

Deutsche Akkreditierungsstelle GmbH

Anlage zur Akkreditierungsurkunde D-PL-18036-01-00 nach DIN EN ISO/IEC 17025:2005

Gültigkeitsdauer: 12.06.2018 bis 07.05.2020 Ausstellungsdatum: 12.06.2018

Urkundeninhaber:

RSC GmbH
Neumarkter Straße 13; 92355 Velburg

Prüfungen in den Bereichen:

Windmessungen mit LiDAR, SoDAR und Anemometer einschließlich Verifizierung von Fernerkundungsmessungen; Bestimmung des Windpotentials und der Energieerträge von Windenergieanlagen (WEA), Erstellung des 60 % - Referenzertragsnachweises sowie Bestimmung der Standortgüte; Bestimmung der Turbulenzintensität und der IEC-Klasse

verwendete Abkürzungen: siehe letzte Seite

Innerhalb der mit * gekennzeichneten Akkreditierungsbereiche ist dem Prüflaboratorium, ohne dass es einer vorherigen Information und Zustimmung der DAkkS bedarf, die Anwendung der hier aufgeführten genormten Prüfverfahren mit unterschiedlichen Ausgabeständen der Normen gestattet.

Das Prüflaboratorium verfügt über eine aktuelle Liste aller Prüfverfahren im flexiblen Akkreditierungsbereich.

1. Windmessungen mit LiDAR, SoDAR und Anemometer einschließlich Verifizierung von Fernerkundungsmessungen

IEC 61400-01 * 2010-10	Wind turbines - Part1: Design requirements
IEC 61400-12-01 * 2017-03	Windenergieanlagen - Teil 12-1: Messung des Leistungsverhaltens einer Windenergieanlage
PB04 Sodarmessung 2015-05	Bestimmung der Windverhältnisse an einem Standort mittels SoDAR- Messungen
PB05 Lidarmessung 2015-05	Bestimmung der Windverhältnisse an einem Standort mittels LiDAR- Messungen
PB06 Mastmessung 2015-05	Bestimmung der Windverhältnisse an einem Standort mittels Anemometermessungen
PB12 Datenbehandlung 2018-02	Analyse von Messdaten sowie der Verifizierung von Fernerkundungsmessungen
FGW, TR6 Rev. 10 * 2017-10	Bestimmung von Windpotential und Energieerträgen

in Verbindung mit:

*EEG 2017 Gesetz zur Neuregelung des Rechts der Erneuerbaren Energien
im Stromrecht*

2. Bestimmung des Windpotentials und der Energieerträge von Windenergieanlagen, Erstellung des 60 % - Referenzertragsnachweises sowie die Bestimmung der Standortgüte

IEC 61400-01 * 2010-10	Wind turbines- Part1: Design requirements
IEC 61400-12-01 * 2005-12	Windenergieanlagen – Teil 12-1: Messung des Leistungsverhaltens einer Windenergieanlage
FGW, TR6 Rev. 10 * 2017-10	Bestimmung von Windpotential und Energieerträgen
PB08 Ertragsberechnung 2018-02	Bestimmung des Windpotentials und der Energieerträge an Standorten, Berechnung des 60 % Referenzertragsnachweises sowie die Bestimmung der Standortgüte

3. Bestimmung der Turbulenzintensität und der IEC-Klasse

IEC 61400-01 * Wind turbines- Part1: Design requirements
2010-10

PB09 Turbulenzintensität Bestimmung der Turbulenzintensität
2015-05

PB09 IEC-Class Bestimmung der IEC- Klasse
2015-04

verwendete Abkürzungen:

PB	Hausverfahren der RSC GmbH
IEC	International Electrotechnical Commission
EEG	Erneuerbare Energie Gesetz
FGW	Fördergesellschaft Windenergie
TR	Technische Richtlinie