

blue'Log[®] XM / XC

Hardware Schulung

2023-04-03

Werner Darmstadt

INHALTE

- o Erklärung der Abkürzungen und deren Bedeutung in Umgang mit dem blue'Log
- Vorstellung / Einsatzzweck der Datenlogger blue'Log XM und XC
- o Gegenüberstellung der Eigenschaften des blue'Log XM und XC mit optionalen Lizenzen
- o Auswahl von mc Produkten / Komponenten / Dienstleistungen anhand von Anwendungsbeispielen
- HEMS (Hybrid Energy Management System)
- o Installation des blue'Log & Besprechung der Anschlussleisten
- Einrichtung des blue'Log über die Weboberfläche mittels Browser
 - System Grundeinstellungen vornehmen
 - Geräte Einbindung von Komponenten
 - Power Control Funktionen Wirk- und Blindleistungseinstellungen
 - PV-Anlage Datenanbindung an VCOM bzw. anderer Systeme
- Vorstellung der "Cockpit" Funktionen vom blue'Log
- o Erläuterung der umfangreichen PPC (Power Plant Controller) Funktionen



blue'Log[®] XM / XC

Erklärung der Abkürzungen bzw. deren Bedeutung



Definitionen / Abkürzungen

۰ mc

.

- ... meteocontrol
- blue'Log XM ... Monitoring
- blue'Log XC ... Controlling
- PPC
- VCOM
- API
- PLC
- DHCP
- RPC
- SCADA
- FTP
- HTTP
- VPN •

- - ... Power Plant Controller
 - ... Virtual Control Room
 - ... Application Programming Interface
 - ... Programmable Logic Controller (SPS)
 - ... Dynamic Host Configuration Protocol
 - ... Remote Power Control
 - ... Supervisory Control And Data Aquisition
 - ... File Transfer Protocol
 - ... Hyper Text Transfer Protocol
 - ... Virtual Private Network









Technischer Überblick





blue'Log® XM / XC

Vorstellung der blue'Log X-Serie

6



blue'Log[®] XM HERSTELLER UNABHÄNIG Satcon Schneider SCHÜCO SIEMENS ABB ACHANCES AEG CO AUTEGRID Bonfiglio atersa SMA Danfoss **SOLECTRIA** Solar Max POWER 100 Леса ANGRO CONVERTEAM Cyber Power C DELTA Vultranic Passer **U**etacec 4 EMERSON sunways 5 SSE **OVENSYS** VOLTWERK 2 EUTEK Fronius GEFRAN DURALUXE K A C O 🕥 Ingeteam JEMA CI BUT KOSTAL Growatt LA LULADAD siliken UNPOWER YASKAWA AOS SAMIL POWER KSTAR ROLLON P ASTERNOUT

MONITORING

- Überwachung von bis zu 100 Geräten mit blue'Log XM
- > 100 Tage Datenspeicherung
- Erweiterte IT-Sicherheit (LDAP, SCEP, SSL, Proxy) (optional)
- 100% Datenverfügbarkeit durch 24/7-Betrieb (blue'Log benötigt keinen Neustart)
- 1 min. Intervallwerte auf blue'Log und in VCOM verfügbar
- Flexibles Alarmmanagement
- Vor-Ort-Visualisierung der Messwerte durch einen Diagrammgenerator
- Konfigurations-Backup und Wiederherstellung
- FTP push (optional)
- Integrierter OpenVPN-Client (optional) für Direktvermarktung
- Benutzerlogbuch
- Neue Kompatibilitäten für Geräte ohne Firmware-Update



blue'Log[®] XC KONFORM **MIT NATIONALEN &** INTERNATIONALEN **NETZANSCHLUSS BEDINGUNGEN** blue'Log X-Series

CONTROL

- Das Herzstück des meteocontrol Power Plant Controller (PPC)
- Konfiguration über die grafische Benutzeroberfläche
- Präzise Wirk- und Blindleistungsregelung
- Festwert- und Kennliniensteuerung
- Rampenratenregelung
- Verfahrensumschaltung von Sollwerten
- 24 Std. Betrieb ohne Neustart
- Sollwertrückführung (Quittierung)
- Schnellstopp
- Logbuch (Archivierung der Abregelungen)



blue'Log® XM / XC

Gegenüberstellung der Eigenschaften des blue'Log XM und XC

Neues Preismodell ab dem 1 April 2024 Änderung von kWp auf kW

- In der Vergangenheit wurde der blue'Log in Abhängigkeit von der installierten Gleichstromleistung der PV-Module in kWp verkauft.
- In Batteriesystemen gibt es die kWp-Leistung nicht, weshalb wir jetzt die AC-Leistung berücksichtigen.

- Genauer gesagt die maximale AC-Wirkleistung, die die Anlage liefern kann, wird herangezogen. Das entspricht *der Summe der maximalen AC-Wirkleistung der installierten Wechselrichter*.
 - Eine HEMS Anlage weist hier noch eine Besonderheit auf.
 - Diese Änderungen gelten auch für die Remote Power Control Lizenz (RPC)







BLUE'LOG XM/ XC GERÄTEEINTEILUNG/ LIZENZEN



| | XM Monitoring | XC Control |
|------------------------|---------------------|---------------------|
| Monitoring | Max. 100 Geräte | Max. 30 Geräte |
| Power Control | Nein (nur Slave) | Ja |
| Installierte Leistung* | X-Monitoring | X-Control |
| ≤ 200 kW | blue'Log XM-200 | blue'Log XC-200 |
| ≤ 1000 kW | blue'Log XM-1000 | blue'Log XC-1000 |
| ≤ 3000 kW | blue'Log XM-3000 | blue'Log XC-3000 |
| ≤ 5000 kW | blue'Log XM-5000 | blue'Log XC-5000 |
| ≤ 10000 kW | blue'Log XM-10000 | blue'Log XC-10000 |
| ≤ 20000 kW | blue'Log XM-20000 | blue'Log XC-20000 |
| ≤ 50000 kW | | blue'Log XC-50000 |
| ≤ 100000 kW | | blue'Log XC-100000 |
| > 100000 kW | | blue'Log XC-100000+ |
| Projektartikel | blue'Log XM-Utility | blue'Log XC-Utility |

Versionen

Software-Eigenschaften

➤ Versionen

*Maximale AC-Wirkleistung der Anlage - Solar Inverter plus Batterie Inverter



Lizenz (Direktvermarktung)

Remote Power Control Lizenz XC (gestaffelt anhand blue'Log Leistung)

Weitere Lizenzen

OpenVPN blue'Log XM / XC Lizenz

SFTP / FTP-Push blue'Log XM / XC Lizenz

IT infrastructure (LDAP, SCEP, SSL) Lizenz

Modbus Power Control blue'Log XC Lizenz

SCADA Interface blue'Log XM / XC Lizenz

Zero Feed-In (Automatic grid disconnection) blue'Log XC Lizenz

WEB'log Slave mode blue'Log XM Lizenz

Modbus configurator blue'Log XM / XC Lizenz

External PPC blue'Log XM / XC Lizenz

Lizenzen

 Lizenzen nach Anlagengröße gestaffelt

> Optionale Lizenzen



blue'Log[®] XM / XC

Auswahl von mc Produkten / Komponenten / Dienstleistungen anhand von Anwendungsbeispielen



Artikelliste und notwendige Komponenten (mögliche Lösung)

1 x blue'Log XM-200 1 x Netzteil 24V / 1,5A Einrichtung der Anlage im VCOM VCOM Lizenz für 5 Jahre

Anwendungsfall 1

PV System:

- 99 kWp*
- 2x KACO blueplanet 50.0 TL3, 100 kW**
- Kein Power Control
- Kommunikation: ADSL

*Maximale kWp Wirkleistung der Sonnenkollektoren

**Maximale AC-Wirkleistung der Anlage - Solar Inverter plus Batterie Inverter



Anwendungsfall 1





Artikelliste und notwendige Komponenten (mögliche Lösung)

1 x blue'Log XC-200 1 x Netzteil 24V / 1,5A NAG, Schneider Energiezähler IEM3155 3 phasig, Modbus, eventuell Lizenz Zero Feed In (z.B. in Spanien bei Netzabschaltung) Einrichtung der Anlage im VCOM VCOM Lizenz für 5 Jahre

Anwendungsfall 2

PV System:

- 100 kWp*
- 2 x KACO blueplanet 50.0 TL3, 100 kW**
- Zero-feed-in mit Eigenverbrauch
- Kommunikation: ADSL

*Maximale kWp Wirkleistung der Sonnenkollektoren

**Maximale AC-Wirkleistung der Anlage - Solar Inverter plus Batterie Inverter



Anwendungsfall 2





Artikelliste und notwendige Komponenten (mögliche Lösung)

1 x blue'Log XC-1000
1 x Netzteil 24V / 1,5A
1 x Einstrahlungssensor SI-RS485TC-T-MB
1 x Lizenz Remote Power Control (RPC)
1 x Lizenz Open VPN
Zertifikatsbereitstellung "Direktvermarktung"
Einrichtung der Anlage im VCOM
VCOM Lizenz für 5 Jahre

Anwendungsfall 3

PV System:

- 240 kWp*
- 4 x Sungrow SG60KTL, 240kW**
- Wirkleistungsregelung : Digitales Signal (0 / 30 / 60 / 100 %)
- Einstrahlungssensor
- Kommunikation: ADSL

*Maximale kWp Wirkleistung der Sonnenkollektoren

**Maximale AC-Wirkleistung der Anlage (Inverter oder **Maximale AC-Wirkleistung der Anlage - Solar Inverter plus Batterie Inverter







Artikelliste und notwendige Komponenten (mögliche Lösung)

1 x blue'Log XC-3000 (24 WR)

- 1 x blue'Log XM-1000 (16 WR)
- 1 x Netzteil 24V / 4,2A
- 1 x NAG Janitza UMG604
- 1 x Wetterstation WS600-UMB
- 1 x Power Control Station x-Serie Commercial (Schaltschrank)
- 1 x Lizenz Remote Power Control (RPC)
- 1 x Lizenz Power Control via Modbus (wegen IEC Protokoll)
- 1 x Lizenz Open VPN
- Zertifikatsbereitstellung "Direktvermarktung"
 - SPS + Programmierung der SPS für IEC Protokoll Einrichtung / Abnahme der Anlage mit Installation durch meteocontrol
- Einrichtung der Anlage im VCOM
- VCOM Lizenz für 5 Jahre

Anwendungsfall 4

PV System:

- 2.4 MWp*
- 40 x SMA STP60, 2,4MW**
- Wirk- und Blindleistungsregelung: IEC Protokoll
- Wetter Station
- Kommunikation: ADSL

*Maximale kWp Wirkleistung der Sonnenkollektoren

**Maximale AC-Wirkleistung der Anlage - Solar Inverter plus Batterie Inverter



Anwendungsfall 4





Artikelliste und notwendige Komponenten (mögliche Lösung)

Einrichtung der Anlage im VCOM VCOM Lizenz für 5 Jahre

Anwendungsfall 5

PV System:

- 515 kWp*
- 18 x ABB TRIO-27.6-TL-OUTD, 540 kW**
- Bestehendes Fremdsystem zur Überwachung: Skytron
- Kommunikation: ADSL

*Maximale kWp Wirkleistung der Sonnenkollektoren

**Maximale AC-Wirkleistung der Anlage (Inverter oder **Maximale AC-Wirkleistung der Anlage - Solar Inverter plus Batterie Inverter



Anwendungsfall 5





HEMS (Hybrid Energy Management System) blue'Log in Verbindung mit einen HEMS System





PV und Speicherung

Zusätzlich zum kontrollieren einer PV Anlage kann nun auch die Speicherung kontrolliert werden.

Es werden verschiedene Betriebsarten (Geschäftsmodelle) unterstützt:

- Solar -self consumption
- Solarstrom- Eigenverbrauch
- Zero feed in
- Null-Einspeisung
- Band shaving

(Minimierung der Batterie (ent)ladeaktivität)

- Energy shifting
- Energy arbitrage

(externes Energiemanagement)



Battery control









Wie wird das HEMS mit dem **Batteriespeichersystem** verbunden?

Aus der Sicht von HEMS besteht ein **Batterie-Energiespeichersystem (BESS)**

- eine Batterie (die die Energie speichert, Gleichstromseite)
- einen Batteriewechselrichter (der **Gleichstrom in Wechselstrom** umwandelt).

Damit HEMS angemessen steuern und überwachen kann, benötigt es bestimmte Werte (z. B. Ladezustand, Wirkleistung usw.). Es hängt von der Systemtopologie des BESS ab, wie HEMS auf die Daten zugreifen kann. Dies kann von Hersteller zu Hersteller unterschiedlich sein. Normalerweise ist HEMS direkt mit dem Wechselrichter und/oder der Batterie verbunden. Aber manchmal spricht das HEMS nur mit dem Batteriemanagementsystem (BMS), siehe Bilder links.



Logik Dimensionierung, Lizenzen

| System | Product | Beschreibung |
|------------------------|-------------|---|
| PV | blue'Log XC | abhängig von der maximalen AC-Leistung der PV-Anlage in kW |
| Batterie – stand alone | blue'Log XC | abhängig von der maximalen AC-Leistung der Batterie in kW |
| | HEMS Lizenz | abhängig von der Batteriekapazität in kWh |
| PV + Batterie | blue'Log XC | (abhängig von der Summe der maximalen AC-Leistung der Batterie und der PV- Anlage in kW) |
| | HEMS Lizenz | abhängig von der Batteriekapazität in kWh |

Zur Beachtung bei HEMS Systemen

- Blue'Log Leistung = Gesamtinverterleistung
- Inverter Leistung in kW
- Batterie Leistung in kW
- Batteriekapazität in kWh
- HEMS Lizenz in Abhängigkeit von kWh der Batterie

Achtung: Keine HEMS-Lizenz notwendig bei Monitoring.

Der blue'Log XM kann bereits Batterien überwachen.



Artikelliste und notwendige Komponenten (mögliche Lösung)

- 1 x blue'Log XC-3000
- 1 x Netzteil 24V / 1,5A
- NAG, Schneider Energiezähler IEM3155 3 phasig
- HEMS Lizenz 1000kWh
- Modbus, eventuell Lizenz Zero Feed In (z.B. in Spanien bei Netzabschaltung)
- Einrichtung der Anlage im VCOM
- VCOM Lizenz für 5 Jahre

Anwendungsfall 6

HEMS-System – Solar/ Batterie:

- Sonnenkollektoren 800kWp*
- Inverter 840kW
- Batterie 500kW
- Batteriekapazität 700kWh
- 14 x SMA STP60**
- Zero-feed-in mit Eigenverbrauch
- Kommunikation: ADSL

*Maximale kWp Wirkleistung der Sonnenkollektoren

**Maximale AC-Wirkleistung der Anlage - Solar Inverter plus Batterie Inverter



Anwendungsfall 6





Artikelliste und notwendige Komponenten (mögliche Lösung)

- 1 x blue'Log XC-3000
- 1 x Netzteil 24V / 1,5A
- NAG, Schneider Energiezähler IEM3155 3 phasig
- HEMS Lizenz 3000 kWh
- Einrichtung der Anlage im VCOM
- VCOM Lizenz für 5 Jahre

Anwendungsfall 7

HEMS-System (Control) - Batterie:

- Batterie AC Leistung*: 1000 kW
- Batteriekapazität 1400kWh

* AC Leistung über Batterieinverter

Frage:

Benötigen Sie eine HEMS-Lizenz, wenn man nur die Batterie überwachen möchte?

Nein, der blue'Log XM kann bereits Batterien überwachen.



Anwendungsfall 7



meteocontrol.com



blue'Log[®] XM / XC

Installation des blue'Log & Besprechung der Anschlussleisten



Installation

Montage auf DIN-Hutschiene

- 1. blue'Log XM / XC
- 2. Hutschiene
- 3. Verriegelung öffnen (unten)
- 4. Oberkante Hutschiene
- 5. Gerät andrücken
- 6. Verrastung-Nase
- 7. Verriegelung schließen (oben)





Installation

- Wandmontage
- 1. Zwei Schrauben im Abstand von 80 mm in der Wand befestigen.
- 2. Gerät in die rückseitigen Einlässe einhängen. Gerät nach unten schieben und auf korrekten Sitz prüfen.
- 3. Zur Demontage das Gerät nach oben schieben und nach vorne abnehmen.





Installation

Erweiterungsmodule (MX-Module)

- 1. blue'Log stromlos schalten
- 2. Verriegelungen öffnen
- 3. Pfeile in aufsteigender Reihenfolge beachten und Geräte verbinden
- 4. Verriegelungen wieder verschließen
- 5. Spannungsversorgung wiederherstellen



Übersicht der Anschlüsse




Spannungsversorgung

- Die Stromaufnahme des blue'Log muss durch einen entsprechenden energiebegrenzten Stromkreis eingeschränkt werden. Ebenfalls möglich ist die Verwendung einer DC-Stromquelle mit begrenzter Leistung.
- Die Spannungsversorgung des blue'Log muss folgende Vorgaben einhalten:
 - Spannung: 24 V DC
 - Strom: 3,3 A (Vollausbau), normal 1,5A

Stellen Sie die Verbindung zum Netzwerk mittels Patch-Kabel her
 Stellen Sie die Spannungsversorgung zum blue'Log her
 Warten Sie, bis der Bootvorgang abgeschlossen wurde



blue'Log® XM / XC

Einrichtung des blue'Log über die Weboberfläche mittels Browser -> System



Konfiguration

Zugang zur Weboberfläche herstellen

- Mit DHCP-Server: Vom DHCP-Server zugewiesene IP-Adresse
- Ohne DHCP-Server

IP-Adresse, Netzwerkmaske, Gateway und DHCP Adresse muss hierbei festgelegt werden

- Aktuelle IP Adresse wird im Display angezeigt
- Alternativ ist die Eingabe des blue'Log Hostnamens möglich:

DNS, Netbios: http://blue-xnnnnnnn Kein DNS, Netbios: http://blue-xnnnnnnn.local n = letzten 8 Ziffern der Hardware-Seriennummer

| me | meteo | control | |
|----------------|---------|----------------|--|
| blue-x011 | 40011 : | 192.168.30.190 | |
| [ESC] Language | | [OK] Men | |





Konfiguration Ersteinrichtung

- Bei der Ersteinrichtung muss zwingend ein Benutzer angelegt werden
- Die Angabe der E-Mail Adresse ist wichtig f
 ür die Passwort-R
 ücksetzung (nur mit Internetverbindung!)
- Passwort mit mindestens 10 Zeichen

Rufen Sie die Weboberfläche Ihres blue'Logs auf
 Führen Sie die Benutzer – Ersteinrichtung durch.

| Please first create a user account in order to sign in on th | | |
|--|---|--|
| Case you have lost the user credentials. | | |
| | | |
| Username | | |
| | | |
| E-mail address | _ | |
| | | |
| Confirm e-mail address | — | |
| Password | ٢ | |
| | | |
| Confirm password | ۲ | |
| | | |
| Pin | @ | |
| Confirm nin | | |
| pro- | - | |
| Language English | - | |
| | _ | |



Konfiguration

Einrichtungsassistent

Supportzugang

Sollte bei der Anlageneinrichtung aktiviert werden. Muss für den Remote Zugang durch meteocontrol aktiviert sein.

- Einrichtungsassistent für die wichtigsten Einstellungen
 - Systemeinstellungen
 - Geräte Einrichtung
 - PV-Anlage
 - Zusammenfassung





Konfiguration System

Auflistung der aktuellen Netzwerkeinstellung

| X | COCKPIT | PV-PLANT | B POWER CONTROL | மீ DEVICES | Ч system | | WIZARD | |
|--------------------|------------|------------|--------------------|----------------------|--------------------|--------------|--------|--|
| Ethernet | System s | settings | | | | | | |
| VPN connection | | | | | | | | |
| Date / Time | IP address | 3 | | | 192.168.71. | 108 (DHCP) | | |
| Add-on modules | Subnet ma | ask | | | 255.255.25 | 5.0 | | |
| lleer | Default ga | teway | | | 192.168.71. | 192.168.71.1 | | |
| | Secondary | DNS server | | | 192.168.31. | 228 | | |
| License | Time zone | | | | Europe/Berl | in | | |
| SSL certificate | | | | | | | | |
| Update | | | | | | | | |
| Data center | | | | | | | | |
| Backup and Restore | | | | | | | | |
| Reboot | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |



System Ethernet

- Einstellung DHCP ist aktiv Adressvergabe wird über den Netzwerk Router durchgeführt
- Manuelle Einstellung der Adresskonfiguration, wenn DHCP ausgeschaltet ist
- Proxyserver kann konfiguriert werden, falls im Netzwerk vorhanden
- Über Hostname kann der blue'Log über das Netzwerk gefunden und angesprochen werden, wichtig bei Power Control – Master / Slave Betrieb





System VPN-Verbindung

- Z.B. für Direktvermarkter Schnittstelle
- Einsparung eines zusätzlichen VPN-Routers

OpenVPN in Betrieb nehmen:

- ZIP-Datei hochladen
- OpenVPN aktivieren
- Verbindung wurde hergestellt, wenn "grüner Haken" bei Verbindungsstatus erscheint





System Datum / Uhrzeit

- Einstellung der lokalen Ortszeit
- Zeitsynchronisation wird über meteocontroleigenen Zeitserver, zum Beispiel: "0.meteocontrol.pool.ntp.org" geregelt
- Die Zeitzone wird kann auch über eine Weltkarte ausgewählt werden
- Wählen Sie die aktuelle Zeitzone auf Ihrem blue'Log aus

| X | Соскріт | PV-PLANT | B POWER CONTROL | DEVICES | Х SYSTEM | WIZARD | LOG OUT |
|--------------------|-----------|--------------|--------------------|---------|--------------------|------------|---------|
| Ethernet | Date & T | ime settings | | | | | |
| VPN connection | Time and | | | | | | |
| Date / Time | system de | fault | | | | | - |
| Add-on modules | Time zone | 9 | | 0 | | | |
| User | Europe/Be | erlin | X× | V | | | _ |
| License | | | | | | Sav | /e |
| SSL certificate | _ | | | | | | |
| Update | | | | | | | |
| Data center | | | | | | | |
| Backup and Restore | | | | | | | |
| Reboot | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |



System Erweiterungsmodule

- Es werden die angeschlossenen MX-Erweiterungsmodule aufgelistet
- Über ein internes Bussystem werden die Erweiterungskomponenten mit Strom versorgt und die Daten ausgetauscht
 - MX-RS485
 2 RS485 Schnittstellen zusätzlich
 - MX-IO-Modul
 4 Multi Eingänge (analog / digital)
 4 digitale Ausgänge





System Benutzer

- In der Benutzerverwaltung können neue Benutzer angelegt und vorhandene editiert werden
- Die E-Mail Adresse findet für die Passwort-Wiederherstellung Verwendung
- Benutzergruppen werden anhand Ihrer Rechte unterschieden:
 - User
 Nur Leserechte z.B. f
 ür Endkunden
 - Service
 Konfiguration der Geräte und ändern der
 Einstellungen sind möglich





System Lizenzen

- Maximale Leistung: Abhängig von der Lizenz
- Max. Geräte Anzahl
 - XC: 30 Geräte
 XM: 100 Geräte
- Unter Lizenzen sieht man, welche Funktionen auf dem blue'Log "freigeschaltet" sind:
- z.B. Remote Power Control (RPC) f
 ür die Direktvermarktung
- z.B. OpenVPN f
 ür die Direktvermarktung (VPN Verbindung zum Systemanbieter)

| X | O ☆ ★ ↓ | WIZARD LOC OL |
|-------------------|---|---------------|
| Ethernet | Installed licenses | |
| VPN connection | | |
| Date / Time | Maximum power | 100,000 kW |
| | Maximum number of devices | 30 |
| Add-on modules | Power Control | × |
| lser | Power Control via Modbus | × |
| icense | Remote Power Control (RPC) | × |
| SL certificate | Zero Feed-In (Automatic grid disconnection) | × |
| | SCADA | × |
| Ipdate | FTP-Push | ~ |
| ata center | OpenVPN | × |
| ackup and Restore | IT infrastructure (LDAP, SSL, SCEP) | ~ |
| Pohoot | WEB'log Slave mode | × |
| | Modbus configurator blue'log XM / XC | ✓ |
| | Power Plant Controller | ✓ |
| | | |



System SSL-Zertifikat

- Mit der Lizenz "IT-Infrastruktur" kann für die Anmeldung am blue'Log ein "sicherer Login" via SSL-Zertifikat erreicht werden
- Dieses Verfahren wird z.B. beim "Online Banking" verwendet





System

Update

• Updates sind in folgende Module aufgeteilt:

Firmware blue'Log Systemupdates

- Driver

Datenbank für kompatible Geräte z.B. Wechselrichter

- Controller

Modul für Power Control (falls der Parkregler zertifiziert ist, darf das Modul nicht aktualisiert werden)

Scada

Schnittstelle und Funktion für die lokale Datenüberwachung

- Update Controller

Eine neue Zertifizierung der Anlage wird möglicherweise notwendig, wenn sich die erste Ziffer ändert (Major Update)

| | COCKPIT PV- | PLANT POWER CONTROL DEV | | WIZARD LA |
|--|-------------------------------|---|---|---|
| Ethernet | Update | | | |
| /PN connection | | | | |
| Date / Time | (i) Upda data | te your data logger through up will get lost as well as the conf | date server. When updating figuration of the device will r | the Firmware or Driver package no remain. |
| Add-on modules | | | | |
| Jser | C Check upd | ate server | | |
| icense | Package | Installed | Available | Update |
| | Firmware | 26.0.6 | 26.0.6 | Initiate update |
| SL certificate | | | | |
| SL certificate | Driver | 26.0.6 | 26.0.6 | Initiate update |
| SSL certificate | Driver | 26.0.6 4.1.0 | 26.0.6 4.1.0 | Initiate update |
| ISL certificate Ipdate Data center | Driver Controller SCADA | 26.0.6 4.1.0 2.16.0 | 26.0.6 4.1.0 2.16.0 | Initiate update |
| SSL certificate Ipdate Data center iackup and Restore | Driver Controller SCADA | 26.0.6 4.1.0 2.16.0 | 26.0.6 4.1.0 2.16.0 | Initiate update |



System Data Center

- Auswahl des meteocontrol Data-Centers
 - Data Center Global (Standard)
 Einstellung f
 ür alle anderen Regionen
 - Data Center China
 Einstellung f
 ür die Region China notwendig

| X | COCKPIT | PV-PLANT | BOWER CONTROL | DEVICES | SYSTEM | WIZARD | LOG OU |
|--------------------|------------|-----------------------------|--------------------------------------|-------------------------------|--------------------------|--------------------------------|--------|
| Ethernet | Data cen | ter | | | | | |
| VPN connection | | | | | | | |
| Date / Time | í | Please select setting "Data | t the data cente a center Global" | r of your count unchanged. | ry. If your country is r | ot included, leave the default | |
| Add-on modules | Available | data centero | | | | | |
| User | Data cente | er Global | | | | | * |
| License | | | | | | | |
| SSL certificate | | | | | | Sa | ve |
| Update | | | | | | | |
| Data center | | | | | | | |
| Backup and Restore | | | | | | | |
| Reboot | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |



System Sichern und wiederherstellen

- Die Einstellungen am blue'Log können am PC in einer Datei gesichert und wieder hergestellt werden.
- Es wird empfohlen, diese Funktion nach der erfolgreichen Einrichtung durchzuführen.
 So steht im Falle eines Hardwaredefektes ein Backup zur Verfügung
- Der blue'Log kann auch in die Werkseinstellung zurückgesetzt werden
- Automatische Speicherung der Einstellungen in der VCOM Cloud einmal pro Tag bei Änderung, wenn der blue'Log in VCOM registriert ist





System Neustart

- Es kann ein manueller Neustart am blue'Log manuell aktiviert werden
- Der blue'Log benötigt keinen Neustart im laufendem Betrieb
- Nach der Geräte Konfiguration wird ebenfalls kein Neustart am blue'Log durchgeführt





blue'Log® XM / XC

Einrichtung des blue'Log über die Weboberfläche mittels Browser -> Geräte



Konfiguration Geräte

 Auflistung, welche Geräte am blue'Log und an den Erweiterungsmodulen angeschlossen worden sind

| | COCKPIT | PV-PLANT POWER CONT | ROL DEVICES | SYSTEM | | WIZARD | LOG |
|------------------------|--------------|-----------------------|----------------|-----------------|------------|-------------|-----|
| nverters | Number of o | levices | | | | | |
| Sensors | | | | | | | |
| Meters | 27 | | | Inverters | | | |
| | 2 | | | Meters | | | |
| string monitoring | 1 | | | Status DI inter | nal | | |
| Status DI internal | | | | | | | |
| Status DI external | | | | | | | |
| Digital output | | | | | | | |
| racker | Interface se | ttings - Delay and ti | imeout 🔿 | | | | |
| 3atteries | | tungs - Delay and u | inieout (j | | | | |
| Genset | Interface | Baud rate | Frame settings | Timeout | Read delay | Write delay | |
| | BM: RS485-1 | | | | | | |
| Power plant controller | BM: RS485-2 | | | | | | |
| Modbus configurator | Ethernet | | | 5,000 ms | 0 ms | 0 ms | |



Geräte Wechselrichter

- Unter "Geräteauswahl" zuerst den Wechselrichter-Hersteller auswählen
- BETA Treiber (sind ausgegraut dargestellt) und können über den "technischen Support" gescannt werden
- Danach die "Serie" (Gerätetyp) festlegen
- "Schnittstelle" selektieren (hängt vom Gerät ab)
- Unter "Erweiterte Einstellungen" kann der Scanbereich festgelegt werden
- Führen Sie einen Scan nach dem Anschluss der Wechselrichter durch

| X | COCKPIT | PV-PLANT | 2 POWER CONTROL | | SYSTEM | WIZARD | |
|------------------------|-------------|-------------|-----------------|---|--------|------------|---|
| Inverters | Add new in | nverter | | | | | |
| Sensors | | | | | | | |
| Meters | Device | selection | | | | | |
| String monitoring | All vend | lors | | | | | |
| Status DI internal | | | | • | | | |
| Status DI external | ABB | | | - | | | |
| Digital output | Adva | nced Energy | | | | | |
| Tracker | AEG | | | | _ | | |
| Batteries | AETI | | | | | | ~ |
| Genset | Albat | ech | | | | | |
| Power plant controller | S | _ | | _ | | | |
| Modbus configurator | - | | | | | | |
| | Installed d | levices | | | | | |



Geräte

Wechselrichter mit HEMS

• Unter DEVICES/ INVERTERS/ Installed devices - finden Sie nun auch evtl. Batterie-Inverter.

Eigenschaften der Gerätekategorie "Batterie"?

- Kapazität (kWh) → wird für die Ladezustandsberechnungen benötigt
- Verbunden mit → ordnet die Batterie einem entsprechenden Wechselrichter zu

| X | O RANT PRIMA POWER CONTROL DESCE | ₩TZARD LOG OU |
|------------------------|---|---------------|
| Inverters | Add new inverter | |
| Sensors | | |
| Meters | Device selection | |
| String monitoring | | |
| Status DI internal | All vendors 👻 | |
| Status DI external | Series 👻 | |
| Digital output | | |
| Tracker | | |
| Batteries | Show details | ~ |
| Genset | | |
| Power plant controller | | |
| Modbus configurator | Installed devices | |
| | lisidiles neuros | |
| | Ent selected Deels selected Start selected Stop selected Download Elects @ | |
| | Device name Interface () Address Model Device nole Serial number Firmware Address Address | |
| | Battery (CL) 192.168.72.125.1502 1 Closedverter Battery | |
| | PV Inve(Q) 192168721251502 2 Closedvetter PV | |
| | Device count 2 | |



Geräte Sensoren

- Unter "Geräteauswahl" zuerst den Sensor-Hersteller auswählen
- BETA Treiber (sind ausgegraut dargestellt) und können über den "technischen Support" gescannt werden
- Danach die "Serie" (Gerätetyp) festlegen
- "Schnittstelle" selektieren (hängt vom Gerät ab)
- Unter "Erweiterte Einstellungen" kann der Scanbereich festgelegt werden

| X | O X PV-PLANT POWER CONTROL DEVICES SYSTEM | ₽ .out |
|------------------------|---|-----------|
| Inverters | Add new sensor | |
| Sensors | | |
| Meters | Device selection | |
| String monitoring | All vendors | |
| Status DI internal | · · · · · · · · · · · · · · · · · · · | |
| Status DI external | Atonometrics | |
| Digital output | Brodersen | |
| Tracker | Campbell Scientific | |
| Batteries | contrel elettronica srl | |
| Genset | DAVIS | - |
| Power plant controller | 9 | |
| Modbus configurator | | |
| | Analog sensors | |
| | Edit selected Delete selected Download Events () Q Search | |



Geräte Zähler

- Unter "Geräteauswahl" zuerst den Zähler bzw. Netzanalysegerät auswählen
- Dann die "Serie" (Gerätetyp) festlegen
- "Schnittstelle" selektieren (hängt vom Gerät ab)
- Unter "Zählpfeilrichtung" wird das Vorzeichen für die Energierichtung bestimmt
- "Geräterolle" legt den Zähler für die Power Control Einstellung fest (Einspeisung und Bezug am Netzanschlusspunkt wählen)

| X | OCKNYT PV-PLANT POWER CONTROL BENGES SYSTEM | WIZARD LOG OU |
|------------------------|---|---------------|
| Inverters | Add new meter | |
| Sensors | | |
| Meters | Device selection | |
| String monitoring | All vendors | |
| Status DI internal | · · · | |
| Status DI external | ABB | |
| Digital output | Accuenergy | |
| Tracker | Acrel | |
| Batteries | AEC | ~ |
| Genset | Antarc-Automation | |
| Power plant controller | a | |
| Modbus configurator | | |
| | Virtual meter | |
| | Manage virtual meter | |



Geräte Strangüberwachung

- Unter "Geräteauswahl" zuerst den GAK-Hersteller auswählen
- BETA Treiber (sind ausgegraut dargestellt) und können über den "technischen Support" gescannt werden
- Dann die "Serie" (Gerätetyp) festlegen
- "Schnittstelle" selektieren (hängt vom Gerät ab)
- Unter "Erweiterte Einstellungen" kann der Scanbereich festgelegt werden

| X | | , 10T | | | | |
|------------------------|--|----------|--|--|--|--|
| Inverters | Add new string monitoring | | | | | |
| Sensors | | | | | | |
| Meters | Device selection | | | | | |
| String monitoring | All vendors | | | | | |
| Status DI internal | · · · | | | | | |
| Status DI external | ABB | | | | | |
| Digital output | AROS (Riello) | | | | | |
| Tracker | Astrid Energy Enterprises | | | | | |
| Batteries | Carlo Gavazzi | | | | | |
| Genset | Chint | - 1 | | | | |
| Power plant controller | a | | | | | |
| Modbus configurator | Installed devices | | | | | |
| | Edit selected Delete selected Download Events 💿 🔍 Q Search | | | | | |



Geräte Status DI intern

- Es können sowohl **Status** als auch **Alarm** Eingänge konfiguriert werden
- Hierfür werden Multi-Input Eingänge oder Digitaleingänge über den blue'Log bzw. über die MX-IO Module verwendet
- Beispiele:
 - Mittelspannungsschaltgeräte
 - USV Störmeldung
 - Türkontakt

| X | COCKPIT | V PLANT | BOWER CONTROL | ћ devices | SYSTEM | | WIZARD | LOG |
|------------------------|-----------|----------------|---------------|--------------|-------------|-----------------|---------|-----|
| Inverters | Manage | statuses (i) | | | | | | |
| Sensors | | | | | | | | |
| Meters | + | | | | | Q Sea | rch | |
| String monitoring | | Device name 👙 | Interface (j | \$ Nor | mal state 💠 | Alarm / State 👙 | Actions | |
| Status DI internal | | status | BM: DI-2 | ope | n (NO) | State | / 💼 | |
| Status DI external | Device co | ount: 1 | | | | | | |
| Digital output | | | | | | | | |
| Tracker | | | | | | | | |
| Batteries | | | | | | | | |
| Genset | | | | | | | | |
| Power plant controller | | | | | | | | |
| Madhua and susatas | | | | | | | | |



Geräte Status DI extern

- Es können Status Eingänge konfiguriert werden
- Dabei können die Eingänge z.B. von einem "WAGO I/O Systems" verwendet werden
- Das ist notwendig, um später Alarme über die digitalen Eingangssignale verarbeiten zu können
- Beispiele:
 - Mittelspannungsschaltgeräte
 - USV
 - Türkontakt

| X | OCKRIT PR-PLANT < | тт | | | | |
|------------------------|---|----|--|--|--|--|
| Inverters | Manage statuses | | | | | |
| Sensors | | | | | | |
| Meters | Device selection | | | | | |
| String monitoring | | | | | | |
| Status DI internal | All vendors | | | | | |
| Status DI external | Series 👻 | | | | | |
| Digital output | | | | | | |
| Tracker | | | | | | |
| Batteries | Show details ~ | | | | | |
| Genset | | - | | | | |
| Power plant controller | Start scan | | | | | |
| Modbus configurator | | | | | | |
| | Installed devices () | | | | | |
| | Edit selected Delete selected Download Events ① Q Search | | | | | |



Geräte Digitalausgänge

- Es können verschiedene Funktionen für den digitalen Ausgang verwendet werden
- Manuell Auf der rechten Seite der Konfiguration wird ein Schaltersymbol angezeigt, damit kann der Ausgang manuell geschalten werden
- SCADA Interface Es kann via SCADA Adresse der Ausgang geschalten werden (SCADA Lizenz notwendig)
- **Digital Eingang** Abhängig von einem digitalen Eingang wird ein digitaler Ausgang geschalten
- Puls Ein digitaler Ausgang kann mit Pulsen von 0,5 bis 5 Sekunden (auswählbar) geschalten werden





Geräte Tracker

Unter "Geräteauswahl" zuerst den Tracker-Hersteller auswählen

- BETA Treiber (sind ausgegraut dargestellt) und können über den "technischen Support" gescannt werden
- Dann die "Serie" (Gerätetyp) festlegen
- "Schnittstelle" selektieren (hängt vom Gerät ab)
- Unter "Erweiterte Einstellungen" kann der Scanbereich festgelegt werden

| X | COCKPIT | PV-PLANT | B POWER CONTROL | க் devices | X SYSTEM | | WIZARD | LOG OUT |
|------------------------|---------------|---------------|--------------------|---------------|--------------------|---|--------|---------|
| Inverters | Add new | r tracker | | | | | | |
| Sensors | | | | | | | | |
| Meters | Devic | ce selection | | | | | | |
| String monitoring | All ver | ndors | | | | | | |
| Status DI internal | 1 - | | | • | | | | |
| Status DI external | AlionEnergy | | | | | | | |
| Digital output | Arctech Solar | | | | | | | |
| Tracker | Arr | ay Technologi | es | | _ | | | |
| Batteries | Braux | | | | | ~ | | |
| Genset | Comal SPA | | | | | | | |
| Power plant controller | 9 | | | _ | | | | |
| Modbus configurator | | | | | | | | |
| | Installed | devices | | | | | | |
| | | | | | 0 | | | |



Geräte Batterien

- Unter "Geräteauswahl" zuerst den Batterie-Hersteller auswählen
- BETA Treiber (sind ausgegraut dargestellt) und können über den "technischen Support" gescannt werden
- Dann die "Serie" (Gerätetyp) festlegen
- "Schnittstelle" selektieren (hängt vom Gerät ab)
- Unter "Erweiterte Einstellungen" kann der Scanbereich festgelegt werden

| X | ● ※ 登 品 COCKPT PVPLANT POWER CONTROL BEVICES SYSTEM | LOG OUT | | | | |
|------------------------|---|---------|--|--|--|--|
| Inverters | Add new battery | | | | | |
| Sensors | | | | | | |
| Meters | Device selection | | | | | |
| String monitoring | All vendors | | | | | |
| Status DI internal | · · · | | | | | |
| Status DI external | ADS-TEC | | | | | |
| Digital output | Delta | | | | | |
| Tracker | INTILION | | | | | |
| Batteries | SMA | | | | | |
| Genset | SunSpec Alliance | | | | | |
| Power plant controller | s | | | | | |
| Modbus configurator | | | | | | |
| | Installed devices | | | | | |
| | | | | | | |



Geräte Genset

- Unter "Geräteauswahl" zuerst den Hersteller vom unterstützten Dieselgenerator auswählen
- BETA Treiber (sind ausgegraut dargestellt) und können über den "technischen Support" gescannt werden
- Dann die "Serie" (Gerätetyp) festlegen
- "Schnittstelle" selektieren (hängt vom Gerät ab)
- Unter "Erweiterte Einstellungen" kann der Scanbereich festgelegt werden

| X | O ※ ※ Fin. * Image: Constraint of the state of the st | л | | | | | |
|------------------------|--|---|--|--|--|--|--|
| Inverters | Add new genset | | | | | | |
| Sensors | | | | | | | |
| Meters | Device selection | | | | | | |
| String monitoring | All vendors | | | | | | |
| Status DI internal | · · · | | | | | | |
| Status DI external | CAT | | | | | | |
| Digital output | Deep Sea Electronics | | | | | | |
| Tracker | DEIF | | | | | | |
| Batteries | victron energy | | | | | | |
| Genset | | - | | | | | |
| Power plant controller | Start scan | | | | | | |
| Modbus configurator | | | | | | | |
| | Installed devices | | | | | | |
| | Edit selected Delete selected Download Events O Q Search | | | | | | |



Geräte Power Plant Controller

- Unter "Geräteauswahl" zuerst den Hersteller vom unterstützten "externen Power Plant Controller" auswählen
- BETA Treiber (sind ausgegraut dargestellt) und können über den "technischen Support" gescannt werden
- Dann die "Serie" (Gerätetyp) festlegen
- "Schnittstelle" selektieren (hängt vom Gerät ab)
- Unter "Erweiterte Einstellungen" kann der Scanbereich festgelegt werden

| X | COCKPIT | PV-PLANT | 2 POWER CONTROL | 成 DEVICES | SYSTEM | | WIZARD | |
|------------------------|------------------|-------------------------------|---|--------------------------------------|-------------------------------|---|---------------------------------|------------|
| Inverters | Add new | power plant | controller | | | | | |
| Sensors | | | | | | | | |
| Meters | í | The power pl external cont | ant controller of troller is used ar | f the blue'Log I id the data is r | C is automat equired in mo | ically added after activa nitoring, it must be confi | ting power conti gured here. | rol. If an |
| String monitoring | | | | | | | | |
| Status DI internal | | | | | | | | |
| Status DI external | Device selection | | | | | | | |
| Digital output | | | | | | | | |
| Tracker | AI | l vendors | | * | | | | |
| Batteries | 56 | eries | | - | | | | |
| Genset | | | | • | | | | |
| Power plant controller | | | | | | | | |
| Modbus configurator | Sł | now details | | | | | | ~ |
| | Sta | rt scan | | | | | | |



Geräte Modbus Konfigurator

- Mit der Lizenz "Modbus Konfigurator" kann unter "Neues Modbusprofil" ein neuer Modbus Treiber angelegt werden
- Dafür werden die Daten zur Abfrage via Modbus vom Hersteller der Komponente benötigt
- Zur Konfiguration des Treibers steht eine "Einstellhilfe" mit Erläuterungen zur Verfügung
- Unter der Basiseinstellung kann der neue Treiber mit Name und Gerätekategorie gespeichert werden
- Unter "Import Modbusprofil" kann ein bereits bestehendes Modbusprofil eines anderen blue'Log importiert werden

| X | COCKPIT PV-PLANT | 会 POWER CONTROL DEVICES | SYSTEM | WIZARD | LOG OUT |
|------------------------|----------------------|----------------------------|--------------------|-----------------------|---------|
| Inverters | Configured Modbus p | profile | | | |
| Sensors | | | | | |
| Meters | New Modbus profile | Import Modbus profile | | | |
| String monitoring | Driver name 👻 | Device category | Last change 🌲 | Actions | |
| Status DI internal | | | | | |
| Status DI external | Create / edit new Mo | dbus profile | | | |
| Digital output | | | | | |
| Tracker | A Basic settings | ▲ Measured values (0) | Device informa | tion (optional) | |
| Batteries | | | | | |
| Genset | (i) | Со | nfiguration help | | ~ |
| Power plant controller | Basic settings | | Advanced | settings | |
| Modbus configurator | Driver name | | Data points 125 | per request | |
| | Device category | | Number of 1 | registers per request | |



blue'Log® XM / XC

Einrichtung des blue'Log über die Weboberfläche mittels Browser -> Power Control



Power Control

- Anzeige der Messwerte z.B. vom Netzanalysegerät (Sollwerte / Istwerte / Stellwerte)
 - Wirkleistung
 - Blindleistung
 - Messwerte am Netzanschlusspunkt

| X | COCKPIT PV-PLANT | | SYSTEM | | X E | |
|----------------|--------------------------|-------------------------|----------------------------|------------------------|--------------------------------|---|
| Operating data | P controller operation | | | Q controller operation | | |
| Active power | | | | | | |
| Reactive power | Setpoint value | 100.000 % / 1,000.000 k | N | Setpoint value | 0.000 % / 0.000 kvar | |
| Report | Actual value | % / kW | | Actual value | % / kvar | |
| | Correction value | 100.000 % | | Correction value | 0.000 % | |
| | Source | P _{var} , fix | | Source | Q _{var} , fix | |
| | Operation mode | Normal operation | | Operation mode | Normal operation | |
| | Measured values at point | of common coupling | | | | - |
| | Active power P | kW | $Current \ I_{\text{PhA}}$ | A | Voltage V _{PhA-PhB} V | |
| | Reactive power Q | kvar | Current I _{PhB} | A | Voltage V _{PhB-PhC} V | |
| | Power factor PF | | $Current \ I_{\text{PhC}}$ | A | Voltage V _{PhC-PhA} V | |
| | Apparent power S | kVA | | | | |
| | Frequency f | Hz | | | | |
| | Active power PPhAN | kW | | | | |



Power Control

Betriebsdaten

- Einstellung der Anlagendaten und Auswahl vom NAG
- Reglerbetrieb:
 - Standalone
 Wenn nur ein XC blue'Log Verwendung findet
 - Master
 XC blue'Log steuert die Slave blue'Logs
 - Slave
 XM blue'Log empfängt Signale vom XC Master blue'Log

| X | COCKPIT | PV-PLANT | 慶 POWER CONTROL | DEVICES | Ч System | | WIZARD LOG OU |
|----------------|---------------|----------|--------------------|---------|--------------------|--|---------------|
| Operating data | Controller op | eration | | | (i) | Plant data | ₩ () |
| Active power | | | | | | | |
| Reactive power | Operating mo | de ne | | | | Agreed connected active power P _{AV} 1,000 | kW 🕃 |
| Report | O Master | | | | | Agreed supply voltage V_c | kV 🛈 |
| | | | | | | Agreed connected apparent power S_{AV} 1,000 | kVA 🛈 |
| | | | | | | Nominal system frequency $f_{\rm n}$ 50 Hz | * (i |
| | | | | | | Choose feed-in-meter Janitza UMG 604 70014599 | |
| | | | | | | Advanced plant data (j) | |
| | | | | | | No sensor configured | * 🗿 🎄 |
| | | | | | | No sensor configured | - (j) 💠 |



Power Control Wirkleistung

- Remote Power Control (RPC)
- Schaltfläche oben rechts klicken, um zu den erweiterten Einstellungen zu gelangen
- Unter "Optionen" wird die Direktvermarktungsschnittstelle "RPC" aktiviert
- OPEN LOOP" bei reiner Wirkleistungsreduzierung, Anlagen mit Volleinspeisung
- "CLOSED LOOP" für Eigenverbrauchsanlagen, notwendig bei "zero feed in" bzw. Teileinspeisung
- Verfahrenswechsel nach Vorgaben des Energieversorgers
- Einstellung der Verfahrenswerte je nach Vorgaben vom Energieversorger

| | O X POWERCONTROL DEVICES SYSTEM | × ₽ WIZARD LOCOUT |
|---------------|---|----------------------|
| perating data | Active power control active | deactivate |
| tive power | Basic settings | ma |
| active power | | |
| port | Operation mode | |
| | Variable fixed value P _{var} fix • Fail-safe operation Behaviour in event of error Waiting time Hold last setpoint • • • • • • • • • • • • • • • • • • • | s@ |


Power Control Wirkleistung

- Beispiel Wirkleistung:
- Anschluss Rundsteuerempfänger
- Verfahren "Pvar DI"
- Digitale Eingänge DI-1 bis DI-4
- "Impulsgruppe", wenn Flankensteuerung statt Dauersignal vom Energieversorger verwendet wird
- "Quittierung" Ausgangssignal über digitale Ausgänge (falls gefordert DO-1 bis DO-4)





Power Control Blindleistung

- "CLOSED LOOP" um Störungen berücksichtigen zu können z.B. Transformator, größere Kabellängen bis zur Einspeisung
- Einstellung der Verfahrenswerte je nach Vorgaben vom Energieversorger
- Weitere Einstellungen finden sich beim "Zahnrad"

| | OCKPIT PVPLANT PO | | SYSTEM | |
|----------------|---|--------|--------|------------|
| Operating data | Reactive power control | | active | deactivate |
| Active power | Basic settings | | | |
| Report | Operation mode Созвъскоор Феннод switch Setpoint command method Variable fixed value Q _{rar} fix | - ¢ | | |
| | Fail-safe operation | | | |
| | Behaviour in event of error Hold last setpoint | ▼ ⓐ 60 | me | s 🛈 |



Power Control Blindleistung

- Kennlinie:
- Einstellung der Kennlinie gemäß den Vorgaben des Energieversorgers
 - Stützstellen (2 / 4)
 - Hysterese (nein / ja)
- Der grafische Assistent zeigt die eingestellten Werte an (nützlich zur Überprüfung)



Power Control Bericht

- Alle "Power Control" Einstellungen werden mit der Schaltfläche "Bericht erstellen" als Report zusammengefasst
- Der Bericht umfasst die Betriebsdaten, die Wirkleistungseinstellungen, sowie die Blindleistungseinstellungen
- Konfigurierte Kennlinien, wie z.B. Q (U) werden auch als Grafiken in dem Bericht mit eingebunden
- Der Bericht kann als PDF gespeichert und später ausgedruckt bzw. dem Energieversorger als Dokumentation über den konfigurierten Parkregler vom blue'Log ausgehändigt werden





Power Control mit HEMS Lizenz

Reactive pov

Das Menü Power Control umfasst alle Funktionen zur Wirk- und Blindleistungsregelung einschließlich der neuen Betriebsarten wie:

- PV-Eigenverbrauch
- Band Shaving

Diese Änderungen erscheinen nur, wenn die HEMS-Lizenz installiert ist.

Ansonsten gibt es im Menü Power Control keine Änderungen im Vergleich zu früheren Firmware-Versionen.

| | OCCORPT PLANT | POWER CONTROL DEV | h X CES SYSTEM | | | | | NIZARD | P LOC OUT |
|--------|------------------------|-------------------------|------------------------|------------------|---------------------|-----------|-----------------------|----------|---------------------|
| ration | P controller operation | 2 | | | Q controller operat | tion | | | |
| | Setpoint value | | 100.000 % / 15,000.000 | D KW | Setpoint value | | 0.000 % / 0.000 kvar | | |
| r | Actual value | | 86,940 % / 13,040.942 | kW | Actual value | | 0.000 % / 0.000 kvar | | |
| | Source | | P _{van} fix | | Source | | Q _{var.} fix | | |
| | Operating status | | Normal operation | | Operating status | | Normal operation | | |
| | | | Battery | PV | | | Battery | PV | |
| | Correction value | | 74.491 % | 100.000 % | Correction value | | 0.000 % | 0.000 % | |
| | Sum of inverters | | 9,349,334.000 kW | 3,688,392.000 kW | Sum of inverters | | 0.000 kW | 0.000 kW | |
| | State of charge | | 44.140 % | | | | | | |
| | Measured values at pr | pint of common coupling | | | | | | | |
| | Active power P | 13,040.942 kW | Current IPhA | 0.001 A | Voltage VPh4-Ph8 | 397.043 V | Active power PPhAN | kW | |
| | Reactive power Q | 0.000 kvar | Current lph8 | 0.001 A | Voltage Vph8-phc | 397.043 V | Active power PptB-N | kW | |
| | Power factor PF | 1.000 | Current IphC | 0.001 A | Voltage VPhC-PhA | 397.043 V | Active power PPhON | kW | |
| | Apparent power S | 326,023,551,909.888 kVA | | | | | | | |
| | Frequency f | 50.003 Hz | | | | | | | |



blue'Log® XM / XC

Einrichtung des blue'Log über die Weboberfläche mittels Browser -> PV-Anlage



PV-Anlage

- Übersicht der PV-Anlage
 - VCOM
 - FTP-Push
 - Übertragungsintervall
 - Alarmierung

| | COCKPIT | PV-PLANT | POWER CONTROL | DEVICES | SYSTEM | | WIZARD | LOG OL |
|-----------------------------|-----------------|----------|---------------|-------------|--------|---|--------|--------|
| asic data | PV-Plant set | tings | | | | | | |
| /сом | | | | | | | | |
| SFTP / FTP push | VCOM | | | Series Test | | | | |
| | SFTP / FTP put | sh | | Inactive | | | | |
| SCADA Interface | Transmission in | nterval | | 5 min. | | | | |
| Alarm / State configuration | Alarm monitori | ng | | Active | | | | |
| Power display | | | | | | _ | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |



PV- Anlage Stammdaten

- Übersicht blue'Log
 - Modell
 - Seriennummer
 - Datenloggername (kann frei festgelegt werden, hilfreich bei Anlagen mit mehreren Datenloggern)

| X | | POWER CONTROL | DEVICES | SYSTEM | | WIZARD | |
|------------------------------------|------------------------|---------------|------------------------|--------|------|--------|--|
| Basic data VCOM | Data logger | | | | | | |
| SFTP / FTP push SCADA interface | Model Serial number | | XC-100000 798108 39 | 9 0090 | | | |
| Alarm / State configuration | Name of data logger | | | | | | |
| | Name of data logger | | | | | | |
| | | | | | Save | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |



PV-Anlage VCOM

- Verbindung zu VCOM überprüfen (zum meteocontrol Server)
- Der blue'Log kann im VCOM registriert werden
- Das Übertragungsintervall zum Portal kann festgelegt werden
- Aus / 5 Min. / 15 Min. / 1 Std.

| X | OCCORPT PYTELMIT POWER CONTROL DEVICES SYSTEM | WIZARD LOG OU |
|-----------------------------|---|---------------|
| Basic data | Registration | |
| VCOM | | |
| SFTP / FTP push | Connection test to VCOM was successful Plant name | |
| SCADA interface | | |
| Alarm / State configuration | Plant key | |
| Power display | | |
| | Cancel registration Check connection | |
| | Automatic transmission Transmission interval 5 min. | |
| | Save | |
| | Historical data | |



PV-Anlage FTP-Push

- FTP Push am blue'Log einstellen, die Daten werden alle 5 Minuten übertragen
- FTP-Server Attribute:
 - Server
 - Port
 - Verzeichnis
 - Benutzername / Passwort
- Historische Daten können im Nachhinein via FTP Push übertragen werden

| X | COCKPIT PV-PL | POWER CONTROL | DEVICES | SYSTEM | | ₩ZARD LOC OUT |
|-----------------------------|--------------------------|---------------------------|---------|--------|------|---------------|
| Basic data | Settings | | | | | |
| VCOM | | | | | | |
| SFTP / FTP push | Push service | | | | | |
| SCADA interface | VCOM / SFTP / FTP put | h transmission Interval 5 | min. | | | |
| Alarm / State configuration | Protocol FTP - Server | | | | | |
| Power display | Port | | | | | |
| | 21 | | | | | |
| | Upload directory | | | | 0 | |
| | Username | | | | | |
| | Password | | | | @ (j | |
| | | | | | Save | |



PV-Anlage SCADA Interface

- SCADA Schnittstelle aktivieren für die lokale Datenüberwachung
- SCADA Adressen können für die einzelnen Geräte konfiguriert werden





PV-Anlage Alarm- / Status Konfiguration

- Alarme von angeschlossenen Geräten aktivieren
 - Gerätekommunikation
 Probleme bei der Datenabfrage werden alarmiert
 - Geräte

Alarme z.B. von Wechselrichtern werden am blue'Log durchgereicht (diese können nach Fehlercodes "gefiltert" werden

• Aktive Benachrichtigungszeit (Alarme in der Nacht können unterdrückt werden)

| X | COCKPIT | ₩ PV-PLANT | B POWER CONTROL | DEVICES | SYSTEM | | | WIZARD | |
|-----------------------------|---|---|---------------------|-------------------|---------------------|-------------------------|---|--------|--|
| Basic data | Alarm / State | configuration | | | | | | | |
| VCOM | - | | | | | | | | |
| SFTP / FTP push | Device of the second seco | communication | | | | | | | |
| SCADA interface | Device a | | | | | | | | |
| Alarm / State configuration | Device s | state | | | | | | | |
| Power display | Alar page Active time o O 24h | ms / State for di e f notification) From - To (| gital inputs can be | configured on the | State DI internal o | r the State DI external | - | | |
| | Receive alarn | ns additionally | via e-mail | | | | | | |
| | Add e-mail reci | pient | | | | | + | | |
| | Language | | | | | | | | |



PV-Anlage Leistungsanzeige

- Die "Tachoanzeige" im Cockpit kann nach Datenquelle und Skalenendwert eingestellt werden
- Endwerte für Bezug und Einspeisung können getrennt voneinander angegeben werden
- Externe Displays mit einem S0-Zähleingang werden am blue'Log über einen digitalen Ausgang angeschlossen und konfiguriert

| Power display - co | ckpit | | | | |
|------------------------|--|---|---|---|---|
| | | | | | |
| Data agurag | | | | | |
| Inverter sum (blue'Lo | g) | | | * (j | |
| Full scale feed-in | | | | | |
| 1,000 | | | | kW | |
| | | | | Save | |
| Power display - ext | ernal device | | | | |
| Data source | | | | | |
| Pulses pro kWh | | | | 6 | |
| Digital output S0-inte | rface | | | . | |
| | Full scale feed-in 1,000 Power display - ext Data source Pulses pro kWh Digital output S0-inter | Full scale feed-in 1,000 Power display - external device Data source Pulses pro kWh Digital output S0-interface | Full scale feed-in 1,000 Power display - external device Data source Pulses pro kWh Digital output S0-interface | Full scale feed-in 1,000 Power display - external device Data source Pulses pro kWh Digital output SD-interface | Full scale feed-in kw 1,000 sove Sove Sove Power display - external device • Data source • Pulses pro kWh ① Digital output S0-interface • |



blue'Log[®] XM / XC

Vorstellung der "Cockpit" Funktionen

86



Cockpit

- Übersicht über die aktuellen Werte der PV-Anlage
- Aktuelle AC-Leistung in Form eines "Tachos"
- Geräteauflistung und Netzwerkeinstellungen werden angezeigt

| Х | O X | Power control Device | S SYSTEM | | | 💥 🕞 WIZARÐ LOG OUT |
|--------------------------|--------------|----------------------|-------------------|---|--|---|
| Alarms / State Charts | Actual power | | Number of devices | | System settings | |
| Reatime values | InverterIu | e'Log) 1.00 MW | 27 2 1 | Inverters Meters Status Di Internal | IP address Subnet mask Default gateway Primary DNS server Secondary DNS server Time zone Alarm monitoring VCOM FTP-Push OpenVFP | 192.168.71.108 (DHCP) 255.255.255.0 192.168.71.1 192.168.31.227 192.168.31.228 Europe/Berlin Active Seider Test Inactive |
| | | | | | Power Control Remote Power Control (RPC) | P active / Q active Inactive |



Cockpit

Alarme

- Aufgelaufene Alarme können nach dem Datumsbereich aufgelistet werden
- Die angezeigten Alarme können nach den Kriterien sortiert werden:
 - Fehlercode
 - Fehlerbeschreibung
 - Gerätename
 - Schnittstelle
 - Adresse
 - Start, Stopp, Dauer, Status

| X | O CCCKIT | PV-PLANT POWER C | CONTROL DEVICES | SYSTEM | | | | w | X IZARD I | |
|-----------------|-------------------------|--------------------------|------------------|----------------------|---|--------------------------|--------|------------|--------------|--|
| Alarms / State | Alarms / State | | | | | | | | | |
| Charts | | | | | | | | | | |
| Realtime values | From < 16 March 2023 | To 3 > < 16 March 202 | 23 > Load | Download | Additional display of State of devic | es | | | | |
| Logbook | | | | | Resolved alar | ms / states | | | | |
| | 1 entry found | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | Q Search | | |
| | Error code 🔅 | Error message 🗘 | Devic | e name 🗧 🛛 Interface | Address ÷ | Start ‡ | Stop ≑ | Duration ÷ | State 🗘 | |
| | N0COMM_TCP | Communication failu | ire (TCP) Janitz | a014599 192.168.3 | 1.107:502 1 | 2023/03/16 2:19:01 PM | | 00:47:15 | Active | |
| | L | | | | | | | | | |



Cockpit Diagramme

- Über "Diagramme" können verschiedene Messdaten ausgewählt werden
- Zuerst werden die Gerätetypen, dann die Geräte und zum Schluss die Messwerte selektiert
- Mit dem Button "Anzeigen" wird die Grafik dann geladen
- Mit der Lupenfunktion kann der Bereich im unteren Ausschnitt verschoben und vergrößert werden
- Praktisch bei der Fehlersuche
- Messwerte von Wechselrichtern, Zählern, Sensoren usw.





Cockpit Echtzeitwerte

- Über "Echtzeitwerte" können verschiedene Messdaten ausgewählt und angezeigt werden
- Zuerst werden die Gerätetypen, dann die Geräte und zum Schluss die Messwerte selektiert

Ala

Cha

Log

- Mit dem Button "Anzeigen" wird die Tabelle mit den Messwerten geladen
- Wird nach der Verkabelung der Komponenten empfohlen
- Praktisch bei der Fehlersuche
- Messwerte von Wechselrichtern, Zählern, Sensoren usw.

| | O M | POWER CONTROL DEVICES | SYSTEM | | | WIZARD LOG |
|-----|---|----------------------------------|--|-------------------------------|-------------------------------------|--|
| ite | | | | | | |
| | Inverters | Q | Filter devices | Values | c | C Filter values |
| ues | Huawei SUN2000-20KTL 210 | 0107250010F5(🔲 Huawei SU | N2000-17KTL 210107250010F50 | Power DC MPPT 2 [W] | Power D | DC MPPT 3 [W] |
| | Huawei SUN2000-15KTL 210 | 0107250010F5(🔲 Huawei SU | N2000-12KTL 210107250010F50 | Power factor (cos phi) | Reactive | e power [var] |
| | Huawei SUN2000-10KTL 210 | 0107250010F5(🔲 Huawei SU | N2000-8KTL 210107250010F502 | Status 1 | Telegrar | ms received |
| | Huawei SUN2000-24.5KTL 2 | 10107250010F 🔲 Huawei SU | N2000-23KTL 210107250010F50 | Telegrams transmitted | Z Tempera | ature ['C] |
| | Huawei SUN2000-28KTL 210 | 0107250010F5(🔲 Huawei SU | N2000-33KTL 210107250010F50 | Voltage AC phase 1 [V] | Voltage | AC phase 2 [V] |
| | Huawei SUN2000-40KTL 210 | 0107250010F5(🔲 Huawei SU | N2000-30KTL-A 210107250010F | Voltage AC phase 3 [V] | Voltage | DC MPPT 1 [V] |
| | Huawei SUN2000-50KTL-C1 | 210107250010 🔲 Huawei SUI | N2000-42KTL 210107250010F5(| Voltage DC MPPT 2 [V] | Voltage | DC MPPT 3[V] |
| | Select all | | Reset | Select all | | Rese |
| | Realtime values | | | | Q. Search | View |
| | | | | | | |
| | | 5 B | | | | |
| | Device name | Reactive power | Power factor (cos phi) | Telegrams transmitted | Temperature | Voltage AC phase 3 |
| | Device name Huawel020000 | Reactive power 0 var | Power factor (cos phi) 0.992 overexcited | Telegrams transmitted 310 | Temperature -19.9 °C | Voltage AC phase 3 228.07 V |
| | Device name Huawel020000 Huawel020002 | Reactive power 0 var 0 var | Power factor (cos phi) 0.992 overexcited 0.992 overexcited | Telegrams transmitted 310 320 | Temperature -19.9 *C -19.9 *C | Vollage AC phase 3 228.07 V 228.07 V |



Cockpit Logbuch

- Im "Logbuch" können Änderungen und Ereignisse aus der Vergangenheit aufgelistet werden
- Die Datensätze können nach dem Zeitraum ausgewählt werden

| | COCKPT | 读 PV-PLANT 7 | BOWER CONTROL | 553 DEVICES | SYSTEM | | | WIZARD | ₽ LOC OUT | | | |
|------------|-----------------|-------------------|---------------|----------------|---------------------|---|--------|--------|--------------|--|--|--|
| ns / State | System event | s | | | | | | | | | | |
| s | | | | | | | | | | | | |
| | From | From To Load | | | | | | | | | | |
| ime values | < To March 20 | 23 ¥ 10 Mar | rch 2023 > | | | | | | | | | |
| | 13 entries foun | d | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | Q Sear | ch | | | | |
| | Time + | Error type | ≎ User ≎ | | Description : | | | | | | | |
| | 2023/03/16 2:52 | 09 PM Informatio | n s.seider | | Power Control: Dele | ed key 'REACTIVE_POWER_U_CURVE_Q' @ | | | | | | |
| | 2023/03/16 2:52 | DB PM Information | n s.seider | | Power Control: Upda | ted key "0" as | | | | | | |
| | 2023/03/16 2:52 | 07 PM Information | n s.seider | | Power Control: Add | 1 key 'REACTIVE_POWER_FIX_VALUE_Q" @ | | | | | | |
| | 2023/03/16 2:52 | 07 PM Information | n s.seider | | Power Control: Upda | ted key "0" ap | | | | | | |
| | 2023/03/16 2:51 | :37 PM Informatio | n s.seider | | Power Control: Upda | ted key "0" @ | | | | | | |
| | 2023/03/16 2:20 | 37 PM Informatio | n system | | VCOM: Export to VC | IM succeeded. | | | | | | |
| | 2023/03/16 2:17 | 53 PM Information | n system | | VCOM: Last change | from system at 2023-03-16T13:15:26Z saved to cloud | | | | | | |
| | 2023/03/16 2:17 | 53 PM Information | n system | | VCOM: AUTOMATIC | backup saved to cloud | | | | | | |
| | 2023/03/16 2:15 | 29 PM Information | n system | | VCOM: Connection | VCOM reestablished. | | | | | | |
| | 2023/03/16 2:15 | 28 PM Information | n mc-root | | Restore: Restore co | figuration from CLOUD_BACKUP | | | | | | |
| | 2023/03/16 2:15 | 28 PM Information | n mc-root | | Reset. System has b | en restored to factory settings and logbook has been cleared. | | | | | | |
| | 2023/03/16 2:15 | 28 PM Information | n system | | Reboot: System in o | eration. | | | | | | |
| | 2023/03/16 2:15 | 26 PM Informatio | n system | | Plant Support acce | s anabilari | | | | | | |



VCOM Integration

- blue'Log in VCOM registrieren bzw. zu einer bestehenden Anlage hinzufügen
- blue'Log S/N, Benutzername und Passwort wird hierfür benötigt
- Über Webzugriff kann der blue'Log via VPN über den VCOM erreicht werden

| Delaw Sect | System Data sour | nces Monitoring | Calculations Administration | | × |
|--|------------------|-----------------------|-----------------------------|--------------------|---|
| Data logger overview blue'Log X series | | VERVIEW | add | | |
| | Description | Software serial numbe | r Hardware serial number | Measuring interval | |
| | ▹ COMMENTS | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |



PPC

Erläuterung der Power Plant Controller Funktionen



PPC Eigenschaften

- Präzise Regelung von Wirk- und Blindleistung sowie Spannung am Netzanschlusspunkt
- Integrierte Lösungen für Mischparks durch Herstellerunabhängigkeit
- Protokolle IEC 60870-5-101/-104, IEC 61850, DNP3, Modbus
- Grafische Benutzeroberfläche zur Unterstützung der Inbetriebnahme





PPC Eigenschaften

- Leistungsbegrenzung, Blindleistungsregelung auf Basis von Kennlinie, Frequenzstabilität und Prozessdatenaustausch die Kraftwerkssteuerung bietet eine Vielzahl von Funktionen, die eine zuverlässige Netzintegration von PV-Anlagen gewährleisten.
- Dieser Funktionsumfang kann flexibel erweitert und an jede Systemtopologie angepasst werden, um den spezifischen Projektanforderungen gerecht zu werden. Alle Schnittstellen sind modular aufgebaut und bieten dadurch eine hohe Skalierbarkeit.





VIELEN DANK FÜR IHRE AUFMERKSAMKEIT

meteocontrol.com

96

#onemc





meteocontrol.com

© Copyright meteocontrol GmbH, Augsburg (Germany). All rights reserved. Text, pictures, graphics as well as their arrangement are protected under copyright law and other protective laws. No part of this presentation nor any of its contents may be copied, reproduced, modified or adapted, handed over to third parties or made public without the prior written permission of meteocontrol GmbH. Please note, that some images are protected by third-party copyrights.