# Solar-Log

Handout

## Ablauf einer Solar-Log Installation

#### Leitfaden

Arb	eitsschritte	Im Büro	Vor Ort
Vora	ussetzung: In der Komponentendatenbank wurde bereits geprüft, dass die anzuschliessenden Komponenten mit dem Solar-Log kompatibel sind!		
1.	Firmware des Solar-Log™ prüfen / aktualisieren (dazu Solar-Log mit Laptop verbinden (direkt mit Cross-Over Kabel oder via Netzwerk)	•	0
2.	Netzwerk: sollte der Solar-Log bei zB. einer Firma installiert werden, unbedingt im Vorfeld die erforderliche <b>Netzwerkparameter</b> (IP-Adresse, DHCP, Subnetz, Gateway, DNS Server, Port 80 und 21) prüfen, sodass keine <b>Firewall</b> die Kommunikation blockiert. Sie vermeiden dadurch Mehraufwand vor Ort.	•	0
3.	Solar-Log auf WEB Enerest <b>Portal registrieren</b> (auf home1 oder auf Partner Portal)	•	0
4.	Auf dem Solar-Log lokal im Webinterface unter 'Konfiguration > Internet > Portal' den Portal-Server eintragen	•	0
5.	Auf dem Solar-Log lokal im Webinterface unter ,Konfiguration > Geräte > Definition' die angeschlossenen Geräte definieren (gem. Handbuch)	•	0
6.	Gemäss Komponentenanschlusshandbuch vor Ort die WR (oder andere Komponenten) vorbereiten und einstellen (Terminierung, Adressierung, Verkabelung untereinander, usw.)		•
7.	Alle Komponenten am Solar-Log anschliessen und dann den Solar-Log am Strom anschliessen.		•
8.	Solar-Log mit Laptop verbinden (direkt mit Cross-Over Kabel oder via Netzwerk) und unter 'Konfiguration > Geräte > Erkennung' die Komponentenerkennung starten. Danach unter Ertragsdaten/Momentanwerte prüfen ob die ersten Daten sauber aufgezeichnet werden.		•
9.	Auf dem Solar-Log <b>lokal im Webinterface</b> unter ,Konfiguration > Internet > Portal' prüfen dass der <b>Portal-Server eingetragen</b> ist und den , <b>Verbindungstest</b> ' starten. Der Verbindungstest muss erfolgreich sein. Sonst, Einstellungen am Solar-Log oder das Netzwerk überprüfen. Auf dem WEB Portal prüfen ob Daten angekommen sind.		•
10.	Den Solar-Log unter ,Konfiguration > Geräte > Konfiguration' <b>fertig konfigurieren</b> (MPP Tracker Werte, Modulfelder-Zuweisung, etc.) Dies kann wahlweise lokal am Solar-Log oder dann im Büro über die Fernkonfiguration gemacht werden. → Achtung: die Fernkonfiguration steht Ihnen nur in einem eigenen Portal zur Verfügung.	•	•



### Solar-Log<sup>™</sup> Website

#### www.solar-log.com













## Hardwareportfolio

# SCAN MICH 0

#### Der Solar-Log Base - Simple Installation - Flexibel und erweiterbar



Power S <sub>o</sub> RS422	Ethernet 1 Ethernet 2 USB 2 US
•	•
R5485 A R5495 B	

	Solar-Log Base 15	Solar-Log Base 100	Solar-Log Base 2000
Maximale Anlagengröße	15kWp	100kWp	2000kWp
Erweiterungslizenz*	bis max. 30kWp	bis max. 250kWp	-
Anschlussmöglichkeiten Wechselrichter	2x E	thernet / 2x RS485 oder 1x R	S422
Smart Energy Funktionen			
Integrierte Busanalyse			
Integrierte Direktvermarktungs- schnittstelle			
Dynamische Einspeisebegrenzung** (Eigenverbrauch ex-/inklusive)			
RRCR-gesteuerte Wirk- /Blindleistungsregelung** (Eigenverbrauch inklusive)	-		

\*kostenpflichtige Erweiterungslizenz

USB 2 USB 1

\*\*zum Anschluss eines RRCR sind zusätzliche Hardwarebausteine notwendig



## Hardwareportfolio

Mod I/O - Erweiterungsmodul für Leistungssteuerung und Anschlusserweiterungen



	Mod I/O
Funktion	Erweiterung der Schnittstellenfunktionen
Anbindung an Solar-Log Base	Über vorbereiteten internen Geräte-Bus- Verbinder
Energieversorgung	Über Geräte-Bus / Netzteil optional möglich für höhere Schaltströme
Geräte-Bus-Verbinder	2 Stück im Lieferumfang
Schnittstelle für RRCR (PM+ Funktion)	6-polig
Steuerein/-ausgänge	8x digitaler I/O

Funktionserweiterungen werden einfach durch Firmwareupdates aktiviert



Datenblatt

Quick Guide





11 www.solar-log.com



#### Herstellung einer Verbindung zwischen Router und Solar-Log™

#### Per Kabel

- Default Einstellung: DHCP
- IP Adresse, Subnetzmaske und Gateway können bei Bedarf manuell vergeben werden
- Optional kann ein DNS Server vergeben werden



Solar-Log™ kann mit Cross-Over Kabel direkt an den PC/Laptop angeschlossen werden





### Mit dem Solar-Log<sup>™</sup> verbinden

#### Arbeitsschritte

1.Auto IP Bereich am PC einrichten

- 2. Cross-Over Kabel einstecken
- 3.Solar-Log<sup>™</sup> starten

4.Aufruf der internen Solar-Log™ Website per Internetbrowser

#### Zugriffsmöglichkeiten

- IP Adresse aus dem automatischen IP Bereich 169.254.wx.yz
- IP Adresse die in der Anfangskonfiguration festgelegt wurde vergebene IP-Adresse eingeben
- Geräte URL
   http://solar-log
- Geräte URL bei mehreren Solar-Log™ im Netzwerk http://solar-log-wxyz



Tipp für Mac-User: Via Terminal geben Sie den Befehl "smbutil lookup solar-log" ein



### Verkabelung



Dem Solar-Log Base liegt ein Beiblatt mit der Erklärung der Anschlüsse bei.

#### Anschlüsse



#### 2 x RS485 oder 1 x RS422

Für den Anschluss von Wechselrichtern und/oder Zubehör an der RS485 oder RS422-Schnittstelle, nutzen Sie die Klemmleiste.

Pin Belegung	Power	S <sub>o</sub> in	RS485	RS422
1	Vin (24 VDC)	-	-	-
2	GND	-	-	-
3	FE	-	-	-
4	-	S <sub>0</sub> IN +	-	-
5	-	S <sub>o</sub> IN -	-	-
6	-	-	Data +	T/RX+
7	-	-	24 V	24 V
8	-	-	Masse / GND	Masse / GND
9	-	-	Data -	T/RX-
10	-	-	Data +	R/TX+
11	-	-	24 V	-
12	-	-	Masse / GND	-
13	-	-	Data -	R/TX-

#### Hinweis zur Verwendung der RS422 Schnittstelle

Sind an der RS422 Schnittstelle Wechselrichter (z.B. Fronius, AEG, Riello) angeschlossen, kann kein Zubehör (z. B. Zähler, Sensoren usw.) in diesem Bus angeschlossen werden.

#### Technische Daten

Nennspannung	24V = +- 5 % bzw. 24VDC +- 5 %
Maximaler Leiterquerschnitt	0,14 bis 1,0 mm² mit Aderendhülsen. (Aderendhülsen sollten bei Litzenkabel verwendet werden.) 0,2 bis 1,5 mm² bei Litzenkabel 0,2 bis 1,5 mm² bei fester Ader
Energieverbrauch	< 0.5W
Abmessung (BxHxT) in mm	53,6 x 89,7 x 38,5

Solare Datensysteme GmbH • www.solar-log.com • Änderungen vorbehalten DE | 08.2019 | Version 1.1 | Art.Nr: 15557

Im Komponenten-Anschluss-Handbuch finden Sie die Beschreibung ALLER kompatiblen Geräte. Gehen Sie dazu auf:

https://www.solar-log.com/de/support/downloads/handbuecher/

#### Alle wichtigen Dokumente Solar-Log<sup>™</sup> Handbücher

Umfassende Handbücher stehen für Sie zum Download bereit.

Deutsch	-	Wechselrichter		•
		۹	ZURÜCKSETZEN	
2 Downloads				

#### Komponenten

#### Solar-Log<sup>™</sup> (mit Firmware Version 3x) (pdf)

Komponenten-Anschluss Handbuch | 3,63 MB

DOWNLOAD

2

Solar-Log<sup>™</sup> (mit Firmware Version 4x und 5x) (pdf) Komponenten-Anschluss-Handbuch | 6,13 MB

DOWNLOAD



Verkabelung ist Fehlerursache #1 → Sehr sorgfältig arbeiten → Nicht am Material sparen



## **Exkurs Modulfelder**

Modulfelder ergeben sich durch gleiche Solarmodultypen, Modulneigung und Modulausrichtung

- alle Module vom selben Typ und mit gleicher Ausrichtung ein Modulfeld
- abweichender Ausrichtung, unterschiedlichen Solarmodultypen mehrere Modulfelder
- Mit Modulfeld "0" wird Funktion deaktiviert





## Solar-Log™ PRO380, Messwandlerzähler, 3 phasig

Solar-Log PRO380-Mod, Drehstromzähler, 3-phasig, MID

Der Zähler kann in 3 Modi im Solar-Log<sup>™</sup> konfiguriert und verwendet werden:

- 1. Messung des Stromverbrauchs für die Eigenstromoptimierung.
- 2. Messung des gesamten Einspeisestroms der Anlage.
- 3. Messung der Stromproduktion eines nicht unterstützten Wechselrichters.
- 4. Als Batterie-Zähler für nicht protokollintegrierte AC-Speicher

Folgende Betriebsmodis werden von PRO-380 unterstützt:

- Wechselrichtermodus
- Gesamtanlagenzähler
- Verbrauchszähler
- Unterverbraucher
- Verbrauchszähler (2-Richtungszähler)
- Batteriezähler (2-Richtungszähler)



#### Zählerkonfiguration

#### Betriebsmodus



Modulfeld, Leistung & Bezeich



PRO380-C1





21 www.solar-log.com

### Anschlussbeispiel - Solar-Log™ PRO380 Zähler

Schema Solar-Log PRO380 Modbus







## Anschlussbeispiel - Solar-Log™ PRO380-CT Zähler

#### Schema Solar-Log PRO380-CT



P1 / P2 Markierung auf Stromwandler beachten beim Einbau!!



SCAN MICH

Überschusssteuerung



Dieses Profil wird anhand von zwei Schwellwerten definiert.

Über den Parameter "**Einschalten ab Überschuss**" wird definiert ab wie viel produziertem Überschuss der Verbraucher einschalten soll.

Mit der "Schalthysterese" wird die "Reserve" für den Verbraucher definiert, damit im Grenzbereich nicht ständig aus- und eingeschaltet wird.

Je näher die Schalthysterese bei 0 liegt, desto genauer lässt sich der Abschaltzeitpunkt definieren und es kann verhindert werden, dass Strom aus dem Netz bezogen wird.

"Ausschalten unter Überschuss" bitte nicht beachten. (Terminus kann verwirren)

Kategorie	Überschuss		•
Тур	Überschusssteuerung		•
Verbrauchsbestimmung	Konfigurierte Nennlei	stung	-
Finschalten ab Überschuss	600	W	
Schalthysterese	10	w ?	



Überschuss- und Zeitgesteuert

SCAN MICH

Mit diesem Profil wird der Verbraucher anhand von konfigurierbaren Ein- und Ausschalt-Schwellwerten, sowie optionaler Zeitsteuerung angesteuert. **Die Schwellwerte für Aktivierung und Abschaltung sind zu definieren**.

- Definierte Uhrzeit = in dieser Zeit MUSS der Verbraucher laufen, egal ob PV oder Festnetz.
   Falls ausserhalb des Zeitraums Überschuss vorhanden ist, läuft der Verbraucher auch mit Überschuss.
- Mit der Schalthysterese kann verhindert werden, dass der Schalter im Grenzbereich dauerhaft ein/ausgeschaltet wird.

Wir empfehlen eine Schalthysterese nahe 0, um den Abschaltzeitpunkt möglichst genau zu definieren und einen möglichen Netzbezug zu verhindern.

• Das Profil läuft auch "über Mitternacht", und es können tagesübergreifende Zeiten definiert werden.

Kategorie	Überschuss		-	
Тур	Überschuss- und Zeitgesteuert			•
Verbrauchsbestimmung	Konfigurierte Ne	nnleistung	•	)
Überschuss				
Einschalten ab Überschuss	1500	W	)	
Schalthysterese	10	W	2	
Ausschalten unter Überschuss	1490	W		
Uhrzeit				
Tägliche Laufzeit	08:00	- 10:00	?	
Tägliche Laufzeit	16:00	- 18:00	?	



Überschuss- und Laufzeitgesteuert

- SCAN MICH
- Mit diesem Profil werden der Verbraucher anhand von konfigurierbaren **Ein- und Ausschalt-Schwellwerten**, sowie optionaler **Zeitsteuerung** angesteuert. Die Schwellwerte für Aktivierung und Abschaltung sind zu definieren.
- Weiterhin kann ein Zeitraum bestimmt werden, zu welchem der Verbraucher ein- und ausgeschaltet wird, wenn dies nicht schon über die Schwellwertregel erfolgt ist.
- Im Feld "Tägliche Laufzeit" wird definiert, wie lange der Verbraucher mindestens eingeschaltet gewesen sein muss.
- Ist diese Zeit durch die Schwellwertregelung nicht abgedeckt worden, wird der Verbraucher zu den definierten Zeiten f
  ür die gesamte definierte Zeitdauer eingeschaltet.
  - Wir empfehlen eine Schalthysterese nahe 0, um den Abschaltzeitpunkt möglichst genau zu definieren und einen möglichen Netzbezug zu verhindern.

Automa	tik-Konfiguration - Boiler	
Kategorie	Überschuss	•
Тур	Überschuss- und Laufzeitgesteuert	•
Verbrauchsbestimmung	Konfigurierte Nennleistung	• 2
Überschuss		
Einschalten ab Überschuss	1500 W	
Schalthysterese	10 W ?	
Ausschalten unter Überschuss	1490 W	
Tägliche Laufzeit		
Tägliche Laufzeit	Mindestens 120	Min. ?
Laufzeit auffüllen ab	14:00	
Zusammenhängende	15 Min.	aktiviert
Mindesteinschaltzeit		-
Zusammenhängende	15 Min. ?	aktiviert
Mindestausschaltzeit		
Max. Einschaltvorgänge	10 ?	aktiviert

OK

ABBRECHEN

#### Überschussmatrix



Mit diesem Profil können einzelne Schalter **schrittweise** hinzugeschaltet werden.

• Ideal für z.B. SG-Ready Verbraucher.

Automatik-Konfiguration – Überschussmatrix					smatrix
Kategorie			Überschuss		
Typ Verbrauchsbestimmung		Uberschussmatrix Konfigurierte Nennleistung			
				• 2	
Überschuss		Schalter Schaltko	: Smart Relais Box ontakt: 1	Schalter: Smart Relais Bo Schaltkontakt: 2	ox Schalter: Smart Relais Box Schaltkontakt: 3
500	W				
1000	w				
1500	w				
2000	w				
2500	w				
3000	w				0
3500	w				<b>1</b>

ABBRECHEN

ОК



Priorisierung der einzelnen Verbraucher/Schaltgruppen

- per Drag & Drop konfigurierbar, bezieht sich auf intelligente Verbraucher und auf Smart Energy Logiken
- Steuerung mit Momentanwerten (Reaktionszeit 15-25 Sek.)
- Offset Einstellung, Start der Automatik bei gewünschtem Überschuss Level

SCHALTGRUPPEN ÜBERSCHU	SS-VERWALTUNG	
Einstellungen		
Messwerte für Steuerung	✓ Mittelwerte	?
Überschuss–Offset		
	Prioritätsliste ?	
	‡ Boiler	
	‡ Überschussmatrix	
	\$ Wärmepumpe	





## Einspeisemanagement

Konfiguration | Einspeisemanagement



Anschlussbeispiel – ferngesteuerte Wirkleistungssteuerung

К2	кз	К4	Einspeisemanager MIAGENPARIMETER	ment wikiq_Distun	6 BUNOLDST	ING PROFIL			E
			Leistungsreduzie	erung					
	r III.		Тур	Тур		Ferngestevent			
		_	Schnittstelle		R5485-A R5485-8 Netzwerk		88		
			Kanaleinstellung Digitaleingang Stufe 1 Stufe 2	o,m.1	DJN,2	D,IN,3	D.IN.4	Leistung in S	
			State 3			20		30	
U_N_I			Relais Schließen bei St	ufe 4		deaktivie	nt.	v	٠
		Regelungstyp auswählen		Relais schließen bei Leistungsbegrenzung		0 deaktiviert			
<ul> <li>Regelur</li> </ul>	igstyp auswählen		Relais schließen bei Leistungsbegrenzung						
Regelur     Schnitts	igstyp auswählen telle(n) auswählen		Relais schließen bei Leistungsbegrenzung Max. Leistungsänderur	ng in N	100				

- Solar-Log<sup>™</sup> Relais
- Leistungssprünge
- Speichern



### **ZEV - Prinzipschema**

#### Eigenverbrauchsgemeinschaft



( J) Solar-Log™

## Support / Kontakt

Für Support- und allgemeine Anfragen oder Garantiefälle, nutzen Sie bitte die entsprechenden Kontaktformulare unter: <u>www.novagrid.ch/support</u>

Der telefonische Support ist wie folgt erreichbar:

Tel: 056 535 53 46

Öffnungszeiten: MO – FR von 08:30 bis 12:00 und 13:30 bis 17:00



SCAN MICH



## Zusammenfassung Dokumente – QR Code's





#### Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit