

## Release Notes

### (Solar-Log™ 3.4.2 Build 78, 08.12.2015)

für Solar-Log<sup>200/500/1000</sup> und Solar-Log 250, 300, 1200 und 2000

---

#### Wechselrichter/SCBs/Zähler/Batteriesysteme/sonstige Geräte:

##### Neu

###### Fronius Symo über Ethernet

- Anhand der Installation wird entschieden, ob Erkennung als Wechselrichter oder Hybrid-System. Zusätzlich kann ein Verbrauchszähler (wenn integriert) erkannt werden.

###### Sonnenbatterie

- Erkennung der Batterie, des Verbrauchszählers und optional ein Produktionszähler.

##### Anpassungen

###### ChintPower

- Powermanagement via Modbus benötigt Setzen von Enable Register und Reactive Mode Register.

##### Erweiterungen

###### Wechselrichter

###### SIEL

- Unterstützung weiterer Modelle:  
SOLEIL1F (1.5, 2, 3, 4, 4.6, 6), SOLEIL3F (10, 15, 20), SOLEIL 10 TL, SOLEIL DSP (nur in Verbindung mit SIEL-SCB), SOLEIL M (1.5, 2, 4, 4, 4.6, 6), SOLEIL T (10, 15, 20)

## Huawei

- Unterstützung weiterer Modelle:  
SUN2000-33KTL, SUN2000-40KTL  
inklusive Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung

## Fehlerbehebungen

### Q3

- Verwendete 9600 Baud anstelle von 19200. **Behoben.**

### Kostal via Ethernet

- Erkennung funktionierte nicht mehr. **Behoben.**

### Delta

- Kommunikation mit RPI-Modellen verbessert.
- Uac-Berechnung abhängig von verwendeten Phasen.
- Uac-Berechnung für RPI H3A, H4A, H5A, M6A, M8A, M10A, M50A, M30A, M15A, M20 korrigiert.

### Bonfiglioli

- Blindleistungssteuerung über Modbus führte zum Abschalten der Wechselrichter. **Behoben.**

## Erweiterungen

- Verbrauchszähler im bidirektionalen Modus können nun auch an Anlagen mit Batteriesystemen verwendet werden.
- Die Einbau-/Zählrichtung von Verbrauchszählern im bidirektionalen Modus lässt sich nun in der Gerätekonfiguration umstellen.
- Neue Lizenzstufen Direktvermarkter Next Kraftwerke bis 250 kWp und 350 kWp

## Anpassungen

### GPRS

- Das Verhalten bei Problemen beim PPP-Verbindungsaufbau wurde überarbeitet und arbeitet nun verlässlicher.

### Länderauswahl Polen

- Währungszeichen korrigiert.

## Fehlerbehebungen

### Weboberfläche

- Ertragsdaten / Erzeugung/Verbrauch/Bilanz: bei einem Wechsel Tagesgrafik -> Monatsgrafik bzw. Monatsgrafik -> Jahresgrafik über den Link wurde der aktuelle Monat statt dem zuvor betrachteten Monat angezeigt. **Behoben.**
- Ertragsdaten / Erzeugung / Jahr sowie Ertragsdaten / Bilanz / Jahr: für Jahre vor 2010 wurden keine Werte angezeigt, obwohl diese intern vorhanden sind. **Behoben.**
- Ertragsdaten / Erzeugung / Monatsübersicht: in Monaten mit Schalttag (29.02.) stimmte der Sollwert nicht. **Behoben.**
- Ertragsdaten / Momentanwerte / Energiefluss: Wenn innerhalb eines Zeitintervalls Batterieladung und Entladung stattgefunden hat wurde ein falscher Wert angezeigt. **Behoben.**
- Diagnose / Einspeisemanagement / Utility Meter zeigte mit dem Internet Explorer keine Werte an. **Behoben.**

### Display Solar-Log<sup>1000</sup>

- Werte der Ansicht „Großdisplay“ waren bei Vergütungsmodus „Einspeisevergütung“ nicht korrekt. **Behoben.**
- Finanzberechnung war manchmal nicht korrekt. **Behoben.**

## Release Notes

### (Solar-Log™ 3.4.1 Build 77, 16.09.2015)

für Solar-Log<sup>200/500/1000</sup> und Solar-Log 250, 300, 1200 und 2000

---

#### Wechselrichter/SCBs/Zähler/Batteriesysteme/sonstige Geräte:

##### Neu

- SILIKEN SE 85i Zentralwechselrichter

##### Solar-Log™ Pro 380-Mod Drehstromzähler 3-phasig

- Stromzähler Pro380

##### Anpassungen

- Verbessertes Systemverhalten bei Verwendung von SMA-Wechselrichtern wenn diese nicht erreichbar (Offline) sind.

##### Erweiterungen

##### Power-One/ABB PVI+TRIO+Ultra+UNO

- Aufzeichnung von UAC auch bei String-Wechselrichtern.

##### Fehlerbehebungen

##### SMA Ethernet

- Geänderte IP-Adresse wird bei einer erneuten Erkennung erkannt und gespeichert.

## EGO Smart Heater

- Die maximal konfigurierbare Speichertemperatur wurde von 85°C auf 80°C abgeändert, da der Heizstab maximal 80°C akzeptiert.

## Fronius

- Bei den neueren Modellen (z.B. Symo) wurden einige Fehler als „State undefined“ ausgegeben. Diese unbekannt Fehler wurden nachgepflegt. Zudem ist bei diesen Modellen über Nacht vielfach „State undefined“ (eigentlich „522“ + „523“ - „DC low String 1“ + „DC low String 2“) aufgetreten, welche nun mindestens 15 Min. anstehen müssen.
- Falls Fronius-Wechselrichter an Schnittstelle RS485/422 C angeschlossen waren, hat die Leistungsreduzierung nicht korrekt gearbeitet. **Behoben.**

## Power-One/ABB PVI+TRIO+Ultra+UNO

- Bei manchen Modellen gab es Kommunikationsprobleme (Wechselrichter war oft bis dauerhaft offline). Durch Kommunikationsanpassungen **behoben.**

## SolarMax

- Bei dem Modell 32HT2 wurde der zweite Tracker nicht korrekt ausgelesen (war immer 0). **Behoben.**
- Bei größeren Modellen, welche auf mehr als 2 virtuelle Geräte aufgeteilt werden, wurde der Ertrag sowie Pac nicht korrekt auf die virtuellen Geräte aufgeteilt. Zudem wurde der erste Tracker des jeweiligen virtuellen Gerätes unter bestimmten Bedingungen falsch ausgelesen (immer 0). **Behoben.**

## Kostal

- Erkennung funktionierte bei manchen WR nicht mehr. **Behoben.**

## Solar-Log™ Meter

- Ab einer bestimmten Grenze wurde der Tagesertrag nicht weiter erhöht (ca. 1.1 MWh ). **Behoben** (nun 11 MWh).

## Huawei

- Es wurden nur die ersten 10 Zeichen der Wechselrichter-Seriennummer abgespeichert. **Behoben.** Eine erneute Erkennung ist nicht notwendig, da der Solar-Log™ die Seriennummer aller erkannten Geräte einmalig prüft und ggf. einmalig aktualisiert.

## Anpassungen

### Smart-Energy

- Verbessern der Überschussberechnung für die Smart Energy Logik, EGO und IDM.

## Web-Oberfläche

- Validierung der Datumswerte unter Konfiguration/Anlage/Vergütung und Stromkosten
- Passwort-Felder (unter Zugangskontrolle+Anlagenparameter) werden nun bezüglich Ihrer jeweiligen Länge validiert.

## Powermanagement

- Optimierung der dynamischen Steuerung bei unsterschiedlicher Modulausrichtung

## Fehlerbehebungen

### Web-Oberfläche

- Gerätekonfiguration: die IDM-Wärmepumpe konnte fälschlicherweise als Wechselrichter, Gesamtanlagenzähler sowie deaktiviert konfiguriert werden. **Behoben.**
- Bei Anlagen, welche in diesem Jahr installiert wurden, wurde das Inbetriebnahmedatum unter bestimmten Umständen falsch bestimmt. Dies resultierte in einer falschen Ermittlung der Sollwerte in den Erzeugungsgrafiken. **Behoben.**
- Energiefluss:
  - Bei Systemen mit Batterie wurde im Zustand „Entladen“ eine falsche Produktion angezeigt. **Behoben.**
  - In Safari-Webbrowsern wurden Linien an Stelle der laufenden Punkte gezeichnet. **Behoben.**
- Die Jahres- sowie Gesamtbilanz-Grafiken und die Gesamtverbrauchsgrafik wurden in Verbindung mit manchen Webbrowsern sehr langsam oder garnicht dargestellt. Zudem konnte es vorkommen, dass „Es trat ein Fehler beim laden der Daten auf.“ angezeigt wurde. Dies betraf insbesondere den Safari-Browser. **Behoben.**
- Cockpit:
  - Smart Consumer wurden im Verbrauchszählermodus nicht visualisiert. **Behoben.**
  - Tages-Bilanz-Grafik: Grafik wurde nicht angezeigt falls nur Unterverbrauchszähler konfiguriert sind. **Behoben.**
  - Ändern der Wechselrichterreihenfolge bei Solutronic, Schüco, Vaillant, Q3, Winaico, Powercom nicht möglich. **Behoben.**

### TFT-Display

- Bei Sprachauswahl Französisch, Italienisch, Niederländisch und Japanisch wurde bei Datum/Ländereinstellungen das eingestellte Land nicht sofort selektiert. **Behoben.**

### Solar-Log<sup>1000</sup> Display:

- Ansichten „Großdisplay“ und „Übersicht“ zeigten Einspeisung statt Produktion an. **Behoben.**
- Mögliche Textfragmente beim Großdisplay-Tagesertrag. **Behoben.**
- Es wurden fehlerhafte Werte bei Übersicht und Gesamt angezeigt, falls sie noch nicht initialisiert waren. **Behoben.**

## Benachrichtigungen

- Wenn der Emailversand bei Leistungsreduzierung aktiviert war wurde nach dem zurücksetzen der Ertragsdaten eine irreführende eMail über eine geänderte Leistungsreduzierung versendet. **Behoben.**

## Automatisches Backup

- In Verbindung mit einer gleichzeitig stattfindenden HTTP-Datenübertragung konnte es zu Aufzeichnungsaussetzern kommen. Behoben.
- Manche USB-Sticks verursachten einen Timeout im USB-treiber welcher die Erstellung des Backups verhinderte. Behoben.

## Release Notes

### (Solar-Log™ 3.4.0 Build 76, 23.06.2015)

für Solar-Log<sup>200/500/1000</sup> und Solar-Log 300, 1200 und 2000

---

#### Wechselrichter/SCBs/Zähler/Batteriesysteme/sonstige Geräte:

##### Neu

##### Wechselrichter

- Solectria 403X: PVI 14TL, PVI 20TL, PVI 23TL, PVI 28TL, PVI 36TL
- Solectria PVI 1800-2500

##### Batteriesysteme

- Varta Engion family, Engion home und Engion element

##### Anpassungen

##### Kostal

- Überarbeitung der Geräteerkennung: zuverlässige Erkennung der Stringanzahl (war bisher abhängig von der aktuellen DC-Spannung der Geräte) sowie des Gerätenamens und der nominalen Leistung.

##### EGO Smart Heater

- Statusermittlung optimiert um unnötige Statusmeldungen zu vermeiden („Temperature reached“ über die Dauer der Ausschalthysterese von 7°C halten um „Standby“ in diesem Fall zu vermeiden).



## Fehlerbehebungen

### Aros

- Kommunikation mit manchen Zentralwechselrichtern funktionierte nach Tageswechsel nicht mehr. **Behoben.**
- Bei Zentralwechselrichtern mit einer Nennleistung > 100kW wurde der Pac um das 10-fache zu klein ausgelesen. **Behoben.**

### Samil

- Kommunikation nach erneuter Erkennung funktionierte teilweise nicht. **Behoben.**

### Kostal

- RS485-Erkennung funktionierte mit 3.3.1-Beta-Versionen nicht mehr. **Behoben.**
- Ethernet-Erkennung hat unter bestimmten Umständen nicht alle Geräte gefunden. **Behoben.**
- Die BA-Serie wurde mit 3 Trackern anstatt der tatsächlich vorhandenen 2 Tracker erkannt. **Behoben.**

### Janitza

- Zählerwert wurde nach Überlauf nicht mehr aufgezeichnet. **Behoben.**

### Platinum (Diehl AKO)

- Beim Auslesen der Stringdaten konnte es bei unerwarteten Antworten zu einem Fehler in der Berechnung kommen welche einen Absturz des Solar-Log™ zur Folge hatte. **Behoben.**

### Fronius

- Bei bestimmten Modellen wurde der Pdc falsch verarbeitet (zu niedrige DC-Leistung). **Behoben.**

### M&T-Sensorbox Full

- Bei nicht angeschlossenem Temperatursensor liefert die Datenaufzeichnung nun 0°C.

### SMA BT

- Manche Wechselrichter haben während des laufenden Betriebes die Authentifizierung des Solar-Log™ verloren. Dies rief (bis zum Neustart eines der Geräte) das Aufzeichnen von 0-Werten hervor. Ab sofort wird in diesem Fall eine erneute Authentifizierung an dem Wechselrichter durchgeführt.
- Stabilisierung der Kommunikation - unnötige Reconnects vermeiden.

### SMA 485

- Irreführende „derating“ Meldung wird trotz deaktivierter Schnittstelle ausgelöst. **Behoben.**

### Phonocube

- Aufzeichnung inklusive Verbrauchszähler bei Solar-Log<sup>200</sup> nicht möglich. **Behoben.**

### SCBs

- Bei manchen Anlagenkonstellationen konnte es vorkommen, dass die Mittelwertbildung einen zu niedrigen Wert ergab. **Behoben.**

### Growatt\_mod

- Bei größeren Anlagen kam es zu Problemen der Einspeisemanagement-Funktionen. Durch Timinganpassung **behoben.**

### Belkin WeMo Insight Switch

- Problem bei Registrierung von WeMos mit unterschiedlich langen Location URLs. **Behoben.**
- Bei hohen Ertragswerten wird Registrierung von WeMo#1 überschrieben. **Behoben.**

### Solar-Log™ Meter

- Bei kleinen Stromwandlern (z.B. 16A) wurde eine kleine Leistung (<5W) gemessen, obwohl kein Verbraucher angeschlossen war. **Behoben.**

## Erweiterungen

### Master/Slave

- Solar-Log 1200 als Slave einsetzbar: Mit der Firmware kann der Solar-Log 1200 nun auch als Slave Gerät im Master-Slave Verbund eingesetzt werden.

### Neue Modelle

- Solar-Log 250 Modelle für Deutschland, Österreich und Schweiz.

### Neues Land

- Sri Lanka

### Reines Verbrauchsmonitoring

- Ausblenden von Produktion, Bilanz und Finanzen. Momentanwerte nur noch mit Verbrauchstacho. Ist im System noch kein Generator vorhanden, werden Produktion, Bilanz und Finanzen ebenfalls ausgeblendet.

### Weboberfläche

- Darstellung der Tagesverbrauchsgrafik nun optional auch als Liniengrafik verfügbar (nur konfigurierbar wenn erweiterte Konfigurationsansicht aktiviert ist), mit der Möglichkeit die Verbrauchsdarstellung bestimmter Verbraucher gezielt ein- und auszublenden.

## Anpassungen

### Maximale Anlagengröße Solar-Log<sup>1000</sup> und 2000

- Solar-Log<sup>1000</sup> und Solar-Log 2000 sind nun begrenzt auf 2 MW. Der Mechanismus ist identisch zum Solar-Log 300 (auf 15 kWp) und Solar-Log 1200 (auf 100 kWp).

### PM-Steuerung

- Bei Reduzierung über Rundsteuerempfänger in Master/Slave Anlagen wurde durch Slaves beim Ausfall des Masters ein unangesteuerter PM-Signaleingang angenommen. Je nach Reduzierungsmatrix wurde dann der hinterlegte Wert angesteuert. Da es sich aber nicht um ein gültiges Signal handelt wird nun von einem Fehlerbehafteten PM-Eingangssignal ausgegangen und die Matrix nicht weiter ausgewertet. Ein Ausfall des Masters wird angenommen wenn länger als 5 Minuten kein neues Signal vom Master kam.
- Die PM-Historie wird nun auch bei nicht PM-Geräten immer gefüllt.
- An Master/Slave Anlagen mit Profilsteuering über I/O Box wurden an den Slaves die Werte der IO-Boxen des Masters bei Ausfall der Kommunikation zum Master beibehalten. Nun werden die Werte nach 5 Minuten wieder zurückgesetzt.

### Weboberfläche

- Umstellung auf neues Design
- Neue Energieflussvisualisierung
- Aufspaltung der Live-Werte Ansicht in Cockpit (Tachos), Energiefluss und Tabelle
- Diagnose / Batterie-Diagnose / Lade-Historie (1 Tag sowie 7 Tage): fehlende Datenpunkte unterbrechen nun die Linien anstatt 0-Werte zu zeichnen.
- Konfiguration / Geräte: Beim Speichern von Änderungen an Anlagen mit vielen Geräten dauerte es u.U. sehr lange bis die Änderungen übernommen werden konnten. Durch das Abbrechen der aktuellen Messung wird dieser Vorgang nun deutlich beschleunigt.
- Der Punkt „Spezialfunktionen“ wurde aus der Konfiguration entfernt. Die beinhalteten Punkte „Smart Energy“, „Einspeisemanagement“ sowie „Direktvermarktung“ wurden in die obere Menüebene eingebettet.
- Proxy-Fehler bei HTTP und FTP-Funktionalität im Klartext aufgenommen.

### Gerätemeldungen

- Ein dauerhaft anstehender Fehler/Status wird nun wie unter „Konfiguration/Benachrichtigungen/Gerätemeldungen/Nach x Messungen aktivieren“ nach x Messungen wiederholt gemeldet, u.U. bis die „Max. Anzahl je Tag“ erreicht ist.

### Smart Home

- Die Funktionalität „Smart Home“ wurde in „Smart Energy“ umbenannt um eine klare Trennung zwischen der allg. gängigen Smart Home-Funktionalität zu schaffen.

## Fehlerbehebungen

### PM-Steuerung

- Die Optionen „Relais schließen bei Leistungsreduzierung“ und „Relais schließen bei Stufe 4“ waren mit FW 3.3.0 Build74 vom 07.04.2015 nicht funktional. **Behoben.**
- In Verbindung mit manchen PM-Steuerungen und mehreren Slaves war die Master/Slave Kommunikation stark verzögert. **Behoben.**
- ModbusPM V1: Seit Firmware 3.3.0 wurden die Registerinhalte nach einem Neustart nicht wieder hergestellt. **Behoben.**

### FTP-Export

- Wenn die Datenübetragung auf ein Commercial-Portal über HTTP erfolgt und zusätzlich ein FTP-Export auf einen anderen Server erfolgt, wurde bisher ein angegebenes FTP-Verzeichnis beim Einlesen einer Konfiguration immer mit der Seriennummer überschrieben. **Behoben.**

### Weboberfläche

- Diagnose / Einspeisemanagement / Einspeisepunktbilanz: hat jeweils nur das letzte Gerät in der Konfiguration berücksichtigt (sowohl für Erzeugung als auch für den Verbrauch). **Behoben.**
- Die gefüllten Kurven in den Grafiken haben bei Unterbrechung der Kurve Grafikfehler hervorgerufen. **Behoben.**
- Falls der Solar-Log™ und der PC, welcher auf die Weboberfläche zugreift, eine unterschiedliche Zeitverschiebung haben, kam es unter bestimmten Bedingungen zu Problemen bei den Grafiken. **Behoben.**
- Diagnose / Wechselrichter-Diagnose / Wechselrichter-Details: unter bestimmten Umständen konnte es vorkommen dass keine Geräte auswählbar waren. **Behoben.**
- Bei einer großen Geräteanzahl konnte die Momentanwerteansicht (Ertragsdaten / Momentanwerte) die Messung blockieren solange diese geöffnet war. **Behoben.**
- Diagnose / Komponenten / SCB Monitor: die Messwerte „Innentemperatur“ und „Innentemperatur (Sensorbox)“ waren bei der SCB „Solar-Log™ SCB-K“ vertauscht. **Behoben.**
- Gerätekonfiguration: das Konfigurationsfeld für die maximale AC-Leistung wurde nicht angezeigt nachdem man von einer Batterie zu einem Zähler gewechselt hat. **Behoben.**

### TFT-Touch-Display

- Übersetzung für Sprachauswahl Türkisch war falsch. **Behoben.**

### HTTP-Export

- Durch einen Fehler bei der Datenkompression konnte es in seltenen Fällen dazu kommen dass eine Konfiguration nicht vollständig übertragen wurde und erneut übertragen werden musste. **Behoben.**

## Release Notes

### (Solar-Log™ 3.3.0 Build 74, 07.04.2015)

für Solar-Log<sup>200/500/1000</sup> und Solar-Log 300, 1200 und 2000

---

## Wechselrichter / Weitere Geräte

### Neu

#### Wechselrichter

##### EEl

- Unterstützte Modelle:  
8YF250Q3AF01 [trunk/r6662]

##### Astronergy

- Unterstützte Modelle:  
CHPI 1.5KTL, CHPI 2KTL, CHPI 3KTL, CHPI 4KTL, CHPI 4.4KTL, CHPI 5KTL, CHPI 3.6KTL-M2, CHPI 4.2KTL-M2, CHPI 5KTL-M2, CHPI 1.5KTL-AS, CHPI 2KTL-AS, CHPI 3KTL-AS, CHPI 5KTL-AS, CHPI 10KTL, CHPI 12KTL, CHPI 18KTL, CHPI 20KTL  
inklusive Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung

##### ABB

- Unterstützte Modelle:  
PRO-33.0-TL

## Batteriesysteme

### Kyocera

- Unterstützte Modelle:  
KD260AH-4PG

## Erweiterungen

### Yaskawa

- Neue Modelle:  
CEPT-L1AA4P5, CEPT-L1AA5P8, CEPT-S1AA4P5, CEPT-S1AA5P8

### Fronius

- Neue Modelle:  
IG Plus 120 V-1, Agilo TL 360.0-3, Agilo TL 460.0-3, Galvo 3.0-1, Galvo 2.5-1, Galvo 2.0-1, Galvo 1.5-1, Galvo 3.1-1
- Verbesserung der Erkennung weiterer Modelle (korrekter Modellname sowie Nennleistung)

## Anpassungen

### Zähler

#### Janitza

- Datenkanäle UAC1, UAC2, UAC3: Speichern von Sternspannung anstelle Außenleiterspannung.
- Spannungswert geht nur in die Berechnung der Batteriespannung mit ein, wenn er einen Schwellwert überschreitet.
- Auswirkungen ergeben sich nur auf den CSV Export; nicht auf die Ermittlung der Utility Meter Daten.

## Wechselrichter

### ABB PVS800

- Neue Statusmeldung „Q-Power“

## Fehlerbehebungen

### Yaskawa

- Fehlercodes wurden teilweise falsch interpretiert. **Behoben.**

### EGO

- Korrektur der Überschussberechnung um unnötige Schaltzyklen zu vermeiden.

### Kostal

- Bei einer Geräteerkennung via RS485 mit der Firmware 3.2.1 konnten anschließend keine Daten vom Wechselrichter abgefragt werden, da die Bus-Adresse falsch abgespeichert wurde. **Behoben.**

- Falls der Fehler besteht muss mit dieser Firmware die Geräte-Konfiguration zurückgesetzt werden und anschließend eine erneute Erkennung durchgeführt werden.

#### Fronius

- Bei WR mit 1 MPP-Tracker konnte es vorkommen, dass Pdc 0 war. **Behoben.**

#### Conergy/Voltwerk

- Es sind teilweise hohe Pdc-Spitzen aufgetreten. **Behoben.**

#### SolarEdge

- Die Anpassung der Kommunikation in FW 3.2.1-73 führte unter bestimmten Bedingungen zum Einfrieren des Solar-Log™. **Behoben.**

## Erweiterungen

#### LCD-Display

- Batteriestatus wird nun abhängig vom Ladezustand angezeigt.
- Es ist nun einstellbar wie die aktuelle Leistungsreduzierung am LCD-Display angezeigt wird. Es gibt 3 Modi:
  - Nur Fehler: Es wird nur im Fehlerfall etwas angezeigt
  - Zielwert % DC: Der Zielwert in % der DC-Leistung wird angezeigt
  - Steuerwert % AC: Der aktuelle Steuerwert in % der AC-Leistung wird angezeigt

#### Solar-Log 1200/2000 TFT-Display

- Es ist nun möglich eine Testübertragung am Display zu starten (HTTP).

#### Weboberfläche

- Anzeige von Datum und Uhrzeit unter dem VLCD
- VLCD wird nun auch bei Altgeräten ohne LCD angezeigt
- Mouseover-Informationen in der Tagesübersicht der Verbrauchsgrafik erweitert
- Ladegeschwindigkeit verbessert.
- Signalisierung wenn neue FW-Version verfügbar ist.
- Konfiguration/Anlage/Vergütung: Marktintegration 90/10. Eingabemöglichkeit für 2 Einspeisevergütungen, die prozentual verrechnet werden.
- Wechselrichterdiagnose
  - Die Wechselrichterdiagnose visualisiert nun auch Uac (sofern vorhanden).
  - Feste Skalierung entfernt.
  - Daten werden nun auch rückwirkend korrekt dargestellt (Epochen-Kompatibilität).
- Diagnose/Support
  - Gerät neu starten. Alternativ zum Reset-Taster kann nun auch der Solar-Log™ über die WEB-Oberfläche neu gestartet werden.

- Ertragsdaten/Bilanz/Tag
  - Beim Mouseover über die Kurve werden nun alle Werte (Verbrauch, Erzeugung, Eigenverbrauch...) aufgelistet angezeigt.
- Zur besseren Orientierung wird nun der komplette Navigationspfad statt nur einem Titel als Seiten-Überschrift angezeigt.

### PM-Steuerung/-Diagnose

- Kommunikation in Master/Slave Anlagen beschleunigt
- Email-Versand bei Master/Slave-Kommunikationsproblemen. Bis zu 5 Emails werden vom Master pro Tag pro Slave versendet, wenn Kommunikationsprobleme auftreten.
- Neuer Leistungsreduzierungsmodus „Einstellbare Festabregelung“ eingeführt.
- Bei Anlagen mit unterschiedlicher Modulausrichtung (z.B. Ost-West) kann nun eine dynamische Steuerung aktiviert werden.
- In der PM-Diagnose wird nun detaillierter dargestellt welche Steuerquelle gerade aktiv ist und wodurch der Steuerwert bestimmt wird.
- In der PM-Historie wird nun auch die Steuerquelle mit aufgeführt.
- Die Einspeisepunktbilanz zeigt nun die zu dem jeweiligen Zeitpunkt durchgeführte Leistungsreduzierung in Prozent und Watt als zusätzliche Information an.
- In E-Mails zur Benachrichtigung bei Leistungsreduzierung wird nun auch die Steuerquelle mit aufgeführt.
- Ab dieser Firmware-Version wird der Eingangszustand des PM(+)-Anschlusses immer unverändert dargestellt und weiterverarbeitet. Bisher wurde der Eingang für Blindleistungssignale parallel wie der Eingang für Leistungsreduzierungssignale behandelt falls die Blindleistung nicht über diesen Eingang gesteuert wurde. Dadurch war es bisher möglich einen Gerätetausch von einem Altgerät vorzunehmen welches nur eine PM Schnittstelle hatte und eine Verkabelung über PIN DO und/oder nur D5 aufwies. Dies ist nun nicht mehr möglich die Beschaltung anzupassen. Vor einem Update ist sicherzustellen dass die Belegung der PM(+) Schnittstelle korrekt angepasst wurde.
- Neue ModBus Schnittstelle für PM-Steuerung zugefügt:
  - Watchdog mit Fallback wert für Leistungsreduzierung
  - Kennlinienwahl über ModBus
  - Utility Werte können über die ModBus Schnittstelle an den Solar-Log™ übergeben werden
  - Anzahl Wechselrichter und Anzahl einspeisende Wechselrichter

## Anpassungen

- Umbenennen der Auswahl „Automatische FW-Updates“ in „Automatische Firmwareüberprüfung“ und entfernen des Eintrages „Automatisches Update über Modem“.
- Berechnung der Maximalwerte für die Kurven- sowie Balkendiagramme überarbeitet, da diese oft zu gering waren.



## Weboberfläche

- Gerätekonfiguration
  - Das Speichern der Gerätekonfiguration kann unter Umständen etwas Zeit in Anspruch nehmen. Ab sofort wird in diesem Zeitraum ein Popup angezeigt.
- Bei Grafiken ist es nicht mehr möglich in die Zukunft zu blicken.
- Während dem Laden von Grafiken kann der Tag nun gewechselt werden.
- Visuelles Feedback für „NTP-Serverzeit jetzt beziehen“-Funktion unter „Konfiguration / System / Sprache/Land/Zeit“ integriert.
- „Ertragsdaten / Verbrauch“: bei Tageswechsel oder dem Wechsel zwischen Tag/Monat/Jahr/Gesamt wird nun automatisch der zuletzt geöffnete Untertab wieder geöffnet.

## PM-Profile

- Für die Schnittstellenauswahl der IO-Boxen gibt es nun die Auswahlmöglichkeit „Über Master/Slave“ welche gewählt werden muss falls die Boxen nicht direkt am Solar-Log™ angeschlossen sind.

## PM-Konfiguration

- Die Schnittstellenauswahl für Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung wird nun immer angezeigt, auch wenn die Steuerung deaktiviert ist.

# Fehlerbehebungen

## Weboberfläche

- Der Konfigurationsdialog für Großdisplays wurde bei Solar-Log 250-Geräten fälschlicherweise angezeigt. **Behoben.**
- Überarbeitung der Batterie-Diagnose-Seiten Historie 1 Tag sowie 7 Tage:
  - Bei einem Aufzeichnungsintervall größer 5 Minuten war die Darstellung der Daten falsch. **Behoben.**
  - Falls keine 7 Tage Historie verfügbar ist (sondern nur z.B. 4 Tage) werden nun die bisher geladenen Daten angezeigt und nicht wie bisher verworfen.
- Es ist nun nicht mehr möglich mittels des „Vorwärts“-Buttons in die Zukunft zu wechseln.
- Falls der PC eine andere Zeitzone als der Solar-Log™ hat, wurden die Messwerte einer falschen Uhrzeit zugeordnet. **Behoben.**
- Die Option „SMS direkt über GSM-Modem“ unter Konfiguration / Internet / SMS wurde auch angezeigt falls weder eine RS232-Schnittstelle noch ein internes GSM-Modem vorhanden waren. **Behoben.**
- Wenn eine Testübertragung angefordert wurde während die Datenaufzeichnung im Gange war und gleichzeitig eine Regelübertragung durchzuführen war wurden Datenaufzeichnung und Export blockiert. **Behoben.**
- In der Konfigurationsseite zur Blindleistungssteuerung konnten die Kennlinienwerte nicht gespeichert werden wenn der modus „Ferngesteuerter Verschiebungsfaktor“ gewählt war. **Behoben.**

- Manche Eingabefelder wurden bei Änderung des Wertes nicht automatisch erneut auf Gültigkeit überprüft. **Behoben.**

#### Solar-Log 250

- Bei fehlender Systemzeit war es nicht möglich die Easy-Installation abzubrechen. **Behoben.**
- Wechselrichter + Verbrauchszähler konnte nicht erkannt werden. **Behoben.**

#### TFT-Display

- Bitte Warten-Screen beim Zeichnen der gelben Kreise optimiert.
- Wenn ein Meldungsfenster oder eine Tastatur eingeblendet waren, wurden manche Aktionen über die WEB-Oberfläche (z.B. Testübertragung) blockiert. **Behoben.**
- Sensorboxen V3 wurden falsch erkannt (Basic statt Voll bzw. umgekehrt). **Behoben.**
- Nach dem Einspielen von Profilen funktionierte u.U. die Kommunikation mit den Wechselrichtern erst nach einem Neustart. **Behoben.**
- Die automatische Synchronisation mit Zeitservern (NTP) funktionierte beim Systemstart nicht zuverlässig. **Behoben.**
- Ein durch lange Trennung vom Stromnetz bedingter Verlust der Systemzeit (RTC) wurde auch nach erfolgreichem Zeitabgleich erst nach einem Neustart als behoben erkannt. **Behoben.**
- Smart Home: Das Profil „Tiefkühltruhe ohne Temp.Sensor“ steuerte fehlerhaft. **Behoben.**
- Bei einer Nacherkennung wurden nicht alle neuen Parameter von bereits erkannten Geräten übernommen (z.B. Trackeranzahl). **Behoben.**
- Anfangsbestand wurde teilweise nicht vollständig eingelesen. **Behoben.**

## Release Notes

### (Solar-Log™ 3.2.1 Build 73, 10.02.2015)

für Solar-Log<sup>200/500/1000</sup> und Solar-Log 300, 1200 und 2000

---

Bitte beachten Sie dass es sich bei dieser Firmware um eine Beta-Version handelt. Obwohl grundlegende Test durchgeführt wurden, können wir keine Garantie für die volle Funktionalität übernehmen. Wir empfehlen die Verwendung nur erfahrenen Anwendern die durch die Verwendung bereits bestehende Probleme, deren Lösung in den Release Notes erwähnt ist, beheben wollen.

Beim Einsatz von Smart Home Profilen müssen diese nach dem Update zwingend überprüft und ggf. angepasst werden (Bitte beachten Sie hierzu die Hinweise im Bereich Smart Home).

#### Wechselrichter/SCBs/Zähler:

##### Neu

##### Sungrow SunBox PVS

- Unterstützte Modelle:  
PVS-8M, PVS-12M, PVS-16M

##### Erweiterungen

##### Kostal Ethernet

- Zusätzlich zu der RS485-Busadresse 255 wird nun auch Adresse 1 unterstützt.

##### Fronius

- Bei Modellen mit 2 Trackern werden nun auch die einzelnen Trackerwerte ausgelesen. Für die Umstellung muss einmalig die Erkennung neu gestartet werden um die Trackeranzahl der Wechselrichter zu erkennen.

##### Schneider Conext

- Unterstützung von 2 Trackern der TL-Serie. Hierfür muss eine Nacherkennung durchge-

führt werden um den zweiten Tracker zu erkennen.

- Unterstützung der Serien CL sowie RL (für Modellliste siehe Wechselrichter-Datenbank).

## Fehlerbehebungen

### Sunways

- Der Tagesertrag wurde nach einem Neustart auf 0 zurückgesetzt, wenn zu diesem Zeitpunkt der Wechselrichter keine Ertragsdaten mehr lieferte. **Behoben.**

### Sungrow

- Überarbeitung der Fehler- und Statusmeldungen (Bei bestimmten Fehlerzuständen wurde Status Sleeping und Fehler undefined angezeigt)

### Bonfiglioli / Vectron

- Die Konfigurationsoberfläche der SCB hat nicht korrekt funktioniert. **Behoben.**

### Steca

- Bei den 03-Modellen wird der fehlende PDC nun aus UDC und IDC ermittelt.

### ABB PVS800

- Der Gerätestatus wurde nicht korrekt ausgelesen (meistens wurde „Unexpected“ ausgegeben). **Behoben.**

### Socomec

- Die Seriennummer wurde beim Erkennungsprozess fehlerhaft abgespeichert. **Behoben.**
- Stabilisierung der Kommunikation mit den Wechselrichtern.

### SolarEdge

- Stabilisierung der Kommunikation mit den Wechselrichtern.

### Kostal

- Teilweise wurden extrem hohe Pac-Spitzen aufgezeichnet, da Messwerte vom Solar-Log™ falsch interpretiert wurden. **Behoben.**

## Erweiterungen

### WEB-Oberfläche

- Wenn eine Datenkonvertierung stattfindet, wird dies per PopUp-Fenster und rotem Hinweissymbol signalisiert.
- Erweiterung von Eingabeüberprüfungen im Bereich der Smart-Home-Konfiguration.

## Fehlerbehebungen

- Wenn bei Geräten die kein internes Modem haben als Internetzugangsart „GSM-Modem“ gewählt wurde blockierte dies die Datenaufzeichnung. **Behoben.**
- Die Dezember-Daten des aktuellen Jahres wurden nicht korrekt ausgelesen. Dies betraf die lokale Web-Oberfläche (Jahresübersicht Produktion sowie Bilanz), den CSV-Export sowie den FTP-Export. **Behoben.**
- Die Einstellung „SMS aktivieren“ war mit der Einstellung „Ertrags-SMS aktivieren“ gekoppelt (ließen sich nicht unterschiedlich einstellen). **Behoben.**

### WEB-Oberfläche

- Fehlende/fehlerhafte Übersetzungen ersetzt z.B. Türkische Übersetzung für die Willkommenseite hat gefehlt.
- In der Tages-Bilanz-Grafik wurde die Erzeugung fehlerhaft berechnet. **Behoben.**
- Seitenauswahl des Ereignisprotokolls überarbeitet.
- Momentanwerte Batteriesysteme: Bei Einstellung „Verbrauchszähler erfasst Batterieladung“ wurde der Wert für den Verbrauchszähler falsch dargestellt. **Behoben.**
- Konfiguration Großdisplay: Anzeige von Schnittstelle A, obwohl Solar-Log™ keine RS485A integriert hat. **Behoben.**

### TFT-Display

- Übersetzungen Tachobezeichnungen bzgl. Batterie haben gefehlt. **Behoben.**
- Wenn die Tastatur am TFT-Display zur Pin-Eingabe bei aktiviertem Zugriffsschutz eingeblendet war, wurde die Datenaufzeichnung blockiert. **Behoben.**

### Solar-Log<sup>500</sup>

- Beim ersten Systemstart nach einem Werksreset war die Anzeige im Display gestört. **Behoben.**

### Solar-Log<sup>1000</sup>

- Wurde im Prognose-Tab beim Tagesende 24 Uhr eingestellt, so wurde keine Tagesgrafik am Display angezeigt. **Behoben.**

### Smart Home

- Die Profile „Wärmepumpe mit EVU-Sperrsignal“ sowie „Vaillant Wärmepumpe mit EVU-Sperrsignal“ haben nicht korrekt funktioniert. **Behoben.**

## Release Notes

### (Solar-Log™ 3.2.0 Build 72, 25.11.2014)

für Solar-Log<sup>200/500/1000</sup> und Solar-Log 300, 1200 und 2000

---

#### Wechselrichter/SCBs/Zähler:

##### Anpassungen

###### Kipp & Zonen

- Fehlercodes für SMP3/SMP11 pyranometer erweitert.

##### Erweiterungen

###### Phonosolar

- Auswertung zusätzlicher Fehlerregister und Modifizierung der bisherigen Fehlerregister.

##### Fehlerbehebungen

###### IDM

- Offener UDP-Socket wurde nicht geschlossen falls ein neuer geöffnet wurde. **Behoben.**

###### SolarMax

- Nach Durchführung einer Nacherkennung in Verbindung mit Wechselrichtern, welche auf mehrere virtuelle Geräte aufgeteilt werden (z.B. 4 Tracker-Modelle), konnten anschließend die Messwerte für Pac und Ertrag nicht mehr korrekt auf die virtuellen Geräte aufgeteilt werden (beide Geräte bekommen den vollen Pac sowie Ertrag). **Behoben.**
- **Information:** eine bereits fehlerhafte Konfiguration wird nicht automatisch korrigiert. In diesem Fall muss die Wechselrichterkonfiguration zurückgesetzt werden und anschließend eine Neuerkennung durchgeführt werden - eine zuvor erstellte Datensicherung kann anschließend eingespielt werden (eine Nacherkennung behebt das Problem nicht!).

## SMA (Bluetooth)

- Es wurde eine Fehlerhafte Statusmeldung „unknown“ angezeigt. **Behoben.**

## Reverberi

- Geänderte Seriennummern werden nun bei einer Nacherkennung übernommen.

## Erweiterungen

### Web-Oberfläche

- neuer Diagnose-Tab „Smart-Home / Status (aktuell)“, welcher den aktuellen Schaltzustand der Profile sowie Erzeugung, Verbrauch und Überschuss visualisiert.
- intelligente Verbraucher werden in der Momentanwerte-Übersicht nun in einer eigenen Kategorie angezeigt.
- Diagnose-Tab für den EGO SmartHeater wurde erweitert und in Diagnose-Tab für intelligente Verbraucher umbenannt. Nun wird auch die IDM Wärmepumpe über diesen Diagnose-Tab visualisiert.
- Die Mögliche Eingabelänge für Geräte-/Stringleistungen wurde vergrößert.

## Fehlerbehebungen

### Web-Oberfläche

- Bei Ertragsdaten/Finanzen wurde der Hinweistext für die Batteriesysteme bzgl. den gesparten Stromkosten auch bei Anlagen ohne Batterie angezeigt. **Behoben.**
- Der Tracker-Vergleich hat mit der Firmware 3.2.0-71 nicht mehr funktioniert. **Behoben.**
- Mit FW-Version 3.2.0 Build 71 wurden Teile der Konfigurationsoberfläche (Smart-Home, Export, Backup, Blindleistungssteuerung) für SolarLog 200 nicht angezeigt. **Behoben.**
- Geräte-Erkennung: die Anzahl gefundener Geräte wurde teilweise beim Wechsel zur nächsten Schnittstelle nicht aktualisiert sondern erst nach Beendigung der kompletten Erkennung. **Behoben.**
- Diagnose / Smart-Home / Status (aktuell): Verbrauchszähler wurde nicht gefunden (Zeilen „Verbrauch“ sowie „Theoretischer Überschuss“ in der Rubrik „Anlagenweit“ wurden trotz Verbrauchszähler nicht angezeigt. **Behoben.**

### Allgemein

- Wenn eine Internetwahl per GPRS auf den ersten Versuch nicht funktionierte wurde auch nach erfolgreicher späterer Wahl ein Fehler am LCD-Status-Display angezeigt. **Behoben.**
- Der Betriebsstatus der M&T-Sensorbox wurde bei einer Einstrahlung von  $< 5 \text{ W/m}$  als „Offline“ angegeben. Dieser Status kommt nun nur noch wenn die Sensorbox nicht antwortet.

### TFT-Touch-Display

- Manche Konfigurationsdialoge wurden nicht angezeigt, z.B. bei Erweiterte Einstellungen/System auf Seite 3 die Checkbox „Einstellungen“ und bei einem GPRS-Logger bei Grundeinstellungen/Netzwerk auf Seite 4 die Checkboxes „ständig Online bleiben“ und „SMS direkt über Modem“. **Behoben.**

### CSV-EXPORT

- Kanal E\_TOTAL war im CSV-Export fehlerhaft plausibilisiert wodurch Gesamtzählerstände u.U. nicht richtig exportiert wurden. **Behoben.**



## Release Notes

### (Solar-Log™ 3.2.0 Build 71, 03.11.2014)

für Solar-Log<sup>200/500/1000</sup> und Solar-Log 300, 1200 und 2000

---

Bitte beachten Sie dass es sich bei dieser Firmware um eine Beta-Version handelt. Obwohl grundlegende Test durchgeführt wurden, können wir keine Garantie für die volle Funktionalität übernehmen. Wir empfehlen die Verwendung nur erfahrenen Anwendern die durch die Verwendung bereits bestehende Probleme, deren Lösung in den Release Notes erwähnt ist, beheben wollen.

Beim Einsatz von Smart Home Profilen müssen diese nach dem Update zwingend überprüft und ggf. angepasst werden (Bitte beachten Sie hierzu die Hinweise im Bereich Smart Home).

#### Wechselrichter / Weitere Geräte

##### ABB

- Unterstützung der SCB PVI-Stringcomb (lizenzpflichtig)

##### IDM

- Wärmepumpe integriert. Anbindung über Netzwerkschnittstelle. Austausch von Leistungsüberschusswerten und Wetterprognose. Erfordert Firmware-Update von IDM!

##### Solar-Log™

- Solar-Log™ Smart Relais Station 1 x 3,5 kW
- Solar-Log™ Smart Relais Station 3 x 3,5kW
- Smart Home Einbindung Belkin Switches WeMo Insight und WeMo Socket
- EGO Smart Heater integriert. Anbindung über RS485. Nur ein Heizstab pro Solar-Log™ steuerbar. Diagnosestab im Web-Interface unter Diagnose/Smart Home/EGO Smart Heater.

##### Phonosolar

- PhonoCube 7.2 (Batterie-Hybrid-System)

##### Allnet

- Netzwerksteckdose 3075V3 wird nun unterstützt.

## Kipp & Zonen

- Pyranometer SMP3 / SMP11 wird nun unterstützt.

## Erweiterungen

### Delta

- Neue australische Wechselrichtertypen:  
RPI H3A, H4A, H5A, M6A, M8A, M10A, M15A, M20A, M50A, M30A

## Fehlerbehebungen

### Delta

- Für die Tagesertragsberechnung wurde bei manchen Wechselrichtertypen der falsche Ertragszähler verwendet und blieb deshalb auf 0. **Behoben.**

### SolarMax

- Bei den Modellen 660TS-SV MT sowie 720TS-SV MT, welche vom Solar-Log™ auf 2 Geräte aufgeteilt werden, wurde der Ertrag sowie der Pac-Wert falsch berechnet. **Behoben.**

### SolarEdge

- Falls ein SolarEdge Gateway zwischen Solar-Log und den Wechselrichtern verwendet wird, wurde dieses als zusätzlicher Wechselrichter erkannt. **Behoben.**
- Bei größeren Anlagen konnte es zu Schwierigkeiten bei der Kommunikation kommen. **Behoben.**
- Die Kommunikation in Verbindung mit dem SolarEdge Gateway war instabil. Nun kann über die Schnittstellendefinition „Funkpaket“ festgelegt werden, ob sich ein SolarEdge Gateway im Bus befindet (Funkpaket aktiv -> Gateway im Bus vorhanden).
- Verbesserte Behandlung der Status- & Fehlercodes

## Erweiterungen

### Smart Home

- Berechnung der verfügbaren Überschussleistung überarbeitet. Jedem Profil wird nun der verbleibende Überschuss gemeldet (aktive Profile mit höherer Piorität sind bei diesem Überschuss herausgerechnet). Die Reihenfolge der Profile gibt die Piorität in der Berechnung vor. **Somit muss die Smart Home Konfiguration nach dem Update zwingend überprüft und ggfls. angepasst werden.**
- Neues Steuerprofil: „Heizstab 3-stufig Digital“ (Es werden 3 Relais in einer Box benötigt, z.B. über die Smart Home Relais Box oder Gude 2301)

- Schalter: jedem Schalter kann nun ein eindeutiger Name zugewiesen werden (maximal 16 Zeichen).

### Monitoring von Batteriespeichersystemen

- Batterie-Hybrid-Systeme (bisher PhonoCube 7.2 von Phonosolar unterstützt)
- Stromzähler im Batteriezählermodus (setzt einen 2-Richtungszähler voraus, bisher Janitza Typ UMG 104)

### Web-Oberfläche

- Der momentane Berechtigungsstatus wird nun neben dem Login/Logout-Button angezeigt.
- Kleinere Fehler behoben.
- Plausibilisierungen für einige Eingabefelder hinzugefügt.
- Um Unklarheiten zu vermeiden werden im Ereignisprotokoll Status- und Fehlercodes nun nicht mehr mit der SolarLog-internen Fehlernummer angezeigt sondern nur als Text bzw. mit der internen Fehlernummer des Wechselrichters falls vorhanden.
- Neuer Diagnose-Tab „Smart Home | Profil-Konfiguration“, welcher die konfigurierten der Smart-Home Profile sowie der aktiven Schalter in Relation zueinander anzeigt. Somit können eventuelle Fehlkonfigurationen einfach erkannt werden.
- Unter den Ertragsgrafiken und in den zugehörigen Tabellen werden die Soll-/Istwerte wieder angezeigt.
- Deaktivierte Schalter (z.B. durch fehlende Berechtigung) erzeugen nun bei Betätigung eine Fehlerausgabe.
- Bei den GPRS-Varianten kann nun durch Eingabe der PUK/SuperPIN eine SIM-Karte entsperrt bzw. mit einer neuen PIN versehen werden.

### Neue Länder

- Curacao
- Bonaire St. Eustatius and Saba
- Sint Maarten
- Jordanien
- Marokko
- Ägypten
- Tunesien
- Namibia
- Botswana
- Mosambik

### Neue Sprachen

- Japanisch
- Türkisch
- Chinesisch

## Währungszeichen

- Beim TFT-Display und auf der WEB-Oberfläche werden nun für China und Japan ¥ angezeigt.

## Einspeisemanagement

- $\cos(\phi)$  von P/Pn verwendet nun, sofern vorhanden, die Leistungsdaten eines Utility Meters. (Bei Master-Slave Konfigurationen muß zwingend bei allen Solar-Logs die gleiche Firmware Version installiert sein.)

## Anpassungen

### Web-Oberfläche

- Konfiguration | System | Lizenzen: die Rückmeldung, ob der eingegebene Lizenzcode gültig ist, wurde überarbeitet.

## Fehlerbehebungen

### LCD-Status-Display

- Nach der Erkennung der CTs wurde Sensor-Symbol als Offline angezeigt. **Behoben.**

### SMA/Bluetooth

- Fehlerhafte Statusanzeige „Unknown“. **Behoben.**

### Web-Oberfläche

- Diagnose / Wechselrichterdiagnose / Wechselrichter-Details: unter gewissen Umständen hat der Schalter für die Autoskalierung nicht korrekt funktioniert. **Behoben.**
- nach dem Anmelden als Benutzer oder Installateur wurde der aktuelle Tab nicht korrekt aktualisiert. **Behoben.**
- Ertragsdaten / Bilanz / Tag: die Summe des Eigenverbrauchs wurde unter bestimmten Umständen falsch berechnet. **Behoben.**
- Beim FW-Update über USB haben Dateinamen mit firmware\_1200... nicht funktioniert. **Behoben.**
- Anlage / Vergütung: Bei Auswahl Vergütungsmodus „Eigenstromverbrauch“ wurde die Einspeisevergütungstabelle angezeigt. **Behoben.**
- Email: Umlaute im Betreff wurden bei manchen SMTP-Servern nicht richtig dargestellt. **Behoben.**
- Finanzübersicht/Stromkosten bei Modus Einspeise- & Eigenstromvergütung fehlerhaft. **Behoben.**

## Release Notes

### (Solar-Log™ 3.1.3 Build 70, 22.09.2014)

für Solar-Log<sup>200/500/1000</sup> und Solar-Log 300, 1200 und 2000

---

#### Wechselrichter / SCBs / Zähler Anpassungen

##### ABB

- für die PVS-Modelle muss bei der jeweiligen Schnittstelle ab sofort „ABB PVS“ ausgewählt werden. Für die übernommenen Power-One-Modelle (PVI, Aurora, TRIO sowie UNO) muss auf der jeweiligen Schnittstelle nun „ABB“ ausgewählt werden.

##### Diehl / Platinum

- bei der Easy-Installation wird nun Platinum statt Diehl als Hersteller gefunden.

#### Fehlerbehebungen

##### SolarMax

- Bei manchen Modellen wurden nicht alle Status- / Fehlercodes richtig zugeordnet. **Behoben.**

##### Steca

- Kommunikation mit dem Wechselrichter verbessert

##### Elkor

- 2-Richtungszähler-Modus (Consumption Bi-Directional) hat die falsche Flussrichtung angenommen. **Behoben.**

##### Weboberfläche

- Der Modulfeldvergleich zeigte manchmal eine zu geringe Anzahl Geräte an. **Behoben.**

##### Solar-Log<sup>1000</sup>

- Die Haken für den Displayschutz USB und Konfiguration waren vertauscht. **Behoben.**

## Diagnose | Ereignisprotokoll

- Bei Ländern mit einer bestimmten Datumsformatierung kam es zu Problemen bei der Darstellung (z.B. China, Thailand, USA). **Behoben.**

## TFT-Display

- Der Maximalwert der Einspeiseleistung ging teilweise leicht zurück. **Behoben.**

---

- Wenn für die ersten Tage eines Monats keine Daten vorhanden waren, zeigte die Monatsbilanz den Eigenverbrauch an den falschen Tagen an. **Behoben.**

## Erweiterungen

### M&T-Sensor

- zeichnet nun immer auf, auch wenn keine zusätzlichen Sensoren angeschlossen oder Wechselrichter bzw. Zähler online sind.

### SolarMax

- neue Typen:  
75TS A, 360TS-SV ST, 360TS-SV MT, 720TS-SV ST, 1080TS-SV ST, 1440TS-SV ST
- teilweise inklusive Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung (siehe Wechselrichter -Datenbank)

---

- Die Funktion dass, wenn der eingestellte DNS-Server nicht erreichbar ist, die Namensauflösung über den Google DNS versucht wird lässt sich nun abschalten.

## Release Notes

### (Solar-Log™ 3.1.3 Build 69, 21.08.2014)

für Solar-Log<sup>200/500/1000</sup> und Solar-Log 300, 1200 und 2000

---

Bitte beachten Sie dass es sich bei dieser Firmware um eine Beta-Version handelt. Obwohl grundlegende Test durchgeführt wurden, können wir keine Garantie für die volle Funktionalität übernehmen. Wir empfehlen die Verwendung nur erfahrenen Anwendern die durch die Verwendung bereits bestehende Probleme, deren Lösung in den Release Notes erwähnt ist, beheben wollen.

#### Neue Wechselrichter / Anpassungen

##### TBEA

- Unterstützte Modelle: TS10KTL, TS12KTL, TS15KTL, TS17KTL, TS20KTL
- inklusive Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung

##### Bonfiglioli / Vectron

- „Vectron“ wurde in „Bonfiglioli“ umbenannt.

##### Huawei

- neue Modelle:  
SUN2000-23KTL, SUN2000-25KTL, SUN2000-28KTL

##### Solarmax

- neue Modelltypen:  
7TP2, 6MT2, 32HT2, 30HT4, 32HT4
- Anbindung der Wechselrichter über die Ethernetschnittstelle
- Unterstützung der Blindleistungsregelung

##### Fronius String Control

- unterstützte Modelle:  
100/12, 250/25, 250/25 DCD DF, 250/30

## Santerno

- neue Modelltypen: Sunway TG NA

## Fehlerbehebungen

### Fronius

- Unbekannte Fehlercodes vom Wechselrichter wurden nicht korrekt visualisiert. Ab jetzt zeigt der Solar-Log™ „State undefined“ an
- Kommunikation mit den Wechselrichtern verbessert.

### SolarMax-SCB

- Über die Web-Oberfläche konnte die Stringanzahl nicht konfiguriert werden. **Behoben.**

### SMA Ethernet

- Probleme bei der Erkennung von Single-Tracker-Geräten **behoben.**

### Janitza

- Bei der Datenaufzeichnung kam es zu Aussetzern. Durch verbessern des Timingverhaltens bei der Kommunikation mit dem Zähler **behoben.**

### Inepro

- DMM PRO75D/1250D. Die aktuellen Leistungswerte waren sehr ungenau. **Behoben.**

### Allgemein

- Bei manchen Wechselrichter-Herstellern wurde der Ertrag nicht korrekt aufgezeichnet (z.B. Effekta KS-Serie, Kstar, Vision). **Behoben.**
- Die Spaltenüberschriften in CSV-Dateien waren teilweise deutsch und sind nun durchgängig englisch.
- Solar-Log<sup>1000</sup> Display: im Reiter „Übersicht“ wurde der vermiedene CO<sub>2</sub>-Ausstoß um den Faktor 100 zu groß angezeigt. **Behoben.**
- Stromzählermodus „2-Richtungszähler“ (Net-Meter) war noch fehlerhaft. **Behoben.**
- Abgrenzung der Spalten in der HTML-Ertragsemail korrigiert.

### Web-Oberfläche

- Kleinere Fehler ausgebessert
- Die Einspeisediagnose wurde teilweise nicht angezeigt wenn ein PM-Profil aktiv war. **Behoben.**
- PM-Profil Konfiguration: Die Schnittstellenauswahl für die I/O-Box ging verloren wenn direkt nach der Umstellung ein Neustart durchgeführt wurde. **Behoben.**
- Plausibilisierung der Vergütungskonfiguration: es darf nur eine Anlagengruppe mit einem Modus mit Eigenstromverbrauchsberücksichtigung konfiguriert sein.
- Fälschlicherweise wurde die Konfiguration von Anlagengruppen beim Solar-Log<sup>200</sup> sowie Solar-Log<sup>500</sup> angezeigt. **Behoben.**



- Bei Anlagen mit Pyranometer funktionierten Teile der WEB-Oberfläche nicht richtig (Sensorgrafik, Gerätekonfiguration, Systeminfo, Livedaten). **Behoben.**

#### WLAN

- Manche Router senden direkt nachdem das WLAN gestartet wird noch keine korrekte Kennung für Sicherheitseinstellungen. Dadurch konnte der Verbindungsaufbau gestört werden. **Behoben.**

#### HTTP-Übertragung

- In bestimmten Konstellationen wurde nach einer Nacherkennung keine aktuelle Konfiguration ans Portal gesendet. **Behoben.**
- Fehlerhafte Aufzeichnung der Wechselrichterereignisse. **Behoben.**

#### FTP-Export

- In den Dateien months.js und years.js war der Wert des aktuellen Tages bereits enthalten. **Behoben.**

#### Email

- Betreff war teilweise nicht korrekt. **Behoben.**

#### TFT-Display

- Umweltbilanz für den Monat stimmte nicht. **Behoben.**
- Das Abschalten des Displays wenn alle Wechselrichter offline sind, hat nicht funktioniert, wenn Zähler vorhanden waren. **Behoben.**

#### Solar-Log<sup>500</sup> Easyinstallation

- Konnten keine WR gefunden werden, musste das Gerät neu gestartet werden. **Behoben.**
- Bei vergebenem Benutzerpasswort wurde die eingestellte Sprache in unangemeldetem Zustand nicht verwendet. **Behoben.**

## Erweiterungen

#### Leistungsüberwachung

- Pro Wechselrichter besteht die Möglichkeit, die Leistungsüberwachung (auch bei mehreren MPP-Trackern) nur über die Gesamtleistung des Wechselrichters einzustellen.
- Bei der Leistungsüberwachung wird beim Sensor die aktuelle Leistungsreduzierung berücksichtigt
- Zähler im Wechselrichtermodus werden nun auch überwacht.

#### Allnet 3073

- Es werden nun auch Netzwerksteckdosen mit Firmware Version 3.20.X unterstützt.

## Release Notes

### (Solar-Log™ 3.1.2 Build 68, 23.05.2014)

für Solar-Log<sup>200/500/1000</sup> und Solar-Log 300, 1200 und 2000

---

#### Fehlerbehebungen

- SMA BT:  
Falls der Solar-Log™ bei einem BT-Scan über längere Zeit keine Geräte findet kam es zu internen Problemen. **Behoben.**
- Web-Oberfläche:  
kleinere Fehler ausgebessert.
- FTP-Export:  
Die Dateien months.js und years.js wurden nicht richtig erzeugt. **Behoben.**
- NTP-Zeitabgleich:  
Unter Umständen wurden Uhrzeiten von nicht synchronisierten Servern übernommen. **Behoben.**

## Release Notes

### (Solar-Log™ 3.1.2 Build 67, 21.05.2014)

für Solar-Log<sup>200/500/1000</sup> und Solar-Log 300, 1200 und 2000

---

#### Neue Wechselrichter / Anpassungen

##### Kstar

- Unterstützte Modelle:  
KSG1500SM, KSG2000SM, KSG3000SM, KSG3600SM, KSG3000DM, KSG3600DM, KS-G4200DM, KSG5000DM, KSG-10K, KSG-12.5K, KSG-15K, KSG-17K, KSG-20K
- inklusive Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung

##### Vision

- Unterstützte Modelle:  
VIS-1.5K-SM, VIS-2K-SM, VIS-3K-SM, VIS-3.6K-SM, VIS-3K-DM, VIS-3.6K-DM, VIS-4.2K-DM, VIS-5K-DM, VIS-10K, VIS-12.5K, VIS-15K, VIS-17K, VIS-20K
- inklusive Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung

##### Shindengen

- Unterstützte Modelle:  
PVS010T200 (indoor model), PVS9R9T200 (indoor model), PVS005T200 (indoor model), PVS010S200 (indoor model), PVS100T200A-DN-SA-S (outdoor model)

##### Diehl

- „Diehl AKO“ und „Diehl H-Serie“ sind in der Herstellerwahl nun ebenfalls unter „Platinum“ und „Platinum H“ zu finden.

##### Fronius

- neues Modell:  
Symo 3.0-3-S, Symo 12.5-3-M, Symo 10.0-3-M, Symo 3.7-3-S, Symo 4.5-3-S, Symo 8.2-3-M, Symo 5.0-3-M, Symo 20.0-3-M, Symo 15.0-3-M, Symo 17.5-3-M, Symo 3.0-3-M, Symo 3.7-3-M, Symo 4.5-3-M, Symo 6.0-3-M

## Effekta

- neues Modell:  
KS-1500ST, KS-2000ST, KS-3000ST, KS-3600ST, KS-3000DT, KS-3600DT, KS-4200DT, KS-5000DT, KS-10000, KS-12500, KS-15000, KS-17000, KS-20000
- inklusive Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung

## Fehlerbehebungen

- **SMA BT:**  
unter bestimmten Bedingungen verliert der Solar-Log™ bei NET-ID  $\geq 2$  die Verbindung zu manchen Wechselrichtern, welche frühestens am nächsten Tag wieder aufgebaut wird. **Dies wird nun durch eine Ausnahmeregelung abgefangen.**  
Falls der Solar-Log™ bei einem BT-Scan über längere Zeit keine Geräte findet kam es zu internen Problemen. **Behoben.**
- Bei manchen WR funktionierte ein Sensor, Pyranometer oder Zähler nicht mehr am gleichen Bus. **Behoben.**
- Bei manchen Wechselrichtern wurden durch sehr lange Abfragezeiten (im Offlinefall) leere Minutendatensätze erzeugt. Dadurch kam es unter Umständen auch zu Fehlern in der Ertragskurve. **Behoben.**
- **Diehl AKO / Platinum:**  
Bei Manchen WR-Typen wurden 3 statt 2 MPP-Tracker erkannt. **Behoben.**  
Der dritte MPP-Tracker wurde nicht richtig aufgezeichnet. **Behoben.**
- Die Werte für Eigenverbrauch wurden nicht immer in die Monats bzw. Jahresstatistik übernommen. **Behoben.**
- Bei Anlagen bei denen im letzten Monat/Jahr eine Änderung der angeschlossenen Geräte stattgefunden hat wurden die Monats/Jahresstatistiken nicht korrekt weitergeführt. **Behoben.**
- Folgende Werte wurden bei Abfrage über die JSON / ModBus Schnittstelle fehlerhaft zurückgeliefert: Momentanwert Verbrauchszähler, Momentanwert Gesamtanlagenzähler, Jahressumme Verbrauch und Erzeugung, Gesamtsumme Verbrauch und Erzeugung
- **Datenkorrektur:**  
Werte mit führenden Nullen hinter dem Komma wurden nicht korrekt eingespielt. **Behoben.**
- Mit manchen Ländereinstellungen wurde die Plausibilisierung des Datumsformates in der Web-Oberfläche fehlerhaft durchgeführt. Dadurch war es z.B. nicht möglich die Uhrzeit einzustellen. **Behoben.**
- Die Verbrauchsansicht Gesamt hat den Wert in Wh ausgegeben statt in kWh. **Behoben.**
- **Web-Oberfläche:**  
einige Eingabefelder unter Konfiguration/Spezialfunktionen/Einspeisemanagement/Anlagenparameter wurden bei Slaves nicht angezeigt. **Behoben.**  
Kleinere Fehler ausgebessert.

- Im Dialog Ertragsdaten/Systeminfo wurden teilweise nicht alle erkannten Geräte korrekt angezeigt. **Behoben.**
- FTP-Export: Die Dateien months.js und years.js wurden nicht richtig erzeugt. **Behoben.**
- NTP-Zeitabgleich: Unter Umständen wurden Uhrzeiten von nicht synchronisierten Servern übernommen. **Behoben.**

## Erweiterungen

- Die Verwendung eines Proxy-Servers ist nun auch mit der HTTP-Übertragung möglich.
- **Solar-Log 300 und 1200 Meter:**  
Die Meter-Eingänge können nun auch im Modus ‚Wechselrichter‘ und ‚Gesamtanlage‘ konfiguriert werden. Zu beachten ist, dass ohne Wechselrichter die automatische Spannungsmessung nicht durchgeführt wird. Es muss daher unbedingt die ‚Referenzspannung‘ korrekt konfiguriert werden im Menüpunkt ‚Geräte/Definition/Meter‘.
- **Web-Oberfläche:**  
Der Reiter Diagnose/Einspeisemanagement/Utility Meter wird nun auch bei Slaves, welche Utility Meter-Daten erhalten, angezeigt.

## Release Notes

### (Solar-Log™ 3.1.1 Build 66, 14.04.2014)

für Solar-Log<sup>200/500/1000</sup> und Solar-Log 300, 1200 und 2000

---

#### Neue Wechselrichter / Anpassungen

##### Gefran

- Unterstützte Modelle:  
10k-AE-TL-1, 10k-AE-TL-2, 12k-AE-TL-1, 12k-AE-TL-2, 15k-AE-TL-2, 18k-AE-TL-2, 20k-AE-TL-2, 20k-AE-TL-3, 10k-EE-TL-1, 15k-EE-TL-1, 20k-EE-TL-1

##### Danfoss

- neue Modelle:  
DLX und FLX
- Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung verbessert

##### Delta

- neue Modelle:  
SOLIVIA 3.0 NAG4TL, SOLIVIA 3.8 NAG4TL, SOLIVIA 5.0 NAG4TL, SOLIVIA 7.6 NAG4TL,  
SOLIVIA 5.2 NAG4TL, SOLIVIA 6.6 NAG4TL

##### Fronius

- neue Modelle:  
Galvo 1.5-1, Galvo 2.0-1, Galvo 2.5-1, Galvo 3.1-1, Primo 8.2-1, Primo 8.2-1, IG Plus V/A 10.0-3  
Delta, Symo 7.0-3-M

##### Sunpower

- neues Modell:  
SPR-11401f-1 UNI

## Fehlerbehebungen

### Pyranometer der Fa. Lufft

- In der Erkennung wurde nicht richtig angezeigt wenn ein Gerät erkannt wurde. Behoben.

### S<sub>0</sub>-Zähler

- Wenn die konfigurierte Leistung überschritten war, wurde auf den letzten gültigen Wert plausibilisiert. Durch dieses Verhalten konnte die Überschreitung oft nicht richtig diagnostiziert werden. Dies wurde dahingehend abgeändert, dass nun der konfigurierte Maximalwert verwendet wird.

### Web-Oberfläche

- Diagnose/Einspeisemanagement/Einspeisepunktbilanz:  
Die Zoomfunktion wirkte sich nur auf die Y-Achse aus. Behoben.
- Wenn Sonderzeichen in den Passwörtern für den Browserzugriffsschutz verwendet wurden, hat die Anmeldung nicht mehr funktioniert. Behoben.
- Unter Konfiguration/Geräte/Konfiguration kam es zu einem Script-Fehler wenn Anlagengruppen ohne Wechselrichter definiert waren. Behoben.
- Bei der Konvertierung der Bestandsdaten beim Update von FW 2.X auf FW 3.1.1 wurden bei bestimmten Geräten Daten nicht oder falsch konvertiert. Behoben
- Ertragsdaten/Finanzen - Stromkosten bei Vergütungsmodus „Eigenstromverbrauch“ und „Einspeisevergütung + Eigenstromverbrauch“ waren falsch. Behoben.

### Solar-Log<sup>1000</sup> Touch-Display

- nach der Erkennung über das Display wurde bei der Netzwerk-Schnittstelle immer „Fertig“ angezeigt, auch wenn dort nichts konfiguriert war. Behoben.

### Übertragungen per FTP oder HTTP

- haben teilweise zu Lücken in der Aufzeichnung geführt. Behoben.
- Nach dem Update von FW 2.X auf FW 3.1.0 wurde nicht gleich mit der nächsten FTP-Übertragung die neue Konfiguration ans Portal übermittelt. Dadurch gab es Probleme bei Fernkonfiguration oder Umstellung auf HTTP über das Portal. Behoben.

### Solutronic SP

- Wechselrichter wurde nicht mehr erkannt. Behoben.

## Erweiterungen

- Web-Oberfläche: Diagnose/Einspeisemanagement/Einspeisepunktbilanz:  
Hinweislinie bei maximal zulässiger Einspeiseleistung hinzugefügt.
- Web-Oberfläche: Konfiguration/Internet/Portal:

Hinweistext bei aktivierter HTTP-Übertragung ohne Server-Adresse zugefügt.

- Die **Eigenverbrauchsdaten** werden nun beim Update von FW 2.x auf FW3.1.1 für Bestandsdaten (Minutendaten) bei der Konvertierung berechnet und in Tages-/ Monats-/ Jahresstatistiken übernommen.
- Manuelle Datenkorrekturen können nun auch für Verbrauch und Eigenverbrauch vorgenommen werden. (Sofern am korrigierten Datum ein Verbraucher vorhanden war) Korrekturen für Daten die in der Zukunft liegen sind nicht mehr möglich. Bei einer manuellen Korrektur wird nun der Korrekturfaktor beachtet, so dass direkt der anzuzeigende Wert eingetragen werden kann.
- Der Anfangsbestand kann nun auch Daten für Verbrauch und Eigenverbrauch enthalten.



# Release Notes

## (Solar-Log™ 3.1, 25.03.2014)

für Solar-Log<sup>200/500/1000</sup> und Solar-Log 300, 1200 und 2000

---

### Allgemeine Hinweise

Bitte beachten Sie vor der Aktualisierung Ihrer Solar-Log™ Firmware nachgenannte Hinweise:

1. Die Firmware 3.1 kann nur auf Solar-Log™ Geräten installiert werden, die die Firmware 2.8.3-53 oder höher haben. Andernfalls wird das Update verworfen. Vor dem Update, loggen Sie sich in den Solar-Log™ ein und spielen sie mindestens die Firmware 2.8.3-53 oder höher ein.
2. Da das Web Interface von Solar-Log™ nicht mehr mit Java Script Dateien arbeitet, sind diese auch nicht mehr für lokale Abfragen verfügbar. Benutzer, die externe Applikationen verwenden, die lokal auf den Solar-Log™ zugreifen, sollten vor einem Upgrade auf diese Firmware zunächst den Hersteller dieser Applikationen nach der Kompatibilität mit dieser Firmware fragen. Benutzer von Applikationen, die über das Solar-Log™ WEB Portal auf Daten zugreifen, können diese Applikationen weiter verwenden.
3. Ein USB Datenabzug ist mit der Firmware nicht mehr möglich. Die technische Basis des „Datenabzugs“, wird nicht mehr unterstützt, da diese technisch überholt ist.
4. Ein Downgrade auf < 3.1 ist nicht mehr möglich.
5. Die Funktionen der lokalen Grafik sind komplett überarbeitet worden. Die Darstellung von Anlagengruppen ist nur noch im Solar-Log™ WEB „Commercial Edition“ und Solar-Log™ WEB „Classic 2nd Edition“ Portal möglich.
6. Die Eigenverbrauchssteuerung wurde ergänzt – eine Neukonfiguration ist daher notwendig.
7. Bitte überprüfen Sie auf jeden Fall die Einstellungen zum Powermanagement. Sollte durch das Firmware-Update Einstellungen verloren gehen, übernimmt SDS keine Haftung. Die Parametereingaben / -kontrollen liegen im Verantwortungsbereich des Betreibers.
8. Die Daten werden schrittweise konvertiert, insofern sind die Daten erst im Laufe der Zeit einseh- und abrufbar.
9. Bitte verwenden Sie eine aktuelle Browserversion, bei älteren Varianten kann es zu Problemen kommen.
10. Nach erfolgreichem Firmware-Update wird der Solar-Log™ automatisch neu gestartet. Anschließend muss die Seite neu geladen und ggfs. der Browser Cache (temporäre Inter-

- netdateien) gelöscht werden. Es empfiehlt sich generell den Browser Cache in regelmäßigen Abständen zu leeren, insbesondere nach Firmware-Updates ist dies oft sogar nötig.
11. Bei der Aktualisierung des Solar-Log<sup>1000</sup> gibt es diverse Änderungen in der Funktionalität des Touchdisplays:
    - a. Menüpunkt "Diagnose / Eigenstromverbrauch" entfällt. Aufgrund der Komplexität der neuen Funktionen, ist die Konfiguration nur noch über die Web-Oberfläche möglich.
    - b. Menüpunkt "Konfig / Erweitert / Externe Schalter" entfällt. Aufgrund der Komplexität der neuen Funktionen, ist die Konfiguration nur noch über die Web-Oberfläche möglich.
    - c. Menüpunkt "Konfig / Internet" entfällt (wie bei TFT). Einstellungen zum „lokalen Monitoring“ müssen zukünftig über die WEB-Oberfläche konfiguriert werden
    - d. Menüpunkt "Konfig / Basis / Prognose", Eingabefeld "Vergütung" entfällt. Die Einstellung ist künftig nur über WEB-Oberfläche möglich.
    - e. Menüpunkt "USB / Datenabzug" entfällt. Die technische Basis des ‚Datenabzugs‘, wurde eingestellt.
  12. Bei der Aktualisierung des Solar-Log<sup>500</sup> gibt es eine Änderung, die das Display des Solar-Log<sup>500</sup> betreffen:
    - Menüpunkt "Internet" entfällt (wie bei TFT). Einstellungen zum „lokalen Monitoring“ müssen zukünftig über die WEB-Oberfläche konfiguriert werden

## Neue Wechselrichter / Anpassungen

### Effekta

- ist nun unter „Effekta ES“ auswählbar
- Blindleistungssteuerung wird nun unterstützt.

### Power-One

- Neue Modelle:  
Aurora Trio 5.8, 7.5, PVI 6.0

### Aros

- Neue Modelle:  
SIRIO EASY 1500, SIRIO EASY 2000, SIRIO EASY 3000, SIRIO EVO 1500, SIRIO EVO 2000, SIRIO EVO 3000, SIRIO EVO 4000, SIRIO EVO 5000, SIRIO EVO 6000, SIRIO EVO 10000, SIRIO EVO 12500, SIRIO EASY ST 3K
- zusätzliche Verkabelungsvariante RS485 zu der bisherigen Verkabelung über RS422
- Blindleistungssteuerung für alle Modelle

### Vectron

## Benning

- unterstützte Modelle:  
TLS 5.1, TLS 8.3, TLS 10.3, TLS 13.3, TLS 15.3, TLS 17.3
- inkl. Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung.

## Diehl AKO

- Typ: 16000R2-M2DXB wird nun mit 2 MPP-Trackern aufgezeichnet.

## Delta

- Neue Modelle:  
RPI M15A, RPI M20A, RPI M30, RPI H3, RPI H5, RPI H5A, RPI M6, RPI M8, RPI M10, RPI M12,  
RPI H3A, RPI H4A

## PrimeVOLT

- Unterstützte Modelle:  
PV-3000N-V, PV-4000W-V, PV-5000W-V, PV-5000T-U, PV-10000T-U, PV-8000T-U,  
PV-15000T-U
- inklusive Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung

## Suntigua

- Unterstützte Modelle:  
ST3000, ST4000, ST5000, ST 5000T, ST 10000T, ST8000T, ST15000T
- inklusive Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung

## CMS

- Unterstütztes Modell:  
CMS-10000SS
- inklusive Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung

## REP

- Unterstützte Modelle:  
PV-3000N-V, PV-5000W-V, PV-5000T-U, PV-10000T-U, PV-8000T-U, PV-15000T-U
- inklusive Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung

## Carlo Gavazzi

- ISMG-Modelle nun unter „Gavazzi ISMG“ auswählbar
- neue Modelle:  
HINRG1G03EU, HINRG1G05EU, HINRG3G05EU, HINRG3G10EU  
(auswählbar unter „Gavazzi HINRG“)

## Kostal

- Kostal-Wechselrichter können nun auch über die Ethernet-Schnittstelle überwacht und

gesteuert werden.

- Die Blindleistungssteuerung wird nun unterstützt.

### Omron

- Neue Modelle:

KP125L, KP150L, KP30K, KP30K2, KP40K, KP40K2, KP40K-P, KP40K2-P, KP44M-P, KP44M-J4, KP44M-PJ4, KP55K, KP55K-P, KP55K2, KP55K2-P, KP55M-J4, KP55M-PJ4, KP55M, KP55M-P

### SolarEdge

- Unterstützung der PowerManagement-Funktionen (Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung)

### Eltek

- Neue Modelle:

THEIA Central 20kW TX, THEIA Central 20kW TL, THEIA Central 30kW TX, THEIA Central 30kW TL, THEIA Central 50kW TX, THEIA Central 50kW TL, THEIA Central 100kW TX, THEIA Central 100kW TL, THEIA Central 150kW TL, THEIA Central 200kW TL, THEIA Central 250kW TL, THEIA Central 350kW TL, THEIA Central 500kW TL  
alle neuen Modelle sind auswählbar unter „Eltek Central“

### Omnik

- Unterstützte Modelle:

Omniksol-1k-TL, Omniksol-1.5k-TL, Omniksol-2k-TL, Omniksol-3k-TL, Omniksol-4k-TL, Omniksol-5k-TL, Omniksol-1.5k-TL2, Omniksol-2k-TL2, Omniksol-3k-TL2, Omniksol-4k-TL2, Omniksol-5k-TL2, Omniksol-6k-TL, Omniksol-8k-TL, Omniksol-10k-TL, Omniksol-12k-TL, Omniksol-13k-TL, Omniksol-15k-TL, Omniksol-17k-TL, Omniksol-20k-TL.  
TL2-Modelle sowie Geräte größer 5kW inklusive Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung

### Neuer SCB-Typ

- Eltek Valere Array Monitor

## Fehlerbehebungen (Wechselrichter)

### Refusol

- Es konnte bei Nichteinspeisung zu falschen Leistungswerten kommen.

### Kostal

- String 3 wurde nicht korrekt verwendet. Nun erfolgt die richtige Darstellung. Fehlermeldungen des Wechselrichters wurden falsch interpretiert. Wurde geändert.

## Diehl h-Serie

- Lange Modellbezeichnungen der Wechselrichter konnten Visualisierungsprobleme (z.B. auf der lokalen Weboberfläche) verursachen. Behoben.

## Erweiterungen

- Neue interne Datenbank.  
Flexiblere Datenverwaltung.  
Keine Datenumformatierung mehr bei neu erkannten Geräten.
- Achtung!  
Nach Update auf Solar-Log<sup>200/500/1000</sup> läuft im Hintergrund eine Datenumformatierung, die je nach Datenumfang mehrere Stunden dauern kann. In dieser Zeit ist die Solar-Log<sup>™</sup> Bedienung spürbar langsamer. Bitte Geduld.
- TFT-Display:
  - Fortschrittsanzeige bei der Wechselrichtererkennung
  - Neuer Ablauf bei manuellem Firmware-Update über Internet: Anzeige der neu verfügbaren Firmware-Version mit Abbruchmöglichkeit.
- Smart Home:  
Ist ein Einstrahlsensor und der PM-Modus ‚Festabregelung mit Verrechnung Eigenverbrauch‘ aktiv, dann wird eine ‚theoretische Produktionsleistung‘ errechnet und diese für die Steuerung von Verbrauchern aktiviert.
- Neuer Schalter:  
Gude Expert Net Control 2301 (Relaisstation für die Optimierung des Eigenstromverbrauchs.)
- Einstellungsmöglichkeit, ob die Hintergrundbeleuchtung abgeschaltet wird, wenn alle Wechselrichter offline sind. Durch diese Erweiterung wurde der Test LCD-Button beim TFT auf die 2. Seite verschoben. Einstellung für Solar-Log<sup>1000</sup> und Solag-Log<sup>500</sup> nur über die Web-Oberfläche möglich.  
Solar-Log<sup>500</sup> hat nun auch die Möglichkeit über die Web-Oberfläche eine Ein-/Ausschaltzeit für das Display zu pflegen.
- Solar-Log 1200:  
Fortschrittsanzeige bei der Wechselrichtererkennung hinzugefügt.
- Neue Länder:  
Kuwait, Qatar, Saudi Arabien, Vereinigte Arabische Emirate, Libanon, Russland, Norwegen, Island, Moldawien, Albanien, Mazedonien, Bosnien-Herzegowina, Serbien-Montenegro, Ukraine, Belarus, Antigua and Barbuda, Argentina, Aruba, Barbados, Belize, Bolivia, Colombia, Costa Rica, Cuba, Dominica, Dominican Republic, Ecuador, El Salvador, Falkland Islands, French Guiana, Grenada, Guatemala, Guyana, Haiti, Honduras, Jamaica, Nicaragua, Panama, Paraguay, Peru, Saint Kitts and Nevis, Saint Lucia, Saint Vincent and the Grenadin, South Georgia and the South Sa, Suriname, Trinidad and Tobago, Uruguay, Venezuela

- Portal-Verbindungstest (HTTP-Übertragung):  
Der Verbindungstest überträgt nun die aktuelle Konfig und die Minutendaten des aktuellen Tages (inkl. Ereignisprotokoll des aktuellen Tages).
- Web-Oberfläche:  
Anlage/Allgemein/Umweltbilanz Einstellmöglichkeit CO<sub>2</sub>-Faktor
- Geräte/Definition/Großdisplay Baudrate-Anzeige für RS485-A und RS485-B
- Ertragsgrafiken (Ertragsdaten | Erzeugung/Verbrauch/Bilanz sowie Diagnose | Wechselrichter-Diagnose) besteht nun die Wahlmöglichkeit zwischen automatischer Skalierung und Skalierung mit konfigurierbarem Festwert.
- Beim E-Mail-Testversand wird nun auch eine detailliertere Fortschrittsanzeige verwendet.
- Es ist nun auch möglich Test-SMS zu versenden
- In der Verbrauchsgrafik wird im MouseOver nun zusätzlich zu Uhrzeit und Wert, die Bezeichnung des Verbrauchers angezeigt.
- Diagnose/Einspeisemanagement/Utility Meter:  
Anzeige der berechneten Spannungen RS/ST/TR
- Konfiguration/System/Zugangskontrolle/Browserzugriffsschutz:  
Alle Passworteingaben durch Wiederholung absichern.
- Unter Ertragsdaten/Bilanz wird nun in der Monats-, Jahres- sowie Gesamtansicht der Eigenverbrauch mit angezeigt.
- Konfiguration/Anlage/Prognose:  
Reiter erscheint immer mit Angabe des Jahressolls. Bei „erweiterte Konfigurationsanzeige“ werden die Monatsanteile und der Sonnengang ebenfalls angezeigt.
- Verbraucherübersichten (unter Ertragsdaten/Verbrauch) wurden überarbeitet.  
Nun werden Unterverbraucher in jeder Ansicht (Tag/Monat/Jahr/Gesamt) aufgeschlüsselt dargestellt.
- Ertragsdaten/Erzeugung:  
Die Soll-Linien besitzen nun eine Mouseover-Beschriftung.
- Finanzübersicht:  
Anstatt des Stromverbrauchs wird nun der Strombezug (Stromverbrauch - Eigenstromverbrauch) dargestellt und als Basis für die Stromkosten verwendet.
- SMS-Versand: Die Fehlernummern beim SMS-Versand haben sich geändert:
  - Fehler bei Versand über externes Modem bisher 1 bis 13 nun 1101 bis 1113
  - Fehler bei Versand smtp bisher 1 bis 3 nun 2001 bis 2003
  - Fehler bei Versand über internes Modem im Bereich -141 bis 283 wie bisher
  - Zusätzliche Fehler eingeführt 1001 - fehlerhafte SMS Konfiguration, 1002 interner Fehler
  - Einstellmöglichkeit für die Verbindungssicherheit beim SMS-Versand über SMTP-Server
- USB-Sicherung:
  - Beim Sichern wird nun immer im Backup-Verzeichnis eine solarlog\_config\_YYMMDD.dat oder eine solarlog\_backup\_YYMMDD.dat abgelegt.
  - Es werden immer 11 Sicherungen gespeichert. Ältere Sicherungen werden gelöscht.
- Neuer Betriebsmodus für 2-Richtungsstromähler (nur RS485):  
Verbrauchszähler (2-Richtungszähler) / Verbrauchszähler (Bi-directional). Hier wird der

Verbrauch berechnet über die momentane Produktion der WR und der Leistung am Einspeisepunkt.

Unterstützte Stromzähler (RS485): Elkor Typ: WattsOn, Janitza Typ: UMG104

- PM-Profil EWE-Oldenburg:

Die Kennlinienumschaltung über Digitaleingänge ist nun aktiv. (Bestandsanlagen müssen vor Upgrade Eingangsbelegung Überprüfen/Sicherstellen)

## Fehlerbehebungen

### Weboberfläche

- In der Konfiguration der M&T Sensor Box konnten die optionalen Sensoren nicht beide deaktiviert werden.
- Die Gerätesortierung hat bei Bluetooth-Wechselrichtern in Kombination mit einem Solar-Log 300 nicht funktioniert.
- Bei Aktivierung der TFT-Display-Sperre erfolgte keine Datenübertragung oder Systemsicherung.
- Bei der Suche nach einer Daten- oder Systemsicherung per USB wurde das Menü ca. 2-3 Sekunden angezeigt.
- WEB-Oberfläche:  
Nach dem Zurücksetzen auf Werkseinstellung wird die Sprachauswahl angezeigt.
- Solar-Log™ Easy Installation:  
Es werden nur noch die verfügbaren Schnittstellen angezeigt.
- Bei PM-Slaves wird der Reiter „Vernetzung“ ausgeblendet
- Bei aktiviertem PM-Profil ist unter Geräte/Definition/Smart-Home keine Auswahl von „Smart Home Relais Box“ mehr möglich.
- Wechselrichter-Diagnose/Wechselrichter-Details:  
Anzeige der Temperatur nur wenn diese aufgezeichnet wird.
- Warnhinweis, wenn für ausgewählte Funktion keine Berechtigung vorliegt.
- Solar-Log 300 Bluetooth:  
Konfiguration/Definition -> Es wurde Auswahlmöglichkeit für RS485-A angezeigt.
- Ertragsdaten/Erzeugung:  
Die Soll-Linien in der Zukunft wurden nicht richtig berechnet (waren immer 0). Behoben. Zusätzlich gab es für den aktuellen Monat/das aktuelle Jahr nur eine Linie für den Soll (auflaufend). Nun gibt es zusätzlich die Soll-Linie.
- Nach einem Firmware-Update wird die WEB-Oberfläche neu geladen.
- Geräte/Definition/SCB:  
Beim Wechsel der SCB-Auswahl und zuvor durchgeführten Änderungen kam kein Warnhinweis.
- TFT-Display:  
Wenn die Dialog-Slideshow auf „aktiviert nach 0 Minuten“ gesetzt ist, ließ sich das TFT nicht mehr bedienen.

- Bei der Leistungsübersicht auf der 1. Seite waren teilweise die Texte zu nahe bei den Finanzwerten positioniert.
- Solar-Log<sup>1000</sup>: Display: Negative Temperaturen führten zu falschen Werten in der Skala.



---

## Release Notes (Solar-Log™ 3.0.2 Build 64 - 15.01.2014) nur für SL 300, 1200 und 2000

---

### Neue Wechselrichter:

- **SolaX Power:** einphasig sowie dreiphasig

### Erweiterungen von Wechselrichter

- **Solectria:** PVI 3000, PVI 4000, PVI 5000, PVI 5300
- **Reverberi:** Neue Modelle EDI 1.3, EDI 2.0, EDI 2.7 und EDI 3.3

### Funktionserweiterungen:

- **Effekta:** Wirkleistungsreduzierung
- **Email:** Es wird nun der Versand über SSL/STARTTLS gesicherte Verbindungen bei GMX, WEB.DE, GMAIL und T-ONLINE unterstützt (\*Made in Germany\*).
- **Ertrags-Email:** Gesamtertragszähler und Verbrauchszähler werden nun getrennt voneinander aufgelistet.

### Fehlerbehebungen:

- **HTTP-Export:**
  - Bei ferngesteuerter Leistungsreduzierung wurde das Ereignisprotokoll nicht übertragen. Behoben.
  - Die Übertragung schlug teilweise fehl wenn ein Squid Proxy-Server im Einsatz war. Behoben.

#### - **Weboberfläche:**

##### - **SCB-Monitor:**

- Digitalkanäle wurden bei manchen SCB-Typen nicht korrekt dargestellt. Behoben.
- Volle Unterstützung aller SCB-Kanäle für Solar-Log SCB-M/Phoenix Contact SCK, Solar-Log SCB-K sowie Solar-Log SCB-S hergestellt.

##### - **SCB-Gerätedefinition:**

- Solar-Log SCB-M/Phoenix Contact SCK: Digitalkanäle konnten nicht konfiguriert werden. Behoben.
- Solar-Log **SCB-K**: die Konfiguration der Sensoren hat nicht korrekt funktioniert. Behoben.
- Die **Gerätesortierung** an der Schnittstelle C war fehlerhaft. Behoben.
- In der **Finanzübersicht** (Tabelle) wurden falsche Jahreszahlen angezeigt. Behoben.
- In der **Ansicht Momentanwerte** wurde der aktuelle Tag in der Wochenansicht nur täglich aktualisiert. Behoben
- Unter **Diagnose**/Einspeisemanagement/Steuerzustand wurde bei Reduzierung auf 0% der Steuerwert nicht mehr aktualisiert. Behoben.
- **Erweiterung um Einheit** bei System/Display, Anlage/Vergütung Anlage/Grafik Einheit für Monat, Jahr und Gesamt auf Wh geändert.

- **Sunways:** NT10000 und NT3+10K zeigten nicht die korrekte Anzahl Strings (3) an. Behoben.

- Es lag eine Störung am **CAN-Bus** vor. Behoben.

- **Ertrags-Email:** Die Zählerbezeichnung wurde teilweise nicht korrekt ausgelesen. Behoben.

---

### **Release Notes (Solar-Log™ 3.0.1 Build 63 - 03.12.2013) nur für SL 300, 1200 und 2000**

---

#### **Neue Wechselrichter:**

- **KACO:** Neue Modelle 6.0 TL, 7.8 TL, 9.0 TL

#### **Erweiterungen:**

- Über die **manuelle Datenkorrektur** können nun einzelne Tage auf 0 gesetzt / entfernt werden.
- **Weboberfläche:** Unter Diagnose/Einspeisemanagement/PM-Historie können nun die Daten der ferngesteuerten Leistungsreduzierung eingesehen werden.
- Die **Smart-Home-Relais Box** konnte bislang nur als Kombi-Gerät für das Visualisierungsprofil verwendet werden. Jetzt können auch die einzel-Relais direkt je Schalter angesprochen werden.

- **Sprachauswahl** auf Spanisch, Französisch, Italienisch, Holländisch und Dänisch erweitert
- **Fortschrittsanzeige** bei der Erkennung für GMDE, Sunville, Riello, AEG PS, Zeversolar, SE SunEzy, Salicru EQX, Europa-AROSaros, Eaton, Chint CPS<20k, Trannergy, Suntellite einphasig sowie GTec implementiert.
- **ZEVERSOLAR**: Fehlerliste erweitert, Erkennung optimiert, Blindleistungssteuerung aktiviert
- Webinterface: Bei konfiguriertem **Funkpaket** ist nun unter Diagnose/Komponenten/Funkpaket die Loopback Testfunktion verfügbar

### Fehlerbehebungen:

- **Weboberfläche:**
  - einzelne Optionen in **Auswahllisten** wurden im IE nicht korrekt ausgeblendet. Behoben.
  - eine **Änderung von Schaltern** ohne zu speichern wurde bei dem Verlassen des Tabs nicht erkannt. Behoben.
  - mit dem **IE im Kompatibilitätsmodus** funktionierte die Weboberfläche nicht korrekt. Durch erzwingt der neuesten IE-Version für die Weboberfläche behoben.
  - Solar-Log300 keine Anzeigen von **SCB-Lizenzen**
  - Bei der **Datumsauswahl** waren die Wochentage nicht korrekt. Behoben.
  - **Easy-Installation** Auswahl bei Solar-Log2000 entfernt.
  - **Automatische Firmware-Updates** aktiviert/deaktiviert war vertauscht. Behoben.
  - Bei **Smart-Home-Relais Box** (Adam4068) hat die Zuordnung der RS485-Schnittstelle nicht funktioniert. Behoben.
  - Im **Modulfeldvergleich** wurden Verschiede Strings des gleichen Wechselrichters nicht korrekt dargestellt und String wurden ohne hinterlegte String Leistung beachtet. Behoben
  - Bei der Suche nach **Bluetooth**-Wechselrichtern über Easy-Installation wurde ein falscher Text angezeigt. Behoben.
  - Die Eingabe des **Modulfeldes** war für **Sensoren** nicht möglich. Behoben.
  - Bei der Auswahl der **Leistungsreduzierungsart** "Ferngesteuert mit Verrechnung Eigenstromverbrauch" wurden die Konfigurationsfelder nicht richtig eingeblendet. Behoben.
  - Bei vergebenen Installateurs Passwort war die **Ansicht der Lizenzen** als unangemeldeter Benutzer fehlerhaft. Behoben.
  - Kanaltyp beim **SCB-Monitor** nun nicht mehr als Zahl sondern als Klartext.
  - Das **Aktualisieren von SCB-Daten** hat nicht immer funktioniert. Behoben.
  - **GridGuard** Code nur einstellbar, wenn SMA Wechselrichter auf Schnittstelle A konfiguriert. Für B und C entsprechend erweitert.

- In der Gerätedefinition im Bereich Smart-Home konnte für Schalter vom Typ "**Gude 1002**" keine **Unteradresse** eingegeben werden. Behoben.
  - Bei der **Manuellen Datenkorrektur** konnten nur ganze Zahlen eingegeben werden. Behoben. (Eine Nachkommastelle ist möglich)
  - Die **SCB-Konfiguration** wurde u.U. nicht gespeichert. Behoben.
  - Über den Browser war es möglich als **Display-PIN** auch Buchstaben einzugeben. Behoben.
  - Es war möglich die **Schnittstellenbelegung** zu ändern, obwohl noch Geräte auf der Schnittstelle erkannt waren. Behoben.
  - Der **Korrekturfaktor** wurde in den Tagesgrafiken nicht beachtet. Behoben.
  - In der **Smart-Home Profilkonfiguration** konnte für den Profiltyp "Zeitschaltuhr" die zehnte Uhrzeit nicht eingetragen werden. Behoben.
  - Der Webbrowser hat das **Passwort-Feld** zur Anmeldung teilweise automatisch gefüllt. Aus Sicherheitsgründen wird das Passwortfeld nach erfolgter Anmeldung nun gleich geleert. Der Benutzer bleibt angemeldet, wenn er durch die Bedienung der Weboberfläche einen Neustart des Gerätes auslöst.
  - Bei der Erkennung wurden gefundene **S0-Zähler** nicht angezeigt. Bei erkanntem S0-Zähler wurde die Schnittstellenkonfiguration nicht mehr richtig angezeigt. Behoben.
  - Im **Trackervergleich** wurde die Abweichungslinie falsch gezeichnet wenn der Vergleichstracker über dem Referenztracker war. Behoben.
  - Bei der Erkennung wurden **Smart-Plugs** und Meter nicht korrekt angezeigt. Behoben.
  - Die **Modellbezeichnung** unter dem Tab Systeminfo wurde bei der Meter-Variante nicht vollständig angezeigt. Behoben.
  - Bei **Ferngesteuerter Leistungsreduzierung** wurde im Browser das LCD nicht richtig angezeigt. Behoben.
  - In der Konfiguration der **Leistungsüberwachung** funktionierte die Funktion "Speichern mehrere" nicht in allen Browsern. Behoben.
  - **Datums- und Zeiteingaben** waren nicht überall internationalisiert. Behoben.
  - Es war möglich ohne **Berechtigung Smart-Plugs** zu schalten. Behoben
  - In den Dialogen zur **Datumswahl** haben die Wochen mit Sonntag begonnen. Behoben.
  - In der Sensor Tagesgrafik wurde die Windgeschwindigkeit falsch angegeben. Behoben.
- **TFT-Display:** Bei der Wechselrichtersuche wurde manchmal der letzte WR nicht angezeigt. Bei der Monats-, Jahres- und Gesamtansicht wurden Balken, die nicht im Anzeigebereich möglich waren, nicht angezeigt. Behoben.
  - Die **Erkennung von Sensoren und Zählern** an der RS485-C Schnittstelle hatte nicht richtig funktioniert. Behoben.
  - Der Import eines **Anfangsbestandes (CSV)** hatte nur mit einem zusätzlichen Semikolon funktioniert. Behoben.

- **Manuelle Datenkorrekturen** konnten erst ab Datum der ersten erfolgreichen Wechselrichtererkennung durchgeführt werden. Behoben.
- Wenn ein **RS422 Gerät auf der RS485-B/C Schnittstelle** verwendet wurde haben keine RS485 Geräte auf der RS485-B/C Schnittstelle mehr funktioniert. Behoben.
- **LCD-Display:** Bei Ferngesteuerter Leistungsreduzierung auf 100% wurde am LCD 10% angezeigt. Behoben.
- **Export:** Die Datei **pm.js** wurde nicht richtig exportiert. Behoben.
- **Quittierung und Zurücksetzen des Alarms** war nicht über TFT-Display möglich. Kann nun unter Meldungen (rotes Dreieck mit Ausrufezeichen) bestätigt werden.
- Wenn noch keine Geräte Erkannt waren konnte kein **Email-Versand** durchgeführt werden. Behoben.
- Die Einstellung für das **FTP Exportintervall** wurde nach einem Neustart fälschlicherweise trotz Lizenz auf Täglich gesetzt. Behoben.
- **GPRS-Pin** über TFT-Display: Nur noch numerische Eingabe und als \*\*\*\* anzeigbar.
- Die **Sonderzeichen** bei den Text-Editoren (wie z.B. äöü) werden nicht richtig dargestellt und können nicht eingegeben werden. Behoben.
- **FTP-Export:** Durch eine geänderte Reihenfolge in den Export-Dateien funktionierten Classic 1st und Homepage-Kit nicht richtig. behoben.
- In der Finanzberechnung wurde das **Ertragsoffset** mit einer falschen Skalierung eingerechnet. Behoben.
- **POWERONE:** Begrenzung des maximalen Cos-Phi auf +/- 0.8
- **PHOENIXTEC:** Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung auf Schnittstelle C hat nicht funktioniert. Behoben.
- **FRONIUS:** Fehlende Telegramme wurden teilweise nicht richtig erkannt. Behoben.