



**Einheitszertifikat**  
gemäß Netzzanschlussregel VDE-AR-N 4105  
**Unit Certificate**  
*according to the grid code VDE-AR-N 4105*

Hersteller / Manufacturer: Easy Wind GmbH  
Adresse / Address: Lecker Straße 7, 25917 Enge-Sande, Deutschland  
Typ Erzeugungseinheit / Type of generating Unit: Windkrafterzeugungseinheit (WEA)  
Wind turbine (WT)

Produktbezeichnung <i>Product name</i>	Easywind 6 AC-2
Beschreibung <i>Description</i>	Windenergieerzeugungseinheit mit direkt ans Netz gekoppelten Asynchrongenerator (Typ 2) <i>Wind turbine with asynchronous generator connected directly to the grid (type 2)</i>
Bemessungswirkleistung <i>Rated power</i>	6 kW
AC-Bemessungsspannung <i>AC rated voltage</i>	400 V <sub>AC</sub> / 50 Hz
Firmwarestand <i>Version of firmware</i>	Siehe Anhang B / see annex B
<b>Bemerkung <i>Remark</i></b>	Netz- und Anlagen (NA-) Schutz: Verwendung eines nach [1] zertifizierten NA-Schutzes eines Fremdherstellers (z.B. des Herstellers ABB Stotz-Kontakt GmbH, Typ CM-UFD.M31) <i>Network and system (NS-) protection: Application of a NS protection device certified according to [1] of a third-party manufacturer (e.g. manufacturer ABB Stotz-Kontakt GmbH, type CM-UFD.M31)</i>

Netzzanschlussregel / *Grid connection code*

[1] VDE-AR-N 4105: 2018-11

Zertifizierungsregel / *Certification rule*

[2] FGW TR 8 Rev.9 Anhang F

Prüfanforderung / *Testing standard*

[3] DIN VDE V 0124-100: 2020-06

Evaluierungsbericht / *Evaluation report*

[4] 323474-RE-1 vom 2024-11-27

ID Nummer / *ID number*

40059119

Befristet zum / *Limited to*

2029-11-26

Dieses Zertifikat bestätigt, dass die oben genannte Erzeugungseinheit die Anforderungen der Netzzanschlussregel VDE-AR-N 4105:2018-11, nachgewiesen unter Anwendung der Norm DIN VDE V 0124-100, erfüllt / *This certificate confirms that the generating unit named above meet the requirements of the grid connection code VDE-AR-N 4105: 2018-11, verified using the DIN VDE V 0124-100 standard.*

Zum Zertifikat gehört ein Anhang A und B in deutscher und englischer Sprache mit weiteren Informationen zur der WEA Easywind 6 AC-2 / *The certificate includes an annex A and B in German and English language with further information concerning the WT Easywind 6 AC-2.*

Dieses Zertifikat berechtigt nicht zur Nutzung eines markenrechtlich geschützten Zeichens des VDE. / *This certificate does not authorize the use of any of the legally protected VDE marks.*

**VDE Prüf- und Zertifizierungsinstitut GmbH**

Zertifizierung Produkte

M. Tasotti

2024-11-27

Merianstrasse 28, 63069 Offenbach, Germany  
phone +49 69 83 06-0, fax: +49 69 83 06-555  
e-mail: [vde-institut@vde.com](mailto:vde-institut@vde.com), [www.vde-institut.com](http://www.vde-institut.com)  
VDE Zertifikate sind nur gültig bei Veröffentlichung unter: [www.vde.com/zertifikat](http://www.vde.com/zertifikat)  
VDE certificates are valid only when published on: [www.vde.com/certificate](http://www.vde.com/certificate)

**VDE**  
INSTITUT

## A1 Änderungsverzeichnis / List of changes

Datum / Date	Revision / Revision	Bemerkung / Remark
2024-11-27	-	Erstausgabe / First edition

## A2 Weitere Hinweise / Further remarks

Nr. / No.	Hinweis / Remark
1	<p>Der mit der EZE standardmäßig verbaute Kurzschlusschutz (siehe A6) ist für den jeweiligen Einsatzfall auf Wirksamkeit zu überprüfen.  <i>The standard short-circuit protection of the PGU (see A6) must be checked for effectiveness for the respective application.</i></p>

## A3 Literatur / Literature

[1]	VDE-AR-N 4105: 2018-11	Forum Netztechnik/Netzbetrieb im VDE (FNN): VDE-AR-N 4105, Erzeugungsanlagen am Niederspannungsnetz – Technische Mindestanforderungen für Anschluss und Parallelbetrieb von Erzeugungsanlagen am Niederspannungsnetz, November 2018 <i>Generators connected to the low-voltage distribution network – Technical requirements for the connection to and parallel operation with low-voltage distribution network, November 2018</i>
[2]	FGW TR8 Rev. 9: 2019-02	Fördergesellschaft Windenergie und andere Erneuerbare Energien (FGW e.V.): Technische Richtlinien für Erzeugungseinheiten,–anlagen und Speicher sowie für deren Komponenten Teil 8 - Zertifizierung der elektrischen Eigenschaften von Erzeugungseinheiten und –anlagen, Speicher sowie für deren Komponenten am Stromnetz, Revision 9. Berlin: 01.02.2019 <i>Technical guidelines for generating units, systems and storage as well as for their Components, part 8 - Certification of the electrical characteristics of power generating units, systems and storage systems as well as their components on the grid, Revision 9, Berlin: 01.02.2019</i>
[3]	DIN VDE V 0124-100: 2020-06	Deutsches Institut für Normung (DIN): VDE V 0124-100, Netzintegration von Erzeugungsanlagen – Niederspannung – Prüfanforderungen an Erzeugungseinheiten, vorgesehen zum Anschluss und Parallelbetrieb am Niederspannungsnetz, Juni 2020 <i>Grid integration of generator plants – Low voltage – Test requirements for generator units to be connected to and operated in parallel with low-voltage distribution network, June 2020</i>
[4]	323474-RE-1	VDE Evaluierungsbericht / VDE evaluation report
[5]	NV23006B2	Windtest Grevenbroich: Prüfbericht „Bestimmung der elektrischen Eigenschaften der Windenergieanlage Easywind 6 AC-2 der EasyWind GmbH in Enge-Sande gemäß DIN VDE V 0124-100 (2020-06)“, 28.08.2024

## A4 Allgemeines / General

Die Erzeugungseinheit **Easywind 6 AC-2** ist vom Typ Windenergieerzeugungseinheit mit über Getriebe direkt ans Netz gekoppeltem Asynchrongenerator. Die folgende Abbildung und die folgende Tabelle fassen die wichtigsten Kenndaten zusammen.

The power generating unit **Easywind 6 AC-2** is a wind turbine directly gear coupled to the grid. The following figure and the following table summarize the most important characteristics.

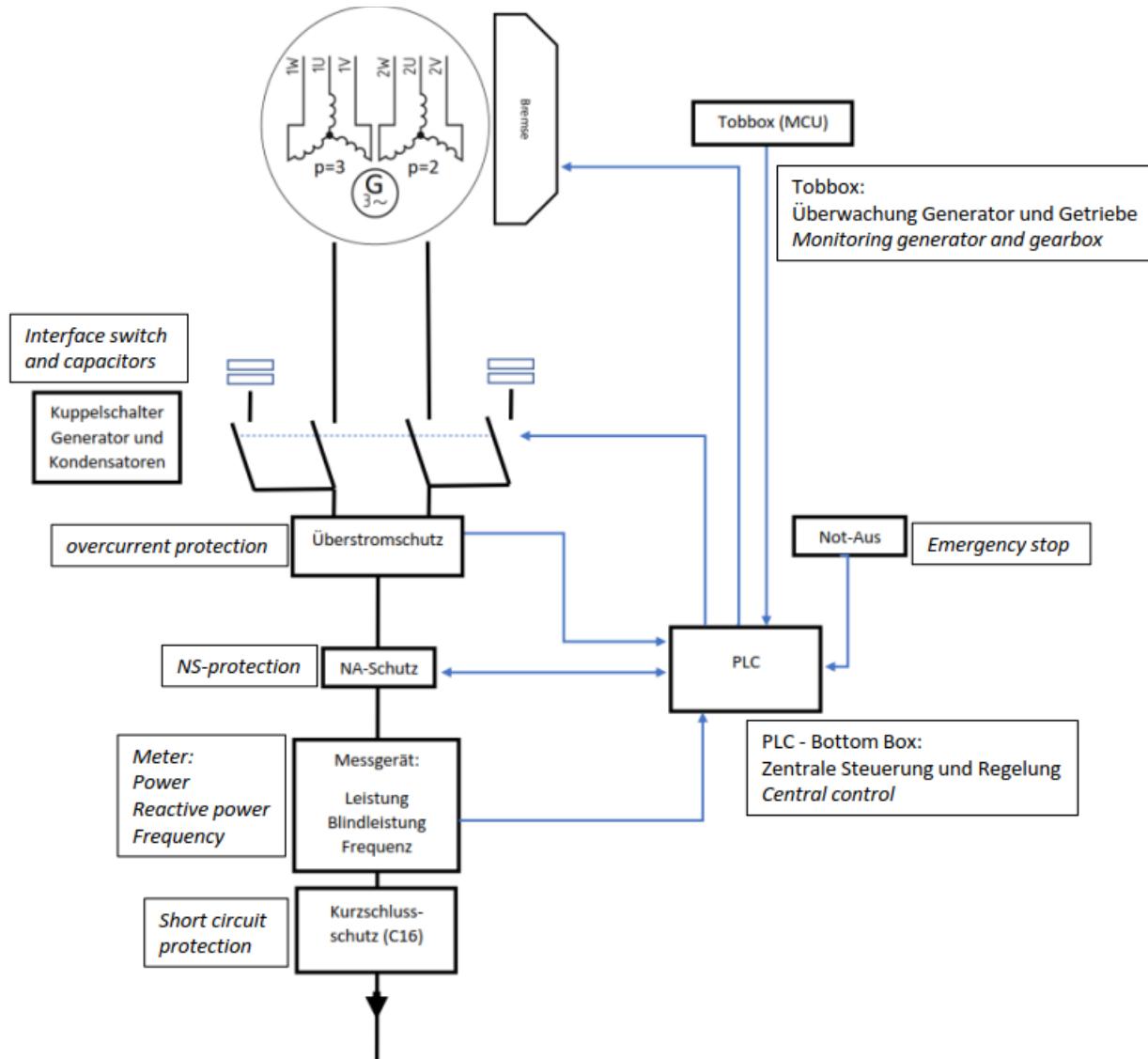


Abbildung 1: Elektrisches Ersatzschaltbild Easywind 6 AC-2  
Figure 1: Electrical equivalent circuit Easywind 6 AC-2

## Anhang zum Einheitenzertifikat gemäß Netzanschlussregel VDE-AR-N 4105

**Annex to the unit certificate  
according to the grid code VDE-AR-N 4105**



**Abbildung 2: Foto der Easywind 6 AC-2**  
**Figure 2: Photo of the Easywind 6 AC-2**

# Anhang zum Einheitenzertifikat gemäß Netzanschlussregel VDE-AR-N 4105

## Annex to the unit certificate according to the grid code VDE-AR-N 4105

<b>Technische Daten der EZE</b>	
Hersteller	EasyWind GmbH
EZE	Windenergieerzeugungseinheit (Typ 2, Asynchrongenerator direkt ans Netz gekoppelt)
Typenbezeichnung	Easywind 6 AC-2
Bemessungswirkleistung	1,5 kW / 6 kW (polumschaltbar)
Bemessungsspannung / Frequenz	400 V <sub>AC</sub> / 50 Hz
Bemessungsstrom	2,17 A / 8,66 A (bei cos φ =1)
Leistungsfaktor	> cos φ = 0,95 (untererregt)
Einschaltwindgeschwindigkeit	3,2 m/s
Nennwindgeschwindigkeit	10 m/s
<b>Generator</b>	
Hersteller	Getriebebau NORD GmbH und Co. KG
Typenbezeichnung	SK 132MA/6-4
Bauart Generator	Asynchron, 2 Stufen, direkt netzgekoppelt
Bemessungswirkleistung	1,9 kW / 6,9 kW
Bemessungsspannung / Frequenz	400 V <sub>AC</sub> / 50 Hz
Bemessungsstrom	2,74 A / 9,93 A
Nenndrehzahl	1042 min <sup>-1</sup> / 1559 min <sup>-1</sup>
<b>Sonstige</b>	
Getriebe	Stirnrad 1:12,1
Kondensatoren (Blindleistungskompensation)	Generatorstufe 1: 5 µF Generatorstufe 2: 14 µF
<b>Rotor</b>	
Durchmesser	6,8 m
Anzahl der Blätter	4
Nenndrehzahl	86 min <sup>-1</sup> / 129 min <sup>-1</sup>
<b>Turm</b>	
Nabenhöhe	11,5 m oder 19 m (2 Ausführungsformen)
Gewicht Turmkopf	ca. 365 kg
Gewicht Mast	ca. 200 kg oder 330 kg
<b>Regelungs- und Sicherheitssysteme</b>	
Aerodynamische Leistungsregelung	Passive Blattwinkelverstellung
Windnachführung	Windfahne
Sicherheit - Aerodynamisch	Blattverstellung
Sicherheit - Mechanisch	Scheibenbremse
Sicherheit - Elektrisch	Induktive Drehzahlerfassung, Messung Generator-temperatur, „Schüttelschalter“ (Endlagenschalter mit Gewicht)

**Tabelle 1: Technische Daten Easywind 6 AC-2**  
**Table 1: Technical specification Easywind 6 AC-2**

## **A5 Regelung der EZE / Controlling of the PGU**

Die „Bottombox“ (PLC) ist die zentrale Überwachungseinheit. Sie beinhaltet Komponenten für Netzan schluss und steuert den Kuppelschalter (NA-Schutz) sowie die Bremse des Generators. In ihr werden alle relevanten Signale zusammengeführt, ausgewertet und entsprechenden Steuersignalen an die Akto ren des Systems weitergeleitet.

Die Bottombox:

- erfasst den Schaltzustand des NA-Schutzes und gibt entsprechende Rückmeldungen
- wertet die Messungen der Wirk- und Blindleistung aus
- wertet die Signale der „Tobbox“ aus
- besitzt eine Signalspeicherfunktion

Die Bottombox kann den Betrieb der Easywind 6 AC-2 bei entsprechender Signalvorgabe unterbrechen. Aktuelle Betriebsdaten der Easywind 6 AC-2 sowie Ursachen für ungewollte Abschaltungen sind über ein Display abrufbar.

Es ist nicht vorgesehen, dass Anwender regelungstechnisch relevante Einstellungen vornehmen können.

Easywind 6 AC-2 wird als „nicht regelbare EZE“ klassifiziert. Die Einheit verfügt über keine Eingänge oder Schnittstellen, um Sollwertvorgaben von außen zu empfangen und umzusetzen. Die Wirkleistung wird entsprechend den herrschenden Windverhältnissen erzeugt.

*The 'bottom box' (PLC) is the central monitoring unit. It contains components for grid connection and controls the coupling switch (NS-Protection) as well as the generator brake.*

*The bottom box:*

- records the switching status of the NS protection and provides corresponding feedback
- evaluates the active and reactive power measurements
- evaluates the signals from the 'Tobbox'
- has a signal memory function

*The bottom box can interrupt the operation of the Easywind 6 AC-2 upon receiving the appropriate signal. Current operating data of the Easywind 6 AC-2, as well as the event of unintentional switch-offs can be accessed via a display.*

*It is not intended that users can make settings relevant to control technology*

*The EZE Easywind 6 AC-2 is classified as a 'non-controllable PGU'. The unit has no inputs or interfaces to receive and implement setpoint values from external sources. Active power is generated according to the currently prevailing wind conditions.*

## **A6 NA-Schutz / NS-protection**

Als NA-Schutz wird grundsätzlich ein nach [1] zertifiziertes Schutzrelais (z.B. ABB CM-UFD.M31) eingesetzt.

Als Kuppelschalter kommen passend dimensionierte Leistungsschütze zum Einsatz. Gegen Überströme schützen zwei Motorschutzrelais. Zusätzlich ist ein Kurzschlusschutz mit der Auslösekennlinie C16 und einem KS- Grenzkurzschlussausschaltvermögen von 10 kA verbaut. Dieser muss für den jeweiligen Anwendungsfall auf seine Wirksamkeit überprüft werden

*As NS-protection, a protection relay certified according to [1] (e.g. ABB CM-UFD.M31) is used. Suitably dimensioned contactors are used as coupling switches.*

*The coupling is managed by appropriately rated contactors. Overcurrent protection is provided by two motor protection relays. Furthermore, a short-circuit protection is incorporated, featuring a tripping characteristic of C16 and a short-circuit breaking capacity (KS) of 10 kA. Its effectiveness must be verified for the specific application*

## **A7 Firmware**

Zertifizierungsrelevant ist die FW/SW der zentralen Steuerung/Regelung (BottomBox/PLC). Der aktuelle Stand ist in Annex B festgehalten. Dieser zentrale SW-Stand setzt sich zusammen aus mehreren Modulen (eigenständige Programmbausteine):

- Kontrollmodul für die netzkonformen Zu- und Abschaltungen
- Programmmodul zur Zählung der Programmdurchläufe/s
- Statusmodul für Statusanzeigen für den Betreiber
- Fehlermodul zur Anzeige kritischer Anlagenfehler
- Datenmodul zur Überwachung auf Fehler in der Kommunikation
- Schutzmodul zur Realisierung Schallschutz, Fledermausschutz, Modul NDS

*The FW/SW of the central control/regulation system (BottomBox/PLC) is relevant for certification. The present status is documented in Annex B. This central software version consists of several modules (independent program components):*

- *Control module for grid-compliant connection and disconnection*
- *Programme module for counting the program cycles*
- *Status module for operator status display*
- *Error module for displaying critical system errors*
- *Data module for monitoring communication errors*
- *Protection module for implementing noise protection, bat protection, NDS module*

## **A8 Betriebs-Diagramme / Operational diagrams**

### **A8.1 PQ-Diagramm / PQ-diagrams**

Für EZE mit direkt an das Netz gekoppelten Generatoren, die prinzipbedingt keine Blindleistung regeln können und deshalb konstante Kapazitäten verwenden, ist ein fester Verschiebungsfaktor von  $\cos \varphi = 0,95$  (u.e.) mit einer Genauigkeit von  $\pm 0,02$  bei Nennspannung und Bemessungsleistung einzuhalten. Dies wurde in [5] nachgewiesen.

*For PGUs with generators directly coupled to the grid, which due to their principle, cannot regulate reactive power and therefore use constant capacities, a fixed displacement factor of  $\cos \varphi = 0,95$  (u.e.) with an accuracy of  $\pm 0.02$  at nominal voltage and rated power must be maintained. This was proven in [5].*

### **A8.2 Spannungs-Frequenz Diagramm**

Gemäß Herstellererklärung und den Messergebnissen aus [3] ist die EZE Easywind 6 AC-2 fähig, den in [1] geforderten Betriebsbereich abzudecken.

*According to the manufacturer's declaration and the measurement results from [3], the PGU Easywind 6 AC-2 is capable of covering the operating range required in [1].*

**A9 Zusammenfassung des Prüfberichts für Erzeugungseinheiten  
„Bestimmung der elektrischen Eigenschaften“ / Summary of the  
test report for power generation units “Determination of electrical  
properties”**

<b>Windenergieerzeugungseinheit / Wind Turbine</b>		
Hersteller / Manufacturer Adresse / Address	Easy Wind GmbH Lecker Straße 7, 25917 Enge-Sande, Deutschland	
Prüfbericht / Test report	„Bestimmung der elektrischen Eigenschaften der Windenergieanlage Easywind 6 AC-2 der EasyWind GmbH in Enge-Sande gemäß DIN VDE V 0124-100 (2020-06)“ [5], Berichtsnummer: NV23006B2 vom 28.08.2024	
Prüflabor/ Testing Laboratory Adresse / Address	Frimmersdorfer Straße. 73 a 41517 Grevenbroich	
Herstellerangaben / Manufacturer information	Typ Erzeugungseinheit / unit type	Windenergieerzeugungseinheit (WEA) Wind turbine (WT)
	Max. Wirkleistung / Max. active power	6 kW Herstellerangabe 6,028 kW (gemessen bei $U_n$ )
	Bemessungsspannung / Rated voltage	230V (400V)
	Software-Version / Software version	Siehe Anhang B / See appendix B
Messzeitraum / Measurement period	13.09.2023 – 18.10.2023	
Schnelle Spannungsänderungen: $d_{\max}$ / Rapid voltage changes $d_{\max}$	0,91	
Max. Kurzzeit- und Langzeit-Flickerstärke: $P_{st\max}$ und $P_{lt}$ / Max. short time and long time flicker $P_{st\max}$ und $P_{lt}$ : $c(\psi_k)_{\max}$ see below	0,17	
Oberschwingungen / Zwischenharmonische / Höherfrequente: / Harmonics / inter-harmonics / higher frequencies:	folgende Seite / following page	
Weitere Angaben Further information	Kurzschlussstrombeitrag / Short-circuit current contribution $I_k$	max. 18,5 A (Herstellerangabe zum maximalen AC-Ausgangsstrom) (manufacturers indication to the max. AC output current)

# Anhang zum Einheitenzertifikat gemäß Netzanschlussregel VDE-AR-N 4105

## Annex to the unit certificate according to the grid code VDE-AR-N 4105

### Windkrafterzeugungseinheit Easywind 6 AC-2/ Wind power generation unit Easywind 6 AC-2

#### Gemessene Oberschwingungen / Measured - Harmonics

$P_{E,10}$ in %	0	10	20	30	40	50	60	70	80	90	100	Max	Grenze in %
Ord.	$W_{10} \text{ in } \%$												
<b>2</b>	0,12	0,06	0,12	0,16	0,18	0,18	0,24	0,29	—	—	—	0,29	12,47
<b>3</b>	2,46	2,50	2,65	2,71	2,73	2,73	2,69	2,98	—	—	—	2,98	26,56
<b>4</b>	0,09	0,04	0,05	0,06	0,06	0,06	0,08	0,09	—	—	—	0,09	4,97
<b>5</b>	2,25	2,43	2,48	2,52	2,50	2,48	2,36	2,08	—	—	—	2,52	13,16
<b>6</b>	0,07	0,03	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	—	—	—	0,07	3,46
<b>7</b>	1,63	1,78	1,09	1,17	1,16	1,20	1,06	1,44	—	—	—	1,78	8,89
<b>8</b>	0,08	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	—	—	—	0,08	2,66
<b>9</b>	1,61	1,76	1,89	1,87	1,90	1,91	1,76	1,73	—	—	—	1,91	4,62
<b>10</b>	0,07	0,04	0,05	0,04	0,05	0,05	0,05	0,04	—	—	—	0,07	2,12
<b>11</b>	1,25	1,53	1,50	1,32	1,42	1,54	1,41	1,43	—	—	—	1,54	3,81
<b>12</b>	0,03	0,03	0,04	0,04	0,05	0,05	0,04	0,04	—	—	—	0,05	1,77
<b>13</b>	0,95	1,21	1,27	1,37	1,35	1,37	1,17	1,30	—	—	—	1,37	2,42
<b>14</b>	0,09	0,04	0,04	0,05	0,06	0,05	0,04	0,07	—	—	—	0,09	1,52
<b>15</b>	0,62	0,85	0,94	0,90	0,90	0,90	0,80	0,67	—	—	—	0,94	1,73
<b>16</b>	0,05	0,04	0,03	0,04	0,04	0,05	0,03	0,05	—	—	—	0,05	1,33
<b>17</b>	0,61	0,69	0,52	0,52	0,52	0,53	0,44	0,60	—	—	—	0,69	1,53
<b>18</b>	0,06	0,27	0,03	0,03	0,04	0,04	0,05	0,08	—	—	—	0,27	1,18
<b>19</b>	0,43	0,33	0,42	0,39	0,39	0,38	0,40	0,85	—	—	—	0,85	1,37
<b>20</b>	0,05	0,03	0,03	0,04	0,04	0,05	0,06	0,09	—	—	—	0,09	1,06
<b>21</b>	0,40	0,35	0,49	0,44	0,47	0,46	0,55	0,62	—	—	—	0,62	1,24
<b>22</b>	0,08	0,02	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,08	—	—	—	0,08	0,97
<b>23</b>	0,39	0,41	0,80	0,81	0,72	0,51	0,58	0,79	—	—	—	0,81	1,13
<b>24</b>	0,06	0,02	0,11	0,14	0,19	0,22	0,27	0,44	—	—	—	0,44	0,89
<b>25</b>	0,23	0,25	0,48	0,47	0,37	0,33	0,36	0,41	—	—	—	0,48	1,04
<b>26</b>	0,07	0,03	0,10	0,12	0,16	0,19	0,24	0,37	—	—	—	0,37	0,82
<b>27</b>	0,26	0,24	0,28	0,35	0,37	0,29	0,30	0,29	—	—	—	0,37	0,96
<b>28</b>	0,09	0,02	0,08	0,09	0,10	0,10	0,09	0,10	—	—	—	0,1	0,76
<b>29</b>	0,18	0,27	0,30	0,36	0,36	0,39	0,55	0,49	—	—	—	0,55	0,90
<b>30</b>	0,03	0,02	0,08	0,09	0,09	0,10	0,09	0,10	—	—	—	0,1	0,71
<b>31</b>	0,17	0,11	0,27	0,29	0,30	0,33	0,40	0,28	—	—	—	0,4	0,84
<b>32</b>	0,06	0,02	0,06	0,07	0,08	0,07	0,08	0,09	—	—	—	0,09	0,66
<b>33</b>	0,13	0,13	0,31	0,28	0,28	0,30	0,29	0,25	—	—	—	0,31	0,79
<b>34</b>	0,09	0,02	0,09	0,09	0,08	0,09	0,05	0,08	—	—	—	0,09	0,62
<b>35</b>	0,15	0,14	0,21	0,24	0,33	0,34	0,56	0,32	—	—	—	0,56	0,74
<b>36</b>	0,02	0,02	0,11	0,11	0,11	0,12	0,10	0,10	—	—	—	0,12	0,59
<b>37</b>	0,23	0,07	0,33	0,31	0,22	0,26	0,21	0,32	—	—	—	0,33	0,70
<b>38</b>	0,05	0,03	0,07	0,08	0,07	0,07	0,09	0,09	—	—	—	0,09	0,56
<b>39</b>	0,12	0,09	0,13	0,10	0,12	0,13	0,14	0,23	—	—	—	0,23	0,67
<b>40</b>	0,05	0,02	0,10	0,07	0,07	0,10	0,05	0,08	—	—	—	0,1	0,53
<b>THC in %</b>	<b>4,52</b>	<b>4,92</b>	<b>4,98</b>	<b>5,02</b>	<b>5,04</b>	<b>5,06</b>	<b>4,84</b>	<b>5,09</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>5,09</b>	<b>—</b>

#### Bemerkung / Remark

- Der Bemessungsstrom  $I_E$  beträgt 8,66 A (230V / 400V)
- Prüfnorm: DIN EN 61000-3-2 (gemäß [2]). Die zulässigen Grenzwerte wurden eingehalten.
- Aufgrund von Leistungsschwankungen konnten während der Freifeldmessungen keine 10-Minuten-Mittelwerte in den Wirkleistungsbins bei 80%, 90% und 100% der Bemessungswirkleistung aufgezeichnet werden. Das Problem bestand darin, dass die Leistung aufgrund der geringen (Rotor-) Masse und der damit verbundenen geringen Trägheit des Systems nahezu unmittelbar der sich schnell ändernden Windgeschwindigkeit folgte.

Nach [5] zeigen die Messungen, dass keine höheren Leistungen als 70 %  $P_E$  10-Minuten-Mittel zu erwarten sind, wodurch die Ergebnisse der Freifeldmessungen das reale Verhalten der EZE im Feld widerspielen.

#### Informativ

In [5] wurden ergänzend Teststandmessungen (siehe [5], Kapitel 4.2.3.3 und 4.2.4.1.2) durchgeführt, bei denen der Rotor der EZE so angetrieben wurde, dass Wirkleistung im Bereich von 80%, 90% und 100%  $P_E$  erzeugt wurde. Diese Teststandmessungen flossen jedoch nicht in die Bewertung ein.



Ö. Kurt

Ömer Kurt

Fachzertifizierer / Technical Certification Officer

**B Aktueller Stand der Firmware / Current firmware version**

<b>Easywind 6 AC-2</b>		
<b>Datum / date</b>	<b>FW- Stand / FW- version</b>	<b>Bemerkung / Remark</b>
2024-11-27	1.6.x	Erstausstellung / <i>first edition</i>



Ö. Kurt

Ömer Kurt

Fachzertifizierer / *Technical Certification Officer*

Offenbach, 2024-11-27