfall Nein:	21	Verfügbarkeit:	95,0 %	Stillstands-Rate: 5,00 %:
276	Sasbwh/Horni	132		B=7/U=5/W=C/0STD/Austausch Getriebe - wegen Schnee 6 Monate Stillstand/						
277	Schuttertal-S	750		B=14/U=4/W=C/117STD/						
278	Jarmen/Müss	110		B=3/U=5/W=D/33STD/Tip abgebrochen/						
279	Wohlenhage	110		B=10/U=4/W=E/0STD/Anemometer, erhöhte Laufreibung/						
280	Nettersheim-	110		B=1/U=4/W=D/720STD/						
281	Kleve-Kellen	110		B=4/U=5/W=D/72STD/Sturm-Stromausfall-Tipauslösung-Bremsklötze z.T. verschmort/						
282	Goch-Pfalzdo	110		B=3/U=2/W=B/72STD/Flügelspitzen nach Stromausfall und starkem Wind quergestellt/						
283	Geldern-Wal	110		B=3/U=4/W=B/24STD/Tips ausgelöst/						
284	Voerde-Löhn	110		B=2/U=2/75STD/						
SÜDWIND	Monatsmeldungen:	18	(0)	Ausfall Ja/Nein:	18	Ausfall Nein:	0	Verfügbarkeit:	100,0 %	Stillstands-Rate: 0,00 %:
285	HH-Neuenfel	30		B=4/U=4/W=C/125STD/Wartung, Zahnriemen war lose/						
286	Hof-Selmsdor	270		B=1/U=1/W=C/0STD/						
287	Hof-Selmsdor	270		B=1/U=1/W=C/0STD/						
288	Hof-Selmsdor	350		B=1/U=1/W=C/0STD/						
289	Elsfleth	37		B=1/U=2/W=B/8STD/Überdrehzahl in Örkänböen/						
290	Schortens	37		B=12/U=4/W=B/1STD/defekte Sicherung kleiner Generator/						
291	Dörverden/St	37		B=14/U=2/W=B/36STD/Überdrehzahlsschalter bei Sturm ausgelöst/						
292	Brilon	600		B=12/U=4/W=B/30STD/Umrichter nicht bereit/+B=5/U=4/W=B/13STD/Pitch nicht bereit/+B=14/U=6/W=B/9STD/Schwingungen/+B=12/U=4/W=C/19STD/Fehler Leistungsvorgabe/						
293	Brilon	600		B=12/U=4/W=C/28STD/Umrichterfehler/+B=5/U=4/W=B/9STD/Pitch nicht bereit/+B=14/U=6/W=B/29STD/Schwingungen/						
Tacke	Monatsmeldungen:	553	(345)	Ausfall Ja/Nein:	396	Ausfall Nein:	183	Verfügbarkeit:	99,0 %	Stillstands-Rate: 1,00 %:
294	HH-Georgsw	500		B=1/U=1/W=C/12STD/+B=5/U=4/W=C/4STD/						
295	HH-Georgsw	500		B=1/U=1/W=C/8STD/						
296	Norden/Oster	500		PARKZUSAMMENFASSUNG 11 WEA : B=9/U=5/W=C/23STD/Anemometer Endschalter defekt/						
297	Harbergen/St	60		B=7/U=4/W=C/744STD/Reparatur Getriebe/						
298	Vrees/Varel	600		B=1/U=1/W=C/4STD/						
299	Obernholz-St	600		B=11/U=4/W=B/1STD/Generatorüberdrehzahl bei Starkwind/+B=7/U=4/W=C/1STD/Överlust Getriebe/						
300	Neuenkirche	80		B=1/U=2/W=A/2STD/Netzausfall bei Sturm/						
301	Alfstedt	600		B=12/U=4/W=B/3STD/						
302	Alfstedt	600		B=13/U=4/W=B/2STD/						
303	Buchholz	600		B=3/U=1/W=C/2STD/Bremsverschleiss/						
304	Caroliensiel	600		B=11/U=5/W=C/42STD/SPS Baustein defekt/						
305	Brilon-Madfel	1500		PARKZUSAMMENFASSUNG 6 WEA : B=11/U=5/W=C/0STD/Rechnerausfall Tausch/+B=11/U=1/W=C/14STD/+B=5/U=4/W=C/19STD/Blattüberlauf 90° - Sicherungen defekt/						
306	Menden-Oes	600		B=9/U=6/W=A/1STD/Kabelentwindung/+B=5/U=4/W=B/17STD/Überdrehzahl (wg. Gewitterschaden an Fernüberwachung keine Fehlermeldung/)						
307	Neuenrade	600		B=9/U=6/W=A/1STD/Kabelentwindung/						
308	Ochtrup	80		B=1/U=2/W=A/0STD/Sturm/						
309	Beckum-Vell	600		B=1/U=1/W=C/4STD/+B=1/U=3/W=A/3STD/Baum auf Leitung/						
310	Danstedt	300		B=11/U=5/W=C/1STD/Messwertumformer gewechselt/						
311	Leutersdorf	600		B=1/U=1/W=C/12STD/						
312	Leutersdorf	600		B=1/U=1/W=C/36STD/						
313	Leutersdorf	600		B=1/U=1/W=C/36STD/+B=13/U=5/W=C/15STD/Hydraulikventil getauscht/						
314	Leutersdorf	600		B=1/U=1/W=C/4STD/						
315	Leutersdorf	600		B=1/U=1/W=C/4STD/						
316	Wittkiel	600		B=1/U=3/W=B/2STD/Ausfall EVU/+B=1/U=7/W=B/7STD/VIAG Interkom Antennenanbau/						
317	Wittkiel	600		B=1/U=3/W=B/2STD/Ausfall EVU/						
318	Wittkiel	600		B=1/U=3/W=B/2STD/Ausfall EVU/+B=7/U=4/W=C/6STD/Getriebeölfilter dicht, Druckmangel/						
319	Mohrkirch	600		B=13/U=5/W=C/13STD/Hydraulikölpumpe defekt >erneuert/						
320	Mohrkirch/Ma	600		B=1/U=1/W=C/6STD/bei wartung Getriebeschaden festgestellt und Azimutschrauben repariert/+B=7/U=5/W=C/5STD/Getriebefachmann Rolles hat Ausbrüche an 1. Getriebestufe repariert/						
321	Schafflund	1500		PARKZUSAMMENFASSUNG 6 WEA : B=12/U=5/W=C/15STD/Austausch Elektro-Bauteile/+B=12/U=5/W=C/15STD/Austausch Elektro-Bauteile/+B=12/U=5/W=C/15STD/Austausch Elektro-Bauteile/+B=12/U=5/W=C/15STD/Austausch Elektro-Bauteile/+B=12/U=5/W=C/15STD/Austausch Elektro-Bauteile/+B=15/U=5/W=C/24STD/Austausch Trafo/						
322	Kronprinzenk	600		B=9/U=5/W=C/15STD/Azimut Sanftanlauf dfkt/						
323	Lübeck-Trave	600		B=1/U=1/W=C/7STD/						
324	Bordelum 1	600		PARKZUSAMMENFASSUNG 12 WEA : 9STD/Tacke-Meldung, Betreiber-Meldung kein Ausfall/+B=12/U=5/W=C/6STD/+B=2/U=6/W=E/240STD/[Erläuterung fehlt]/+B=2/U=6/W=E/430STD/[Erläuterung fehlt]/+B=2/U=6/W=E/240STD/[Erläuterung fehlt]/+B=4/U=4/W=C/2STD/						
325	Raa-Besenbe	1500		B=6/U=4/W=B/2STD/Triebstrangschwingung/+B=8/U=5/W=C/1STD/Kohlebürsten ausgewechselt/						
326	Flintbek	600		B=1/U=3/W=A/0STD/Stromausfall EVU-Netz/+B=4/U=4/W=B/6STD/nach Bremsentest Bremse nicht frei/						
327	Schwedeneec	1500		B=15/U=4/W=C/3STD/						
328	Schwedeneec	1500		B=1/U=6/W=C/27STD/Einjustierung/						
Ventis	Monatsmeldungen:	2	(0)	Ausfall Ja/Nein:	2	Ausfall Nein:	1	Verfügbarkeit:	93,3 %	Stillstands-Rate: 6,70 %:
329	Dummersdorf	100		B=5/U=5/W=E/100STD/						
Vestas	Monatsmeldungen:	443	(0)	Ausfall Ja/Nein:	320	Ausfall Nein:	253	Verfügbarkeit:	99,6 %	Stillstands-Rate: 0,40 %:
330	Trendelburg	600		PARKZUSAMMENFASSUNG 5 WEA : B=13/U=4/W=C/11STD/Hydraulik-Motor ausgefallen - undicht/						
331	Eberschütz/T	660		B=12/U=4/W=C/5STD/Überstrom/						
332	Volkartshain	600		B=1/U=1/W=C/6STD/						
333	Volkartshain	600		B=1/U=1/W=C/6STD/						
334	Mönchhagen/	500		B=1/U=3/W=A/2STD/						
335	Preetz/Schm	500		B=1/U=1/W=C/6STD/						
336	Schmedshag	600		B=11/U=4/W=B/23STD/Low Current, kein Autostart/						
337	Augustgrode	500		B=1/U=2/W=A/5STD/Sturmstop						
338	Ebergötzen	600		B=1/U=1/W=C/4STD/						
339	Wesseloh	100		B=12/U=4/W=B/8STD/Überstromauslösung/						
340	Oederquart	1500		B=13/U=5/W=C/6STD/Tausch Rotationselement, Einbau Flow Control/						
341	Oederquart/H	1650		PARKZUSAMMENFASSUNG 10 WEA : 39STD/Ölleckage in Nabe, Beleuchtung Spinner gelöst/+2STD/Retrofit Kabel Azimutgetriebe/+8STD/Retrofit Kabel Azimutgetriebe, Tausch Anemometermast/+1STD/Retrofit Kabel Azimutgetriebe/+2STD/Retrofit Kabel Azimutgetriebe/						



Monatsinfo Betriebsereignisse Erläuterung der Meldungen

Die Betriebsereignisse sind zunächst nach Herstellern geordnet, anschließend nach den monatlichen Betriebsereignis-Nummern (BE-Nr.) , die Sie ebenfalls in den hinteren Spalten der Produktionsdatei finden.

Die Herstellerzeile enthält die Anzahl der Produktionsmeldungen im Berichtsmonat. In Klammern folgt die Anzahl der Meldungen, die wir vom Hersteller, also nicht vom Betreiber, erhalten haben. Danach wird angegeben, wie zahlreich sich die Betreiber im Berichtsmonat an den Betriebsereignismeldungen (Ausfall JA bzw. NEIN) beteiligten und wie häufig "Ausfall NEIN" gemeldet werden konnte.

Für den Berichtsmonat werden alle Abschaltstunden auf die Gesamtstunden mit Meldung Ausfall ja/nein bezogen (Stillstandsrate) .

Die Meldungen sind gegliedert nach Bauteilen (B), Ursachen (U), von Wem beseitigt (W), Stillstands-Stunden (STD) und erläuterndem Text.

In dieser Tabelle einzeln aufgelistet sind nur WEA, die neben den Stillstands-Stunden auch weitere Angaben gemacht haben, etwa das betroffene Bauteil oder einen erläuternden Text. WEA , die nur die Stillstand-Stunden angeben haben, sind schon in der Produktionsdatei durch die Angabe der Verfügbarkeit vollständig dokumentiert.

Beispiel-Datei

Schlüssel-Codes Bauteile

- 1=ganze WEA, wenn nicht Systeme bzw. Baugruppen betroffen (z.B. für Abschaltungen),
- 2=Rotorblätter,
- 3=Rotorbremse ,
- 4=Bremse mechanisch,
- 5=Pitchverstellung,
- 6=Hauptwelle/-lager,
- 7=Getriebe,
- 8=Generator,
- 9=Windnachführung,
- 10=Windmessung,
- 11=Regelung, Elektronik, Display,
- 12=Elektrik,
- 13=Hydraulikversorgung,
- 14=Sensoren, Sicherheitskette
- 15=Anderes z.B. der WEA oder der Windparkkomponenten (bitte mit Text näher erläutern)

Schlüssel-Codes Ursache

- 1=Wartung,
- 2=Wetter (Eis, Blitz, Sturmabschaltung – nicht jedoch Windmangel),
- 3=Netzausfall beim EVU,
- 4=Bauteilmangel (mangelhafte Qualität oder Funktion;Reset, Einstellung oder Reparatur ohne Austausch),
- 5=Bauteilversagen(Bruch/Ausfall/Austausch),
- 6=Sonstiges (bitte mit Text näher erläutern, z.B. Verschleißteile sowie Ölwechsel),
- 7=Stillsetzung (bei nicht betriebsüblichen längeren Abschaltungen, bitte erläutern)

Schlüssel-Codes Beseitigung

- ?=keine Angabe,
- A=WEA automatisch , B=Betreiber/Fernwartung,
- C=Service,
- D=noch nicht behoben, WEA steht,
- E=noch nicht behoben, WEA läuft

Beispiel einer Meldung

Beispiel: *47* B=13/U=4/W=C/5STD/Hydraulikpumpe getauscht, Öl aufgefüllt

47 = BE-Nr.- in der Produktionsdatei

Zwischen den Schrägstrichen stehen, soweit gemeldet, die Schlüsselcodes für Bauteile (B), Ursache (U), von Wem beseitigt (W), Stillstands-Stunden (STD), und der erläuternde Text.

/B=13/x/x/x/ Bauteil = Hydraulik
/x/U=4/x/x/ Ursache = Bauteilmängel

/x/x/x/W=C/ von Wem beseitigt = durchgeführt durch Service
/x/x/5STD/x/ Stillstands-Stunden = 5 Stunden

„Hydraulikpumpe getauscht, Öl aufgefüllt“ = Text-Hinweis des Betreibers oder des Melders.