

## Release Notes

### (Solar-Log™ 3.6.0 Build 99, 15.10.2019)

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

---

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

#### Anpassungen

sonnen Eco 8:

- Der Solar-Log™ kann nun auch mit der sonnen Firmware 1.11 benutzt werden.

#### Fehlerbehebungen

- HTTP-Export bei großen Datenmengen verbessert.

Elkor MKII:

- Die Funktion zum Drehen der Zählrichtung im 2-Richtungs-Zähler Modus funktioniert nun wie vorgesehen.

S0 Eingang:

- Verarbeitung von dauerhaft anstehenden Impulsen korrigiert.

## Release Notes

### (Solar-Log™ 3.6.0 Build 99, 20.08.2019)

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

---

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

#### Fehlerbehebungen

- Janitza über Ethernet:  
Ab sofort wird in allen Fehlerfällen die aufgebaute Verbindung wieder geschlossen..
- Ertragsdaten / Finanzen: Datenüberlauf in der Berechnung behoben.

#### Erweiterungen

- Neue Email-Zertifikate für GMX und Web.de

## Release Notes

### (Solar-Log™ 3.6.0 Build 98, 12.02.2019)

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

---

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

##### Anpassungen

(Nachtrag zu 3.6.0 Build 96):

- Optimierung des Schreibverhaltens um die Abnutzung der SD-Karte zu verringern.

##### Fehlerbehebungen

- Sehr große Datensicherungen konnten nicht eingespielt werden. Behoben.

## Release Notes

### (Solar-Log™ 3.6.0 Build 97, 18.12.2018)

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

---

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

#### Fehlerbehebungen

- Mit Firmware 3.6.0 Build 96 - 11.12.2018 wurde die Konfiguration beim Wechsel von Versionen kleiner als 3.6.0 nicht übernommen. Behoben.

## Release Notes

### (Solar-Log™ 3.6.0 Build 96, 11.12.2018)

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

---

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

### Fehlerbehebungen

#### KACO:

- Die DC-Spannung der Wechselrichter („KACO Standard protocol“) wird jetzt wieder korrekt ausgegeben.

#### Solar-Log PRO380:

- Im 2-Richtungsmodus wird der Verbrauchswert wieder korrekt ermittelt.

#### Keba:

- Im Modus Überschussladung konnte es zum schnellen zyklischen ein und ausschalten des Ladevorganges kommen.
- Wenn der verfügbare Überschuss wegfällt, wird nun für den Zeitraum der konfigurierten Abschaltverzögerung statt mit dem Minimalstrom, mit dem bis zu diesem Zeitpunkt genutzten Strom weiter geladen.
- Der konfigurierte Maximalstrom wird nun korrekt bei der der Überschussladung berücksichtigt.

#### Mikro:

- Der Verbrauch im Zweirichtungszählermodus wird nun korrekt berechnet.

#### Delta-Sunspec:

- Die Blindleistungsregelung funktionierte nicht, wenn das erste Gerät kein Delta-Wechselrichter war. Behoben.

#### Growatt (Modbus):

- Auslesen der Seriennummer bei der Wechselrichter-Erkennung korrigiert.

#### Benning:

- Bei einem vom Wechselrichter gemeldeten Fehler wird nun der Gerätestatus „Fault“ anstatt „Undetermined“ gesetzt.

## Anpassungen

#### Ingeteam: Ingecon Sun Smart TL (3-phasig):

- Erkennung angepasst an Wechselrichterarchitektur (3\* Ingecon Sun Lite TL 1-phasig).

#### Keba:

- Es wird nun das Laden mit zwei Phasen unterstützt (z.B. benötigt für VW e-Golf).

## Release Notes

### (Solar-Log™ 3.6.0 Build 95, 28.08.2018)

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

---

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

### Fehlerbehebungen

#### Sonnenbatterie Eco 8:

- Bei einer automatischen Nacherkennung aufgrund von Kommunikationsproblemen konnte es dazu kommen, dass eine falsche IP-Adresse abgespeichert wurde. Behoben.

#### Delta-Sunspec:

- Die Blindleistungsregelung funktioniert jetzt mit allen Wechselrichter Firmware-Versionen.

#### SolarEdge:

- Fehlerstatus der SolarEdge-Wechselrichter wird von Solar-Log 50 jetzt korrekt ausgelesen.
- Leistungsdaten der SolarEdge-Wechselrichter werden von Solar-Log 50 jetzt korrekt ausgelesen.

### Anpassungen

- Änderung der Wechselrichterauswahl von ABB:PVS nach ABB:PVS Central.

#### Keba:

- Beim Wechsel in den Lademodus "keine Steuerung" wird nun nur noch einmalig die Ladung freigegeben.
- Der konfigurierte Maximalstrom der Ladesäule (DIP-Schalter) wird nun bei der Berechnung des Zielstromes berücksichtigt.

## Release Notes

### (Solar-Log™ 3.6.0 Build 94, 10.07.2018)

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

---

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

##### Fehlerbehebungen

- Bei der Geräteerkennung konnte es vorkommen, dass die Erkennung länger als 30 Minuten lief und somit der Solar-Log neu gestartet wurde. Behoben.

##### Keba

Bei bestimmten Fahrzeugen wurde bei schlechtem Leistungsfaktor zu langsam geladen. Der Leistungsfaktor wird nun bei der Berechnung des Zielwertes berücksichtigt.

##### Fehlerbehebungen

- Die in Firmware 3.6.0 Build 93 - 03.07.2018 erwähnte Änderung zur Fortschrittsanzeige beim Firmware Update war nicht enthalten. Behoben.

## Release Notes

### (Solar-Log™ 3.6.0 Build 93, 03.07.2018)

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

---

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

#### Fehlerbehebungen

##### Keba

Unterstützung für Keba Firmware Version „3.9.10“ hinzugefügt. Dies ist auch der empfohlene Firmwarestand der Ladesäule.

#### Fehlerbehebungen

Bei einem Firmware Update per USB wurde der Fortschritt nicht auf dem Display angezeigt. Behoben.

## Release Notes

### (Solar-Log™ 3.6.0 Build 92, 15.05.2018)

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

---

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

##### Anpassungen

- Die Werte einer manuellen Datenkorrektur werden bei der nächsten Übertragung per HTTP an das Portal übermittelt.

##### Fehlerbehebungen

- Bei der „dynamischen Steuerung bei unterschiedlicher Modulausrichtung“ wurden bei fehlender Konfiguration der Maximalen AC-Leistung keine dynamische Steuerung durchgeführt. Behoben.

## Release Notes

### (Solar-Log™ 3.6.0 Build 91, 02.05.2018)

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

---

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

### Erweiterungen

#### Ginlong:

- Unterstützung der Modellserie: Solis-US Three Phase Wechselrichter.

#### Wechselrichter:

- Schneider Conext CL60 über Sunspec Protokoll mit PowerManagement.

### Fehlerbehebungen

- Wenn mehrere Zähler vom gleichen Hersteller an unterschiedlichen Bussen betrieben wurden konnte es zu Kommunikationsfehlern kommen. Behoben.

#### SMA (Data1 Protokoll):

- Bei angeschlossener SMA-MeterBox wurde der Verbrauchswert teilweise auf 0 zurückgesetzt. Behoben.

#### Keba:

- Weboberfläche / Gerätekonfiguration: der Schalter „Zwangsladung über Wandschalter (X1)“ wurde bei Aufruf der Seite nicht korrekt initialisiert (zeigt immer aktiv an, egal ob die Option laut Konfiguration aktiv oder inaktiv ist). Behoben.

#### Delta Sunspec:

- Die Ermittlung der Werte für den 2.MPP-Tracker hat gefehlt. Behoben.

#### Samil:

- Verbesserte Erkennung von Datenfehlern.

#### Elkor:

- Fehler behoben, der zu unplausiblen Leistungswerten führen konnte.

#### PvPowered:

- Fehler behoben, der zu unplausiblen Leistungswerten führen konnte.

#### Ginlong, Evoco, Sonnen Eco 8:

- Ertrag wurde nicht korrekt aufsummiert. Behoben.

#### Sonnen:

- Bei zu großen Werten konnte es zu fehlerhaften Daten kommen. Behoben.

#### Janitza & Solar-Log™ Pro380:

- Der Tagesertrags-/Verbrauchswert wurde manchmal beim Neustart zurück gesetzt. Behoben.

#### Solarmax:

- Beim Ändern der Generatorleistung wurden Pac und Ertrag bis zum Neustart falsch berechnet. Behoben.

#### ABB SCB:

- Mit einer neueren Firmware-Version war der StringComb Manager über die Weboberfläche (Konfiguration / Geräte / Definition / SCB) nicht mehr auswählbar. Behoben.

#### SMA RS485:

- Bei manchen Anlagen mit Blindleistungsregelung, aber ohne Wirkleistungsreduzierung wurden die Wechselrichter auf 0% reduziert. Behoben.

#### Platinum (Diehl AKO):

- Wechselrichtererkennung verbessert.

#### SCBs (Samil, Sungrow und Weidmüller):

- SCBs von Samil, Sungrow und Weidmüller wurden nicht aufgezeichnet. Behoben.

### Sonnen Eco 8:

- Wenn es nicht möglich war eine Sonnen Eco 8 zu erkennen, führte dies zu einem Absturz des Solar-Log™. Behoben.
- Aufgrund eines Updates des Herstellers hat die Erkennung nicht mehr funktioniert. Behoben.
- Die Gerätebeschränkung für Zähler wurde für das Batteriesystem bei dem Solar-Log 250 fälschlicherweise nicht aufgehoben. Behoben.

## Erweiterungen

- Wertebereich der Finanzübersicht erweitert.
- Verbesserung der „dynamischen Steuerung bei unterschiedlicher Modulausrichtung“ bei Mischung von Unter/Überbelegung von Wechselrichtern.

### Neue Länderauswahl:

- Simbabwe.

### Weboberfläche:

- Diagnose / CSV-Export: es existiert nun die Möglichkeit die Einheiten mit im CSV ausgeben zu lassen.

## Fehlerbehebungen

### Weboberfläche:

- Manche Sonderzeichen wurden bei der Passwordeingabe nicht anerkannt. Behoben.
- Manche Sonderzeichen wurden bei der Passwordeingabe nicht korrekt gespeichert. Behoben.
- Konfiguration / Internet / Export: der Schalter für die Option „Events auf Homepage anzeigen“ konnte nicht verändert werden. Behoben.
- Diagnose / Smart Energy / Historie:
  - Bei intelligenten Verbrauchern wurde die Batterieladung auf der Temperatur-Achse, statt auf der Leistungsachse angezeigt (nur mit erkanntem Batteriesystem und deaktivierter Smart Energy Option „Batterieladung unterbinden“). Behoben.
- Grafiken:
  - Der Mouseover-Tooltip über eine Kurve wird nun auf der linken Seite innerhalb der Grafik gehalten.
  - Bei Verwendung des Grafik-Zooms wurde in manchen Browsern eine Fehlermeldung angezeigt, falls der Cursor während des Klicks die Grafik verlassen hat. Behoben.
- Ertragsdaten / Erzeugung / Gesamt:
  - In der Diagramm-Ansicht war der Sollwert im Mouseover fehlerhaft. Behoben.

- Ertragsdaten / Momentanwerte / Tabelle:
  - Bei Parallelbetrieb eines S0-Zählers und dem Solar-Log™ Meter (integrated), wurden seit der 3.6.0 für den S0-Zähler statt der aktuellen Leistung immer 0 W angezeigt. Behoben.
- Die Entscheidung den Sicherheitshinweis (nicht gesetztes Passwort) nicht mehr sehen zu wollen, wurde bei einer Konfigurationssicherung nicht mit exportiert. Zudem wurde diese Entscheidung bei Nutzung der Fernkonfiguration über Solar-Log WEB Enerest™ zurück gesetzt. Behoben.
- Die linke Navigation wurde nach einem Login/Logout nicht neu aufgebaut, weswegen manche Elemente erst nach nochmaligem Klick auf die Navigation in der Titelleiste angezeigt wurden. Behoben.
- Konfigurationsassistent / Geräteerkennung: eine nachträgliche Änderung der Schnittstelle wurde nicht immer übernommen und der Solar-Log™ hat die Suche auf der zuvor konfigurierten Schnittstelle durchgeführt. Behoben.
- Modulfeld-Vergleich:
  - Bei negativen Temperaturwerten wurden zu hohe Sensorwerte angezeigt. Behoben.
- Die Konfiguration wurde nach jedem Neustarten des Gerätes an das Portal übermittelt. Behoben.
- Unter besonderen Umständen konnte es vorkommen, dass die Konfiguration nach einem Firmwareupdate nicht mehr geladen werden konnte. Behoben.
- Neue Email-Zertifikate für T-Online und Gmail.

## Release Notes

### (Solar-Log™ 3.6.0 Build 90, 01.09.2017)

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

---

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

### Fehlerbehebungen

#### Solar-Log Meter (integrated):

- Die Verbrauchsermittlung im Modus „Verbrauchszähler“ war nicht korrekt. Behoben.

#### SMA RS485:

- Status- und Fehlercodes wurde im Webinterface und Benachrichtigungsmails nicht korrekt angezeigt. Behoben.

#### Solarmax Ethernet:

- Pac und Ertrag wurden nicht korrekt ermittelt. Behoben.

#### SMA Speedwire:

- Innentemperatur wurde falsch dargestellt, wenn keine ausreichende DC Leistung vorhanden war. Behoben.
- Das Wechselrichter Passwort im Anmeldemodus ‚Benutzeranmeldung‘ hat mit bestimmten Zeichen nicht funktioniert. Behoben.

### Anpassungen

#### SMA RS485:

- Kommunikation mit Wechselrichtern verbessert.

## Erweiterungen

### Weboberfläche:

- Konfiguration | Anlage | Vergütung + Stromkosten:  
die Einspeisevergütung, Eigenverbrauchsvergütung sowie die Stromkosten können nun mit bis zu 5 Stellen vor dem Komma angegeben werden.

## Anpassungen

### Weboberfläche:

- die Homepage-Einstellungen (für Selfmade bei Altgeräten) wurden von ‚Konfiguration | Internet | Portal‘ nach ‚Konfiguration | Internet | Export umgezogen‘.
- Konfiguration | Internet | Backup:
  - Sobald die Backup-Funktion deaktiviert wird, werden nicht relevante Felder ausgeblendet.
  - Ein zusätzlichen Hinweis für das FTP-Verzeichnis wurde hinzugefügt.
- Konfiguration | Internet | Export:
  - Sobald die Export-Funktion deaktiviert wird, werden nicht relevante Felder ausgeblendet.
  - Ein zusätzlichen Hinweis für das FTP-Verzeichnis wurde hinzugefügt.

## Fehlerbehebungen

- Beim Update auf die Version „3.6.0 Build 89 - 08.08.2017“ wurden die Portaleinstellungen „Classic 2nd Edition“ und „Commercial Edition (Full Service)“ umgestellt auf „Solar-Log WEB Enerest™“. Bei Anlagen die ausschließlich per FTP übertragen hat dies zur Folge, dass die Seriennummer als FTP-Verzeichnis eingetragen wird. Dies stellt ein Problem für Anlagen dar die nicht auf Solar-Log WEB Enerest™ Portale übertragen, aber dennoch die Einstellung entsprechend gesetzt hatten. Da für die HTTP Übertragung keine Einstellung der Portalart notwendig ist wurde diese Einstellmöglichkeit und die Forcierung des FTP-Verzeichnisses entfernt.
- In speziellen Fällen konnte eine Nacherkennung oder eine Geräteumsortierung zu fehlerhaften Ertragswerten für diesen Tag führen. [Behoben](#).

### Weboberfläche:

- Unter bestimmten Umständen wurde die Seiten-Ladeanzeige bei Zugriff auf die Weboberfläche endlos angezeigt. [Behoben](#).

- Konfiguration | Internet | Portal:  
Falls die HTTP-Übertragung nicht aktiviert war, wurde der Schalter um eine laufende Easy Installation Web abzubrechen nicht angezeigt. [Behoben](#).
- Beim Wechsel der Sprache wurde der Ladescreen nicht immer zuverlässig angezeigt. [Behoben](#).

## Release Notes

### (Solar-Log™ 3.6.0 Build 89, 08.08.2017)

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

---

## Komponenten

### Neu:

Heizstab/Intelligenter Verbraucher:

- MyPv:
  - AC Elwa-E

Wechselrichter:

- INVT iMars:
  - MG-Series und BG-Series
- Surpass SSE:
  - SPS series
- Solectria (neue Modelle):
  - PVI50TL und PVI60TL
- Delta:
  - M80U über Delta Sunspec Protokoll
- Schneider:
  - Conext CL60 über Sunspec Protokoll

Zähler:

- Janitza:
  - UMG 604

Batteriesystem:

- sonnen:
  - Eco 8.0

## Erweiterungen:

### Ginlong

- Blindleistungssteuerung für alle Modelle außer den 1 bis 15 KW Modellen der ersten und zweiten Generation.

### Solar-Log Pro380

- Unterstützung für Kommunikation via Ethernet in Verbindung mit Modbus TCP/RTU Converter (DZG ETHMOD-R4) hinzugefügt.

### Chint Power Modbus/Solectria V4/CanadianSolar

- Die Reihenfolge und die Bezeichnungen der Fehlertexte haben sich geändert. Dadurch kann es dazu kommen, dass bei den bisher aufgezeichneten Fehlern falsche Fehlertexte angezeigt werden.

## Fehlerbehebungen:

### Chintpower Modbus

- Fehlenden Eintrag in Fehlertextliste nachgepflegt. Dadurch kann es sein, dass für in der Vergangenheit abgespeicherte Fehler-Codes andere (jetzt korrekte) Fehler-Texte angezeigt werden. Behoben.

### Varta

- Die Seriennummer wurde immer mit einer führenden 0 abgespeichert. Behoben.

### Keba

- Falls eine (schnelle) Erkennung der Ladestation nicht funktioniert, werden die IP-Adressen einzeln abgefragt.

### EGO

- In der Gerätekonfiguration der Weboberfläche wurde das Feld für die Heizleistung (Teil der Minimaltemperatur-Konfiguration) nicht angezeigt. Behoben.

## Anpassungen:

### Sungrow

- Alle Sungrow-Wechselrichter bekommen nun bei der Wirkleistungsreduzierung einen 110% Befehl anstelle eines 100% Befehls. Die Modelle, die den 110% Befehl nicht unterstützen, regeln automatisch auf 100%, weshalb sich deren momentanes Verhalten nicht ändert. **Achtung:** Im Webinterface werden immer noch 0-100% eingestellt. Die 100% werden automatisch zu 110% geändert.

## Zähler

- Die unten genannten Zähler aktualisieren ihren Verbrauchswert im Modus „Verbrauchszähler“ mit einem schnelleren Abfrageintervall. Dadurch kann schneller auf eine Veränderung des Verbrauchwertes reagiert werden, was eine genauere Steuerung bei der Wirkleistungsreduzierung im Modus „Einstellbare Festabregelung mit Verrechnung Eigenstromverbrauch“ zur Folge hat.
- **Betroffene Zähler:**
  - Elkor
  - Iskra
  - Janitza
  - L&T
  - Mikro
  - Schneider Electric
  - Solar-Log Pro380
  - Solar-Log 10 Meter (external)
  - Solar-Log Meter (integrated)
- **Varta:**
  - Möglichkeit die Datenabfrage zu deaktivieren entfernt.

## Software

### Neu:

#### Konfigurations-Assistent:

Um die Solar-Log™ Konfiguration zu vereinfachen, wurde ein Konfigurations-Assistent eingeführt. Mithilfe dieses Assistenten wird eine geführte Schritt-für-Schritt Anleitung durch die Grundkonfiguration des Solar-Log™ ermöglicht. (Details im Solar-Log™ Handbuch auf unserer Homepage: <https://www.solar-log.com>)

#### Portal-Server beziehen:

In der Portalkonfiguration ist es nun möglich den Portal-Server automatisch zu beziehen. (Details im Solar-Log™ Handbuch auf unserer Homepage: <https://www.solar-log.com>)

### Erweiterungen:

- **Firmware-Update-Funktionalität überarbeitet:**
  - Bei Installation einer neuen Firmware über den Update-Server oder die Weboberfläche, wird die Firmware im Hintergrund aktualisiert. Die Unterbrechungszeit der Datenaufzeichnung wird während eines Updates somit möglichst gering gehalten.
  - Zeit bis zur Fertigstellung eines Updates verringert.
  - Verbesserung der Visualisierung des Update-Prozesses über die Weboberfläche.
  - Verbesserte Fehlerbehandlung.

- Solar-Log250:
  - Maximale Anzahl Wechselrichter auf 2 erhöht.
  
- Smart Energy:
  - Auf der Weboberfläche unter Konfiguration / Smart Energy / Überschuss-Verwaltung gibt es nun zwei Schalter um die Batterieladung sowie Batterieentladung mittels der Smart Energy Logik zu unterbinden.
  
- Konfiguration / Netzwerk / Ethernet:
  - Per Knopfdruck kann nun ein Internet-Verbindungstest durchgeführt werden.
  
- Ertragsdaten / System:
  - In der Tabelle wird nun zusätzlich eine Rubrik mit der aktuellen Konfiguration der Leistungs- und Ausfallüberwachung angezeigt (sofern die Funktion aktiv ist).

## Anpassungen:

- An mehreren Stellen in der Weboberfläche und auch in E-Mails wird nun der Begriff „MPP-Tracker“ anstatt „String“ benutzt.
- Optimierung des Datenaufzeichnungsverhalten nach Geräteerkennungen bei fehlender Nutzereingabe. Zu beachten ist, dass bei Nacherkennungen bei denen die Änderungen nicht innerhalb von 2 Stunden übernommen werden, diese dann verworfen werden.
  
- Einspeisemanagement:
  - Der Verschiebungsfaktor  $\cos(\phi)$  für feste Vorgabe, Fernsteuerung und P/Pn Kennlinie kann mit drei Nachkommastellen angegeben werden.
  
- Weboberfläche:
  - Falls ein Popup-Dialog angezeigt werden soll während bereits ein anderer angezeigt wird, wird dieser nun nach dem Ausblenden angezeigt.
  - Bei einem kompletten Neuladen der Weboberfläche während ein Firmware-Update oder eine Geräteerkennung läuft, wird der Popup-Dialog erneut aufgebaut und angezeigt.
  - Konfiguration / Internet / Portal: die Sektion Status & Test (Solar-Log WEB) wurde in zwei eigenständige Sektionen aufgeteilt um Missverständnisse zu vermeiden.
  - Die Weboberfläche reagiert nun agiler (Klick auf Navigation und Ladezeiten bei Dialog-Wechsel).
  - Optimierung der Nutzung des Browser Cache um die Ladezeit zu optimieren und fehlerhafte Zustände nach einem Firmware-Update zukünftig zu vermeiden.
  - Konfiguration / Geräte / Konfiguration / Reihenfolge: es werden nun auch Schnittstellendefinitionen angezeigt, in welchen nur ein Gerät erkannt wurde.

- Die Seite Konfiguration / Geräte / Konfiguration / Batterie wurde entfernt. Die Einstellungen sind nun direkt in der Gerätekonfiguration (Konfiguration / Geräte / Konfiguration / Konfiguration) zu finden.
- Konfiguration / System / Zugangskontrolle:  
Sie werden nach ändern eines Passwortes nun automatisch mit diesem angemeldet.
- Solar-Log WEB Commercial sowie Solar-Log WEB Classic 2nd wurden durch Solar-Log WEB Enerest™ ersetzt.
- **Smart Energy:**
  - Anpassungen der Überschussberechnung in Verbindung mit Batteriesystemen: bei der Steuerung von Erzeugern (z.B. von Blockheizkraftwerken), wird die aktuelle Batterieladeleistung nicht länger als Verbrauch berücksichtigt. Somit kann es nicht mehr passieren, dass die Batterie über die gesteuerten Erzeuger geladen wird.

## Fehlerbehebungen:

- bei Deaktivierung der HTTP-Übertragung hat der Solar-Log™ bis zu einem Neustart weiter an das Portal übertragen. **Behoben.**
- Die Umstellung von Winter- auf Sommerzeit wurde erst bei einem Neustart um 3 Uhr durchgeführt. **Behoben.**

## Weboberfläche:

- Nach einem Firmware-Update des Solar-Log™ wurden von manchen Browsern (z.B. Google Chrome) nicht die aktualisierten Dateien geladen, sondern weiter die veraltete Version aus dem Browser Cache verwendet. **Behoben.**
- Firefox: bei Verwendung des Browser-Zoom wurden manche Elemente fehlerhaft eingerückt. **Behoben.**
- Konfiguration / Netzwerk / Ethernet:  
bei Änderung der IP-Adresse, wurde nicht direkt auf die neue IP-Adresse weitergeleitet, falls der Zugriff über http://solar-log oder http://solar-log-XXXX erfolgt ist. **Behoben.**
- Der Solar-Log™ verlor unter bestimmten Umständen, die Einstellung, den Sicherheitshinweis-Popup (Passwort nicht gesetzt) nicht mehr anzuzeigen. **Behoben.**

## LCD-Anzeige:

- Wenn Temperatur und / oder Windsensor einer Sensorbox aktiviert und wieder deaktiviert wurden blieben die Symbole auf dem LCD-Display dennoch stehen. **Behoben.**

## SmartEnergy:

- Die aktuelle Leistung von gesteuerten Generatoren (z.B. BHKW) wurde bei Erzeugungsbestimmung über einen Produktionszähler nicht korrekt ermittelt (war immer 0). **Behoben.**

## Release Notes

### (Solar-Log™ 3.5.3 Build 87, 23.03.2017)

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

---

#### Fehlerbehebungen

- Mit Firmware 3.5.3 Build 86 vom 21.03.2017 konnte keine Internetverbindung per GPRS oder Modem aufgebaut werden. Behoben.

## Release Notes

### (Solar-Log™ 3.5.3 Build 86, 21.03.2017)

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

---

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

### Erweiterungen:

#### Ginlong

- Unterstützung der Modelle: Solis-Mini-700-4G, Solis-Mini-1000-4G, Solis-Mini-1500-4G, Solis-Mini-2000-4G, Solis-2.5K-4G(-ST), Solis-3K-4G(-ST), Solis-3.6K-4G(-ST) Solis-4K-4G, Solis-4.6K-4G, Solis-5K-4G, Solis-6K-4G
- Wirkleistungsreduzierung für alle Modelle

#### Kaco

- Neues Modell: blueplanet 15.0 TL3

#### Sungrow

- Zusätzliche Aufzeichnung folgender Werte: Uac1, Uac2, Uac3, Iac1, Iac2, Iac3

#### Solutronic

- Unterstützung der Modelle:  
SOLENERGY 40S1, 40S2, 50S2, 60S2  
Solplus 80

#### Huawei

- Unterstützung der Modelle: SUN2000 50KTL-C1/50KTL/42KTL/36KTL/33KTL-JP/40KTL-JP/43KTL-IN-C1/24.7KTL-JP.  
Diese Modelle besitzen alle 4 MPP-Tracker. Diese werden alle auf Tracker 1 aufgezeichnet.

#### Q3

- Unterstützung der Modelle: QY3000/1, QY3000, QY4000, QY5000

## Fehlerbehebungen

### Solar Log Meter 10

- Der Zähler kann nun auch im Modus Unterverbraucher betrieben werden
- Das Drehen der Stromrichtung hatte nicht funktioniert. [Behoben](#).

### Sungrow

- Beim Update auf die Firmware-Version 3.5.2 haben Sungrow-Wechselrichter mit älterer Protokollversion keine Daten mehr aufgezeichnet. [Behoben](#).

### Ginlong

- 2G-Modellreihe hatte eine Begrenzung von 32700 Wh beim Ertrag. [Behoben](#).

### Zeversolar

- Kommunikationsprobleme mit Modell Zeperlution Pro 33K führen zu Spitzen in den Pdc Werten. [Behoben](#).

### ABB über Ethernet

- Wirkleistungsreduzierung mit Verrechnung Eigenverbrauch war nicht möglich. [Behoben](#).

### Steca

- Der Udc Wert wurde falsch erfasst. [Behoben](#).

### Huawei

- Wechselrichter der Serie KTL\_8\_28 antworteten nicht zuverlässig und wurden als offline gekennzeichnet. [Behoben](#).

### Mastervolt

- Bei Wechselrichtern die bei der Erkennung in 2 Geräte aufgeteilt werden, wurde beim Solar-Log<sup>200</sup> sowie Solar-Log 250 mit der Firmware 3.5.2 Build 85 das zweite Gerät nach einem Neustart wieder entfernt. [Behoben](#).

### Keba

- Die Aufzeichnung konnte versagen, wenn zu viele ungültige Daten per UDP empfangen wurden. [Behoben](#).
- Die Nennleistung war in der Weboberfläche unter Konfiguration | Geräte | Konfiguration nicht editierbar. [Behoben](#).

### Fronius

- Modell Primo 3.8-1 wurde mit einem anstatt zwei MPP-Tracker erkannt (RS422 Treiber). [Behoben](#).

## IDM

- Die Nennleistung war in der Weboberfläche unter Konfiguration | Geräte | Konfiguration nicht editierbar. Behoben.

## Anpassungen

### Steca

- Kommunikation beschleunigt.

### IDM

- Anstatt der Seriennummer der Wärmepumpe, welche aktuell nicht korrekt von der Wärmepumpe ausgelesen werden kann, wird nun die aktuelle IP-Adresse in der Gerätekonfiguration angezeigt.
- Der Überschusswert, welcher an die Wärmepumpe übermittelt wird, wurde angepasst (Zielwertvorgabe anstatt Überschussvorgabe).

### Hinweis



Damit die Anpassung aktiv wird muss die Firmware der Wärmepumpe ebenfalls aktualisiert werden.

## Erweiterungen

### Weboberfläche

- Bei dem ersten Start oder nach dem Zurücksetzen auf Werkseinstellungen wird nach der Auswahl der Sprache nun auch ein Formular zum Setzen der Passwörter angezeigt.

### Neues Land

- Pakistan

### Solar-Log 250

- Die Beschränkung der Sprach- und Länderauswahl wurde entfernt.

### Offene JSON-Schnittstelle

- Die Schnittstelle kann nun auf der Weboberfläche unter Konfiguration | System | Zugangskontrolle aktiviert/deaktiviert werden.
- Die Daten können nun auch mit gesetztem Benutzerpasswort abgefragt werden.

## Anpassungen

### E-Mail-Benachrichtigungen

- Die Formatierung der Gerätebezeichnung bei Störungsmeldung, Leistungsüberwachungsmeldung und Ausfallmeldung wurde überarbeitet.  
=> Beispiel: 1: WR1 (SN:1234) .... 1=Position in Geräteliste, WR1 = Bezeichnung, (SN:1234) = optional (nicht bei allen Herstellern verfügbar).

### Sprachanpassungen

- Die türkische Übersetzung wurde überarbeitet

### Sicherheitsanpassungen

- Es wurden mehrere Anpassungen vorgenommen um die Sicherheit gegenüber Angriffen zu erhöhen.

### Weboberfläche

- Falls kein Benutzerpasswort gesetzt ist, warnt ein Popup-Dialog nun vor den Sicherheitsrisiken.

## Fehlerbehebungen

### Weboberfläche

- Konfiguration | Geräte | Konfiguration:  
Falls ungültige Werte für die Generatorleistung bei den MPP-Trackern eingetragen wurden, wurde die Fehlermeldung grafisch falsch angezeigt. **Behoben.**
- Konfiguration | Smart Energy | Schaltgruppen:  
Falls die Anforderungen für einen bestimmten Steuerungs-Typ (z.B. Überschusssteuerung) nicht gegeben waren (z.B. minimale Anzahl an zugeordneten Schaltkontakten) wurden im Popup-Dialog zum Konfigurieren der Automatik die Felder für die Verbrauchsbestimmung sowie den Verbrauchszähler nicht entfernt. **Behoben.**
- Bei den Steuerungs-Typen Überschuss- und Laufzeitgesteuert sowie Netzbezug- und Laufzeitgesteuert wird überprüft ob die gewünschte Laufzeit zwischen der hinterlegten Uhrzeit und Mitternacht komplett aufgefüllt werden kann und im Negativfall wird eine Warnung angezeigt. Diese wird nun auch beim Betreten des Popup-Dialogs angezeigt, falls die Einstellung bereits zu einem früheren Zeitpunkt getroffen wurde.
- Trotz gesetztem Installateur-Passwort konnten einzelne Einstellungen auch ohne Login überschrieben werden. **Behoben.**
- Bei gesetztem Benutzerpasswort und Zugriff ohne Authentifizierung wurde der Solar-Log™ bis zur erfolgreichen Anmeldung mit Anfragen überhäuft. **Behoben.**

#### Diagnose | Ereignisprotokoll

- Nach einer Umsortierung der Geräte wurden Ereignisse falsch zugeordnet. Behoben.

#### Konfiguration | Geräte | Konfiguration | Reihenfolge

- Nach Umsortierung der Geräte stimmten die aufgezeichneten Mittelwerte nicht mehr. Behoben.

#### Entfernen von Schnittstellenbelegungen /Erkennung von Geräten mit Beteiligung eines Utility-Meters

- Erst nach dem Neustart war der Utility-Meter richtig initialisiert. Behoben.

#### Diagnose | Smart Energy | Status (Aktuell)

- Der Sollzustand von Schaltkontakten wurde fehlerhaft visualisiert. Behoben.

#### Diagnose | Smart Energy | Simulation

- Die Smart Energy Simulation für Ego konnte die Maximaltemperatur des Heizstabes übersteigen. Behoben.

#### Konfiguration | Netzwerk | GPRS

- Auswahlfeld der APN-Schnellwahl-Einstellungen wurde durch Abbrechen-Button mehrfach gefüllt. Behoben.

#### SMS

- Bei Direktversand wurde der Texte zweimal konvertiert. Dadurch konnte es bei Sonderzeichen vorkommen, dass der Text nicht mehr richtig dargestellt wurde. Behoben.

#### LCD-Anzeige

- Bei Wirkleistungsreduzierung „Abrechnung auf Prozentsatz des Verbrauchs“ gibt es nun die Optionen: Nur Fehler, Prozentsatz des Verbrauchs, Steuerwert Leistung (% AC).

#### Einspeisemanagement

- Parameter der Gradientenbegrenzung bei Q(U) Steuerung wird nicht korrekt angewendet. Behoben.
- Bei Regelung nach Messung am Einspeisepunkt wurde teilweise eine fehlerhafte  $\cos(\phi)$  Vorgabe verwendet. Behoben.

### Smart Energy

- Automatik-Typ Leistungsvisualisierung: bei Momentanwertsteuerung wurde der aktuelle Überschuss statt der aktuellen Produktion zur Steuerung verwendet. [Behoben](#).

### Solar-Log™ Meter

- Bei Auftreten von internen Kommunikationsfehlern wurden bis zu einem Neustart Nullwerte für die Meter aufgezeichnet. Durch erweiterte Fehlerbehandlung behoben.

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

- Am Display wurde bei manchen Konfigurationen ein falscher spezifischer Ertrag angezeigt. [Behoben](#).

### TFT

- Einstellungen | Grundeinstellungen | Netzwerk:  
Auswahl GPRS-Modem konnte nicht gespeichert werden. [Behoben](#).

## Release Notes

### (Solar-Log™ 3.5.2 Build 85, 13.12.2016)

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

---

#### Allgemeine Hinweise:

Durch die Umstellung der Litauischen Währung auf € ist es (Für Anlagen mit Ländereinstellung Litauen) unter Umständen nötig die Tarife neu zu konfigurieren.

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

##### Neu

##### Zähler:

- Mikro Digital Power Meter 680 (Utility Meter)

##### Erweiterungen:

###### ABB

- Unterstützung der Modelle UNO-2.0/3.0/3.6/4.2-TL-OUTD und TRIO-50.0-TL-OUTD

###### Sungrow

Unterstützung neuer Modelle ( Bei Modellen mit 4 MPP-Trackern werden diese alle auf Tracker 1 aufgezeichnet):

- SG20KU, SG30KU, SG36KTL, SG36KU, SG40KTL, SG16K6J, SG30KJ, SG30KTL-V31, SG30KTL-V21, SG34KJ, LP-P34KSG, SG5KTL-M, SG2KTL, SG3KTL-M, SG4KTL-M, SG12KTL-EC, SG5KTL-EC, SG6KTL-EC, SG8KTL-EC, SG10KTL-EC, SG15KTL-EC, SG3KTL-EC, SG4KTL-EC, SG55KTL, SG60KTL, SG2K5TL-S, SG3KTL-S, SG3K6TL-S, SG4KTL-S, SG4K6TL-D, SG5KTL-D, SG50KTL, SG56KTL, SG3KTL-ECV21, SG4KTL-ECV21, SG50KTL-M, SG3KTL-D, SG3K6TL-D, SG2KTL-S, SG56KU, SG60KTL-M, SG60KU-M, SG4K4J, SG33KTL-M, SG40KTL-M, SG60KU, SG49K5J, SG80KTL, SG80KTL-M, SG24MX, SG100KC, SG100KU,

- SG250KC, SG250KU, SG125K, SG100KLV, SG500LV, SG500MX, SG630MX, SG100J-V21, SG100J, SG500J-V11, SG1000MX, SG1250HV, SG1500HV, SG1000TL, SG500MX-M, SG100KC-O, SG-100KU-O, SG750MX, SG800MX, SG630MX-M, SG1000HV, SG1000HV-V12, SG1250, SG2000, SG1250-MV, SG2000-MV.

### Q3

- Unterstützung der Modelle QX<sup>3</sup>4000/QX<sup>3</sup>5000/QX<sup>3</sup>6000/QX<sup>3</sup>7000/QX<sup>3</sup>8000/QX<sup>3</sup>10000/QX<sup>3</sup>13000/QX<sup>3</sup>15000/QX<sup>3</sup>18000

### Fronius

- Neue Modelle IG Plus 30V-1, Primo 10.0-1, 11.4-1, 12.5-1, 15.0-1

### Ginglong

- Unterstützung der Serien: Solis-2G Single Phase Inverter, Solis Mini Series Inverter, Solis Three Phase Inverter. Achtung bei Modellen mit 4 MPP-Trackern werden diese alle auf Tracker 1 aufgezeichnet.
- Kanalerweiterung für bestehende Modelle: UAC wird nun auch übertragen.

### Evoco

- Kanalerweiterung: UAC wird nun auch übertragen.

### EKO Energy

- Kanalerweiterung: UAC wird nun auch übertragen.

### Keba P20/P30 Serie

- Neuer Modus für Überschussladung hinzugefügt.
- Neue Konfigurationsmöglichkeit „Abschaltverzögerung [Min.]“ in der WEB-Oberfläche.
- Smart energy Simulation hinzugefügt.

### Zeversolar

- Unterstützung der Modelle:
  - Zeverlution 1000S, 1500S, 2000S, 3000S, 3680, 4000, 5000, Pro 33K
  - Eversol TL1000, TLC10K
  - Evershine TL3680, TL5000, TLC10000
- Unterstützung der Protokollversion „Inverter-PMU-PROTOCOL-V2.0.2“

## Fehlerbehebungen

### SMA

- Fehlerhafte Berechnung des PDC bei manchen Modellen seit FW 3.5.1 Build 84.

### Mastervolt

- Vereinzelt Aufzeichnungsfehler [behoben](#).

### IDM

- die Messwerte (verfügbarer Überschuss, PV-Produktion sowie Hausverbrauch), welche an die Wärmepumpe übermittelt werden, wurden ab der FW 3.5.0 fehlerhaft aufbereitet. [Behoben](#).

### Fronius (Sunspec/ModBus)

- mit Batterie: Die Batteriewerte konnten bei vielen Batteriemodulen nicht gelesen werden. [Behoben](#).
- Fronius-Datamanager ab Version 3.7.3-2 oder Fronius Hybridmanager ab Version 1.3.2-2:
  - Die Leistungsreduzierungs-werte werden falsch gesendet. [Behoben](#).
  - Der Pac wird im Zustand Laden und Entladen falsch berechnet. [Behoben](#).
  - Die Erkennung bei Hybrid-Systemen erkennt 2 MPP-Tracker, obwohl Hybrid-System nur 1 MPP-Tracker unterstützen. [Behoben](#).
- Batterie/Meter-Werte: Obwohl Geräte erkannt wurden, kamen an manchen Anlagen nur Null-Werte. [Behoben](#).
- Bei Wechsel von Offline zu Online wurde das Konfigurationsdatum immer aktualisiert. Dadurch kam es im Portal zu häufigen Konfigurationsimporten. [Behoben](#).

### Fronius (Solarnet)

- Änderung auf 2 MPP-Tracker: Primo 8.2-1, 7.6-1, 6.0-1, 5.0-1, 4.6-1, 4.0-1, 3.6-1, 3.5-1, 3.0-1
- Vereinzelt konnten Offline-Status auftreten. [Behoben](#).

### Elkor MKII

- Bei Kommunikationsproblemen wurden sporadisch falsche Werte aufgezeichnet. [Behoben](#).

### Gude Expert Power Control 1002

- Ab der Firmware 3.5.0 wurden die einzelnen Schaltkontakte fehlerhaft angesteuert. [Behoben](#).

### Solar-Log Meter 10

- Manche Datenabfragen führten zu Fehlern. [Behoben](#).

## Sungrow

- Fehlererkennung bei Stringwechselrichtern war nicht detailliert. [Behoben](#).

## EGO

- Es wurde nicht immer die limitierende Temperatur im Datenkanal für die Maximaltemperatur abgespeichert. [Behoben](#).
- Der Heizstab wurde unabhängig vom verfügbaren Überschuss immer mit der konfigurierten Heizleistung angesteuert, wenn die Minimaltemperatur unterschritten wurde um das Wasser um 7°C zu erhitzen. [Behoben](#).

## L&T

- Es wurden falsche Statusmeldungen/Fehlermeldungen angezeigt. [Behoben](#).

## Anpassungen

### Mastervolt

- Zeitlicher Abstand zwischen Wirkleistungskommandos verkürzt.

### Fronius (Sunspec/ModBus)

- Erweiterung der Status- und Fehlermeldungen.

### Schneider Conext CL Serie

- Erweiterung der Status- und Fehlermeldungen.

## Erweiterungen

- In der Fernkonfiguration (Solar-Log™ Web Commercial Edition) wird nun der Reiter Konfiguration / Netzwerk / Ethernet angezeigt (nur Lesezugriff).

### Web-Oberfläche:

- Konfiguration / Benachrichtigung / Gerätemeldungen:
  - Neue Schaltflächen: „Speichern mehrere...“ und „Speichern alle...“
- Konfiguration / Einspeisemanagement / Wirkleistung:
  - Neuer Leistungsreduzierungsstyp „Abregelung auf Prozentsatz des Verbrauchs“
- Bei der Validierung eines Eingabefelds bezüglich eines Zahlenbereichs (Min-Max) wird im Mouseover-Text der Fehlermeldung nun der gültige Bereich angegeben.

### Zählerkonfiguration:

- Neuer Betriebsmodus: Utility Meter(U+I) kombiniert mit Verbrauchszähler (2-Richtungs-Zähler/„NetMeter“).

## Anpassungen

### Web-Oberfläche:

- Konfiguration / Benachrichtigung / Leistungs & Ausfall:
  - Bei „Speichern mehrere...“ werden in der Liste nur noch die Sensoren und PV-Wechselrichter angezeigt, die geändert werden können.
- Konfiguration / Netzwerk / Ethernet:
  - Weiterleitung bei Änderung der IP-Adresse optimiert.
- Konfiguration / System / Zugangskontrolle:
  - Einstellmöglichkeit für „Erweiterte Konfiguration anzeigen“ entfernt. Ansicht immer mit erweiterter Konfigurationsansicht.

### Internationalisierung:

- Die Währung für die Länderauswahl Litauen wurde auf € umgestellt.

## Fehlerbehebungen

- HTTP-Testübertragung erkennt fehlgeschlagene Übertragung der Konfiguration nicht. **Behoben.**
- Konfigurationsimport einer zum Portal exportierten Konfigurationsdatei führt zu Darstellungs- und evtl. Stabilitätsproblemen. **Behoben.**
- Bei dem hinzufügen/entfernen oder umsordieren der konfigurierten Geräte durch eine erneute Erkennung konnte es je nach Anlagenkonstellation vorkommen, dass die Kurve des aktuellen Tages dem falschen Gerät zugeordnet wurde. **Behoben.**
- Beim FW-Update auf 3.5.0 wurde die Baudrate für die seriellen Grossdisplays nicht richtig konvertiert.

### Weboberfläche:

- Ertragsdaten / Momentanwerte / Tabelle:
  - Leistung und Status des 100sten Gerätes wurden falsch ausgegeben. **Behoben.**
  - Bei Wechsel von Ertragsdaten / Momentanwerte / Cockpit konnte es vorkommen, dass die Geräte doppelt in der Tabelle aufgeführt waren. **Behoben.**
- Smart Energie Historie:
  - Je nach historischer Gerätekonfiguration oder falls Geräte nach der Erkennung umsordiert wurden, wurden die Werte den falschen Geräten zugeordnet. **Behoben.**
- Smart Energy Status:
  - Falls die Geräte nach der Erkennung umsordiert wurden, wurden teilweise die falschen Messwerte für intelligente Verbraucher angezeigt (z.B. Temperatur bei einem EGO Heizstab). **Behoben.**

- Vereinzelt konnte es vorkommen dass nach der Umsortierung von Geräten keine aktuelle Konfiguration ans Portal übermittelt wurde. [Behoben](#).
- Konfiguration / Smart Energy / Schaltgruppen:
  - Mit der Firmware 3.5.1 war es nicht mehr möglich den Betriebsmodus einer Schaltgruppe auf Generator zu stellen. [Behoben](#).
  - Mit der Firmware 3.5.1 wurde im aktuellen Messwerte-Dialog (Lupen-Symbol) für Schalter, welche keinerlei Messwerte liefern, dauerhaft „Bitte warten“ angezeigt. [Behoben](#).
- Konfiguration / Geräte / Konfiguration / Reihenfolge:
  - Seit Firmware 3.5.0 wurden keine Seriennummern mehr angezeigt. [Behoben](#).
- Konfiguration / Geräte / Definition / SCB:
  - Beim Wechsel zwischen verschiedenen SCB-Typen wurde das Eingabefeld für die Busadresse teilweise fehlerhaft validiert. [Behoben](#).
- Ertragsdaten / Bilanz / Tag:
  - Bei Anlagen mit Batterie wurde der Eigenverbrauchsanteil in der Kurve nicht richtig visualisiert, wenn der Verbrauch größer war als Erzeugung+Ladung. [Behoben](#).

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

- Wenn 100 Geräte erkannt waren wurde die Leistungssumme am Display in der Übersicht sowie in der tagesgrafik falsch ausgegeben. [Behoben](#).
- Wenn 100 Geräte erkannt waren wurde der Status des letzten Gerätes falsch ausgegeben. [Behoben](#).
- Display: Bei der Energiebilanz wurde der Überschuss oder der Bezug bei Werten größer 32767W falsch angezeigt.

#### FTP-Export:

- Wenn 100 Geräte erkannt waren wurde die Gesamtleistung sowie der Status des letzten Gerätes in der Datei min\_cur.js falsch ausgegeben. [Behoben](#).

#### Datenkorrektur (Weboberfläche sowie über Web-Portal):

- Je nach historischer Gerätekonfiguration wurde bei einer Datenkorrektur von historischen Daten der konfigurierte Pac-Korrekturfaktor des falschen Gerätes genutzt. [Behoben](#).

#### Solar-Log 1200/2000:

- Display: Bei der Energiebilanz wurde der Überschuss oder der Bezug bei Werten größer 32767W falsch angezeigt. [Behoben](#).

#### Einspeisemanagement:

- Steuervorgaben durch IO-Box bei EWE bleiben bei Ausfall der Fernwirktechnik nicht erhalten. [Behoben](#).
- Seit 3.5.0 Build 80 wurden Fehler am LCD teilweise nicht mehr angezeigt. [Behoben](#).

#### Smart Energy:

- Die Überschussberechnung konnte blockieren (der verfügbare Überschuss wird über Stunden nicht aktualisiert). Behoben.

## Release Notes

### (Solar-Log™ 3.5.1 Build 84, 06.09.2016)

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

---

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

##### Neu

##### Wechselrichter:

###### SMA CP Zentralwechselrichter

- inklusive Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung.
- Wechselrichter-Serie:  
CP-XT, CP-US, CP-JP
- Wechselrichter-Typ:  
500, 630 720 , 750, 760, 800, 850, 900, 1000

##### SCBs:

###### SMA Sunny String Monitor

###### Weidmüller Transclinic 4i+/7i+/8i+/14i+/16i+

##### E-Mobility Ladestation:

###### Keba P20/P30 Serie

- Aufzeichnung und Steuerung des Ladestroms über Smart-Energy Logik.

## Zähler:

Larsen & Toubro (L&T) utility meter

## Wärmepumpe:

Stiebel-Eltron

- Steuerung der SG-Ready Signale über Modbus Register. Für die Wärmepumpe kann ein virtueller Schaltkontakt in der Smart Energy Logik konfiguriert werden.

## Fehlerbehebungen

SMA Speedwire

- Die Kommunikation mit den Wechselrichtern über SMA Speedwire funktioniert nun auch, wenn der Solar-Log™ per WLAN an das Netzwerk angebunden ist.

SMA RS485

- Pdc bei einigen, einphasigen Wechselrichter nicht vorhanden - wird nun berechnet und aufgezeichnet.

Refusol/Native

- Der Ertragswert wurde seit Firmware Version 3.5.0 Build 80 nicht korrekt aufgezeichnet. **Behoben.**

Schalter mit Leistungsmessung

- Die Nennleistung wurde als angeschlossene Leistung sowie als maximale Leistung verwendet. Da ausgelesene Leistungswerte oberhalb dieser Grenze limitiert werden, wurden diese beiden Funktionalitäten nun aufgetrennt.

Fronius über Ethernet

- Bei geringer Einstrahlung wurden ungültige Werte (z.Bsp. PDC) nicht korrekt abgehandelt. **Behoben.**

Sunways

- Statusmeldungen für NT10000 und NT 850V wurden mit Firmware 3.5.0 fehlerhaft übermittelt. **Behoben.**

## Erweiterungen

- Delta RPI-Wechselrichter mit erweiterten Fehlermeldungen (SPD Broken, Heat Sink ov. temp., DC Injection total, Insulation).

## Erweiterungen

### Weboberfläche

- Konfiguration / Netzwerk / GPRS sowie Analog erweitert. Nun kann bei aktiver Limitierung der Einwahlversuche die aktuelle Anzahl an Einwahlversuchen eingesehen und zurückgesetzt werden.

### Hinweis!



Nach dem Update sollten unbedingt die Parameter „Einwahlversuche beschränken“ und „Max. Einwahlversuche“ überprüft werden um die ordnungsgemäße Übertragung der Daten bzw. den E-Mail Versand zu gewährleisten.

### Grafiken

- Es ist nun möglich alle Kurven bis auf die gewünschte mit einem Klick zu verstecken. Hierfür genügt ein Rechtsklick auf jene Kurve, welche alleinig angezeigt werden soll. Zusätzlich werden zwei Optionen angezeigt um alle Kurven per Mausklick ein- oder ausblenden zu können.

### Diagnose / Wechselrichter-Diagnose / Wechselrichter-Details

- Bei einem Tages- oder Gerätewechsel bleiben die zuvor versteckten Kurven nun ausgeblendet.

### Diagnose / Smart Energy / Historie

- Bei einem Tageswechsel bleiben die zuvor versteckten Kurven nun ausgeblendet.

## Anpassungen

### Kostal

- Liste der Wechselrichter-Fehlermeldungen verfeinert. Dadurch ist die Zuordnung von Fehlercodes der Vergangenheit, die mit früheren Firmware-Versionen aufgezeichnet wurden, nicht mehr möglich. Eine Neukonfiguration der Gerätemeldungen ist zwingend erforderlich!

### TFT-Display

- Der Text Leistungsverlauf wurde konfigurationsabhängig durch Erzeugung/Verbrauch/Bilanz ersetzt.
- Relais-Quittierung ausgelöst durch Benachrichtigung erfolgt über Alert-Symbol.

### WEB-Oberfläche

- Relais-Quittierung ausgelöst von Benachrichtigung erfolgt über Diagnose/Meldungen.
- Deaktivierte Schalter werden nun grafisch eindeutig dargestellt.
- Wird die Bannerzeile ausgeblendet bleibt dieser Zustand nun über einen Pagereload erhalten (Cookie).
- Konfiguration / Geräte / Definition / Schnittstellen: falls sich die Anzahl gewünschter Schalter von der Anzahl der erkannten Schalter unterscheidet wird nun ein Warnhinweis eingeblendet.
- Konfiguration / Geräte / Definition / Schnittstellen: falls der Modus des Solar-Log Meter (integrated) nicht zu den erkannten Geräten passt wird nun ein Warnhinweis eingeblendet.
- Ertragsdaten / Systeminfo: Schalter, Heizstäbe, Wärmepumpen sowie Hybrid-Systeme werden nun in der Geräteübersicht gesondert gruppiert.
- Diagnose / Ereignisprotokoll: Schalter, welche einen Schaltzustand oder eine Leistung liefern werden nun immer angezeigt, auch wenn der Modus auf deaktiviert steht.
- Geräte-Erkennung: bei einer erfolgreichen Erkennung wird kein Neustart mehr durchgeführt (auch nicht wenn zuvor bereits Geräte erkannt waren).

## Fehlerbehebungen

### Solar-Log™ GPRS

- Die maximale Anzahl Einwahlversuche (optional konfigurierbar) wurde für das interne GPRS-Modem ignoriert. [Behoben](#).
- bei falscher PIN-Eingabe wurde ein erneuter Verbindungsversuch nicht unterbunden und die SIM somit nach 3 Versuchen gesperrt. [Behoben](#).

## WEB-Oberfläche

- Im Falle dass (z.B. wegen fehlender Benutzerberechtigung) nicht alle Modifikationen gespeichert werden konnten wurde die Meldung „Bitte warten“ nicht entfernt. **Behoben.**
- Bilanz / Jahresübersicht: Rundungsfehler bei Eigenverbrauch behoben.
- Beim Umsortieren oder Löschen von Geräten wurden die Gerätezuweisungen im Bereich Smart Energy (Zähler für Verbrauchs/Erzeugungsermittlung, Temperatursensor, Prioritätlisteneintrag, Kontaktzuweisung) nicht immer korrekt aktualisiert.
- Konfiguration / Anlage / Vergütung: die Tabellen-Überschriften wurden beim betreten der Seite nicht in die jeweilige Sprache übersetzt. **Behoben.**
- Diagnose / Ereignisprotokoll: die Ereignisse waren je nach verwendetem Browser nicht korrekt sortiert. **Behoben.**

## Smart Energy

- Unter bestimmten Umständen wurde die aktuelle Aufnahmeleistung des EGO Heizstabes nicht korrekt abgehandelt und Komponenten mit kleiner Priorität wurden in Folge nicht korrekt gesteuert.

## Ertragsemail

- Bei Verwendung von 10 Anlagengruppen wurden nur 9 davon in der Ertragsemail aufgeführt. **Behoben.**

## Release Notes

### (Solar-Log™ 3.5.0 Build 82, 26.07.2016)

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

---

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

### Fehlerbehebungen

#### S<sub>0</sub>-Zähler

- Wenn für eine geraume Zeit keine Impulse mehr erfasst wurden wurde der Energiezähler auf 0 zurückgesetzt. [Behoben](#).

#### Elkor

- Wenn der Leistungswert unter 20W gefallen ist wurde der Energiezähler zurückgesetzt. [Behoben](#).
- Wenn das Gerät ein mal nicht erreichbar war wurde erst nach einem Neustart wieder als erreichbar gekennzeichnet. [Behoben](#).

#### SMA STP60

- Leistungsreduzierung bei mehreren InverterManagern fehlerhaft. [Behoben](#).

#### Samil

- Bei mehreren Wechselrichtern im Bus konnte es vorkommen, dass die Kommunikation bis zu einem Neustart nicht funktionierte. [Behoben](#).

#### Solectria V4

- Die Anzahl der MPP-Tracker wurde nicht immer richtig erkannt. [Behoben](#).
- Bei Fehlerhaft erkannter Trackeranzahl wurden für die nicht vorhandenen tracker utopische Werte aufgezeichnet. [Behoben](#).

#### Fronius Symo Hybrid 5.0

- Bei Geräten mit vielen Batteriemodulen wurden keine Werte für das Batteriesystem aufgezeichnet. [Behoben](#).

## Erweiterungen

### Anpassungen

#### Weboberfläche

- Diagnose / Smart Energy: das Info-Icon mit Konfigurationshinweisen zeigt nun auch die konfigurierte Art der Erzeugungs-/Verbrauchsbestimmung.
- Diagnose / Smart Energy / Historie: falls bei der Art der Erzeugungs-/Verbrauchsbestimmung ein zusätzlicher Zähler ausgewählt wurde, wird dessen Kurve statt der Messwert der Kontakte angezeigt.
- Diagnose / Smart Energy / Historie: falls bei der Art der Erzeugungs-/Verbrauchsbestimmung "Messwert der Kontakte" ausgewählt wurde, wird nun zusätzlich eine Summenkurve mit der Gesamtleistung angezeigt (vorausgesetzt es ist mehr als ein Kontakt zugeordnet).

## Fehlerbehebungen

### Smart Energy

- Die intelligenten Verbraucher (EGO + IDM) wurden mit den vorherigen 3.5.0 Versionen ausschließlich bei einer Erkennung in die Prioritätsliste übernommen, weswegen sie nach einem Update auf die 3.5.0 keinen Überschuss gemeldet bekommen haben. Mit diesem Update werden sie automatisch hinzugefügt.
- Profil "Überschuss- und Laufzeitgesteuert": die Kontakte wurden im Modus minimale Laufzeit bei Erreichen der konfigurierten Uhrzeit (auffüllen ab) kurz aktiviert, falls die Laufzeit zu diesem Zeitpunkt exakt erreicht war. Ab sofort werden diese nur aktiviert wenn die bisherige Laufzeit kleiner als die konfigurierte ist.

### Weboberfläche

#### Diagnose / Smart Energy / Historie

- Der Wechsel auf einen vergangenen Tag, an welchem kein Gerät zur Visualisierung vorhanden war, wurde nicht korrekt abgehandelt.
- Bei manchen Schaltern wurde die ausgelesene Leistung nicht angezeigt. **Behoben.**
- Konfiguration / Geräte / Konfiguration: bei einem Varta-Batteriespeicher wurden nicht alle Konfigurationsfelder eingeblendet. **Behoben.**
- Großdisplay (S<sub>0</sub>): Wenn der Ertragszähler von Geräten zurückgesetzt wurde konnte es vorkommen dass die Ausgabe der S0-Impulse bis zum nächsten Systemstart gestört war. **Behoben.**
- Bei dem Solar-Log<sup>200</sup> war es nicht möglich Schalter anzulegen. Diese wurden zwar während der Erkennung vermerkt, anschließend aber wieder vom System entfernt. Nun werden bis zu 10 Schalter erkannt und übernommen.
- Polnische Übersetzung angepasst. Texte waren teilweise zu lang.

## Release Notes

### (Solar-Log™ 3.5.0 Build 81, 01.07.2016)

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

---

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

##### Fehlerbehebungen

###### Connergy

- Die Abfrage der Geräte funktionierte mit Firmware 3.5.0 Build 80 nicht. Behoben.

###### Voltwerk

- Die Abfrage der Geräte funktionierte mit Firmware 3.5.0 Build 80 nicht. Behoben.

###### Solutronic/Protokoll 9

- Die Abfrage der Geräte funktionierte mit Firmware 3.5.0 Build 80 nicht. Behoben.

###### Rudolf Fritz

- Die Abfrage der Geräte funktionierte mit Firmware 3.5.0 Build 80 nicht. Behoben.

###### Siemens/Generic

- Die Abfrage der Geräte funktionierte mit Firmware 3.5.0 Build 80 nicht. Behoben.

###### Refusol/Generic

- Die Abfrage der Geräte funktionierte mit Firmware 3.5.0 Build 80 nicht. Behoben.

###### Kostal

- Die Option „Funkpaket“ wurde nur teilweise beachtet. Behoben.

## Erweiterungen

- In den Releasenotes von Firmware 3.5.0 Build 80 vom 27.06.2016 fehlte der Hinweis auf die neu unterstützte Sprache: Polnisch.

## Anpassungen

### Weboberfläche

- Konfiguration / Anlage / Vergütung: vor dem Wechseln der Anlagengruppe wird nun geprüft ob ungespeicherte Änderungen vorhanden sind

## Fehlerbehebungen

### Weboberfläche

- Kurven in den Grafiken wurden in Verbindung mit der Zoom-Funktionalität nicht zuverlässig ein/ausgeblendet. [Behoben](#).

Ab der Firmware 3.5.0 Build 80 wurden fehlerhafte Firmwaredateien, welche über den Updateserver heruntergeladen wurden, zwar verworfen, es wurde aber kein Fehler in dem entsprechenden Dialog angezeigt. [Behoben](#).

### FTP-Export

- Die Minutendaten der Stromzähler in den Javascript-Dateien wurden ab der Version 3.5.0 Build 80 fehlerhaft exportiert. [Behoben](#).

## Release Notes

### (Solar-Log™ 3.5.0 Build 80, 28.06.2016)

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

---

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

#### Fehlerbehebungen

##### Zähler

- Solar-Log™ Meter: Durch einen Fehler in der Kanalerweiterung zeichneten die Geräte mit Firmware 3.5.0 Build 80 vom 27.06.2016 keine Werte auf.

#### Erweiterungen

##### Zähler

- Solar-Log™ Meter: Ab sofort werden bei den Solar-Log™ Meter Geräte die AC Ströme pro Phase aufgezeichnet.

## Release Notes

### (Solar-Log™ 3.5.0 Build 80, 28.06.2016)

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

---



#### Achtung!

Achtung von dieser Version an sind keine Downgrades auf Versionen kleiner 3.5.0 mehr möglich. Auf Grund der erweiterten Smart-Energy Funktion muss diese komplett neu konfiguriert werden!

### Neue Komponenten

#### Wechselrichter

- SMA: STP 60 inklusive Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung
- Canadian Solar: CSI-23KTL-CT, CSI-28KTL-CT, CSI-36KTL-CT
- Kostal: Kostal Piko 1.5 MP, Kostal Piko 2.0 MP, Kostal Piko 2.5 MP, Kostal Piko 3.0 MP, Kostal Piko 3.6 MP, Kostal Piko 4.2 MP

#### Zähler

- Schneider Electric EM6400S (Ein- und Zweirichtungszähler)
- Solar-Log™ PRO-380-CT (Ein- und Zweirichtungszähler, Utility Modus)

#### Schalter

- Gude 2110 ohne Sensorunterstützung
- Gude 2104

### Anpassungen an Komponenten

#### Wechselrichter

##### Fronius

- Überarbeitetes Systemverhalten um Verzögerungen bei vielen Wechselrichtern zu minimieren

##### Samil

- Überarbeitete Logik zur Neuadressierung der Wechselrichter bei Kommunikationsproblemen. Wenn ein oder mehrere Geräte nicht erreichbar waren kam es zu starken Verzögerungen im Programmablauf. Insbesondere wenn viele Geräte angeschlossen waren.
- Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung überarbeitet. Schnellere Regelung der Geräte.

#### ChintPower

- Powermanagement via Modbus benötigt Setzen von Enable Register und Reactive Mode Register (Wirk-Blindleistungsregelung).

## Erweiterungen an Komponenten

### Wechselrichter

#### Huawei

- Unterstützung weiterer Modelle: SUN2000-33KTL, SUN2000-40KTL, SUN2000-22KTL-US, SUN2000-25KTL-US, SUN2000-30KTL-US (inklusive Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung).

#### Delta

- Neues Modell RPI H3
- Aufzeichnung von Idc1, Idc2, Idc3 und Iac

#### SIEL

- Unterstützung der IBLE 3-Row und IBLE-4-Row Displays

#### Goodwe

- Unterstützung der RS485 Varianten

### SCB

#### SIEL

- Unterstützung der SIEL SCB (Lizenzpflichtig)

### Heizstab

#### EGO

- Neue Gerätevariante EGO Smart Heater Ethernet. Es können max. 6 Stück pro Konfiguration am Solar-Log™ angebunden werden.
- Zusätzlich zu der Maximaltemperatur lässt sich nun eine Minimaltemperatur über die Gerätekonfiguration auf der Weboberfläche hinterlegen. Wird diese unterschritten wird der Heizstab, unabhängig von dem verfügbaren Überschuss, mit der konfigurierten Leistung aktiviert und die Temperatur wird um eine feste Hysterese von 7°C angehoben.

### Zähler

## Elkor

- Unterstützung des neuen Models Elkor MKII.  
Verwendbar als: Verbrauchszähler, Erzeugungszähler, Ein-/Zweirichtungszähler, Utility-Modus

## Solar-Log™ Meter

- Ab sofort werden bei den Solar-Log™ Meter Geräte die AC Ströme pro Phase aufgezeichnet.

## Fehlerbehebungen

### Huawei

- Fehlerhafte Übernahme von Konfigurationsdaten bei Bestandsanlagen mit Firmware 3.4.2 Build 78. Behoben.

### Solectria V4

- Fehlerhafte Tagesertragswerte in den Morgenstunden werden korrigiert.

### Vectron

- Wechselrichtertemperatur wurde falsch ausgelesen. Behoben.

### Lufft Pyranometer

- Windgeschwindigkeit wurde um Faktor 10 zu klein gespeichert. Behoben.

## Funktionserweiterungen

### TFT

- Ab sofort kann der Energiefluss im TFT Display dargestellt werden.
- In den Einstellungen kann der Startbildschirm gewählt werden.
- Im Menüpunkt FW Update wird ab sofort die Seriennummer des Solar-Log™ angezeigt.

### Lizenz

Per Lizenz kann die max. Anlagengröße erweitert werden:

- Der Solar-Log 300 kann per Lizenz auf 30 kWp erweitert werden.
- Der Solar-Log 1200 kann per auf 250 kWp erweitert werden.

### Neue Länderauswahl

- Kasachstan
- Iran

### Web Oberfläche

- Ab sofort kann im Bereich Konfiguration / Daten / Datenkorrektur der Eigenverbrauchswert für

Batterien geändert werden.

### Ertragsdaten Tagesansicht

- Wurden Verbrauchs- oder Ertragswerte über die Datenkorrektur verändert, werden die korrigierten Werte zusätzlich in der Legende angezeigt.

### Einspeisemanagement

- Ab sofort wird beim Einspeisemanagement der Eigenverbrauch eines Batteriesystems mit berücksichtigt.

### Neue Internetzugangsart

- Mobilfunkrouter (GPRS, UMTS, LTE)

### CSV Datei erweitert

- Ab sofort wird in der CSV Datei der IDC 2 und IDC 3 Wert ausgegeben

### Zähler

- Der Zählermodus „Wechselrichtermodus“ wurde ersetzt durch den Modus „Generator“. Zusätzlich kann für diesen Modus nun der Energie Typ ausgewählt werden. Aktuell stehen **Photovoltaik** sowie **Blockheizkraftwerk** zur Verfügung.
- Im Bereich Konfiguration / Benachrichtigungen / Gerätemeldungen erscheint unter Status-Codes nun auch der Status 255: **Offline**. Wenn hierfür ein Eintrag in den Gerätemeldungen eingetragen ist, wird die entsprechende Fehlermeldung generiert.

### Wirk- und Blindleistungssteuerung

- Ab sofort ist die Aktivierung oder Deaktivierung der Wirk- und Blindleistungssteuerung pro Schnittstellenzuordnung möglich
- Neue Reduzierungsmodi: Festabregelung in Watt und Festabregelung in Watt mit Verrechnung Eigenstromverbrauch.

## Funktionsanpassungen

### Web Oberfläche

- Im Bereich Diagnose / Einspeisemanagement / Utility Meter wurde R S T in L1 L2 L3 umbenannt.
- Im Bereich Konfiguration / Benachrichtigungen / Gerätemeldungen sind nun auch Benachrichtigungen für Relais konfigurierbar.
- Im Bereich Diagnose / Komponenten /  $S_0$  Zähler wurde eine Erläuterung der einzelnen Zählerwerte hinzugefügt.
- Die Pop-Up Dialoge wurden überarbeitet.
- Im Bereich Konfiguration / Geräte / Definition / Schnittstellen wurde der komplette Dialog überarbeitet.

- Aufspaltung von Geräten in Hersteller und Typ (Neue Bezeichnungen beachten).
- Gruppieren der Geräte in Geräteklassen (z.B. Wechselrichter, Sensor, Zähler).
- Ab sofort ist eine Mehrfachbelegung pro Schnittstelle möglich, was unter anderem die Mehrfachverwendung der Ethernet-Schnittstelle ermöglicht.
- Bei Geräten die verschiedene Baudraten unterstützen muss diese nun bei der Schnittstellendefinition angegeben werden.
- Geräte können nun entfernt werden indem die zugehörige Schnittstellendefinition entfernt wird.
- Ab sofort wird bei einem Klick auf das Kalender-Symbol neben den Datumsfeldern eine Datumsauswahl angezeigt.
- Sollten keine Geräte erkannt worden sein, werden ab sofort entsprechende Dialoge angezeigt.
- Nach Änderung der IP-Adresse des Solar-Log™ wird ab sofort automatisch der Solar-Log™ erneut mit der neuen IP-Adresse aufgerufen.
- Im Bereich Konfiguration / Internet / Portal sind ab sofort die http-Übertragungseinstellungen und die Testübertragung auch ohne aktivieren der erweiterten Konfigurationsanzeige sichtbar.
- Im Bereich Konfiguration / Internet / E-Mail sind ab sofort zwei Konfigurationsfelder für E-Mail Empfänger vorhanden.
- Im Energieflussdiagramm wurde bisher bei Zählern im Batteriemodus ein Ladestand von 0 % angezeigt. Ab sofort wird n/a angezeigt.

## Smart Energy

### Achtung!

Die bestehende Konfiguration kann nicht übernommen werden. Aus diesem Grund ist eine neue Konfiguration im Bereich Smart Energy notwendig.

-  Schaltgeräte werden nun unter Konfiguration / Geräte / Schnittstellen definiert und während der Konfiguration angelegt. Anschließend können Sie unter Konfiguration / Geräte / Konfiguration angepasst werden.
- Kontakte der zuvor erkannten Geräte können unter Schaltgruppen zusammengefasst und über verschiedene Modi und Steuerprofile gesteuert werden. Hierbei können auch Kontakte verschiedener Schaltgeräte kombiniert werden.
- Unter Diagnose / Smart Energy / Simulation kann die aktuelle Konfiguration mit verschiedenen Tageskurven simuliert und überprüft werden.
- Unter Diagnose / Smart Energy / Historie sind nun die aufgezeichneten Schaltzustände der einzelnen Schaltgruppen einsehbar. Damit kann die Steuerung rückwirkend kontrolliert und ggf. angepasst werden.
- Die verschiedenen Schaltgruppen und intelligente Verbraucher können nun priorisiert werden.
- Die Überschusssteuerung kann nun optional mit Momentan-Werten ausgeführt werden.
- Es kann nun ein prozentualer Wert für die Überschusssteuerung konfiguriert werden, welcher

immer ins Netz eingespeist werden soll, bevor die Steuerung Energie verbraucht.

- Einige Steuerprofile wurden überarbeitet/erweitert
- Zusätzlich zu Verbrauchern lassen sich jetzt auch Erzeuger wie z.B. ein Blockheizkraftwerk steuern.

#### PM-Profile

- Bei Verwendung der ADAM4022 Analogeingänge wurde bei ungültigen Werten der Fernwirktechnik der letzte gültige Wert angenommen. Dies wird nun nur noch für Profile durchgeführt wo dieses Verhalten explizit gefordert ist.

#### Modbus PM V1 (Version 1)

- Strom in Register 10505 ist die Summe der Ströme, sofern vorhanden, des Utility-Meter des Masters sowie der aller Slave Geräte. (Details siehe Dokumentation)

#### HTTP-Export

- Wenn Daten für mehr als 10 Tage zu übertragen sind wird das konfigurierte Übertragungsintervall so lange außer Kraft gesetzt bis alle Daten übertragen wurden. Stattdessen werden alle 5 Minuten weitere historische Daten übermittelt.

#### Geräte Erkennung

- Bei einer Nacherkennung werden benutzerkonfigurierte Eigenschaften nun besser erhalten. Alle geänderten Geräte müssen nun immer neu konfiguriert werden.

#### Werksreset

- Bei Solar-Log™ Modellen ohne Display (200, 300 sowie 250) wurde bei einem Werksreset immer die Netzwerk-Konfiguration zurückgesetzt. Dies wird nun nur noch bei einem Werksreset über den Resettaster durchgeführt. Bei einem Reset über die Weboberfläche bleiben die Netzwerkeinstellungen ab sofort erhalten.

#### Display

- Die Strom und Energiebilanz mit Unterscheidung Bezug/Überschuss.
- Der Solar-Log<sup>1000</sup> zeigt nun die aktuellen Werte und nicht mehr die 5-Minuten-Mittelwert an.
- Der Solar-Log 1200 und 2000 Umweltbilanz zeigt bei Deutschland, Schweiz, Italien, Österreich anstatt Barrel Liter an

#### FTP Export

- Bei Internetzugangsart Analog/GSM/GSM-Router werden längere Wartezeiten verwendet.

## Fehlerbehebungen

- Auf dem Display des Solar-Log<sup>1000</sup> wird ab sofort die Konfiguration von Batterien und Zählern,

die nicht im Wechselrichter-, Gesamtanlagenzähler- oder Verbrauchszählermodus konfiguriert sind, unterbunden.

- Bei der Überschussberechnung wurde die Batterieladung nicht berücksichtigt. [Behoben](#).
- An einem Solar-Log<sup>200</sup> konnte kein Varta Batteriesystem und ein zusätzlicher Wechselrichter erkannt werden. [Behoben](#).
- Zum Teil wurde die Error-LED am Solar-Log<sup>1000</sup> im Alarmfall nicht aktiviert. [Behoben](#).
- Wurden in der schneefreien Zeit nur Wechselrichter unter ihrer Minimalleistung und mindestens 1 Wechselrichter mit 0 W DC ermittelt, so wurden auch alle WR mit einer vorhanden Leistung gemeldet. In dem Fall wurde nicht der Psoll-Wert sondern der Pist-Wert gemeldet. [Behoben](#).
- Bisher wurden in der Ausfallüberwachung innerhalb des möglichen Schneebedeckungszeitraums bei Ausfall eines Wechselrichters auch Wechselrichter ohne aktivierter Schneebedeckungsfunktion zum Vergleich herangezogen. [Behoben](#).

#### Web-Oberfläche

- Das Installationsdatum der Anlage wurde nur einmalig bei Seitenaufbau geladen. Falls zu diesem Zeitpunkt die Berechtigungsstufe zu niedrig war (Benutzeranmeldung notwendig), war dieses Datum fehlerhaft. [Behoben](#) durch erneutes Laden bei Login.

#### Fronius Hybrid

- Verbrauchszähler konnte nicht als 2-Richtungszähler konfiguriert werden. [Behoben](#).

#### FTP Export

- In seltenen Fällen konnte es vorkommen dass eine Datei als vollständig übertragen erachtet wurde obwohl Übertragung abgebrochen war. [Behoben](#).

## Release Notes

### (Solar-Log™ 3.4.2 Build 79, 28.01.2016)

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

---

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

##### Fehlerbehebungen

###### Huawei

- Konfigurationsdatenübernahme von Bestandsanlagen bei Firmware 3.4.2 Build 78 fehlerhaft. Behoben.

###### Kostal

- Erkennung von alten Modellen funktionierte nicht mehr. Behoben.

###### Fronius Hybrid

- Verbrauchszähler konnte nicht als 2-Richtungszähler konfiguriert werden. Behoben.

###### TFT-Display

- Wenn in der Meldungsansicht der "Bitte warten"-Dialog aufgeblendet wurde, wurde danach die Meldungsansicht überschrieben. Behoben.

## 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 HybridSystem. 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 unterschiedlicher 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 un erwarteten 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 Profilsteuerung 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 hervorge-rufen. [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 Grafi-ken. [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 / Momentan-werte) die Messung blockieren solange diese geöffnet war. [Behoben](#).
- Diagnose / Komponenten / SCB Monitor: die Messwerte „Innentemperatur“ und „Innentempe-ratur (Sensorbox)“ waren bei der SCB „Solar-Log™ SCB-K“ vertauscht. [Behoben](#).
- Gerätekonfiguration: das Konfigurationsfeld für die maximale AC-Leistung wurde nicht ange-zeigt 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 Skallierung 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 D0 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 abubrechen. **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 „Tiefkühlruhe 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 durchgeführt 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 Hinweis-symbol 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 Interneteinwahl per GPRS auf den ersten Versuch nicht funktionierte wurde auch nach erfolgreicher späterer Einwahl ein Fehler am LCD-Status-Display angezeigt. [Behoben](#).
- Der Betriebsstatus der M&T-Sensorbox wurde bei einer Einstrahlung von < 5 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 Checkboxen „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 Priorität sind bei diesem Überschuss herausgerechnet). Die Reihenfolge der Profile gibt die Priorität 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 (Sensorgra-

fik, 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 inter-  
nen 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. Beho-  
ben.

## 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, KSG4200DM,  
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. Luftt

- 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 Parameter-eingaben / -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 Internetdateien) 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™ 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.