
Release Notes (Solar-Log™ 2.8.4 Build 56 - 27.01.2014) nur für SL 200, 500, 800 und 1000

Wechselrichter Erweiterung:

- **Effekta:** Blindleistungssteuerung wird unterstützt

Fehlerbehebungen:

- **Reverberi:** Die Modelle EDI 1.3, EDI 2.0, EDI 2.7 und EDI 3.3 wurden noch nicht richtig erkannt. Behoben.
- **Email:** Die Zertifikate für den Versand über SSL/STARTTLS waren nicht vollständig. Behoben.

Release Notes (Solar-Log™ 2.8.4 Build 55 - 15.01.2014) nur für SL 200, 500, 800 und 1000

Neue Wechselrichter:

- **SolaX Power:** SL-TL1500, SL-TL2200, SL-TL2500, SL-TL2800, SL-TL3000, SL-TL3300T, SL-TL3600T, SL-TL4400T, SL-TL5000T, ZDNY-TL10000, ZDNY-TL12000, ZDNY-TL15000, ZDNY-TL17000
- **EHE_Mod:** Unterstützte Modelle: siehe WR-Datenbank teilweise inklusive Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung

Erweiterungen von Wechselrichter:

- **Solectria:** Neue Modelle: PVI 3000, PVI 4000, PVI 5000, PVI 5300
- **SolarMax:** Neue Modelle 2000P, 3000P, 4000P, 4600P, 5000P
- **Kaco:** Neue Modelle 6.0 TL, 7.8 TL, 9.0 TL
- **Delta:** neue WR-Modelle SOLIVIA6.0EUT4TL, SOLIVIA8.0EUT4TL, SOLIVIA12EUT4TL
- **Diehl-AKO:** Neue Modelle: 5500/7000/8000/9000 R3-S2B
- **Socomec** Neue Modelle: Sunsys B12, Sunsys B15, Sunsys B20 und Sunsys B30 unterstützt

- **Sungrow**: PM über Broadcast (falls Wechselrichter Broadcast unterstützt)
Erkennung der verschiedenen Typen verbessert
- **Bonfiglioli Vectron**: Blindleistungssteuerung nun verfügbar, Leistungsreduzierung verbessert
- **Ever-Solar** umbenannt in **Zeversolar**
- **Zeversolar**: Blindleistung wird jetzt unterstützt, Neue Fehlerliste
- **Yaskawa**: Fehlercodes erweitert
- **Zeversolar**: Fehlercodes erweitert, Erkennung optimiert, Blindleistungssteuerung aktiviert
- **Effekta**: Wirkleistungsreduzierung
- **Reverberi**: Neue Modelle EDI 1.3, EDI 2.0, EDI 2.7 und EDI 3.3

Funktionserweiterungen:

- **PM Q(U)**: Spannungsvorgabe U/Uc kann nun mit 4 Nachkommastellen angegeben werden
- Fehlerausgabe bei SMS-Versand verfeinert
- **Sensor** muss Mindestleistung aufweisen, um bei möglicher Schneebedeckung zu einer Meldung der Leistungsüberwachung zu führen
- Länge des **Proxy**-Benutzernamens erhöht auf 31 Zeichen
- **Email**: Es wird nun der Versand über SSL/STARTTLS gesicherte Verbindungen bei GMX, WEB.DE, GMAIL und T-ONLINE unterstützt.

Fehlerbehebungen:

- **Sungrow**: manchmal wurden Wechselrichter mit 2 Trackern fälschlicher Weise mit 3 Trackern erkannt. Behoben.
- **Chint Modbus**: Beim hoch-/runterfahren des Wechselrichters konnte es sein, dass die Kommunikation gestört wurde. Behoben.
- **Ertragsemail**: Bei Anlagen > 100000W war das Tagesmaximum um eine Zehnerstelle zu gering. Behoben.
- **SMA BT**: Es traten sporadische Ausreißer bei Messwerten auf. Durch verbessern der BT-Kommunikation behoben.

Bei der Erkennung wurde teilweise eine falsche Anzahl an MPP-Trackern erkannt. Behoben.
- **Diehl AKO**: Bei manchen PM-Steuerprofilen funktionierte die Leistungsreduzierung nicht korrekt. Behoben.
- **Easy Installation** erkannte Fronius nicht zuverlässig. Behoben.
- **PowerOne**: Begrenzung des maximalen Cos-Phi auf +/- 0.8
- **Fronius**: Fehlende Telegramme wurden teilweise nicht richtig erkannt. Behoben.

Release Notes Solar-Log™

2.8.3 Build 53 - 08.07.2013

Neue Wechselrichter:

- Huawei: Unterstützte Modelle: SUN2000-8KTL, SUN2000-10KTL, SUN2000-12KTL, SUN2000-15KTL, SUN2000-17KTL, SUN2000-20KTL inklusive Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung
- SolarMax: Neuer WR 6MT2
- Solectria: Unterstützt sind PVI13 und PVI15.
- GTec: Unterstützte Modelle: GT SUN-2,8K, GT SUN-6K, GT SUN-10K inklusive Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung
- Steca >=17kW: Unterstützte Modelle: StecaGrid 20000 3ph, StecaGrid 23000 3ph inklusive Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung
- Diehl H-Serie: Unterstützte Modelle: 2100 H, 3000 H, 4000 H, 4600 H inklusive Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung
- Chint Power: Unterstützte Modelle: CPS SCA5KTL-DO, CPS SCA6KTL-DO, CPS SCA7KTL-DO, CPS SCA8KTL-DO, CPS SCA10KTL-DO, CPS SCA12KTL-DO, CPS SCA8KTL-DO/HE, CPS SCA10KTL-DO/HE, CPS SCA12KTL-DO/HE inklusive Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung

Erweiterungen:

- Festabregelung mit Verrechnung Eigenstromverbrauch mit Eingabefeld für Prozentwert auch für Spanien aktiviert
- Power-One: Neue Typen in der Erkennung, wurden aber auch vorher schon als "-2String" erkannt: 12.5-OUTD, 10.0-OUTD, 8.0-OUTD, TRIO-8.5
- Chint CPS20k+: Weitere Modellvarianten werden unterstützt.
- Solutronic: Blindleistungssteuerung wird unterstützt. Am Wechselrichter muss der Mode "Fester cos-Phi" eingestellt sein.

Fehlerbehebungen:

- Hyundai HPC-250-HT-E: Ertragsaufzeichnung korrigiert

- Die Web-Oberfläche hat in seltenen Fällen nicht mehr reagiert. Behoben.
- Web-Interface: Wenn nach einer fehlerhaften FTP-Übertragung eine Testübertragung durchgeführt wurde, wurde der alte Fehler beibehalten auch wenn die Testübertragung erfolgreich war. Behoben.
- Chint CPS20k+: Bei der Erkennung wurden die Gerätetypen teilweise nicht richtig zugeordnet. Dadurch war die Aufzeichnung gestört. Behoben. Bei CPS-SC20K Geräten werden nun beide MPP-Tracker aufgezeichnet.
- ABB Zentralwechselrichter: es sind am Morgen und Abend extrem hohe Pac-Spitzen aufgetreten. Behoben.
Teilweise wurden ungültige Werte vom Wechselrichter nicht verworfen. Behoben.
Ertragserfassung hat nicht funktioniert. Behoben

2.8.2 Build 52 - 23.04.2013

Erweiterungen:

- Samil: Optimierung der Leistungsreduzierung, Wechselrichter werden nun schneller geregelt.

Fehlerbehebungen:

- Diehl AKO: Anpassung der Typenbezeichnungen R3-Serie
 - bei deaktivierter Leistungsreduzierung werden keine Leistungsregulierungskommandos an WR gesendet.
- ABB: Fehlerhafte RS485-Datenaufzeichnung bei Firmware 2.8.2-50 und -51 behoben.
- Fehlerhafte Ertragsaufzeichnung bei einigen Wechselrichter Modellen, speziell Power-One und Conergy. Behoben.
- Fehlerbehebung beim gemeinsamen Betrieb von SMA Meter Connection Box mit SMA Wechselrichtern.

2.8.2 Build 50 - 10.04.2013

Neue Wechselrichter:

- GoodWe: Typen in WR-Datenbank
- Eltek: Stringwechselrichter von Eltek (Typen in WR-Datenbank)
- GMDE: Unterstützte Modelle: GMDE SolDate 306KTL, GMDE SolDate 312KTL, GMDE SolDate 315KTL, GMDE SolDate 318KTL
(inklusive Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung)
- CyberPower: Typen in WR-Datenbank (10 Typen)
- Yaskawa: nur für den japanischen Markt
Unterstützte Modelle: 10kW / 1phasig, 10kW 3phasig, 100kW 3phasig

Erweiterungen:

- **SMA**

Bluetooth:

Die Bluetooth-Schnittstelle wurde komplett überarbeitet und verfügt nun auch über den SMA Modus vernetzte Verbindung. (vergleichbar zu Sunny Home Manager und Webbox BT). D.h. es kann nun wahlweise der bisherige Einzelconnect (Net-ID=1) oder ein Modus vernetzte Verbindung (Net-ID>=2) ausgewählt werden.

Für die Verwendung der Vernetzungsmethode muss unbedingt auf die neueste SMA-Firmware des Wechselrichters geprüft und ggfls. auf diese aktualisiert werden. Für Neu-Installationen wird zukünftig die vernetzte Verbindung empfohlen. Die max. Anzahl BT-Wechselrichter bleibt weiterhin bei 7.

- Fehlermeldungen sind nun identisch zu SMA-Meldungen
- PM-Funktionen werden ab sofort unterstützt (z.B. intelligente 70% - Regelung)
- Speedwire/Webconnect:
Die neue netzwerkbasierte Schnittstelle "Speedwire" wird ab sofort unterstützt. Dazu müssen sich Solar-LogTM und die Wechselrichter im

gleichen IP-Netzwerk befinden. Die IP-Adressen der Wechselrichter müssen mit Hilfe der SMA Sunny Explorer Software entsprechend vorkonfiguriert werden. Die max.Anzahl Speedwire-Wechselrichter liegt bei 100 (Solar-Log¹⁰⁰⁰).

- Alle bekannten Funktionen zum Netz-Einspeisemanagement wie Leistungsbegrenzung und Blindleistungssteuerung stehen zur Verfügung. Es wird kein "SMA Power Control Module" oder "SMA Cluster Controller" benötigt.
- Solar-Log™ und WebConnect können bei Bedarf parallel verwendet werden.
- Delta: Neue Wechselrichtertypen: SOLIVIA5.0EUG4TL, SOLIVIA12EUG4TL, SOLIVIA10EUT4TL, SOLIVIA30EUT4TL, SOLIVIA 2.0 EU G4TR, SOLIVIA 10 EU G4TR, SOLIVIA11EUGRTR EVR
- Delta: Erweiterte Fehlerbehandlung für SOLIVIA 15 EU, SOLIVIA 20 EU
- Fronius: Verbesserte Unterstützung für IG Plus 55V-1/2/3, IG Plus 60V-3, IG Plus 80V-3, Agilo 75.0-3, Agilo 100.0-3
- Trannergy: Blindleistung und Leistungsreduzierung wird unterstützt.
- ABB Zentral-WR: Zentral-Wechselrichter über Ethernet-Schnittstelle
 Unterstützte Modelle: PVS800-57-0100kW-A, PVS800-57-0250kW-A, PVS800-57-0315kW-B, PVS800-57-0500kW-A, PVS800-57-0630kW-B
- FTP: Unterstützung von Proxy Servern (CONNECT-Methode)
- Einspeisemanagement: Neuer Mode Wirkleistungsbegrenzung "Ferngesteuert mit Verrechnung Eigenstromverbrauch"
- Janitza-Zähler die als Wechselrichter Konfiguriert sind, verwenden den Alarmeingang als Sammelstörungsmeldung
- Neues Land: Irland
- Sommerzeit Australien
- Eingabe-Grenze für $\cos(\Phi)$ von 0.8 auf 0.7 erweitert
- Neue Netzwerksteckdose ALL3073 integriert

Fehlerbehebungen:

- RS485-Funk-Paket-Test wird nur noch gestartet, wenn tatsächlich ein Wechselrichter konfiguriert ist.
- In seltenen Fällen konnte der Versand der Ertrags-eMail fehlschlagen. Behoben.
- Solar-Log⁵⁰⁰: Auswahl Windsensor bei S₀ entfernt.
- Internes GSM Modem: Bei bestimmten Providern funktionierte Roaming nicht. Behoben.
- Ever-Solar: Fehlerbehandlung (Master-Slave-Fail) korrigiert.
- PowerOne: Blindleistung in Tschechien funktionierte nicht. Behoben.
- Sinvert: Zusätzlicher Sensor auf gleichem Bus funktionierte nicht. Behoben.
- Emailversand: Funktionierte nicht mit Servern, die mit einer Ziffer beginnen. Behoben.
- Verbindung zu manchen FTP-Servern funktionierte nicht. Behoben.
- Refu: Kommunikationsprobleme mit WR 13 im Bus behoben.
- Fronius: Kommunikationsprobleme bei vielen WR im Bus behoben.
- Samil: Geräte der Solar-Ocean Serie lieferten einen Falschen Ertrag. Behoben. Der Status wurde bei verschiedenen Serien falsch ausgegeben. Behoben
- Fehlerhafte Ertragsaufzeichnung bei einigen Wechselrichter Modellen, speziell Power-One und Conergy. Behoben.
- Fehlerbehebung beim gemeinsamen Betrieb von SMA Meter Connection Box mit SMA Wechselrichtern.

2.8.1 Build 49 – 11.12.2012

Mit diesem Update wird auch das Betriebssystem des Solar-LogTM aktualisiert – daher wird die Installation mehr Zeit als gewohnt benötigen.

Neue Wechselrichter:

- **Growatt_Mod:**
Wechselrichter von Growatt, welche das Modbus-Protokoll verwenden inklusive Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung

Anmerkung: bisherige "Growatt"-Wechselrichter sind nun unter "Growatt-old" zu finden

- **zentralpower:**

Unterstützte Modelle: 2.5 S, 3.0 S, 3.6 S, 4.2 S, 5.0 S, 10.0 T, 12.0 T, 18.0 T, 20.0 T

inklusive Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung

Anmerkung: "Zentral Solar"-Wechselrichter sind nun unter "ZSD-Power" zu finden

- **SolarEdge** (Nur Wechselrichterüberwachung, KEINE Modulüberwachung)

Erweiterungen:

- Refu: Optimierte Leistungsreduzierung ab Refu-Wechselrichter Firmware 29-21
- Blindleistungssteuerung: Umschaltung auf Variable Blindleistung Q(U) bei eingestellter Stufe
- Leistungsüberwachung: In der schneefreien Zeit werden nun auch Wechselrichter oder Strings unter ihrer minimalen Einspeiseleistung gemeldet, wenn gleichzeitig ein anderer Wechselrichter oder String im selben Modulfeld über seiner minimalen Einspeiseleistung produziert.

In der schneebedeckten Zeit wurden alle Wechselrichter mit Leistung 0 gemeldet. Jetzt werden nur noch Wechselrichter mit Leistung 0 gemeldet, wenn mindestens 1 Wechselrichter über seiner minimalen Einspeiseleistung liegt.

Fehlerbehebungen:

- Bei der Verbrauchszählerkonfiguration war die Überschrift der Gruppeneinteilung nicht sichtbar. Behoben
- S0-Zähler und RS485-Stromzähler wurden als Ausfall gemeldet. Behoben.
- Wenn die Visualisierung länger geöffnet war und zwischen Tagesansicht und anderen Ansichten gewechselt wurde, wurden die Erträge teilweise nicht aktualisiert. Behoben
- In der Tabelle unter der Visualisierung wurde bei den Momentanwerten nicht immer die aktuellen Werte angezeigt und
- in den Ansichten Verbrauch und Bilanz nicht die Werte für den Verbrauch. Behoben.
- Bei Verwendung der SMA-Meter-Connection-Box als Verbrauchszähler war die Datenaufzeichnung gestört. Behoben.

- Visualisierung: Die Skalierung in der Monats-/Jahres- und Gesamtansicht war mit angehaktem Verbrauch nicht korrekt. Behoben
- Visualisierung: Die Bilanzansicht/Eigenverbrauchsquote bei Sunways WR war fehlerhaft. Behoben
- SL200: Die automatische Nacherkennung bei Änderung der Schnittstellenbelegung (z.B. Hinzufügen eines Sensors oder Zählers) war fehlerhaft. Behoben
- Bei angehakter Option "Ständig Online bleiben" funktionierte der FTP-Export teilweise nicht. Behoben.
- Bei Leistungsreduzierung über externe I/O Boxen wurde diese nicht mitprotokolliert. Behoben.

2.8.1 Build 48 - 24.10.2012

Neue Wechselrichter:

GESOLAR: Unterstützte Modelle:

- GES-3K3TL, GES-3K8TL, GES-4K6TL, GES-2K8, GES-3K8, GES-4K, GES-5K inklusive Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung

KLNE: Unterstützte Modelle:

- Einphasig:
 - Sunteams 1500, 2000, 2500, 3000, 3600, 4000, 4600, 5000 mit FW Version v5.10 und danach
 - Solartec 1500, 2000, 2500, 3000, 3600, 4000, 4600, 5000 mit FW Version v5.10 und danach
- Dreiphasig:
 - Sunteams 6000, 8000, 10000, 12000, 15000, 17000, 20000 mit FW Version v2.02 und danach inklusive Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung

Reverberi: Unterstützte Modelle:

- Modelle der Serie EDI

Erweiterungen:

- Sunways: Blindleistungssteuerung wird unterstützt.
- Samil: Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung werden bei SolarLake unterstützt.
- SolarMax: Neuer Wechselrichtertyp 8MT2
- Kaco: Neu-Gruppierung der Statusmeldungen. Von 0-60 reine Statusmeldungen, von 61-199 Behandlung der Statusmeldung als Fehler.
- Blindleistungssteuerung: Sunville, Eaton, Chintpower < 20K
- Neues Land: Liechtenstein
- Optimierung der Leistungsüberwachung, damit auch Wechselrichter oder MPP-Tracker mit Leistung=0 erfasst werden.
- Verwendung RS485-Stromzähler für 70 Prozent-Festabregelung mit Verrechnung Eigenstromverbrauch
- FTP-Export wurde überarbeitet: Die Übertragung läuft nun im Hintergrund ab. Über den Browser kann während der (Test-)Übertragung der aktuelle Zustand eingesehen werden. Es wurde eine neue Übertragungsart "Feste Uhrzeit eingeführt".
- Für GPRS oder Analogmodem-Verbindungen kann eine maximale Anzahl Einwahlen pro Tag eingestellt werden.
- Festabregelung mit Verrechnung Eigenstromverbrauch mit Eingabefeld für Prozentwert
- Verbrauchszähler können Anlagengruppen zugeordnet werden, um nur Teile einer Anlage per 70 % Regelung mit Eigenverbrauch zu regeln.

Visualisierung:

- Einführung verschiedener Visualisierungsmodi: Produktion, Verbrauch, Bilanz, Pyranometer.
- Bilanz ist nun keine Option mehr, sondern ein Visualisierungsmodus.
- Verbrauchszähler erscheinen nicht mehr in der Wechselrichterauswahl, sondern sind im Verbrauchsmodus zusammengefasst.
- Verfügbare Visualisierungsoptionen werden je nach Modus und Selektion ein-/ausgeblendet.
- Geänderte Optionen werden nun unverzüglich übernommen, ohne dass auf die "Lupe" geklickt werden muss.
- Es muss nicht mehr die gesamte Seite neu geladen werden, wenn eine Option geändert oder auf Monats- /Jahres- /Gesamtansicht gewechselt wird.

- Bei Klick auf Vorwärts- oder Rückwärtspfeil wird nur in der Tagesansicht die entsprechende Minutendatei nachgeladen, ebenso beim Wechsel von Monats- /Jahres- /Gesamtansicht zurück auf die Tagesansicht.
- Schaltflächen für die Selektion aller und keiner WR hinzugefügt.
- Bei Anlagengruppen Schaltfläche um direkt diese Gruppe zu visualisieren hinzugefügt.
- 24h Ansicht immer verfügbar.
- Die index_pc.html lässt sich nun mit Parametern aufrufen, damit lassen sich Lesezeichen für bevorzugte Ansichten anlegen.
- Der Verbrauch wird nun auch in der Wertetabelle der Monats- /Jahres- /Gesamtansicht angezeigt.

Fehlerbehebungen:

- Englische Textanpassung: Udc->Vdc, Uac->Vac
- SMA: Probleme beim Einspeisemanagement mit Tripower FW 2.50. Behoben.
- SMA: Probleme mit der Anzeige der Leistungsreduzierung ("Derating") älterer Wechselrichter. Behoben.
- Solar-Log⁵⁰⁰: Als Stromzähler wird immer nach einem Janitza gesucht. Behoben.
- Bei Backupdateien mit vielen Wechselrichtern konnte es vorkommen, dass diese nicht geladen werden konnten. Behoben.
- Diehl AKO: Bei Verwendung von Diehl AKO WR an beiden RS485-Bussen oder mit unterschiedlichen Busversionen funktionierte Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung an manchen WR nicht mehr. Behoben.
- SolarLog²⁰⁰ + Easy Installation: Reihenfolge Testübertragung , danach Wechselrichterauswahl funktionierte nicht. Behoben.
- Refu-Blindleistungssteuerung: **WICHTIGE EINSTELLUNG!** An allen WR muss manuell Parameter 1164 auf Wert 2 gestellt werden! Die Blindleistungssteuerung durch Solar-Log ist ohne diese Einstellung nicht möglich.
- In der PDA-Ansicht am Solar-LogTM wurde der Pdc-Wert teilweise nicht angezeigt. Behoben.
- Der FTP-Export auf manche FTP-Server funktionierte wegen einem Fehler in der Behandlung von mehrzeiligen Serverantworten nicht. Behoben.
- Sunways: Seit der Version 2.8.0 Build 47 vom 20.06.2012 wurde bei NT+ Geräten der Pdc teilweise falsch aufgezeichnet. Behoben.

- Samil: Bei Anlagenerweiterungen hat die Nacherkennung zusätzlicher WR nicht funktioniert. Behoben.
- Solar-Log 500 Bluetooth: Wenn ein BT-Wechselrichter nicht erreichbar war piepste der Solar-Log™ sporadisch. Behoben
- PowerOne Blindleistungssteuerung funktionierte nicht. Behoben.
- Solar-Log 1000: Bei angeschlossenem Verbrauchszähler war die Prognoselinie fehlerhaft. Behoben
- Motech: Bei allen WR mit nur einem MPP-Tracker waren die Werte für Udc, Pdc und Temperatur falsch. Behoben.
- SMA Grid Guard Code wurde nach der Eingabe als leeres Feld angezeigt. Behoben.
- Solutronic: Kommandos zur Leistungsreduzierung wurden verzögert gesendet. Behoben.

2.8.0 Build 47 - 15.08.2012

Erweiterungen

- Power-One: Fehlerliste erweitert
- Allnet Steckdose 3075 V2 wird unterstützt.

Fehlerbehebungen:

- SMA: Kompatibilitätsprobleme mit Wechselrichter Firmware 2.50 behoben.
- Delta: Datenaufzeichnung korrigiert für:
- SOLIVIA 2.5 EU4, SOLIVIA 3.0 EU4, SOLIVIA 3.3 EU4, SOLIVIA 3.6 EU4, SOLIVIA 4.4 EU4, SOLIVIA 5.0 EU4
- SMA: Probleme beim Einspeisemanagement mit Tripower FW 2.50 behoben.
- SMA: Probleme mit der Leistungsreduzierung älterer Wechselrichter behoben.
- Uhrzeit-Eingabe bei noch nicht gesetzter Uhrzeit über WEB-Dialog Konfiguration/Intern/System fehlerhaft. Behoben.
- Solutronic SP100, SP120: Udc war um Faktor 10 zu hoch. Behoben.
- Anfangsbestand importieren ging nicht, wenn nur Zähler und Sensorbox angeschlossen waren. Behoben.

- Ein Solar-Log™ PM-Master ohne Wechselrichter aber mit Utility-Meter und I/O-Boxen wurde nach 15 Minuten immer neu gestartet. Behoben.
- Solar-Log⁵⁰⁰: Als Stromzähler wird immer noch nach einem Janitza gesucht. Behoben.
- Visualisierung: In der Übersichtstabelle wurde der Ertrag teilweise nicht dargestellt. Behoben.
- In der Wertetabelle wurden die DC-Sollwerte falsch angezeigt. Behoben.
- Growatt, Aten, Lufft: Backupdatei war wegen falsch exportierter Seriennummer nicht mehr einspielbar. Behoben.
- Kaco: bei Multistring-WR und nur einem angeschlossenen String, zeigte WR offline an. Behoben.
- Sunville: WR-Tausch überarbeitet.
- Default-Werte für Australien wurden nicht übernommen. Behoben.
- Kostal: WR mit 3 MPP-Trackern: wenn Tracker 2 nicht belegt war, führte es zu fehlerhafter Datenaufzeichnung. Behoben.
- Australien: neue Default-Werte für Prognose, Grafik und GPRS

Neue Wechselrichter/Geräte:

- Schneider Conext TL
- Trannergy PVI 1800TL, 2300TL, 3200TL, 4000TL, 4600TL, 5400TL
- Lufft Pyranometer WS501
- ABB Wechselrichter der PVS 300 Serie
- SMA-Meter Connection Box (MCB)

Mit Hilfe der MCB können nun auch mehrere Stromzähler mit S0-Ausgang an den Solar-Log über RS485 angeschlossen werden. Wie gewohnt können die Stromzähler als Typ "Wechselrichter"/"Gesamtanlage"/"Verbrauchszähler" eingestellt werden. Auch bei Kabellängen >10m sollte die MCB verwendet werden.

Erweiterungen:

- Direktvermarktungsmodul integriert. Provider Energy2Market.
- Erweiterte PM-Funktionalität:
 - I/O-Boxen verwalten
 - Netzbetreiber-Profile laden

Funktion zur $\cos(\phi)$ -Stabilisierung am Netzeinspeisepunkt. Einstellung im PM-Dialog: Messung am Einspeisepunkt (nur mit Utility-Meter U+I)

Bei der ferngesteuerten Wirkleistungsreduzierung ist es nun auch möglich eine Leistung in Prozent mit allen Eingängen auf 0 zu definieren.

Beispiel: Stufe 1 : D_IN_1 bis D_IN_4 sind nicht ausgewählt, aber eine Leistung ist mit 80 Prozent angegeben. Liegt nun kein Signal an, so wird auf 80 Prozent reduziert.

- Easy Installation: Beim Solar-Log500 und Solar-Log¹⁰⁰⁰ kann nun optional auch nach S0-Zähler, Sensorbox und RS485-Stromzähler gesucht werden.
- Menüeintrag für Anzeige der Firmware-Version beim Solar-Log⁵⁰⁰
- Solar-Log¹⁰⁰⁰ Menü Großdisplay: Neues Display "Universal-Display" auswählbar.
- Q(U)-Funktionalität nun auch über Netzwerk an bis zu 9 Solar-Log¹⁰⁰⁰
- Ingeteam: Neuer Typ Ingeteam 4.6 TL
- Growatt: Neue Typen (3-phasig, 1-phasig für US-Markt)
- Sputnik: Solarmax 10MT2, 13MT2, 15MT2
- Motech: Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung
- Refu: Erweiterung der Fehlerliste, keine Weiterleitung der Fehlermeldungen: Störmeldung LT, Ethernetverbindung 2, Systemneustart
- Carlo Gavazzi: Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung
- SMA: Klartextanzeige für bekannte Status- und Fehlermeldungen
- Zentral Solar: Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung
- Leistungsreduzierung und Blindleistungssteuerung bei Diehl-AKO Wechselrichtern nun per Broadcast.
- Verbesserte Benennung der unterschiedlichen Typen bei Diehl-AKO Wechselrichtern.
- Die Rückmeldung der Wirk- und Blindleistung an den Energieversorger summiert nun auch die Werte der Slave-Solar-Log.
- Angeschlossene Utility-Meter werden dabei berücksichtigt, auch mehrere.
- Fehlermeldungen von APL-Trifase Wechselrichtern werden unterstützt.
- Unterstützung für zwei neue Netzwerksteckdosen der Firma GUDE (www.gude.info):
 - * EPC 1100/1101 - Steckdose bis 16A über Ethernetkabel
 - * EPC 1002 - Hutschienengerät, 4 Relais je 16A, über Ethernetkabel

Fehlerbehebungen:

- Fronius: Beim Modell IG Plus 120 / V wurde ein falscher Effizienzwert angezeigt. Behoben
- Danfoss: bei vielen Wechselrichtern wurde die Erkennung nicht abgeschlossen. Behoben.
- Bei Sunways NT3+10K waren die DC-Werte zu hoch. Behoben.
- Visualisierung: Energiebilanz funktionierte nicht richtig bei Effekta Wechselrichtern. Behoben.
- Ungenauigkeiten im Nachkommabereich bei der manuellen Datenkorrektur (z.B. aus 2.9kWh wurde 2.88kWh) behoben.
- Visualisierung: In der Übersichtstabelle unter der Grafik wurde bei Geräten mit mehreren MPP-Trackern der DC-Wert des zweiten Trackers mit dem des dritten überschrieben. Der dritte Tracker wurde mit 0 angezeigt. Behoben.
- Negative GMT-Zeiten wurden nicht korrekt eingelesen. Behoben.
- Bei der Ertrags-Email war das Monatsmittel zu klein. Behoben.
- Die Maximale AC Leistung war nur bis 65000W eingebbar. Behoben.
- Im Dialog zur Easy Installation-WEB Probleme mit Sonderzeichen im Registrierungsstatus behoben.
- Visualisierung/Tabelle/Wertetabelle: Teilweise waren Abweichungen zwischen Erträgen in der Monats und der Tagesansicht vorhanden. Behoben.
- Wertetabelle/Übersichtstabelle: Alle Ist/Soll-Prozentwerte nun von 0 an ins Positive gehend also 100% bei Ist=Soll.
- Visualisierung: Bei über 10 Wechselrichtern ohne Gruppeneinteilung waren Bedienelemente verdeckt. Behoben.
- Visualisierung: Bei fehlerhafter Gruppeneinteilung erscheint jetzt eine Warnmeldung.
- Bei S0-Zählern als Verbrauchszähler wurde bei großen Anlagen ein zu kleiner Leistungswert angezeigt. Behoben.
- Bei Solarmax MT und TS wurden Fehlerregister abgefragt, die bei diesen Typen nicht verfügbar waren (z.B. Alarm 16). Behoben.
- Wechselrichtertausch-Funktion überarbeitet.
- Visualisierung mehrerer Gruppen werden korrekt in der Tagesansicht gezeigt.
- Sonderzeichen der WLAN SSID werden korrekt umgesetzt.
- I/O Multi Box (4022T) wird im PM-Profil "Generic" korrekt unterstützt.

- Diehl-AKO Wechselrichtern der TLD Serie mit mehreren MPP-Trackern werden nicht mehr als offline gemeldet, wenn die DC-Leistung des ersten Strings 0 ist..
- Plausibilisierung für ungültige Werte von Albatech APL-Trifase Wechselrichtern vervollständigt.
- In der Gesamtübersicht wird bei aktivierten Gruppen für das laufende Jahr der Ertrag für einzelne Gruppen richtig angezeigt.
- In der Gesamtübersicht werden bei aktivierten Gruppen die Balken für einzelne Gruppen auf die Jahresansicht und nicht die Monatsansicht verlinkt.
- Nach Ablauf der 5 Minuten beim Konfigurationspasswort war keine Wechselrichterkonfiguration mehr möglich. Behoben.
- SL500: Bei Einstellung DHCP über das Display wurde fälschlicherweise "Erfolglos" zurückgemeldet. Behoben.
- Samil: Der Wechselrichter-Status wurde falsch ausgewertet. Behoben.
- Samil: Visualisierung der Energiebilanz bei angeschlossenem Verbrauchszähler überarbeitet.
- Samil: Backups wurden nicht richtig erzeugt bzw. eingelesen. Behoben
- Enfinity: Backups wurden nicht richtig erzeugt bzw. eingelesen. Behoben
- Steca: Fehlerhafte Werte des Wechselrichters werden jetzt plausibilisiert.

2.7.1 Build 45 - 26.04.2012

Erweiterungen:

- Sputnik: Solarmax 10MT2, 13MT2, 15MT2
- Ereignisprotokoll:
 - Im Internet Explorer sind die Ereignisse nun auch sortiert.
 - Sortierung und Filterung beschleunigt.
 - Seite wird bei Änderung der Filtereinstellung nicht komplett neu geladen
 - Anzahl der angezeigten Events in IE und FF auf 1600, sonst 800
 - Wenn mehr Events darzustellen sind werden diese nun auf mehrere Seiten aufgeteilt
- WLAN:
 - Beschleunigter Verbindungsaufbau

- Bessere Unterstützung für versteckte SSIDs (funktioniert nun auch mit mehreren versteckten Netzen)
- Bessere Unterstützung von WLAN-Repeatern (automatische Verbindung mit AP mit höchster Empfangsstärke)

Fehlerbehebungen:

- Solar-Log²⁰⁰: Firmware-Update auf 2.7.1 Build 44 konnte dazu führen, dass der Solar-Log²⁰⁰ nicht mehr gestartet werden konnte. Behoben.
- WLAN: Einstellungen wurden bei Solar-Log²⁰⁰ ohne erkannte Wechselrichter nicht über Neustart hinweg behalten. Behoben.
- Visualisierung: In der Übersichtstabelle unter der Grafik wurde bei Geräten mit mehreren MPP-Trackern der DC-Wert des zweiten Trackers mit dem des dritten überschrieben. Der Dritte Tracker wurde mit 0 angezeigt. Behoben.
- Santerno TG-WR mit Firmware-Version WR \geq 1700 war der Ertrag um Faktor 10 zu klein. Behoben.
- Danfoss TLX: Verfeinerung der Fehlergruppen. Bisherige Fehlermeldungen können als "undef" erscheinen.
- Socomec: Auslesen des Fehlerstatus verbessert
- Inepro DMM 1250D (3-phasig): Erkennung des Stromzählers überarbeitet, ist nun zuverlässiger.
- Fronius: Diagnose-Funktion 10% konnte nicht ausgeführt werden. Behoben.

2.7.1 Build 44 - 22.03.2012

Achtung: Diese Firmware bitte nicht beim Solar-Log²⁰⁰ einspielen. Firmware-Update auf 2.7.1 Build 44 kann dazu führen, dass der Solar-Log²⁰⁰ nicht mehr gestartet wird.

Einspeisemanagement:

- 70 Prozent Festabregelung mit Verrechnung Eigenstromverbrauch.
Hinweis: Nur möglich mit S0-Stromverbrauchszähler
- Blindleistungsunterstützung für SMA/ Kaco/ Diehl/ Delta/ Sungrow

Neue Wechselrichter:

- Valenia
- Fronius RL
- Chintpower <20K
- Chintpower 20K+
- PvPowered Zentralwechselrichter über RS485 (Typen: PVP 30KW, 35KW, 50KW, 75KW, 100KW, 250KW, 260KW, 500KW)

Neue Zähler:

- Janitza (Stromzähler / Utility-Meter)
- Inepro/DMM Pro-1250D 3-phasig über RS485

Neuer SCB-Typ:

- Stringmonitorbox Solar-Log SMB (Phoenix Contact) vorbereitet

Erweiterungen:

- Mastervolt: Neue WR-Typen ES 2.2, ES 3.3, ES 4.6, ES 5.0, ES 3.6, CS30TL, CS7TL, CS10TL, CS12TL
- Delta: Neuer WR-Typ SOLIVIA 11 EU G4TR
- Bei neueren Diehl-AKO Wechselrichtern der TLD Familie mit mehreren MPP-Trackern werden diese nun einzeln ausgewertet (Typen: 13000 TLD, 18000 TLD, 19000 TLD, 22001 TLD, 22000 TLD)
- CO2-Anzeige in Ib für USA
- Solar-Log500: Anzeige PM+ beim Gerätestart
- Sensorboxen und serielle Stromzähler behalten bei der WR-Reihenfolge ihre Position.
- Dänische Übersetzung aktualisiert
- Überarbeitung der Ertragsdatenvisualisierung über den lokalen WEB-Browser
- Die Anzeige "Bilanz" aktiviert nun automatisch "Alle" Wechselrichter

Wird mit aktivierter "Bilanz" ein Wechselrichter oder eine Gruppe zusätzlich angewählt wird "Bilanz" automatisch abgewählt. Dadurch ist in der Bilanzansicht nun immer der Vergleich zwischen der gesamten Ertragsleistung und dem Verbrauch zu sehen.

- In der Monats/Jahres/Gesamtübersicht werden bei zusätzlich angehaktem Verbrauchs- oder Gesamtertragszähler zusätzliche Balken für diese eingeblendet.
- In der Tabelle unter der Gesamtübersicht wird nun eine gemittelte spezifische Leistung und keine Summe mehr angezeigt.

Für das laufende Jahr wird zusätzlich hierbei ein anteiliger Wert verwendet.

In der dazugehörigen Wertetabelle ist sowohl der gemittelte Wert als auch die Summe aufgeführt.

- In der Tabelle unter der Tagesansicht wird der Ist-Wert nun als Überschuss / Fehlbetrag in Prozent angezeigt.
- Mouseover bei Temperatur-Kurve und Fahrenheit hat °C angezeigt. Behoben.
- Button für Temperatur hat in der englischen Version °C angezeigt. Hier erscheint nun T-Inv.
- In Wertetabellen und Grafiken wurden in Schaltjahren unterschiedliche Prognosewerte angezeigt.

Dies wurde vereinheitlicht: In der Prognose wird nun für den 29. Februar ein Tagessoll wie in nicht-Schaltjahren angenommen

Änderungen in der Gesamtübersicht (Linienübersicht - Vergleich der letzten X Jahre):

- Die Anzahl der anzeigbaren Jahre wurde erhöht (bis zu 10).
- Titel wird nun richtig angezeigt.
- Daten am Anfang/Ende eines Jahres werden nun richtig dargestellt.
- Monatslinien und Ertragslinien stimmen nun überein.
- €-Ertrag wird angezeigt.
- In der Eigenverbrauchsquote wurden Ertragszählerwerte mit Pac-basierten Werten verglichen.
- Nun werden auch von den Wechselrichtern die Ertragswerte verwendet.
- Wenn nur ein Verbrauchszähler visualisiert wird, wird nun korrekt ein Verbrauch angezeigt und kein Ertrag.

Fehlerbehebungen:

- Optimierung der 100%-Regelung bei PM für Vectron, Sunways, Sungrow, Ingeteam, Convteam, Refu, Phoenixtec.

- Solarmax 10 MT: Bei Neuinstallationen werden nur noch 2 Strings aufgezeichnet.
- Phoenixtec: Auswertung eines zusätzlichen Fehlerregisters, wenn im Protokoll vorhanden.
- Phoenixtec/Sunville: Optimierung der Fehlerauswertung (z.B. "FanLock-Warning")
- SMA derating: Fehlerhafte 'derating' Signalisierung älterer Wechselrichter behoben.
- Sungrow: Udc war um Faktor 10 zu groß. Behoben.
- Ingeteam: Ingecon 5.4 kW wird nun korrekt erkannt und aufgezeichnet.
- Sunways: Auslesen der Fehler beim PT30/33 korrigiert
- Nach "Firmware-Aktualisierung" oder "Systemeinstellung laden" blieb Browser in der Anzeige "bitte warten" stehen. Behoben.
- Beim Einlesen des Anfangsbestandes wurden nicht immer alle bisherigen Daten gelöscht. Behoben.
- Daten im Anfangsbestand von heute oder in der Zukunft werden nicht mehr importiert.
- WLAN-Schlüssel bzw. SSIDs mit Sonderzeichen werden nun unterstützt.
- In WLAN-Netzwerken mit Repeatern, die gleiche SSIDs verwenden, wird nun nicht mehr zwischen den APs gewechselt
- Beim PM-Dialog wurden nicht alle Werte gespeichert, wenn viele Checkboxes selektiert waren. Behoben.
- Nach dem Ändern der WR-Reihenfolge waren teilweise 100 WR eingetragen. Behoben.
- Beim Solar-Log1000 ohne PM funktioniert die 70%-Festabregelung nicht. Behoben.
- Danfoss TLX: Anzeige der Fehlermeldungen in Gruppen (z.B. "Grid 40-99"). Bisherige Fehlermeldungen können als "undef" erscheinen.
- Mastervolt XL5000: es wurde nur der Ertrag von String 1 ausgelesen, nicht der Gesamtertrag. Behoben.
- Helios: Fehlerhafte Datenaufzeichnung bei geringer Leistung. Behoben.

2.7.0 Build 43 - 09.01.2012

Neue Wechselrichter:

- AEG 3ph (PV10KW,PV12.5KW,PV15KW)
- Helios
- Motech neue WR-Typen PVMate 2900U, PVMate 3840U, PVMate 3900U, PVMate 4900U, PVMate 5300U, PVMate 6500U, PVMate 7500U

Wechselrichterüberarbeitungen:

- Diehl-AKO: Überarbeitetes Powermanagement. Ein Netzwerksan an den Wechselrichtern ist jetzt nicht mehr notwendig.
- Danfoss UniLynx und Solar-Log™ PM: Ab sofort können UniLynx WR leistungsbegrenzt werden.

Im Falle einer Leistungsbegrenzung werden die UniLynx WR auf Standby geschaltet und bei 100% wieder eingeschaltet. Eine stufige Leistungsreduzierung ist aus technischen Gründen nicht möglich.

- Die Leistungsreduzierung greift nur bei Anlagen, in denen ausschließlich UniLynx WR zum Einsatz kommen.
- Kaco: Neue Fehlernummern 67-100
- PVPowered PVP5200 konnte in einer bestimmten Seriennummernausprägung nicht erkannt werden. Behoben.
- PVPowered: Kommunikationsabbrüche bei Ethernet-Verbindung behoben.
- RefuSol: Fehlertexte für englisch, französisch, italienisch und spanisch überarbeitet.

Zertifizierungsprozess entsprechend des EEG 2012 ist derzeit mit folgenden WR-Herstellern im Gespräch:

- Danfoss
- AEG PV10, PV12.5, PV15
- Fronius
- Refu
- Powerone
- Siemens
- Omron
- Sungrow

Erweiterungen:

- Optimierte Leistungsüberwachung: Bei mehreren Strings wird der Störungscounter immer nur einmal pro Wechselrichter erhöht.
- Blindleistungssteuerung nach neuem EEG 2012 umgesetzt
- Wirkleistungsbegrenzung der Wechselrichter fix auf 70% konfigurierbar.
- Wirkleistungsbegrenzung optimiert durch Bezugnahme auf maximale AC-Leistung des WRs
- Konfigurierbarer EMail-Versand bei Änderung der Leistungsbegrenzung
- Relais schließen wenn Leistungsbegrenzung durchgeführt wird.
- PM-Diagnosescreen bei Solar-Log¹⁰⁰⁰
- Elkor als Utility-Meter
- Roaming bei internem GPRS nun einstellbar. Default=Roaming off.
- Neues Land: Malaysia

Fehlerbehebungen:

- Die Namensauflösung "solar-log" hat bei aktiviertem DHCP im Solarlog, aber fehlendem DHCP-Server nicht funktioniert. Behoben.
- Bei Full-Service/Commercial Edition und Konfigurierung über WEB wurden nicht alle Parameter übernommen. Behoben.
- Probleme bei langen WLAN-Schlüsseln. Behoben.
- In der Monatsansicht wurden bei der Wertetabelle wenn "Alle" und gleichzeitig einzelne Wechselrichter selektiert wurden, die Werte verdoppelt. Behoben.

2.6.0 Build 42 - 02.11.2011

Erweiterungen:

- Neuer WR: Omron
- Neuer WR: Enfinity
- Neuer WR: Ginlong
- Neuer WR: Ölmaier
- PowerOne: Neue WR-Modelle PVI-4.6, PVI-3.8, TRIO-20.0, TRIO-27.6, PVI-UNO-2
- Schneider Electric: Xantrex GT30E
- KACO: Fehlertexte sind nun auch in Englische Französische verfügbar.

- PowerOne: Der AC-Netz-Error steht nur kurz an, deshalb wird über Status 1, der länger als eine halbe Stunde ansteht, eine Fehler-E-Mail generiert
- Neuer Stromzähler für RS485: Iskra (WS1102)
- Neuer Stromzähler für RS485: DMM (Pro75D -Modbus)
- Ab sofort werden auch die absoluten Stromzählerstände der digitalen Stromzähler mit RS485 aufgezeichnet, nicht nur der Tagesertrag.
- Bei digitalen Stromzählern über RS485 wird in der Browser-Ansicht nun an Stelle des PAC-Max (Maximalwert) der letzte Zählerstand in Wh angezeigt.
- Solar-Log¹⁰⁰⁰: Im Status bei der WR-Erkennung wird nun "---", "WR", "Sensor", "Zähler" oder "fertig" angezeigt, abhängig wonach gerade gesucht wird. In der Anfangskonfiguration werden Stromzähler für RS485 Doppelbelegung nun wie WR aus einer Liste ausgewählt.
- Solar-Log⁵⁰⁰: Im Wechselrichter-Menu gibt es nun den Punkt "Stromzähler". Hier können "Elkor WattsOn", "Iskra" oder "DMM" für RS485 Doppelbelegung ausgewählt werden. Bei der Wechselrichter-Erkennung wird nun in der oberen Zeile immer der momentan gesuchte Typ angezeigt, also auch Sensor oder Stromzähler bei Doppelbelegung
- Solar-Log²⁰⁰: In der Startkonfiguration können Stromzähler für RS485 Doppelbelegung nun aus einer Dropdown-Liste gewählt werden.
- IP-Adressen der Ethernet Schnittstelle: Die Ethernet-Schnittstelle hat nun immer zusätzlich eine Adresse im Auto-IP Bereich (169.254.WX.YZ) wobei WXYZ für die letzten vier Ziffern der Seriennummer steht.
- Erreichbarkeit des Loggers nun über "solar-log" und "solar-log-wxyz" (nicht mehr nur 3 Ziffern sondern vier!)
- Anzeige von ">98%" Effizienz am SL1000 Display
- Anhebung der Plausibilitätsgrenze für Temperaturen von 100°C auf 200°C.
- FTP-Übertragung überarbeitet. => Neue Fehlernummern bei FTP Testübertragung!
- Die Anzeige der Windgeschwindigkeit in der Visualisierung wurde verbessert.
- Der Status des internen GPRS-Modems wird in der Browser-Ansicht nun detaillierter dargestellt: Initialisierung->Verbinde...->Verbunden (XX%)->Einwahl...->Online (XX%)
- Beim E-Mail-Versand durch den Solar-LogTM wird nun in der Betreffzeile hinter "Solar-Log - " zusätzlich die Seriennummer des Gerätes in eckigen Klammern eingefügt

- Verbesserung für RS485 Funkpaket – hier muss künftig im Solar-Log™ definiert werden, ob eine Funkverbindung im RS485 Bus vorhanden ist. Wenn dies der Fall ist,
- wird der Solar-Log™ auf den Datenbus für Funk optimiert. Bei den Funkpaketen wird eine Konfigurationsänderung durchgeführt. Diese können dann ausschließlich mit Solar-Log™ ab Release 2.6 betrieben werden.

Fehlerbehebungen:

- Fehlender Blinkcode bei ungesetztem Datum/Uhrzeit wieder vorhanden.
- Wenn Datum/Uhrzeit noch nicht gesetzt wurde, wird hier nun als Default der 1.1.2000 00:00 verwendet. Bisher wurde hier das Jahr 2018 gesetzt.
- Probleme bei der Länderauswahl mit Sonderzeichen im Ländernamen sind behoben.
- In der Browser-Ansicht konnte die Sommerzeiteinstellung "Keine" nicht ausgewählt werden. Behoben.
- Samil: Probleme mit der Aufzeichnung der Ertragswerte bei "SolarLake" und möglicherweise "SolarOcean" sind behoben. Bei mehreren anstehenden Fehlern werden diese nun nacheinander ins Ereignisprotokoll eingetragen.
- Bei Ölmaier wurde die Maximaltemperatur von 70° auf 90° geändert.
- Steca 3000/3600: Pac wird korrekt gelesen
- AROS: Default-Einstellung bei Störung: Permanent-Fault als Status erzeugt nun auch eMail.
- SMA/Bluetooth: Uac/Pdc Ausreißer morgens und abends behoben.
- Bei Aten-Wechselrichtern wurde die Wechselrichter-Erkennung für mehrere Wechselrichter überarbeitet.
- Kaco:
 - * Anpassungen für ältere 100k-Modelle (Tagesertrag/Nachtabstaltung)
 - * TL3/TR3: Erkennung der Nachtabstaltung optimiert
 - * Erkennung lieferte sporadisch zu viele Wechselrichter. Behoben.
- In der Wertetabelle für die Energiebilanz wurde der Gesamtverbrauch aus Leistungswerten berechnet. Umgestellt auf Ertragszähler.
- Probleme bei Reset-Taster bei älteren BT-Geräten mit neuester Firmware sind behoben.
- Solar-Log⁵⁰⁰: Probleme bei Neuaufruf bei der Auswahl eines Sensors sind behoben.

- Probleme mit der Aufzeichnung nachts bei den Sensorboxen mit Windsensor sind behoben.
- Bei Erweiterung um Sensorbox wird die Ereignistabelle nun korrekt übernommen.
- Probleme bei der Änderung von bestehender Generatorleistung einzelner MPP-Tracker auf 0 sind behoben.
- Probleme beim Setzen der Checkbox am Solar-Log¹⁰⁰⁰ im Dialog Anlagenüberwachung abhängig von den Störungsmeldungen mit dem Muster "von 1 bis 1" sind behoben.

2.5.0 Build 39 - 23.08.2011

Wechselrichterhersteller Samil nun auswählbar Bluetooth am SL500 nun auswählbar.

2.5.0 Build 39 - 08.08.2011

Erweiterungen:

- Solar-Log String Connection Box Überwachung
- Sensor Box M&T Basic auf RS485
- Sensor Box nun auch bei Solar-Log200 und Solar-Log500 anschließbar
- Stromzähler Elkor Wattson auf RS485

Neuer Wechselrichter-Hersteller:

- Albatech Trifase und Albatech Monofase
- Growatt
- Siemens
- Carlo Gavazzi
- Eaton
- Aten
- Pairan
- Samil
- Danfoss: neuer 8k WR und Änderung für neue WR-Softwareversion 2.1
- Danfoss: Optimierung bei der Leistungsreduzierung
- Kaco: neue WR-Typen TL3/TR3
- Easy-Installation Solar-Log200 mit S0 erweitert
- Easy-Installation Solar-Log200 mit M&T Sensor erweitert
- Easy-Installation-WEB ist nun über Web-Interface startbar
- WLAN: Unterstützung von WPS-Pushbutton
- GPRS-Verbindungsqualität auch über Web-Interface sichtbar
- Wert bei Vergütung nun maximal 654,00 Cent (bisher 99.99 Cent)
- Eingabe von Benutzer/Passwort ("solarlog"/"solarlog") bei File-Uploads über Web-Interface entfällt
- Maximale erlaubte Temperatur bei M&T-Sensorbox auf 100°C erhöht
- GMT Zeitangaben nun auch mit HH:MM möglich (bisher nur HH)

Fehlerbehebungen:

- config konnte bei dänischer Sprache nicht korrekt gespeichert werden. Behoben.
- Diehl-WR und Schneider-Display in Kombination war fehlerhaft. Behoben.
- Das Rücksetzen der Ertragsdaten am Solar-Log500 hat nicht richtig funktioniert. Behoben.
- WLAN: Verbesserte Unterstützung von festen IP-Adressen
- Easy-Installation: LED-Status nach Abbruch war nicht richtig gesetzt. Behoben.
- SL1000: Bei Rücksetzen der Wechselrichterkonfiguration wurden die Ertragsdaten nicht immer gelöscht. Behoben.
- Berechnung der Sollwerte kWp in der 1. Anlagengruppe war fehlerhaft. Behoben.
- Mastervolt: Beim XL5000 wird jetzt nur noch ein MPP-Tracker ausgewertet.
- Fronius: Berechnung des Wirkungsgrades bei IG Plus 100V-3 korrigiert.
- Sunpower: Berechnung des Wirkungsgrades bei den Reihen SPR-X0001F / SPR-X001F korrigiert.
- Werte-Tabelle in Tagesansicht überarbeitet
- Werte von S0-Zählern bei Anlagengrößen > 100 kWp waren im Touch-Display und Teilweise auf der Weboberfläche fehlerhaft angezeigt.

2.4.0 Build 38 - 27.06.2011

Fehlerbehebungen:

- SMA: Datenprotokoll-Timingverhalten insbesondere an TriPower-WR angepasst. Dadurch ist eine kontinuierliche Aufzeichnung gewährleistet.
- WLAN: Open-System Authentifizierung bei WEP korrigiert.
- Plausibilisierung Check der Ertragswerte bei Zentral-Solar und Motech
- Ingeteam: WR-Bezeichnung bei Störungsmails eingetragen

2.4.0 Build 36 - 06.05.2011

Erweiterungen:

Eintrag der Sensor-Ertragsdaten auch in die Months.js und Years.js

Fehlerbehebungen:

- Sensorbox erkannte zwischen Mai und Oktober nachts fälschlicherweise einen Ausfall. Behoben.
- Sprachdateien für EN, ES,NL,DK in Grafikvisualisierung fehlerhaft. Behoben.

2.4.0 Build 37 06.06.2011

Erweiterungen:

- SolarMax MT-Serie wird nun korrekt mit allen 3 MPP-Trackern unterstützt
- AROS: PM integriert.
- Delta: Berücksichtigung der Wechselrichter Fehler I/O discrepancy und Power unsymmetric
- RefuSol: Modelle 4K,5K und 6K Powermanagement realisiert und Fehlermeldungen aktualisiert

Fehlerbehebungen:

- Keine Sonderbehandlung des Reset-Tasters bei Easy Installation
- Solar-Log PM - Leistungsreduzierung: Auch der Zustand "Alle Eingänge unbelegt"
- ist nun ein gültiger Zustand und kann mit einem Leistungswert, z.B. 100%, versehen werden.
- Kaco XP100 (alte Version) wird nun korrekt unterstützt
- SMA US-Versionen: Pdc wird nun korrekt ausgelesen.
- Fronius/Sunpower: Fehlerhafte Anzeige der DC-Leistung bei einigen Modelltypen behoben Bei Größeren Anlagen wurde im Erkennungsdialog eine größere Anzahl Wechselrichter angezeigt. (Ohne weitere Auswirkungen)
- GE: Pdc bei mehreren Strings und ungleicher Verteilung ist korrekt.
- AUTOIP Funktion wird auch bei nachträglich aktualisierten Solar-Logs nun aktiviert.

- WLAN: Fehler (Aufhängen) beim connect bei falscher verschlüsselungswahl behoben Falsche Erkennung des WEP 64/128 Modus bei schlüsseländerung behoben Übersetzung der Wlan Dialoges in der Web-ansicht vervollständigt. Die Statusanzeige ohne eingerichtetes WLAN war fehlerhaft.
- Motech/ZentralSolar: Bei PVMate 3300MS und PVMate 3800MS(Motech) und ZSD 4500TL und ZSD 5000TL(Zentralsolar)wird nun der 2.String richtig angezeigt.
- Web-Oberfläche: Sonderzeichen wie z.B. "/" bei Texteingaben werden nun richtig behandelt.
- In der Tagesansicht werden die Prozentangaben in der Wertetabelle auch richtig angezeigt, wenn einzelne WR selektiert wurden.
- WLAN: Der Verschlüsselungstyp WPA2-ÄS (CCMP) wird jetzt korrekt eingestellt
- Passwort-Eingabelänge für WEB-Oberfläche war beim Anlegen und Abfragen unterschiedlich. Nun durchgängig maximal 19 Zeichen.
- Eigenstromoptimierung: Wurden Einschalt- und Abschalt-Uhrzeit manuell auf 0 gesetzt, wurde anschließend immer wieder die Standard-Zeiten eingesetzt. Behoben.

2.4.0 Build 35 - 04.05.2011

Unterstützung der neuen Solar-Log Modelle "WiFi" und "GPRS"

WiFi / WLAN:

- * Konfiguration des WLAN-Moduls über die lokale WEB-Oberfläche, beim Solar-Log1000 auch über den Touch-Screen
- * Unterstützung aller Verschlüsselungsarten
- * WPS-Funktion in Vorbereitung
- * Anzeige der WLAN Signalstärke für optimale Positionierung des Solar-Log

GPRS:

- * Das interne GPRS-Modul kann komplett stromlos geschaltet werden
- * Anzeige der GPRS Signalstärke
- * "Versehentliches" Roaming, also Einloggen in grenznahe Funknetze nicht mehr

möglich

"Easy Installation":

- * Neue Funktion zur einfachen Installation ohne Konfiguration vor Ort
- * Automatische Anbindung an Solar-Log WEB Commercial / Classic2
- * Automatische Erkennung der angeschlossenen Wechselrichter

(Derzeit unterstützte Hersteller:

SMA,Kaco,Fronius,Solarmax,Powerone,Danfoss,RefuSol,Kostal,Diehl,
Sunways,Mastervolt,Delta,Sungrow,Sunville,AEG PS,AROS,Europa Solar,
Salicru EQX,SE SunEzy,Ever-Solar.

Alle anderen müssen bisher manuell konfiguriert werden!)

Neue Wechselrichter:

- Sunways: Unterstützung PT-Serie über RS485. Wichtig: Dazu muss der WR auf die neueste Firmware aktualisiert werden

Erweiterungen:

- In der lokalen Web-Ansicht wird im Eingangsdiallog nun die Anzahl Stromzähler und Sensoren angezeigt

Fehlerbehebungen:

- Ingeteam: PM wird nun unterstützt
- Santerno: PAC-Überlauf bei großen Wechselrichtern behoben
- SMS-Telefonnummer wurde bei Eingabe über Solar-Log1000-Display nicht immer permanent gespeichert. Behoben.
- S0-Zähler (Als Gesamtanlagenzähler oder WR) liefert teilweise keinen Tagesertrag. Behoben.
- S0:PAC bei Faktor > 1000 war falsch. behoben.
- Sensorboxen wurden in der Grafik-Werte-Tabelle mit angezeigt. Behoben.
- Ertragskurve bei AROS, Riello, Phönixtec... mit Plateau. Behoben
- Danfoss-Erkennung optimiert.
- Motech/Zentralsolar: PAC bei 3-phasigen WR falsch. Behoben

- Sunville SV10000 hatte beim Tagesertrag nur 1/3 des tatsächlichen Wertes. Behoben.
- Mastervolt QS3500 zeichnet nun 2 MPP-Tracker auf.
- Mitsubishi: Tagesertrag morgens teilweise zu hoch. Bessere Plausibilisierung. Keine "Plateaus" mehr.
- Sunpower: Die Wirkungsgradberechnung war fehlerhaft. Behoben.
- GE:PDC-Berechnung bei 2 Strings fehlerhaft. Behoben.
- SMA: Tripower - Erkennung auf Nachtabstaltung verbessert. Dadurch Probleme mit Tagesertragsberechnung behoben. Bei der Datenkorrektur wird nun das Datumsformat des Landes berücksichtigt.
- Motech/ZSD: Korrektur der Ertragswerte.
- Mastervolt: Ertragsplausibilisierung
- Delta: Tagesertragsplausibilisierung.
- Speichern der Wechselrichter/Grafik-Skalierung (Y-Achse) war teilweise nicht korrekt. Behoben.
- Anzeige der Adresse/Seriennummer bei Zentralsolar war immer 0. Keine Auswirkung auf Funktionalität. Behoben.
- Wechselrichterauswahl bei Solarlog500 war teilweise nicht korrekt. Behoben.

2.3.1 Build 33 - 22.03.2011

Neue unterstützte Wechselrichter-Hersteller:

- * Q3, Anbindung über RS485
- * EKO Energy, Anbindung über RS485

Erweiterungen:

- * RefuSol/Sinvert: Bei Einstellung auf 9600 Baud kompatibel zu RS485-Funkpaket (nur bei 3phasigen Modellen möglich!)
- * Firmware-Updates werden nun über rollierende LEDs mitgeteilt.
Dies ist besonders beim Solar-Log200 hilfreich, der kein Display hat, um das laufende Update anzuzeigen.
- * Schneider SunEzy und Wechselrichter von Phönixtec: Ertragsberechnung umgestellt auf Gesamtzähler
- * Delta: Neue WR-Typen für USA und Australien
- * Solivia 5.0 AP G3 auf 2 Strings erweitert
- * Bridge Error und BPC Comm error erst anzeigen, wenn sie länger als 10 Min. anstehen
Temperatur-Plausiprüfungen
- * Aros SIRIO Zentralwechselrichter werden jetzt unterstützt.
- * Diehl AKO: Neue Fehlermeldungen (E-90 bis E-95) wurden eingebaut
Des Weiteren werden nun Fehlermeldungen die bisher nicht eingebaut sind, aber in gültigen Fehlerbereichen liegen ordentlich zugeordnet (E < 100 = Installationsfehler, E < 200 allg. Systemfehler ...)
- * Email-Versand wurde beschleunigt

Fehlerbehebungen:

- * Firmware-Update über "Jetzt auf neue Firmware prüfen" funktionierte nicht mehr.
Behoben.
- * Bei BT und RS485A in Kombination, konnte keine Sensor-Box ausgewählt werden.
Behoben.
- * GE: 2-String-WR wurden intern als 1-String WR dargestellt. Behoben.
Keine Neu-Erkennung notwendig

- * Effekta: Fehler in der Behandlung von unsauberem Telegrammen behoben.
- * Comlynx/Danfoss: Negative Temperaturwerte werden als 0 dargestellt, nicht mehr als 30

Bezüglich Einstrahlsensor:

- * "DC-Tagesertrag" wird nun korrekt nach days.js fortgetragen (war bisher immer =0)
- * Temperaturen bei -1 bis 0 Grad führten zu Fehlberechnungen (Vorzeichenfehler). Behoben.
- * Default für Sensor-Überwachung nun auf 15%-Abweichung gesetzt (wird auch rückwirkend für alte Firmwares korrigiert)
- * Bei Emails aus der Leistungsüberwachung wurde teilweise der falsche Soll-WR angegeben. Behoben.
- * Ingeteam: Die Wechselrichter mit 2.5kW und 25KW Leistung haben eine identische Kennung.
- * Der Solar-Log hat dadurch das 25KW Gerät als 2.5KW Gerät erkannt. Ab sofort wird durch Abgleich mit der angeschlossenen Modulleistung intern dann auf das 25KW Gerät umgeschaltet.
- * Bei großem Email-Aufkommen und/oder fehlerhafter SMTP-Konfiguration kam es zu Aufzeichnungslücken.
Behoben, nach drei Fehlversuchen in Folge werden alle anstehenden Emails mit Fehler 98 nicht versandt.

2.3.0 Build 32 - 01.02.2011

Fehlerbehebungen:

- * Solutronic: Fehlererkennung Solutronic war nur für einen WR korrekt
WR-Erkennung sucht nach erfolglosem Scan mit neuem (Solutronic-)Protokoll
jetzt auch nach dem alten (SolarLog-)
Protokoll (Mischbetrieb am gleichen Port aber nicht möglich)
- * SMS-Versand über Modem optimiert (Fehler11 kam, obwohl SMS versendet wurde).

- * Neuer Delta-Wechselrichtertyp SOLIVIA_CS (66KW)
- * Speicherplatz erweitert für Dateinamen bei der ftp-Übertragung (nötig für Seriennummern ab 10 Stellen).

2.3.0 Build 32 - 25.01.2011

Fehlerbehebungen:

- * Anzeige der Adresse/Seriennummer bei Zentralsolar war immer 0. Keine Auswirkung auf Funktionalität. Behoben.
- * Wechselrichterwahl bei Solar-Log500 war teilweise nicht korrekt. Behoben.
- * GE: Problem bei der Wechselrichtersuche über das Netzwerk. Behoben.

2.3.0 Build 31 18.01.2011

Erweiterungen:

- * Die neuen Mitsubishi-Modelle "PV-S" werden nun erkannt.

Fehlerbehebungen:

- * Länderauswahl bei Erstkonfiguration über WEB-Browser war im Internet Explorer nicht möglich. Behoben.
- * Fronius: Erkennung war in der Version 2.3.0-30 nur bis 4 WR möglich. Behoben.

2.3.0 Build 30 - 17.01.2011

Neue unterstützte Wechselrichter-Hersteller:

- * GE (General Electrics), Anbindung über Netzwerk
Typen: SVT 2000, SVT 3000, SVT 4000, SVT 5000
- * Hyundai
Typen:
HPC-050-HT-E, HPC-100-HT-E (PM Leistungsreduzierung)
HPC-250-HT-E (PM Leistungsreduzierung/Blindleistungsregelung)
- * IDS (alle Modelle) Bei Rückfragen bitte Hersteller kontaktieren
- * Solutronic
Typen: SP25, SP35, SP50, SP55, SP100, SP120, SP300
(alle mit Powermanagement Leistungsreduzierung)
Ab sofort wird das Original-Protokoll von Solutronic unterstützt. D.h.
alle Modelle von Solutronic sind nun kompatibel, auch die neuen.
- * Rudolf Fritz (Zentralwechselrichter) - Support über diesen Hersteller.
- * Fronius: Der Fronius-Treiber wurde komplett überarbeitet.
Es werden nun alle Fronius WR unterstützt, auch Zentral-WR.
Power-Management wird unterstützt: Alle IGPlus / V / CL
Datum und Uhrzeit werden nun korrekt an den WR initialisiert. Dadurch zeigt
nun auch der Tagesertragszähler am WR korrekte Werte an.
- * Kaco: Es werden nun alle Kaco WR unterstützt, auch Zentral-WR.

Internationalisierung:

Ab sofort kommt nach der Auswahl der Benutzersprache die Länderauswahl.
Abhängig davon werden Zeitzone, Datums- und Uhrzeitformat, die Währung
und Temperatureinheit voreingestellt. Auch die Sommerzeit-Regelung
lässt sich an die Region anpassen oder auch komplett abschalten.

Eigenstromverbrauch:

Bereits bisher konnte am Solar-Log500 und Solar-Log1000 ein S0-Stromzähler zur Überwachung und Visualisierung des Stromverbrauchs angeschlossen werden. Für den Solar-Log1000 wurden bezüglich Eigenstromverbrauch und Optimierung der Selbstnutzung nun zusätzliche Funktionen eingebaut:

- * Darstellung der aktuellen Strombilanz (nur in Verbindung mit Stromverbrauchszähler)
- * Bis zu 4 externe Netzwerksteckdosen schalten in Abhängigkeit der momentanen Stromproduktion bzw. des Stromüberschuß (nur in Verbindung mit Stromverbrauchszähler)

Sensorik:

Es können nun bis zu 9 Sensor-Boxen angeschlossen werden. Dabei muss darauf geachtet werden, dass die letzten 2 Ziffern der Sensor Box-Seriennummer unterschiedlich sind.

Achtung! Erst M&T-Sensoren ab Produktion 2011 können mehrfach im RS485-BUS verbaut werden.

Jede Sensor-Box muss mit einer Modulfeld-Nummer versehen werden, damit eine eindeutige Zuordnung Sensor<->Wechselrichter gemacht werden kann.

Grafische Darstellung:

Je nach Auswahl der WR werden die Sensor-Einstrahlwerte anteilig berechnet und wie bisher als grüne Soll-Linie eingeblendet.

Alarmierung:

Die Solar-Log Alarmierung berücksichtigt ab sofort auch den Einstrahlsensor.

- * ausgefallene WR werden früher erkannt
- * ausgefallener Sensor wird erkannt
- * Leistungsvergleich nun auch für Kleinanlagen mit 1 WR oder 1 Digitalzähler möglich
- * schlecht ausgerichteter oder abgedeckter Sensor wird erkannt

Power-Management:

Ab Solar-Log1000 Produktion 2011 wird eine erweiterte PM-Hardware eingebaut, die den Anschluss von zwei digitalen Rundsteuerempfängern unterstützt. Dies ist gekennzeichnet am Solar-Log-Touchscreen im Hauptmenue als "Power-Management+" (Plus). über die Erweiterung kann jetzt auch die externe CosPhi-Regelung durchgeführt werden. Statische CosPhi-Regelung oder Regelung über P/Pn-Kennlinie konnte auch bereits mit der bisherigen Hardware erfolgen. Weitere Informationen und unterstützte WR mit CosPhi-Regelung - siehe auf unserer Homepage.

2.2.0 Build 27 - 01.11.2010

Neue unterstützte Wechselrichter-Hersteller:

- * Delta (alle WR, auch Zentral)
- * Sungrow (alle WR, auch Zentral)
- * Sustainable Energy (alle WR)
- * Salicru EQXLV (alle WR)

Die Belegungen der Datenkabel sind im Downloadbereich auf unserer Homepage verfügbar.

Erweiterungen:

- * Power-One: * Zentralwechselrichter werden nun unterstützt
- * Power-Management (Leistungsreduzierung) wird unterstützt
- * Mastervolt: CS-Serie wird nun korrekt unterstützt
- * Kaco: Power-Management (Leistungsreduzierung) verbessert. Insbesondere bei großen Anlagen mit vielen WR.
- * RefuSol: Power-Management (Leistungsreduzierung) wird unterstützt

Fehlerbehebungen:

- * Die Leistungsanzeige bei Groß Displays war bei Zentralwechselrichter um Faktor 10 zu klein. Behoben.
- * Schneider Electric (SunEzy-WR): Leistungswerte teilweise falsch. Behoben.

* Effekta: Teilweise Probleme mit Tagesertragsberechnung. Behoben.

- Bei Anschluss von WR über einen Stromzähler mit S0 wurden die Prognose- und CO2-Werte in der Grafik nicht korrekt angezeigt. Behoben.

2.1.0 Build 27 10.08.2010

Erweiterungen:

Neue unterstützte Wechselrichter:

- * Powercom
- * Alpha-Sol
- * Winaico

2.1.0 Build 26 - 29.07.2010

Fehlerbehebungen:

- Die Einbindung der 1-phasigen Refusol in der vorherigen Version hatte Auswirkung auf die Datenkommunikation mit SMA-WR, die dadurch teilweise nicht mehr korrekt funktionierte. Behoben.

2.1.0 Build 26 - 26.07.2010

Erweiterungen:

- Refu: 1-phasige RefuSol-WR (<10kW) können nun auch überwacht werden.

2.1.0 Build 26 - 16.07.2010

Erweiterungen:

- der neue WEB-Dienst "Solar-Log WEB" mit den entsprechenden Diensten 'Full Service / Classic 2 Edition / SelfMade / Classic 1' wird nun in den Internet-bezogenen Konfigurationen berücksichtigt.
- Ab 19.07.2010 steht die Anmeldung unter "home.solarlog-web.de" zur Verfügung.
- Es können nun bei GPRS-Modems auch SMS direkt über das Modem versendet werden (Dialog Netzwerk/Lan). Die SMS-Kosten werden direkt der SIM Karte berechnet.

2.0.4 Build 25 - 02.07.2010

Fehlerbehebungen:

- SMA: Solar-Log1000: Fehlerhafte Daten wenn an beiden Schnittstellen SMAingestellt war.

Für SB/SWR Wechselrichter bis 2.5kW und SB3000-TL20 wurde Pdc nicht korrekt angezeigt.

- PDA-Ansicht: zurückliegende Tageserträge wurden nicht angezeigt. Behoben. (Betrifft auf die Self-Made-Ansicht. Die Datei "palm.html" muss aus dem aktuellen Homepage-Kit entnommen werden).
- Mastervolt: Bei Modell XL15000 wurde der zweite String je Leistungsteil nicht ausgewertet, daher wurde nur 50% der Leistung angezeigt. Behoben.
- Refu: Modelle ab 10kW: Wurden teilweise nicht mehr erkannt. Behoben.
- Power-Management: Bei stufenweisen Änderungen der Leistung wurde teilweise die gewählte Reduzierung nicht exakt angefahren. Behoben.
- Diehl: Bei 100kW Wechselrichtern wurde Pac/Pdc ab 65kW Leistung abgeschnitten.
- Kostal: Die Berechnung des Gesamtertrags wurde überarbeitet. Falsche Pac in den Morgen/Abendstunden werden nun abgefangen.

2.0.4 Build 24 - 19.05.2010

Erweiterungen:

- Fronius: Neue Gerätetypen werden nun unterstützt: 5.0TL, 3.8TL, 3.0 TL

2.0.4 Build 24 - 08.05.2010

Erweiterungen:

- SMA: Der SMA-Treiber für RS485 wurde komplett überarbeitet. Die WR-Erkennung insbesondere bei großen Anlagen wurde dadurch verbessert. Fehlerbehebungen:
- Danfoss: Teilweise kam es zu Problemen bei der WR-Erkennung bei der die Seriennummer der WR nicht korrekt gelesen wurde. Behoben.

2.0.4 Build 24 - 15.04.2010

Erweiterung:

- Power-One: Es werden nun Zentral-WR unterstützt (derzeit noch keine String-Box) und Power-Management Funktion zur Wirkleistungsreduzierung.
- Voltwerk/Conergy: Power-Management Funktion (Wirkleistungsreduzierung) für die 3-phasigen Modelle VS8-VS15
- Phönixtec/Sunville/Riello/ÄG-PS: Unterstützung der 30Kw-Modelle.

2.0.4 Build 24 - 06.04.2010

Neue Wechselrichter:

- Socomec: Der 3-phasige Sunsys Pro wird ab sofort unterstützt.
- SIAC: Es werden ab sofort die 1-phasigen und 3-phasigen WR erkannt. Die SIAC-String-Box wird ebenfalls, nach Freischaltung, unterstützt.

Erweiterungen:

- Diehl AKO: Neue Wechselrichtertypen integriert. Wechselrichtererkennung optimiert. Teilweise wurden neuere Modelle nicht erkannt.
- Fronius TL (Trafos 4000TL) werden ab sofort unterstützt. Weitere Gerätetypen integriert, auch für SunPower-Modelle.

SMA:

Betrifft SMA TL-20 mit RS485-Data-Modul:

Die TL-20 Wechselrichter mit RS485-Data-Modul haben teilweise Probleme mit der internen Kommunikation und senden dann ungültige Datenpakete. Dies wurde vom Solar-Log bisher nicht korrekt erkannt und es wurden falsche Werte aufgezeichnet (z.B. Falsche Tageserträge).

Dies wurde nun korrigiert. Der Solar-Log zeigt solche Wechselrichter nun korrekt als "Offline" an, da die Kommunikation gestört ist. Hinweis: Hier handelt es sich um ein SMA-Problem, zu dem es ab KW 15/2010 von SMA offiziell ein Software-Update gibt. Informationen dazu auf www.sma.com

- Effekta: Fehlermeldungen in der Ein/Abschaltphase werden erst ab 1 Minute angezeigt.
- Die Solarmax-String-Connection-Box (SCB) wird ab sofort unterstützt.
- SL1000: Prognose-Werte für Anlagengruppe können nun in der Web-Ansicht eingegeben werden.
- Conergy: * ältere IPG5000 werden nun auch über Can-Bus direkt ausgelesen.
- Voltwerk: * Die neuen 3-phasigen Wechselrichter VS8-VS15 werden unterstützt. Power-Management in Vorbereitung.

Fehlerbehebungen:

SMA:

Bluetooth:

- * Bei 7 Bluetooth-WR wurden immer nur 6 WR verarbeitet. Behoben.
- * Verbindungsabbrüche haben teilweise zu Ertragssprüngen geführt. Behoben.
- * In Zusammenhang mit der S0-Schnittstelle hat die Bluetooth-
 - Datenerfassung nicht funktioniert. Behoben.
 - Danfoss (und baugleiche wie IBC Servemaster):
 - Die WR-Erkennung hat bei den TripleLynx-Modellen nicht korrekt funktioniert. Behoben.
 - Ölmaier: Pac7 - Leistungen grösser 6500W werden nun korrekt erfasst.
 - Ingeteam: Tagesertragszähler war fehlerhaft. Behoben.

2.0.3 Build 23 - 19.02.2010

Erweiterung:

- Die neuen Mastervolt CS TL-Modelle werden nun unterstützt.
- Neuer Wechselrichterhersteller Effekta wird ab sofort unterstützt. Anschluss erfolgt über die RS485-Schnittstelle.
- SCB: Es kann nun ein SCB Monitor lokal über das Web-Interface aufgerufen werden, der direkt die Momentanwerte der String-Überwachung anzeigt.

Fehlerbehebung:

- Wechselrichter mit Temperaturüberwachung: Bei Minustemperaturen wurden teilweise falsche (zu hohe) Temperaturen angezeigt.

2.0.3 Build 23 - 05.02.2010

Fehlerbehebung:

- Wechselrichter Power-One: Im unteren Leistungsbereich geben die Wechselrichter teilweise Pac-Werte grösser als die Pdc-Werte aus. Dies wird vom Solar-Log nun abgefangen.

2.0.3 Build 23 - 31.01.2010

Fehlerbehebung:

- Sunways NT3+ Geräte liefern teilweise bei Schwachlicht falsche Pac Werte. Dies wird nun erkannt und behoben.
- SMA-Bluetooth: Teilweise wurden bei SB3000TL-20 zwei Strings erkannt. Behoben.

2.0.3 Build 23 - 01.01.2010

Erweiterung:

Neue unterstützte Wechselrichter:

- * Conergy/Voltwerk
- * Converteam (auf Anfrage)
- * ÄG Power Solutions (derzeit bis 10KW-Klasse)
- * Siac (Testphase)

Hinweis: Wechselrichter von Conergy/Voltwerk werden über die CAN-Schnittstelle am SolarLog1000

angeschlossen. Der SolarLog1000 unterstützt erst ab Produktionsdatum 2010-W3 den CAN-Bus.

Da die WR einen speziellen Anschlussstecker von Phönix benötigen, muss unbedingt der fertig vorkonfektionierte Kabelsatz zwischen Solar-Log™ und WR mitbestellt werden,

sowie die Kabelverbindung jeweils zwischen den Wechselrichtern.

- Neue unterstützte Wechselrichter für Power-Management: Ingeteam
- Solar-Log1000 unterstützt nun auch USB-Memory-Sticks grösser 2GB. Dennoch wird ein Funktionstest empfohlen.
- Bei Verwendung eines M&T-Einstrahlsensors wird nun unter Tagesgrafik/Legende der mögliche Tagesertrag (DC-Leistung) errechnet.
- Einspeisevergütung und Jahressoll können nun auch per Web-Oberfläche im Dialog "Anlagengruppen" für jede Gruppe definiert werden. Dies war bisher nur über das Touchscreen-Display möglich.
-

Fehlerbehebung:

- Gesamtansicht am Touchscreen-Display (SL1000) hat maximal 6 Jahre angezeigt und ein Blättern war nicht möglich. Behoben.
- Bisher wurden immer die JavaScript-Dateien auf den FTP-Server exportiert, auch wenn der Haken im Dialog "Export" nicht gesetzt war. Behoben.

2.0.2 Build 22 - 12.11.2009

Update: 12.11.09

Fehlerbehebung:

* Beim Einspielen von Alt-Daten aus einem SL400e in einen SL500 für SMA-WR wurden nur die Daten von 1 WR übernommen. Behoben.

* Mastervolt: Nochmalige Anpassung. Es wurde beim QS6400 teilweise die falsche Anzahl Strings zugeordnet. Behoben.

Erweiterung:

* Wechselrichter der Marke "Ingeteam" (Spanien) werden nun komplett unterstützt. Vom 1-phasigen String-Wechselrichter bis zum 3-phasigen Zentralwechselrichter. Hinweis: In den Ingeteam WR müssen die Kommunikationskarten eingebaut sein - bitte prüfen.

* Die Anbindung an Refu-WR wurde komplett überarbeitet.

Bisher mussten die Refu-WR auf die Überwachung per Solar-Log™ konfiguriert werden. Das ist nun nicht mehr notwendig - der Solar-Log™ beherrscht ab sofort das Original-Refu Protokoll. Das alte Protokoll wird aber weiterhin unterstützt, so dass alte Anlagen bei einem Update nicht umgestellt werden müssen.

Hinweis: Es ist wichtig, dass alle Refu-WR einer Anlage im gleichen Schnittstellen-Modus arbeiten. Entweder also Refu-Original (empfohlen) oder Refu-SolarLog.

* SolarLog1000-PM:

- Vernetzungsfunktion für sehr große Anlagen. Es können nun bis zu 9 SolarLog1000 von einem SolarLog1000PM bezüglich Leistungsreduzierung angesteuert werden.
- Danfoss: Die Leistungsreduzierung wird bei großer Anzahl WR nun innerhalb der geforderten 60 Sekunden durchgeführt.
- Neue unterstützte Wechselrichter für Power-Management: Mastervolt, Kaco

2.0.2 Build 22 - 11.10.2009

Erweiterung:

* SMA-Bluetooth wird nun komplett unterstützt - alte wie neue Version.

- alle SB-20 Wechselrichter
- alle Bluetooth-PiggyBacks
- bis maximal 7 Wechselrichter

Weitere wichtige Informationen auf unserer Homepage im Downloadbereich.

Hinweis: Nicht kompatibel zu SMA-SunnyBeam, da der Solar-Log™ eine Bluetooth-Adresse 1 voraussetzt, der SunnyBeam eine Adresse ab 2.

Update: 13.10.09

Erweiterung:

* die neueren Fronius-IGPlus Modelle werden nun korrekt unterstützt. Dies betrifft auch die baugleichen Modelle von SunPower (z.B. SPR-6500F).

* Phönixtec/Schneider: Tagesertrag wurde bei manchen WR-Modellen nicht korrekt angezeigt. Behoben.

Update: 19.10.09

Fehlerbehebung:

* SolarLog800e/1000 mit Spracheinstellung "Dutch": Display Dialog "Konfig/Erweitert/Grosz Display" hat zum Absturz geführt. Behoben.

* Mastervolt: Die WR-Erkennung wurde überarbeitet und sollte nun zuverlässig funktionieren, insbesondere mit den älteren QS-Modellen.

2.0.1 Build 22 - 29.09.2009

Fehlerbehebung:

- * Neue Wechselrichter wurden nicht korrekt mit Standard-Werten initialisiert ("Unverschatteter Zeitraum", usw.). Behoben.
- * Wurde ein Grosz Display parallel zu einem SMA-Wechselrichter auf der gleichen RS485 Schnittstelle betrieben, gab es Probleme mit der Anzeige der Werte. Behoben.

2.0.1 Build 22 - 17.09.2009

Fehlerbehebung:

- * Power-One Wechselrichter haben teilweise bereits morgens mit einem Ertragswert von 65kWh begonnen. Behoben.
- * SMA SB3000TL-20 mit SMA-Firmware 2.x hat über RS485 den Pdc Wert nicht angezeigt. Behoben.

2.0.0 Build 22 - 01.06.2009

Neue Firmware für SolarLog500, SolarLog1000 und für SolarLog800e.

Erweiterungen:

- Unterstützung der Bluetooth-Hardware
- Neues, modernisiertes Web-Interface lokal und für Homepage
- Überarbeitetes Ereignisprotokoll mit Filtermöglichkeiten
- Grafische Ansichten erweitert:(lokal und auf Homepage)
- * Werte-Tabelle in allen Ansichten möglich
- * Neue Darstellung der Energiebilanz falls S0-Stromverbrauch angeschlossen

* Schnellere Darstellung

- Neuer Web-Dialog "WR-Reihenfolge". Damit kann nun bequem und schnell die Reihenfolge der erkannten Wechselrichter umsortiert werden.

Fehlerbehebungen:

- Power-One: String 1 teilweise nicht korrekt dargestellt. Geringe Leistungswerte zu niedrig angezeigt. Behoben.
- Lokale grafische Visualisierung hat sporadisch einen Neustart ausgelöst.
- Behoben.

Update: 05.07.09 Build 22 - 05.07.09

Betrifft nur Solar-Log™ mit SMA-Wechselrichtern Typ "SB3/4/5000TL-20" (Next Generation)!

Ab der Wechselrichter-Firmware 2.06 muss der Solar-Log™ entsprechend auf die Version

"Build 22 - 05.07.09" upgedated werden, ansonsten werden die Daten über RS485 nicht korrekt aufgezeichnet.

Eine Beschreibung des Problems mit Vorgehensweise zur Lösung liegt unter:

www.solare-datensysteme.eu/fileadmin/downloads/documentation/RS485-SMA-BT-Update2.06-DE.pdf

Update: 17.07.09

- Fehlende Sprachdateien ES / FR / IT / NL für SolarLog500 nachgezogen

Update: 20.07.09

Fehlerbehebung:

* Betrifft die Bluetooth-Unterstützung für den SMA-SB3000TL-20. Dieser wurde bisher nicht korrekt erkannt und ausgelesen. Behoben. (Hinweis: Die gesamte Bluetooth-Unterstützung des Solar-Log™ funktioniert derzeit ausschließlich mit den SMA-SB3/4/5000TL-20 mit Firmware 1.x, die bis Juli 2009 ausgeliefert wurden)

* Berechnung unterschiedlicher Einspeisevergütungen über Anlagengruppen jetzt in der Visualisierung berücksichtigt.

Update: 13.08.09

Fehlerbehebung:

- * franz. Sprachdateien überarbeitet
- * Mischbetrieb SMA-Bluetooth und SMA-RS485 hat teilweise zu Absturz geführt. Behoben.

Update: 25.08.09

- * Funktionen zum Power-Management integriert (nur verfügbar im SolarLog1000-PM)
- * Kostal: Fehlercodes aktualisiert
- * Danfoss: Fehlerbehandlung bei defekten Kommunikationskarten verbessert
- Fehlerbehebung:
- * Kaco: Die Online/Offline-Ermittlung bei geringen Einspeiseleistungen wurde optimiert

Update: 10.09.09

Fehlerbehebung:

- * Lueschen der Ertragsdaten über Display "Konfig/Intern/System" hat nicht funktioniert. Behoben.
- * Teilweise hat der Solar-Log™ bei der Internet-Übertragung neu gestartet. Behoben.

1.1.0 Build 21 - 07.01.2009

Offizielle Version für den Einsatz "SolarLog-Portal".

Update : 10.03.2009

Erweiterungen:

- Französische Onscreen-Sprache

Fehlerbehebungen:

- Betrifft nur GPRS-Mobilfunkpaket mit Option 'ständig Online bleiben': Teilweise wurde eine Zwangstrennung vom Provider nicht erkannt. Behoben
- Danfoss TripleLynx Wechselrichter: Datenprotokoll wurde angepasst und damit Probleme bei der Wechselrichtererkennung behoben.
- Diehl Ako: Teilweise wurden bei Schwachlicht sehr hohe Leistungswerte angezeigt. Behoben.
- Refu: Teilweise ist der Tagesertrag bei Schwachlicht auf sehr hohe Werte angestiegen. Behoben.
- Sunville/Phönixtec Wechselrichter 10k: Nachtabschaltung arbeitet nun korrekt.
- Impuls/S0-Eingang: Die Genauigkeit der Zählung ist nun auch bei hohen Impulsraten sehr gut und die Abweichung kleiner 0,1%

Update : 19.03.2009

Fehlerbehebungen:

- SMA-SB3000-20: Hier wurde der Pdc-Wert nicht korrekt erfasst. Behoben.
- Kostal: Teilweise traten plötzliche Spruenge in der Ertragslinie auf. Behoben.
- Sunways: Betrifft nur ältere NT-750V-Geräte. Teilweise wurde die Pac-Leistung nicht korrekt dargestellt. Behoben.
- Fronius: Die State-Fehler 306/307/425 werden nun erst ab 15 Minuten Stördauer angezeigt.
- Kostal: Bei kleinen Pdc-Werten (<10W) liefert der WR manchmal nicht plausible Pac-Werte.
- Diese Werte werden nun vom Solar-Log™ ausgefiltert.

Update : 12.04.2009

- In der Ertragsemail wurde die Berechnung der Soll-Erträge verbessert bzw. an die Werte aus der Web-Darstellung angeglichen. Dennoch kann es weiterhin zu kleinen Abweichungen kommen (<1%).
- Verbesserter SD-Karten-Treiber.

Update: 24.04.09

- Bei Danfoss-TripleLynx 10k wurde der Pac-Werte zu niedrig angezeigt. Behoben.
- Power-One PVI10/12.5: Tageserträge grösser 65kWh wurden nicht korrekt dargestellt. Behoben.
- Phönixtec/Sunville: Tageserträge grösser 65kWh je WR wurden auf 0 gesetzt. Behoben.
- Maßnahmen zur Verbesserung der Stabilität: 1. Debug-Funktion STDOUT verbessert.