

Informationen zur Softwareaktualisierung der SOLARWATT Website Services auf Version 3.2.0 (31.03.2020)

Folgende Service Bereiche sind von der aktuellen Software-Aktualisierung betroffen:

1. EasyIn Konfigurator
2. MyReserve Stringkonfigurator

1. Informationen zur Überarbeitung des EasyIn Konfigurators

Es wurden in den Kategorien Bugfixes und Usability vorgenommen:

- Behebung von Fehlern, die zu unkorrekten Berechnungen führen konnten
- Sortierungen der Listenansicht im Konfigurator und im PDF vereinheitlicht
- Selbstkaufartikel werden zukünftig auch im PDF aufgeführt
- Verbesserung der Darstellung einzelner Steuerelemente und Listen

2. Informationen zur Überarbeitung des MyReserve Stringkonfigurators

Speichermodell MyReserve 25 hinzugefügt

Modell	Größe	untere Grenze [V]	Umpp STC [V]	Grenze Uoc [V]	StromMax [A]
MyReserve 25	12 kWh	433 (290)	523 (1.000)	727 (1.000)	10,63 (25,00)
Diese Konfiguration wird zu einem optimalen Speicherbetrieb führen.					
Modul	Größe	Strings	Leistung [W]	StromMax [A]	mit Speicher
M01	12 kWh	0	---	---	<input type="checkbox"/>

Auslegungsgrenzen für MyReserve Command 20.2 angepasst

Spannungsgrenzen wurden aktualisiert. (Hinweis: Anpassung hat keine Auswirkungen auf bereits gespeicherte Konfigurator Auslegungen.)

Darstellungsdetails von Wechselrichtern angepasst

nicht RfG (Requirements for Generators) konform

- Nicht RfG konforme Wechselrichter werden mit einem Ausrufezeichen und einem roten Rahmen dargestellt.
- wird nicht bei Bestandsanlagen mit Installationsdatum vor dem 27.04.2019 angezeigt
- Anzeige nur für Deutschland und Italien aktiviert

Wechselrichter Inkompatibilität mit MyReserve

Ist ein Wechselrichter nicht mit MyReserve kompatibel oder diesem eine Anzahl von Modulen bzw. Strings ≤ 0 zugewiesen, ist kein Häkchen für den Speicher verfügbar oder ausgegraut

⚠
✎ ✕

STP 25000 TL30 ▾
 SMA Solar Technology AG [4418]

INFORMATION ZUM WECHSELRICHTER

- Lt. RfG besitzt der Wechselrichter für das gewählte Land keine Zertifizierung
- der Wechselrichter ist mit KEINER MyReserve® Command kompatibel

A	Modul	Anzahl	Strings	Leistung [W]	StromMax [A]	mit Speicher
	<input type="text" value="MO1"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	---	---	X
B	Modul	Anzahl	Strings	Leistung [W]	StromMax [A]	mit Speicher
	<input type="text" value="MO1"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	---	---	X
Σ	Module	Leistung [W]	Leistungsverhältnis [%]	Startspannung	internal ID	
	0	0	0	Grenzwerte verletzt	4418	

Layoutanpassung

Ebenfalls wurde das Layout angepasst, was sich in der farblichen Darstellung und Strukturierung von Listen, Effekten für „MouseOver“ und „OnFocus“ für Eingabefelder sowie Buttons widerspiegelt.

⚠
✎ ✕

AE 3TL-12-1000 ▾
 Advanced Energy Industries, Inc. (AE) [3830]

A	Modul	Anzahl	Strings	Leistung [W]	StromMax [A]	mit Speicher
	<input type="text" value="MO1"/>	<input type="text" value="15"/>	<input type="text" value="1"/>	4800	10,63 (27,50)	X
<input checked="" type="checkbox"/>		Min [V]	Start [V]	MppMin [V]	MppMax [V]	LeerlaufMax [V]
		406 (200)	406 (200)	406 (250)	566 (900)	681 (1.000)
<input checked="" type="checkbox"/>	OK					
Σ	Module	Leistung [W]	Leistungsverhältnis [%]	Startspannung	internal ID	
	15	4800	33	OK	3830	

⚠
✎ ✕

AE 3TL-12-1000 ▾
 Advanced Energy Industries, Inc. (AE) [3830]

INFORMATION ZUM WECHSELRICHTER

- Lt. RfG besitzt der Wechselrichter für das gewählte Land keine Zertifizierung
- der Wechselrichter ist mit KEINER MyReserve® Command kompatibel

Aktualisierung der RfG Hinweise für Deutschland

Informationsfenster zur RfG (Requirements for Generators) nach VDE-AR-N 4105-2018:11 mit Verlinkung auf weiterführende Informationen mit Fallbeispielen

Update: Übergangsfrist zur Nutzung einer Herstellererklärung zur Erfüllung DE-AR-N 4105-2018:11 wurde vom 20.04.2020 auf den 31.03.2021 verlängert. PV-Anlagen welche bis zu verlängerten Übergangsfrist installiert werden, können somit weiterhin eine Command 20.2 einsetzen.

NEUE RICHTLINIE

Bitte beachten Sie die Vorgaben der neuen Anwendungsregel nach AR4105 2018-11 für Erzeugungsanlagen am Niederspannungsnetz.
Weitere Informationen finden Sie in unserem pdf-Dokument "["eu_guideline_rfg_de.pdf"](#)".

 **DOWNLOAD PDF**

Ich habe verstanden



SOLARWATT®
power to the people

EU Richtlinie nach IEC – Requirements for generators
Anwendungsregel Norm: VDE-AR-N 4105:2018-11

Ab 17. April 2019	Betriebsanforderungen für installierte PV-Anlagen PV-Anlagen können mit Speichern nachgerüstet werden, welche die geltenden Anschlussbedingungen zum Zeitpunkt der Installation der PV-Anlage erfüllen.
Ab 28. April 2019	Wechselrichter welche ab dem 28. April 2019 installiert wurden, müssen die neuen Anschlussbedingungen nach VDE-AR-N 4105:2018-11 erfüllen und zertifiziert sein. Speicher müssen die neuen Anschlussbedingungen nach VDE-AR-N 4105:2018-11 erfüllen. Die Konformität ist mittels Zertifizierung mit Angabe der Komponenten-Wechselrichter nachzuweisen.
Ab 20. April 2020	Die Konformität für Speicher ist nach VDE-AR-N 4105:2018-11 mittels Zertifizierung mit Angabe der freigelegten Wechselrichter nachzuweisen. Umsetzter mit MyReserve Command 25

SOLARWATT®
power to the people

Fallbeispiele

Herr Meier hat am 20. Mai 2018 eine PV-Anlage installiert und möchte einen SOLARWATT Speicher nachrüsten lassen.
Es gilt für die gesamte Anlage ein Bestandsschutz der Netzanschlussbedingungen welche zum 20. Mai 2018 Gültigkeit hatten.
Herr Meier kann aus drei Produkten MyReserve 500, MyReserve 800, MyReserve Command 20.2 oder MyReserve Command 25 wählen.

Herr Stegmann möchte am 12. März 2020 eine neue PV-Anlage mit Speicher installieren.
Herr Stegmann muss einen WfV mit Zertifizierung nach VDE-AR-N 4105:2018-11 einrichten und prüfen ob die WfV in die SOLARWATT Herstellererklärung zur Konformität VDE-AR-N 4105:2018-11 eintrifft.
[http://www.solarwatt.de/compatibility](#)
[https://www.solarwatt.de/compatibility](#)
[https://www.solarwatt.de/compatibility](#)

Herr Stegmann kann aus den Produkten MyReserve 500, MyReserve 800, MyReserve Command 20.2 oder MyReserve Command 25 wählen.

Frau Schmidt plant am 20. April 2020 die Erklärung einer neuen PV-Anlage mit Speicher.
Sie kann für das Produkt MyReserve Command 25 einrichten.
Bei der Auswahl des Wechselrichters muss Frau Schmidt zuvor prüfen, ob eine SOLARWATT Systemerklrung nach VDE-AR-N 4105:2018-11 vorliegt. SOLARWATT wird dafür ein Zertifikat mit zugehörigen Wechselrichtern zur Verfügung stellen.

Frau Müller plant am 07. Juni 2020 die Nachrüstung eines Speichers an eine PV-Anlage aus dem Jahr 2017.
Es gilt für die gesamte Anlage ein Bestandsschutz der Netzanschlussbedingungen welche im 2017 Gültigkeit hatten.
Frau Müller kann aus drei Produkten MyReserve 500, MyReserve 800, MyReserve Command 20.2 oder MyReserve Command 25 wählen.

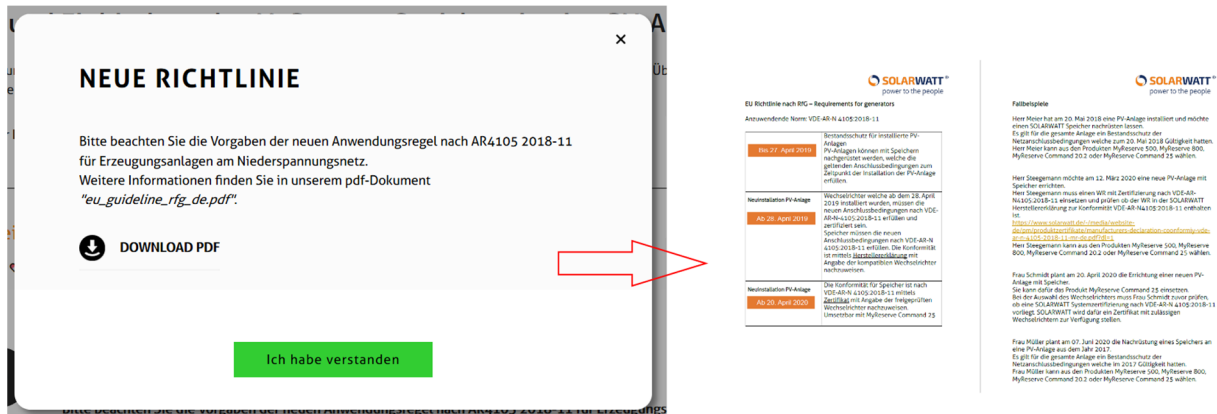
Update-Historie

Änderung 30.01.2020 Version 3.1.0

Sehr geehrte MyReserve Installateure,

die MyReserve Stringkonfigurator Version 3.1.0 hält folgende Aktualisierungen bereit:

- Informationsfenster zur RfG (Requirements for Generators) nach VDE-AR-N 4105-2018:11 mit Verlinkung auf weiterführende Informationen mit Fallbeispielen



NEUE RICHTLINIE

Bitte beachten Sie die Vorgaben der neuen Anwendungsregel nach AR4105 2018-11 für Erzeugungsanlagen am Niederspannungsnetz. Weitere Informationen finden Sie in unserem pdf-Dokument "[eu_guideline_rfg_de.pdf](#)".

[DOWNLOAD PDF](#)

Ich habe verstanden

Anwendende Norm: VDE-AR-N 4105:2018-11	Änderung
Speicher	Speicher für installierte PV-Anlagen nachgeliefert werden, welche die genauen Anschlussbedingungen zum Zeitpunkt der Installation der PV-Anlage erfüllen.
Wandlungsrichter	Wandlungsrichter welche ab dem 28. April 2019 installiert wurden, müssen die neuen Anschlussbedingungen nach VDE-AR-N 4105:2018-11 erfüllen und zertifiziert sein. Speicher müssen die neuen Anschlussbedingungen nach VDE-AR-N 4105:2018-11 erfüllen. Die Konformität ist anhand der Typenschilder mit Angabe der kompatiblen Wandlungsrichter nachzuweisen.
Die Konformität für Speicher ist nach VDE-AR-N 4105:2018-11 mittels	Zertifikat mit Angabe der freigegebenen Wandlungsrichter nachzuweisen. Umsetzbar mit MyReserve Command 25

Fallbeispiele

Herr Müller hat am 20. Mai 2018 eine PV-Anlage installiert und möchte einen SOLARWATT Speicher nachrüsten lassen. Er gilt für die geplanten Anlage ein Betriebsjahr der Netzanschlussbedingungen welche zum 20. Mai 2018 Gültigkeit hatten. Herr Müller kann aus dem Produkt MyReserve 300, MyReserve 800, MyReserve Command 302 oder MyReserve Command 25 wählen.

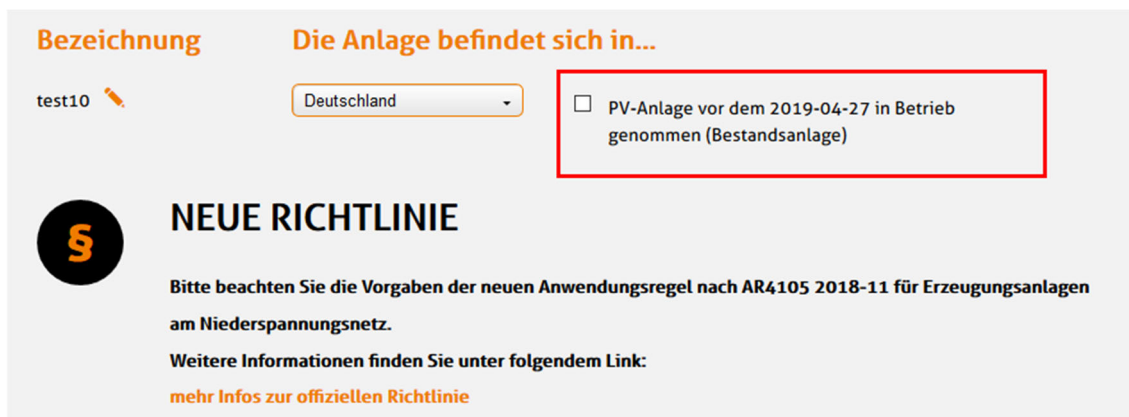
Herr Steegemann möchte am 12. März 2020 eine neue PV-Anlage mit Speicher errichten. Herr Steegemann muss einen WRT mit Zertifizierung nach VDE-AR-N 4105:2018-11 einsetzen und prüfen ob der WRT in der SOLARWATT Herstellererklärung zur Konformität VDE-AR-N 4105:2018-11 enthalten ist. [http://www.solarwatt.de/~/media/Dateien/Hersteller/AR4105-2018-11-Liste-WRT.pdf](#)

Herr Steegemann kann aus den Produkten MyReserve 300, MyReserve 800, MyReserve Command 302 oder MyReserve Command 25 wählen.

Frau Schmidt plant am 30. April 2020 die Errichtung einer neuen PV-Anlage mit Speicher. Sie kann dafür das Produkt MyReserve Command 25 einsetzen. Bei der Auswahl des Wandlungsrichters muss Frau Schmidt zuvor prüfen, ob eine SOLARWATT Systemerklärung nach VDE-AR-N 4105:2018-11 vorliegt. SOLARWATT wird dafür ein Zertifikat mit zulässigen Wandlungsrichter zur Verfügung stellen.

Frau Müller plant am 07. Juni 2020 die Nachrüstung eines Speichers an eine PV-Anlage aus dem Jahr 2017. Er gilt für die geplante Anlage ein Betriebsjahr der Netzanschlussbedingungen welche im 2017 Gültigkeit hatten. Frau Müller kann aus den Produkten MyReserve 300, MyReserve 800, MyReserve Command 302 oder MyReserve Command 25 wählen.

- Neues Abfragefeld für das Inbetriebnahmedatum der PV-Anlage. Bei Aktivierung entfällt die Filterung nach Wechselrichtern bezüglich RfG-Konformität.



Bezeichnung test10 **Die Anlage befindet sich in...** Deutschland

PV-Anlage vor dem 2019-04-27 in Betrieb genommen (Bestandsanlage)

NEUE RICHTLINIE

Bitte beachten Sie die Vorgaben der neuen Anwendungsregel nach AR4105 2018-11 für Erzeugungsanlagen am Niederspannungsnetz. Weitere Informationen finden Sie unter folgendem Link: [mehr Infos zur offiziellen Richtlinie](#)

- Hinweistext ergänzt. SMA: globales MPP-Tracking ShadeFix deaktivieren
 - Bei Vorhandensein eines globalen MPP-Tracking (Fronius: Dynamic Peak Manager, SMA: OptitrackGlobalPeak und ShadeFix) ist diese Funktion im Zusammenspiel mit MyReserve zu deaktivieren.
- Kostal PIKO IQ: Bei den Wechselrichter Modellen Kostal PIKO IQ 7.0 und 8.5 müssen beide Tracker belegt werden (Vorgabe des Herstellers).

Hersteller Typ ✓ ✕

② Tracker müssen bei diesem Wechselrichter zwingend belegt werden

- Informationstext bei Parallelschaltung von Strings aktualisiert.

✓ **Wechselrichter #1**
Fronius International GmbH -- Fronius Symo 8.2-3-M ✕

A	Modul	Anzahl	Strings	Leistung [W]	StromMax [A]	mit Speicher
	M01	10	2	6000	20,39 (24,00)	<input checked="" type="checkbox"/>
		Min [V]	Start [V]	MppMin [V]	MppMax [V]	LeerlaufMax [V]
		263 (150)	263 (200)	263 (150)	368 (800)	447 (1.000)
<p>! Bei Parallelschaltung von PV-Strings sind diese vor der MyReserve Command via Y-Verteilerkabel zu verschalten. Verwenden Sie dazu jeweils ein Kabel vom Typ „Y-Buchse WM PV-Stick/offene Kabelenden“ und „Y-Stecker WM PV-Stick/offene Kabelenden“. Die Artikel sind optional in unserem Shop erhältlich.</p>						
+-	Modell	Größe	untere Grenze [V]	Umpp STC [V]	Grenze Uoc [V]	StromMax [A]
	MyReserve 20.1	7.2 kWh	263 (240)	319 (705)	447 (900)	20,39 (20,95)
<p>✓ Diese Konfiguration wird in allen Situationen zu einem optimalen Speicherbetrieb führen.</p>						

- Hinweis vor Löschung eines Wechselrichters

Die Seite mit der Adresse <https://kundenportal.solarwatt.de> meldet:
Wechselrichter wirklich löschen?

OK Abbrechen

- Wegfall der Funktion Planung abschließen

Projekte werden nicht mehr getrennt zwischen abgeschlossen und in Bearbeitung

Daten speichern PDF erzeugen

Hinweis Alle Angaben sind ohne Gewähr.

◀ Zurück zur Übersicht

- Anpassung der Übersicht über bestehende Anlagen

Die Spalte Status entfällt. Stattdessen wird angezeigt, wann die Auslegung erstmalig erstellt und wann letztmalig geändert wurde.

Listensortierung erfolgt in Abhängigkeit der zuletzt geänderten Auslegungen.

Übersicht über bestehende Auslegungen

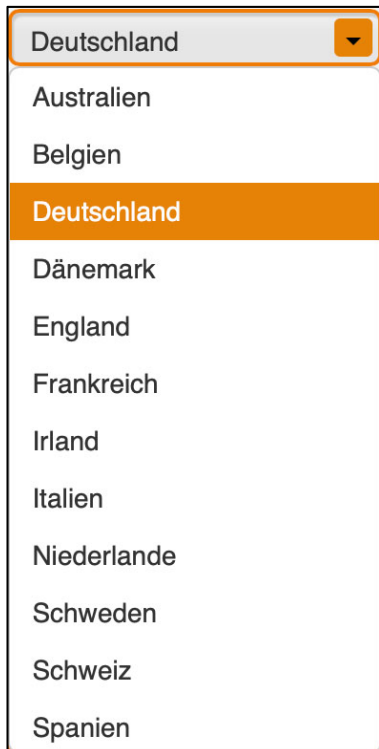
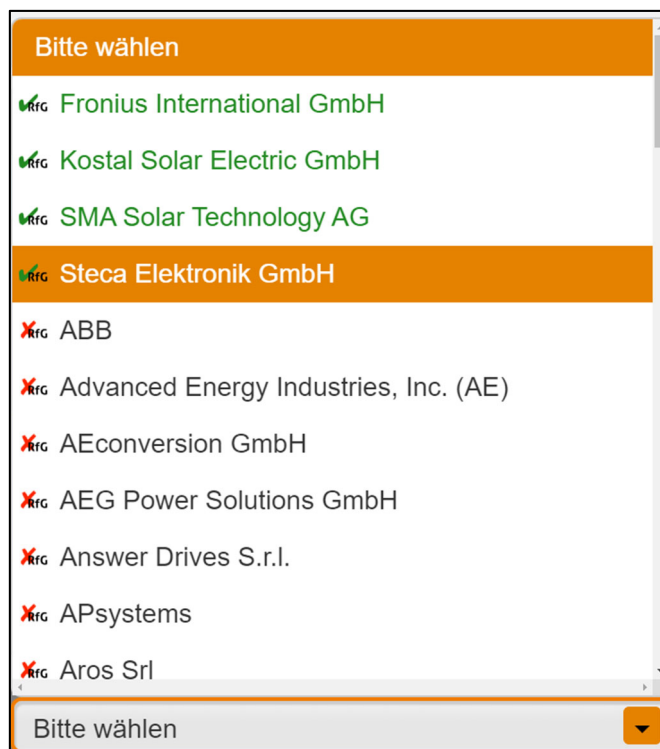
Seite << < 1 > >> Suche Suchbegriff Debitor Exp: 11057 Load

Bezeichnung	Bearbeiter	Geändert	Erstellt	PDF
test12	Sandra Thiele	10.01.2020	10.01.2020	 10.01.2020
gfvqgawvg	Philipp Przyklenk	10.01.2020	10.01.2020	

Änderung 15. Oktober 2019, Version 3.0.0

Sehr geehrte MyReserve Installateure,

wir haben den MyReserve Konfigurator überarbeitet und eine weitere technische Randbedingung eingeführt. Seit dem 27. April 2019 gilt in Deutschland die aktualisierte Anwendungsregel VDE AR-N 4105:2018-11, welche die im Europaparlament verabschiedete RfG (Requirements for Generators) Regelung erfüllt. Alle ab diesem Datum neu installierten PV-Wechselrichter und Speicher müssen die darin enthaltenden technischen Vorgaben erfüllen. Zur Unterstützung Ihrer Anlagenplanung wird Ihnen im Konfigurator angezeigt, ob der ausgewählte PV-Wechselrichter die Anwendungsregel erfüllt. PV-Wechselrichter welche die Anwendungsregel erfüllen, werden im Konfigurator mit einem grünen Haken dargestellt. Da diese Anwendungsregel länderspezifische Abweichungen haben kann, enthält der Konfigurator jetzt auch eine Länderauswahl, welche als erster Schritt abgefragt wird.

Hinweis: Bestands-Wechselrichter, welche vor dem 27. April 2019 installiert wurden und mit einem Speicher nachgerüstet werden, genießen Bestandsschutz.

Überblick über die Konfiguratoranpassungen – Oktober 2019:

- Einführung Visualisierung freigegebener Wechselrichter nach VDE AR-N 4105:2018-11
- Möglichkeit der Auslegung von Multiclustersystemen mit bis zu 6 MyReserve
- Unterschiedliche Anzahl an BatteryPacks (bis max. drei!) pro Command in Clusterauslegungen möglich
- Anpassung des PDF-Ausdruckes

Unser Ziel ist es, den Konfigurator zu einem Werkzeug zu entwickeln, welches Sie bei der Auftragsabwicklung und auch in vertrieblichen Belangen unterstützt. Aktuell in Planung ist unter anderem die Integration einer Stückliste der MyReserve Komponenten für die konfigurierte Anlage.

Sie haben Vorschläge für neue Funktionen oder weitere Anpassungen? Schicken Sie uns gern Ihre Vorschläge und Hinweise an:

mrkonfigurator@solarwatt.com

Änderung 18. September 2018

Dresden, 18. September 2018

Informationen zur Überarbeitung des MyReserve Stringkonfigurators

Sehr geehrte MyReserve Installateure,

wir haben den MyReserve Konfigurator überarbeitet und eine weitere technische Randbedingung eingeführt. Seit ca. 4 Wochen wird das Verhältnis zwischen Batteriespannung und PV-Stringspeisung in die Speicherauslegung einbezogen. Mit diesem Kriterium kann der Systemwirkungsgrad beeinflusst werden. In einigen Fällen wurden die zulässigen Konfigurationen stark eingeschränkt. Das Kriterium wurde wie eine harte Auslegungsgrenze, die nicht überschritten werden darf, in den Konfigurator eingeführt. In der aktuellen Konfiguratorversion wurde dies geändert. Nun erhalten Sie Hinweise, um Sie bei der Anlagenplanung im Sinne einer optimalen Anlagenperformance zu unterstützen.

Hier ein Beispiel für einen möglichen Hinweis zur Verbesserung der Gesamtperformance:

Wechselrichter #1 Fronius International GmbH -- Fronius Symo 5.0-3-M						
A	Modul	Anzahl	Strings	Leistung [W]	StromMax [A]	mit Speicher
	MO2	20	1	5400	9,44 (24,00)	<input checked="" type="checkbox"/>
		Min [V]	Start [V]	MppMin [V]	MppMax [V]	LeerlaufMax [V]
		517 (150)	517 (200)	517 (150)	719 (800)	859 (1.000)
	Modell	Größe	untere Grenze [V]	Umpp STC [V]	Grenze Uoc [V]	StromMax [A]
	MyReserve 20.2	7,2 kWh	517 (240)	624 (705)	859 (900)	9,44 (20,95)
	! Diese Konfiguration ist zulässig, kann jedoch zu leicht verminderter Lade-/ Entladeleistung des Speichers führen, die in Ausnahmefällen auch unterhalb der Datenblattangaben liegen. Sie können die Systemkonfiguration durch Hinzunahme eines weiteren Batteriemoduls optimieren.					
B	Modul	Anzahl	Strings	Leistung [W]	StromMax [A]	mit Speicher
	MO1	0	1	---	---	<input type="checkbox"/>
Σ	Module	Leistung [W]	Leistungsverhältnis [%]	Startspannung		
	20	5400	108	OK		

Wichtig für Sie: Sie sehen diese Hinweise in der Konfigurationsoberfläche, um in der Planungsphase optimieren zu können. Auf dem PDF-Ausdruck für den Kunden erscheinen diese nicht.

Wir verstehen den MyReserve Konfigurator als Planungsunterstützung für Sie. Es geht in erster Linie um die Überprüfung, ob die gewählte Konfiguration innerhalb der Auslegungsgrenzen liegt, die z.B. durch die maximale Eingangsspannung oder den maximalen Eingangsstrom gegeben sind. Weiterhin möchten wir Ihnen aber auch helfen, Anlagen mit optimalen Betriebsverhalten zu konfigurieren, damit unsere gemeinsamen Kunden mit der Gesamtperformance Ihres Energiesystems zufrieden sind.

Überblick über die Konfiguratoranpassungen - August/September 2018

- Einführung von Suchfunktion, übersichtlichem Seitenaufbau, automatischer Speicherung für die Verbesserung der Verwaltung Ihrer Konfigurationen
- Möglichkeit zur Umbenennung von Konfigurationsdateien, Verbesserung der Übersichtlichkeit durch neue Logos und Farbgebung
- Möglichkeit der Auslegung von Multiclustersystemen mit bis zu 5 MyReserve
- Einführung der Prüfung des Verhältnisses zwischen Batteriespannung und PV-Stringspannung als Auslegungskriterium, Hinzufügen des Anzeigewertes „Umpp STC“
- Überarbeitung des vorgenannten Auslegungskriterium, Umwandlung von harten Grenzen (zulässig/nicht zulässig) zu Hinweisen für Sie als Nutzer, wie sich die Anlage in Bezug auf die Lade-/Entladeleistung verhalten wird und wie Sie das System optimieren können
- Anpassung der Grenze des zulässigen Leistungsverhältnisses „PV-Leistung zu WR-Leistung“ von 110% auf 120%
- Anpassung des PDF-Ausdruckes