



Mess- und Prüfprotokoll Photovoltaik

Markierung für
Dropdown-Feld



Ein Exemplar dieses Dokuments ist so rasch als möglich der Netzbetreiberin zu senden.

Nr. _____

Seite _____ von _____

Eigentümer der Installation Tel.Nr. _____

Name 1 _____
Name 2 _____
Strasse, Nr. _____
PLZ, Ort _____

Verwaltung Tel. Nr. _____

Name 1 _____
Name 2 _____
Strasse, Nr. _____
PLZ, Ort _____

Elektroinstallateur Bew.- Nr. I - _____

Name 1 _____
Name 2 _____
Strasse, Nr. _____
PLZ, Ort _____
Tel Nr. _____

Unabhängiges Kontrollorgan Bew.- Nr. K - _____

Name 1 _____
Name 2 _____
Strasse, Nr. _____
PLZ, Ort _____
Tel. Nr. _____

Ort der Installation _____

Strasse, Nr. _____
PLZ, Ort _____

Gebäudeart _____

Objekt Nr. _____ Stockwerk / Lage _____
 Gebäudeteil _____

Inst.-Anzeige Nr. / vom: _____

Planvorlage Nr. / vom: _____

Beglaubigung Nr. / vom: _____



ESTI

Durchgeführte Kontrollen Kontrollperiode

- | | |
|---|-----------------------------------|
| <input type="checkbox"/> Schlusskontrolle SK | <input type="checkbox"/> 1 Jahr |
| <input type="checkbox"/> Abnahmekontrolle AK | <input type="checkbox"/> 3 Jahre |
| <input type="checkbox"/> Periodische Kontrolle PK | <input type="checkbox"/> 5 Jahre |
| <input type="checkbox"/> _____ | <input type="checkbox"/> 10 Jahre |
| | <input type="checkbox"/> 20 Jahre |

Kontrollumfang / Ausgeführte Installation

- Neuanlage Erweiterung Änderung / Umbau

Datum SK: _____

Datum AK / PK: _____

Prüfergebnis Kategorie 1 (Ziffer 6 der SNEN 62446-1)

Die Funktionsprüfungen und Messungen der Kategorie 1 sind bei jeder PVA zwingend vorzunehmen (s. MP PV Seite 3).

- Keine Mängel festgestellt

- _____

Prüfergebnis Kategorie 2 (Ziffer 7 der SNEN 62446-1)

Zusätzliche Funktionsprüfungen und Messungen der Kategorie 2 (folgender Abschnitt) sind fakultativ und mit dem Eigentümer zu vereinbaren.

Prüfergebnis Ergänzungen Kategorie 1

- Aufnahme U/I-Kennlinie (Bericht beiliegend)
 Aufnahmen mit IR-Verfahren (Bericht beiliegend)
 Aufnahmen mit EL-Verfahren (Bericht beiliegend)

Prüfergebnis zusätzliche Kategorien

- Prüfung Spannung gegen Erde (Bericht beiliegend)
 Prüfung Sperrdioden (Bericht beiliegend)
 Prüfung Riso im Nasszustand (Bericht beiliegend)

Kontrollberechtigter

Datum _____

Unterschriftberechtigter

Datum _____

Unterschrift _____

Unterschrift _____

Vorname, Name _____

Vorname, Name _____

Angaben zum installierten System

MP PV NV 2010

Seite 1 / 6

Visa

Ein Exemplar dieses Dokuments ist so rasch als möglich der Netzbetreiberin zu senden.

Projekt _____

Nennleistung des Systems (bei STC)

0.00 kW DC

0.00 kVA AC

Anlagenbeschrieb

Flachdach

Schrägdach

Fassade

integriert

freistehend

Ausrichtung _____

◦ Neigung _____

◦ _____

Anlagentyp _____

Netzverbund

Inselanlage

Kurzbeschrieb _____

Datum Inbetriebnahme _____

Montagezeitraum

von _____ bis _____

Angaben PV-Module

Typ Nr.	Hersteller	Modultyp	P _{mpp} [W]	U _{mpp} [V]	I _{mpp} [A]	U _{oc} [V]	I _{sc} [A]	I _{rück} [A]	Anzahl [St.]
Gesamttotal			0						0

Angaben Wechselrichter / Leistungsoptimierer

Typ Nr.	Hersteller	Modell	(freies Feld)	P _{AC} [kVA]	Galv. Trenn.	Hybrid	Anzahl [St.]
					Nein	Nein	
Gesamttotal				0			0

Angaben zum PV-Array und PV-Strang

Angaben zum PV-Array (siehe Hinweise zum Ausfüllen auf Seite 4)

Angaben zum Strang

Strang Nr.	Modultyp Nr.	Anz. Module je Strang	Verschaltet auf WR Nr.	Teilarray Nr. (S/O/N/W)	Typ	Querschnitt
						6 mm ²

Angaben zum Blitz- und Überspannungskonzept

Blitzschutzanlage vorhanden

Geforderte Blitzschutzklasse

I II III

Überspannungs- und Blitzschutzkonzept vorhanden gemäss

NIN Variante 1

Direkte Anbindung Generator an LPS

Visa

M+P PV NIV 2018

Sichtprüfung des Systems (Ziffer 5.2)

Besichtigung Gleichstromseite

- Installierte Überspannungs-Schutzeinrichtungen entsprechen dem Schutzkonzept
 - Minimale Fläche der Leitungsschleifen sichergestellt
 - Trennungsabstände eingehalten

- Alle DC-Komponenten für Dauerbetrieb mit Umax/Imax ausgelegt
 - PV-Module für Systemspannung bemessen (U_{ocmax})
 - Trennvorrichtungen für PV-Arraystränge und Teillarrays vorhanden
 - DC-Lasttrennschalter vorhanden

Besichtigung Wechselstromseite

- Anschluss aller Trenn- und Schalteinrichtungen korrekt (PV-Installation = Last / Netz = Einspeisung)
 - AC-Lasttrennschalter vorhanden RCD Typ B vorhanden RCD vorh. Typ Schutz durch RCD im WR
 - Betriebs- und Schutzparameter WR gemäss separatem Blatt (Einstellungen NA-Schutz)

Besichtigung Aufschriften und Kennzeichnung

- Alle Stromkreise, Schutzeinrichtungen, Schalter und Anschlussklemmen mit dauerhaften Aufschriften (Kleber) gem. NIN versehen

Warnhinweise gemäss NIN 7.12.5.1.4 vorhanden auf WR (Typ C) Solar-DC (Typ B) auf SGK / HAK (Typ A)

Informationen vor Ort vorhanden Prinzipschema Abschaltverfahren Kontaktadressen Installateur

Erprobung des Systems (Ziffer 5.3)

Verwendete Messgeräte nach SN EN 61557 (Fabrikat und Typ)

Prüfung durchgeführt nach

- NIV
 - SN EN 62446-1
 - Werkvorschriften (TAB)
 - NIN (SN 411000) Jahr
 - SNR 464022 Blitzschutz
 - D-A-CH-CZ

Funktionsprüfung und Messungen Kategorie 1:

Umgebungsbedingungen / Wetter sonnig bewölkt

Datum Zeit

Einführung

Tempo

Einstellung _____ W/m

Temperatur

-C

Gleichstromseite El. Durchgangigkeit gepruft Schutzleiter DC und/oder SPA-Leiter SPA Array-Rahmen

Maximale Generatorenspannung unter Berücksichtigung der Umgebungsbedingungen; Bestimmung mit Hilfe von

- modulspezifischem Temperaturkoeffizient / Korrekturfaktor Tk 1.15 bei $H \leq 800$ mÜM

Funktionsprüfung Schaltgeräte DC-Seite erfolgt Funktionsprüfung andere Steuereinrichtungen DC-Seite erfolgt**Wechselstromseite**

WR Nr.	Zuordnung Stränge	Seriennummer	Eingestellter Gridcode	Prüfung Netzausfall	Einstellung cosphi	Bemerkungen
			CH 2017	<input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>	cosphi = 1	

Messung AC-Anschluss ab Anlagenschalter AC (NIV Art. 14) vollständige Installation (NIV Art. 7/9)

Stromkreis / RCD	Ort / Anlagenteil Schaltg. Kombination	Leitung / Kabel		Überstrom- Schutzeinrichtg		Messungen (gemessener Wert)			Fehlerstromschutz- einrichtung RCD					
		Nr.	Bezeichnung	Art Typ	Leiteranzahl / Quers. [mm ²]	Art Charakt.	I _N [A]	Leitfähigk. Schutzeleiter [Ω / ok]	R _{ISO} [MΩ] I _{Leck} [mA]	I _k Anfang [A] L - PE	I _k Ende [A] L - PE	I _N / Typ [A]	I _{AN} [mA]	Auslösezeit [ms / ok]

Stationäre elektrische Speichersysteme

Diese Systeme müssen der SNR 460712 entsprechen

 DC-gekoppelt AC-gekoppelt

=> Technische Informationen zum Speicher liegen als separates Blatt vor.

Listen Drop-Down

Allgemein

Ja

Nein

Querschnitt

2.5 mm²

4 mm²

6 mm²

BS-Konzept

NIN Variante 1

NIN Variante 2

NIN Variante 3

NIN Variante 4

NIN Variante xB

NIN Variante xC

Gridcodes

konforme Einstellungen (mit P(f))

CH 2017

AR-N 4105:2013

AR-N 4105:2018

VDE 126-1-1:2013

VDE 126-1-1:A1:2012

Nicht konforme Einstellungen (kein P(f))

EN 50438:2007

CH (vor 2012)

VDE 126-1-1:2010

VFR 2013

VFR 2014

Uoc - TK

1.15 bei H ≤ 800 müM

1.20 bei 800 ≤ H ≤ 1500 müM

1.25 bei $H \geq 1500 \text{ m}\mu\text{M}$

Verhalten WR

cosphi = 1

cosphi =

cosphi (P)

Q (U)