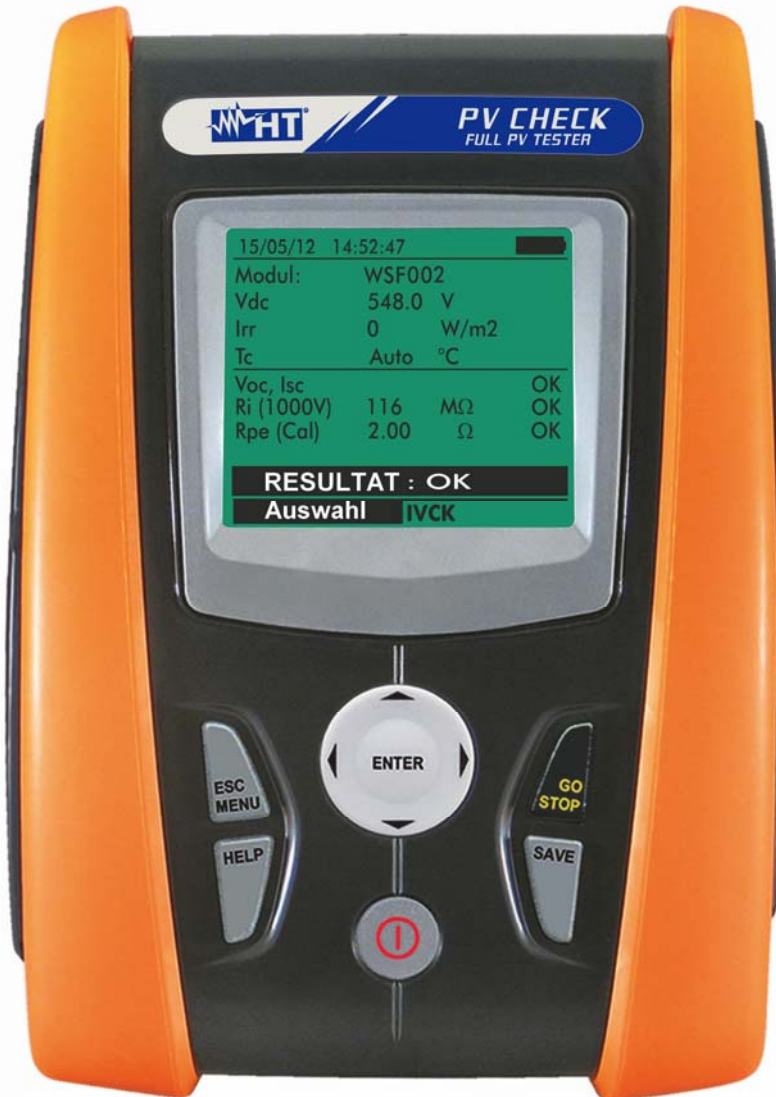




# INSTRUMENTS



# PV CHECK

## Benutzerhandbuch



**HT Instruments GmbH**

Am Waldfriedhof 1b  
41352 Korschenbroich  
Tel: 02161-564 581  
Fax: 02161-564 583

info@HT-Instruments.de  
www.HT-Instruments.de



**Inhaltsverzeichnis:**

1. SICHERHEITSVORKEHRUNGEN UND VERFAHREN .....	3
1.1. Vorwort .....	3
1.2. Während der Anwendung.....	4
1.3. Nach Gebrauch .....	4
1.4. Messkategorien-Definition (Überspannungskategorien) .....	4
2. ALLGEMEINE BESCHREIBUNG .....	5
2.1. EINFÜHRUNG .....	5
2.2. Messgeräteigenschaften .....	5
3. VORBEREITUNG FÜR DIE VERWENDUNG.....	6
3.1. Vorbereitende Prüfung .....	6
3.2. Versorgung des Gerätes .....	6
3.3. Kalibration .....	6
3.4. Lagerung .....	6
4. NOMENKLATUR .....	7
4.1. Gerätebeschreibung.....	7
4.2. Bedientastenbeschreibung.....	8
4.3. Display-Beschreibung .....	8
4.4. Begrüßungsbildschirm.....	8
5. HAUPTMENÜ .....	9
5.1. SET – Konfigurations-Einstellungen.....	9
5.1.1. Allgemein .....	9
5.1.2. Messeinheit.....	10
5.1.3. Datum/Uhrzeit .....	10
5.1.4. Remote / Referenzzelle .....	11
5.1.5. Einstrahlung.....	12
5.1.6. Gleichstrom-Messzange .....	12
5.2. EFF – Einstellungen für den Leistungstest von PV-Anlagen.....	13
5.2.1. Messgeräteinstellungen.....	13
5.2.2. PV-Anlagenparameter .....	14
5.2.3. Auswahl der Berechnungsgrundlage für die Temperatur-Effekte .....	15
5.3. LOW $\Omega$ – Einstellungen Für den Durchgangstest .....	16
5.3.1. Messgeräteinstellungen.....	16
5.4. M $\Omega$ – Einstellungen für die Isolationsmessung .....	17
5.4.1. Messgeräteinstellungen.....	17
5.5. IVCK – Einstellungen für den IVCHECK Schnelltest.....	18
5.5.1. Messgeräteinstellungen.....	18
5.6. DB – Moduldatenbank.....	20
5.6.1. Definition eines neuen PV Moduls.....	21
5.6.2. Datenbank-Kenndatenänderung eines PV Moduls .....	22
5.6.3. Datenbank-Kenndaten Löschung eines PV Moduls .....	23
6. MESSUNG DURCHFÜHREN.....	24
6.1. Wirkungsgradmessung mit externem Datenlogger SOLAR-02.....	24
6.2. Messung der PV AnlagenParameter ohne Datenlogger SOLAR-02.....	28
6.3. Schnelltest an Pv-Modulen und Strings (IVCK).....	31
6.3.1. Einführung.....	31
6.3.2. Schnelltest IVCK ohne Einstrahlungsmessung .....	33
6.3.3. Schnelltest IVCK mit Einstrahlungsmessung .....	36
6.3.4. Reset der durchschnittlichen Werte.....	41
6.3.4.1. Anomalien beim Test IVCK.....	41
6.4. Isolationswiderstandsmessung an PV-Modulen & Strings .....	43
6.4.1. Einführung.....	43
6.4.2. Isolationsmessung – Betriebsmodus FELD.....	43
6.4.3. Isolationsmessung – Betriebsmodus TIMER.....	45
6.4.4. Isolationsmessung – Betriebsmodus STRING .....	46
6.4.4.1. Anomalien.....	48
6.5. Durchgangstest an PV-Modulen/Strings/Feldern (LOW $\Omega$ ).....	49
6.5.1. Einführung.....	49

6.5.2.	Kalibration der Messleitungen .....	49
6.5.3.	Durchgangstest.....	50
6.5.3.1.	Anomalien.....	51
6.6.	LISTE DER DISPLAY-MELDUNGEN.....	53
7.	ABSPEICHERUNG DER ERGEBNISSE .....	55
7.1.	Abspeicherung der Wirkungsgrads-Messergebnisse.....	55
7.2.	Abspeicherung der Messungen von IVCK, $M\Omega$ und $LOW\Omega$ .....	55
7.3.	MESSERGEBNISSE ANZEIGEN .....	57
7.3.1.	Displayaufruf der Ergebnisse eines PV-Wirkungsgradstests .....	57
7.3.2.	Displayaufruf der Messergebnisse IVCK, $M\Omega$ und $LOW\Omega$ .....	58
7.3.2.1.	Zugriff zu den abgespeicherten Daten – Numerische Anzeige .....	59
7.3.3.	Gespeicherte Daten löschen .....	60
8.	VERBINDUNG DES GERÄTES MIT DEM PC .....	61
9.	WARTUNG UND PFLEGE .....	62
9.1.	Allgemeine Informationen.....	62
9.2.	Batteriewechsel .....	62
9.3.	Reinigung .....	62
9.4.	LEBENSENDE .....	62
10.	TECHNISCHE DATEN .....	63
10.1.	Technische Daten der Leistung einer PV-Installation .....	63
10.2.	Technische Daten der Funktion IVCK.....	64
10.3.	Technische Daten der elektrischen Sicherheit.....	64
10.4.	Sicherheitsvorschriften .....	65
10.4.1.	Allgemein .....	65
10.5.	Allgemeine Eigenschaften.....	65
10.6.	Klimabedingungen für den Gebrauch.....	65
10.7.	Zubehör.....	66
10.8.	Optionales Zubehör.....	66
11.	ANHANG – THEORETISCHE INFORMATIONEN .....	67
11.1.	Wirkungsgradstest der PV-Anlagen .....	67
12.	SERVICE .....	69
12.1.	Garantiebedingungen.....	69
12.2.	Service .....	69

## 1. SICHERHEITSVORKEHRUNGEN UND VERFAHREN

Dieses Gerät entspricht der Sicherheitsnorm IEC/EN61010-1 für elektronische Messgeräte. Achten Sie bei Messungen auf folgende Anweisungen und lesen Sie mit äußerster Sorgfalt alle Notizen, denen folgendes Symbol  voran gestellt ist.

- Messen Sie keine Spannungen oder Ströme in feuchter oder nasser Umgebung.
- Benutzen Sie das Messgerät nicht in Umgebungen mit explosivem oder brennbarem Gas oder Material, Dampf oder Staub
- Berühren Sie den zu messenden Stromkreis nicht, wenn Sie keine Messung durchführen
- Berühren Sie keine offen liegenden leitfähigen Metallteile wie ungenutzte Messleitungen, usw.
- Benutzen Sie das Messgerät nicht, wenn es sich in einem schlechten Zustand befindet, z.B. wenn Sie eine Deformierung, Bruch, keine Anzeige, usw. feststellen.
- Seien Sie vorsichtig bei Messungen von über 25V in ordentlichen Umgebungen und 50V in außerordentlichen Umgebungen, da ein Risiko eines elektrischen Schocks besteht.

Die folgenden Symbole werden in dieser Bedienungsanleitung und auf dem Gerät benutzt:



Vorsicht: Beziehen Sie sich auf die Bedienungsanleitung. Falscher Gebrauch kann zur Beschädigung des Messgerätes oder seiner Bestandteile führen.



Gefahr Hochspannung: Risiko eines elektrischen Schlages.



Doppelte Isolation



Gleichspannung oder -strom



Erdung

### 1.1. VORWORT



- Dieses Gerät ist für die Verwendung unter den im § 10.6 angegebenen Umgebungsbedingungen vorgesehen. Verwenden Sie das Gerät nicht unter davon abweichenden Umgebungsbedingungen.
- Das Gerät kann zur Messung von **SPANNUNG** und **STROM** in Installationen mit CAT I 1000V DC mit maximaler Spannung 1000V DC zwischen den Eingängen benutzt werden. Messen Sie keine Stromkreise, die die in den § 10, § 10.2 und § 10.3 spezifizierten Grenzen überschreiten.
- Halten Sie die üblichen Sicherheitsbestimmungen ein, die zum Schutz des Bedieners vor gefährlichen Strömen und des Gerätes vor falscher Bedienung vorgesehen sind.
- Nur das mitgelieferte Zubehör garantiert Übereinstimmung mit dem Sicherheitsstandard. Sie müssen in einem guten Zustand sein und, falls nötig, durch dasselbe Modell ersetzt werden.
- Prüfen Sie, ob die Batterien korrekt installiert sind.
- Bevor Sie die Messleitungen mit dem zu messenden Stromkreis verbinden, sollten Sie überprüfen, ob die gewünschte Funktion ausgewählt worden ist.

## 1.2. WÄHREND DER ANWENDUNG

Lesen Sie die folgenden Empfehlungen und Anweisungen sorgfältig:



### WARNUNG

- Das Nichtbefolgen der Verwarnungen und/oder der Gebrauchsanweisungen kann das Gerät und/oder seine Bestandteile beschädigen und eine Gefahr für den Benutzer darstellen.
- Das Symbol "  " zeigt den Batterieladezustand an. Wenn der Batterieladezustand aufs Minimum sinkt erscheint das Symbol "  " auf dem Display. In diesem Fall unterbrechen Sie die Prüfungen und ersetzen Sie die Batterien, wie im § 9.2 beschrieben.
- **Das Gerät ist in der Lage, die gespeicherten Daten auch ohne Batterien zu halten.**

## 1.3. NACH GEBRAUCH

Wenn die Messungen abgeschlossen sind, drücken und halten Sie die ON/OFF Taste einige Sekunden lang, um das Gerät auszuschalten. Wenn das Gerät für eine lange Zeit nicht benutzt wird, entfernen Sie die Batterie und befolgen Sie die Anweisungen im § 3.4.

## 1.4. MESSKATEGORIEN-DEFINITION (ÜBERSPANNUNGSKATEGORIEN)

Die Norm "IEC/EN61010-1: Sicherheitsstandards für elektrische Mess- und Steuerungsgeräte und Geräte zur Laboranwendung, Artikel 1: Allgemeine Erfordernisse", definiert die Bedeutung von Messkategorie, gewöhnlich auch Überspannungskategorie genannt. In § 6.7.4: Zu messende Stromkreise, lautet sie:

Schaltkreise sind in die folgenden Messkategorien verteilt:

- **Messkategorie IV** ist für Messgeräte, die an der Einspeisung der Niederspannungsanlagen messen können.  
*Beispiele sind Stromzähler und Messungen an Hauptüberstromschutzvorrichtungen und kleinen Transformatoreneinheiten.*
- **Messkategorie III** ist für Messgeräte, die in Gebäudeinstallationen messen können.  
*Beispiele sind Messungen an Installationsverteilern, Sicherungsautomaten, Installationsleitungen, Netzwerksteckdosen, Verteilerkästen, Schalter, Deckenauslässe in der festen Installation. Weiterhin Geräte, die in der Industrie zur Anwendung kommen, die unter anderem dauerhaft fest angeschlossen sind, wie zum Beispiel ein Motor.*
- **Messkategorie II** ist für Messgeräte, die Messungen an Geräten ausführen die ein Netzanschlusskabel haben.  
*Beispiele sind Messungen an Haushaltsgeräten, tragbaren Werkzeugen und ähnlichen Geräten.*
- **Messkategorie I** ist für Messgeräte, die Messungen an Stromkreisen ausführen, die nicht direkt mit dem NETZ verbunden sind.

## 2. ALLGEMEINE BESCHREIBUNG

### 2.1. EINFÜHRUNG

Das **PV-CHECK** ermöglicht die sichere, normgerechte elektrische Überprüfung der PV Anlage gemäß **VDE 0126-23** (EN 62446) und die Funktionskontrolle der PV Module/Strings bis 1000V AC/DC. Darüber hinaus dient das Gerät auch zur DC seitigen Bewertung des Wirkungsgrads einer PV-Anlage.

Die IVCK-Messung (Leerlaufspannung & Kurzschlussstrom), die Isolationsmessungen und die Durchgangsprüfung können sowohl im automatischen Prüfablauf der Auto Sequenz Reihenfolge IVCK → Isolation → Durchgang als auch manuell einzeln durchgeführt werden.

### 2.2. MESSGERÄTEIGENSCHAFTEN

Das Messgerät eignet sich für:

#### Durchgangstest des Schutzleiter ( $LOW\Omega$ )

- Test mit Prüfstrom  $> 200\text{mA}$  gemäß den Richtlinien IEC/EN62446 (VDE0126-23)
- Manuelle Kalibration der Messleitungen

#### Messung des Isolationswiderstandes an PV-Modulen/Strings ( $M\Omega$ )

- Prüfspannungen 250V, 500V, 1000VDC gemäß IEC/EN62446 (VDE0126-23)
- 3 Messarten: Feld, Timer, String
- 2 Prüfverfahren auswählbar

Prüfverfahren 1: Getrennte Messung an den positiven und negative Elektroden des PV-Generators einzeln gegen Erde

Prüfverfahren 2: Positive und negative Elektroden des PV-Generators sind kurzgeschlossen und Messung gegen Erde

#### Ermittlung des DC Wirkungsgrads einer PV-Installation (EFF)

- Messung von Gleichspannung und Strom sowie DC-Leistung von PV-Modulen/Strings
- Einstrahlungsmessung [ $\text{W}/\text{m}^2$ ] durch mit optionalem Datenlogger SOLAR-02 verbundener optionaler Referenzzelle HT304N
- Temperaturmessung an PV-Modulen und der Umgebungstemperatur durch mit optionalem Datenlogger SOLAR-02 angeschlossenen Temperaturfühler PT300N
- Sofortige Bewertung des DC-Wirkungsgrads gemäß den vom Benutzer eingegebenen Anlagenparameter
- Aufzeichnung der Parameter einer PV-Anlage mit wählbaren Messintervallen (Integrationsdauer) von 5s bis 60 Minuten

#### Schnelle Vorprüfungs-Messungen (IVCK) gemäß der IEC/EN62446 (VDE0126-23)

- Messung der Leerlaufspannung  $V_{oc}$  an PV-Modulen/Strings bis 1000VDC
- Messung des Kurzschlussstroms  $I_{sc}$  an PV-Modulen/Strings bis 10A
- Einstrahlungsmessung mit optionaler Referenzzelle
- Sofortige Bewertung (OK/NEIN) der Messergebnisse
- Interne programmierbare Datenbank für die Kenndaten von bis zu 30 PV-Modulen
- Messdatenansicht unter Betriebs- (OPC) und Standardtestbedingungen (STC).

Dieses Modell hat ein hintergrund-beleuchtetes Display, interne Kontrasteinstellung und eine **HILFE**-Taste, um dem Anwender eine schnelle und einfache Hilfe während des Einsatzes des Messgerätes mit den Anlagen zu geben. Eine Funktion zur automatischen Ausschaltung, die auch deaktiviert werden kann, schaltet das Gerät nach ungefähr 5 Minuten Nichtgebrauch aus.



### 3. VORBEREITUNG FÜR DIE VERWENDUNG

#### 3.1. VORBEREITENDE PRÜFUNG

Die gesamte Ausrüstung ist vor dem Versand mechanisch und elektrisch überprüft worden. Es wurde dafür Sorge getragen, dass das Messgerät Sie unbeschädigt erreicht. Dennoch ist es ratsam, einen Check des Gerätes durchzuführen, um einen möglichen Schaden zu entdecken, der während des Transportes verursacht worden sein könnte. Sollten Sie Anomalien feststellen, wenden Sie sich bitte sofort an Ihren Händler.

Überprüfen Sie den Inhalt der Verpackung, der in Absatz **10.7** aufgeführt wird. Bei Diskrepanzen verständigen Sie den Händler. Sollte es notwendig werden, das Gerät zurückzuschicken, bitte folgen Sie den Anweisungen in Absatz **12**.


#### 3.2. VERSORGUNG DES GERÄTES

Das Gerät ist durch Batterien versorgt. Batterie-Typ und Lebensdauer finden Sie im § **10.5**.

Das Symbol "■" zeigt den Batterieladezustand an. Wenn der Batterieladezustand aufs Minimum sinkt, erscheint das Symbol "□" auf dem Display. In diesem Fall unterbrechen Sie die Prüfungen und ersetzen Sie die Batterien, wie im § **9.2** beschrieben.

#### **Die gespeicherten Daten bleiben auch ohne Batterien im Gerät erhalten.**

Das Gerät verfügt über hoch entwickelten Algorithmen, um die Batterielebensdauer zu maximieren.

Durch kurzes Drücken der  Taste schalten Sie die Hintergrundbeleuchtung des Displays ein. Um die Batterien zu sparen, schaltet sich die Hintergrundbeleuchtung automatisch nach ungefähr 30 Sekunden wieder aus.

Häufige Nutzung der Displaybeleuchtung verkürzt die Batterielebensdauer.

#### 3.3. KALIBRATION

Das Gerät erfüllt die technischen Merkmale, die in diesem Handbuch beschrieben werden. Sie wird ab Kaufdatum für die Dauer von 12 Monaten garantiert.

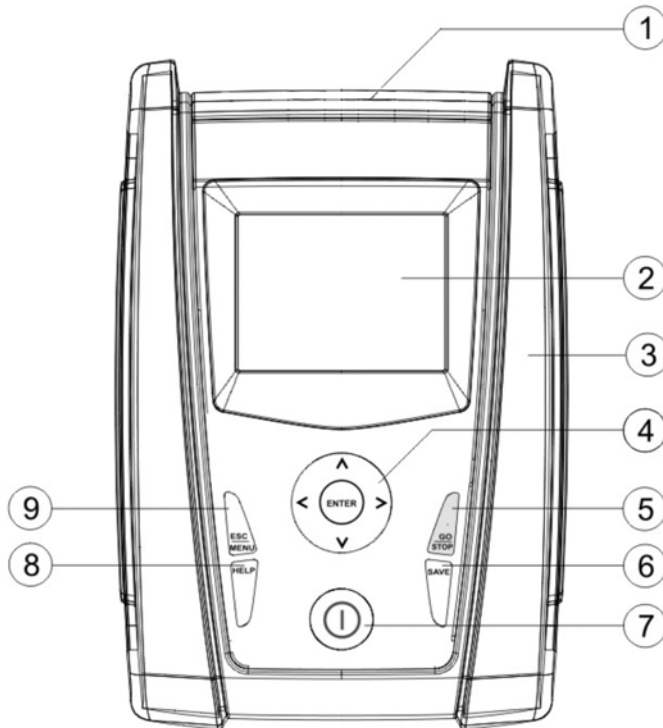
#### 3.4. LAGERUNG

Um genaue Messungen zu erhalten, nach einer langen Lagerung des Gerätes unter extremen Umweltbedingungen, warten Sie, bis das Gerät wieder normale Bedingungen erreicht hat, bevor Sie es benutzen (siehe Umgebungs-Spezifikationen in Absatz **10.6**).



## 4. NOMENKLATUR

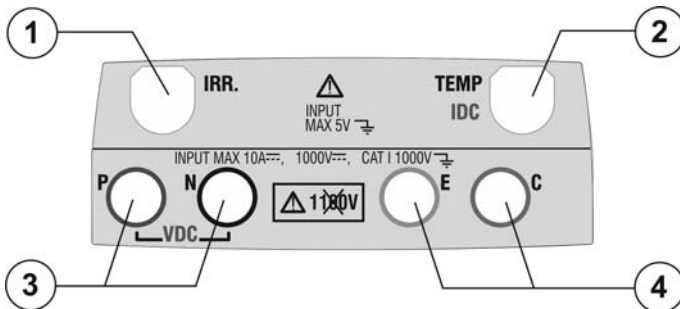
### 4.1. GERÄTEBESCHREIBUNG



#### LEGENDE:

1. Eingänge
2. Display
3. Anschlussstecker für optische Schnittstelle/USB
4. Pfeiltasten/ENTER
5. **GO/STOP** Taste
6. **SPEICHER**-Taste
7. **ON/OFF** Taste
8. **HELP** / ☀ Taste
9. **ESC/MENU** Taste

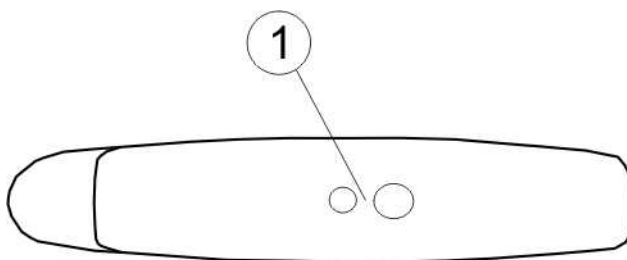
Abb. 1: Frontansicht



#### LEGENDE:

1. Eingang für die Referenzzelle
2. Eingang für Temperaturmessfühler & Gleichstromzange (IVCK, EFF)
3. P, N Eingänge für die Messung der Gleichspannung (IVCK, EFF) / Isolation ( $M\Omega$ )
4. E, C Eingänge für Durchgangstests ( $LOW\Omega$ )

Abb. 2: Obenansicht



#### LEGENDE:

1. Anschlussstecker für das optoisolierte Schnittstellenkabel/USB

Abb. 3: Seitenansicht

## 4.2. BEDIENTASTENBESCHREIBUNG

Das Bedienfeld besteht aus folgenden Tasten:



**ON/OFF** Ein-/Ausschalter



**ESC/MENU** Menüaufruf- und Esc- oder Annullier-Taste



◀ ▶ ▲ ▼ Pfeiltasten zur Cursorbewegung auf dem Display, zur Auswahl der Programmierungsparameter

**ENTER** Taste zur Bestätigung der durchgeführten Änderungen, der ausgewählten Parameter und zur Funktionsauswahl aus dem Menü




**GO/STOP** Taste zum Beginn und Ende einer Messung



**SAVE** Taste zur Speicherung der Messwerte




**HELP** Taste: Langer Druck auf diese Benutzerhilfetaste stellt auf dem Display schematisch dar, wie das Gerät zur Messung angeschlossen werden muss.

Kurzer Druck der  Taste schaltet die Display-Hintergrundbeleuchtung ein

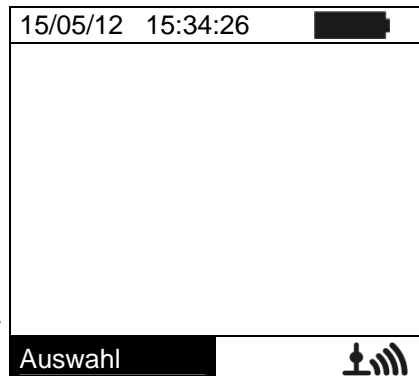
## 4.3. DISPLAY-BESCHREIBUNG

Das Gerät verfügt über eine Grafikanzeige mit 128 x 128 Punkten. Ganz oben am Display sehen Sie das Datum und die Uhrzeit des Systems, sowie den Batterieladezustand.

In der untersten Zeile erscheint die jeweils angewählte Funktion, die mit ENTER eingeschaltet werden kann und daneben die aktuell aktive Funktion.

Das Symbol  zeigt eine aktive Funkverbindung mit dem externen Datenlogger SOLAR-02 an.

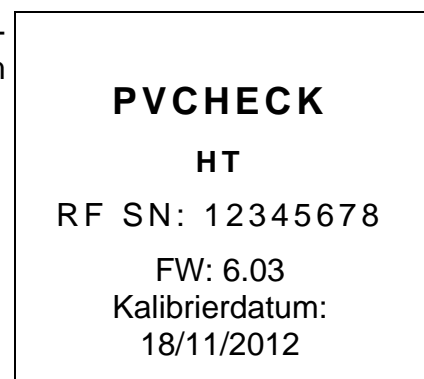
Wenn das Symbol  blinkt, läuft die Suche nach einer Funkverbindung mit dem externen Datenlogger SOLAR-02.



## 4.4. BEGRÜßUNGSBILDSCHIRM

Wenn das Gerät eingeschaltet wird, wird der Anfangsbildschirm einige Sekunden lang angezeigt. Der Bildschirm enthält folgende Informationen:

- Das Gerätemodell (PVCHECK)
- Herstellerlogo
- Internes Funkverbindungsmodul vorhanden (RF)
- Seriennummer (SN:) des Messgerätes
- Firmware-Version (FW:) des Messgerätes
- Letztes Kalibrierdatum



Anschließend erscheint die zuletzt benutzte Messfunktion.

## 5. HAUPTMENÜ

Mit der **ESC/MENU** Taste wird das Hauptmenü aufgerufen. Hier können Einstellungen vorgenommen, gespeicherte Messwerte angezeigt und die benötigte Messfunktion eingeschaltet werden.

Mit dem Cursor wählen Sie die gewünschte Funktion und bestätigen dann mit **ENTER**.

15/05/12 15:34:26	
<b>IVCK</b>	PV Modul /StringTest
<b>LOW<math>\Omega</math></b>	Niederohmmessung
<b>M<math>\Omega</math></b>	Isolationsmessung
<b>EFF</b>	Leistungsmessung
<b>SET</b>	Einstellungen
<b>DB</b>	Datenbank
<b>MEM</b>	Speicher
<b>PC</b>	RS-232
Auswahl mit Enter	
	<b>MENU</b>

### 5.1. SET – KONFIGURATIONS-EINSTELLUNGEN

Mit den Pfeiltasten (**▲**,**▼**) stellen Sie den Cursor auf **SET** und bestätigen Sie mit **ENTER**. Es erscheint der Bildschirm mit Zugriff auf die verschiedenen Messgeräteeinstellungen.

Diese Einstellungen werden automatisch gespeichert und bleiben auch nach Abschaltung des Gerätes erhalten.

15/05/12 15:34:26	
<b>ALLGEMEIN</b>	
Messeinheit	
Datum und Uhrzeit	
Remote / Referenzzelle	
Einstrahlung	
Stromzange DC	
Auswahl mit Enter	
	<b>SET</b>

#### 5.1.1. Allgemein

- Mit den Pfeiltasten (**▲**,**▼**) stellen Sie den Cursor auf **Allgemein** und bestätigen Sie mit **ENTER**.
- In diesem Untermenü wird eingestellt:
  - Anzeigesprache
  - Aktivierung/Deaktivierung der automatischen Ausschaltung
  - Anzeigekontrast
  - Akustischer Tastenton
- Bewegen Sie den Cursor mit den Auf/Ab (**▲**,**▼**) Pfeiltasten auf den zu ändernden Untermenüpunkt und wählen Sie dann den gewünschten Wert mit den Links/Rechts Pfeiltasten (**◀**, **▶**).
- Drücken Sie **SAVE**, um die Einstellungen abzuspeichern. Während der Speicherung wird "Daten gespeichert" angezeigt. Drücken Sie **ESC/MENU** um die geänderten Einstellungen nicht zu speichern und ins vorherige Menü zurückzukehren.

15/05/12 15:34:26	
<b>Sprache : ◀ Deutsch ▶</b>	
AutoPower Off : NO	
Kontrast: : 40	
Tastenton : NO	
Mit SAVE speichern	
	<b>SET</b>

### 5.1.2. Messeinheit

Dieser Abschnitt ermöglicht die Einstellung der Messeinheit von einigen Parametern, die in der Datenbank (DB) der PV-Module (siehe § 5.6) für die IVCK Messung vorhanden sind.

1. Mit den Pfeiltasten (▲,▼) stellen Sie den Cursor auf "**Messeinheiten**" und bestätigen Sie mit **ENTER**.
2. Es erscheint nun der Bildschirm, auf dem Sie die Messwerteneinheiten der folgenden Parameter festlegen können.
  - Alpha → Auswahl ist hier: "%/°C" und "mA/°C"
  - Beta → Auswahl ist hier: "%/°C" und "mV/°C"
  - Gamma → angegeben in "%/°C"
  - Toleranz Voc und Isc → angegeben in "%"
3. Wählen Sie die bevorzugte Messeinheit mit den Pfeiltasten (◀, ▶).
4. Drücken Sie **SAVE**, um die Einstellungen abzuspeichern. Während der Speicherung wird "Daten gespeichert" angezeigt.
5. Drücken Sie **ESC/MENU** um die geänderten Einstellungen nicht zu speichern und ins vorherige Menü zurückzukehren.

15/05/12 15:34:26	
Alpha	: ◀ %/°C ▶
Beta	: %/°C
Gamma	: %/°C
Toleranz	: %
Mit SAVE speichern	
<b>SET</b>	

### 5.1.3. Datum/Uhrzeit

1. Mit den Pfeiltasten (▲,▼) stellen Sie den Cursor auf "**Datum/Uhrzeit**" und bestätigen Sie mit **ENTER**.
2. In diesem Untermenü können Datums- und Uhrzeitanzeige entweder im europäischen Format **Europa (EU)** oder im USA Format **USA (US)** eingestellt werden.
3. Wählen Sie die bevorzugte Messeinheit mit den Pfeiltasten (◀, ▶).
4. Drücken Sie **SAVE**, um die Einstellungen abzuspeichern. Während der Speicherung wird "Daten gespeichert" angezeigt. Drücken Sie **ESC/MENU** um die geänderten Einstellungen nicht zu speichern und ins vorherige Menü zurückzukehren.

15/05/12 15:34:26	
Jahr	: ◀ 2012 ▶
Monat	: 11
Tag	: 15
Stunde	: 09
Minute	: 53
Format	: EU
Mit SAVE speichern	

#### 5.1.4. Remote / Referenzzelle

In diesem Untermenü können vorhandene Zusatzgeräte (externer Datenlogger oder die Referenzzelle) ausgewählt werden und die Werte (Ausgangssignal und Alpha) der mitgelieferten Referenzzelle eingestellt werden. **Die zu wählenden Parameterwerte sind auf der Referenzzellenrückseite aufgedruckt und richten sich nach dem Typ vom zu messenden Modul.**

1. Mit den Pfeiltasten (▲,▼) stellen Sie den Cursor auf **Remote** und bestätigen Sie mit **ENTER**.

- Es erscheint nun der Bildschirm, auf dem Sie die Verwendung des externen Datenloggers für EFF oder IVCK Tests festlegen können. Es stehen folgende Optionen zur Verfügung:
- JA (Verwendung externer Datenlogger SOLAR-02)
- NEIN (keine Verwendung vom SOLAR-02). Bei Nichtverwendung des externen Datenlogger SOLAR-02 **für IVCK Tests** ist es notwendig, die Werte vom Ausgangssignal und vom Alpha-Parameter der mitgelieferten Referenzzelle im PV CHECK einzustellen.

15/05/12 15:34:26	
U.Remote EFF:	◀ JA ▶
U.RemoteIVCK:	NO
Sens. :	◀ 31.0 ▶ mV/kW/m <sup>2</sup>
alpha :	0.060 %/°C
<b>Mit SAVE speichern</b>	
<b>SET</b>	

2. Diese Werte werden mit den Pfeiltasten (◀ , ▶) eingestellt.

3. Drücken Sie **SAVE**, um die Einstellungen abzuspeichern. Während der Speicherung wird "Daten gespeichert" angezeigt. Drücken Sie **ESC/MENU** um die geänderten Einstellungen nicht zu speichern und ins vorherige Menü zurückzukehren.

### 5.1.5. Einstrahlung

Dieser Abschnitt ermöglicht die Einstellung des Mindestgrenzwerts für die Einstrahlung sowohl für die IVCK Messung als auch für den Leistungstest einer PV-Installation.

1. Mit den Pfeiltasten (**▲**,**▼**) stellen Sie den Cursor auf **“Einstrahlung”** und bestätigen Sie mit **ENTER**.
2. Es erscheint nun der Bildschirm, der folgende Elemente anzeigt: **“Irr min IVCK”**. In diesem Untermenü werden eingestellt: **“Der gewünschte Mindestwert für die mit dem PV CHECK zu messenden Einstrahlungsstärke in W/m<sup>2</sup>”**. Mit den Pfeiltasten (**▲**,**▼**) wählen Sie die Optionen aus.
3. Zur Einstellung des Mindestgrenzwerts der Einstrahlung benutzen Sie die Pfeiltasten (**◀**, **▶**). Die in der vorliegenden Bedienungsanleitung angegebene Genauigkeit wird unter den in § 10 angeführten Bedingungen garantiert. Der Wert kann im Bereich **0 ÷ 800 W/m<sup>2</sup>** eingestellt werden.
4. Drücken Sie **SAVE**, um die Einstellungen abzuspeichern. Während der Speicherung wird **“Daten gespeichert”** angezeigt. Drücken Sie **ESC/MENU** um die geänderten Einstellungen nicht zu speichern und ins vorherige Menü zurückzukehren.

15/05/12 15:34:26	
Irr.MinIVCK	: ◀ 300 ▶ W/m <sup>2</sup>
Irr Min EFF	: ◀ 600 ▶ W/m <sup>2</sup>
Mit SAVE speichern	
SET	



### WARNUNG

Die Einstellung **“0 W/m<sup>2</sup>”** für Parameter **“Irr min IVCK”** ermöglicht die Durchführung der IVCK Messung, ohne dass die folgenden Bedingungen überprüft werden:

- Verbindung mit der Referenzzelle am IRR Eingang des Gerätes
- Instabile Einstrahlungswerte
- Anzahl der Module konsistent mit der gemessenen Leerlaufspannung

### 5.1.6. Gleichstrom-Messzange

Zur Genauigkeitsverbesserung von Gleichstrommessungen kann mit dieser Einstellung ein **möglicher** Korrekturfaktor K für die Gleichstrom-Messzange eingestellt werden. Wenn für die Strommesszange ein derartiger Korrekturfaktor im Werk ermittelt wurde, ist er am rückseitigen Etikett der Zange in der Form von:

$$K = X.xxx$$

angegeben. Wenn kein Etikett vorhanden ist, stellen Sie bitte  $k = 1.000$  ein.

1. Mit den Pfeiltasten (**▲**,**▼**) stellen Sie den Cursor auf **Gleichstrom-Messzange** und bestätigen Sie mit **ENTER**.
2. Es erscheint die Anzeige: **“DC Zange K”** am Display, wo dann der Korrekturfaktor zwischen **0.950** und **1.050** eingestellt werden kann. Diese Werte werden mit den Pfeiltasten (**◀**, **▶**) eingestellt.
3. Drücken Sie **SAVE**, um die Einstellungen abzuspeichern. Während der Speicherung wird **“Daten gespeichert”** angezeigt. Drücken Sie **ESC/MENU** um die geänderten Einstellungen nicht zu speichern und ins vorherige Menü zurückzukehren.

15/05/12 15:34:26	
k Zange DC	: ◀ 1.000 ▶
Mit SAVE speichern	
SET	

## 5.2. EFF – EINSTELLUNGEN FÜR DEN LEISTUNGSTEST VON PV-ANLAGEN

Zweck dieser Messung ist die Bewertung der Gleichstromleistung einer photovoltaischen Installation, mit der Möglichkeit, ein positives oder negatives Ergebnis der Prüfung/Aufzeichnung zu erhalten, gemäß der vom Benutzer definierten frei einstellbaren Vorgabe. **Für diesen Test ist die Verwendung des optionalen Datenloggers SOLAR-02 notwendig** (siehe § 6)

### 5.2.1. Messgeräteeinstellungen

1. Mit den Pfeiltasten (▲, ▼) stellen Sie den Cursor auf **EFF** und bestätigen Sie mit **ENTER**. Das Display zeigt nun die aktuellen Parameter und Messwerte der PV-Anlage.

15/05/12 15:34:26		
Irr	- - -	W/m <sup>2</sup>
Pnom	3.500	kW
Tc	- - -	°C
Ta	- - -	°C
Pdc	0.0	kW
Vdc	0.000	V
Idc	0.0	A
ndc	- - -	
GO Start Aufzeichnung		
Auswahl		EFF

2. Drücken Sie die **ENTER** Taste. Das Messgerät zeigt folgende Auswahlmöglichkeiten: **Anlagenparameter** und **Geräteeinstellungen**

3. Mit den Pfeiltasten (▲, ▼) wählen Sie **“Geräteeinstellungen”** und bestätigen Sie mit **ENTER**. Das Gerät zeigt den folgenden Bildschirm:

15/05/12 15:34:26		
Irr	- - -	W/m <sup>2</sup>
Pnom	3.500	kW
Tc	- - -	°C
Ta	- - -	°C
Pdc	0.0	kW
Vdc	0.000	V
Idc	0.0	A
ndc	- - -	
Parameter PV Anlage		
Einstellung Instrum.		
Auswahl		EFF

4. Mit den Pfeiltasten (◀, ▶) kann folgendes eingestellt werden:

- Die Integrationszeit (PI), die das Gerät bei der Prüfung der Parameter einer PV-Anlage verwendet. Folgende Zeiten stehen zur Auswahl **5s, 10s, 30s, 60s, 120s, 300s, 600s, 900s, 1800s, 3600s**.
- FS der DC-Zange: Strommesszangen-Messbereich für Gleichstrommessungen mit Einstellwerten von **1A ÷ 3000A**

15/05/12 15:34:26		
IP	: ◀	5 ▶ s
FS Zange DC	:	100 A
Mit SAVE speichern		
		EFF

5. Drücken Sie **SAVE**, um die Einstellungen abzuspeichern. Während der Speicherung wird **“Daten gespeichert”** angezeigt. Drücken Sie **ESC/MENU** um die geänderten Einstellungen nicht zu speichern und ins vorherige Menü zurückzukehren.



### 5.2.2. PV-Anlagenparameter

1. Mit den Pfeiltasten (▲,▼) stellen Sie den Cursor auf **EFF** und bestätigen Sie mit **ENTER**. Das Display zeigt nun die aktuellen Parameter und Messwerte der PV-Anlage.

15/05/12 15:34:26		
Irr	- - -	W/m <sup>2</sup>
P <sub>nom</sub>	3.500	kW
T <sub>c</sub>	- - -	°C
T <sub>a</sub>	- - -	°C
P <sub>dc</sub>	0.0	kW
V <sub>dc</sub>	0.000	V
I <sub>dc</sub>	0.0	A
n <sub>dc</sub>	- - -	
GO Aufzeichnung starten		
Auswahl		<b>EFF</b>

2. Drücken Sie die **ENTER** Taste. Das Messgerät zeigt folgende Auswahlmöglichkeiten: **Anlagenparameter** und **Geräteinstellungen**

3. Mit den Pfeiltasten (▲,▼) wählen Sie **"Anlagenparameter"** und bestätigen Sie mit **ENTER**. Das Gerät zeigt den folgenden Bildschirm:

15/05/12 15:34:26		
Irr	- - -	W/m <sup>2</sup>
P <sub>nom</sub>	3.500	kW
T <sub>c</sub>	- - -	°C
T <sub>a</sub>	- - -	°C
P <sub>dc</sub>	0.0	kW
V <sub>dc</sub>	0.000	V
I <sub>dc</sub>	0.0	A
n <sub>dc</sub>	- - -	
Parameter PV Anlage		
Einstellung Instrument		
Auswahl		<b>EFF</b>

4. Mit den Pfeiltasten (◀, ▶) kann folgendes eingestellt werden:

- **P<sub>max</sub>** → die maximale DC Gesamtnennleistung einer PV-Anlage, in kW angeben
- **Gamma** → der temperaturabhängige Leistungskoeffizient, ein Standardparameter der PV Module (mit typischen Werten von: -0.3 ÷ -0.5%/C)
- **NOCT** → die nominale Arbeitstemperatur einer PV-Zelle, ein Standardparameter der PV-Module (mit typischen Werten von: 42 ÷ 48°C)
- **T<sub>a</sub>, T<sub>c</sub>** → Einstellung der Umgebungs- (T<sub>a</sub>) und PV Modul-(T<sub>c</sub>) Temperaturwerte. Das Messgerät benutzt diese hinterlegten Werte nur, wenn der Temperaturmessfühler nicht am Datenlogger SOLAR-02 angeschlossen ist.
- **n<sub>DC</sub> Lim** → Mindestgrenzwert für Wirkungsgrad der Gleichstromleistung (Werkseinstellung: 0.85)
- **Korr. Typ** → hier kann die Berechnungsgrundlage für den DC Wirkungsgrad ausgewählt werden (siehe § 5.2.3)

15/05/12 15:34:26		
P <sub>max</sub> :	: ◀ 3.500 ▶	kW
Gamma	: -0.45	%/°C
NOCT	: 45	°C
T <sub>a</sub>	: 40	°C
T <sub>c</sub>	: 45	°C
n <sub>DC</sub> Lim:	: 0.85	
TYP. Corr.	: n DC	
Mit SAVE speichern		
		<b>EFF</b>

### 5.2.3. Auswahl der Berechnungsgrundlage für die Temperatur-Effekte

Hier kann die Berechnungsgrundlage für den DC-Wirkungsgrad hinterlegt werden.

Die folgenden 3 Auswahlmöglichkeiten für den Korrekturfaktor stehen zur Verfügung:

- T.mod.: Korrekturfaktor Rfv2 bezogen auf die PV Modultemperatur (Italienische Richtlinie CEI-82-25)
- T.env.: Korrekturfaktor Rfv2 bezogen auf die PV Umgebungstemp. (Italienische Richtlinie CEI-82-25)
- ndc: PRp (Performance Ratio für Wirkleistung) mit Berücksichtigung der PV Modultemperatur



#### ACHTUNG

Sofern die Messung nach der Italienischen Richtlinien erfolgen soll ist die Einstellung „T.env.“ auszuwählen. Für die Standardmessungen in Deutschland ist die Einstellung „nDC“ auszuwählen

Die höchste Effizienz (Maximum Wert von PRp) wird anhand der folgenden Beziehungen ermittelt: (In Deutschland ist entsprechend als Korrekturtyp  $\eta_{dc}$  zu verwenden)

Korr. Typ	Verwendete Temperatur (Tcel)	Berechnung von nDC	Bez.
T.mod.	Tcel = Tmoduli_Mis	$Rfv2 = \begin{cases} 1 & (\text{se } T_{cel} \leq 40^{\circ}\text{C}) \\ 1 - (T_{cel} - 40) \times \frac{ \gamma }{100} & (\text{se } T_{cel} > 40^{\circ}\text{C}) \end{cases}$ daher $nDC = \frac{P_{dc}}{\left[ Rfv2 \times \frac{G_p}{G_{STC}} \times P_n \right]}$	CEI 82- 25
T.env.	$T_{cel} = \left( T_{amb} + (NOCT - 20) \times \frac{Irr}{800} \right)$		
nDC	Tcel = Tmoduli_Mis	$nDC = \frac{G_{STC}}{G_p} \times \left[ 1 + \frac{ \gamma }{100} \times (T_{cel} - 25) \right] \times \frac{P_{dc}}{P_n}$	---

Wobei:

Symbol	Beschreibung	Messeinheit
$G_p$	Einstrahlung auf PV Moduloberfläche	[W/m <sup>2</sup> ]
$G_{STC}$	Einstrahlung unter Standardbedingungen = 1000	[W/m <sup>2</sup> ]
$P_n$	Nennleistung = Summe aller Pmax der PV Module, die bei der Messung mit einbezogen werden	[kW]
$P_{dc}$	DC Leistung, gemessen am Ausgang der PV-Anlage	[kW]
$Rfv2$	Korrekturfaktor nach der Temperatur der PV-Zellen (Tcel), gemessen oder berechnet nach dem ausgewählten Typ von Korrekturverhältnis	
$ \gamma $	Absolutwert des Temperaturkoeffizienten von Pmax der PV-Module, die bei der Messung mit einbezogen werden	[%/°C]
NOCT	(Normal Operating Cell Temperature) = Betriebsnenntemperatur der PV Zellen (800W/m <sup>2</sup> , 20°C, AM=1.5, Luftgeschwindigkeit = 1m/s).	[%/°C]

### 5.3. LOW $\Omega$ – EINSTELLUNGEN FÜR DEN DURCHGANGSTEST

Zweck dieser Messung ist die Durchführung eines Durchgangstests an den Schutz- und Potentialausgleichsleitern. Der Test muss mit einem Prüfstrom > 200mA gemäß den Vorschriften der EN62446 und IEC60364 durchgeführt werden.

#### 5.3.1. Messgeräteinstellungen

1. Mit den Pfeiltasten ( $\Omega$ ,  $\blacktriangle$ ) stellen Sie den Cursor auf **LOW $\nabla$**  und bestätigen Sie mit **ENTER**. Das Gerät zeigt den folgenden Bildschirm:

15/05/12 15:34:26	
RPE max	: 1.0 $\Omega$
Rcal	: - - - $\Omega$
Rpe	= - - - $\Omega$
Itest	= - - - mA
Auswahl	<b>LOW<math>\Omega</math></b>

2. Drücken Sie die **ENTER** Taste. Das Messgerät zeigt folgende Auswahlmöglichkeiten: **Einstellungen** und **Kalibration der Leitungen**
3. Mit den Pfeiltasten ( $\blacktriangle$ ,  $\blacktriangledown$ ) wählen Sie **“Einstellungen”** und bestätigen Sie mit **ENTER**. Das Gerät zeigt den folgenden Bildschirm.

15/05/12 15:34:26	
RPE max	: 1.0 $\Omega$
Rcal	: - - - $\Omega$
Rpe	= - - - $\Omega$
Itest	= - - - mA
Kalibrierung	
<b>Einstellungen</b>	
Auswahl	<b>LOW<math>\Omega</math></b>

4. Mit den Pfeiltasten ( $\blacktriangleleft$ ,  $\blacktriangleright$ ) können Sie einen maximalen Grenzwert für den Rpe Widerstand festlegen.
5. Drücken Sie **SAVE**, um die Einstellungen abzuspeichern. Während der Speicherung wird “Daten gespeichert” angezeigt. Drücken Sie **ESC/MENU** um die geänderten Einstellungen nicht zu speichern und ins vorherige Menü zurückzukehren.

15/05/12 15:34:26	
<b>RPE max</b>	<b>: <math>\blacktriangleleft</math> 1.00 <math>\blacktriangleright</math> <math>\Omega</math></b>
Mit SAVE speichern	
Auswahl	<b>LOW<math>\Omega</math></b>

## 5.4. MΩ – EINSTELLUNGEN FÜR DIE ISOLATIONSMESSUNG

### 5.4.1. Messgeräteeinstellungen

1. Mit den Pfeiltasten (▼,▲) stellen Sie den Cursor auf **MΩ** und bestätigen Sie mit **ENTER**. Das Gerät zeigt den folgenden Bildschirm:

15/05/12 15:34:26		
Test Iso	: 1000	V
Ri min	: 1.0	MΩ
Modus	: String	
Vtest	= - - -	V
Ri (+)	= - - -	Ω
Ri (-)	= - - -	Ω
Auswahl		<b>MΩ</b>

2. Drücken Sie die **ENTER** Taste. Das Messgerät zeigt die folgende Auswahlmöglichkeit: **Einstellungen**

3. Bestätigen Sie mit **ENTER**. Das Gerät zeigt den folgenden Bildschirm:

15/05/12 15:34:26		
Test Iso	: 1000	V
Ri min	: 1.0	MΩ
Modus	: String	
Vtest	= - - -	V
Ri (+)	= - - -	Ω
Ri (-)	= - - -	Ω
<b>Einstellung</b>		
Auswahl		<b>MΩ</b>

4. Bewegen Sie den Cursor mit den Auf/Ab (▲,▼) Pfeiltasten auf den zu ändernden Untermenüpunkt und wählen Sie dann den gewünschten Wert mit den Links/Rechts Pfeiltasten (◀, ▶). Sie können die folgenden Parameter einstellen:

- **Test Iso** → Prüfspannung: 250, 500, 1000VDC
- **Modus** → Betriebsmodi: Feld, Timer, String
- **Ri Lim** → min. Grenzwert für den Isolationswiderstand
- **Testzeit** → Maximale Testdauer (nur für TIMER Modus) mit Maximalwert 300s in Schritten von 1s

15/05/12 15:34:26		
<b>Test Iso</b> : ◀ 1000 ▶ V		
Ri min	: 1.00	MΩ
Modus	: TIMER	
Messdauer:		300s
<b>Mit SAVE speichern</b>		
Auswahl		<b>MΩ</b>

5. Drücken Sie **SAVE**, um die Einstellungen abzuspeichern. Während der Speicherung wird "Daten gespeichert" angezeigt. Drücken Sie **ESC/MENU** um die geänderten Einstellungen nicht zu speichern und ins vorherige Menü zurückzukehren.

## 5.5. IVCK – EINSTELLUNGEN FÜR DEN IVCHECK SCHNELLTEST

Diese Funktion ermöglicht die Durchführung einer schnellen Prüfung eines PV Moduls / Strings (Messung der Leerlaufspannung und des Kurzschlussstrom nach IEC EN 62446). Zusätzlich können auch die Einstrahlungs – und die PV-Modultemperaturwerte (mit optionalem Zubehör) mit gemessen werden um die STC Betriebsbedingungen herzustellen. Diese Testeinstellung ermöglicht auch die Durchführung (wenn ausgewählt) des Durchgangstests und der Isolationsmessung.

### 5.5.1. Messgeräteinstellungen

1. Mit den Pfeiltasten (▲,▼) stellen Sie den Cursor auf **IVCK** und bestätigen Sie mit **ENTER**. Das Gerät zeigt den folgenden Bildschirm:

15/05/12 15:34:26	
Modul	: SUNP 318
Vdc	: 0.0 V
Irr	: 0 W/m <sup>2</sup>
Tc	: Auto °C
Voc, Isc:	
Ri(1000V)	= - - - MΩ
Rpe (Cal)	= - - - Ω
Auswahl	<b>IVCK</b>

2. Drücken Sie die **ENTER** Taste. Das Messgerät zeigt folgende Auswahlmöglichkeiten: **Einstellungen**, **Reset AVG** (siehe § 6.3.4) und **Kalibration der Leitungen** (siehe § 6.5.2)

15/05/12 15:34:26	
Modul	: SUNPWR318
Vdc	: 0.0 V
Irr	: 0 W/m <sup>2</sup>
Tc	: Auto °C
Voc, Isc:	
Ri(1000V)	= - - - MΩ
Rpe (Cal)	= - - - Ω
Kalibration	
Reset AVG	
<b>Einstellungen</b>	
Auswahl	<b>IVCK</b>

3. Mit den Pfeiltasten (▲,▼) wählen Sie **“Einstellungen”** und bestätigen Sie mit **ENTER**. Das Gerät zeigt den folgenden Bildschirm:

15/05/12 15:34:26	
<b>TYP: &lt; SUNPOWER210 &gt;</b>	
N.Modx	: 01
Str	: Manuale
Temp	: 25 °C
Toll. Voc	: 5% (+4%)
Toll. Isc	: 5% (+4%)
Test Iso	: 1000 V
Ri min	: 100 MΩ
Test RPE	: 2 Ω
<b>Mit SAVE speichern</b>	
Auswahl	<b>IVCK</b>

4. Bewegen Sie den Cursor mit den Auf/Ab (▲,▼) Pfeiltasten auf den zu ändernden Untermenüpunkt und wählen Sie dann den gewünschten Wert mit den Links/Rechts Pfeiltasten (◀, ▶). Sie können die folgenden Parameter einstellen:

- **Typ** → Typ vom zu messenden Modul
- **Anz.Mod. x Str.** → Anzahl der Module im String. Erlaubte Werte **1 ÷ 50**
- **Temp** → Temperatur-Messmethode. Verfügbare Optionen:
  - “Auto” → automatische Messung, die nach dem

gemessenen Wert der Leerlaufspannung Voc der Module durchgeführt wird (**empfohlene Methode**)

“**Manuell**” → Der Benutzer gibt den bekannten Temperaturwert des Moduls in die darunter liegende Zeile manuell ein

**Aux** → Die Temperatur wird mit Hilfe des Fühlers PT300N gemessen

- **Voc Tol. (%)** → Prozentwert der erlaubten Toleranzgrenze (wird durch den Benutzer sofern nötig eingestellt) für die Messung der Leerlaufspannung Voc durch das Gerät Erlaubte Werte: **0% ÷ 25%**. Der Wert in Klammern (4%) gibt den Messfehler des Geräts bei der Voc Messung an.
- **Isc Tol. (%)** → Prozentwert der erlaubten Toleranzgrenze (wird durch den Benutzer sofern nötig eingestellt) für die Messung des Kurzschlussstroms Isc durch das Gerät. Erlaubte Werte: **0% ÷ 25%**. Der Wert in Klammern (4%) gibt den Messfehler des Geräts bei der Isc Messung an.
- **Iso Test** → Aktivierung/Deaktivierung der Isolationsmessung und Einstellung der Testspannung. Mögliche Optionen: **OFF, 250V, 500V, 1000V**. Mit aktivierter Funktion erscheint die Zeile “Ri min”, die eine Einstellung des Mindestgrenzwerts im Bereich **0.1 ÷ 100MΩ** ermöglicht.
- **RPE Test** → Aktivierung/Deaktivierung des Durchgangstests und Einstellung des Grenzwerts für die Messung. Mögliche Optionen **OFF, 1Ω ÷ 5Ω** in Schritten von 1Ω

5. Drücken Sie **SAVE**, um die Einstellungen abzuspeichern. Während der Speicherung wird “Daten gespeichert” angezeigt. Drücken Sie **ESC/MENU** um die geänderten Einstellungen nicht zu speichern und ins vorherige Menü zurückzukehren.



### WARNUNG

Die gespeicherten Einstellungen für die Testspannung bei der Isolationsmessung in der Funktion IVCK beeinflussen auch die Einstellungen für die manuelle Messung im MENU → MΩ.

## 5.6. DB – MODULDATENBANK

Das Messgerät erlaubt, die Kenndaten von bis zu **30 verschiedenen PV Modulen** zu definieren und in der internen Datenbank des Messgerätes zu hinterlegen. Diese hinterlegten Moduldaten können jederzeit wieder aufgerufen, modifiziert und gelöscht werden.

Dabei ist eine hinterlegte Standardeinstellung (default) nicht editierbar und nicht löschar. Diese kann als Referenz benutzt werden, wenn keine Informationen über das zu überprüfende Solarmodul verfügbar ist.

Diese für **EIN PV Modul gültigen Kenndaten** sind der folgenden Tabelle zusammen mit dem Gültigkeitsbereich, der Toleranz und den Gültigkeitsbedingungen angegeben.

Symbol	Beschreibung	Bereich	Auflösung	Voraussetzung
Nms	Anzahl der Module im String	1 ÷ 50	1	
Pmax	Maximale Nennleistung des Moduls	50 ÷ 3200W	1W	$\left  \frac{P_{\max} - V_{mpp} \cdot I_{mpp}}{P_{\max}} \right  \leq 0.01$
Voc	Leerlaufspannung	15.00 ÷ 99.99V 100.0 ÷ 320.0V	0.01V 0.1V	$V_{oc} \geq V_{mpp}$
Vmpp	Spannung im Punkt der maximalen Leistung	15.00 ÷ 99.99V 100.0 ÷ 320.0V	0.01V 0.1V	$V_{oc} \geq V_{mpp}$
Isc	Kurzschlussstrom	0.5 ÷ 9.99A	0.01A	$I_{sc} \geq I_{mpp}$
Impp	Strom im Punkt der maximalen Leistung	0.5 ÷ 9.99A	0.01A	$I_{sc} \geq I_{mpp}$
Toll -	Vom Hersteller angegebene Minustoleranz für Pmax	0% ÷ 25.0% 0 ÷ 99W	0.1% 1	$100 \cdot Tol^- / P_{nom} < 25$
Toll +	Vom Hersteller angegebene Plustoleranz für Pmax	0 ÷ 25% 0 ÷ 99W	0.1% 1	$100 \cdot Tol^+ / P_{nom} < 25$
Alpha	Temperaturkoeffizient des Kurzschlussstroms Isc	-0.100 ÷ 0.100%/°C -9.99 ÷ 9.99mA/°C	0.001%/°C 0.01mA/°C	$0.1 \cdot Alfa / I_{sc} \leq 0.1$
Beta	Temperaturkoeffizient der Leerlaufspannung Voc	-0.99 ÷ -0.01%/°C -0.999 ÷ 0.001V/°C	0.01%/°C 0.001V/°C	$100 \cdot Beta / V_{oc} \leq 0.999$
Gamma	Temperaturkoeffizient der Maximalleistung Pmax	-0.99 ÷ -0.01%/°C	0.01%/°C	
NOCT	Nenn-Betriebstemperatur der Solarzelle	0 ÷ 100°C	1°C	
Tech.	Auswahl der PV-Modul Technologie ( Standard oder HIT Module)	STD (standard), CAP (kapazitiv)		
Rs	Interner Serienwiderstand	0.00 ÷ 10.00Ω	0.01Ω	

Tabelle 1: Kennwerte von PV Modulen in der Messgerätedatenbank

### WARNUNG



- **“Tech”** bezeichnet sich auf die Auswahl der Technologie des zu messenden Moduls. Wählen Sie die “STD” Option für die Prüfung von “STANDARD” PV-Modulen oder “CAP” für die Prüfung von PV-Modulen mit höheren kapazitiven Effekten (z.B.: HIT/HIP Technologie).
- Eine falsche Auswahl von der Art der Technologie kann zu einem negativen Ergebnis der Abschlussprüfung führen.



### 5.6.1. Definition eines neuen PV Moduls

- Mit den Pfeiltasten (▲,▼) stellen Sie den Cursor auf **DB** und bestätigen Sie mit **ENTER**. Auf dem Display erscheinen:
  - Typ des ausgewählten Moduls
  - Die zum Modul gehörigen Parameter
  - (siehe **Tabelle 1: Kennwerte von PV Modulen in der Messgerätedatenbank**)
  - )
- Mit den Pfeiltasten (◀, ▶) wählen Sie das vorgegebene "DEFAULT"-Modul und bestätigen Sie mit **ENTER**.

15/05/12 15:34:26	
TYP : ◀ DEFAULT ▶	
▲	
P max	= 185 W
V oc	= 44.5 V
V mpp	= 37.5 V
I sc	= 5.40 A
I mpp	= 4.95 A
Toll-	= 0 %
▼	
Auswahl	DB

- Drücken Sie **ENTER**, wählen Sie "**Neu**" (das die Definition eines neuen Moduls ermöglicht) und bestätigen Sie erneut mit **ENTER**. Benutzen Sie die Pfeiltasten (▲,▼) zum Durchlaufen aller Modulparameter.

15/05/12 15:34:26	
TYP : ◀ DEFAULT ▶	
▲	
P max	= 185 W
V oc	= 44.5 V
V mpp	= 37.5 V
I sc	= 5.40 A
I mpp	= 4.95 A
Toll-	= 0 %
▼	
Neu	
Auswahl	DB

- Mit der virtuellen Tastatur am Display kann man eine Modulbezeichnung eingeben (beispielsweise: SUNPOWER 210) mit den Pfeiltasten (▲,▼,◀, ▶). Drücken Sie **ENTER**, um den jeweiligen Buchstaben (oder Zahl) einzutippen.
- Wenn Sie den Modulnamen fertig gestellt haben, drücken Sie **SAVE**. Mit **ESC/MENU** gelangen Sie ins vorherige Menü zurück.

15/05/12 15:34:26	
TYP :	
▲	
P max	= 185 W
V oc	= 44.5 V
TASTATUR	
SUNPOWER 210	
A B C D E F G H I J K L M N O P	
Q R S T U V W X Y Z - + 0 1 2 3	
4 5 6 7 8 9 SPACE DEL	
SAVE / ESC	

- Den Wert jedes Parameters eingeben (siehe **Tabelle 1: Kennwerte von PV Modulen in der Messgerätedatenbank**)
- ) entsprechend dem Datenblatt des Herstellers. Mit den Pfeiltasten (▲,▼) stellen Sie den Cursor auf den zu definierenden Parameter und mit den Pfeiltasten (◀, ▶) geben Sie die entsprechenden Werte ein. Zur Schnelleinstellung der Werte halten Sie die (◀, oder ▶) Tasten gedrückt.
- Drücken Sie **SAVE**, um die Einstellungen abzuspeichern. Mit **ESC/MENU** gelangen Sie ohne Abspeicherung ins vorhergehende Menü.

15/05/12 15:34:26	
TYP : SUNPOWER 210	
▲	
P max	= ◀ 0 ▶ W
V oc	= 0.0 V
V mpp	= 0.0 V
I sc	= 0.00 A
I mpp	= 0.00 A
Toll-	= 0 %
▼	
	DB

## WARNUNG



- Wenn Sie einen Parameter eingeben möchten, dessen Wert nicht im Herstellerdatenblatt aufgeführt ist, halten Sie die **HELP** Taste einige Sekunden gedrückt, damit der im Messgerätespeicher enthaltene Vorgabewert ersatzweise eingetragen wird.
- Nach Drücken der **SAVE** Taste überprüft das Messgerät die in der **Tabelle 1: Kennwerte von PV Modulen** in der Messgerätedatenbank aufgeführten Werte. Falls dabei Widersprüche gefunden werden, erscheinen eine oder mehrere Fehlermeldungen im Display (§ 6.6). Diese Fehler müssen korrigiert werden, damit die PV Modulwerte abgespeichert werden können.

### 5.6.2. Datenbank-Kenndatenänderung eines PV Moduls

1. Wählen Sie das PV Modul, dessen Daten geändert werden sollen, mit den Pfeiltasten (◀, ▶).
2. Drücken Sie **ENTER** und wählen Sie "Ändern" mit der Pfeiltaste (▼).
3. Bestätigen Sie mit **ENTER**.

15/05/12 15:34:26	
TYP : ◀ SUNPOWER210 ▶	
▲	
Pmax =	210 W
Voc =	47.70 V
Vmpp =	40.00 V
Isc =	5.75 A
Neu	
Ändern	
Löschen	
Löschen Alles	
Auswahl	IMPOST

4. Mit der virtuellen Tastatur am Display kann mit den Pfeiltasten (▲, ▼, ◀, ▶) eine andere Modulbezeichnung eingeben werden. Drücken Sie **ENTER**, um den jeweiligen Buchstaben (oder Zahl) einzutippen.
5. Wenn Sie den geänderten Modulnamen fertig gestellt haben, drücken Sie **SAVE**. Damit gelangen Sie zur Einstellung der neuen Parameter.

15/05/12 15:34:26	
TYP : ◀ SUNPOWER210 ▶	
▲	
Pmax =	185 W
Voc =	44.5 V
TASTENFELD	
SUNPOWER 210	
A B C D E F G H I J K L M N O P	
Q R S T U V W X Y Z - + 0 1 2 3	
4 5 6 7 8 9 SPACE DEL	
SAVE / ESC	

6. Ändern Sie den Wert der gewünschten Parameter mit den Pfeiltasten (▲, ▼) und geben Sie den neuen Wert mit den Pfeiltasten (◀, ▶) ein. Zur Schnelleinstellung der Werte halten Sie die (◀, ▶) Tasten gedrückt. Wenn Sie einen Parameter antreffen, dessen Wert nicht im Herstellerdatenblatt steht, halten Sie die **HELP** Taste einige Sekunden gedrückt, damit der im Messgerätespeicher enthaltene Vorgabewert ersatzweise eingetragen wird.
7. Drücken Sie **SAVE**, um die Einstellungen abzuspeichern. Mit **ESC/MENU** gelangen Sie ohne Abspeicherung ins vorhergehende Menü. Falls das Gerät die Daten nicht speichern kann, wird "Daten nicht gespeichert" angezeigt.

15/05/12 15:34:26	
TYP : SUNPOWER 210	
▲	
Pmax =	◀ 210 ▶ W
Voc =	47.70 V
Vmpp =	40.00 V
Isc =	5.75 A
Imp =	5.25 A
Toll- =	5 %
▼	
IMPOST	

### 5.6.3. Datenbank-Kenndaten Löschung eines PV Moduls

1. Wählen Sie das PV Modul, dessen Daten gelöscht werden sollen, mit den Pfeiltasten (◀, ▶).
2. Drücken Sie **ENTER** und wählen “**Löschen**” mit der Pfeiltaste (▼) um die Daten und das eine, angewählte PV Modul aus dem Speicher zu entfernen.
3. Drücken Sie **ENTER** und wählen Sie “**Alle Löschen**” mit der Pfeiltaste (▼) um die Daten aller im Messgerätespeicher enthaltenen PV Module (außer den vorgegebenen Modul) zu entfernen.
4. Bestätigen Sie mit **ENTER** und dann **ESC/MENU** zum Verlassen dieses Menüpunkts.

15/05/12 15:34:26		
TYP : ◀ SUNPOWER210 ▶		
▲		
Pmax	= 210	W
Voc	= 47.70	V
Vmpp	= 40.00	V
Isc	= 5.75	A
Neu		
Ändern		
<b>Löschen</b>		
Löschen Alles		
Auswahl		IMPOST



### WARNUNG

Die Änderung oder Löschung des vorgegebenen DEFAULT Moduls ist nicht möglich.

## 6. MESSUNG DURCHFÜHREN

### 6.1. WIRKUNGSGRADMESSUNG MIT EXTERNEM DATENLOGGER SOLAR-02

Zur Vereinfachung wird nachfolgend der Begriff "String" gebraucht, obwohl eigentlich "PV Modulfeld" richtiger wäre. Vom Messgerät aus gesehen, ist die Behandlung eines einzelnen Strings oder mehrerer parallel geschalteter Strings (als PV-Feld) identisch. Das PVCHECK Messgerät (Hauptgerät) kann mit Hilfe des optionalen Datenloggers SOLAR-02 und angeschlossenen Einstrahlungs- und Temperaturmessfühler, den DC Wirkungsgrad der PV-Anlagen ermitteln. Das SOLAR-02 steht mit dem Hauptgerät zwecks Synchronisierung und Datenübertragung mittels Funkverbindung (auch **RF** genannt) über Entfernungen von maximal **1m** in Verbindung.

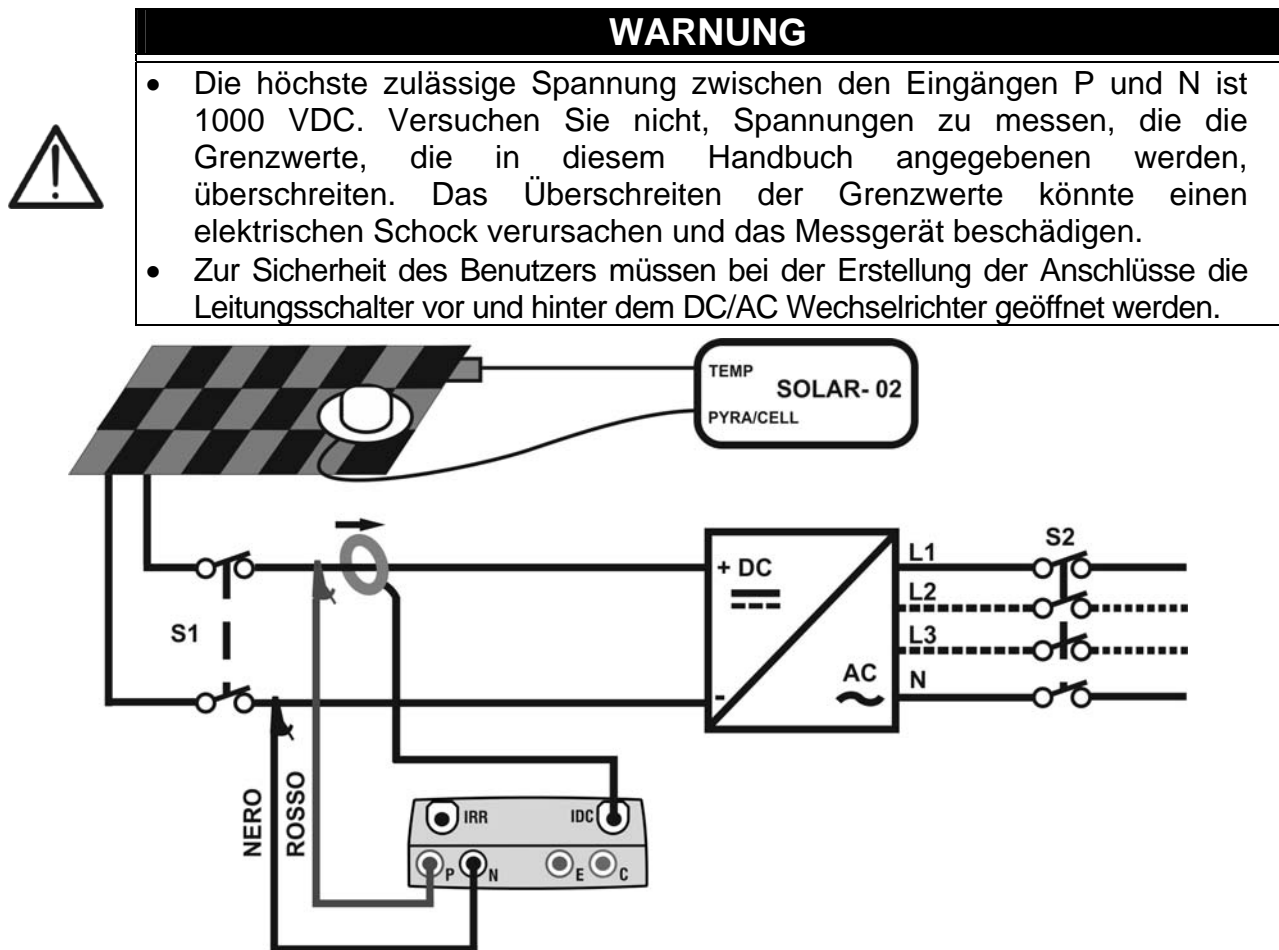


Abb. 4: Verbindung des Gerätes für DC Leistungsmessung an einer PV-Anlage

1. Überprüfen Sie die korrekte Einstellung des Ausgangssignals der Referenzzelle am SOLAR-02 (siehe Bedienungsanleitung der SOLAR-02).
2. Vor dem eigentlichen Test sollte mit der Referenzzelle und dem nicht am Hauptgerät angeschlossenen SOLAR-02 die Sonneneinstrahlung an der Oberfläche des zu prüfenden PV Moduls überprüft werden.
3. Schalten Sie das PVCHECK ein, kontrollieren und ändern Sie erforderlichenfalls die Messgeräte-Grundeinstellungen für den Datenloggertyp, die Minimum-Einstrahlung, den Messbereich der DC-Strommesszange, Integrationszeit und die Parameter der zu prüfenden PV-Anlage (siehe § 5.1.4, § 5.1.5, § 5.1.6, § 5.2.1 und § 5.2.2).
4. Zur Sicherheit des Prüfenden müssen die Leitungsschalter vor und hinter dem DC/AC Wechselrichter (Inverter) geöffnet werden.

5. Stellen Sie das PVCHECK und die SOLAR-02 in einem Abstand von weniger als 1 Meter voneinander auf. Schalten Sie alle Geräte ein (für Einzelheiten siehe die Bedienungsanleitung der SOLAR-02).
6. Am PVCHECK drücken Sie nun **MENU**, wählen Sie dann die Funktion **EFF** (Efficiency = Wirkungsgrad) und drücken Sie **ENTER**; Warten Sie, bis die Funkverbindung unter den beiden Geräten aufgebaut ist. Sobald diese Verbindung besteht, erscheinen die folgenden Symbole am Display gleichzeitig und konstant:
  - Symbol am Display des PVCHECKs erscheint konstant (kein Blinken)
  - Symbol am Display der SOLAR-02 erscheint konstant (kein Blinken)
7. Schließen Sie nun die Messgeräte-Eingangsbuchsen **P** mit dem Pluspol und **N** mit dem Minuspol des zu messenden Strings an. Dabei achten sie auf die Farben, die in der **Abb. 4: Verbindung des Gerätes für DC Leistungsmessung an einer PV-Anlage** gezeigt werden.
8. Verbinden Sie den Ausgangstecker der DC-Strommesszange mit dem **IDC** Eingang des Messgeräts.



### WARNUNG

#### VOR Anschluss DER DC-MESSZANGE MIT DEN LEITERN

**Schalten Sie die Strommesszange ein, prüfen Sie die LED Anzeige für den Ladezustand der Batterien, wählen Sie den richtigen Stromstärkebereich, drücken Sie die NULL-Taste an der DC-Strommesszange und prüfen Sie am PVCHECK die momentane Nullanzeige des entsprechenden Idc Wertes (Werte bis 0,02 A sind zulässig).**


9. Schließen Sie die DC-Strommesszange am Pluspol des Strings **unter Berücksichtigung der Pfeilrichtung** an, siehe **Abb. 4: Verbindung des Gerätes für DC Leistungsmessung an einer PV-Anlage**
10. Bringen Sie die DC-Strommesszange weit genug vom Wechselrichter entfernt an.
11. Das Display zeigt nun die erste Bildschirmseite, die die aktuellen elektrischen Parameter am Ausgang des Moduls/Strings enthält.
12. Vor der Messung kontrollieren Sie, ob das Symbol "" im Display konstant leuchtet, was die korrekte Funkverbindung des Messgeräts mit dem SOLAR-02 angibt.

15/05/12 15:34:26		[Bar]
Irr	- - -	W/m <sup>2</sup>
Pnom	3.500	kW
Tc	45	°C
Ta	30	°C
Pdc	3.125	kW
Vdc	389	V
Idc	8.01	A
ndc	- - -	
Starten mit GO		
Auswahl		EFF

13. Mit dem SOLAR-02 in der Nähe des Messgeräts, drücken Sie nun **GO/STOP** am PVCHECK, um die Messung zu beginnen. Im Messgerätedisplay erscheint "**Rec. Warte auf Start...**" (Aufzeichnungsbeginn, bitte warten) und am SOLAR-02 Display wird "**HOLD**" angezeigt, bis beide Geräte synchronisiert sind (zur vollen Minute, d.h. Ende der Wartezeit wenn "00" erreicht wird).



15/05/12 15:34:26		[Bar]
Irr	- - -	W/m <sup>2</sup>
Pnom	3.500	kW
Tc	45	°C
Ta	30	°C
Pdc	3.125	kW
Vdc	389	V
Idc	8.01	A
ndc	- - -	
Aufzeichnung wartend		
Auswahl		EFF

14. Wenn "00" nach dem Drücken von **GO/STOP** erscheint, sind die Geräte synchronisiert und die Messung beginnt. Während der Messung zeigt das Messgerät "**Aufzeichnung...**" im Display und auch im Display der SOLAR-2 erscheint nun "**Recording...**".

15/05/12 15:35:00		
Irr	- - -	W/m <sup>2</sup>
P <sub>nom</sub>	3.500	kW
T <sub>c</sub>	45	°C
T <sub>e</sub>	30	°C
P <sub>dc</sub>	3.125	kW
V <sub>dc</sub>	389	V
I <sub>dc</sub>	8.01	A
n <sub>dc</sub>	- - -	
Aufzeichnung aktiv		
Auswahl		EFF 




15. Es ist jederzeit möglich, den aktuellen Stand der Aufzeichnung zu erfahren, wenn **MENU** gedrückt wird. Es erscheinen damit die folgenden Informationen:
- Datum und Uhrzeit des Aufzeichnungsbeginns
  - Eingestelltes Messintervall
  - Anzahl der Aufzeichnungsintervalle seit Aufzeichnungsbeginn
  - Restliche Aufzeichnungs-Speicherkapazität.
- Drücken Sie die **ESC** Taste zum Verlassen der Bildschirmseite.

15/05/12 15:35:00		
Start	14/02/00 17:18:00	
Periode:	5s	
Anzahl IP	61	
Autonomie	0d 1h	
Aufzeichnung aktiv		
Auswahl		EFF 

16. Jetzt kann das SOLAR-02 in die Nähe der PV Strings gebracht werden, um die Einstrahlstärke und Temperatur mit den entsprechenden Fühlern zu messen. Sollte der Abstand zwischen SOLAR-02 und PVCHECK für die Kommunikation über Funkverbindung zu groß werden, blinkt das " Symbol auf dem Display des SOLAR-02 während ca. 30s und verlischt anschließend. Das Messgerät PVCHECK setzt die Suche nach der Funkverbindung noch etwa eine Minute lang fort.
17. Die Referenzzelle parallel zur Oberfläche der PV-Module stellen. Für eine korrekte Positionierung, beziehen Sie sich auf das entsprechende Benutzerhandbuch.
18. Befestigen Sie den Temperaturfühler mit etwas Klebeband an der Rückseite des PV-Moduls und achten Sie darauf, den Fühler nicht zu berühren, um die Messungen nicht zu verfälschen.
19. Warten Sie ein paar Sekunden, damit die Fühler konstante Signale liefern und schließen Sie dann den Einstrahlungsfühler an den **PYRA/CELL** Eingang und den Temperaturfühler an den **TEMP** Eingang des SOLAR-02 an.
20. Warten Sie bis die "**READY**" Anzeige am SOLAR-02 erscheint und damit meldet, dass das Solar-02 Einstrahlungsdaten erhalten hat, die oberhalb des gewählten Mindestgrenzwertes liegen (siehe § 5.1.5).
21. **Wenn "READY" am Display erscheint warten Sie mindestens eine weitere Minute, um brauchbare Aufzeichnungen zu erhalten.**
22. Trennen Sie Einstrahlungs- und Temperaturfühler vom SOLAR-02 und bringen Sie das Solar-02 in die Nähe des PVCHECKs (max. Abstand 1m).
23. Das Hauptgerät PVCHECK muss im Wirkungsgrad-Messmodus **EFF** sein. Sollte kein " Blinksymbol zu sehen sein, drücken Sie die Pfeiltaste **▲**, um die Funkverbindungssuche erneut zu aktivieren.
24. Drücken Sie die Pfeiltaste **▼** am SOLAR-02, um die Funkverbindung erneut zu aktivieren. Am Hauptgerät wird daraufhin die Meldung "RF Anschluss aktiv" erscheinen.
25. Zur Beendigung der Prüfung, drücken Sie **GO/STOP** am Gerät und bestätigen Sie mit **ENTER**, dass die Aufzeichnung beendet werden soll.

26. Am Display des SOLAR-02 erscheint "**SEND**", und zeigt damit an, dass die gemessenen Daten ans Hauptgerät übertragen werden.

27. Nach der automatischen Datentransfer-Phase, wird das Gerät folgendes anzeigen:

15/05/12 15:35:00 		
Irr	712	W/m <sup>2</sup>
Pnom	3.500	kW
Tc	45	°C
Te	30	°C
Pdc	3.125	kW
Vdc	389	V
Idc	8.01	A
ndc	0.88	
Ergebnis: OK		
Auswahl		<b>EFF</b>  

➤ **Ergebnis JA:** wenn mindestens 1 Wert unter den gemessenen Werten existiert, der die im § 5.2.3 angegebenen Vorgaben erfüllt.

➤ **Ergebnis NEIN:** wenn KEIN Wert unter den gemessenen Werten existiert, der die im § 5.2.3 angegebenen Vorgaben erfüllt.

➤ **Analyse unmöglich,** wenn die Einstrahlung keinen stabilen Wert erreichen konnte, bzw. einen der höher als der eingestellte Mindestgrenzwert ist, oder wenn kein gültigen Wert während der gesamten Aufzeichnung erreicht wurde (nDC > 1.15).

➤ Das Gerät wird kein Ergebnis anzeigen (JA oder NEIN) wenn eine "nDC" Temperaturkorrektur eingestellt worden ist (siehe § 5.2.3).

28. Drücken Sie **SAVE**, um die Ergebnisse abzuspeichern (siehe § 7.1) oder drücken Sie **ESC**, um dieses Untermenü zu verlassen und zur vorhergehenden Bildschirmseite zurückzukehren.



## 6.2. MESSUNG DER PV ANLAGENPARAMETER OHNE DATENLOGGER SOLAR-02

Der Wirkungsgradstest "Wirkungsgrad der PV-Anlagen" ohne Verwendung des optionalen Datenloggers SOLAR-02 ermöglicht nur die Bewertung der elektrischen Parameter am Ausgang eines Strings oder eines PV Modulfeldes (Größen:  $V_{dc}$ ,  $I_{dc}$  und  $P_{dc}$ ), die man mit voreingestelltem Messintervall periodisch aufzeichnen kann (siehe § 5.2.1). In diesem Modus werden die Werte der Einstrahlung  $I_{rr}$ , die Temperaturen  $T_e$ ,  $T_c$  und der **nDC** Wirkungsgradswert nicht bewertet und das PV CHECK liefert keine Ergebnisbewertung.



### WARNUNG

- Die höchste zulässige Spannung zwischen den Eingängen P und N ist 1000 VDC. Versuchen Sie nicht, Spannungen zu messen, die die Grenzwerte, die in diesem Handbuch angegebenen werden, überschreiten. Das Überschreiten der Grenzwerte könnte einen elektrischen Schock verursachen und das Messgerät beschädigen.
- Zur Sicherheit des Benutzers müssen bei der Erstellung der Anschlussverbindungen die Leitungsschalter vor und hinter dem DC/AC Wechselrichter geöffnet werden.

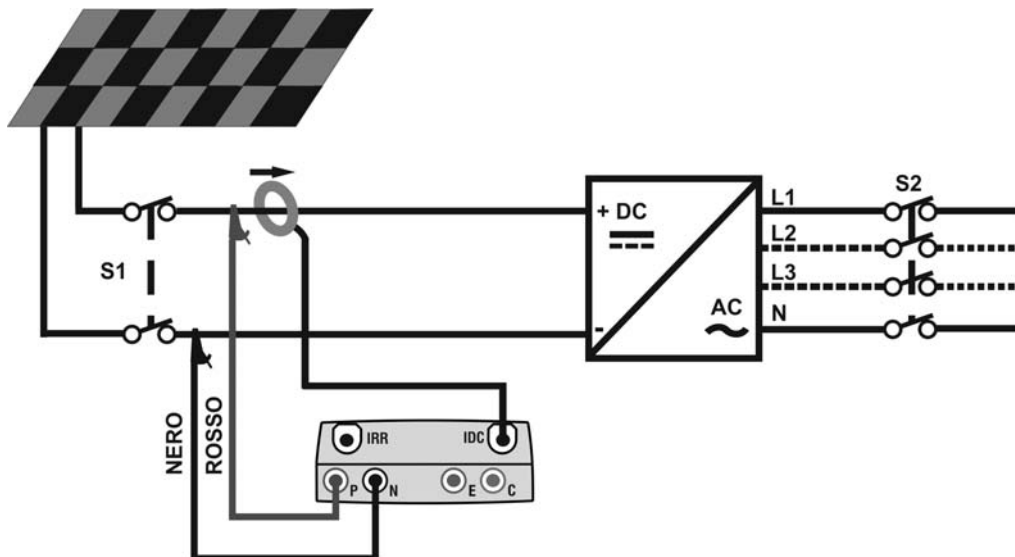


Abb. 5: Anschlussschema des Gerätes für die Messung der Parameter einer PV-Anlage ohne SOLAR-02

1. Wählen Sie die Option "NEIN" für den Typ von Remote Unit /Solarmeter beim EFF-Test (siehe § 5.1.4) und stellen Sie den Messbereich der DC-Messzange ein (siehe § 5.2.1), sowie eventuellen Korrekturfaktor der DC-Messzange (siehe § 5.1.6), das Messintervall und die Nennleistung der Anlage (siehe § 5.2.1 und § 5.2.2) ein.
2. Zur Sicherheit des Anwenders müssen die Leitungsschalter vor und hinter dem DC/AC Wechselrichter (Inverter) geöffnet werden.
3. Verbinden Sie nun die Messgeräte-Eingangsbuchsen **P** mit dem Pluspol und Anschluss **N** mit dem Minuspol des zu messenden Strings an. Dabei achten sie auf die Farben, die in der Abb. 5: Anschlussschema des Gerätes für die Messung der Parameter einer PV-Anlage ohne SOLAR-02
- 4.
5. Verbinden Sie den Ausgangstecker der DC-Strommesszange mit dem **IDC** Eingang des Messgeräts.

## WARNUNG



**VOR DER ANSCHLUSS DER DC-MESSZANGE MIT DEN LEITERN**

Schalten Sie die Strommesszange ein, prüfen Sie die LED Anzeige für den Ladezustand der Batterien, wählen Sie den richtigen Stromstärkebereich, drücken Sie die NULL-Taste an der DC-Strommesszange und prüfen Sie am PVCHECK die momentane Nullanzeige des entsprechenden Idc Wertes (Werte bis 0,02 A sind zulässig).

Schließen Sie die DC-Strommesszange am Pluspol des Strings **unter Berücksichtigung der Pfeilrichtung** an, siehe

Abb. 5: Anschlussschema des Gerätes für die Messung der Parameter einer PV-Anlage ohne SOLAR-02

Bringen Sie die DC-Strommesszange weit genug vom Wechselrichter entfernt an.

6. Das Display zeigt nun die erste Bildschirmseite, die die aktuellen elektrischen Parameter am Ausgang des Moduls/Strings enthält.

15/05/12 15:34:26		
Irr	- - -	W/m <sup>2</sup>
Pnom	3.500	kW
Tc	- - -	°C
Te	- - -	°C
Pdc	3.125	kW
Vdc	389	V
Idc	8.01	A
ndc	- - -	
Starten mit Go		
Auswahl		EFF

7. Drücken Sie **GO/STOP** am PVCHECK zum Starten des Tests. Im Messgerätedisplay erscheint **“Rec. Warte auf Start...”** (Aufzeichnungsbeginn, bitte warten) bis zur vollen Minute, d.h. Ende der Wartezeit wenn “00” erreicht wird.

15/05/12 15:34:26		
Irr	- - -	W/m <sup>2</sup>
Pnom	3.500	kW
Tc	45	°C
Te	30	°C
Pdc	3.125	kW
Vdc	389	V
Idc	8.01	A
ndc	- - -	
Aufzeichnung wartend		
Auswahl		EFF

8. Wenn “00” nach dem Drücken der **GO/STOP** Taste erreicht wird, beginnt die Messaufzeichnung. Während des Tests zeigt das Messgerät **“Aufzeichnung...”** im Display.

15/05/12 15:35:00		
Irr	- - -	W/m <sup>2</sup>
Pnom	3.500	kW
Tc	45	°C
Te	30	°C
Pdc	3.125	kW
Vdc	389	V
Idc	8.01	A
ndc	- - -	
Aufzeichnung aktiv		
Auswahl		EFF

9. Es ist jederzeit möglich, den aktuellen Stand der Aufzeichnung zu erfahren, wenn **MENU** gedrückt wird. Es erscheinen damit die folgenden Informationen:
- Datum und Uhrzeit des Aufzeichnungsbeginns
  - Eingestellte Integrationszeit
  - Anzahl der Aufzeichnungsintervalle seit Aufzeichnungsbeginn
  - Restliche Aufzeichnungs-Speicherkapazität.

15/05/12 15:35:00	
Start	14/02/00 17:18:00
Periode:	5s
Anzahl IP	61
Autonomie	0d 1h
Aufzeichnung aktiv	
Auswahl	EFF

Drücken Sie die **ESC** Taste zum Verlassen der Bildschirmseite.

10. Zur Beendigung des Tests, drücken Sie **GO/STOP** am Gerät und bestätigen Sie mit **ENTER**, sofern die Aufzeichnung beendet werden soll.
11. Drücken Sie **SAVE**, um die Ergebnisse abzuspeichern (siehe § 7.1) oder drücken Sie **ESC**, um dieses Untermenü zu verlassen und zur vorhergehenden Bildschirmseite zurückzukehren.

## 6.3. SCHNELLTEST AN PV-MODULEN UND STRINGS (IVCK)

### 6.3.1. Einführung

Diese Funktion führt eine Reihenfolge von Schnellprüfungen an einem PV-Modul/String durch, und misst dabei:

- Die Leerlaufspannung **Voc** und den Kurzschlussstrom **Isc** gemäß den Vorschriften der Richtlinie IEC/EN62446 (VDE0126-23) mit der Möglichkeit (durch Einsatz der entsprechenden optionalen Adapter/Fühler), auch die Werte der Einstrahlung und der Temperatur der Module zu messen.
- Den Isolationswiderstand (sofern aktiviert – siehe § 5.5.1), nur im **STRING** Modus möglich (siehe § 6.4.4). Das PV CHECK führt dann automatisch einen internen Kurzschluss zwischen den Eingangsbuchsen **P** und **N**, und misst dann zwischen diesem Kurzschlusspunkt und der Eingangsbuchse **E**.
- Durchgangstest der Schutzleiter (wenn aktiviert – siehe § 5.5.1) mit 200mA zwischen Eingangsbuchsen **E** und **C** des Messgerätes.

Die Einstrahlungsmessung kann nur ausgeführt werden, sofern eine der nachfolgenden Bedingungen erfüllt wird:

- Die Referenzzelle ist direkt mit PVCHECK verbunden
- Die Referenzzelle ist mit dem SOLAR-02 verbunden, welches wiederum mittels RF Funkverbindung mit dem PVCHECK verbunden ist

Da die Einstrahlungsmessungen immer in Echtzeit erfolgen, ist es hierbei unmöglich, eine "remote" Aufnahme der Einstrahlungsstärke über das SOLAR-02 zu starten.

Bei den eingestellten Mindestgrenzwerten der Einstrahlung (siehe § 5.1.5) ist zu beachten:

- = 0 → Das Gerät prüft das Vorhandensein einer Referenzzelle und die Veränderungen der Einstrahlungstärke sowie die Anzahl der Module **nicht**. Es zeigt auch keine Fehlermeldungen an wenn es nicht möglich ist, die auf STC berechnete Werte von Voc und Isc zu berechnen. Dieser Modus eignet sich, um Prüfungen an einer Vielzahl von Strings sehr schnell durchführen zu können.
- > 0 (empfohlen >700W/m<sup>2</sup>) → Das Gerät führt alle für den I-V Test vorgesehenen Prüfungen durch, erkennt alle Bedingungen und die Fehlermeldungen des I-V Tests (falsche Anzahl der Module, Temperatur außerhalb des Bereiches, Vorhandensein der Referenzzelle, Mindesteinstrahlung usw.) und berechnet die Werte von Voc und Isc auf STC Standard. Dieser Modus eignet sich für genauere und aussagekräftigere Prüfungen an den Modulen/Strings.

Das Ergebnis beinhaltet:

- Kenndaten der Module
- Einstrahlungs- und Temperaturwerte (sofern verfügbar)
- Mittelwerte von Voc und Isc, ermittelt aus dem Mittelwert der 10 letzten OPC Messwerten der abgespeicherten Messungen. Sofern die Anzahl der abgespeicherten Messungen < 10 ist, werden nur die verfügbaren Messungen herangezogen. Die erste Messung wird noch im Feld "Mittelwerte" ("Average values") keine Werte anzeigen, da keine vorherigen Messungen vorliegen, aus denen ein Mittelwert berechnet werden könnte.
- Die Werte von Voc und Isc gemessen unter OPC (Operating Conditions) sowie jegliche Teilergebnisse (sofern STC-Werte nicht vorliegen), die durch Vergleich mit den Mittelwerten ermittelt wurden.
- Die Werte von Voc und Isc gemessen unter STC (sofern verfügbar) sowie alle Teilergebnisse die durch Vergleich mit den berechneten STC und den Nennwerten (hinterlegt in der DB Moduldatenbank) ermittelt wurden.

- Das Testergebnis (OK(NO)). Das Testergebnis wird aus den Einzelergebnissen ermittelt:
  - Basierend auf den Einzelergebnissen unter STC (sofern diese verfügbar sind)
  - Basierend auf den Einzelergebnissen unter OPC (sofern STC Werte nicht verfügbar sind)

Das Gerät wird kein Endergebnis anzeigen, sofern keine Einzelergebnisse verfügbar sind.

### 6.3.2. Schnelltest IVCK ohne Einstrahlungsmessung



#### WARNUNG

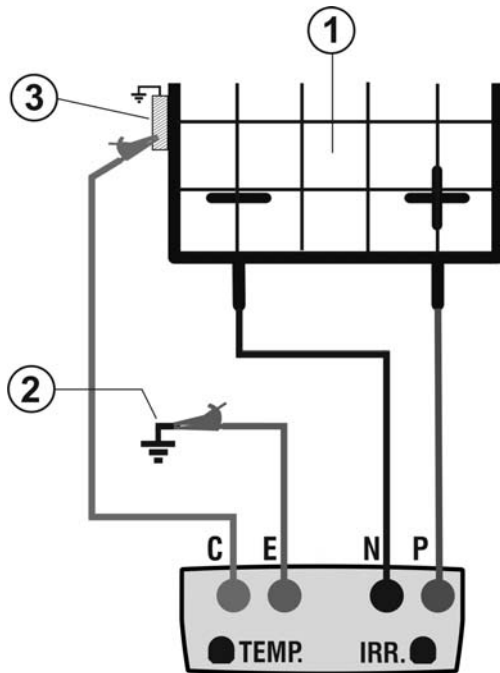
- Die höchste zulässige Spannung zwischen den Eingängen P, N und C ist 1000 VDC. Versuchen Sie nicht, Spannungen zu messen, die die Grenzwerte, die in diesem Handbuch angegebenen werden, überschreiten.
- Der maximale, mit dem Messgerät messbare Strom ist 10A. Messen Sie möglichst keine parallel geschalteten PV-Module.
- Messen Sie keine PV Module oder Strings, die noch am DC/AC Leitungsschalter angeschlossen sind.

1. Schalten Sie das Messgerät mit der **ON/OFF** Taste ein.
2. Stellen Sie sicher, dass das SOLAR-02 nicht ausgewählt wurde (siehe § 5.1.4 – Option NEIN)
3. Überprüfen Sie, ob der im Abschnitt “Einstrahlung” eingestellte Mindestgrenzwert für die Einstrahlungsstärke auf **0** eingestellt ist. (siehe § 5.1.5)
2. Mit den Pfeiltasten (**▲**, **▼**) stellen Sie den Cursor auf **IVCK** und bestätigen Sie mit **ENTER**. Das Gerät zeigt die nebenstehend abgebildete Bildschirmseite: Die Bedeutung der Parameter ist die folgende:
 

15/05/12 15:34:26	
Modul	: SUNPWR318
Vdc	: 0.0 V
Irr	: - - - W/m <sup>2</sup>
Tc	: - - -
Voc, Isc:	
Ri(1000V)	= - - - MΩ
Rpe (Cal)	= - - - Ω
Auswahl	<b>IVCK</b>

  - **Modul** → Typ vom zu messenden Modul
  - **Vdc** → Spannungswert am Ausgang des Moduls/Strings, in Echtzeit gemessen
  - **Irr** → Einstrahlungswert, in Echtzeit gemessen
  - **Tc** → Temperaturwert des Moduls (siehe § 5.5.1)
  - **Voc, Isc** → Anzeige des Ergebnisses OK/NEIN der Messung von Voc und Isc
  - **Ri()** → Die Angabe in Klammern kann NEIN/Prüfspannung sein (siehe § 5.5.1). Der Wert von Ri gibt den Isolationswiderstand an
  - **Rpe()** → Die Angabe in Klammern kann NEIN, Cal oder NoCal sein (siehe § 5.5.1). Der Wert von Rpe gibt das Ergebnis des Durchgangstests an
3. Drücken Sie **ENTER**, wählen Sie “**Einstellungen**” und bestätigen Sie erneut mit **ENTER**. Stellen Sie das Gerät wie im § 5.5.1 angegeben ein.
4. Wenn nötig, drücken Sie **ENTER**, wählen Sie “**Reset AVG**” und bestätigen Sie erneut mit **ENTER**. Führen Sie eventuell die Operation durch, wie im § 6.3.4 beschrieben.
5. Wenn nötig, drücken Sie **ENTER**, wählen Sie “**Kalibration der Leitungen**” und bestätigen Sie erneut mit **ENTER**. Führen Sie eventuell die Operation durch, wie im § 6.5.2 beschrieben.
6. Verbinden Sie das Gerät mit dem zu messenden Modul/String und eventuell mit der Erdung des Systems wie in der Abb. 6: Verbindung für IVCK Test ohne Einstrahlungsmessung
7. gezeigt.

Beachten Sie, dass der Minuspol am Ausgang des Moduls oder Strings an den Anschluss N und der Pluspol am Ausgang des Moduls oder Strings an den Anschluss P angeschlossen werden muss.



## LEGENDE:

- E: Grünes Kabel
- C: Blaues Kabel
- P: Rotes Kabel
- N: Schwarzes Kabel

- 1. PV Modul/String
- 2. Haupterdung der Anlage
- 3. Geerdeter Metall-Rahmen der Anlage

Abb. 6: Verbindung für IVCK Test ohne Einstrahlungsmessung

**WARNUNG**


Nach Drücken der **GO/STOP** Taste können verschiedene Fehlermeldungen erscheinen (siehe § 6.6) ohne dass das Messgerät die Messung startet. Suchen und eliminieren Sie möglichst die Fehlerquellen, bevor Sie die Prüfungen fortsetzen.

9. Drücken Sie **GO/STOP** zum Starten der Messung. Wenn keine Fehlermeldungen erscheinen, zeigt das Gerät **“Messung...”** und die Messung der Leerlaufspannung (für Voc Werte zwischen 15V und 1000VDC) zwischen den Anschlüssen P und N und des Kurzschlussstroms (für Isc Werte  $\leq 10A$ ) beginnt.

15/05/12 15:34:26	■■■■■
Modul	: SUNPWR318
Vdc	: 548.0 V
Irr	: 0 W/m <sup>2</sup>
Tc	: Auto °C
Voc, Isc:	
Ri(1000V)	= - - - MΩ
Rpe (Cal)	= - - - Ω
<b>Messung...</b>	
Auswahl	<b>IVCK</b>

10. Am Ende der Messung von Voc und Isc wird die Meldung **“OK”** gezeigt, wenn das Ergebnis des Tests positiv ist (gemessene Werte innerhalb der am Gerät eingestellten Toleranzbereiche).

11. Mit ausgewählter Isolationsmessung setzt das Gerät den Test fort. Dabei hält das Gerät die Anschlüsse P und N im Kurzschluss und misst zwischen diesem Punkt und dem Anschluss E für die notwendige Zeit, um ein stabiles Ergebnis zu erhalten.

12. Der Wert des Isolationswiderstands wird im Feld **“Ri”** angezeigt und die Meldung **“OK”** erscheint, wenn das Ergebnis des Tests positiv ist (gemessener Wert höher als der am Gerät eingestellte Mindestgrenzwert).

15/05/12 15:34:26	■■■■■
Modul	: SUNPWR318
Vdc	: 548.0 V
Irr	: 0 W/m <sup>2</sup>
Tc	: Auto °C
Voc, Isc:	
Ri(1000V)	= 116 MΩ OK
Rpe (Cal)	= - - - Ω
<b>Messung...</b>	
Auswahl	<b>IVCK</b>



13. Mit ausgewählter Durchgangsmessung setzt das Gerät den Test fort. Dabei beendet das Gerät den Kurzschluss und misst zwischen den Anschlüssen E und C.
14. Der Widerstandswert beim Durchgangstest wird im Feld "Rpe" angezeigt und die Meldung "OK" erscheint, wenn das Ergebnis des Tests positiv ist (gemessener Wert niedriger als der am Gerät eingestellte maximale Grenzwert).
15. Die Meldung "**Ergebnis OK**" wird dann vom Gerät angezeigt, wenn das Ergebnis aller durchgeführten Tests positiv ist.

15/05/12 15:34:26		■■■■■
Modul	:	SUNPWR318
Vdc	:	548.0 V
Irr	:	0 W/m <sup>2</sup>
Tc	:	Auto °C
Voc, Isc:		OK
Ri(1000V)	=	116 MΩ OK
Rpe (Cal)	=	2.00 Ω OK
Ergebnis OK		
Auswahl		IVCK

16. Drücken Sie die Pfeiltaste ▼, um die folgende Bildschirmseite anzuzeigen, die die Werte der Parameter Voc und Isc enthält. Die Bildschirmseite enthält folgende Informationen:
- Die gemessene Modulbezeichnung
  - Die Mittelwerte von Voc und Isc unter OPC Bedingungen
  - Die unter OPC gemessenen Werte von Voc und Isc und das Teilergebnis resultierend aus dem Vergleich mit den Mittelwerten.

15/05/12 15:34:26		■■■■■
Modul:	SUNPWR210	
Irr	▲	--- W/m <sup>2</sup>
Tc (AUTO)		-- °C
VocMed@OPC		647 V
IscMed@OPC		5.43 A
Voc@OPC		647 V OK
Isc@OPC		5.35 A OK
Voc@STC		--- V
Isc@STC		--- A
Ergebnis OK		
Auswahl		IVCK

Im Allgemeinen:

$$\text{Ergebnis Voc@OPC} = \text{OK} \quad \text{wenn} \quad 100 \times \left| \frac{\text{VocMed@OPC} - \text{Voc@OPC}}{\text{VocMed@OPC}} \right| \leq (\text{Tol Voc} + 4\%)$$

$$\text{Ergebnis Isc@OPC} = \text{OK} \quad \text{wenn} \quad 100 \times \left| \frac{\text{IscMed@OPC} - \text{Isc@OPC}}{\text{IscMed@OPC}} \right| \leq (\text{Tol Isc} + 4\%)$$

- Der Gesamtwert der Ergebnisse ergibt sich wie folgt:
  - OK: sofern alle Messergebnisse unter OPC OK sind
  - NEIN: sofern eines der Messergebnisse unter OPC nicht OK ist

17. Drücken Sie die Pfeiltaste ▲ um ins vorherige Menü zurückzukehren.

18. Drücken Sie **SAVE** zum Abspeichern des Ergebnisses im Speicher des Gerätes (siehe § 7.2) oder **ESC/MENU** um ohne Messergebnisspeicherung ins Hauptmenü zurück zu gelangen.

### WARNUNG



Die Mittelwerte von Voc und Isc werden auf der Ergebnis-Seite angezeigt. Diese Werte beinhalten die Mittelwerte von Voc und Isc unter OPC Bedingungen, ermittelt aus dem Mittelwert der letzten 10 Messungen mit den abgespeicherten Messwerten. Sofern der Benutzer weniger als 10 Messungen oder einen Reset der Mittelwerte durchgeführt hat (siehe § 6.3.4), wird der angezeigte Mittelwert der Messung N+1 aus den N verfügbaren Werten ermittelt.

#### 6.3.3. Schnelltest IVCK mit Einstrahlungsmessung

### WARNUNG



- Die höchste zulässige Spannung zwischen den Eingängen P, N und C ist 1000 VDC. Versuchen Sie nicht, Spannungen zu messen, die die Grenzwerte, die in diesem Handbuch angegebenen werden, überschreiten.
- Der größte, mit dem Messgerät messbare Strom ist 10A. Messen Sie möglichst keine parallel geschalteten PV-Module.
- Messen Sie keine PV Module oder Strings, die noch am DC/AC Leitungsschalter angeschlossen sind.

1. Schalten Sie das Messgerät mit der **ON/OFF** Taste ein.
2. Die Einstrahlungsmessung kann nur ausgeführt werden, sofern eine der nachfolgenden Bedingungen erfüllt wird:
  - Die Referenzzelle ist direkt mit PVCHECK verbunden
  - Die Referenzzelle ist am SOLAR-02 angeschlossen, welcher mittels RF Funkverbindung mit dem PVCHECK verbunden ist
3. Überprüfen Sie, ob das SOLAR-02 auf die verwendete Referenzzelle und Modultyp eingestellt ist (siehe § 5.1.4).
4. Überprüfen Sie den eingestellten Mindestgrenzwert der Einstrahlung (siehe § 5.1.5).
5. Mit den Pfeiltasten (**▲**, **▼**) stellen Sie den Cursor auf **IVCK** und bestätigen Sie mit **ENTER**. Das Gerät zeigt die nebenstehend abgebildete Bildschirmseite: Die Bedeutung der Parameter ist die folgende:

15/05/12 15:34:26	
Modul	: SUNPWR318
Vdc	: 0.0 V
Irr	: 0 W/m <sup>2</sup>
Tc	: Auto °C
Voc, Isc:	
Ri(1000V)	= - - - MΩ
Rpe (Cal)	= - - - Ω
Auswahl	<b>IVCK</b>

- **Modul** → Modulbezeichnung /Modell
  - **Vdc** → Spannungswert am Ausgang des Moduls/Strings, in Echtzeit gemessen
  - **Irr** → Einstrahlungswert, in Echtzeit gemessen
  - **Tc** → Temperaturwert des Moduls (siehe § 5.5.1)
  - **Voc, Isc** → Abschnitt mit der Anzeige des Ergebnisses OK/NEIN der Messung von Voc und Isc
  - **Ri()** → Die Angabe in Klammern kann „NEIN“ oder „ausgewählte Testspannung“ sein (siehe § 5.5.1). Der Wert von Ri gibt den Isolationswiderstand an
  - **Rpe()** → Die Angabe in Klammern kann NEIN, Cal oder NoCal sein (siehe § 5.5.1). Der Wert von Rpe gibt das Ergebnis des Durchgangstests an
6. Drücken Sie **ENTER**, wählen Sie **“Einstellungen”** und bestätigen Sie erneut mit **ENTER**. Stellen Sie das Gerät wie im § 5.5.1 angegeben ein.

7. Wenn nötig, drücken Sie **ENTER**, wählen Sie **“Reset AVG”** und bestätigen Sie erneut mit **ENTER**. Führen Sie die Operation durch, wie im § 6.3.4 beschrieben.
8. Wenn nötig, drücken Sie **ENTER**, wählen Sie **“Kalibration der Leitungen”** und bestätigen Sie erneut mit **ENTER**. Führen Sie die Operation durch, wie im § 6.5.2 beschrieben.
9. Stellen Sie den mitgelieferten Neigungsmesser M304 auf die PV Moduloberfläche. **Überprüfen Sie, ob der Schatten des Messstabs “nicht über den Rand des auf dem Neigungsmesser eingezeichneten Kreises hinausragt” (siehe Abb. 7: Positionierung des optionalen Inklinometers M304**
10. Der Einfallswinkel der Sonnenstrahlen auf die PV Moduloberfläche würde sonst zu flach sein und somit **NICHT** den normgerechten Testbedingungen der Solarmodul-Hersteller entsprechen. Die Messungen sollten folglich zu einer anderen Tageszeit vorgenommen werden.
11. Befestigen Sie den Halter für die Referenzzelle mit den mitgelieferten Schrauben am Rahmen des PV Moduls und stecken Sie die Referenzzelle möglichst **mit den Anschlüssen nach unten gerichtet** auf den Halter. Die Zelle muss unbedingt exakt parallel zur Lage der PV-Module ausgerichtet werden. Befestigen Sie diese mit den mitgelieferten Schrauben.

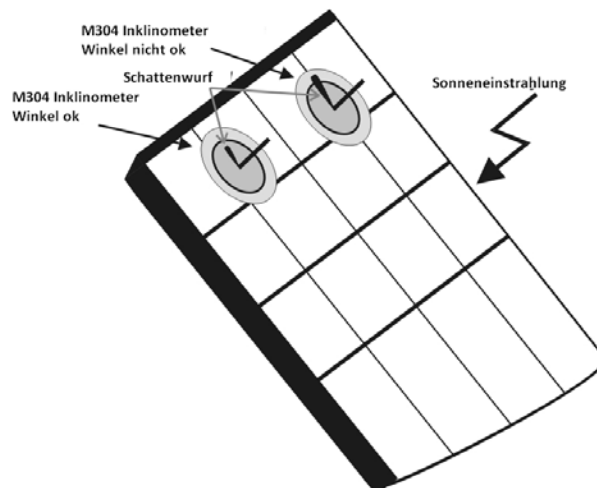


Abb. 7: Positionierung des optionalen Inklinometers M304

12. **Abb. 8:** Verbindung für IVCK Test mit direkter Einstrahlungsmessung
13. **Abb. 9:** Verbindung für IVCK Test mit Einstrahlungsmessung durch SOLAR-02
14. Verbinden Sie den Zellenausgang der Referenzzelle der dem Typ des zu messenden Moduls entspricht mit dem Eingang **IRR** des Gerätes über das mit der Zelle gelieferte Verbindungskabel, oder mit dem **PYRA/CELL** Eingang des SOLAR-02. (siehe **Abb. 8: Verbindung für IVCK Test mit direkter Einstrahlungsmessung**)
15. **Abb. 9: Verbindung für IVCK Test mit Einstrahlungsmessung durch SOLAR-02**
- 16.
17. Falls verwendet, verbinden Sie den Temperatursensor mit dem **TEMP** Eingang des Gerätes und befestigen Sie ihn mit etwas Klebeband auf der Modulrückseite unter einer Zelle, oder verbinden Sie den Temperatursensor mit dem **TEMP** Eingang vom SOLAR-02, (siehe Abb. 8: Verbindung für IVCK Test mit direkter Einstrahlungsmessung)
18. **Abb. 9: Verbindung für IVCK Test mit Einstrahlungsmessung durch SOLAR-02**
19. Verbinden Sie das Gerät mit dem zu messenden Modul/String und eventuell mit der Haupterdung des Systems und mit den geerdeten Metallrahmen, wie in der Abb. 8: Verbindung für IVCK Test mit direkter Einstrahlungsmessung

20. Abb. 9: Verbindung für IVCK Test mit Einstrahlungsmessung durch SOLAR-02

21. Beachten Sie, dass der Minuspol am Ausgang des Moduls oder Strings an den Anschluss N und der Pluspol am Ausgang des Moduls oder Strings an den Anschluss P angeschlossen werden muss.



### WARNUNG

Bei Verwendung des SOLAR-02 für Einstrahlungsmessungen, stellen Sie sicher, dass die RF Funkverbindung mit der Haupteinheit PVCHECK immer vorhanden ist (Symbol "📶" leuchtet konstant am Display).

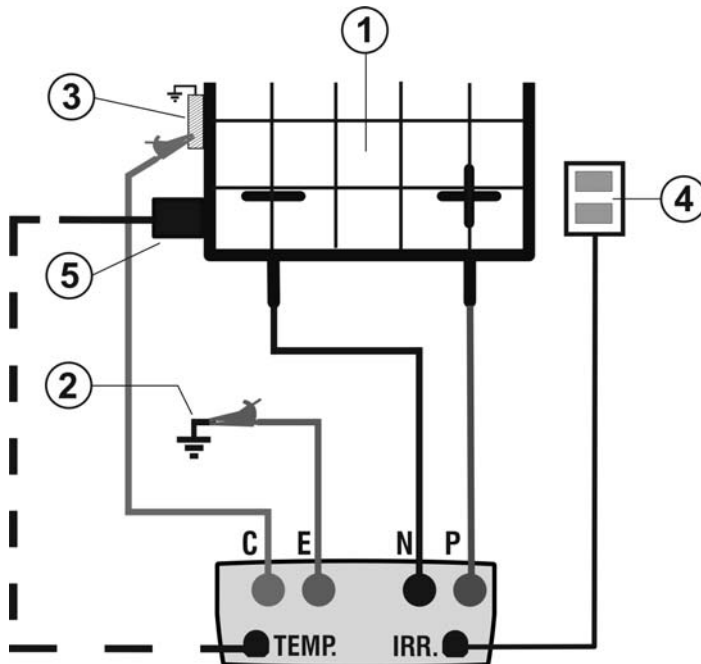


Abb. 8: Verbindung für IVCK Test mit direkter Einstrahlungsmessung

### LEGENDE:

- E: Grünes Kabel
  - C: Blaues Kabel
  - P: Rotes Kabel
  - N: Schwarzes Kabel
1. PV Modul/String
  2. Haupterdung der Anlage
  3. Geerdeter Metallrahmen der Anlage
  4. Referenzzelle für Einstrahlungsmessung
  5. Temperatursensor (wenn nötig)

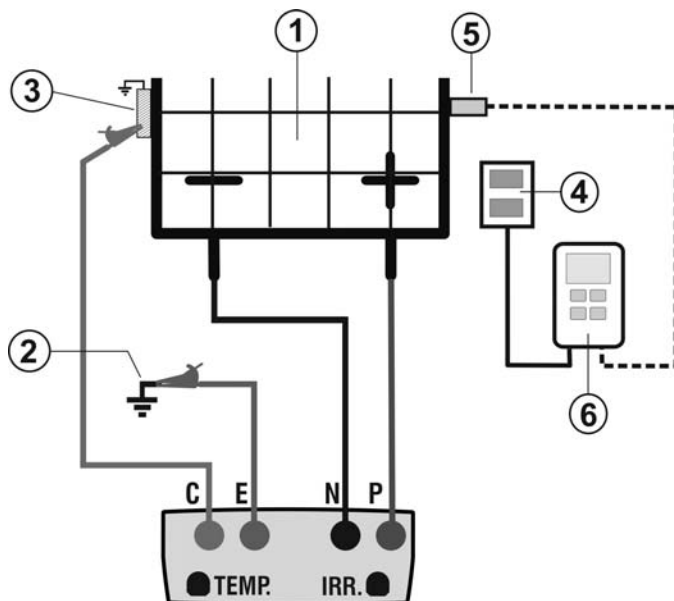


Abb. 9: Verbindung für IVCK Test mit Einstrahlungsmessung durch SOLAR-02

### LEGENDE:

- E: Grünes Kabel
  - C: Blaues Kabel
  - P: Rotes Kabel
  - N: Schwarzes Kabel
1. PV Modul/String
  2. Haupterdung der Anlage
  3. Geerdeter Metallrahmen der Anlage
  4. Referenzzelle für Einstrahlungsmessung
  5. Temperatursensor (wenn nötig)
  6. Datalogger SOLAR-02

14. Der Eingangsbildschirm im **IVCK** Modus zeigt folgende Werte in Echtzeit an:

- **Modul** → Modulname/ Modell
- **Vdc** → Spannungswert am Ausgang des angeschlossenen Moduls/Strings
- **Irr** → Einstrahlung (durch direkte Messung oder mittels RF-verbundenem SOLAR-02)
- **Tc** → Modultemperatur (im MAN oder AUX Modus) und entsprechender Messmodus oder "- - -" im AUTO-Betrieb
- Das eventuelle Symbol "⚡" der RF-Verbindung mit dem SOLAR-02

15/05/12 15:34:26	
Modul	: SUNPWR318
Vdc	: 548.0 V
Irr	: 856 W/m <sup>2</sup>
Tc	: Auto °C
Voc, Isc:	
Ri(1000V)	= - - - MΩ
Rpe (Cal)	= - - - Ω
Auswahl	IVCK ⚡



### WARNUNG

Nach Drücken der **GO/STOP** Taste können verschiedene Fehlermeldungen erscheinen bevor das Messgerät die Prüfung beginnt. Suchen und eliminieren Sie möglichst die Fehlermeldung, bevor Sie die Messungen fortsetzen.

15. Drücken Sie **GO/STOP** zum Starten der Messung. Wenn keine Fehlermeldungen erscheinen, zeigt das Gerät "**Messung...**" und die Messung der Leerlaufspannung (für Voc Werte zwischen 15V und 1000VDC) zwischen den Anschlüssen P und N und des Kurzschlussstroms (für Isc Werte ≤10A) beginnt.

15/05/12 15:34:26	
Modul	: SUNPWR318
Vdc	: 548.0 V
Irr	: 856 W/m <sup>2</sup>
Tc	: Auto °C
Voc, Isc:	
Ri(1000V)	= - - - MΩ
Rpe (Cal)	= - - - Ω
Messung...	
Auswahl	IVCK ⚡

16. Am Ende der Messung von Voc und Isc wird die Meldung "OK" gezeigt, wenn das Ergebnis des Tests positiv ist (gemessene Werte innerhalb der am Gerät eingestellten Toleranzbereiche).

17. Mit ausgewählter Isolationsmessung setzt das Gerät den Test fort. Dabei bringt das Gerät die Anschlüsse P und N in Kurzschluss und misst zwischen diesem Punkt und dem Anschluss E für die notwendige Zeit, um ein stabiles Ergebnis zu erhalten.

18. Der Wert des Isolationswiderstands wird im Feld "Ri" angezeigt und die Meldung "OK" erscheint, wenn das Ergebnis des Tests positiv ist (gemessener Wert höher als der am Gerät eingestellte Mindestgrenzwert).

15/05/12 15:34:26	
Modul	: SUNPWR318
Vdc	: 548.0 V
Irr	: 856 W/m <sup>2</sup>
Tc	: Auto °C
Voc, Isc: OK	
Ri(1000V)	= 116 MΩ OK
Rpe (Cal)	= - - - Ω
Messung...	
Auswahl	IVCK ⚡

19. Mit ausgewählter Durchgangsmessung setzt das Gerät den Test fort. Dabei öffnet das Gerät den Kurzschluss und misst zwischen den Anschlüssen E und C.

20. Der Widerstandswert beim Durchgangstest wird im Feld "Rpe" angezeigt und die Meldung "OK" erscheint, wenn das Ergebnis des Tests positiv ist (gemessener Wert

15/05/12 15:34:26	
Modul	: SUNPWR318
Vdc	: 548.0 V
Irr	: 856 W/m <sup>2</sup>
Tc	: Auto °C
Voc, Isc: OK	
Ri(1000V)	= 116 MΩ OK

niedriger als der am Gerät eingestellte maximale Grenzwert).

21. Die Meldung **“Ergebnis OK”** wird dann vom Gerät angezeigt, wenn das Ergebnis aller durchgeführten Tests positiv ist.

R <sub>pe</sub> (Cal) = 2.00 Ω OK	
<b>Ergebnis OK</b>	
Auswahl	<b>IVCK</b>

22. Drücken Sie die Pfeiltaste ▼, um die folgende Bildschirmseite anzuzeigen, die die Werte der Parameter Voc und Isc enthält. Die Bildschirmseite enthält folgende Informationen:

- Modulname / Modell
- Den Einstrahlungswert
- Den Temperaturwert des Moduls
- Die Mittelwerte von Voc und Isc unter OPC Bedingungen
- Die gemessenen Werte von Voc und Isc unter OPC Bedingungen
- Die gemessenen Werte von Voc und Isc auf STC berechnet und das Teilergebnis resultierend aus dem Vergleich mit den Nennwerten.

15/05/12 15:34:26	
Modul:	SUNPWR210
Irr	--- W/m <sup>2</sup>
T <sub>c</sub> (AUTO)	57 °C
VocMed@OP	647 V
C	
IscMed@OPC	5.43 A
Voc@OPC	647 V
Isc@OPC	5.35 A
Voc@STC	787 V OK
Isc@STC	5.72 A OK
<b>Ergebnis OK</b>	
Auswahl	<b>IVCK</b>

Im Allgemeinen:

$$\text{Ergebnis Voc@STC} = \text{OK} \quad \text{wenn} \quad 100 \times \left| \frac{\text{VocNom@STC} - \text{Voc@STC}}{\text{VocNom@STC}} \right| \leq (\text{Tol Voc} + 4\%)$$

$$\text{Ergebnis Isc@STC} = \text{OK} \quad \text{wenn} \quad 100 \times \left| \frac{\text{IscNom@STC} - \text{Isc@STC}}{\text{IscNom@STC}} \right| \leq (\text{Tol Isc} + 4\%)$$

Die Nennwerte von Voc und Isc sind die Werte, die in der internen Moduldatenbank des Gerätes hinterlegt wurden (siehe § 5.6).

➤ Das Gesamtergebnis ergibt sich als:

- OK: sofern alle Messergebnisse unter STC OK sind
- NEIN: sofern eines der Messergebnisse unter STC nicht OK ist

23. Drücken Sie die Pfeiltaste ▲ um ins vorherige Menü zurückzukehren.

24. Drücken Sie **SAVE** zum Abspeichern des Ergebnisses im Speicher des Gerätes (siehe § 7.2) oder **ESC/MENU**, um ohne Messergebnisspeicherung ins Hauptmenü zurück zu gelangen.

## WARNUNG



Die Mittelwerte von Voc und Isc werden auf der Ergebnis-Seite angezeigt. Diese Werte beinhalten die Mittelwerte von Voc und Isc unter OPC Bedingungen, ermittelt aus dem Mittelwert der letzten 10 Messungen mit den abgespeicherten Messwerten. Sofern der Benutzer weniger als 10 Messungen oder einen Reset der Mittelwerte durchgeführt hat (siehe § 6.3.4), wird der angezeigte Mittelwert der Messung N+1 aus den N verfügbaren Werten ermittelt.



### 6.3.4. Reset der durchschnittlichen Werte

Sofern die Einstrahlungswerte mit erfasst werden, wird das endgültige Messergebnis aus dem Vergleich der gemessenen Werte mit den vorab abgespeicherten Werten berechnet. Daher erhält der vom Messgerät ermittelte Mittelwert eine hohe Bedeutung.

Im Falle einer neuen Serie von Messungen mit signifikanten Änderungen der Einstrahlung oder der Temperatur ist es empfehlenswert, die Referenzmittelwerte auf Null zu setzen um eine Neuberechnung auf Grundlage der neuen Messungen zu erhalten.

Der Reset der Mittelwerte wird wie folgt durchgeführt:

1. Im Modus IVCK, drücken Sie die **ENTER** Taste, wählen Sie **Reset AVG** und bestätigen Sie mit **ENTER**, um die bislang ermittelten Mittelwerte auf Null zu setzen.

15/05/12 15:34:26		
Modul	:	SUNPWR318
Vdc	:	0.0 V
Irr	:	0 W/m <sup>2</sup>
Tc	:	Auto °C
Voc, Isc:		
Ri(1000V)	=	- - - MΩ
Rpe (Cal)	=	- - - Ω
Kalibrierung		
Reset AVG		
Abbruch		
Auswahl		IVCK

Der Reset der Mittelwerte wird automatisch durchgeführt, sofern einer der folgenden Parameter **verändert** wird:

- PV Modell
- Anzahl der Module im String

Ein Reset der Mittelwerte wird nicht durchgeführt sofern der Benutzer nur den Betriebsmodus wechselt, uns dann zu diesem Modus zurück kehrt.

#### 6.3.4.1. Anomalien beim Test IVCK

1. Wenn das Gerät an seinen Anschlüssen P-N, P-E und N-E eine Spannung höher als 1000V ermittelt, führt es keine Messung durch, gibt einen langen Signalton ab und zeigt die Meldung "Vin > 1000" an.

15/05/12 15:34:26		
Modul	:	SUNPWR318
Vdc	:	0.0 V
Irr	:	0 W/m <sup>2</sup>
Tc	:	Auto °C
Voc, Isc:		
Ri(1000V)	=	- - - MΩ
Rpe (Cal)	=	- - - Ω
Vin > 1000		
Auswahl		IVCK



2. Wenn das Gerät an seinen Anschlüssen P und N eine Spannung niedriger als 15V ermittelt, führt es keine Messung durch, gibt einen langen Signalton ab und zeigt die Meldung "Spannung niedrig" an.

15/05/12 15:34:26	
Modul	: SUNPWR318
Vdc	: 0.0 V
Irr	: 0 W/m <sup>2</sup>
Tc	: Auto °C
Voc,Isc:	
Ri(1000V)	= - - - MΩ
Rpe (Cal)	= - - - Ω
<b>Spannung zu gering</b>	
Auswahl	<b>IVCK</b>

3. Wenn das Gerät an seinen Anschlüssen E und C eine Spannung höher als 10V ermittelt, führt es keine Messung durch, gibt einen langen Signalton ab und zeigt die Meldung "Spannung > Lim" an.

15/05/12 15:34:26	
Modul	: SUNPWR318
Vdc	: 0.0 V
Irr	: 0 W/m <sup>2</sup>
Tc	: Auto °C
Voc,Isc:	
Ri(1000V)	= - - - MΩ
Rpe (Cal)	= - - - Ω
<b>Spannung &gt; Lim</b>	
Auswahl	<b>IVCK</b>

4. Wenn das Gerät einen Isc Strom höher als 10A ermittelt, führt es keine Messung durch, gibt einen langen Signalton ab und zeigt die Meldung "Isc Strom zu hoch" an.

15/05/12 15:34:26	
Modul	: SUNPWR318
Vdc	: 0.0 V
Irr	: 0 W/m <sup>2</sup>
Tc	: Auto °C
Voc,Isc:	
Ri(1000V)	= - - - MΩ
Rpe (Cal)	= - - - Ω
<b>Isc zu hoch</b>	
Auswahl	<b>IVCK</b>

## 6.4. ISOLATIONSWIDERSTANDSMESSUNG AN PV-MODULEN & STRINGS

### 6.4.1. Einführung

Zweck dieser Funktion ist die Messung des Isolationswiderstands eines Moduls, Strings, bzw. eines gesamten PV-Feldes gemäß den Vorschriften der VDE 0126-23 (IEC/EN62446). Im Allgemeinen ermittelt das PV CHECK den Isolationswiderstand wie folgt:

- Betriebsmodus **FELD** → für die Messung des Isolationswiderstandes eines **PV-Feldes** (PV-Anlage) bestehend aus einem oder mehreren parallel geschalteten Strings. Das PV CHECK führt die Messung einzeln , erst am Pluspol und dann am Minuspol gegen Erde des PV-Feldes durch.
- Betriebsmodus **TIMER** → das Gerät führt die Messung ununterbrochen durch (mit einer maximalen einstellbaren Messdauer von 300s) und nur am Messanschluss "P"; Dabei wird der gemessene Mindestwert des Widerstands am Ende der ausgewählten Dauer angezeigt. Dieser Betriebsmodus kann für die Messung des Isolationswiderstands einer Stringleitung gewählt werden.
- Betriebsmodus **STRING** → für die Messung des Isolationswiderstands nur an einzelnen PV Modulen oder Strings. Das Gerät erzeugt automatisch einen internen Kurzschluss zwischen dem Plus- und dem Minuspol, ohne dass es notwendig wird einen externen Kurzschlusschalter für die Herstellung des Kurzschlusses einzusetzen. Das PV CHECK misst dann zwischen diesem Kurzschlusspunkt und der Erdung der Installation (Anschluss E).

### 6.4.2. Isolationsmessung – Betriebsmodus FELD

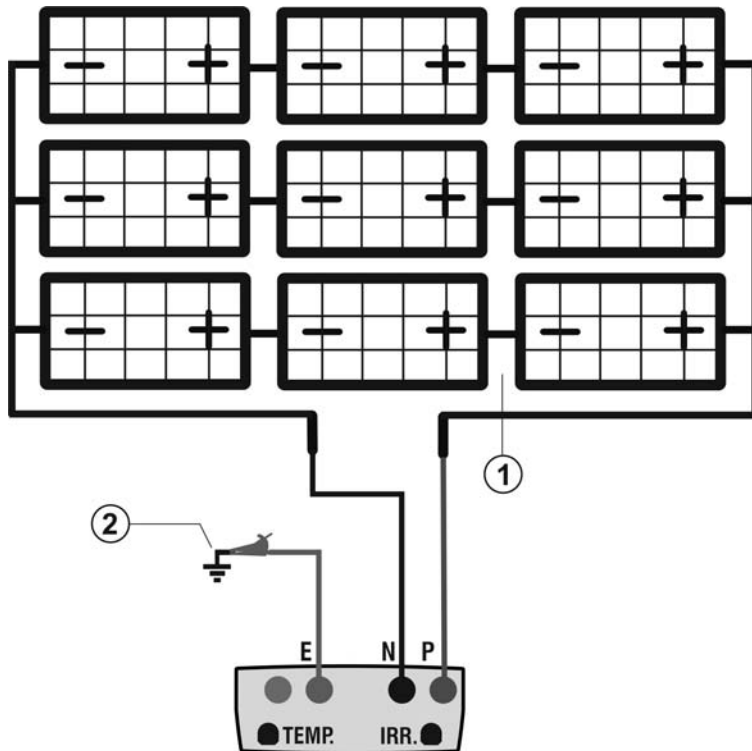
1. Mit den Pfeiltasten ( $\Omega$ ,  $\blacktriangle$ ) stellen Sie den Cursor auf **M**▼ und bestätigen Sie mit **ENTER**. Das Gerät zeigt die nebenstehend abgebildete Bildschirmseite:
2. Drücken Sie **ENTER**, wählen Sie "**Einstellungen**" und ändern Sie eventuell die gewünschten Parameter (siehe § 5.4). Die folgenden Parameter erscheinen im Display:

15/05/12 15:34:26		█
Test Iso	: 1000	V
Rlim	: 1.0	M $\Omega$
Modus	: FELD	
Vtest	= - - -	V
Ri (+)	= - - -	M $\Omega$
Ri (-)	= - - -	M $\Omega$
Auswahl		<b>M<math>\Omega</math></b>

- **Iso Test** → ausgewählte Testspannung (250, 500 oder 1000VDC)
- **Rlim** → Mindestgrenzwert für die Isolationsmessung (die VDE 0126-23 legt für die Isolation einen Mindestgrenzwert von **1M $\Omega$**  bei einer Prüfspannung von 500V oder 1000V fest).
- **Modus** → Betriebsmodus: FELD
- **Vtest** → tatsächlich verwendete Prüfspannung
- **Ri (+)** → Messung des Isolationswiderstands zwischen dem Pluspol des PV Felds und der Erdung
- **Ri (-)** → Messung des Isolationswiderstands zwischen dem Minuspol des PV Felds und der Erdung

Verbinden Sie das Gerät mit dem zu messenden PV Feld und mit der Haupt-Potential Erdung des Systems, wie in der Abb. 10: Verbindung des Gerätes für Isolationsmessung - Betriebsmodus FELD

Beachten Sie, dass der Minuspol am Ausgang des PV Felds an den Anschluss N und der Pluspol am Ausgang des PV Felds an den Anschluss P angeschlossen werden muss.



## LEGENDE:

E: Grünes Kabel  
 P: Rotes Kabel  
 N: Schwarzes Kabel

1. Ungeerdetes PV Feld
2. Haupterdung der Anlage

Abb. 10: Verbindung des Gerätes für Isolationsmessung - Betriebsmodus FELD

**WARNUNG**


Nach Drücken der **GO/STOP** Taste können verschiedene Fehlermeldungen erscheinen (siehe § 6.6) ohne dass das Messgerät die Prüfung beginnt. Suchen und eliminieren Sie möglichst die Fehlermeldung, bevor Sie die Messungen fortsetzen.

4. Drücken Sie **GO/STOP** zum Starten der Messung. Wenn keine Fehlermeldungen auftreten, zeigt das Gerät die Meldung "**Messung...**", wie in der nebenstehend abgebildeten Bildschirmseite gezeigt.

15/05/12 15:34:26		
Test Iso	: 1000	V
Rlim	: 1.0	MΩ
Modus	: Feld	
Vtest	= 1020	V
Ri (+)	= - - -	MΩ
Ri (-)	= - - -	MΩ
<b>Messung</b>		
Auswahl		<b>MΩ</b>

5. Am Ende der Messung (mit einer festen Prüfdauer von 10sec) liefert das Gerät die Werte Ri (+) und Ri (-), d.h. den Isolationswiderstand des Plus- und des Minuspols des zu messenden PV-Felds. Wenn beide Ergebnisse den eingestellten Mindestgrenzwert überschreiten, zeigt das Gerät die Meldung "Ergebnis OK". Anderenfalls erscheint im Display die Meldung "Ergebnis NEIN", wie in der nebenstehend abgebildeten Bildschirmseite gezeigt.

15/05/12 15:34:26		
Test Iso	: 1000	V
Rlim	: 1.0	MΩ
Modus	: Feld	
Vtest	= 1020	V
Ri (+)	= 0.75	MΩ
Ri (-)	= 10.0	MΩ
<b>Ergebnis: NO</b>		
Auswahl		<b>MΩ</b>

6. Drücken Sie **SAVE** zum Abspeichern des Ergebnisses im Speicher des Gerätes (siehe § 7.2) oder **ESC/MENU**, um ohne Messergebnisspeicherung ins Hauptmenü zurück zu gelangen.

### 6.4.3. Isolationsmessung – Betriebsmodus TIMER

1. Mit den Pfeiltasten ( $\blacktriangledown$   $\blacktriangle$ ) stellen Sie den Cursor auf **M $\Omega$**  und bestätigen Sie mit **ENTER**. Das Gerät zeigt die nebenstehend abgebildete Bildschirmseite.
2. Drücken Sie **ENTER**, wählen Sie "**Einstellungen**" und ändern Sie eventuell die gewünschten Parameter (siehe § 5.4). Die folgenden Parameter erscheinen im Display:
  - **Iso Test** → ausgewählte Testspannung (250, 500 oder 1000VDC)
  - **Rlim** → Mindestgrenzwert für die Isolationsmessung (die VDE 0126-23 stellt für die Isolation einen Mindestgrenzwert von **1M $\Omega$**  bei Prüfspannungen von 500V oder 1000V fest).
  - **Modus** → Betriebsmodus: TIMER
  - **Vtest** → tatsächlich verwendete Prüfspannung
  - **Rimin** → Kleinster Isolationswiderstand zwischen dem Pluspol und der Erdung, der während der ganzen Messung ermittelt wurde
  - **Prüfdauer** → Dauer der Prüfung, die im Bereich **1 bis 300s** eingestellt werden kann

15/05/12 15:34:26		
Test Iso	: 1000	V
Rlim	: 1.0	M $\Omega$
Modus	: Timer	
Vtest	= - - -	V
Rimin	= - - -	M $\Omega$
Prüfdauer: 245s		
Auswahl		<b>M<math>\Omega</math></b>

Verbinden Sie das PV CHECK mit dem zu messenden PV Modul/String und danach mit eventuellen ungeerdeten Metall-Rahmen und mit dem Haupterdungspotential des Systems

Abb. 11: Anschluss des Gerätes für Isolationsmessung - Betriebsmodus TIMER

Beachten Sie, dass der Pluspol am Ausgang des PV Moduls oder Strings an den Anschluss P angeschlossen werden müssen.

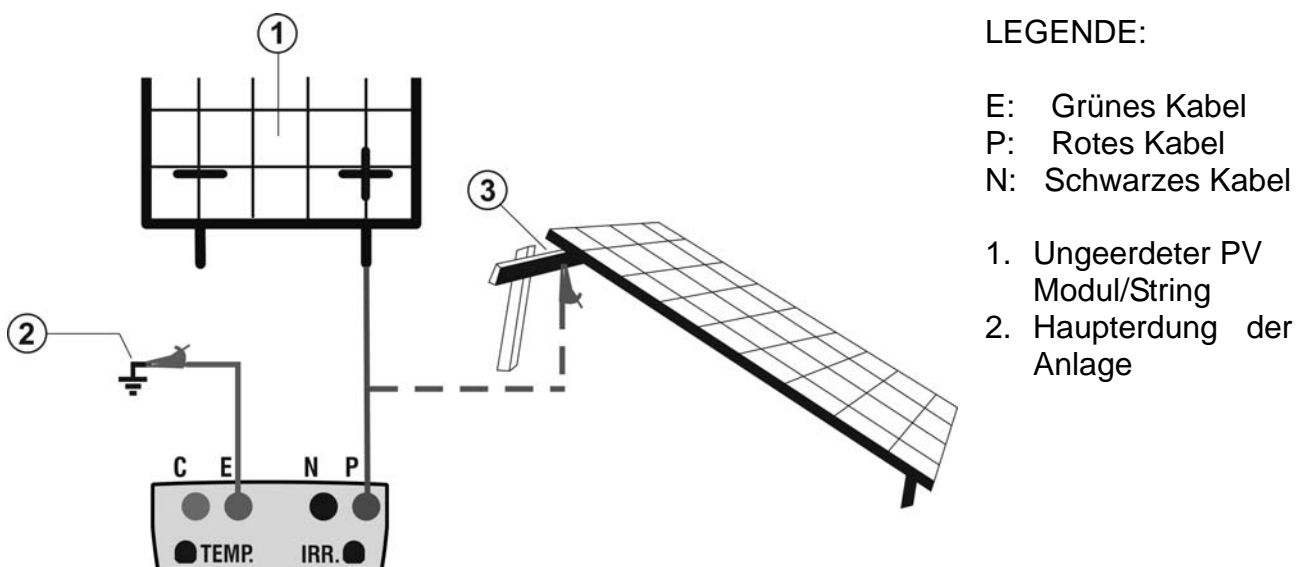


Abb. 11: Anschluss des Gerätes für Isolationsmessung - Betriebsmodus TIMER

## WARNUNG



Nach Drücken der **GO/STOP** Taste können diverse Fehlermeldungen erscheinen (siehe § 6.6) so dass das Messgerät die Prüfung nicht beginnt. Suchen und eliminieren Sie möglichst die Fehlermeldung, bevor Sie die Prüfarbeiten fortsetzen.

4. Drücken Sie **GO/STOP** zum Starten der Messung. Wenn keine Fehlermeldungen auftreten, zeigt das Gerät die Meldung "**Messung...**", wie in der nebenstehend abgebildeten Bildschirmseite gezeigt.

15/05/12 15:34:26	
Test Iso	: 1000 V
Rlim	: 1.0 MΩ
Modus	: Timer
Vtest	= 1020 V
Rimin	= - - - MΩ
Messdauer: 245s	
Messung...	
Auswahl	MΩ

5. Am Ende der Messung liefert das Gerät den Wert R<sub>imin</sub>, d.h. den kleinsten Wert des Isolationswiderstands des gemessenen PV Moduls/Strings der während der ganzen Messzeit ununterbrochen ermittelt wurde. Wenn das Ergebnis den eingestellten Mindestgrenzwert überschreitet, zeigt das Gerät die Meldung "Ergebnis OK". Anderenfalls erscheint im Display die Meldung "Ergebnis NEIN", wie in der nebenstehend abgebildeten Bildschirmseite angezeigt.

15/05/12 15:34:26	
Test Iso	: 1000 V
Rlim	: 1.0 MΩ
Modo	: Timer
Vtest	= 1020 V
Rimin	= 100 MΩ
Messdauer: 245s	
Ergebnis: OK	
Auswahl	MΩ

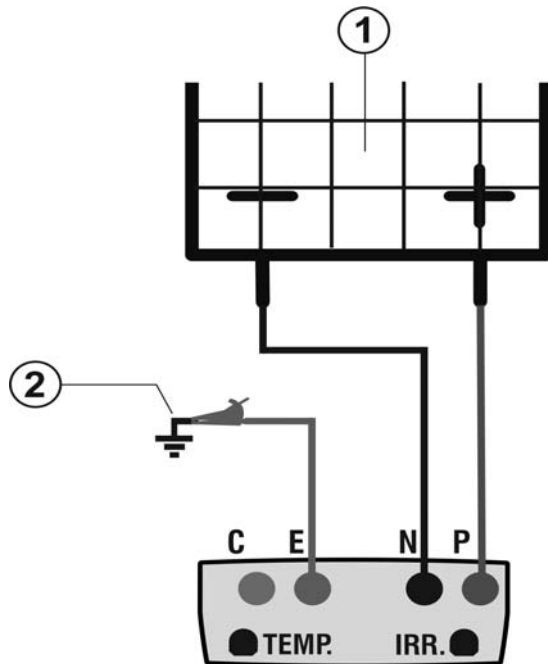
6. Drücken Sie **SAVE** zum Abspeichern des Ergebnisses im Speicher des Gerätes (siehe § 7.2) oder **ESC/MENU**, um ohne Messergebnisspeicherung ins Hauptmenü zurück zu gelangen.

### 6.4.4. Isolationsmessung – Betriebsmodus STRING

1. Mit den Pfeiltasten (▲▼) stellen Sie den Cursor auf **MΩ**, und bestätigen Sie mit **ENTER**. Das Gerät zeigt die nebenstehend abgebildete Bildschirmseite.
2. Drücken Sie **ENTER**, wählen Sie "**Einstellungen**" und ändern Sie eventuell die gewünschten Parameter (siehe § 5.4). Die folgenden Parameter erscheinen im Display:
  - **Iso Test** → ausgewählte Prüfspannung (250, 500 oder 1000VDC)
  - **Rlim** → Mindestgrenzwert für die Isolationsmessung (die VDE0126-23 legt für die Isolation einen Mindestgrenzwert von **1MΩ** bei Prüfspannungen von 500V oder 1000V fest).
  - **Modus** → Betriebsmodus: STRING
  - **Vtest** → tatsächlich verwendete Prüfspannung
  - **Ri(+)** → Kleinster-Isolationswiderstand zwischen dem Pluspol und der Erdung, der während der Messung ermittelt wurde

15/05/12 15:34:26	
Test Iso	: 1000 V
Rlim	: 1.0 MΩ
Modus	: String
Vtest	= - - - V
Ri(+)	= - - - MΩ
Auswahl	MΩ

3. Verbinden Sie das Gerät mit dem zu messenden PV Modul/String und mit der Erdung des Systems, wie in Abbildung 13 gezeigt. Beachten Sie, dass der Minuspol am Ausgang des PV Moduls an den Anschluss N und der Pluspol am Ausgang des PV Moduls an den Anschluss P angeschlossen werden muss.



LEGENDE:

E: Grünes Kabel  
 P: Rotes Kabel  
 N: Schwarzes Kabel

1. PV Modul/String  
 2. Haupterdung der Anlage

Abb. 12: Verbindung des Gerätes für Isolationmessung - Betriebsmodus STRING

**WARNUNG**


Nach Drücken der **GO/STOP** Taste können diverse Fehlermeldungen erscheinen (siehe § 6.6) so dass das Messgerät die Prüfung nicht beginnt. Suchen und eliminieren Sie möglichst die Fehlermeldung, bevor Sie die Prüfarbeiten fortsetzen.

4. Drücken Sie **GO/STOP** zum Starten der Messung. Wenn keine Fehlermeldungen auftreten, zeigt das Gerät die Meldung "**Messung...**", wie in der nebenstehend abgebildeten Bildschirmseite gezeigt.

15/05/12 15:34:26		
Test Iso	: 1000	V
Rlim	: 1.0	MΩ
Modus	: String	
Vtest	= 1020	V
Ri(+)	= - - -	MΩ
<b>Messung...</b>		
Auswahl		<b>MΩ</b>

5. Am Ende der Messung liefert das Gerät den minimalen Ri Wert, d.h. den kleinsten Isolationswiderstands des gemessenden PV Modul/Strings der während der ganzen Messzeit ununterbrochen gemessen wurde. Wenn das Ergebnis den eingestellten Mindestgrenzwert überschreitet, zeigt das Gerät die Meldung "Ergebnis OK". Anderenfalls erscheint im Display die Meldung "Ergebnis NEIN", wie in der nebenstehend abgebildeten Bildschirmseite gezeigt.

15/05/12 15:34:26		
Test Iso	: 1000	V
Rlim	: 1.0	MΩ
Modus	: String	
Vtest	= 1020	V
Ri(+)	= 100	MΩ
<b>Ergebnis: OK</b>		
Auswahl		<b>MΩ</b>

6. Drücken Sie **SAVE** zum Abspeichern des Ergebnisses im

Speicher des Gerätes (siehe § 7.2) oder **ESC/MENU**, um ohne Messergebnisspeicherung ins Hauptmenü zurück zu gelangen.

#### 6.4.4.1. Anomalien

1. In allen Betriebszuständen gilt: Wenn das Gerät an seinen Anschlüssen P-N, P-E und N-E eine Spannung höher als 1000V ermittelt, führt es keine Messung durch, gibt einen langen Signalton ab und zeigt die Meldung "Vin > 1000" an.

15/05/12 15:34:26		
Test Iso	: 1000	V
Rlim	: 1.0	MΩ
Modus	: String	
Vtest	= - - -	V
Ri(+)	= - - -	MΩ
<b>Vin &gt; 1000</b>		
Auswahl		<b>MΩ</b>

2. Wenn Im STRING Betriebsmodus, das Gerät einen Isc Strom höher als 10A ermittelt, führt es keine Messung durch, gibt einen langen Signalton ab und zeigt die Meldung "Isc Strom zu hoch" an.

15/05/12 15:34:26		
Test Iso	: 1000	V
Rlim	: 1.0	MΩ
Modus	: String	
Vtest	= - - -	V
Ri(+)	= - - -	MΩ
<b>Strom Isc zu hoch</b>		
Auswahl		<b>MΩ</b>

3. Wenn im STRING Betriebsmodus, das Gerät einen Strom < 0.2A zwischen den Anschlüssen P und N ermittelt, führt es keine Messung durch, gibt einen langen Signalton ab und zeigt die Meldung "Strom < Lim" an.

15/05/12 15:34:26		
Test Iso	: 1000	V
Rlim	: 1.0	MΩ
Modus	: String	
Vtest	= - - -	V
Ri(+)	= - - -	MΩ
<b>Strom &lt; Lim</b>		
Auswahl		<b>MΩ</b>

4. Wenn im STRING Betriebsmodus, das Gerät eine Spannung < 15V zwischen den Anschlüssen P und N ermittelt, führt es keine Messung durch und zeigt die Meldung "Spannung niedrig" an.

15/05/12 15:34:26		
Test Iso	: 1000	V
Rlim	: 1.0	MΩ
Modus	: String	
Vtest	= - - -	V
Ri(+)	= - - -	MΩ
<b>Spannung zu gering</b>		
Auswahl		<b>MΩ</b>



## 6.5. DURCHGANGSTEST AN PV-MODULEN/STRINGS/FELDERN (LOW $\Omega$ )

### 6.5.1. Einführung

Zweck dieser Messung ist die Durchführung eines Durchgangstests (Niederohmmessung) an den Schutz- und Potentialausgleichsleitern, sofern angebracht. Die Messung muss mit einem Prüfstrom  $> 200\text{mA}$  gemäß den Vorschriften der VDE0126-23, IEC/EN62446 und IEC/EN60364 durchgeführt werden. Die VDE0126-23 gibt als Grenzwert für den max.. zulässigen Widerstand den Wert von  $1\Omega$  vor.

### 6.5.2. Kalibration der Messleitungen

- Mit den Pfeiltasten ( $\blacktriangledown, \blacktriangle$ ) stellen Sie den Cursor auf **LOW $\Omega$**  und bestätigen Sie mit **ENTER**. Das Gerät zeigt die nebenstehend abgebildete Bildschirmseite:  
Schließen Sie die Messleitungen an, wie in der Abb. 13:  
Kompensation des Widerstands der Messleitungen gezeigt.

15/05/12 15:34:26	
Rpe max	: 1.0 $\Omega$
Rcal	: - - - $\Omega$
Rpe	= - - - $\Omega$
Itest	= - - - mA
Auswahl	<b>LOW<math>\Omega</math></b>

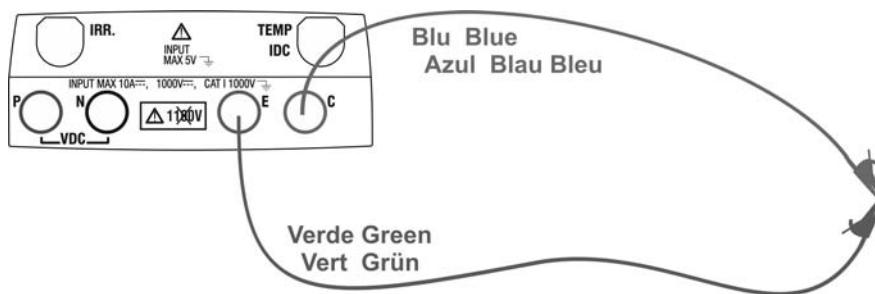


Abb. 13: Kompensation des Widerstands der Messleitungen

- Drücken Sie die **ENTER** Taste. Das Messgerät zeigt folgende Auswahlmöglichkeiten: **Einstellungen** und **Kalibration der Leitungen**
- Mit den Pfeiltasten ( $\blacktriangle, \blacktriangledown$ ) wählen Sie **„Kalibration der Leitungen“** und bestätigen Sie mit **ENTER**.

15/05/12 15:34:26	
RPE max	: 1.0 $\Omega$
Rcal	: - - - $\Omega$
Rpe	= - - - $\Omega$
Itest	= - - - mA
<b>Kalibration</b>	
Einstellung	
Auswahl	<b>LOW<math>\Omega</math></b>

- Drücken Sie **GO/STOP** zum Starten der Kalibration. Die Meldung **„Messung...“** wird im Display angezeigt.
- Am Ende des Kompensationsvorganges, falls der gemessene Widerstandswert niedriger als  $2\Omega$  ist, gibt das Gerät einen doppelten Signalton ab, um das positive Ergebnis der Prüfung bekannt zu geben und zeigt die folgende Bildschirmseite:

15/05/12 15:34:26	
RPE max	: 1.0 $\Omega$
Rcal	: - - - $\Omega$
Rpe	= - - - $\Omega$
Itest	= - - - mA
<b>Messung...</b>	
Auswahl	<b>LOW<math>\Omega</math></b>

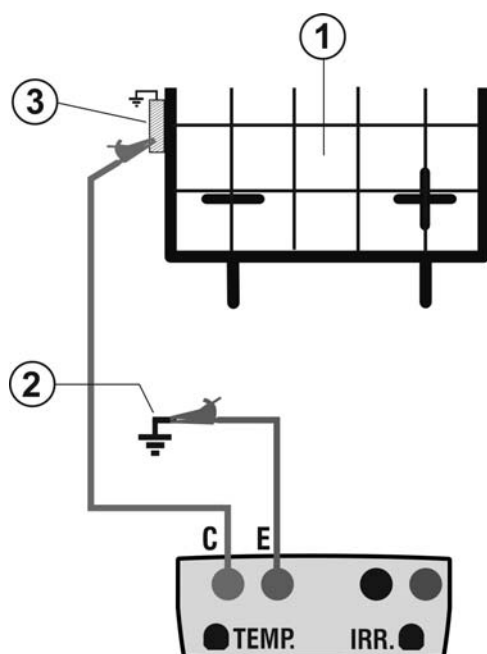
6. Der Wert des kompensierten Widerstands der Leitungen, der von allen folgenden Durchgangsmessungen abgezogen wird, wird neben "Rcal" angezeigt, die Meldung "**Kalibration OK**" wird im Display angezeigt.
7. Um den kompensierten Widerstandswert zu löschen, führen Sie ein neues Kompensationsverfahren durch, mit einem Widerstand höher als  $2\Omega$  wie z.B. mit offenen Leitungen. Der im Display in Zeile Rcal angezeigte Wert wird auf Null gestellt.

15/05/12 15:34:26		
RPE max	:	1.0 $\Omega$
Rcal	:	0.02 $\Omega$
Rpe	=	- - - $\Omega$
Itest	=	- - - mA
<b>Kalibrierung OK</b>		
Auswahl		<b>LOW<math>\Omega</math></b>

### 6.5.3. Durchgangstest

1. Mit den Pfeiltasten ( $\blacktriangledown$ ,  $\blacktriangle$ ) stellen Sie den Cursor auf **LOW $\Omega$**  und bestätigen Sie mit **ENTER**. Das Gerät zeigt die nebenstehend abgebildete Bildschirmseite:
2. Drücken Sie **ENTER**, wählen Sie "**Einstellungen**" und ändern Sie eventuell die gewünschten Parameter (siehe § 5.3.1). Die folgenden Parameter erscheinen im Display:
  - **RPE max** → Maximale Grenze für den Durchgangstest, die im Bereich  $1\Omega \div 5\Omega$  in Schritten von  $1\Omega$  ausgewählt werden kann (die VDE0126-23 gibt als Grenzwert für den max. Widerstand den Wert von  $1\Omega$  vor).
  - **Rcal** → Widerstandswert der Messleitungen nach ihrer Kalibration
  - **Rpe** → Ergebnis des Durchgangstests
  - **Itest** → tatsächlicher Prüfstrom
3. Drücken Sie **ENTER**, wählen Sie "**Kalibration der Leitungen**" aus (siehe § 6.5.2) und führen Sie die Anfangskalibration der Messleitungen durch.
4. Verbinden Sie das Gerät mit dem zu messenden PV Modul/String und mit dem Haupt-Erder des Systems, wie in Abb. 14: Verbindung des Gerätes für den Durchgangstest an der PV-Anlage angezeigt.

15/05/12 15:34:26		
RPE max	:	1.0 $\Omega$
Rcal	:	- - - $\Omega$
Rpe	=	- - - $\Omega$
Itest	=	- - - mA
Auswahl		<b>LOW<math>\Omega</math></b>



#### LEGENDE:

E: Grünes Kabel  
C: Blaues Kabel

1. PV Modul/String
2. Haupterdung der Anlage
3. Geerdeter Rahmen der Anlage

Abb. 14: Verbindung des Gerätes für den Durchgangstest an der PV-Anlage

## WARNUNG



Nach Drücken der **GO/STOP** Taste können verschiedene Fehlermeldungen erscheinen (siehe § 6.6) ohne dass das Messgerät die Prüfung beginnt. Suchen und eliminieren Sie möglichst die Fehlermeldung, bevor Sie die Prüfarbeiten fortsetzen.

5. Drücken Sie **GO/STOP** zum Starten der Messung. Wenn keine Fehlermeldungen auftreten, zeigt das Gerät die Meldung "**Messung...**", wie in der nebenstehend abgebildeten Bildschirmseite gezeigt.

15/05/12 15:34:26	
RPE max	: 1.0 Ω
Rcal	: - - - Ω
Rpe	= - - - Ω
Itest	= - - - mA
Messung....	
Auswahl	LOWΩ

6. Am Ende der Messung liefert das PV CHECK den Widerstandswert des Durchgangstest. Wenn das Ergebnis den eingestellten maximalen Grenzwert unterschreitet, zeigt das Gerät die Meldung "Ergebnis JA". Anderenfalls erscheint im Display die Meldung "Ergebnis NEIN", wie in der nebenstehend abgebildeten Bildschirmseite gezeigt.

15/05/12 15:34:26	
Rpe max	: 1.0 Ω
Rcal	: 0,02- Ω
Rpe	= 0.23 Ω
Itest	= 210 mA
Ergebnis: OK	
Auswahl	LOWΩ

7. Drücken Sie **SAVE** zum Abspeichern des Ergebnisses im Speicher des Gerätes (siehe § 7.2) oder **ESC/MENU**, um ohne Messergebnisspeicherung ins Hauptmenü zurück zu gelangen.

### 6.5.3.1. Anomalien


1. Wenn das Gerät an seinen Anschlüssen E und C eine Spannung höher als 10V, erkennt, führt es keine Messung durch, gibt einen langen Signalton ab und zeigt die Meldung "Spannung > Liim" an.

15/05/12 15:34:26	
RPE max	: 1.0 Ω
Rcal	: - - - Ω
Rpe	= - - - Ω
Itest	= - - - mA
Spannung > Lim	
Auswahl	LOWΩ

2. Wenn das Gerät feststellt, dass der kalibrierte Widerstand höher als der vom Gerät gemessene Widerstand ist, gibt es einen langen Signalton ab und zeigt die Meldung: "Kalibration nicht OK" an.

15/05/12 15:34:26	
RPE max	: 1.0 Ω
Rcal	: - - - Ω
Rpe	= - - - Ω
Itest	= - - - mA
Kalibration nicht OK	
Auswahl	LOWΩ

3. Wenn das Gerät an seinen Anschlüssen einen Widerstand höher als  $2\Omega$ , gibt es einen langen Signalton ab, stellt den kompensierten Wert auf Null und zeigt die Meldung "Reset der Kalibration" an.

15/05/12 15:34:26		
RPE max	:	1.0 $\Omega$
Rcal	:	0.00 $\Omega$
Rpe	=	- - - $\Omega$
Itest	=	- - - mA
<b>Kalibration Reset</b>		
Auswahl		<b>LOW<math>\Omega</math></b>

**6.6. LISTE DER DISPLAY-MELDUNGEN**

MELDUNG	BESCHREIBUNG
Funktion nicht verfügbar	Die ausgewählte Funktion/Eigenschaft ist nicht verfügbar
Daten nicht gespeichert	Das Gerät war nicht in der Lage, die Daten abzuspeichern
Falsches Datum	Datum- und Uhrzeiteinstellung berichtigen
Fehler RADIO Transmission	Das Gerät kommuniziert nicht via RF mit externen Einheiten
SOLAR-02: falsches Firmware	SOLAR-02 Firmware aktualisieren.
Falsches Firmware	FW des Gerät nicht geeignet. Firmware aktualisieren.
Fehler 4: Service kontaktieren	Interner Fehler des Geräts
Datenbank voll	Die Datenbank kann nur 30 Modulparameterwerte speichern.
Modul schon vorhanden	Name des Moduls schon in der Datenbank vorhanden
Speicher voll	Speicher des Geräts voll beim Drücken der GO-Taste
Fehler: Vmpp >= Voc	Überprüfen Sie Ihre Moduldateneingabe mit dem Datenblatt
Fehler: Impv >= Isc	Überprüfen Sie Ihre Moduldateneingabe mit dem Datenblatt
Fehler: Vmpp * Impv >= Pmax	Überprüfen Sie Ihre Moduldateneingabe mit dem Datenblatt
Fehler: Alpha zu hoch	Überprüfen Sie Ihre Moduldateneingabe mit dem Datenblatt
Fehler: Beta zu hoch	Überprüfen Sie Ihre Moduldateneingabe mit dem Datenblatt
Fehler: Gamma zu hoch	Überprüfen Sie Ihre Moduldateneingabe mit dem Datenblatt
Fehler: Tol. zu hoch	Überprüfen Sie Ihre Moduldateneingabe mit dem Datenblatt
Daten-Analyse abwarten	Datenübertragung vom SOLAR-02 aktiv, bitte warten auf Ergebnis vom PV-Wirkungsgradstest
Fehler bei Datenübertragung	Service kontaktieren
Speicherfehler	Fehler beim Zugriff auf Messgerät-Datenspeicher
Datenlogger nicht gefunden	Das Gerät findet keine Verbindung mit dem SOLAR-02
Analyse kann nicht ausgeführt werden	SOLAR-02 Datenanalyseproblem, bitte Einstellungen prüfen.
Daten nicht verfügbar	Allgemeiner Fehler. Test wiederholen.
Negative Spannung	Die Polarität der Eingangsanschlüsse des Gerätes überprüfen
Niedrige Spannung	Die Spannung zwischen den Eingangsanschlüssen P und N überprüfen
Vin > 1000	Spannung zwischen den Eingangsanschlüssen > 1000V
Falsche Anzahl der Module. Fortsetzen?	Eingegebene Modulanzahl passt nicht mit der gemessenen Leerlaufspannung Voc zusammen
Referenzzellentemperatur ausserhalb des Bereiches	Gemessene Referenz-Zellentemperatur zu hoch
Zellentemperatur nicht gemessen (ENTER/ESC)	Messung der Modulzelle nicht durchgeführt
Batterie erschöpft	Batterien schwach, bitte wechseln
Bitte warten auf Abkühlung...	Gerät überhitzt. Bitte warten vor neuer Messung
Einstrahlung zu niedrig	Einstrahlung niedriger als der gewählte Mindestgrenzwert
NTC Fehler	Interner NTC defekt. Service kontaktieren
Isc Strom zu hoch	Gemessener Isc Strom > 10A
Strom < Lim	Gemessener Strom zwischen P und N zu gering
EEPROM Fehler: Service kontaktieren	Interner Fehler des Geräts
FRAM Fehler: Service kontaktieren	Interner Fehler des Geräts
RTC Fehler: Service kontaktieren	Interner Fehler des Geräts
RADIO Fehler: Service kontaktieren	Interner Fehler des Geräts
FLASH Fehler: Service kontaktieren	Interner Fehler des Geräts
IO EXP Fehler: Service kontaktieren	Interner Fehler des Geräts
Spannung > Grenze	Spannung zwischen den Eingangsanschlüssen E und C > 10V
Kennung schon vergeben	Die einer Messung zugewiesene numerische Kennung ändern
Isc Strom < Lim	Isc Strom niedriger als die Messgrenze. Service kontaktieren
Vorsicht: interner Kurzschluss	Service kontaktieren
Vorsicht: defekte Schmelzsicherung	Service kontaktieren
Reset der Kalibration. ENTER drücken.	Widerstandswert der Eingangsmessleitungen > 2Ω
Kalibration nicht OK	Wert des kalibrierten Widerstands > Wert des gemessenen Widerstands

Fehler: Messung des Isc Offset-Werts	Interner Fehler des Geräts
Rcal > gemessener R	Wert des kalibrierten Widerstands > Wert des gemessenen Widerstands
Vorsicht, AC-Spannung an P-N Eingängen	AC-Eingangsspannung vorhanden
Die Entladung des Kondensators abwarten	Die Entladung am messenden Prüfobjektes nach der Isolationmessung abwarten

## 7. ABSPEICHERUNG DER ERGEBNISSE

Das Gerät ermöglicht die Speicherung bis zu 999 Messergebnissen. Die gespeicherten Daten können jederzeit am Display dargestellt und gelöscht werden. Den gespeicherten Daten können eine Anlagenummer, eine Stringnummer, eine Modulnummer und ein Textkommentar zugeordnet werden (max. 13 Zeichen).

### 7.1. ABSPEICHERUNG DER WIRKUNGSGRADS-MESSERGEBNISSE

1. Drücken Sie **SAVE** wenn ein Prüfergebnis im Display angezeigt wird. Die nebenstehend abgebildete Bildschirmseite mit virtueller Tastatur wird angezeigt.
2. Mit den Pfeiltasten (▲, ▼) und (◀, ▶) können Sie eine Kurzbeschreibung (max 13 Zeichen) für die durchgeführte Prüfung eingeben.
3. Drücken Sie **SAVE** zum Abspeichern des Prüfergebnisses oder drücken Sie **ESC/MENU** um ohne Messwertabspeicherung ins Hauptmenü zurück zu gelangen.

15/05/12 15:34:26															
Irr	7 1 2	W/m <sup>2</sup>													
Pnom	3.500	kW													
Tc	45	°C													
Te	30	°C													
Pdc	3.125	kW													
TASTATUR															
ANLAGE ROSSI															
A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N	O	P
Q	R	S	T	U	V	W	X	Y	Z	-	+	0	1	2	3
4	5	6	7	8	9	SPACE	DEL								
Mit SAVE speichern															

### 7.2. ABSPEICHERUNG DER MESSUNGEN VON IVCK, MΩ UND LOWΩ

1. Drücken Sie **SAVE** wenn ein Prüfergebnis im Display angezeigt wird. Die nebenstehend abgebildete Bildschirmseite wird angezeigt, die die folgenden Elemente enthält:
  - Die erste freie Speicherstelle ("MESSUNG")
  - Die numerische Kennung "Anlage1"
  - Die numerische Kennung "String1"
  - Die numerische Kennung "Modul1"
  - Kommentarfeld wo der Bediener eine Kurzbeschreibung (max 13 Zeichen) für die Anlage eingeben kann.
2. Allen 3 Kennungen "Anlage", "String" und Modul" können personalisierte Texte zugeordnet werden, **unter der Voraussetzung, dass der Text nicht mit einer anderen Kennung schon endgültig assoziiert worden ist** (in diesem Fall erscheint die Meldung "Textkennung schon assoziiert" im Display). Wählen Sie eine der 3 Optionen mit den Pfeiltasten (◀, ▶) und drücken Sie die **ENTER** Taste. Die nebenstehend abgebildete Bildschirmseite (z.B.: für "Anlage") wird vor Gerät angezeigt.
3. Wählen Sie eine der 5 verfügbaren Optionen für die

15/05/12 15:34:26		
Messung	:	004
Anlage1	:	◀ 001 ▶
String1	:	001
Modul1	:	001
Kommentar	:	
Andern		SPEICHERN

Anlage5		
Anlage4		004
Anlage3		◀ 002 ▶
Anlage2		001
Anlage1		001
Kommentar	:	
Andern		SPEICHERN



Kennungen mit den Pfeiltasten (▲,▼) und bestätigen Sie mit der **ENTER** Taste. Es stehen folgende Default-Werte zur Verfügung:

- “Anlage” → **Anlage1, Anlage2, Anlage3, Anlage4, Anlage5**
- “String” → **String1, String2, String3, String4, String5**
- “Modul” → **Modul1, Modul2, Modul3, Modul4, Modul5**

4. Den Vorgabe-Namen der Kennungen “Anlage”, “String” und Modul” können auch im Voraus den Messungen zugeordnet werden

Solar Power	████████
Anlage Meier	004
Haus Borchert	◀ 002 ▶
SOLAR König	001
Halle 24	001
Anlage5	
Anlage4	
Anlage3	
Anlage2	
Anlage1	
Ändern	SPEICHERN



### WARNUNG

- Die Vorgabe-Namen der Kennungen “Anlage”, “String” und “Modul” können **im Voraus** vom Benutzer personalisiert werden, **unter Verwendung der TopView Software**. Sie können über eine PC-Verbindung ins Gerät geladen werden (siehe die On-Line-Hilfe der TopView Software)
- Es möglich, bis zu 5 personalisierte Namen für jede Kennung hinzuzufügen.
- Die Namen der Vorgabe-Kennungen können nicht gelöscht werden. Die Löschung der personalisierten Namen kann nur die **durch TopView Software erfolgen**.

5. Mit den Pfeiltasten (▲,▼) und (◀, ▶) kann der Benutzer mit der virtuellen Tastatur im Feld “Kommentar” eine Kurzbeschreibung (max 13 Zeichen) eingeben. Drücken Sie **ENTER**, um den jeweiligen Buchstaben (oder Zahl) einzutippen.

15/05/12 15:34:26	████████
MESSUNG :	004
MUSTER :	◀ 002 ▶
String UT :	001
ModulA1 :	001
Kommentar :	
TASTATUR	
TEST IMP. HT	
A B C D E F G H I	J K L M N O P
Q R S T U V W X Y Z - + 0 1 2 3	
4 5 6 7 8 9 SPACE	DEL
Mit SAVE speichern	
Kommentar	SPEICHERN

6. Drücken Sie **SAVE** erneut zum Abspeichern der Daten oder drücken Sie **ESC/MENU** um ohne Messwertabspeicherung ins Hauptmenü zurück zu gelangen.

### 7.3. MESSERGEBNISSE ANZEIGEN

#### 7.3.1. Displayaufruf der Ergebnisse eines PV-Wirkungsgradstests

1. Mit **ESC/MENU** gehen Sie ins Hauptmenü, wählen Sie dort **"MEM"** und bestätigen Sie mit **ENTER**, um in den Datenspeicher zu gelangen. Die nebenstehend abgebildeten Bildschirmseite erscheint im Display des Gerätes und enthält die Liste der gespeicherten Messungen.
2. Mit den Pfeiltasten (**▲, ▼**) und der Pfeiltaste **▶** wählen Sie **"Abrufen"**, dann **"Prüfung"** und bestätigen Sie mit **ENTER**, um nur die Testergebnisse am Display darzustellen.
3. Mit der Pfeiltaste **▶** können Sie die folgenden Kennungen darstellen:
  - **TYP** → Art der gespeicherten Daten: **"REC"** für eine Messung mit Ergebnis JA/NEIN; **"\*REC"** wenn die mit SOLAR-02 erfassten Einstrahlungs- und Temperaturwerte nicht im PV CHECK vorhanden sind, und **"IST"** für die abgespeicherten Momentanwerte im Display.
  - **DATUM** → Aufzeichnungs-Datum und -Uhrzeit der im Messgerät gespeicherten Daten
  - **KOMMENTARE** → sind die vom Benutzer während der Abspeicherung eingetragenen Kommentare.
4. Drücken Sie **"IST"**, dann **"Ansicht"** und bestätigen Sie mit **ENTER**. Das Gerät zeigt den folgenden Bildschirm:
5. Drücken Sie **ESC/MENU** um ins vorherige Menü zurückzukehren.

15/05/12 15:34:26		
MEM	TYP	
001	IST	08/04/2012
002	REG	13/05/2012
003	*REG	14/05/2012
<b>Prüfung</b>		
MEM IVCK		
Abbr.		
Löschen	▶	
Auswahl	MEM - EFF	

15/05/12 15:35:00		
Irr	712	W/m <sup>2</sup>
Pnom	3.500	kW
Tc	45	°C
Te	30	°C
Pdc	3.125	kW
Vdc	389	V
Idc	8.01	A
ndc	0.88	
<b>Ergebnis Analyse</b>		
Auswahl	EFF	

6. Drücken Sie **"REC"**, dann **"Ansicht"** und bestätigen Sie mit **ENTER**. Das Gerät zeigt im Display die besten Werte der von der durchgeführten Aufzeichnung und gibt das eventuell das Ergebnis (JA/NEIN) der Prüfung an.
7. Wenn Sie **"\*REC"** und dann **"Ansicht"** wählen und mit **ENTER** bestätigen, erscheint die Meldung "Analyse nicht möglich", weil die vom SOLAR-02 erfassten Werte noch fehlen. Das Ergebnis dieser Messung ist erst darstellbar, nachdem die Daten vom SOLAR-02 mit der TopView Software auf einen PC übertragen wurden (siehe § 8).

15/05/12 15:35:00		
Irr	712	W/m <sup>2</sup>
Pnom	3.500	kW
Tc	45	°C
Te	30	°C
Pdc	3.125	kW
Vdc	389	V
Idc	8.01	A
ndc	0.88	
<b>Ergebnis OK</b>		
Auswahl	EFF	

### 7.3.2. Displayaufruf der Messergebnisse IVCK, MΩ und LOWΩ

1. Mit **ESC/MENU** gehen Sie ins Hauptmenü, wählen Sie dort **"MEM"** und bestätigen Sie mit **ENTER**, um in den Datenspeicher zu gelangen. Die nebenstehend abgebildete Bildschirmseite erscheint im Display des Gerätes und enthält die Liste der gespeicherten Messungen.
2. Mit den Pfeiltasten (**▲, ▼**) und der Pfeiltaste **▶** wählen Sie **"Abrufen"**, dann **"IVCK"** und bestätigen Sie mit **ENTER**, um nur die Ergebnisse der I-V Kenndatenmessung im Display darzustellen.
3. **"DATUM"** steht für das Aufzeichnungs-Datum und Uhrzeit der im Messgerät gespeicherten Daten, **"TYP"** steht für den Typ des durchgeführten Tests (LOWΩ, MΩ, IVCK)
4. Mit der Pfeiltaste **▶** haben Sie Zugriff auf das Feld **"Kommentare"**.
5. Es werden die Kommentare angezeigt, die der Benutzer bei der Datenabspeicherung für die Anlage eingetragen hat (siehe § 7.2).
6. Der Stern **"\*"** an einer Messung bedeutet, dass das Messgerät die Messungen mit Aufzeichnung der Einstrahlungs- und Temperaturwerten unter Verwendung eines externen Datenloggers ( z.B. Solar-02) durchgeführt hat, aber die Werte wurden noch nicht übertragen oder stehen nicht zur Verfügung. **Für derartige Messungen können keine auf Normbedingungen umgerechneten STC Werte angezeigt werden.**
7. Mit der Pfeiltaste **▶** wählen Sie das Feld zur Anzeige der Parameter (Anlage, String, Modul).
8. Am Display werden nun die vom Benutzer bei der Datenabspeicherung ausgewählten Kennungen bzw. Markierungen für PV-Anlage, PV-String und PV-Modul angegeben (siehe § 7.2).
9. Mit **ESC/MENU** gelangen Sie ins Hauptmenü zurück.

15/05/12 15:34:26		
MEM	DATA	TYP
001	08/04/2012 10:38	LOWΩ
002	13/04/2012 12:15	MΩ
003	15/05/12 12:20	IVCK
Prüfung		
IVCK		
Löschen ▶		
Auswahl	MEM- IVCK	

15/06/12 15:34:26	
MEM	Kommentar
001	ANLAGE ROSA
002*	ANLAGE Weiss
Auswahl	
MEM- IVCK	

15/06/12 15:34:26			
MEM	IMP	STR	MOD
001	001	001	001
002	001	001	002
Auswahl			
MEM IVCK			

### 7.3.2.1. Zugriff zu den abgespeicherten Daten – Numerische Anzeige

1. Wählen Sie eine Zeile aus, die einem abgespeicherten Ergebnis entspricht, und drücken Sie die **ENTER** Taste.
2. Wählen Sie "Ansicht" und drücken Sie **ENTER**, um zur Datenansicht in folgenden Formen zu gelangen:
  - Numerische Darstellungen der gemessenen Parameter unter Standard- (STC) und Betriebsbedingungen (OPC) für den IVCK Test.
  - Numerische Darstellungen der gemessenen Parameter bei Isolationsmessungen ( $M\Omega$ ) und Durchgangstest ( $LOW\Omega$ ).

15/05/12 15:34:26			
MEM	Anl	STR	MOD
001	001	001	001
002	001	001	002
Ansicht			
Löschen			▶
Auswahl		MEM IVCK	

3. Für den **IVCK** Test sind die Werte der folgenden Parameter vorhanden:
  - Modultyp / PV Modell
  - Einstrahlungswert ( nur mit optionaler Referenzzelle)
  - Den Temperaturwert des Moduls (optional)
  - Die Mittelwerte von Voc und Isc unter OPC Bedingungen
  - Die gemessenen Werte von Voc und Isc unter OPC Bedingungen
  - Die gemessenen Werte von Voc und Isc auf STC berechnet und das Teilergebnis resultierend aus dem Vergleich mit den hinterlegten Nennwerten.

15/05/12 15:34:26	
Modul:	SUNPWR210
Irr	903 W/m <sup>2</sup>
Tc (AUTO)	57 °C
VocMed@OPC	- - - V
IscMed@OPC	- - - A
Voc@OPC	647 V
Isc@OPC	5.35 A
Voc@STC	787 V OK
Isc@STC	5.72 A OK
Ergebnis OK	
Auswahl	IVCK

4. Für den **M $\Omega$**  Test im FELD Modus sind die Werte der folgenden Parameter vorhanden:
  - Eingestellte Test-Nennspannung
  - Mindestgrenzwert, eingestellt auf Isolationsmessung
  - Typ des ausgewählten Modus
  - Der tatsächliche Wert der verwendeten Testspannung
  - Der Isolationswert des Pluspols Ri (+)
  - Der Isolationswert des Minuspols Ri (-)

15/05/12 15:34:26			
Vtest	:	1000	V
Rlim	:	1.0	M $\Omega$
Modus	:	Feld	
Vtest	=	1020	V
Ri (+)	=	>200	M $\Omega$
Ri (-)	=	>200	M $\Omega$
Ergebnis: OK			
Auswahl		M $\Omega$	

5. Für den **M $\Omega$**  Test im TIMER Modus sind die Werte der folgenden Parameter vorhanden:
  - Eingestellte Test-Nennspannung
  - Mindestgrenzwert, eingestellt auf Isolationsmessung
  - Typ des ausgewählten Modus
  - Der tatsächliche Wert der verwendeten Testspannung
  - Der Isolationswert des Pluspols Ri (+)
  - Die eingestellte Messzeit

15/05/12 15:34:26			
Vtest	:	1000	V
Rlim	:	1.0	M $\Omega$
Modus	:	Timer	
Vtest	=	1020	V
Ri (+)	=	>200	M $\Omega$
Messdauer: 7s			
Ergebnis: OK			
Auswahl		M $\Omega$	

6. Für den **MΩ** Test im STRING Modus sind die Werte der folgenden Parameter vorhanden:

- Eingestellte Prüfspannung
- Mindestgrenzwert, eingestellt für Isolationsmessung
- Typ des ausgewählten Messmodus
- Der tatsächliche Wert der verwendeten Testspannung
- Der gemessene Isolationswert des Pluspols Ri (+)

15/05/12 15:34:26		
Vtest	: 1000	V
Rlim	: 1.0	MΩ
Modo	: Stringa	
Vtest	= 1020	V
Ri (+)	= >200	MΩ
<b>Ergebnis: OK</b>		
Auswahl	<b>MΩ</b>	

7. Für den **LOWΩ** Test sind die Werte der folgenden Parameter vorhanden:

- Eingestellter Grenzwert für den Durchgangstest
- Wert des Kalibrationswiderstandes der Messleitungen
- Der Widerstandswert des zu messenden Gegenstands
- Der tatsächliche Wert des Prüfstromes

15/05/12 15:34:26		
RPE max	: 1.0	Ω
Rcal	: - - -	Ω
Rpe	= 0.99	Ω
Itest	= 212.	mA
<b>Ergebnis: OK</b>		
Auswahl	<b>LOWΩ</b>	

### 7.3.3. Gespeicherte Daten löschen

1. Innerhalb der Liste der gespeicherten Ergebnisse drücken Sie **ENTER**, um ins Untermenü zu gelangen.
2. Wählen Sie "Löschen", drücken Sie die Pfeiltaste ►. Das Gerät ermöglicht die Auswahl der folgenden Elemente:
  - **Letzten Wert löschen** → Löschung der zuletzt abgespeicherten Messung
  - **Alle löschen** → Löschung aller Daten im Speicher
3. Wählen Sie die gewünschte Option mit den Pfeiltasten (▲, ▼) und bestätigen Sie mit **ENTER**.
4. Mit **ESC/MENU** gelangen Sie ins Hauptmenü zurück.

15/05/12 15:34:26		
<b>MEM</b>	<b>TYP</b>	
001	IST 08/04/2010	
002	REG 13/04/2010	
▶		
Auswa	<b>Lösch Letzt</b>	
Abbr	<b>Lösch Alles</b>	
Auswahl	<b>MEM EFF</b>	

## 8. VERBINDUNG DES GERÄTES MIT DEM PC

### WARNUNG



- Das Messgerät kann über das Schnittstellenkabel C2006 an einen PC angeschlossen werden.
- Bevor die Datenübertragung stattfinden kann, müssen am PC jedoch das Programm Topview und die Treiber für das C2006 Kabel installiert werden.
- Außerdem müssen am PC die zu benutzende USB Schnittstelle und die richtige Baudrate (Datenübertragungsgeschwindigkeit) mit 57600 Bits/s eingestellt werden. Starten Sie hierzu das **TopView** Programm und befolgen Sie einfach die Online Hilfe dieser Software.
- Die zu benutzende Schnittstelle darf nicht schon durch anderes Zubehör oder Anwendungen, wie beispielsweise Maus oder Modem belegt sein. Schließen Sie alle laufenden Prozesse im Windows Task-Manager.
- Optische Schnittstellen emittieren Infrarot LED Strahlen. Blicken Sie nicht in den IR Strahl. Nach IEC/EN60825-1 gelten für diese Strahlen die Klasse 1M LED Sicherheitsvorschriften.

Zur Übertragung der gespeicherten Messdaten auf einen PC, gehen Sie wie folgt vor:

1. Schalten Sie das Messgerät mit der **ON/OFF** Taste ein.
2. Schließen Sie den PC über das mitgelieferte optische/USB Kabel **C2006** an.
3. Drücken Sie **ESC/MENU**, um ins Hauptmenü zu gelangen.
4. Mit den Pfeiltasten (**▲, ▼**) wählen Sie "**PC RS232**" und bestätigen Sie mit **ENTER**.

15/05/12 15:34:26	
<b>IVCK</b> PV Modul /StringTest	
<b>LOWΩ</b>	Niederohmmessung
<b>MΩ</b>	Isolationsmessung
<b>EFF</b>	Leistungsmessung
<b>SET</b>	Einstellungen
<b>DB</b>	Datenbank
<b>MEM</b>	Speicher
<b>PC</b>	RS-232
Auswahl mit Enter	
	<b>MENU</b>

5. Hiermit erscheint die folgende Anzeige:

15/05/12 15:34:26	
PC - RS232	
	<b>MENU</b>

6. Verwenden Sie die TopView Software zum Übertragen der Messdaten vom Messgerätespeicher auf den PC (Einzelheiten hierzu erfahren Sie in der Online-Hilfe dieser Software).

## 9. WARTUNG UND PFLEGE

### 9.1. ALLGEMEINE INFORMATIONEN

Das Gerät, das Sie gekauft haben, ist ein Präzisionsinstrument. Überschreiten Sie niemals die technischen Grenzwerte in dieser Bedienungsanleitung bei der Messung oder bei der Lagerung, um mögliche Beschädigungen oder Gefahren zu vermeiden.

Benutzen Sie das Gerät nicht in Umgebungen mit hohem Luftfeuchtigkeitspegel oder hohen Temperaturen. Setzen Sie es nicht direktem Sonnenlicht aus.

Schalten Sie das Gerät nach Gebrauch wieder aus. Falls das Gerät für eine längere Zeit nicht benutzt werden wird, entfernen Sie die Batterien, um Flüssigkeitslecks zu vermeiden, die die innere Schaltkreise des Gerätes beschädigen könnten.

### 9.2. BATTERIEWECHSEL

Die Gerätebatterien müssen gegen frische Batterien ausgetauscht werden, sobald das Symbol "☐" auf dem Display erscheint oder wenn während einer Messung "low battery" angezeigt wird.



#### WARNUNG

Nur Fachleute oder ausgebildete Techniker sollten dieses Verfahren durchführen. Entfernen Sie alle Kabel aus den Eingangs-Anschlüssen, bevor Sie diese Tätigkeit durchführen.

1. Drücken und halten Sie die ON/OFF Taste, um das Gerät auszuschalten.
2. Ziehen Sie die Anschlusskabel aus den Eingangsbuchsen.
3. Drehen Sie die Befestigungsschraube aus dem Batteriefachdeckel, legen Sie die Schraube beiseite und entfernen Sie den Deckel.
4. Entnehmen Sie alle Batterien aus dem Batteriefach, ersetzen Sie diese durch frische Batterien gleicher Größe (siehe § 10.5) und beachten Sie bitte die richtige Polung.
5. Setzen Sie den Batteriefachdeckel wieder auf und befestigen Sie ihn mit der beiseitegelegten Schraube.
6. Entsorgen Sie die gebrauchten Batterien umweltgerecht. Verwenden Sie dabei die geeigneten Behälter zur Entsorgung.

### 9.3. REINIGUNG

Zum Reinigen des Gerätes kann ein weiches trockenes Tuch verwendet werden. Benutzen Sie keine feuchten Tücher, Lösungsmittel oder Wasser, usw.

### 9.4. LEBENSENDE



**WARNUNG:** Das Symbol auf dem Gerät zeigt, dass die Gerätschaft und seine Zubehörteile und die internen Batterien getrennt gesammelt und korrekt entsorgt werden müssen.



## 10. TECHNISCHE DATEN

### 10.1. TECHNISCHE DATEN DER LEISTUNG EINER PV-INSTALLATION

Die Messgenauigkeit ist angegeben als [%Abl. + (Ziff.) \* Auflösung] bei  $23^{\circ}\text{C} \pm 5^{\circ}\text{C}$ ,  $<80\%HR$

#### DC Spannung

Bereich [V]	Auflösung [V]	Genauigkeit
15.0 ÷ 999.9	0.1	$\pm(0.5\%Ablsg. + 2Ziff.)$

#### Gleichstrom (mit externer Strommesszange)

Bereich [mV]	Auflösung [mV]	Genauigkeit
-1100 ÷ -5	0.1	$\pm(0.5\%Ablsg. + 0.6mV)$
5 ÷ 1100		

Stromstärkenwerte werden IMMER mit positivem Vorzeichen angezeigt. Eingangsspannungen  $< 5mV$  Spannung werden ignoriert.

#### DC Leistung ( $V_{mess} > 150V$ )

FS Strommesszange [A]	Bereich [W]	Auflösung [W]	Genauigkeit
$1 < FS \leq 10$	0.000k ÷ 9.999k	0.001k	$\pm(0.7\%Ablsg. + 3 Ziff.)$ ( $I_{mess} < 10\%FS$ )
	10.00k ÷ 99.99k	0.01k	
$10 < FS \leq 100$	0.000k ÷ 9.999k	0.001k	$\pm(0.7\%Ablsg.)$ ( $I_{mess} \geq 10\%FS$ )
	10.00k ÷ 99.99k	0.01k	
$100 < FS \leq 1000$	0.00k ÷ 99.99k	0.01k	
	100.0k ÷ 999.9k	0.1k	

$V_{mess}$  = Spannung bei der gemessenen Leistung;  $I_{mess}$  = Strom, der bei der Leistung gemessen wurde

#### Einstrahlung (mit Referenzzelle – $k$ = Ausgangssignal der Zelle)

Bereich [mV]	Auflösung [mV]	Genauigkeit
0 ÷ 16.0 ( $k < 10$ )	0.01	$\pm(1.0\%Ablsg. + 0.1mV)$
0 ÷ 50.0 ( $k \geq 10$ )	0.02	

#### Temperatur (mit Fühler des Typs PT1000)

Bereich [ $^{\circ}\text{C}$ ]	Auflösung [ $^{\circ}\text{C}$ ]	Genauigkeit
-20.0 ÷ 100.0	0.1	$\pm(1.0\%Ablsg. + 1^{\circ}\text{C})$

## 10.2. TECHNISCHE DATEN DER FUNKTION IVCK

### DC Spannung unter OPC-Bedingungen

Bereich [V]	Auflösung [V]	Genauigkeit (*)
5.0 ÷ 199.9	0.1	±(1.0%Ablsg. + 2Ziff.)
200 ÷ 999	1	

(\*) Die Messungen beginnen bei VDC > 15V; die Genauigkeitsangaben gelten bei VDC > 20V.

### DC Strom unter OPC-Bedingungen

Bereich [A]	Auflösung [A]	Genauigkeit
0.10 ÷ 10.00	0.01	±(1.0%Ablsg. + 2Ziff.)

### DC Spannung unter STC-Bedingungen

Bereich [V]	Auflösung [V]	Genauigkeit (*)
5.0 ÷ 199.9	0.1	±(4.0%Ablsg. + 2Ziff.)
200 ÷ 999	1	

(\*) Die Messungen beginnen bei VDC > 15V; die Genauigkeitsangaben gelten bei VDC > 20V.

### DC Strom unter STC-Bedingungen

Bereich [A]	Auflösung [A]	Genauigkeit
0.10 ÷ 10.00	0.01	±(4.0%Ablsg. + 2Ziff.)

### Einstrahlung (mit Referenzzelle – k = Ausgangssignal der Zelle)

Bereich [mV]	Auflösung [mV]	Genauigkeit
0 ÷ 16.0 (k < 10)	0.01	±(1.0%Ablsg. + 0.1mV)
0 ÷ 50.0 (k ≥ 10)	0.02	±(1.0%Ablsg. + 0.1mV)

### Temperatur (mit Fühler des Typs PT1000)

Bereich [°C]	Auflösung [°C]	Genauigkeit
-20.0 ÷ 100.0	0.1	±(1.0%Ablsg. + 1°C)

## 10.3. TECHNISCHE DATEN DER ELEKTRISCHEN SICHERHEIT

### Durchgang der Schutzleiter (LOWΩ)

Bereich [Ω]	Auflösung [Ω]	Genauigkeit
0.00 ÷ 1.99	0.01	±(2.0%Ablsg. + 2Ziff.)
2.0 ÷ 19.9	0.1	
20 ÷ 199	1	

Teststrom >200mA DC bis 2Ω (Kabel eingeschlossen), Auflösung 1mA, Genauigkeit ±(5.0%Ablesung + 5Ziffern)  
 Leerlaufspannung  $4 < V_0 < 24V$

### Isolationswiderstand (MΩ)

Testspannung [V]	Bereich [MΩ]	Auflösung [MΩ]	Genauigkeit
250	0.01 ÷ 1.99	0.01	±(5.0%Ablsg. + 5Ziff.)
	2.0 ÷ 19.9	0.1	
	20 ÷ 99	1	
500	0.01 ÷ 1.99	0.01	
	2.0 ÷ 19.9	0.1	
	20 ÷ 199	1	
1000	0.01 ÷ 1.99	0.01	
	2.0 ÷ 19.9	0.1	
	20 ÷ 199	1	

Generierte Spannung, Auflösung 1V, Genauigkeit ±(5.0%Ablesung + 5Ziffern) @ Rmess > 0.5% FS  
 Nennmessstrom > 1mA bei 1kΩ und bei Vnom

## 10.4. SICHERHEITSVORSCHRIFTEN

### 10.4.1. Allgemein

Sicherheit des Gerätes:	IEC/EN61010-1
Sicherheitsstandard von Messzubehör:	IEC/EN61010-031
Messungen:	Richtlinie CEI 82-25 ( nur Italien ) (PV-Wirkungsgrad) IEC/EN62446 und VDE 0126-23 (IVCK) VDE 0126-23, CEI 64-8, IEC/EN61557-1-2-4 (LOW $\Omega$ , M $\Omega$ )
Isolation:	Doppelte Isolation
Verschmutzungsgrad:	2
Messkategorie:	CAT I 1000V DC, CAT III 300V zu Erde Max 1000V zwischen den Eingängen P, N, E, C

## 10.5. ALLGEMEINE EIGENSCHAFTEN

### Display und Datenspeicher

Typ des Displays:	LCD, 128x128 pxl, mit Hintergrundbeleuchtung
Kapazität des Speichers:	256 kBytes
Speicherdaten:	max 999
PC Schnittstelle:	optisch / USB

### Eigenschaften des Funkmoduls


Frequenzbereich:	2.400 ÷ 2.4835GHz
R&TTE Kategorie:	Klasse 1
Maximale Sendeleistung:	30 $\mu$ W
Maximaler Verbindungsabstand via RF:	1m



### Wirkungsgrad der PV-Anlagen

Integrationszeit:	5, 10, 30, 60, 120, 300, 600, 900, 1800, 3600s
Speicher des SOLAR-02:	ca. 1,5 Stunden (bei Intervall = 5s) ca. 8 Tage (bei Intervall = 600s)

### Stromversorgung

Batterietyp:	6 x1,5 V alkalisch Typ AA LR06 MN1500
Batteriewarnanzeige:	Das Symbol "  " erscheint auf dem Display
Batterielebensdauer:	ca. 120 Stunden (PV Effizienz)
Automatische Ausschaltung:	Nach 5 Minuten Nichtgebrauch

### Mechanische Eigenschaften

Abmessungen (L x B x H):	235 x 165 x 75mm
Gewicht (inklusive Batterie):	1,2kg

## 10.6. KLIMABEDINGUNGEN FÜR DEN GEBRAUCH

Bezugstemperatur:	23° ± 5°C
Betriebstemperatur:	0 ÷ 40°C
Zulässige Betriebs-Luftfeuchtigkeit:	<80%RF
Lagerungstemperatur:	-10 ÷ 60°C
Lager-Luftfeuchtigkeit:	<80%RF
Maximale Betriebshöhe:	2000m (*)



### WARNUNG

#### (\*) Vorschriften für die Verwendung des Geräts bei Betriebshöhen zwischen 2000 und 5000 m.

An den Eingängen P, N, E, C gilt das Gerät zur Überspannungskategorie CAT II 300V zur Erde max. 1000V zwischen den Eingängen klassiert. Markierungen und Symbole, die auf dem Gerät gezeigt werden, sind nur dann als gültig zu betrachten, wenn das Gerät bei einer Höhe <2000m benutzt wird.

Dieses Gerät ist konform im Sinne der Niederspannungsrichtlinie 2006/95/EWG, (LVD) und der EMV Richtlinie 2004/108/EWG.

## 10.7. ZUBEHÖR

- KITGSC4: Set aus 4 farbigen Sicherheitsmessleitungen 4mm Buchse, je 2m lang + 4 farbige Krokodilklemmen
- KITPV3: Set aus 2 Adaptern mit MC3 Verbindungsstecker und Kupplung
- KITPV4: Set aus 2 Adaptern mit MC4 Verbindungsstecker und Kupplung
- DC Stromwandler HT4004 10A/100A DC
- TOPVIEW : Windows Protokoll Software + optisches /USB Kabel C2006
- BORSA2051: Schutz- und Aufbewahrungstasche für Gerät und Zubehör
- ISO9000 Kalibrationsprotokoll
- 6 Batterien 1,5V Typ AA
- Benutzer-Handbuch

## 10.8. OPTIONALES ZUBEHÖR

- **SOLAR02:** externer Datenlogger zur drahtlosen Übertragung der gespeicherten Messdaten aus der Einstrahlungs- & Temperaturmessung
- **HT304N** Duo- Referenz-Zelle für die Einstrahlungsmessung in W/m<sup>2</sup>
- **M304** Inklinometer (zur Überprüfung des Einstrahlungswinkel)
- **PT300N** Sonde für die Temperaturmessung der Solarmodule
- **VA300** robuster Geräteschutzkoffer Ausführung deluxe
- **Sortimo Boxx** Systemkoffer
- **KIT EXT10** 4 Leiter Anschlussverlängerung 10m
- **HT96U** Stromwandler 1000A DC

## 11. ANHANG – THEORETISCHE INFORMATIONEN

### 11.1. WIRKUNGSGRADSTEST DER PV-ANLAGEN

Korr.	Wert von T <sub>cel</sub>	Mathematisches Verhältnis zur Berechnung von nDC	Richtlinie	Ergebnis
T <sub>mod</sub>	T <sub>cel</sub> = Wert der <b>gemessenen</b> Modultemp.	$Rfv2 = \begin{cases} 1 & (\text{se } T_{cel} \leq 40^\circ\text{C}) \\ 1 - (T_{cel} - 40) \times \frac{ \gamma }{100} & (\text{se } T_{cel} > 40^\circ\text{C}) \end{cases}$ wobei $nDC = \frac{P_{dc}}{\left[ Rfv2 \times \frac{G_p}{G_{STC}} \times P_n \right]}$	Richtlinie CEI 82-25	OK/NEIN
T <sub>env</sub>	T <sub>cel</sub> = Wert der <b>berechneten</b> Modultemp. $T_{cel} = T_{amb} + (NOCT - 20) \times \frac{G_p}{800}$			
nDC	T <sub>cel</sub> = Wert der gemessenen Modultemp.	$nDC = \frac{G_{STC}}{G_p} \times \left[ 1 + \frac{ \gamma }{100} \times (T_{cel} - 25) \right] \times \frac{P_{dc}}{P_n}$	---	---

wobei:

Symbol	Beschreibung	Messeinheit
$G_p$	Einstrahlung auf PV Moduloberfläche	[W/m <sup>2</sup> ]
$G_{STC}$	Einstrahlung unter Standardbedingungen = 1000	[W/m <sup>2</sup> ]
$P_n$	Nennleistung = Summe aller P <sub>max</sub> der PV Module, die bei der Messung mit einbezogen werden	[kW]
$P_{dc}$	DC Leistung, gemessen am Ausgang der PV-Anlage	[kW]
$Rfv2$	Korrekturfaktor der Temperatur der PV-Zellen (T <sub>cel</sub> ), gemessen oder berechnet nach dem ausgewählten Typ des Korrekturverhältnis	
$ \gamma $	Absolutwert des Temperaturkoeffizienten von P <sub>max</sub> der PV-Module, die bei der Messung mit einbezogen werden	[%/°C]
NOCT	(Normal Operating Cell Temperature) = Betriebsnenntemperatur der PV Zellen (800W/m <sup>2</sup> , 20°C, AM=1.5, Luftgeschwindigkeit =1m/s).	[%/°C]

Die oben genannten Angaben sind bei folgenden Bedingungen gültig: **Einstrahlung > Min Einstrahlung** (siehe Bedienungsanleitung des Gerätes) und **„stabiler Einstrahlung“**, d.h. bei jedem Test, mit **IP ≤ 1min**, muss der Unterschied zwischen dem gemessenen maximalen und minimalen Einstrahlungswert <20W/m<sup>2</sup> sein.

Im Allgemeinen kann das Ergebnis wie folgt sein:

- **Analyse nicht möglich:** wenn die Einstrahlung keinen stabilen Wert erreichen kann, oder geringer als der eingestellte Mindestgrenzwert ist, oder der Wirkungsgrad keinen gültigen Wert während der gesamten Aufzeichnung erreicht ( also nDC > 1.15).
- **ERGEBNIS JA (bei Auswahl Korr. „Tmod“ oder „Tenv“, nur ITALIEN):** wenn mindestens 1 Wert unter den gemessenen Werten existiert, der die geltenden Rechtsvorschriften erfüllt.
- **ERGEBNIS NEIN (Korr. „Tmod“ oder „Tenv“):** wenn KEIN Wert unter den gemessenen Werten existiert, der den Bestimmungen der geltenden Rechtsvorschriften entsprechen
- Das Gerät wird **keine Ergebnisbewertung mit JA oder NEIN anzeigen** wenn die Auswahl **„nDC“** Temperaturkorrektur eingestellt worden ist.

**Angezeigtes Ergebnis JA (Korr. “Tmod” oder “Tenv”):**

Das Gerät liefert ein positives Gesamtergebnis gemäß der italienischen Richtlinie CEI 82-25 wenn, unter den während der Prüfung gemessenen Werten, mindestens ein **gültiger** Wert existiert, für den der berechnete Wert des **nDC** Wirkungsgrads (gemäß früheren Verhältnissen) höher ist, als der Grenzwert, der vom Benutzer eingestellt wurde (siehe § 5.2.2).

Wenn mehrere Werte existieren, die allen oben genannte Bedingungen erfüllen, zeigt das Gerät automatisch den Wert, der dem maximalen nDC Wert entspricht.

**Ergebnis ohne Bewertung JA / Nein: (Korrektur “nDC”)**

Das Gerät liefert als Ergebnis die Werte, die dem Punkt mit dem maximalen nDC entsprechen, ermittelt aus:

$$nDC = \frac{G_{STC}}{G_p} \times \left[ 1 + \frac{|\gamma|}{100} \times (T_{cel} - 25) \right] \times \frac{P_{dc}}{P_n}$$

(für die Bedeutung der Definitionen und der Symbole siehe vorigen Abschnitt)

## 12. SERVICE

### 12.1. GARANTIEBEDINGUNGEN

Für dieses Gerät gewähren wir Garantie auf Material- oder Produktionsfehler, entsprechend unseren allgemeinen Geschäftsbedingungen. Während der Garantiefrist behält sich der Hersteller das Recht vor, das Produkt wahlweise zu reparieren oder zu ersetzen.

Falls Sie das Gerät aus irgendeinem Grund für Reparatur oder Austausch einschicken müssen, setzen Sie sich bitte zuerst mit dem lokalen Händler in Verbindung, bei dem Sie das Gerät gekauft haben. Transportkosten werden vom Kunden getragen. Vergessen Sie nicht, einen Bericht über die Gründe für das Einschicken beizulegen (erkannte Mängel). Verwenden Sie nur die Originalverpackung. Alle Schäden beim Versand, die auf Nichtverwendung der Originalverpackung zurückzuführen sind, hat auf jeden Fall der Kunde zu tragen. Der Hersteller übernimmt keine Haftung für Personen- oder Sachschäden.

Von der Garantie ausgenommen sind:

- Reparatur und/oder Ersatz von Zubehör und Batterie (nicht durch die Garantie gedeckt)
- Reparaturen, die aufgrund unsachgemäßer Verwendung oder durch unsachgemäße Kombination mit inkompatiblen Zubehörteilen oder Geräten erforderlich werden.
- Reparaturen, die aufgrund von Beschädigungen durch ungeeignete Transportverpackung erforderlich werden.
- Reparaturen, die aufgrund von vorhergegangenen Reparaturversuchen durch ungeschulte oder nicht autorisierte Personen erforderlich werden.
- Geräte, die modifiziert wurden, ohne dass das ausdrückliche Einverständnis des Herstellers dafür vorlag.
- Gebrauch, der den Eigenschaften des Gerätes und den Bedienungsanleitungen nicht entspricht.

Der Inhalt dieser Bedienungsanleitung darf ohne das Einverständnis des Herstellers in keiner Form reproduziert werden

**Unsere Produkte sind patentiert und unsere Warenzeichen eingetragen. Wir behalten uns das Recht vor, Spezifikationen und Preise aufgrund eventuell notwendiger technischer Verbesserungen oder Entwicklungen zu ändern.**

### 12.2. SERVICE

Für den Fall, dass das Gerät nicht korrekt funktioniert, stellen Sie vor der Kontaktaufnahme mit Ihrem Händler sicher, dass die Batterie und die Kabel korrekt eingesetzt sind und funktionieren, und sie ersetzen, wenn nötig. Stellen Sie sicher, dass Ihre Betriebsabläufe der in dieser Betriebsanleitung beschriebenen Vorgehensweise entsprechen.

Falls Sie das Gerät aus irgendeinem Grund für Reparatur oder Austausch einschicken müssen, setzen Sie sich bitte zuerst mit dem lokalen Händler in Verbindung, bei dem Sie das Gerät gekauft haben. Transportkosten werden vom Kunden getragen. Vergessen Sie nicht, einen Bericht über die Gründe für das Einschicken beizulegen (erkannte Mängel). Verwenden Sie nur die Originalverpackung. Alle Schäden beim Versand, die auf Nichtverwendung der Originalverpackung zurückzuführen sind, hat auf jeden Fall der Kunde zu tragen.







YAMUM0053HT0



Am Waldfriedhof 1b  
41352 Korschenbroich  
Tel: +49-02161 564 581  
Fax: +49-02161 564 583  
email: [info@ht-instruments.de](mailto:info@ht-instruments.de)  
<http://www.ht-instruments.de>