

# Technische Dokumentation Windenergieanlagen Cypress Plattform - 50/60 Hz



## Blitzschutzsystem Blitzschutzkonzept

Rev. 07 - Doc-0073537- DE

2022-07-01



imagination at work

Besuchen Sie uns unter  
[www.gerenewableenergy.com](http://www.gerenewableenergy.com)

Alle technischen Daten unterliegen der möglichen Änderung durch fortschreitende technische Entwicklung!

Klassifizierung: öffentliches Dokument

## **Urheber- und Verwertungsrechte**

Alle Unterlagen sind im Sinne des Urheberrechtgesetzes geschützt. Zuwiderhandlungen sind strafbar und verpflichten zu Schadenersatz. Alle Rechte zur Ausübung von gewerblichen Schutzrechten behalten wir uns vor.

© 2022 General Electric Company. Alle Rechte vorbehalten.

GE und das GE Monogramm sind Warenzeichen und Dienstleistungsmarken der General Electric Company.

Andere, in diesem Dokument genannte Unternehmens- oder Produktnamen sind ggf. Warenzeichen bzw. eingetragene Warenzeichen ihrer jeweiligen Unternehmen.



imagination at work

# Inhaltsverzeichnis

Document Revision Table .....	4
Abkürzungen und Definitionen .....	4
1 Allgemeines .....	5
1.1 Anforderungen .....	5
1.2 Festlegung der Schutzzonen .....	6
1.3 Umsetzung .....	6
2 Fundamente der .....	7
3 Schutz des Turms .....	8
4 Schutz der Steuerkabel .....	8
5 Kabel und Leitungen an den Schnittstellen der Blitzschutzzonen .....	8
6 Überspannungsschutz des elektrischen Systems .....	9
7 Rotor .....	10
7.1 Ableitung von Blitzeinschlägen in die Rotorblätter .....	10
7.2 Schutz der Rotorblattverstellereinrichtung .....	10
7.3 Ableitung von Blitzeinschlägen in die Rotornabe .....	10
8 Schutz des Maschinenhauses vor Direkteinschlag .....	11
8.1 Verkleidung des Maschinenhauses .....	11
8.2 Erdungssystem des Grundrahmens .....	11
8.3 Erdungssystem des Generators und des Getriebes .....	11
8.4 Windmessen einrichtung .....	11
Ableitung von Windmessgebern .....	11
9 Schutz aller Komponenten in der WEA vor Beschädigungen .....	11
10 Potentialausgleich .....	12
11 Ableitung der Blitzströme .....	12
12 Karten für Registrierung von Blitzeinschlägen .....	12
13 Blitzschlagssystem – Detaillierte Überwachung (optional) .....	12
13.1 Komponenten .....	13
13.2 Messmethode .....	13
13.3 Messbedingung .....	13
13.4 Fernüberwachung .....	14
13.5 Technische Daten .....	14
13.5.1 Bewertungseinheit .....	14
13.5.2 Sensor .....	14
13.5.3 Optionales Anschlußkabel .....	14
13.5.4 Layout-Diagramm .....	15
13.5.5 Vergleich zwischen Blitzschlagüberwachungssystem und Blitzschlagregistrierungskarten .....	15
14 Angewandte Normen .....	16

## Document Revision Table

Rev.	Date (DD/MM/YYYY)	Affected Pages	Change Description
06	2020/04/16	9	Ergänzung in Abbildung 1, Abgang auf 400 V hinzugefügt
		10	BEARBEITETER Text in Abschnitt 7.3 Blitzeinschlägen in die Rotornabe      Ableitung von
		11	BEARBEITETER Text in Abschnitt 8.2 Grundrahmens      Erdungssystem des
		11	BEARBEITETER Text in Abschnitt 8.3 Generators und des Getriebes      Erdungssystem des
06a	2020/05/04	-	Erweitert für alle Cypress Varianten
		9	Geändert: Abschnitt 7.1 zweiter Absatz
07	2022/06/29	12	INBEGRIFFEN Abschnitt 12 Blitzschlagssystem – Detaillierte Überwachung (optional)
		16	NEU NUMMERIERT Abschnitt 13 Angewandte Normen

## Abkürzungen und Definitionen

Abkürzung bzw. Wortkürzel / Begriff	Definition
O/E	Optik an Elektrik
OPC UA	Systemarchitektur „Open Platform Communications United Architecture“
PC	Persönlicher Computer (PC)
PCF	Photonen-Kristallfaser
IP	Eindringschutz
SC-RJ	Teilnehmersteckverbinder – Registrierte Buchse
RJ45	Registrierte Anschlussbuchse 45
kA	kiloAmpere
$I_{max}$	Höchstwert des Blitzstroms
$di/dt$	Die Änderungsrate des Stroms
$kA/\mu s$	Kiloampere pro Mikrosekunde
$kJ/\Omega$	Kilojoule pro Ohm
$\mu m$	Mikrometer
As	Ampere-Sekunde
TCP	Übertragungskontrollprotokoll
VDC	Volt Gleichstrom
FO	Glasfaser
BFOC	Bajonett-Glasfasersteckverbinder

## 1 Allgemeines

Das Blitzschutzsystem der Cypress Windenergieanlagen wurde für die Schutzklasse I gemäß IEC 61400 24 konzipiert.

Der MS-seitige Schutz durch Überspannungsableiter oder andere Vorrichtungen fällt allein in den Lieferumfang des Kunden, da die Netzauslegung des Windparks die erforderliche Ausrüstung bestimmt.

Dieses Dokument ist anwendbar für alle Cypress Windenergieanlagen.

### 1.1 Anforderungen

Es wurde ein EMV-Blitzschutzzonenkonzept erarbeitet, um die Blitzschutzmaßnahmen für die WEA zu spezifizieren. Die Notwendigkeit von Schutzmaßnahmen wurde ausgehend von einer Risikobewertung untersucht, die folgende Schadensursachen berücksichtigt:

- Elektrischer Schlag
- Physikalische Schäden
- Ausfälle elektrischer oder elektronischer Systeme durch Überspannungen

Außerdem wurden verschiedene potentielle Schadensarten berücksichtigt, d. h.:

- Der Verlust von Menschenleben
- Der Verlust von Dienstleistungen
- Der Verlust von unersetzlichem Kulturgut und
- Wirtschaftliche Verluste

## 1.2 Festlegung der Schutzzonen

Die Blitzschutzmaßnahmen an der Windenergieanlage wurden auf der Basis eines EMV-orientierten Blitzschutzkonzeptes geplant und ausgeführt. Dies bedeutet, dass nach Festlegung der Blitzschutzklasse eine Aufteilung der gesamten WEA in unterschiedliche **Schutzzonen** erfolgte. Diese Zonen haben die Aufgabe, leitungsgebundene Störgrößen und Störfelder auf festgelegte Grenzwerte zu reduzieren. An den Grenzen zwischen zwei Schutzzonen sind die Anforderungen der höheren Schutzzone zu erfüllen.

## 1.3 Umsetzung

Bereiche, in denen Gegenstände durch direkte Blitzeinschläge und durch das volle elektromagnetische Feld des Blitzes gefährdet sind, fallen in die **Blitzschutzzone 0<sub>A</sub>**. Zu diesen Bereichen zählen:

- Rotorblätter
- Rotornabe
- Maschinenhausverkleidung
- Turmaußenbereich

Bereiche, in denen Gegenstände gegen direkte Blitzeinschläge geschützt, aber durch das volle elektromagnetische Feld des Blitzes gefährdet sind, werden als **Blitzschutzzone 0<sub>B</sub>** klassifiziert. Dieses sind z. B. die auf dem Maschinenhaus befindlichen Windmesseinrichtungen.

Die **Blitzschutzzone 1** gilt für Bereiche, in denen Gegenstände vor direkten Blitzeinschlägen geschützt sind und in denen Stoßströme an allen Teilen innerhalb dieser Zone gegenüber den Zonen 0<sub>A</sub> und 0<sub>B</sub> begrenzt werden. Durch räumliche Schirmung kann auch das elektromagnetische Feld des Blitzes in dieser Zone abgeschwächt sein. Diese Bereiche sind:

- Innenbereich des Turms
- Innenbereich von Schaltschränken im Maschinenhaus

Die **Blitzschutzzone 2** stellt eine Zone dar, in der ergänzende Schirmungsmaßnahmen zur weiteren Reduzierung der Störpegel vorgenommen worden sind. Hierbei handelt es sich um Bereiche in Schaltschränken, die im Stahlrohrturm aufgestellt sind.

Die Blitzschutzeinrichtungen der Anlage haben die Aufgabe, bei unvermeidlich auftretenden Blitzeinschlägen Blitzströme und die im Blitz enthaltene Energie gezielt ins Erdreich abzuleiten.

Die Einkoppelwirkungen des hohen und frequenzmäßig extrem breitbandigen Stromes werden durch Schirmungen auf die geforderten Pegel abgeschwächt. Die an den elektrischen Betriebsmitteln auftretenden Überspannungen werden durch Blitzstromableiter bzw. Überspannungsableiter unschädlich gemacht.

## 2 Fundamenterder

Der Fundamenterder hat die Funktion, den Blitzstrom auf möglichst großer Fläche in den Erdboden abzuleiten. Je höher der Übergangswiderstand zwischen dem Fundamenterder und dem umgebenden Erdboden ist, umso höher ist die Spannung des Fundamenterders gegen das umgebende Erdepotential und damit gegen die in den Turm eintretenden Zuleitungen.

Von besonderer Bedeutung während eines Blitzeinschlags ist nicht nur der Widerstand des Erdungssystems, sondern auch seine Induktivität. Da der Blitzstrom viele Hochfrequenzanteile enthält, treten diese in Wechselwirkung mit der Induktivität der Erdungsanlage und erzeugen sehr hohe Übergangsimpedanzen. Daher kann z. B. ein Erdungssystem, das mittels horizontaler Erder über eine Länge von ca. 50 m installiert worden ist, einen sehr niedrigen Erdungswiderstand, aber eine hohe Übergangsimpedanz aufweisen. Wenn beispielsweise ein zusätzlicher Horizontalerder von 60 m Länge erforderlich sein sollte, wäre es besser, mehrere kürzere Erder anstelle eines langen Leiters zu verwenden.

Ist die Spannung zwischen den Zuleitungen und dem Turmpotential infolge eines zu großen Erdungswiderstandes zu hoch, kann es zu einem Überschlag bzw. Lichtbogen zwischen den Zuleitungen und den mit dem Turm verbundenen Anlagenteilen, wie z. B. Schaltschrankgehäusen, kommen.

Der Kunde ist verantwortlich für die Planung und die Installation des Erdungssystems, wobei die in den separaten Dokumenten dargelegten Mindestanforderungen für das Fundamentdesign und die detaillierten Empfehlungen beachtet werden müssen.

### 3 Schutz des Turms

Türme, die als reiner Stahlrohr-, als Hybridturm oder als Stahlrohrturm mit stahlbewehrtem Betonfußsegment ausgeführt sind, sind in der Lage, den Blitzstrom abzuleiten. Die im Turm installierten elektrischen Betriebsmittel befinden sich innerhalb eines faradayschen Käfigs und sind somit vor direkten Blitzeinschlägen abgeschirmt.

### 4 Schutz der Steuerkabel

Die verwendeten Steuerkabel zur Übertragung serieller Daten sind paarweise verdreht. Steuersignalleitungen 24 V DC bis 1 A sind in 24-adrigen Kabeln mit Gesamtschirm verdrahtet.

### 5 Kabel und Leitungen an den Schnittstellen der Blitzschutzzonen

Die Kabel und Leitungen werden mit Überspannungsschutz- und Überstromschutzkomponenten an den Schnittstellen der Blitzschutzzonen ausgerüstet.

## 6 Überspannungsschutz des elektrischen Systems

Durch den Einbau des Überspannungsschutzes und des Transformators innerhalb des Energieverteilungsschranks ist ein Potentialausgleich bei einem Blitzeinschlag gewährleistet. An der Niederspannungssammelschiene werden blitzstromleitfähige Ableiter mit einer Schutzpegelcharakteristik  $I_B$  (10/350): 50 kA eingesetzt.

Der Überspannungsschutz in der MSSA ist grundsätzlich erforderlich, gehört jedoch nicht zum Lieferumfang von GE. Abbildung 1 liefert ein Beispiel einer 3-feldrigen MSSA. Die MSSA könnte auch eine andere Konfiguration aufweisen und z. B. als 2-feldrige Version ausgeführt sein.

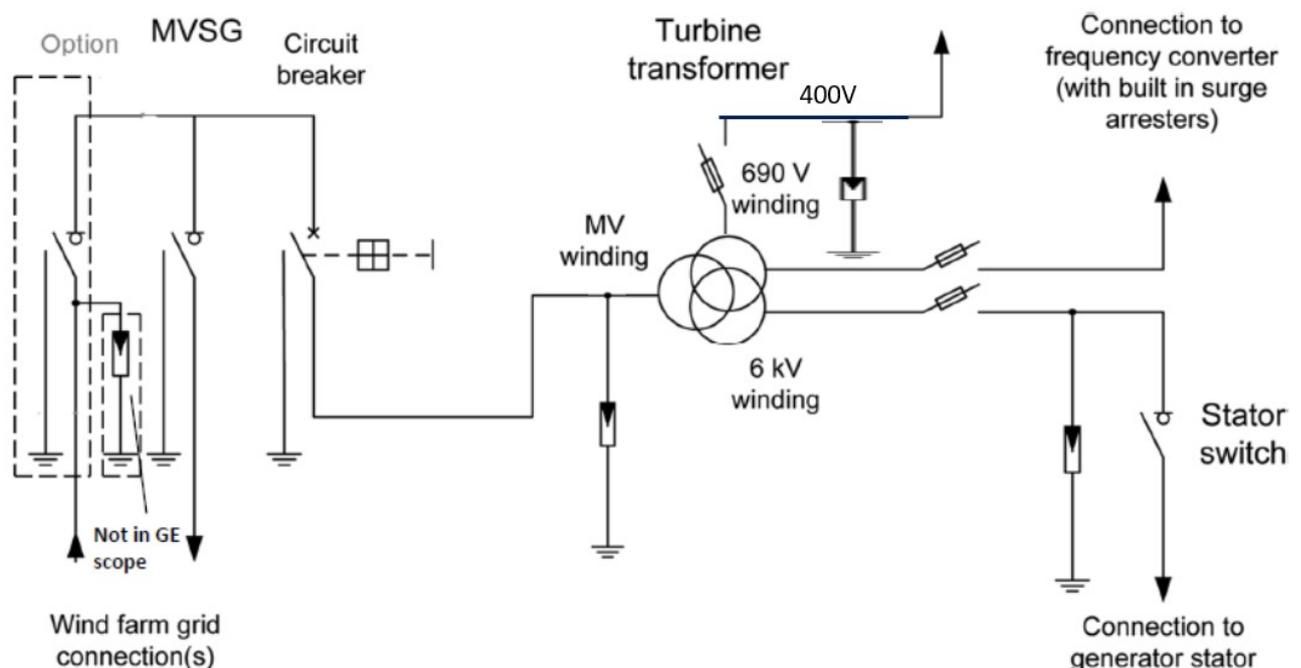


Abbildung 1: Überspannungsschutz des elektrischen Systems

## 7 Rotor

### 7.1 Ableitung von Blitzeinschlägen in die Rotorblätter

Die Rotorblätter sind für Blitzschutzklasse I (LPL) und zum Schutz vor Blitzeinschlägen von 10 MJ/Ohm und 300 Coulombs ausgelegt. Auf der Blattoberfläche angebrachte Fangeinrichtungen sind so angeordnet, dass sie Schäden durch Blitzeinschläge in Übereinstimmung mit der IEC61400-24, Ausgabe 2010, minimieren.

Das Fangeinrichtungsnetz ist mit einem mittig verlaufenden Ableiterseil verbunden, das sich von der Blattspitze bis zur Blattwurzel erstreckt. Das Blitzschutzsystem (LPS) ist mit einem Rezeptor an der Blattspitze und vier Rezeptorpaaren, je zwei auf der Druck- bzw. der Saugseite ausgerüstet, da die Wahrscheinlichkeit eines Blitzeinschlags in diesen Bereichen am größten ist.

### 7.2 Schutz der Rotorblattverstelleinrichtung

Die Rotornabe ist aus Gussmaterial, das den größten Teil der Abschirmung ausmacht und die Einbauten vor Direkteinschlag und Magnetfeldern durch Blitzströme abschirmt, die im Rotorblatt eingefangen wurden. Die Öffnungen zu den Rotorblättern sind durch die Edelstahlgehäuse der Achsverstellschaltschränke verschlossen, die ebenfalls eine Abschirmung bilden. Die Gehäuse sind großflächig durch U-Träger leitend mit der Rotornabe verbunden, bilden also für hochfrequente Ströme keinen nennenswerten Widerstand.

### 7.3 Ableitung von Blitzeinschlägen in die Rotornabe

Die Nabe besteht aus duktilem Gusseisen und stellt für sich selbst einen blitzstromtragfähigen Ableiter dar. Von der Nabe wird der Blitzstrom über die Rotorwelle und an der Rotorwelle montierte Kohlebürsten-Funkenstrecken (geprüft nach Blitzschutzklasse I) in den Grundrahmen abgeleitet. Vom Grundrahmen erfolgt die Entladung über Erdungsleitungen oder parallel über das blitzstromtragfähige Azimutlager in den Turm. Die Erdungskabel sind nicht der Haupt Blitzableitungspfad.

## 8 Schutz des Maschinenhauses vor Direkteinschlag

### 8.1 Verkleidung des Maschinenhauses

Das Maschinenhaus ist aus GFK hergestellt.

### 8.2 Erdungssystem des Grundrahmens

Der Grundrahmen ist über Erdungsleitungen und Potentialausgleichsschienen mit dem Turmfuß verbunden. Der Hauptpfad für Blitzströme ist der Turm über das Azimutlager, welches Blitzströme durchleiten kann.

### 8.3 Erdungssystem des Generators und des Getriebes

Generator u. Getriebe sind über eine isolierende Kupplung voneinander getrennt. Die Erdung erfolgt über Erdungsbänder aus Kupfer.

### 8.4 Windmesseinrichtung

#### Ableitung von Windmessgebern

Die Windmesseinrichtung auf dem Maschinenhaus wird mit einer Blitzfangstange geschützt. Diese Fangstange wird mit dem Grundrahmen des Maschinenhauses verbunden.

## 9 Schutz aller Komponenten in der WEA vor Beschädigungen

Sämtliche elektrischen Betriebsmittel in der WEA sind vor direkter Blitzeinwirkung geschützt und befinden sich daher innerhalb der Blitzschutzzonen 1, 2 bzw. 3.

Der Übergang von Blitzschutzzone 0 (Direkteinwirkung des Blitzes) zu Blitzschutzzone 1 befindet sich am Eintritt der Zuleitungskabel von der Trafostation in die Niederspannungsverteilung im Turm.

An dieser Stelle sind blitzstromleitfähige Ableiter eingesetzt mit einer Schutzpegelcharakteristik  $I_B$  (10/350): 50 kA. Diese Ableiter sind in der Lage, Überspannungen innerhalb des Schaltschranke auf eine Spannung von 1,5 kV zu begrenzen. Dies reicht nicht für alle elektrischen Betriebsmittel im Niederspannungsteil aus.

Deshalb sind Überspannungsableiter mit einer Schutzpegelcharakteristik von  $I_B$  (8/20) bei 15 kA entkoppelt zu den Blitzstromableitern eingebaut. Diese sind in der Lage, die auftretende Stoßspannung auf 1 kV zu begrenzen. Diese Überspannung gegen Erde wird von allen eingesetzten Bauteilen entsprechend Herstellerspezifikationen verkraftet. Die hinter diesen Überspannungsableitern angeordneten Bauteile befinden sich in Blitzschutzzone 2.

Empfindliche elektronische Bauteile befinden sich in den eingesetzten Geräten (SPS oder USV) im Schaltschrank. Sie sind durch entsprechende Eingangsbeschaltungen, durch galvanische Entkopplung induktiver oder optischer Art oder durch Überspannungsableiter in den jeweiligen Netzteilen vor Überspannungen geschützt (Blitzschutzzone 3). Induktive, kapazitive Einkoppelungen werden durch Potentialtrennungen und Abschirmung der Zuleitungen und Signalleitungen verhindert. SPS und USV sind zum Schutz vor Einkoppelung mit einem Metallgehäuse ausgestattet.

## 10 Potentialausgleich

Der Mittelspannungstransformator, der Hauptschrank, die Niederspannungsverteilung und der Mittelspannungsschalter sowie der Umrichter und die Generatorbox sind mit dem Rahmen verbunden.

Ein Potentialausgleich wird über mehrere Potentialausgleichsschienen vorgenommen. Der Transformator, der Mittelspannungsschaltschrank und der Umrichter sind an Potentialausgleichsschienen angeschlossen. Grundsätzlich werden alle Schränke an das Gesamterdungssystem angeschlossen.

Die Potentialausgleichsschienen werden wieder potentialmäßig auf das Potential des Maschinenrahmens zusammengeführt.

## 11 Ableitung der Blitzströme

Findet eine Blitzentladung über ein Rotorblatt der Windenergieanlage statt, so fließt der Blitzstrom über einen Rezeptor des Blattes weiter über den Ableiter im Rotorblatt zur Blattwurzel. Hier fließt der Strom über die vorgespannten Lager in die blitzstromtragfähige Nabe.

Der Blitzstrom wird von der Rotorwelle über blitzstromtragfähige Kohlebürsten auf den Grundrahmen der Turbine geleitet. Hierdurch ist das Hauptlager gegen die hohen Blitzströme geschützt.

Vom Grundrahmen fließt der Blitzstrom über das ebenfalls vorgespannte und blitzstromtragfähige Azimutlager in den Turm. Teilblitzströme können parallel über die PE-Kabel des Generators, die über den Potentialausgleich im Maschinenhaus mit dem Grundrahmen verbunden sind, zum Turmfuß abgeleitet werden.

Der Stahlurm ist im Bereich des Turmfußes mit der Potentialausgleichsschiene verbunden. Von hier fließt der Blitzstrom zum Fundament- bzw. Ringerder der Windenergieanlage.

Blitzentladungen, die über die Fangstange stattfinden, werden auf den Grundrahmen geleitet. Der Strom nimmt von hier den gleichen Weg wie bei der Entladung in ein Rotorblatt.

## 12 Karten für Registrierung von Blitzeinschlägen

Alle Rotorblätter von LM-Windturbinen werden mit einer Blitzeinschlagskarte am Kabel am Fußende des Rotorblatts montiert. Im Falle eines Blitzeinschlags registriert ein Magnetstreifen auf der Blitzschlagregistrierungskarte einen Schätzwert des induzierten Spitzenstroms. Zum Lesen der Karten für Registrierung von Blitzeinschlägen ist ein Kartenlesegerät erforderlich.

## 13 Blitzschlagsystem – Detaillierte Überwachung (optional)

Im Angebot befindet sich eine optionale Lösung des Blitzschlagüberwachungssystems (anwendbar für alle Länder außer Japan), welche detailliertere Informationen über Blitzereignisse durch ein unabhängiges System bereitstellt. Ob dieses System in einem Projektumfang enthalten ist, entnehmen Sie bitte dem vertraglich festgelegten Lieferumfang.

Das Blitzschlagüberwachungssystem misst die Stärke des Stroms, der durch den überwachten Leiter fließt. Das System erkennt und analysiert die Parameter der Blitzschlagströme, wodurch der Kunde die Blitzstrom-Belastung des Systems beurteilen kann und nicht den höchsten Wert über den Bereich dieser Parameter bestimmt.

Die Hauptcharakteristiken des Blitzüberwachungssystems umfassen:

- Live-Überwachungssystem zur lokalen oder entfernten Aufzeichnung und Analyse von Blitzeinschlägen
- Detaillierte Analyse von Blitzströmen:  $I_{max}$ ,  $di/dt$ , Ladung und spezifische Energie
- Messbereich für Stromstärke des Spannungsstoßes: +/- 5 kA bis 400 kA
- Zeiterfasste Bestimmung vergangener Blitzereignisse

### 13.1 Komponenten

Das Blitzüberwachungssystem besteht aus folgenden Komponenten:

- Bewertungseinheit
- Sensoren
- Optische Anschlußkabel

Diese Sensoren sind an den abwärts führenden Leitern montiert, welche den Blitzstrom ableiten. Die Sensoren erfassen das durch den vom Blitzschlag verursachten Stromstoß um den Leiter entstehende Magnetfeld.

Die Verbindungskabel übertragen das Messergebnis an die Auswerteeinheit.

Das optische Signal wird in der Auswerteeinheit mit Hilfe des O/E-Moduls (Optik und Elektrik) in ein elektrisches Signal umgewandelt. Anhand der ermittelten Werte ermittelt die Auswerteeinheit die Blitzeigenschaften.

### 13.2 Messmethode

Das interne Messprinzip des Blitzschlagüberwachungssystems basiert auf dem Faraday-Effekt.

### 13.3 Messbedingung

Wenn ein Blitzeinschlag vom Sensor erkannt wurde und der Schwellenwert (wie in der Software der Auswertungseinheit konfigurierbar) überschritten wurde; dann werden Parameter wie Spitzenstrom, spezifische Energie, Ladung, max. Spitze und größter Wert von  $di/dt$  für 1 Sekunde (1s) Dauer in der Auswertungseinheit erfasst.

Die Daten lassen sich manuell von der Auswerteeinheit herunterladen und zur weiteren Verarbeitung analysieren. Die Anzahl der Einschläge wird durch manuelle Zählung der Anzahl der Protokollierungsvorgänge von Daten für alle Sensoren bestimmt.

Nachfolgend die in der Auswerteeinheit des Blitzüberwachungssystems erfassten Parameter:

- Spitzenstrom [kA] – Maximale Lichtstromamplitude

- Größter Wert für  $di/dt$  [kA/ $\mu$ s] – Größte Anstiegsgeschwindigkeit für Blitzstrom
- Maximaler Spitzenwert  $di/dt$  [kA/ $\mu$ s] – Maximale Anstiegsgeschwindigkeit für Blitzstrom
- Spezifische Energie [kJ/ $\Omega$ ] – Spezifische Energie, die beim Blitzeinschlag aufgezeichnet wurde
- Ladung [As] – Aufladung des Blitzeinschlags aufgezeichnet

## 13.4 Fernüberwachung

Über eine RJ45-Ethernet-Schnittstelle lässt sich die Auswerteeinheit einfach in Standard-Netzwerkssysteme integrieren.

Der Kunde kann dann auf die erfassten Daten zugreifen und das System aus der Ferne über einen Webserver, OPC UA oder Modbus/TCP konfigurieren. Die Verantwortung einer VPN-Verbindung inkl. Cybersecurity an die Auswertungseinheit obliegt dem Käufer.

## 13.5 Technische Daten

### 13.5.1 Bewertungseinheit

<b>Gemeinsame Merkmale</b>	
Messbare Stromstärke	±5 kA bis 400 kA
Versorgungsspannung	24 VDC ± 20 %
Einschaltstrom	30 A
Verfügbarkeit für Einlagerung	max. 500 Datenpunkte
<b>Ethernet-Schnittstelle</b>	
Anschlussmethode	RJ45
Anzahl	1
Übertragungsgeschwindigkeit	10/100 Mbit/s
<b>FO-Schnittstelle</b>	
Anschlussmethode	BFOC (ST)
Anzahl der Kanäle	3
<b>Allgemeine Daten</b>	
Schutzgrad	IP20

### 13.5.2 Sensor

<b>Gemeinsame Merkmale</b>	
Anschlussmethode	Anschlussmethode
Schnittstelle	Schnittstelle
<b>Allgemeine Daten</b>	
Schutzgrad	Schutzgrad
Montage:	Montage:

### 13.5.3 Optionales Anschlußkabel

<b>Allgemeine Daten</b>	
Steckverbinder 1:	SC-RJ/IP67 Druck-Zug-Metallgehäuse

Die auf dieser Seite in Textform wiedergegebenen sowie in Zeichnungen, Modellen, Tabellen etc. verkörpert Informationen bleiben ausschließliches Eigentum der General Electric Company und/oder deren verbundene Unternehmen. Sie werden nur zu dem vereinbarten Zweck anvertraut und dürfen zu keinem anderen Zweck verwendet werden. Kopien oder sonstige Vervielfältigungen dürfen nur zu dem vereinbarten Zweck angefertigt werden. Ausgedruckte und/oder elektronisch verbreitete Dokumente unterliegen nicht der Änderungskontrolle  
© 2022 General Electric Company und/oder deren verbundene Unternehmen. Alle Rechte vorbehalten.

Steckverbinder 2:	BFOC(ST)/IP20
Glasfaser	PCF 200/230 µm

### 13.5.4 Layout-Diagramm

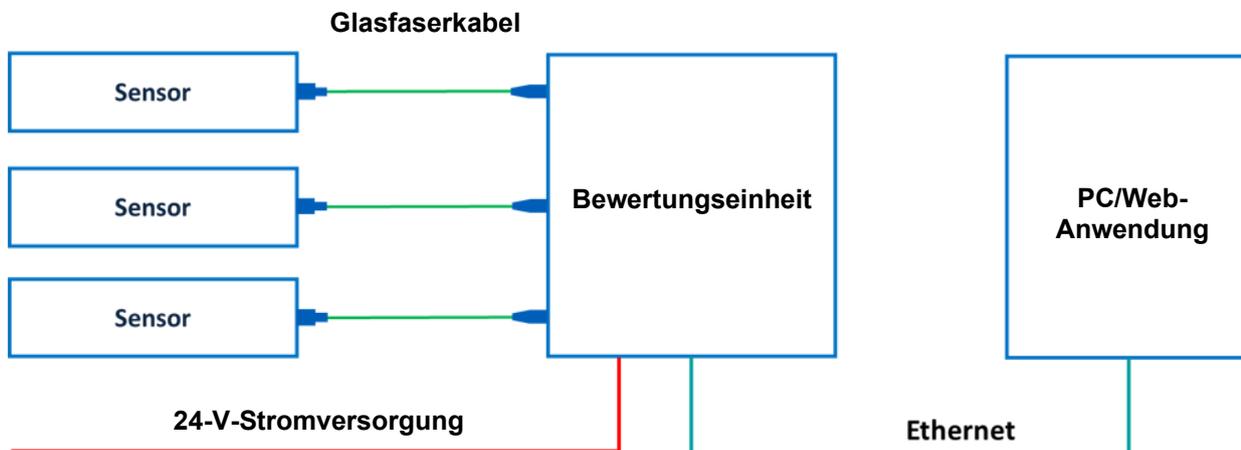


Abbildung 1: LAYOUT-DIAGRAMM

### 13.5.5 Vergleich zwischen Blitzschlagüberwachungssystem und Blitzschlagregistrierungskarten

Parameter	Blitzüberwachungssystem	Blitzeinschlagskarte
Spitzenstrom	Ja	Ja
Blitzeinschlagsprotokoll	Ja	Nein
Ringpuffer	Ja	Nein
Zeitstempel	Ja	Nein
Fernzugriff	Ja	Nein
Aktive Alarmausgaben	Ja	Nein
Einfach zu installieren / nachzurüsten	Ja	Ja
Anfängliche Kosten:	Mehr	Weniger
Selbstüberwachung	Ja	Nein
Wartungsfrei	Ja	Nein
Messbereich	5 bis 400kA	3 bis 120kA

Die auf dieser Seite in Textform wiedergegebenen sowie in Zeichnungen, Modellen, Tabellen etc. verkörperten Informationen bleiben ausschließliches Eigentum der General Electric Company und/oder deren verbundene Unternehmen. Sie werden nur zu dem vereinbarten Zweck anvertraut und dürfen zu keinem anderen Zweck verwendet werden. Kopien oder sonstige Vervielfältigungen dürfen nur zu dem vereinbarten Zweck angefertigt werden. Ausgedruckte und/oder elektronisch verbreitete Dokumente unterliegen nicht der Änderungskontrolle  
 © 2022 General Electric Company und/oder deren verbundene Unternehmen. Alle Rechte vorbehalten.

## 14 Angewandte Normen

Bei der Auslegung des Blitzschutzes der Windenergieanlage wurden folgende Normen und Richtlinien zugrunde gelegt:

IEC 62305-1:2010	Blitzschutz - Teil 1: Allgemeine Grundsätze
IEC 62305-2:2010	Blitzschutz - Teil 2: Risiko-Management
IEC 62305-3:2010	Blitzschutz - Teil 3: Schutz von baulichen Anlagen und Personen
IEC 62305-4:2010	Blitzschutz - Teil 4: Elektrische und elektronische Systeme in baulichen Anlagen
IEC 61400-24, Ausgabe 1.0 2010 06	Windenergieanlagen, Blitzschutz für Windenergieanlagen