

# Monatsliste

## Windanlagen-Betriebsdaten der Betreiber-Datenbasis

### Die "Monatsliste"

### **Beispiel-Datei**

Seit 1988 hat die Zeitschrift Monatsinfo über die monatlichen Betriebsergebnisse von Windanlagen berichtet. Die "Monatsliste" setzt die monatliche Berichterstattung in erweiterter, 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 Ablesezeit gemeldet.

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](mailto: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](mailto: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](mailto: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	860	1.226	1.282.051	868.627	2.301	3.365	52.391	645,3	150	6.198	30,4
Mecklenburg-Vorpom	1.233	667	1.339	994	1.086	1.491	5.878.526	2.574.967	2.736	3.770	117.278	838,0	205	12.016	34,0
Niedersachsen	4.905	2.897	5.734	4.567	1.109	1.378	15.019.178	7.111.111	2.775	3.778	59.744	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](http://www.BtrDB.de) Die Indexwerte der 25 Regionen können Sie bei der Enveco GmbH bestellen. Tel. 0251-315810

Monatsliste 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

Kreis	PLZ	Standort	Hersteller	Leistung	Rotor	Höhe	Errichtung	Produktion		Generator		Melde- tag	Verfü- barkeit %	BE- Nr. Jahr	Produktion MWh	Anzahl Meldg.
					° m	m		Monat	kWh/m2	Std	Melder					
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	207	521	5
OD	23843	B02 Wolkenwehe	Enercon	500	40	67	1995	57,6	45	643	B	31	100	-	533	5
OD	23847	A01 Westerau	HSW	1050	57	70	1997	97,7	38	-	B	-	?	-	933	5
OD	23847	A02 Westerau	HSW	1050	57	70	1997	94,1	37	-	B	-	?	-	869	5
OD	23847	A03 Westerau	HSW	1050	57	70	1997	93,5	37	-	B	-	?	-	880	5
OD	23847	A04 Westerau	HSW	1050	57	70	1997	82,3	32	-	B	-	?	-	738	5
OD	23847	A05 Westerau	HSW	1050	57	70	1997	92,6	36	-	B	-	?	-	895	5
OD	23847	A06 Westerau	HSW	1050	57	60	1997	86,6	34	-	B	-	?	-	863	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	230	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	444	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	55	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
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	AB01 Vadersdorf01	Vestas	500	39	41	1994	62,1	52	740	B	1	100	445	585	5
OH	23769	AB02 Vadersdorf02	Vestas	500	39	41	1994	68,4	57	741	B	1	100	446	578	5
OH	23769	AB03 Vadersdorf03	Vestas	500	39	41	1994	59,7	50	741	B	1	100	447	567	5
OH	23769	AB04 Vadersdorf08	Vestas	500	39	41	1994	57,3	48	711	B	1	100	448	558	5
OH	23769	AB05 Vadersdorf09	Vestas	500	39	41	1994	61,3	51	740	B	1	100	449	562	5
OH	23769	AB06 Vadersdorf10	Vestas	500	39	41	1994	60,2	50	741	B	1	100	450	559	5
OH	23769	AB07 Vadersdorf11	Vestas	500	39	41	1994	63,6	53	740	B	1	100	451	571	5
OH	23769	AB08 Vadersdorf17	Vestas	500	39	41	1994	66,4	56	741	B	1	100	452	579	5
OH	23769	AB09 Vadersdorf18	Vestas	500	39	41	1994	65,5	55	741	B	1	100	453	574	5
OH	23769	AC01 Vadersdorf12	Vestas	500	39	41	1994	65,1	54	478	B	1	99	454	576	5
OH	23769	AC02 Vadersdorf13	Vestas	500	39	41	1994	65,2	55	474	B	1	99	455	587	5
OH	23769	AC03 Vadersdorf14	Vestas	500	39	41	1994	66,2	55	476	B	1	99	456	605	5
OH	23769	AC04 Vadersdorf15	Vestas	500	39	41	1994	63,2	53	472	B	1	99	457	560	5
OH	23769	AC05 Vadersdorf16	Vestas	500	39	41	1994	63,7	53	478	B	1	99	458	572	5
OH	23769	AC06 Vadersdorf19	Vestas	500	39	41	1994	65,6	55	469	B	1	93	459	574	5
OH	23769	AC07 Vadersdorf20	Vestas	500	39	41	1994	67,2	56	487	B	1	99	460	593	5
OH	23769	AC08 Vadersdorf21	Vestas	500	39	41	1994	62,9	53	492	B	1	99	461	565	5
OH	23769	AN Westfehmar	Enercon	600	44	64	1999	118,3	78	633	B	31	99	208	896	5
OH	23777	A Süssau	Nordtank	300	31	35	1994	34,2	45	509	B	31	100	-	311	5
OH	23779	A Sahna	AN BONUS	150	23	30	1991	14,9	36	597	B	31	100	-	137	5
PI	22880	A Wedel	AN Bonus	100	23	30	1990	8,7	21	429	B	31	100	56	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	396	1.672	5
PLÖ	24211	A01 Trent	Tacke	600	46	60	1998	55,5	33	470	H	-	100	-	576	5
PLÖ	24211	A02 Trent	Tacke	600	46	60	1998	56,8	34	475	H	-	100	-	581	5
PLÖ	24211	A03 Trent	Tacke	600	46	60	1998	55,7	34	463	H	-	100	-	558	5
PLÖ	24211	A04 Trent	Tacke	600	46	60	1998	54,3	33	467	H	-	100	-	555	5
PLÖ	24211	A05 Trent	Tacke	600	46	60	1998	54,6	33	469	H	-	100	-	571	5
PLÖ	24211	A06 Trent	Tacke	600	46	60	1998	54,8	33	465	H	-	100	-	567	5
PLÖ	24211	B01 Lehmkuhlen	Tacke	600	46	60	1999	46,4	28	-	B	-	?	-	412	5
PLÖ	24211	B02 Lehmkuhlen	Tacke	600	46	60	1999	50,0	30	-	B	-	99	-	412	5
PLÖ	24211	B03 Lehmkuhlen	Tacke	600	46	60	1999	49,3	30	-	B	-	99	-	401	5
PLÖ	24211	B04 Lehmkuhlen	Tacke	600	46	60	1999	52,5	32	-	B	-	100	-	288	5
PLÖ	24211	B05 Lehmkuhlen	Tacke	600	46	60	1999	41,1	25	-	B	-	?	-	398	5
PLÖ	24211	B06 Lehmkuhlen	Tacke	600	46	60	1999	23,9	14	-	B	-	?	-	311	5
PLÖ	24211	B07 Lehmkuhlen	Tacke	600	46	60	1999	52,0	31	-	B	-	?	-	437	5
PLÖ	24211	B08 Lehmkuhlen	Tacke	600	46	60	1999	50,6	30	-	B	-	98	-	386	5

Beispiel-Datei

Kreis	PLZ	Standort	Hersteller	Leistung	Rotor	Höhe	Errichtung	Produktion	Generator	Melde-	Verfü-	BE-	Produktion	Anzahl		
				kW	° m	m		Monat MWh	kWh/m2	Std	Melder	tag	barkeit %	Nr. Jahr MWh	Meldg.	
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	462	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	189,5	49	-	B	-	?	-	1.724	5
PLÖ	24217	E04 FiefbergenTW4	Tacke	1500	71	65	1999	187,7	46	-	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	397	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	398	297	2
RD	24229	C02 Schwedeneck	Tacke	1500	71	65	2000	220,6	57	605	B	31	96	399	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	209	1.637	5
RD	25557	C03 Beldorf	Enercon	1500	66	70	1999	166,1	49	637	B	1	95	210	1.538	5
RZ	21493	A Grove	Enercon	500	40	65	1997	39,9	31	645	B	-	99	211	390	5
RZ	21502	A Geesthacht	Enercon	500	40	50	1994	34,1	27	568	B	31	100	212	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-	Verfü-	BE-	Produktion	Anzahl	
				kW	° m	m		Monat MWh	kWh/m2	Std	Melder	tag	barkeit %	Nr. Jahr MWh	Meldg.

**Thüringen**

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 Sölmnitz	Micon	200	27	36	1992	7,5	13	-	B	31	95	270	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	B01 Hochheim	Tacke	1500	71	65	1999	139,7	36	427	H	-	100	-	140	1
GTH	99869	B02 Hochheim	Tacke	1500	71	65	1999	121,7	31	508	H	-	100	-	122	1
GTH	99869	B03 Hochheim	Tacke	1500	71	65	1999	134,1	34	474	H	-	100	-	134	1
GTH	99869	B04 Hochheim	Tacke	1500	71	65	1999	133,8	34	514	H	-	100	-	134	1
GTH	99869	B05 Hochheim	Tacke	1500	71	65	1999	129,9	33	442	H	-	98	-	130	1
GTH	99869	B06 Hochheim	Tacke	1500	71	65	1999	121,2	31	469	H	-	99	-	121	1
GTH	99869	B07 Hochheim	Tacke	1500	71	65	1999	114,2	29	467	H	-	99	-	114	1
GTH	99869	B08 Hochheim	Tacke	1500	71	65	1999	117,2	30	498	H	-	98	-	117	1
GTH	99869	B09 Hochheim	Tacke	1500	71	65	1999	135,5	35	504	H	-	98	-	135	1
GTH	99869	B10 Hochheim	Tacke	1500	71	65	1999	122,2	31	479	H	-	100	-	122	1
GTH	99869	B12 Hochheim	Tacke	1500	71	65	1999	114,4	29	494	H	-	98	-	114	1
GTH	99869	B13 Hochheim	Tacke	1500	71	65	1999	123,0	32	481	H	-	?	-	123	1
GTH	99869	B14 Hochheim	Tacke	1500	71	65	1999	122,3	31	480	H	-	?	-	122	1
GTH	99869	B15 Hochheim	Tacke	1500	71	65	1999	124,5	32	527	H	-	99	-	125	1
GTH	99869	B16 Hochheim	Tacke	1500	71	65	1999	137,8	35	492	H	-	100	-	138	1
GTH	99869	B17 Hochheim	Tacke	1500	71	65	1999	118,7	30	474	H	-	98	-	119	1
GTH	99869	B18 Hochheim	Tacke	1500	71	65	1999	109,7	28	388	H	-	98	-	110	1
GTH	99869	B19 Hochheim	Tacke	1500	71	65	1999	135,7	35	505	H	-	?	-	136	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	A01 Keula	NEG Micon	600	48	60	1997	67,1	37	639	B	-	100	-	633	5
KYF	99713	A02 Keula	NEG Micon	600	48	60	1997	56,1	31	607	B	-	100	-	561	5
KYF	99713	A03 Keula	NEG Micon	600	48	60	1997	62,6	35	592	B	-	100	-	612	5
KYF	99713	A04 Keula	NEG Micon	600	48	60	1997	64,7	36	623	B	-	100	-	627	5
KYF	99713	A05 Keula	NEG Micon	600	48	60	1997	68,4	38	622	B	-	100	-	635	5

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

293	Werl-Budber	1000	B=12/U=4/W=E/5STD/Abschaltung bei Vollast wegen Netzfehler/
294	Anröchte-Effe	1000	B=1/U=2/W=A/5STD/Sturmabschaltungen/
295	Schwanebec	250	B=10/U=4/W=C/13STD/
296	Wachau	250	B=1/U=3/W=A/24STD/
297	Wachau	250	B=1/U=3/W=A/24STD/
298	Ullersdorf	150	B=11/U=2/W=B/7STD/Steuerungshauptschalter bei Gewitter ausgelöst/
299	Ullersdorf	150	B=1/U=3/W=B/5STD/Netzausfälle Gewitter/
300	Ullersdorf	150	B=11/U=2/W=B/5STD/Steuerungshauptschalter bei Gewitter ausgelöst/+B=11/U=6/W=B/1STD/Steuerungshauptschalter ausgelöst, Ursache?/
-			+B=15/U=4/W=C/4STD/Arbeitsplattform lose/
301	Dollerup I	150	B=1/U=1/W=C/1STD/Wartung/+B=9/U=6/W=A/1STD/
302	Dollerup II	150	B=9/U=6/W=A/1STD/
303	Dollerup III	150	B=9/U=6/W=A/1STD/
304	Sönnebüll/M	1000	B=1/U=1/W=C/24STD/
305	Sönnebüll/M	1000	B=1/U=1/W=C/24STD/
306	Sönnebüll/M	1000	B=1/U=1/W=C/24STD/
307	Sönnebüll/M	1000	B=1/U=1/W=C/24STD/+B=9/U=5/W=C/30STD/
308	Sönnebüll/M	1000	B=1/U=1/W=C/24STD/
309	Sönnebüll/M	1000	B=1/U=1/W=C/24STD/
310	Sönnebüll/M	1000	B=1/U=1/W=C/24STD/+B=10/U=4/W=C/15STD/



Nordtank Monatsmeldungen: 81 ( 0 ) Ausfall Ja/Nein: 73 Ausfall Nein: 54 Verfügbarkeit: 99,5 % Stillstands-Rate: 0,50 %:

311	Vasbeck	500	B=1/U=2/W=C/20STD/Blitzschläge repariert/
312	Vasbeck	500	B=1/U=2/W=C/20STD/Blitzschläge repariert/
313	Wünneberg-	1500	B=1/U=1/W=C/14STD/+B=1/U=6/W=B/12STD/techn. Überprüfung n. Ablauf Gewährleistung/+B=7/U=4/W=B/6STD/Getriebe u. Lager Übertempera-
-			tur/
314	Esperstoffeld	150	B=2/U=1/W=C/5STD/Rotorpflege/
315	Brunsbüttel	500	B=9/U=6/W=A/1STD/
316	Kronprinzenk	300	B=8/U=4/W=C/1STD/
317	Kronprinzenk	500	B=15/U=6/W=C/3STD/Einbau Dehn-Blitzschutzsystem/
318	Kronprinzenk	500	B=15/U=6/W=C/3STD/Einbau Dehn-Blitzschutzsystem/
319	Auguste-Vikt	500	B=1/U=3/W=A/7STD/Arbeiten am EVU-Netz/
320	Neufelderdkoo	500	B=2/U=4/W=A/10STD/Vibrationssensor bei v > 18 m/s mehrfach ausgelöst/
321	Friedrichsgab	300	B=14/U=2/W=A/1STD/+B=12/U=4/W=A/0STD/Ansprechen Netzüberwachung/+B=15/U=4/W=C/0STD/Gondelhaube geöffnet/
322	Friedrichsgab	300	B=14/U=2/W=A/1STD/
323	Friedrichsgab	300	B=14/U=2/W=A/1STD/
324	Friedrichsgab	300	B=14/U=2/W=A/1STD/+B=12/U=4/W=C/18STD/Netzüberwachung/
325	Friedrichsgab	300	B=14/U=2/W=A/1STD/
326	Friedrichsgab	500	B=14/U=2/W=A/1STD/+B=3/U=4/W=C/1STD/Überprüfung Hydraulik Tipbremse/
327	Friedrichsgab	500	B=14/U=2/W=A/1STD/+B=13/U=4/W=C/1STD/Überprüfung Hydraulikanlage Tipbremse/
328	Friedrichsgab	500	B=13/U=4/W=C/5STD/Überprüfung Hydraulik Tipbremse/+B=14/U=2/W=A/0STD/
329	Nordstrand	300	B=7/U=5/W=C/120STD/Getriebeschaden (OK seit 5.5.)/

Seewind Monatsmeldungen: 37 ( 0 ) Ausfall Ja/Nein: 30 Ausfall Nein: 21 Verfügbarkeit: 95,0 % Stillstands-Rate: 5,00 %:

330	Sasbw/Horni	132	B=7/U=5/W=C/0STD/Austausch Getriebe - wegen Schnee 6 Monate Stillstand/
331	Schuttertal-S	750	B=14/U=4/W=C/117STD/
332	Jarmen/Müss	110	B=3/U=5/W=D/33STD/Tip abgebrochen/
333	Wohlenhage	110	B=10/U=4/W=E/0STD/Anemometer, erhöhte Laufreibung/
334	Nettersheim-	110	B=1/U=4/W=D/720STD/
335	Kleve-Kellen	110	B=4/U=5/W=D/72STD/Sturm-Stromausfall-Tipauslösung-Bremsklötze z.T. verschmort/
336	Goch-Pfalzdo	110	B=3/U=2/W=B/72STD/Flügelspitzen nach Stromausfall und starkem Wind quergestellt/
337	Geldern-Wal	110	B=3/U=4/W=B/24STD/Tips ausgelöst/
338	Voerde-Lönn	110	B=2/U=2/75STD/

SÜDWIND Monatsmeldungen: 18 ( 0 ) Ausfall Ja/Nein: 17 Ausfall Nein: 8 Verfügbarkeit: 97,6 % Stillstands-Rate: 2,40 %:

339	HH-Neuenfel	30	B=4/U=4/W=C/125STD/Wartung, Zahnriemen war lose/
340	Hof-Selmsdor	270	B=1/U=1/W=C/0STD/
341	Hof-Selmsdor	270	B=1/U=1/W=C/0STD/
342	Hof-Selmsdor	350	B=1/U=1/W=C/0STD/
343	Elsfleth	37	B=1/U=2/W=B/8STD/Überdrehzahl in Örkänböen/
344	Schortens	37	B=12/U=4/W=B/1STD/defekte Sicherung kleiner Generator/
345	Dörverden/St	37	B=14/U=2/W=B/36STD/Überdrehzahlschalter bei Sturm ausgelöst/
346	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/1
-			9STD/Fehler Leistungsvorgabe/
347	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 %:

-			
348	HH-Georgsw	500	B=1/U=1/W=C/12STD/+B=5/U=4/W=C/4STD/
349	HH-Georgsw	500	B=1/U=1/W=C/8STD/
350	Norden/Oster	500	B=9/U=5/W=C/23STD/Anemometer Endschalter defekt/
351	Harbergen/St	60	B=7/U=4/W=C/744STD/Reparatur Getriebe/
352	Vrees/Varel	600	B=1/U=1/W=C/4STD/
353	Obernholz-St	600	B=11/U=4/W=B/1STD/Generatorüberdrehzahl bei Starkwind/+B=7/U=4/W=C/1STD/Ölverlust Getriebe/
354	Neuenkirche	80	B=1/U=2/W=A/2STD/Netzausfall bei Sturm/
355	Alfstedt	600	B=12/U=4/W=B/3STD/
356	Alfstedt	600	B=13/U=4/W=B/2STD/
357	Buchholz	600	B=3/U=1/W=C/2STD/Bremsverschleiss/
358	Caroliensiel	600	B=11/U=5/W=C/42STD/SPS Baustein defekt/
359	Brilon-Madfel	1500	B=11/U=5/W=C/0STD/Rechnerausfall Tausch/
360	Brilon-Madfel	1500	B=1/U=1/W=C/14STD/
361	Brilon-Madfel	1500	B=5/U=4/W=C/19STD/Blattüberlauf 90° - Sicherungen defekt/
362	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)/
363	Neuenrade	600	B=9/U=6/W=A/1STD/Kabelentwindung/

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

364	Ochtrup	80	B=1/U=2/W=A/0STD/Sturm/
365	Beckum-Vell	600	B=1/U=1/W=C/4STD/+B=1/U=3/W=A/3STD/Baum auf Leitung/
366	Danstedt	300	B=11/U=5/W=C/1STD/Messwertumformer gewechselt/
367	Leutersdorf	600	B=1/U=1/W=C/12STD/
368	Leutersdorf	600	B=1/U=1/W=C/36STD/
369	Leutersdorf	600	B=1/U=1/W=C/36STD/+B=13/U=5/W=C/15STD/Hydraulikventil getauscht/
370	Leutersdorf	600	B=1/U=1/W=C/4STD/
371	Leutersdorf	600	B=1/U=1/W=C/4STD/
372	Wittkiel	600	B=1/U=3/W=B/2STD/Ausfall EVU/+B=1/U=7/W=B/7STD/VIAG Interkom Antennenanbau/
373	Wittkiel	600	B=1/U=3/W=B/2STD/Ausfall EVU/
374	Wittkiel	600	B=1/U=3/W=B/2STD/Ausfall EVU/+B=7/U=1/W=C/12STD/
375	Mohrkirch	600	B=13/U=5/W=C/13STD/Hydraulikpumpen defekt >erneuert/
376	Mohrkirch/Ma	600	B=1/U=1/W=C/6STD/bei wartung Getriebe Schaden festgestellt und Azimutschrauben repariert/+B=7/U=3/W=C/5STD/Getriebefachmann Rolles hat Ausbrüche an 1.Getriebestufe repariert/
377	Hörup	600	0STD/Achtung, Meldung für April und Mai/
378	Hörup	600	0STD/Achtung, Meldung für April und Mai/
379	Hörup	600	0STD/Achtung, Meldung für April und Mai/
380	Hörup	600	0STD/Achtung, Meldung für April und Mai/
381	Hörup	600	0STD/Achtung, Meldung für April und Mai/
382	Schafflund	1500	B=12/U=5/W=C/15STD/Austausch Elektro-Bauteile/
383	Schafflund	1500	B=12/U=5/W=C/15STD/Austausch Elektro-Bauteile/
384	Schafflund	1500	B=12/U=5/W=C/15STD/Austausch Elektro-Bauteile/
385	Schafflund	1500	B=12/U=5/W=C/15STD/Austausch Elektro-Bauteile/
386	Schafflund	1500	B=12/U=5/W=C/15STD/Austausch Elektro-Bauteile/
387	Schafflund	1500	B=12/U=5/W=C/15STD/Austausch Elektro-Bauteile/+B=15/U=5/W=C/24STD/Austausch Trafo/
388	Kronprinzenk	600	B=9/U=5/W=C/15STD/Azimut Sanftanlauf dfkt/
389	Lübeck-Trave	600	B=1/U=1/W=C/7STD/
390	Bordelum 3	600	9STD/Tacke-Meldung, Betreiber-Meldung kein Ausfall/
391	Bordelum 4	600	B=12/U=5/W=C/6STD/
392	Bordelum 6	600	B=2/U=6/W=E/240STD/[Erläuterung fehlt]/
393	Bordelum 7	600	B=2/U=6/W=E/430STD/[Erläuterung fehlt]/
394	Bordelum 8	600	B=2/U=6/W=E/240STD/[Erläuterung fehlt]/
395	Bordelum 9	600	B=4/U=4/W=C/2STD/
396	Raa-Besenbe	1500	B=6/U=4/W=B/2STD/Triebstrangschwingung/+B=8/U=5/W=C/1STD/Kohlebürsten ausgewechselt/
397	Flintbek	600	B=1/U=3/W=A/0STD/Stromausfall EVU-Netz/+B=4/U=4/W=B/6STD/nach Bremsentest Bremse nicht frei/
398	Schwedenec	1500	B=15/U=4/W=C/3STD/
399	Schwedenec	1500	B=1/U=6/W=C/27STD/Einjustierung/



Beispiel-Datei

Ventis Monatsmeldungen: 2 ( 0 ) Ausfall Ja/Nein: 2 Ausfall Nein: 1 Verfügbarkeit: 93,3 % Stillstands-Rate: 6,70 %

400 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 %

401	Trendelburg	600	B=13/U=4/W=C/11STD/Hydraulik-Motor ausgefallen - undicht/
402	Eberschütz/T	660	B=12/U=4/W=C/5STD/Überstrom/
403	Volkartshain	600	B=1/U=1/W=C/6STD/
404	Volkartshain	600	B=1/U=1/W=C/6STD/
405	Mönchhagen/	500	B=1/U=3/W=A/2STD/
406	Preetz/Schm	500	B=1/U=1/W=C/6STD/
407	Schmedshag	600	B=11/U=4/W=B/23STD/Low Current, kein Autostart/
408	Augustgrode	500	B=1/U=2/W=A/5STD/Sturmstop
409	Ebergötzen	600	B=1/U=1/W=C/4STD/
410	Wesseloh	100	B=12/U=4/W=B/8STD/Überstromauslösung/
411	Oederquart	1500	B=13/U=5/W=C/6STD/Tausch Rotationselement, Einbau Flow Control/
412	Oederquart/H	1650	39STD/Ölleckage in Nabe, Beleuchtung Spinner gelöst/
413	Oederquart/H	1650	2STD/Retrofit Kabel Azimutgetriebe/
414	Oederquart/H	1650	8STD/Retrofit Kabel Azimutgetriebe, Tausch Anemometermast/
415	Oederquart/H	1650	1STD/Retrofit Kabel Azimutgetriebe/
416	Oederquart/H	1650	2STD/Retrofit Kabel Azimutgetriebe/
417	Oederquart/H	1650	B=12/U=4/W=C/4STD/Kabelarbeiten/
418	Oederquart/H	1650	B=12/U=4/W=C/6STD/Kabelarbeiten/
419	Oederquart/H	1650	B=12/U=4/W=C/7STD/Kabelarbeiten/
420	Oederquart/H	1650	B=12/U=4/W=C/7STD/Kabelarbeiten/
421	Oederquart/H	1650	B=12/U=4/W=C/7STD/Kabelarbeiten/
422	Beltheim/Hun	600	B=12/U=4/W=C/0STD/
423	Hof	500	B=1/U=3/W=A/1STD/
424	Trennewurth	550	B=12/U=6/W=C/85STD/Hauptschalter ausgelöst, Ursache unklar/
425	Kuden 01	500	B=1/U=3/W=C/7STD/+B=1/U=1/W=C/8STD/
426	Kuden 02	500	B=1/U=3/W=C/7STD/+B=1/U=1/W=C/6STD/
427	Kuden 03	500	B=1/U=3/W=C/7STD/+B=1/U=1/W=C/7STD/
428	Kuden 04	500	B=1/U=3/W=C/7STD/+B=1/U=1/W=C/8STD/
429	Friedrichskoo	500	B=1/U=1/W=C/6STD/
430	Wennemann	225	B=8/U=4/W=C/51STD/Max.Slip Generator/
431	Hedwigenkoo	660	B=1/U=2/W=B/12STD/Sturm/+B=15/U=6/0STD/Kommunikationsstörungen Ferüberwachung/
432	Hedwigenkoo	660	B=1/U=2/W=B/12STD/Sturm/
433	Hedwigenkoo	660	B=2/U=6/W=C/10STD/Flügelvermessung dän.Spezialteam/+B=1/U=2/W=A/5STD/Sturm/
434	Hedwigenkoo	660	B=1/U=2/W=A/6STD/Sturm/
435	Hedwigenkoo	660	B=1/U=1/W=C/7STD/bei Wartung Gasdruckdämpfer montiert/+B=1/U=2/W=A/5STD/Sturm/
436	Wöhrden3	225	B=5/U=4/W=C/27STD/Max.Rotor, da Pitchwinkel fehlerhaft/
437	Wöhrden	660	B=8/U=5/W=C/145STD/Generatorlager/
438	Pellworm 1	200	B=11/U=5/W=C/37STD/Karten erneuert/
439	Hattstedterm	200	B=1/U=1/W=C/3STD/Ölprobe/
440	Niebüll	200	B=1/U=1/W=C/6STD/

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

441	Kleihof	225	B=1/U=2/W=A/5STD/
442	Sprakebüll	1650	B=9/U=5/W=C/72STD/Azimut-Drehkranz gewechselt/
443	Horsbüll	200	B=1/U=1/W=C/7STD/
444	Jahnshof	600	B=1/U=6/W=C/13STD/VIAG-Interkom stellt Antennen ein/
445	Vadersdorf01	500	B=1/U=6/W=B/3STD/
446	Vadersdorf02	500	B=1/U=6/W=B/3STD/
447	Vadersdorf03	500	B=1/U=6/W=B/3STD/
448	Vadersdorf08	500	B=1/U=6/W=B/3STD/
449	Vadersdorf09	500	B=1/U=6/W=B/3STD/
450	Vadersdorf10	500	B=1/U=6/W=B/3STD/
451	Vadersdorf11	500	B=1/U=6/W=B/3STD/
452	Vadersdorf17	500	B=1/U=6/W=B/3STD/
453	Vadersdorf18	500	B=1/U=6/W=B/3STD/
454	Vadersdorf12	500	B=1/U=3/W=A/4STD/Störung Umspannwerk/
455	Vadersdorf13	500	B=1/U=3/W=A/4STD/Störung Umspannwerk/
456	Vadersdorf14	500	B=1/U=3/W=A/4STD/Störung Umspannwerk/
457	Vadersdorf15	500	B=1/U=3/W=A/4STD/Störung Umspannwerk/
458	Vadersdorf16	500	B=1/U=3/W=A/4STD/Störung Umspannwerk/
459	Vadersdorf19	500	B=1/U=3/W=A/4STD/Störung Umspannwerk/+B=12/U=4/W=C/47STD/Spannungsfehler bei Schwachwind/
460	Vadersdorf20	500	B=1/U=3/W=A/4STD/Störung Umspannwerk/
461	Vadersdorf21	500	B=1/U=3/W=A/4STD/Störung Umspannwerk/
462	Fiefbergen	1650	B=7/U=5/W=C/3STD/Kabelllauf unter dem Getriebe gewechselt/

**Beispiel-Datei**

Wind World Monatsmeldungen: 43 ( 0 ) Ausfall Ja/Nein: 30 Ausfall Nein: 20 Verfügbarkeit: 98,2 % Stillstands-Rate: 1,80 %

463	Schlüchtern/	600	B=1/U=7/W=A/15STD/Nachtabschaltung WKA zu laut/+B=11/U=4/W=E/31STD/Softwareprobleme/+B=1/U=1/W=C/31STD/
464	Schlüchtern/	600	B=1/U=7/W=A/12STD/Nachtabschaltung WKA zu laut/+B=11/U=4/W=E/31STD/Softwareprobleme/
465	Schlüchtern/	600	B=11/U=4/W=E/8STD/Softwareprobleme/
466	Helpershain	600	B=1/0STD/
467	Nechtelsen	150	B=1/U=1/W=C/5STD/
468	Schnorrenber	500	B=15/U=4/W=B/3STD/Spinner-Klappe aufgesprungen, Verschluß defekt, repariert/
469	Hünningen	500	B=1/U=2/W=A/15STD/durchschnittliche Windgeschw. zu hoch - WKA dürfen nur bis 15m/10 Min- mittlere Windgeschw. laufen/
470	Hünningen	500	B=1/U=2/W=A/15STD/durchschnittliche Windgeschw. zu hoch - WKA dürfen nur bis 15m/10 Min- mittlere Windgeschw. laufen/
471	Schkortitz	150	B=1/U=4/W=C/192STD/
472	Lindewitt	150	B=9/U=5/W=C/34STD/Azimutbremse erneuert/

WTN Monatsmeldungen: 13 ( 0 ) Ausfall Ja/Nein: 7 Ausfall Nein: 4 Verfügbarkeit: 99,9 % Stillstands-Rate: 0,10 %

473	Hollingstedt	200	B=1/U=3/W=B/2STD/
474	Hollingstedt	200	B=1/U=3/W=B/2STD/
475	Neuendorf f2	200	B=9/U=5/W=C/2STD/Reparaturbuchde eingesetzt/

# Monatsliste 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 Stillstands-Stunden angeben haben, sind schon in der Produktionsdatei als noch vorhanden angegeben. Die 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.