

# Kriterien für die Auswahl einer Fehlerstrom-Schutzeinrichtung

Einsatz von Fehlerstrom-Schutzeinrichtungen bei **SUNNY BOY**, **SUNNY ISLAND**, **SUNNY BOY STORAGE** und **SUNNY TRIPOWER**



## Inhalt

---

Bei der Installation von Wechselrichtern ergeben sich häufig Unsicherheiten beim Einsatz einer Fehlerstrom-Schutzeinrichtung. Bei PV-Anlagen kann dafür vor allem die DIN VDE 0100-410 (IEC 60364-4-41) und die DIN VDE 0100-712 (IEC 60364-7-712) herangezogen werden. Hier wird die Fehlerstrom-Schutzeinrichtung als Schutz gegen indirektes Berühren (Personenschutz) verwendet.

# 1 Begriffsklärung

---

## 1.1 Schutzmaßnahme nach DIN VDE 0100-410 (IEC 60364-4-41)

Nach dieser Norm besteht eine Schutzmaßnahme gegen elektrischen Schlag aus zwei Schutzvorkehrungen:

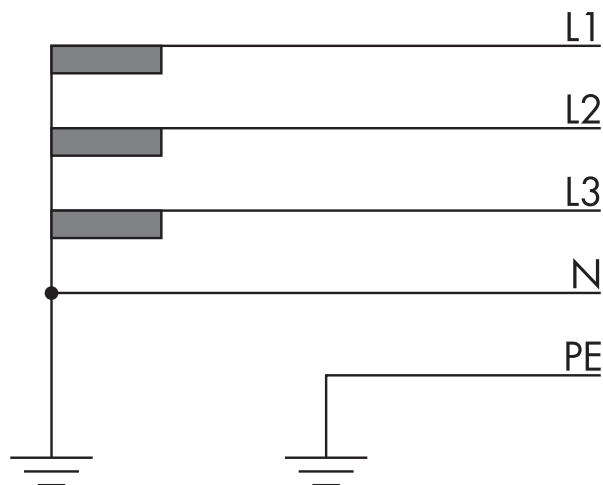
- Basisschutz: Schutz gegen direktes Berühren.
- Fehlerschutz: Schutz bei Auftreten eines Fehlers. Diese Schutzvorkehrung tritt in Kraft, wenn der Basisschutz nicht mehr wirkt und verhindert körperliche Schäden.

Als Schutzmaßnahme für die AC-seitige Installation einer PV-Anlage wird meist der Schutz durch automatische Abschaltung der Stromversorgung vorgesehen.

Neben der Isolierung aktiver Teile als Basisschutz wird der Fehlerschutz durch Schutzpotenzialausgleich und durch eine Abschaltvorrichtung hergestellt. Diese muss innerhalb der vorgeschriebenen Zeiten nach Auftreten des Fehlers abschalten (bei 230 V<sub>AC</sub>: 0,2 s in TT-Netzen bzw. 0,4 s in TN-Netzen).

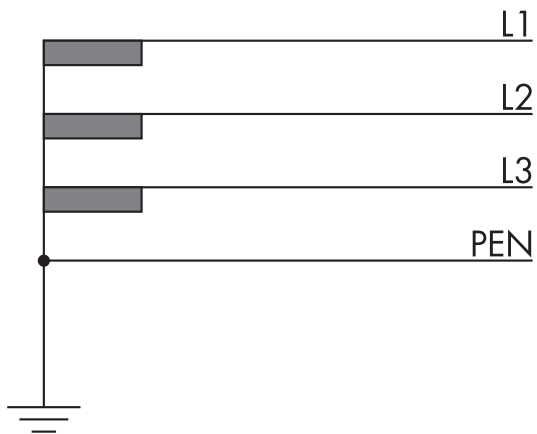
## 1.2 Netzformen

### TT-Netz

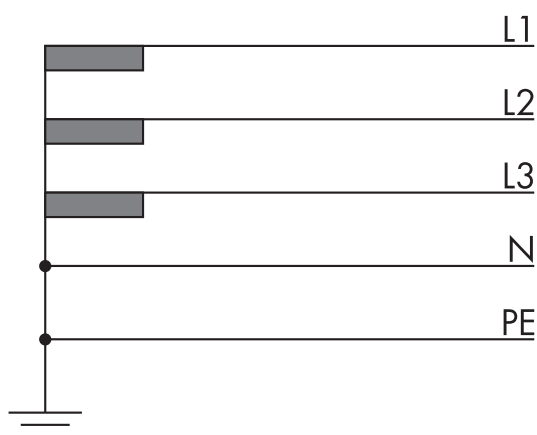


## TN-Netze

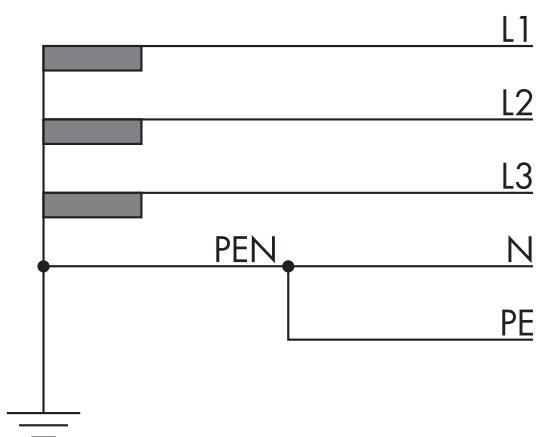
### TN-C-Netz



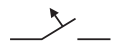
### TN-S-Netz



### TN-C-S-Netz



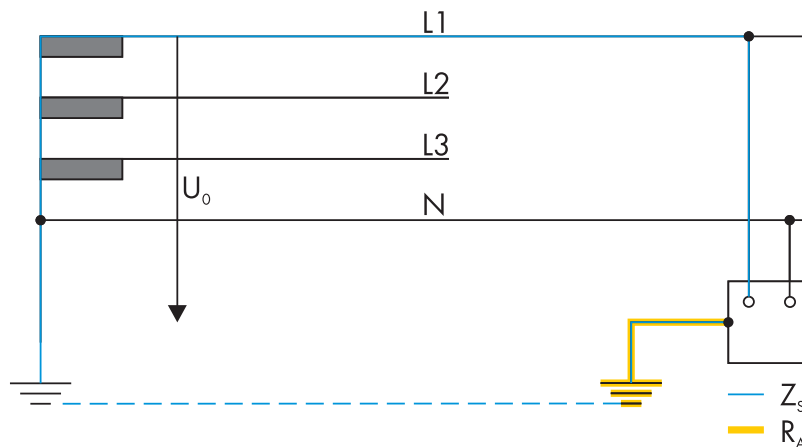
### 1.3 Abkürzungen, Symbole und Formelzeichen

- LS Leitungsschutzschalter
-  Schaltzeichen für Leitungsschutzschalter
- RCD Fehlerstrom-Schutzeinrichtung („Residual Current Device“)
- RCMU (Allstromsensitive) Fehlerstrom-Überwachungseinheit („Residual Current Monitoring Unit“)
- $I_a$  Strom, der das automatische Abschalten innerhalb der geforderten Zeit bewirkt (Kurzschlusschutz).

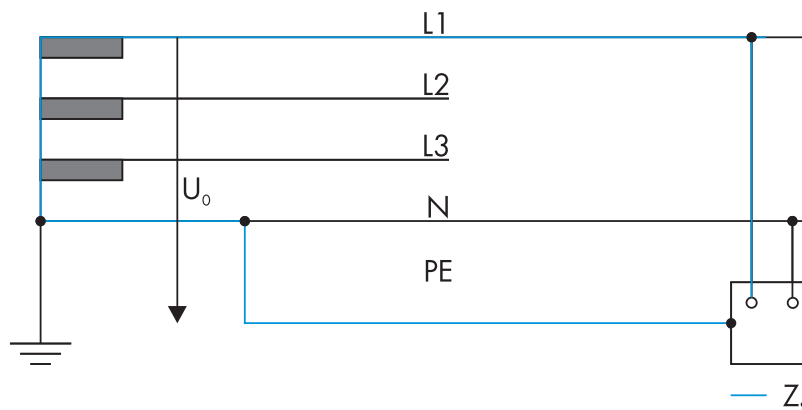
Bei B-Charakteristik des Leitungsschutzschalters ist dies das 5-fache des Nennstroms ( $I_{nenn}$ ) des LS. Bei C-Charakteristik ist dies das 10-fache; z. B. LS C16A  $\Rightarrow I_a = 160$  A.

- $I_{nenn}$  Nennstrom des LS
- $I_{\Delta f}$  Bemessungsdifferenzstrom der Fehlerstrom-Schutzeinrichtung
- $R_A$  Summe der Widerstände des Erders und des Schutzleiters des zu schützenden Körpers
- $U_0$  Nennwechselspannung Außenleiter gegen Erde
- $Z_S$  Schleifenimpedanz der Fehlerschleife, bestehend aus Stromquelle, Außenleiter bis zum Fehlerort und Schutzleiter zwischen Fehlerort und Stromquelle

- $R_A$  und  $Z_S$  im TT-Netz



- $Z_S$  im TN-Netz



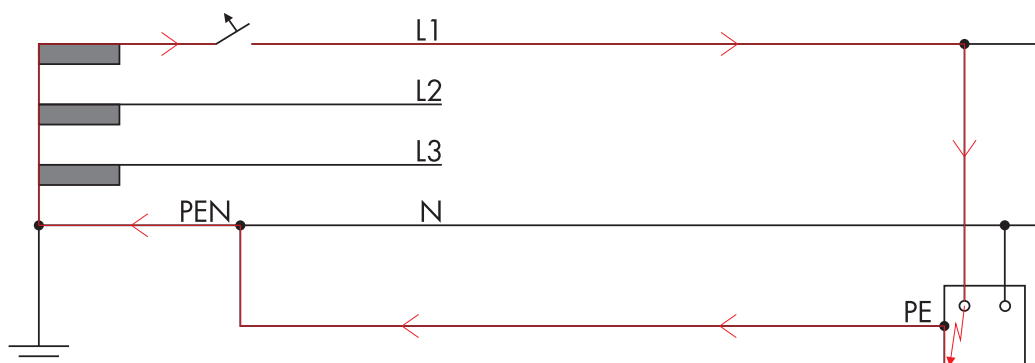
## 2 Möglichkeiten der Abschaltung

Die automatische Abschaltung kann nach DIN VDE 0100-410 (IEC 60364-4-41) durch den Schutzpotenzialausgleich in Kombination mit einem Leitungsschutzschalter oder einer Fehlerstrom-Schutzeinrichtung erreicht werden.

### 2.1 Automatische Abschaltung durch einen Leitungsschutzschalter

Ein Leitungsschutzschalter gewährleistet die automatische Abschaltung, wenn folgende Bedingungen erfüllt sind:

- TN-Netz:
  - Wenn  $Z_s \leq \frac{U_0}{I_a}$ , kann der LS den Schutz durch automatische Abschaltung gewährleisten.
- TT-Netz:
  - Als Fehlerschutz ist vorrangig eine Fehlerstrom-Schutzeinrichtung vorgesehen.
  - Wenn  $Z_s \leq \frac{U_0}{I_a}$ , kann aber auch hier der LS den Schutz durch automatische Abschaltung gewährleisten.



Beispiel: Abschaltung durch Leitungsschutzschalter im Fehlerfall im TN-C-S-Netz

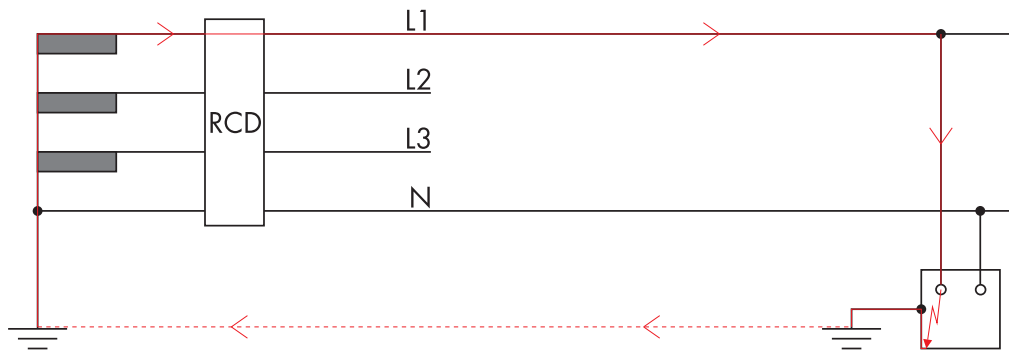
### 2.2 Automatische Abschaltung durch eine Fehlerstrom-Schutzeinrichtung

Eine Fehlerstrom-Schutzeinrichtung gewährleistet die automatische Abschaltung, wenn folgende Bedingungen erfüllt sind:

- TN-Netz:
  - Im TN-Netz sind die Fehlerströme wesentlich höher als der Bemessungsdifferenzstrom  $I_{\Delta f}$  der Fehlerstrom-Schutzeinrichtung, so dass die Abschaltzeiten mit der Fehlerstrom-Schutzeinrichtung immer eingehalten werden.

In TN-C-Netzen ist der Einsatz einer Fehlerstrom-Schutzeinrichtung nicht zulässig!

- TT-Netze:
  - Als Fehlerschutz ist vorrangig eine Fehlerstrom-Schutzeinrichtung vorgesehen.
  - Wenn  $R_A < \frac{50 \text{ V}}{I_{\Delta f}}$ , kann die Fehlerstrom-Schutzeinrichtung den Schutz durch automatische Abschaltung gewährleisten.



Beispiel: Abschaltung durch eine Fehlerstrom-Schutzeinrichtung im Fehlerfall im TT-Netz

## 2.3 Wahl der Abschaltmöglichkeit

Es ist zu prüfen, ob der zum Leitungsschutz vorgesehene Leitungsschutzschalter zur automatischen Abschaltung ausreicht (siehe Kapitel 2.1 „Automatische Abschaltung durch einen Leitungsschutzschalter“ (Seite 5)).

- Ist dies gegeben, fließt über die Fehlerschleife ein Strom (abhängig von der Höhe der Schleifenimpedanz), der höher als der Auslösestrom  $I_{\Delta}$  (des Kurzschlusschutzes) ist. Der LS kann somit innerhalb der geforderten Zeiten abschalten.
- Ist die Schleifenimpedanz zu hoch, muss zusätzlich eine Fehlerstrom-Schutzeinrichtung eingesetzt werden (außer im TN-C-Netz).

## 3 Weitere Gründe für den Einsatz einer Fehlerstrom-Schutzeinrichtung

---

### 3.1 Installationen im Außenbereich

Häufig wird die Meinung vertreten, dass für Installationen im Außenbereich immer eine Fehlerstrom-Schutzeinrichtung eingesetzt werden muss. Nach DIN VDE 0100-410 (IEC 60364-4-41) trifft dies allerdings nur auf Endstromkreise mit Steckdosen oder fest angeschlossenen ortsveränderlichen Betriebsmitteln mit einem Bemessungsstrom nicht größer als 32 A zu. Für einen nicht ortsveränderlichen fest angeschlossenen Wechselrichter gilt diese Forderung daher nicht.

### 3.2 Forderungen des Netzbetreibers

Einzelne Netzbetreiber passen die allgemeingültigen technischen Anschlussbedingungen (TAB) für deren Netz an und weichen somit von den Standards ab. In diesen spezifischen technischen Anschlussbedingungen kann auch der Einsatz einer Fehlerstrom-Schutzeinrichtung gefordert sein.

Falls seitens des Netzbetreibers eine Fehlerstrom-Schutzeinrichtung vorgeschrieben ist, sind Art und Einsatzbedingungen in der technischen Anschlussbedingungen (TAB) geregelt. Häufig fordern Netzbetreiber jedoch nicht explizit den Einsatz einer Fehlerstrom-Schutzeinrichtung, sondern nur eine „normgerechte Installation“.

### 3.3 Notwendigkeit aufgrund anderer Normen

Je nach Installationsort und den örtlichen Bedingungen, kann eine Fehlerstrom-Schutzeinrichtung aufgrund anderer Normen oder Vorschriften nötig sein.

Wird die Installation z. B. in einer Scheune oder in Holzhäusern ausgeführt, gilt auch die DIN VDE 0100-482 (IEC 60364-4-42). Dann ist eine Fehlerstrom-Schutzeinrichtung mit einem Bemessungsdifferenzstrom von maximal 300 mA aus Brandschutzgründen erforderlich.

Die verschiedenen Einflüsse sind aber nur vom Installateur vor Ort zu beurteilen. Standardinstallationen und die Besonderheiten von PV-Anlagen sind in Kapitel 4 „Auswahl der Fehlerstrom-Schutzeinrichtung für eine PV-Anlage mit und ohne Batteriewechselrichter“ (Seite 8) erläutert.

## 4 Auswahl der Fehlerstrom-Schutzeinrichtung für eine PV-Anlage mit und ohne Batteriewechselrichter

---

Neben den vorgenannten Kriterien gibt es bei PV-Anlagen weitere Kriterien zur Auswahl der Fehlerstrom-Schutzeinrichtung.

### 4.1 Forderung aus DIN VDE 0100-712:2016 (HD 60364-7-712:2016)

Wenn eine Fehlerstrom-Schutzeinrichtung für den Schutz des PV-Wechselstrom-Kreises verwendet wird, muss diese vom Typ B sein. Eine Ausnahme von dieser Forderung besteht, wenn der Hersteller des Wechselrichters die Freigabe für andere RCD-Typen erteilt.

Viele SMA-Wechselrichter sind für den Einsatz mit einer Fehlerstrom-Schutzeinrichtung vom Typ A freigegeben. Eine Liste dieser Wechselrichter ist unserer Herstellererklärung "Verwendung von Fehlerstromschutzschaltern (RCD) vom Typ A mit Wechselrichtern vom Typ Sunny Boy oder Sunny Tripower" zu entnehmen.

### 4.2 Betriebsbedingte Differenzströme

Bei Betrieb eines transformatorlosen Wechselrichters entstehen Differenzströme, die durch den Isolationswiderstand und durch Kapazitäten des PV-Generators bedingt sind. Um ein ungewolltes Auslösen während des Betriebs zu vermeiden, dürfen nur mit dem jeweiligen Wechselrichter kompatible Fehlerstrom-Schutzschalter eingesetzt werden. Diese Angabe ist der Betriebsanleitung des Wechselrichters zu entnehmen.

## 5 Berechnungsbeispiele

---

Nachfolgend wird anhand von 2 Beispielen die Auswahl eines geeigneten Betriebsmittels als Fehlerschutz durch automatische Abschaltung dargestellt. Dabei wird immer davon ausgegangen, dass gleichzeitig der dafür notwendige Schutzpotenzialausgleich ausgeführt wird. Die verwendeten Werte sind Beispiele, die nicht als Richtwerte für die jeweilige Netzform oder Anwendung herangezogen werden können.

### 5.1 Berechnungsbeispiel 1

#### **1 Sunny Boy SB2.5-1VL-40; Absicherung mit einem LS B16A; TN-Netz; Schleifenimpedanz $Z_s = 1,5 \Omega$ ; Scheunendach:**

- Der LS B16A hat einen Kurzschlussauslösestrom  $I_a$  von 80 A  
(B-Charakteristik: Faktor 5;  $I_{\text{nenn}}$  des LS = 16 A  $\Rightarrow$   $5 \times 16 \text{ A} = 80 \text{ A}$ ).
- Bei 230 V können über die Fehlerschleife 153 A fließen ( $\frac{230 \text{ V}}{1,5 \Omega} = 153,3 \text{ A}$ ).



- Die 153 A sind höher als die notwendigen 80 A Auslösestrom des LS. Der LS schaltet sicher innerhalb der vorgeschriebenen Zeit ab.
- Der LS B16A reicht als Fehlerschutz gegen indirektes Berühren aus.
- Da es sich um eine Scheune handelt, muss in diesem Fall noch zusätzlich eine Fehlerstrom-Schutzeinrichtung Typ A mit einem Bemessungsdifferenzstrom von höchstens 300 mA installiert werden. Dies ist aus Brandschutzgründen nach der DIN VDE 0100-482 (IEC 60364-4-42) notwendig.

## 5.2 Berechnungsbeispiel 2

### STP 15000TL-30; Absicherung mit je einem LS C32A; TT-Netz; Schleifenimpedanz $Z_s = 0,2 \Omega$ ; $R_A = 1,1 \Omega$ :

- Der LS C32A hat einen Kurzschlussauslösestrom von 320 A (C-Charakteristik: Faktor 10;  $I_{enn}$  des LS = 32 A  $\Rightarrow$  10 x 32 A = 320 A).
- Bei 230 V können über die Fehlerschleife 177 A fließen ( $\frac{230 \text{ V}}{1,3 \Omega} = 177 \text{ A}$ ).
- Die 177 A sind niedriger als die notwendigen 320 A Auslösestrom des LS. Damit schaltet der LS **nicht sicher** innerhalb der vorgeschriebenen Zeit ab.
- Der LS C32A reicht als Fehlerschutz gegen indirektes Berühren **nicht** aus.

#### 1. Möglichkeit: Einsatz eines anderen LS (sofern möglich)

- Bei Einsatz eines LS B32A liegt der Kurzschlussauslösestrom bei 160 A (B-Charakteristik: Faktor 5;  $I_{enn}$  des LS = 32 A  $\Rightarrow$  5 x 32 A = 160 A).
- Der Auslösestrom des LS mit B-Charakteristik würde unter den 177 A liegen, die im Fehlerfall fließen würden. Damit würden diese Leitungsschutzschalter innerhalb der vorgeschriebenen Zeit abschalten.
- Der LS B32A reicht als Fehlerschutz gegen indirektes Berühren aus.

#### 2. Möglichkeit: Einsatz einer Fehlerstrom-Schutzeinrichtung

- Falls kein anderer Leitungsschutzschalter eingesetzt werden kann, muss für den Fehlerschutz eine Fehlerstrom-Schutzeinrichtung verwendet werden.
- Eine Fehlerstrom-Schutzeinrichtung Typ A mit einem Bemessungsdifferenzstrom  $I_{\Delta f}$  von 500 mA erfüllt hier die in Kapitel 2.2 „Automatische Abschaltung durch eine Fehlerstrom-Schutzeinrichtung“ (Seite 5) beschriebene Anforderung. Sie gewährleistet den Fehlerschutz gegen indirektes Berühren und ist laut Betriebsanleitung mit dem Wechselrichter kompatibel.