

	Inhalt	Seite
Europäisches Vorwort		2
Einleitung		10
1 Anwendungsbereich.....		11
2 Normative Verweisungen		11
3 Begriffe		11
4 Symbole, Einheiten und Abkürzungen.....		14
5 Allgemeines.....		16
5.1 Aufbau des Dokuments.....		16
5.2 Sicherheit bei den Prüfungen.....		17
6 Prüfanforderungen		17
6.1 Allgemeines.....		17
6.2 Anforderungen an den Messort.....		17
6.3 Messlastfälle.....		18
6.3.1 Allgemeines.....		18
6.3.2 MLCs im stationären Betrieb.....		18
6.3.3 MLCs bei transienten Ereignissen		19
6.3.4 MLCs für die dynamische Beschreibung		19
6.3.5 Erfassungsmatrizen		20
6.4 Zu messende Größen		24
6.4.1 Allgemeines.....		24
6.4.2 Lastgrößen		25
6.4.3 Meteorologische Größen.....		26
6.4.4 Betriebsgrößen der WEA		27
6.5 Änderungen der WEA-Konfiguration.....		27
7 Messgeräteausstattung.....		28
7.1 Lastgrößen		28
7.1.1 Typen von Messwertaufnehmern.....		28
7.1.2 Auswahl der Anbringungsstellen von Messwertaufnehmern		28
7.1.3 Messung der Biegemomente an der Blattwurzel		28
7.1.4 Verteilung des Biegemoments am Rotorblatt		29
7.1.5 Torsionsfrequenz/-dämpfung des Rotorblatts.....		29
7.1.6 Messung von Gier- und Kippmoment des Rotors		29
7.1.7 Messung des Rotordrehmoments.....		29
7.1.8 Messung der Biegemomente am Turmfuß		29
7.1.9 Biegemomente an der Turmspitze		29
7.1.10 Biegemomente an der Turmmitte		30
7.1.11 Drehmoment am Turm		30

	Seite
7.1.12 Beschleunigung der Turmspitze.....	30
7.1.13 Blatteinstelllasten (auf der Nabenseite der Rotorblattlager)	30
7.2 Meteorologische Größen.....	30
7.2.1 Anforderungen an Messung und Aufstellung	30
7.2.2 Möglichkeit der Vereisung	30
7.2.3 Stabilität der Atmosphäre	30
7.3 Betriebsgrößen von WEAs	31
7.3.1 Elektrische Leistung	31
7.3.2 Rotordrehzahl oder Generatordrehzahl	31
7.3.3 Gierfehler.....	31
7.3.4 Rotorazimutwinkel	31
7.3.5 Rotorblattstellung.....	31
7.3.6 Blatteinstellgeschwindigkeit.....	31
7.3.7 Bremsmoment	31
7.3.8 WEA-Zustand	31
7.3.9 Bremszustand.....	32
7.4 Datenerfassungssystem	32
7.4.1 Allgemeines	32
7.4.2 Auflösung.....	32
7.4.3 Anti-Aliasing.....	32
8 Bestimmung von Kalibrierfaktoren	32
8.1 Allgemeines	32
8.2 Kalibrierung von Lastkanälen	33
8.2.1 Allgemeines	33
8.2.2 Biegemomente am Rotorblatt.....	34
8.2.3 Momente an der Hauptwelle	34
8.2.4 Biegemomente am Turm.....	35
8.2.5 Drehmoment am Turm	36
8.3 Kalibrierung von unbelasteten Kanälen.....	36
8.3.1 Blatteinstellwinkel	36
8.3.2 Rotorazimutwinkel	36
8.3.3 Gierwinkel.....	37
8.3.4 Windrichtung.....	37
8.3.5 Blatteinstelllasten.....	37
8.3.6 Bremsmoment	37
9 Überprüfung der Daten.....	37
9.1 Allgemeines	37
9.2 Nachweisprüfungen.....	38
9.2.1 Allgemeines	38

	Seite	
9.2.2	Momente am Rotorblatt.....	39
9.2.3	Hauptwelle	39
9.2.4	Turm.....	40
10	Verarbeitung der gemessenen Daten	40
10.1	Allgemeines.....	40
10.2	Hauptlastgrößen.....	40
10.3	Lastgrößen für große WEA	41
10.4	Erkennen von Windgeschwindigkeitstendenzen.....	41
10.5	Statistik.....	41
10.6	Rainflow-Zählung	42
10.7	Kumulatives Rainflow-Spektrum	42
10.8	Schadensäquivalente Last	42
10.9	Klassifizierung der Windgeschwindigkeit in Bins	43
10.10	Spektrale Leistungsdichte	43
11	Schätzung der Unsicherheit	44
12	Prüfbericht.....	44
Anhang A (informativ) Beispielkoordinatensysteme.....		48
A.1	Allgemeines.....	48
A.2	Koordinatensystem des Rotorblatts	48
A.3	Koordinatensystem der Nabe.....	48
A.4	Koordinatensystem der Gondel.....	49
A.5	Koordinatensystem des Turms	49
A.6	Gierfehler.....	50
A.7	Kegelwinkel und Kippwinkel.....	51
A.8	Rotorazimutwinkel	51
A.9	Blatteinstellwinkel.....	51
Anhang B (informativ) Verfahren für die Bewertung von Unsicherheiten bei Lastmessungen an WEAs		52
B.1	Liste der Kurzzeichen.....	52
B.2	Allgemeines Verfahren.....	53
B.2.1	Standardunsicherheit	53
B.2.2	Analytische Kombination von Standardunsicherheiten.....	54
B.2.3	Gesamtunsicherheit	55
B.2.3.1	Kalibrierunsicherheit.....	55
B.2.3.3	Gesamtunsicherheit	55
B.3	Unsicherheiten von Bin-gemittelten Werten.....	56
B.3.1	Allgemeines.....	56
B.3.2	Kalibrier- und Signalunsicherheit	56
B.3.3	Unsicherheit der Bin-Streuung	56

	Seite
B.3.4 Unsicherheit der Größe der x -Achse	56
B.3.5 Unsicherheit der Bin-gemittelten Mittelwerte.....	56
B.4 Standardunsicherheit von DEL und Lastspektren.....	56
B.5 Beispiele für die Unsicherheitsermittlung	57
B.5.1 Beispiel für eine analytische Shunt-Kalibrierung des Drehmoments am Turm.....	57
B.5.1.1 Unsicherheitskomponenten.....	57
B.5.1.2 Kalibrierunsicherheit einer analytischen Kalibrierung	58
B.6 Bestimmung und Anwendung der Kalibriermatrix.....	63
B.6.1 Bestimmung der Kalibriermatrix	63
B.6.2 Anwendung der Kalibriermatrix	65
B.6.3 Zeitreihen.....	66
Anhang C (informativ) Beispieldarstellung von Messungen mechanischer Lasten und deren Auswertung.....	67
C.1 Allgemeines	67
Anhang D (informativ) Empfehlungen für Offshore-Messungen	79
Anhang E (informativ) Gültigkeitsprüfung der Lastmodelle	81
E.1 Allgemeines	81
E.2 Methoden für den Vergleich von Lasten.....	82
E.2.1 Statistische Einordnung in Bins.....	82
E.2.2 Spektralfunktionen.....	83
E.2.3 Ermüdungsspektren	84
E.2.4 Punktweise	84
Anhang F (informativ) Bestimmungsmethoden für Windgeschwindigkeitstendenzen	86
F.1 Liste der Symbole	86
F.2 Allgemeines	86
F.3 Methoden der Tendenzbestimmung.....	87
F.4 Fortlaufendes Verfahren	91
Anhang G (informativ) Hinweise zur Datenerfassung	92
G.1 Datenerfassungssystem	92
G.1.1 Allgemeines	92
G.1.2 Auflösung.....	92
G.1.3 Abtastmodell und Filterung.....	93
G.1.3.1 Komponenten des Abtastmodells.....	93
G.1.3.2 Gültige Datenbandbreite	93
G.1.3.3 Abtastfrequenz	94
G.1.3.4 Anti-Aliasing-Filtertyp	94
G.1.3.5 Filtergrenzfrequenz	95
G.1.4 Weitere Betrachtungen	95
Anhang H (informativ) Lastkalibrierung	96

	Seite
H.1 Allgemeines	96
H.2 Kalibrierung des Biegemoments am Rotorblatt mit Schwerkraftlasten	96
H.3 Analytische Kalibrierung der Biegemomente am Turm	97
H.4 Kalibrierung des Rotordrehmoments mit äußeren Lasten	98
Anhang I (informativ) Temperaturdrift	100
I.1 Allgemeines	100
I.2 Bekannte Probleme	100
I.3 Empfehlungen	101
Anhang J (informativ) Messungen mechanischer Lasten bei Vertikalachs-WEAs	102
J.1 Allgemeines	102
J.2 Begriffe	102
J.3 Koordinatensysteme	103
J.4 Zu messende Größen	104
J.4.1 Hauptlasten	104
J.5 Messungen	105
J.5.1 Messung der Biegemomente der Rotorblattbefestigung	105
J.5.2 Biegemoment in der Mitte des Rotorblatts	105
J.5.3 Modalfrequenz und -dämpfung am Rotorblatt	105
J.5.4 Biegemoment an der Verbindungsstrebe	105
J.5.5 Axialkraft an der Verbindungsstrebe	105
J.5.6 Modalfrequenz und -dämpfung an der Verbindungsstrebe	105
J.5.7 Drehmoment an der Rotorwelle	105
J.5.8 Normalbiegemoment am Turm	106
Literaturhinweise	107
Anhang ZA (normativ) Normative Verweisungen auf internationale Publikationen mit ihren entsprechenden europäischen Publikationen	108

Bilder

Bild 1 – Hauptlasten an der WEA: Lasten an Turmfuß, Rotor und Rotorblättern	25
Bild A.1 – Koordinatensystem des Rotorblatts	48
Bild A.2 – Koordinatensystem der Nabe	49
Bild A.3 – Koordinatensystem der Gondel	49
Bild A.4 – Koordinatensystem des Turms	50
Bild A.5 – Gierfehler	50
Bild A.6 – Kegelwinkel und Kippwinkel	51
Bild B.1 – Erklärung der verwendeten Symbole	62
Bild C.1 – Windgeschwindigkeit in Nabenhöhe als Funktion der Zeit	67
Bild C.2 – Turbulenzintensität in Nabenhöhe als Funktion der Windgeschwindigkeit in Nabenhöhe	68
Bild C.3 – Tendenz der Turbulenzintensität als Funktion der Windgeschwindigkeit in Nabenhöhe	68
Bild C.4 – Globale Erfassungsmatrix mit allen Lastkanälen im Betrieb	69

	Seite
Bild C.5 – IEC-Beispiel-WEA bei 9,1 m/s – Betriebsgrößen und meteorologische Größen der WEA	70
Bild C.6 – IEC-Beispiel-WEA bei 9,1 m/s – Hauptlastkomponenten	71
Bild C.7 – 10-min-Statistik für das Biegemoment an der Blattwurzel von Rotorblatt 1 in Sehnenrichtung.....	72
Bild C.8 – Spektrale Leistungsdichte des Biegemoments an der Blattwurzel von Rotorblatt 1 in Sehnenrichtung.....	73
Bild C.9 – Kumulatives Rainflow-Spektrum für Rotorblatt 1 bei einem Biegemoment an der Blattwurzel in Sehnenrichtung während einer Messperiode	75
Bild C.10 – Normale Abschaltung einer IEC-Beispiel-WEA bei 9,5 m/s – Betriebsgrößen und meteorologische Größen der WEA	77
Bild C.11 – Normale Abschaltung einer IEC-Beispiel-WEA bei 9,5 m/s – Hauptlastkomponenten	78
Bild D.1 – Beispiel eines Wellenspektrums und Monopil-Verhalten.....	79
Bild D.2 – Beispiel eines Wellenspektrums	80
Bild E.1 – Gemessene Daten	82
Bild E.2 – Simulierte Daten.....	82
Bild E.3 – Vergleich der 10-min-Statistiken der Bin-gemittelten Windgeschwindigkeit.....	82
Bild E.4 – Vergleich der 1 – Hz-Ersatzlasten.....	83
Bild E.5 – Vergleich der 1 – Hz-Ersatzlasten (Bin-gemittelte Windgeschwindigkeit)	83
Bild E.6 – Vergleich der PSD-Funktionen.....	83
Bild E.7 – Vergleich des Ermüdungsspektrums	84
Bild E.8 – Punktweiser Vergleich des Verlaufs von Windgeschwindigkeit.....	85
Bild E.9 – Punktweiser Vergleich des Verlaufs von Lastzeiten	85
Bild F.1 – Vergleich von gemessener Windgeschwindigkeit (v_{meas}), geglätteter und gefilterter Windgeschwindigkeit (v_{filt}) und resultierender tendenzbereinigter Windgeschwindigkeit (v_{HP}).....	87
Bild F.2 – Unterschiede der Turbulenzintensitäten, berechnet mit der nicht gefilterten und der gefilterten Windgeschwindigkeit in Abhängigkeit von der mittleren gemessenen Windgeschwindigkeit.....	89
Bild F.3 – Verhältnis der Turbulenzintensitäten, berechnet mit der nicht gefilterten und der gefilterten Windgeschwindigkeit in Abhängigkeit von der mittleren gemessenen Windgeschwindigkeit.....	90
Bild G.1 – Anti-Aliasing-Prüfung	93
Bild I.1 – Beobachtete Streuung in den jeweiligen 10-min-Mittelwerten des Biegemoments am Rotorblatt in Sehnenrichtung zusammen mit demselben Signal in dunkelblauer Farbe nach der Temperaturkompensation	100
Bild I.2 – Lineare Regression durch die Offsets, abgeleitet aus den verschiedenen Kalibrierdurchläufen.....	101
Bild J.1 – VAWT mit Darrieus-Rotor	103
Bild J.2 – VAWT mit spiralförmigem Darrieus-Rotor	103
Tabellen	
Tabelle 1 – MLCs im stationären Betrieb bezogen auf die in IEC 61400-1 definierten DLCs.....	19
Tabelle 2 – Messung transienter Lastfälle bezogen auf die in IEC 61400-1 definierten DLCs	19
Tabelle 3 – MLCs für die dynamische Beschreibung	20
Tabelle 4 – Erfassungsmatrix für den normalen Produktionsbetrieb für WEAs mit Stall-Regelung.....	22

Tabelle 5 – Erfassungsmatrix für den normalen Produktionsbetrieb für WEAs, die nicht über den Strömungsabriss geregelt werden	23
Tabelle 6 – Erfassungsmatrix für den geparkten Zustand	23
Tabelle 7 – Erfassungsmatrix für normale transiente Ereignisse	24
Tabelle 8 – Erfassungsmatrix für außergewöhnliche transiente Ereignisse	24
Tabelle 9 – Hauptlastgrößen an einer WEA.....	25
Tabelle 10 – Zusätzliche Lastgrößen für WEAs mit einer Bemessungsleistung über 1 500 kW und einem Rotordurchmesser von mehr als 75 m	26
Tabelle 11 – Meteorologische Größen	26
Tabelle 12 – Betriebsgrößen einer WEA.....	27
Tabelle 13 – Zusammenstellung der geeigneten Kalibrierverfahren	34
Tabelle B.1 – Unsicherheitskomponenten.....	57
Tabelle B.2 – Werte und Unsicherheiten für die Berechnung	61
Tabelle C.1 – Bin-Daten für das Biegemoment an der Blattwurzel von Rotorblatt 1 in Sehnenrichtung	74
Tabelle C.2 – Erfassungsmatrix für Transienten beim normalen Anlauf und bei der normalen Abschaltung.....	75
Tabelle C.3 – Kurze statistische Beschreibung der normalen Abschaltung für eine IEC-Beispiel-WEA bei 9,5 m/s	76
Tabelle G.1 – Charakteristische Frequenzen der WEA	94
Tabelle G.2 – Abtastverhältnis	94
Tabelle J.1 – Mindestempfehlungen für die Hauptlastgrößen von VAWTs	104