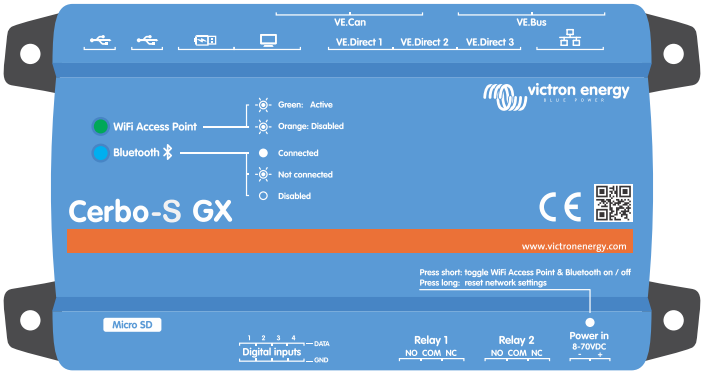
POLSKI



Cerbo-S GX Instrukcja

Rev 36 - 09/2024

Niniejsza instrukcja dostępna jest również w formacie HTML5.

Spis treści

1. Instrukcje bezpieczeństwa 1

2. Wstęp 2
2.1. Czym jest Cerbo-S GX? 2
2.2. Co się znajduje w zestawie? 2

3. Montaż 3
3.1. Przegląd połączeń Cerbo-S GX 3
3.2. Opcje montażu i akcesoria 4
3.3. Zasilanie Cerbo-S GX 5
3.4. Seria GX Touch 50 i seria GX Touch 70 6
3.5. Wyłączenie sterowania dotykowego 8
3.6. Połączenia przekaźników 9

4. Podłączenie urządzeń Victron 10
4.1. Urządzenia Multi/Quattro/Inwerter VE.Bus 10
4.2. Monitorowanie obciążenia AC 11
4.3. Monitory akumulatorów, MPPT i ładowarki Smart IP43 z gniazdem VE.Direct 11
4.3.1. Tryb monitorowania obciążenia DC 12
4.4. Urządzenia VE.Can 13
4.5. Interfejsy VE.Can 13
4.6. Inwerter RS, Multi RS i MPPT RS 13
4.7. Seria BMV-600 14
4.8. Skrzynka połączeniowa DC 14
4.9. Adapter czujnika rezystancyjnego zbiornika VE.Can 14
4.10. Podłączanie zbiornika GX Tank 140 14
4.11. Licznik energii Victron VM-3P75CT 14
4.12. EV Charging Station 15

5. Podłączanie obsługiwanych produktów innych firm niż Victron 17
5.1. Podłączanie inwertera fotowoltaicznego 17
5.2. Podłączanie do USB GPS 17
5.3. Podłączenie GPS NMEA 2000 18
5.4. Obsługa generatora Fischer Panda 18
5.4.1. Wstęp 18
5.4.2. Wymagania 18
5.4.3. Instalacja i konfiguracja 19
5.4.4. Konfiguracja i monitorowanie urządzeń GX 20
5.4.5. Uruchomienie/zatrzymanie generatora 21
5.4.6. Konserwacja 21
5.4.7. Aplikacja MFD 21
5.4.8. Rozwiązywanie problemów 21
5.5. Podłączanie nadajników zbiorników NMEA 2000 innych producentów 22
5.6. Czujniki Mopeka Ultrasonic Bluetooth 23
5.6.1. Montaż 23
5.6.2. Konfiguracja 25
5.6.3. Monitorowanie poziomu w zbiorniku 26
5.7. Wsparcie regulatora alternatora Wakespeed WS500 27
5.7.1. Wstęp 27
5.7.2. Wymagania 27
5.7.3. Okablowanie WS500 do VE.Can 27
5.7.4. Przykład okablowania 28
5.7.5. Interfejs użytkownika urządzenia GX dla WS500 29
5.7.6. Dane WS500 w portalu VRM 29
5.7.7. Wykrywanie i usuwanie usterek oraz często zadawane pytania 30
5.8. Bezprzewodowe czujniki temperatury Ruuvi Bluetooth 31
5.9. Podłączanie czujników natężenia promieniowania słonecznego, temperatury i prędkości wiatru IMT 33
5.9.1. Wizualizacja danych - VRM 36
5.10. Obsługa kontrolera agregatu prądotwórczego serii ComAp InteliLite 4 36
5.10.1. Wstęp 36
5.10.2. Instalacja i konfiguracja 37
5.11. Obsługa sterownika generatora DSE- Deep Sea 39
5.11.1. Wstęp 39

5.11.2. Instalacja i konfiguracja ... 40
5.12. Odczyt ogólnych danych alternatora z kompatybilnych czujników DC NMEA 2000 ... 41

6. Łączność z internetem ... 42

6.1. Port Ethernet-LAN ... 42
6.2. WiFi ... 43
6.3. GX LTE 4G ... 43
6.4. Sieć mobilna (komórkowa) wykorzystująca router 3G lub 4G ... 43
6.5. Tethering USB przez telefon komórkowy ... 44
6.6. Manualna konfiguracja IP ... 44
6.7. Połączenia wielokrotne (przełączanie awaryjne) ... 44
6.8. Minimalizacja ruchu internetowego ... 45
6.9. Więcej informacji na temat konfiguracji połączenia internetowego i VRM ... 45

7. Dostęp do urządzenia GX ... 46

7.1. Korzystanie z VictronConnect przez Bluetooth ... 47
7.2. Dostęp przez wbudowany punkt dostępu WiFi ... 48
7.3. Dostęp do Konsoli Zdalnej poprzez lokalną sieć LAN/WiFi ... 49
7.3.1. Alternatywne metody znajdowania adresu IP Konsoli Zdalnej ... 49
7.4. Dostęp poprzez VRM ... 50
7.5. Menu Konsoli Zdalnej ... 51

8. Konfiguracja ... 52

8.1. Struktura menu i parametry konfigurowalne ... 52
8.2. Stan naładowania akumulatora (SoC) ... 61
8.2.1. Jakiego urządzenia należy użyć do obliczenia SoC? ... 61
8.2.2. Szczegółowy opis poszczególnych rozwiązań ... 61
8.2.3. Uwagi na temat SoC ... 62
8.2.4. Wybór źródła SoC ... 62
8.2.5. Szczegóły na temat VE.Bus SoC ... 63
8.2.6. Menu Stan systemu ... 63
8.3. Dostosuj logo na stronie Łodzi i Pojazdów kempingowych ... 64
8.4. Diody LED i Przycisk ... 64
8.4.1. Diody LED ... 64
8.4.2. Mały wgłębiony przycisk nad Zasilaniem na bloku zacisków ... 64
8.5. Konfiguracja przekaźnika temperatury ... 66

9. Aktualizacje oprogramowania układowego ... 68

9.1. Rejestr zmian ... 68
9.2. Przez internet lub z użyciem karty microSD / nośnika pamięci USB ... 68
9.2.1. Bezpośrednie pobieranie z internetu ... 68
9.2.2. Karta microSD lub nośnik pamięci USB ... 69
9.3. Powrót do poprzedniej wersji oprogramowania układowego ... 69
9.3.1. Funkcja tworzenia kopii zapasowych zapisanego oprogramowania układowego ... 70
9.3.2. Zainstaluj określoną wersję oprogramowania układowego z SD/USB ... 71
9.4. Ilustracja Venus OS Large ... 71

10. Monitorowanie inwertera/ładowarki VE.Bus ... 72

10.1. Ustawienie ogranicznika prądu wejściowego ... 72
10.2. Ostrzeżenie o rotacji faz ... 73
10.3. Alarm utraty połączenia BMS ... 73
10.4. Monitorowanie awarii sieci elektroenergetycznej ... 74
10.5. Menu Zaawansowane ... 74
10.6. Monitorowanie stanu alarmowego ... 76
10.7. Menu konfiguracji alarmu VE.Bus ... 76
10.8. Menu urządzenia ... 76
10.9. Priorytet energii słonecznej i wiatrowej ... 77

11. DVCC - Rozproszona kontrola napięcia i natężenia prądu ... 78

11.1. Wprowadzenie i funkcje ... 78
11.2. Wymagania DVCC ... 79
11.3. Wpływ DVCC na algorytm ładowania ... 80
11.3.1. Efekty DVCC, gdy podłączonych jest więcej niż jedno urządzenie Multi/Quattro ... 80
11.4. Funkcje DVCC dla wszystkich systemów ... 82

11.4.1. Ogranicz prąd ładowania ... 82
11.4.2. Ogranicz napięcie ładowania akumulatora zarządzanego ... 83
11.4.3. Współdzielony czujnik napięcia (SVS) ... 83
11.4.4. Współdzielony czujnik temperatury (STS) ... 83
11.4.5. Współdzielony czujnik natężenia prądu (SCS) ... 84
11.4.6. Sterowanie BMSem ... 84
11.5. Funkcje DVCC podczas korzystania z akumulatora CAN-bus BMS ... 85
11.6. DVCC dla systemów z Asystentem ESS ... 86

12. Portal VRM ... 87

12.1. Wprowadzenie do Portalu VRM ... 87
12.2. Rejestracja na VRM ... 87
12.3. Rejestracja danych w VRM ... 87
12.4. Wykrywanie i usuwanie problemów z rejestracją danych ... 89
12.5. Analiza danych bez dostępu do internetu, bez VRM ... 93
12.6. Konsola Zdalna na VRM - Konfiguracja ... 93
12.7. Konsola Zdalna na VRM - Wykrywanie i usuwanie usterek ... 94

13. Integracja morskich wyświetlaczy wielofunkcyjnych MFD za pomocą aplikacji ... 95

13.1. Wprowadzenie i wymagania ... 95
13.2. Integracja z Raymarine MFD ... 96
13.2.1. Wstęp ... 96
13.2.2. Kompatybilność ... 96
13.2.3. Okablowanie ... 96
13.2.4. Konfiguracja urządzenia GX ... 97
13.2.5. Konfigurowanie pomiarów kilku akumulatorów ... 97
13.2.6. Instalacja krok po kroku ... 98
13.2.7. NMEA 2000 ... 98
13.2.8. Ogólne i obsługiwane PGN ... 98
13.2.9. Tworzenie instancji wymagań podczas korzystania z Raymarine ... 98
13.2.10. Przed LightHouse 4.1.75 ... 99
13.2.11. LightHouse 4.1.75 i nowsze ... 99
13.3. Integracja z Navico MFD ... 99
13.3.1. Wstęp ... 99
13.3.2. Kompatybilność ... 99
13.3.3. Okablowanie ... 100
13.3.4. Konfiguracja urządzenia GX ... 100
13.3.5. Konfigurowanie pomiarów kilku akumulatorów ... 101
13.3.6. Instalacja krok po kroku ... 101
13.3.7. NMEA 2000 ... 101
13.3.8. Ogólne i obsługiwane PGN ... 101
13.3.9. Rozwiązywanie problemów ... 102
13.4. Integracja z Garmin MFD ... 102
13.4.1. Wstęp ... 102
13.4.2. Kompatybilność ... 102
13.4.3. Okablowanie ... 103
13.4.4. Konfiguracja urządzenia GX ... 103
13.4.5. Konfigurowanie pomiarów kilku akumulatorów ... 103
13.4.6. Instalacja krok po kroku ... 104
13.4.7. NMEA 2000 ... 104
13.4.8. Ogólne i obsługiwane PGN ... 104
13.5. Integracja z Furuno MFD ... 105
13.5.1. Wstęp ... 105
13.5.2. Kompatybilność ... 105
13.5.3. Okablowanie ... 105
13.5.4. Konfiguracja ... 105
13.5.5. Konfigurowanie pomiarów kilku akumulatorów ... 106
13.5.6. NMEA 2000 ... 106
13.5.7. Ogólne i obsługiwane PGN ... 107

14. Integracja morskich wyświetlaczy MFD za pomocą NMEA 2000 ... 108

14.1. Wprowadzenie do NMEA 2000 ... 108
14.2. Obsługiwane urządzenia / PGN ... 108
14.3. Konfiguracja NMEA 2000 ... 111
14.4. Konfigurowanie wielu pomiarów poziomu w zbiorniku (Raymarine) ... 111
14.5. Konfigurowanie wielu pomiarów poziomu w zbiorniku (Garmin) ... 112
14.6. Konfigurowanie wielu pomiarów poziomu w zbiorniku (Navico) ... 114

14.7. Konfigurowanie wielu pomiarów poziomu w zbiorniku (Furuno) ... 116
14.8. Szczegóły techniczne wyjścia NMEA 2000 ... 116
14.8.1. Glosariusz NMEA 2000 ... 116
14.8.2. Urządzenia wirtualne NMEA 2000 ... 117
14.8.3. Klasy i funkcje NMEA 2000 ... 117
14.8.4. Instancje NMEA 2000 ... 117
14.8.5. Zmiana instancji NMEA 2000 ... 118
14.8.6. PGN 60928 NAZWA Niepowtarzalne numery identyfikacyjne ... 122

15. Obsługa RV-C ... 124

15.1. Wprowadzenie do RV-C ... 124
15.2. Ograniczenia ... 124
15.3. Obsługiwane urządzenia ... 124
15.4. Konfiguracja RV-C ... 125
15.4.1. Konfiguracja urządzeń wyjściowych RV-C ... 126
15.5. Obsługa urządzeń Garnet SeeLevel II 709-RVC i Victron GX ... 127
15.5.1. Podłączanie czujnika poziomu zbiornika Garnet SeeLevel II 709-RVC do urządzenia GX ... 127
15.5.2. Instalacja i konfiguracja ... 127

16. Wejścia cyfrowe ... 128

16.1. Konfiguracja ... 128
16.2. Odczyt wejść cyfrowych poprzez Modbus TCP ... 129

17. GX – automatyczne uruchamianie/zatrzymywanie generatora ... 130

17.1. Wprowadzenie do automatycznego uruchamiania/zatrzymywania generatora ... 130
17.2. Okablowanie ... 130
17.3. Włączenie funkcji start/stop ... 130
17.4. Menu uruchomienia/zatrzymania generatora ... 131
17.5. Menu ustawień: ... 131
17.5.1. Alarm, gdy funkcja automatycznego uruchomienia jest wyłączona ... 132
17.5.2. Menu czasu pracy i interwałów serwisowych ... 133
17.5.3. Menu rozgrzewania i schładzania ... 133
17.6. Warunki: Parametry definiowane przez użytkownika, których spełnienie powoduje automatyczne uruchomienie/zatrzymanie generatora ... 135
17.6.1. Zatrzymaj generator, gdy dostępne jest zasilanie na wejściu AC ... 135
17.6.2. Przekaźniki uruchamiane przez SoC akumulatora ... 136
17.6.3. Przekaźniki uruchamiane przez Prąd akumulatora ... 136
17.6.4. Przekaźniki uruchamiane przez Napięcie akumulatora ... 136
17.6.5. Przekaźniki uruchamiane przez obciążenie AC ... 137
17.6.6. Przekaźniki uruchamiane przez wysoką temperaturę falownika ... 137
17.6.7. Przekaźniki uruchamiane przez przeciążenie falownika ... 137
17.6.8. Automatyczne okresowe „Uruchomienie testowe” ... 137
17.6.9. Funkcja ręcznego uruchamiania ... 138
17.6.10. Okres ciszy ... 139
17.7. Rozwiązywanie problemów ... 139

18. Przywracanie ustawień fabrycznych i ponowna instalacja Venus OS ... 140

18.1. Procedura przywracania ustawień fabrycznych ... 140
18.2. Ponowna instalacja Venus OS ... 140

19. Rozwiązywanie problemów ... 142

19.1. Kody błędów ... 142
19.2. Często zadawane pytania ... 143
19.2.1. P1: Nie mogę włączyć ani wyłączyć systemu Multi/Quattro ... 143
19.2.2. P2: Czy do sprawdzenia rzeczywistego stanu naładowania akumulatora potrzebuję BMV? ... 144
19.2.3. P3: Nie mam dostępu do internetu, gdzie mam włożyć kartę SIM? ... 144
19.2.4. P4: Czy do Multi/Inwerter/Quattro mogę podłączyć zarówno urządzenie GX, jak i VGR2/VER? ... 144
19.2.5. P5: Czy do Multi/Inwerter/Quattro mogę podłączyć kilka Cerbo-S GX? ... 144
19.2.6. P6: Widzę nieprawidłowe odczyty prądu (amperów) lub mocy na moim urządzeniu Cerbo-S GX ... 145
19.2.7. P7: W menu, zamiast nazwy urządzenia VE.Bus, znajduje się pozycja o nazwie „Multi”. ... 145
19.2.8. P8: Istnieje pozycja menu o nazwie „Multi”, podczas gdy nie jest podłączony żaden falownik, Multi ani Quattro ... 146
19.2.9. P9: Dlaczego widzę stronę internetową zawierającą wzmiankę o Hiawatha, kiedy w przeglądarce wpisuję adres IP Cerbo-S GX? ... 146

19.2.10. P10: Mam kilka ładowarek solarnych MPPT 150/70 pracujących równolegle. Stan przekaźnika której z nich zobaczę w menu Cerbo-S GX? ... 146
19.2.11. P11: Jak długo powinna trwać automatyczna aktualizacja? ... 146
19.2.12. P12: Mam MGR z modułem IO Extender, jak mogę wymienić je na Cerbo-S GX? ... 146
19.2.13. P13: Czy mogę używać zdalnej konfiguracji VEConfigure, tak jak robiłem to w przypadku VGR2? ... 146
19.2.14. P14: Panel Blue Power może być zasilany poprzez sieć VE.Net, czy mogę to zrobić także za pomocą Cerbo-S GX? ... 146
19.2.15. P15: Z jakiego typu sieci korzysta Cerbo-S GX (porty TCP i UDP)? ... 146
19.2.16. P16: Jaka jest funkcjonalność pozycji menu Zdalne wsparcie (SSH) w menu Ethernet? ... 147
19.2.17. P17: Na liście nie widzę obsługi produktów VE.Net. Czy nadal będzie dostępna? ... 147
19.2.18. P18: Jakie jest wykorzystanie danych przez Cerbo-S GX? ... 147
19.2.19. P19: Ile czujników prądu AC mogę podłączyć do jednego systemu VE.Bus? ... 148
19.2.20. P20: Problem polegający na tym, że Multi nie uruchamia się po podłączeniu Cerbo-S GX / Zachowaj ostrożność zasilając Cerbo-S GX z zacisku wyjściowego AC inwertera VE.Bus, Multi lub Quattro ... 148
19.2.21. P21: Uwielbiam Linuxa, programowanie, urządzenia Victron oraz Cerbo-S GX. Czy mogę coś więcej? ... 148
19.2.22. P22: Jak mogę zmienić logo? ... 148
19.2.23. P23: Multi uruchamia się cały czas (co 10 sekund) ... 149
19.2.24. P24: Co oznacza błąd nr 42? ... 149
19.2.25. P25: Moje urządzenie GX samoczynnie się uruchamia ponownie. Co jest przyczyną takiego zachowania? ... 149
19.2.26. **Uwaga na temat GPL** ... 150

20. Dane techniczne ... 151
20.1. Dane techniczne ... 151

21. Załącznik ... 153
21.1. RV-C ... 153
21.1.1. Obsługiwane DGN ... 153
21.1.2. RV-C out ... 153
21.1.3. Niepowtarzalne numery identyfikacyjne DGN 60928 ... 160
21.1.4. RV-C in ... 160
21.1.5. Klasy urządzeń ... 160
21.1.6. Translacja instancji ... 161
21.1.7. Sposób postępowania w przypadku usterek i błędów RV-C ... 161
21.1.8. Priorytet Urządzenia RV-C ... 163
21.2. Cerbo-S GX Wymiary ... 164
21.3. Rejestry przechowujące Modbus dla kontrolera ComAp InteliLite 4 ... 164
21.4. Rejestry przechowujące Modbus dla obsługiwanych sterowników agregatów prądotwórczych DSE ... 166

1. Instrukcje bezpieczeństwa

PROSIMY ZACHOWAĆ NINIEJSZĄ INSTRUKCJĘ OBSŁUGI – podano w niej ważne zalecenia, o których należy pamiętać podczas montażu, konfiguracji, eksploatacji i konserwacji urządzenia.

- Przed przystąpieniem do montażu i rozruchu urządzenia należy uważnie zapoznać się z treścią niniejszej instrukcji obsługi
- Zalecamy korzystanie z najnowszej wersji instrukcji. Najnowszą wersję można pobrać ze strony internetowej produktu.
- Urządzenie należy zamontować w miejscu, w którym nie jest narażone na działanie wysokiej temperatury. Należy dopilnować, by w bezpośredniej bliskości urządzenia nie było żadnych środków chemicznych, plastikowych elementów, zasłon ani innych tkanin.
- Należy zapewnić właściwe warunki użytkowania urządzenia. Urządzenia nie wolno eksploatować w wilgotnym otoczeniu.
- Urządzenia nie wolno użytkować w miejscach, w których może dojść do wybuchu gazu lub pyłu.
- Z urządzenia nie powinny korzystać osoby (co obejmuje również dzieci) o ograniczonych możliwościach motorycznych, sensorycznych lub umysłowych, którym brak doświadczenia i wiedzy, chyba że zapewniono im nadzór lub zapewniono stosowne przeszkolenie.

2. Wstęp

2.1. Czym jest Cerbo-S GX?

Cerbo-S GX jest mocarnym członkiem rodziny produktów GX, z dużą ilością portów komunikacyjnych oraz możliwością uzupełnienia go o ekran dotykowy(GX Touch 50 i GX Touch 70), co zapewnia jego większą funkcjonalność.

Urządzenia GX to najnowocześniejsze rozwiązania Victron do monitorowania i sterowania, działające w oparciu o nasz system operacyjny Venus OS. Zajmuje miejsce w samym sercu instalacji energetycznej. Podłączone do niego są wszystkie pozostałe elementy instalacji, tj. falowniki/ładowarki, ładowarki słoneczne i akumulatory. Cerbo-S GX zapewnia ich harmonijną współpracę.

Możliwość monitorowania i sterowania swoją instalacją zapewnia nasz portal Victron Remote Management (VRM), do którego dostęp można uzyskać przez łącze internetowe z dowolnego miejsca na ziemi. Można również uzyskać do niego bezpośredni dostęp korzystając z opcjonalnego ekranu dotykowego GX, przeglądarki internetowej, wyświetlacza wielofunkcyjnego (MFD) [95] lub naszej aplikacji VictronConnect.

Konsola Zdalna [46] służy jako podstawowe centrum sterowania, a umożliwia monitorowanie, sterowanie i zarządzanie instalacją.

Cerbo-S GX Zapewnia również funkcje VRM: Zdalną aktualizację oprogramowania sprzętowego i możliwość zdalnej zmiany ustawień.

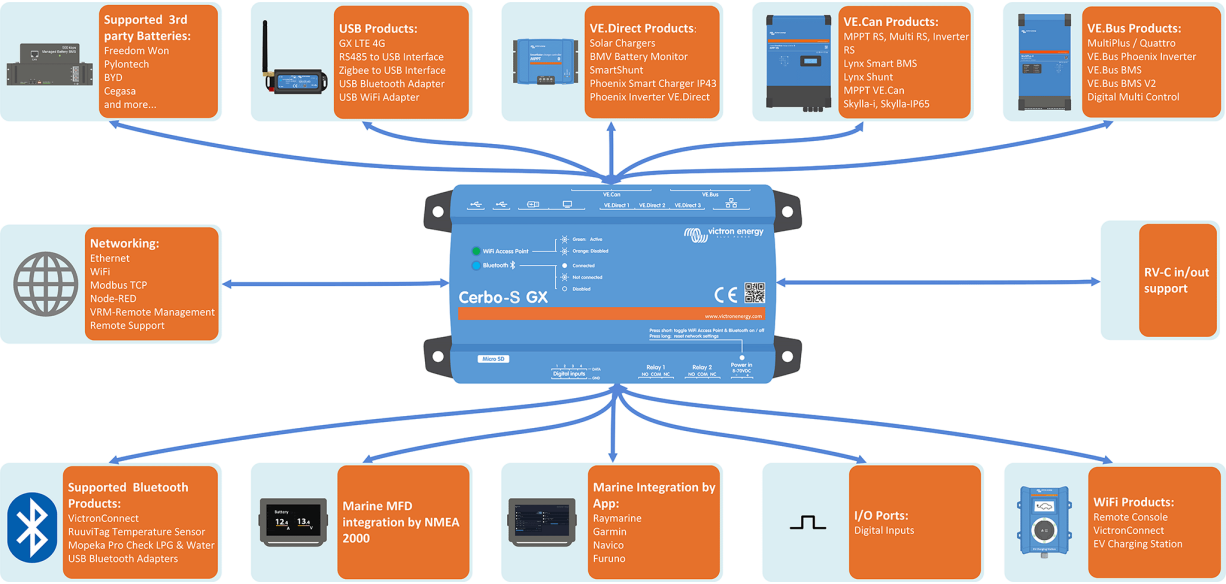
Należy pamiętać, że wszystkie informacje zawarte w niniejszej instrukcji odnoszą się do najnowszego oprogramowania. Wersję oprogramowania można sprawdzić w menu oprogramowania sprzętowego (patrz rozdział Aktualizacje oprogramowania sprzętowego [68]), gdy urządzenie GX jest podłączone do internetu. W przypadku instalacji bez połączenia z internetem najnowszą wersję można znaleźć w Victron Professional.

2.2. Co się znajduje w zestawie?

- Cerbo-S GX
- Kabel zasilający z wbudowanym bezpiecznikiem i zaciskami oczkowymi M8 do podłączenia akumulatora lub szyny DC.
- Terminatory VE.Can (2 szt.)
- Bloki zacisków dla wszystkich złączy po każdej stronie.

3. Montaż

3.1. Przegląd połączeń Cerbo-S GX



Gniazda komunikacyjne	IO	Inne
3 x VE.Direct	4 x Wejścia cyfrowe	Gniazdo karty MicroSD (maks. 32 GB)
1 x VE.Can (nieizolowane)	2 x Programowalny przekaźnik (NO, COM, NC - ograniczenie prądu: DC do 30 VDC: 6 A / DC do 70 VDC: 1 A / AC: 6 A, 125 VAC	Gniazdo wejściowe zasilania (8 - 70 VDC)
1 x VE.Bus		Gniazdo HDMI
Ethernet		
WiFi 2,4 GHz (802,11 b/g/n) wraz z Punktem dostępu WiFi		
Bluetooth Smart		
2 x Gniazda hosta USB + 1 x Gniazdo zasilania USB		

3.2. Opcje montażu i akcesoria

Dostępne są następujące opcje montażu i akcesoria:

- Wyświetlacze GX Touch 50 i GX Touch 70
- Uchwyt ścienny GX Touch dostępny w rozmiarach 5 i 7 cali
- Adapter GX Touch 50 do wycięcia CCGX
- Wyświetlacze GX Touch 50 Flush i GX Touch 70 Flush
- Adapter do montażu na szynie DIN35

Wszystkie możliwości montażu przedstawiono na filmie:

3.3. Zasilanie Cerbo-S GX

Urządzenie jest zasilane za pomocą złącza *Power in V+*. Akceptuje ono napięcie od 8 do 70 VDC. Żadne inne złącze (np. sieciowe) nie zapewni zasilania urządzenia. Wchodzący w skład kompletu kabel zasilający DC wyposażony jest we wbudowany bezpiecznik 3,15 A.

Jeśli napięcie DC przekracza 60 V, urządzenie Cerbo-S GX klasyfikowane jest jako „urządzenie wbudowane”. Montażu należy dokonać w taki sposób, by użytkownik nie mógł dotknąć zacisków.

W sytuacji, gdy Cerbo-S GX użyty jest w instalacji z VE.Bus BMS, *Power in V+* w Cerbo-S GX należy podłączyć do zacisku oznaczonego jako '*Load disconnect*' na VE.Bus BMS. Obydwa minusowe przewody podłącz do minusowego bieguna wspólnego akumulatora.

Uwaga na temat zasilania z gniazda wyjściowego AC inwertera VE.Bus, urządzenia Multi lub Quattro:

W przypadku zasilania Cerbo-S GX z zasilacza sieciowego podłączonego do gniazda wyjściowego AC dowolnego produktu VE.Bus (inwertera, urządzenia Multi lub Quattro), po wyłączeniu zasilania produktów VE.Bus z dowolnego powodu (po wystąpieniu błędu działania lub podczas rozruchu awaryjnego) wystąpi blokada. Urządzenia VE.Bus nie uruchomią się, dopóki Cerbo-S GX nie ma zasilania …lecz Cerbo-S GX nie uruchomi się, dopóki nie będzie zasilania. Te blokadę można obejść, odłączając na chwilę przewód Cerbo-S GX VE.Bus, po czym urządzenia VE.Bus niezwłocznie zaczną się uruchamiać.

Można też zmodyfikować okablowanie RJ45. Więcej informacji na ten temat można znaleźć w rozdziale Często zadawane pytania P20 [148].

Należy pamiętać, że zarówno z powyższą modyfikacją, jak i bez niej, zasilanie urządzeń monitorujących z wyjścia AC falownika/ładowarki (oczywiście) ma tę wadę, że całe monitorowanie zostaje wyłączone w chwili pojawienia się usterki powodującej wyłączenie falownika/ładowarki. Mogą to być przeciążenie falownika, wysoka temperatura lub niskie napięcie akumulatora. Dlatego zaleca się zasilanie urządzenia GX z akumulatora.

Izolacja

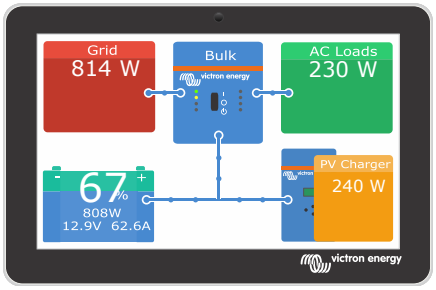
Wobec faktu, że urządzenie Cerbo-S GX podłączone jest do wielu różnych produktów, należy zadbać o odpowiednią izolację zapobiegającą powstawaniu pętli uziemienia. W 99 % instalacji nie będzie to stanowiło problemu.

- Gniazda VE.Bus są izolowane
- Gniazda VE.Direct są izolowane
- Gniazda VE.Can nie są izolowane.
- Gniazda USB nie są izolowane. Podłączenie klucza sprzętowego WiFi lub GPS nie spowoduje problemu, ponieważ nie są one podłączone do innego źródła zasilania. Mimo że po zamontowaniu oddzielnie zasilanego koncentratora USB wystąpi pętla uziemienia, podczas szeroko zakrojonych testów nie stwierdziliśmy, aby powodowało to jakiekolwiek problemy.
- Gniazdo Ethernet jest izolowane, z wyjątkiem ekranu: w sieci Ethernet należy stosować nieekranowane kable UTP.

Zwiększenie ilości gniazd USB za pomocą koncentratora USB z własnym zasilaniem

Chociaż ilość gniazd USB można zwiększyć za pomocą koncentratora, istnieje limit mocy, jaką może zapewnić *wyjściowe gniazdo USB*. Zwiększając ilość gniazd USB zalecamy korzystanie z *zasilanych* koncentratorów USB. Należy używać koncentratorów USB dobrej jakości, dzięki czemu zminimalizuje się ryzyko wystąpienia problemów. W ofercie firmy Victron znajduje się również adapter VE.Direct na USB, którego można użyć do zwiększenia liczby urządzeń VE.Direct podłączanych do instalacji; w tym dokumencie podano informacje na temat limitu liczby urządzeń, które można podłączyć do różnych urządzeń GX.

3.4. Seria GX Touch 50 i seria GX Touch 70



Urządzenia GX Touch 50 i GX Touch 70 to seria wyświetlaczy do naszego Cerbo GX. Pięcio- i siedmiocalowe ekrany dotykowe, dostępne w dwóch wersjach, do montażu odgórnego, na powierzchni ściany lub w wersji do montażu w tej samej płaszczyźnie, co powierzchnia otaczająca, zapewniają natychmiastowy dostęp do informacji o instalacji i umożliwiają zmianę konfiguracji w mgnieniu oka. Ich super cienka, wodoodporna konstrukcja, prostota instalacji zapewniają dużą elastyczność podczas tworzenia czytelnej tablicy przyrządów.

Nie jest wymagana żadna konfiguracja. Po podłączeniu ekranu urządzenie automatycznie wyświetli informacje na temat GX i elementy menu.

Opcje wyświetlania są dostępne w menu Ustawienia → Wyświetlacz i Język. Można ustawić czas, po upływie którego wyświetlacz się wyłączy, lub włączyć funkcję regulacji jasności zależnie od otoczenia.

Ekran jest sterowany dotykiem palca. Przesunięciem palca przewija się menu w górę i w dół, a dotknięciem dokonuje się wyboru danej pozycji. Tekst i cyfry wprowadza się za pomocą klawiatury ekranowej.

Opcje montażu

Zależnie od modelu, GX Touch można zamontować na kilka różnych sposobów:

GX Touch 50 i GX Touch 70

- Montaż odgórny przy użyciu wchodzących w skład kompletu ramek wspornikowych
- Montaż naścienny przy użyciu opcjonalnego uchwytu ściennego GX Touch Wall Mount
- Z użyciem opcjonalnego adaptera GX Touch 50 do wycięcia CCGX (tylko GX Touch 50)
- Wchodząca w skład kompletu (począwszy od numeru seryjnego HQ2242 można zamówić osobno - szczegóły w arkuszu danych) osłona ochronna zapobiega uszkodzeniom spowodowanym promieniowaniem UV podczas długotrwałej ekspozycji na promieniowanie słoneczne. Należy pamiętać, że ta osłona nie pasuje do GX Touch 50 i 70 Flush.

GX Touch 50 Flush i GX Touch 70 Flush

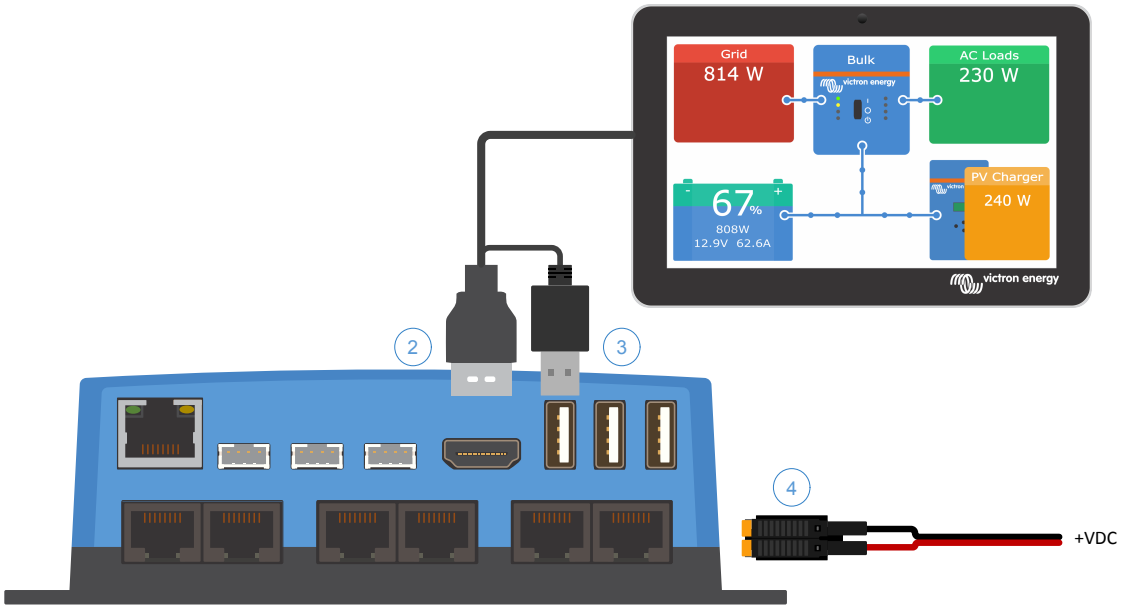
- Wersja do montażu wpuszczanego, tj. w tej samej płaszczyźnie, co powierzchnia otaczająca, z dołączoną uszczelką gumową, wspornikami, końcówkami gwintowanymi i nakrętkami motylkowymi. Najlepszy wybór, gdy istotne jest zabezpieczenie przed działaniem kurzu i wody. Wystarczy ręczne dokręcenie nakrętek motylkowych na gwintowane końcówki.
- Urządzenia w wersji przeznaczonej do montażu wpuszczanego przykleja się bezpośrednio do powierzchni za pomocą wstępnie nałożonego kleju (bez wsporników, końcówek gwintowanych i nakrętek motylkowych). Stopień ochrony zależy w dużej mierze od powierzchni po spodem.
- Montaż wtłoczony (urządzenie całkowicie zlicowane, szczegóły w szablonie do wiercenia) z gumową uszczelką lub wstępnie nałożonym klejem. Stopień ochrony zależy w dużej mierze od powierzchni po spodem.

Podłączenie GX Touch 50 lub GX Touch 70

> Należy pamiętać, że GX Touch należy podłączyć do Cerbo GX **przed** jego włączeniem. Najlepszym na to sposobem jest odłączenie złącza zasilania od Cerbo GX przed instalacją.

Ekran dotykowy jest podłączony do urządzenia za pomocą pojedynczego kabla z wtyczkami HDMI i USB na jednym końcu.

1. Zamontuj ekran dotykowy w dogodnym miejscu.
2. Wtyczkę HDMI włóż do gniazda HDMI urządzenia Cerbo-S GX.
3. Jeśli posiadasz Cerbo GX pierwszej generacji (PN BPP900450100), podłącz złącze USB do portu USB znajdującego się tuż obok portu HDMI (ten port USB służy wyłącznie do zasilania ekranu dotykowego i nie pełni żadnej innej funkcji). Jeśli posiadasz Cerbo GX drugiej generacji (PN BPP900450110 i BPP900451100), GX Touch możesz podłączyć do dowolnego z trzech portów USB.
4. Podłącz kabel zasilający do gniazda Power in poprzez 2-stykowe złącze i włącz Cerbo. Po uruchomieniu Cerbo na ekranie dotykowym pojawi się Konsola Zdalna. Zapoznaj się z obsługą ekranu dotykowego, a następnie skonfiguruj ustawienia ekranu dotykowego.



3.5. Wyłączenie sterowania dotykowego

Celem ograniczenia dostępu do systemu GX istnieje możliwość wyłączenia dotykowego sterowania ekranem dotykowym GX Touch 50 lub 70. Pozwala to na zamontowanie GX Touch w miejscu widocznym dla operatora systemu, a jednocześnie uniemożliwia mu wykorzystanie go do podniesienia poziomu dostępu.

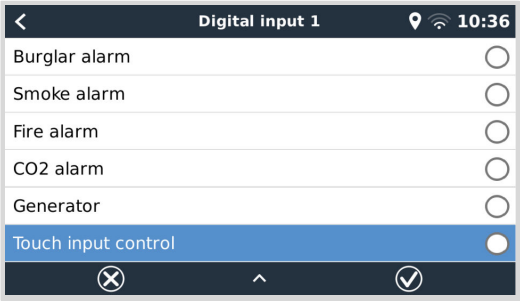
Należy pamiętać, że ta funkcja wyłącza tylko sterowanie dotykiem/myszą. Na Konsoli Zdalnej nadal można sterować urządzeniem za pomocą klawiatury.

Istnieją dwa sposoby wyłączenia funkcji dotykowej wyświetlacza:

1. Za pomocą przycisku chwilowego podłączonego do jednego z wejść cyfrowych
2. Za pomocą zewnętrznej klawiatury USB podłączonej do Cerbo-S GX; Funkcję sterowania dotykowego można włączać i wyłączać naciskając przycisk Pause/Break.

   Korzystając z tej funkcji, gniazda USB i klawiatura USB nie mogą być podłączone.

Wyłączenie sterowania dotykowego za pomocą przycisku chwilowego



1. Przejdź do Ustawienia → IO → Wejścia cyfrowe → Wejście cyfrowe [numer wejścia cyfrowego].

2. Przewiń podmenu w dół, aż zobaczysz opcję „Sterowanie dotykowym wprowadzaniem danych”.

3. Naciśnij klawisz spacji lub kliknij/dotknij, co spowoduje włączenie opcji „Sterowanie dotykowym wprowadzaniem danych”.

4. Podłącz przycisk chwilowy pomiędzy odpowiedni górny i dolny pin powiązanego wejścia cyfrowego.

Jednokrotne naciśnięcie przycisku powoduje włączenie (wyłączenie) sterowania dotykowego. Wprowadzanie poleceń dotykowo nie jest już możliwe. Wyświetlacz wyłączy się po upływie czasu ustawionego w opcji Czas wyłączenia wyświetlacza (patrz menu Wyświetlacz i Język). Dotknięcie ekranu aktywuje ostatnią ustawioną stronę. Ponowne naciśnięcie przycisku powoduje włączenie (wyłączenie) sterowania dotykowego. Należy pamiętać, że powoduje to połączenie pinu gpio z masą. Do pinów gpio nie należy doprowadzać napięcia.

Wyłączenie sterowania dotykowego za pomocą zewnętrznej klawiatury USB

1. Podłącz zewnętrzną klawiaturę USB do jednego z gniazd USB Cerbo-S GX

2. Włączenie/wyłączenie funkcji sterowania dotykowym wprowadzaniem poleceń następuje w chwili naciśnięcia klawisza Pause/Break.

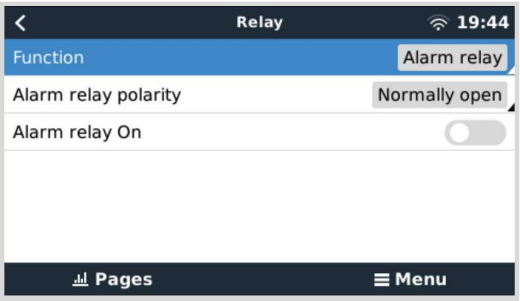
W przypadku klawiatur bez klawisza Pause/Break użyj jednej z zastępczych kombinacji klawiszy opisanych w tym artykule w Wikipedii.

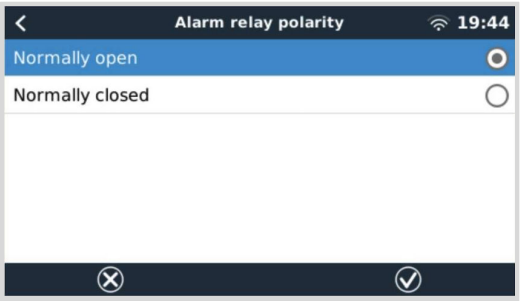
3.6. Połączenia przekaźników

Cerbo-S GX Wyposażony jest w funkcję bezpotencjałowego przekaźnika Rozwiernego (NO) i Zwiernego (NC). Funkcję przekaźników można ustawić w menu GX, Ustawienia → Przekaźnik → Funkcja.

Przekaźnik 1 ma szczególne znaczenie, ponieważ oprócz ręcznego i zależnego od temperatury [66] wyzwalania (dotyczy również przekaźnika 2), może być również używany jako przekaźnik alarmowy [52], przekaźnik włączania/wyłączania generatora [130] lub przekaźnik pompy zbiornika [52].

Jeśli funkcja przekaźnika jest skonfigurowana jako przekaźnik alarmowy, korzystając z dodatkowego menu można odwrócić polaryzację przekaźnika. Ustawienie domyślne to Przekaźnik rozwierny. Należy pamiętać, że zmiana polaryzacji na Zwierny spowoduje nieco większy pobór prądu przez urządzenie GX.





Należy przestrzegać ograniczeń napięcia i prądu przekaźników, które mają poniższe wartości: DC do 30 VDC: 6 A - DC do 70 VDC: 1 A - AC: 6 A, 125 VAC

4. Podłączenie urządzeń Victron

4.1. Urządzenia Multi/Quattro/Inwerter VE.Bus

Celem zachowania zwięzłości tego dokumentu, wszystkie urządzenia Multi, Quattro i inwertery będziemy nazywać urządzeniami *VE.Bus*.

Najstarsza wersja urządzeń VE.Bus, którą można podłączyć za pomocą Urządzeń: Cerbo-S GX to 19xx111, gdzie pierwsze 2 cyfry oznaczają mikroprocesor, a ostatnie 3 cyfry oznaczają wersję oprogramowania sprzętowego VE.Bus.

Mikroprocesor urządzenia VE.Bus	Obsługa urządzeń GX
18xxxxxx	Nie
19xx111	Tak
20xx111	Tak
26xxxxx	Tak
27xxxxx	Tak

Należy pamiętać, że w przypadku urządzeń Multi, Quattro i EasySolars nie jest możliwe użycie funkcji zdalnego włączania/wyłączania (przepust na płytce drukowanej VE.Bus) w połączeniu z Cerbo-S GX. Pomiędzy lewym a środkowym zaciskiem powinien znajdować się przewód, tak jak jest fabrycznie. W sytuacji, gdy wymagany jest przewodowy przełącznik wyłączający system, zamiast tego należy użyć Asystenta wyłącznika bezpieczeństwa.

To ograniczenie nie dotyczy kolejnej generacji inwerterów/ładowarek VE.Bus: w przypadku korzystania z MultiPlus-II, Quattro-II lub EasySolar-II, złącze zdalnego włączania/wyłączania *może* być używane w połączeniu z Cerbo-S GX.

Podłączając dowolne urządzenie VE.Bus należy zachować szczególną ostrożność, aby nie pomylić gniazd VE.Bus urządzenia GX z gniazdem Ethernet lub VE.Can/BMS-Can!

Pojedyncze urządzenia VE.Bus

Podłączając pojedyncze urządzenie VE.Bus należy je podłączyć do jednego z gniazd VE.Bus na tylnej ściance Cerbo-S GX. Obydwa gniazda są identyczne, użyj jednego z nich. Użyj standardowego kabla UTP RJ45, sprawdź w naszym cenniku.

Równoległe, dzielone i trójfazowe instalacje VE.Bus

Celem połączenia kilku urządzeń VE.Bus skonfigurowanych jako system równoległy, dwufazowy lub trójfazowy, pierwsze lub ostatnie urządzenie VE.Bus w łańcuchu należy podłączyć do jednego z gniazd VE.Bus na tylnej ściance Cerbo-S GX. Użyj standardowego kabla UTP RJ45, sprawdź w naszym cenniku.

Instalacje VE.Bus z akumulatorami litowymi i VE.Bus BMS

- Poniższe informacje dotyczą wyłącznie VE.Bus BMS v1, którego nie należy mylić z jego następcą VE.Bus BMS V2.
- Cerbo-S GX podłącz do gniazda oznaczonego „MultiPlus/Quattro” lub do jednego z urządzeń Multi/Quattro w układzie. Nie podłączaj go do gniazda *Panelu Zdalnego* w VE.Bus BMS.
- Należy pamiętać, że nie będzie możliwe sterowanie przełącznikiem Wł./Wył./Tylko ładowarka. Gdy używany jest VE.Bus BMS, ta opcja zostaje automatycznie wyłączona w menu Cerbo-S GX. Jedynym sposobem sterowania Multi lub Quattro w połączeniu z VE.Bus BMS jest uzupełnienie układu o Digital Multi Control. Ustawienie ograniczenia prądu wejściowego jest możliwe w instalacjach z VE.Bus BMS.
- Możliwe jest połączenie MultiPlus/Quattro z VE.Bus BMS i Digital Multi Control. Wystarczy podłączyć Digital Multi Control do gniazda RJ-45 na *Panelu Zdalnym* oznaczonym jako VE.Bus BMS.
- Celem umożliwienia automatycznego wyłączenia Cerbo-S GX w przypadku niskiego poziomu naładowania akumulatora, urządzenie Cerbo-S GX musi być zasilane przez VE.Bus BMS: podłącz *Power in V+* w Cerbo-S GX do *Load disconnect* w VE.Bus BMS. A obydwa minusowe przewody podłącz do minusowego bieguna wspólnego akumulatora.

Łączenie Cerbo-S GX z Digital Multi Control

Do systemu VE.Bus można podłączyć zarówno Cerbo-S GX, jak i cyfrowy sterownik wielofunkcyjny Digital Multi Control. Po podłączeniu Cerbo-S GX nie będzie możliwości włączania, wyłączania ani ustawiania urządzenia w trybie Tylko ładowanie. To samo dotyczy limitu prądu wejściowego: jeśli w systemie znajduje się Digital Multi Control, limit prądu wejściowego ustawiony na tym panelu sterowania będzie ustawieniem głównym i jego zmiana na Cerbo-S GX nie będzie możliwa.

Łączenie kilku układów VE.Bus w jeden Cerbo-S GX

Do gniazd VE.Bus na tylnej ściance Cerbo-S GX można podłączyć tylko jeden układ VE.Bus. Profesjonalnym sposobem monitorowania większej liczby systemów jest dodanie drugiego Cerbo-S GX

W razie potrzeby podłączenia kilku układów do tego samego urządzenia Cerbo-S GX, należy użyć MK3-USB. Funkcjonalność ulegnie ograniczeniu:

- Do generowania danych na stronach Przeglądu używany jest wyłącznie układ podłączony do wbudowanych gniazd VE.Bus.
- Wszystkie podłączone układy będą widoczne na Liście urządzeń.
- Wszystkie podłączone układy zostaną uwzględnione w obliczeniach zużycia i dystrybucji energii (wykresy kWh na VRM).
- W uruchamianiu/zatrzymywaniu Generatora bierze udział wyłącznie układ podłączony do wbudowanych portów VE.Bus.
- Tylko urządzenie Multi/Quattro (które może być pojedynczym urządzeniem lub kilkoma urządzeniami skonfigurowanymi do pracy trójfazowej, rozdzielonej lub równoległej) podłączone do portu VE.Bus będzie sterowane za pośrednictwem DVCC. Dodatkowe układy, podłączone do urządzenia GX za pomocą MK3-USB, nie są kontrolowane przez DVCC, i będą się ładować i rozładowywać zgodnie z konfiguracją dokonaną w tych urządzeniach.
- W przypadku układu ESS, w mechanizmach ESS wykorzystywany jest wyłącznie układ podłączony do wbudowanych portów VE.Bus. Drugie z nich jest tylko widoczne na Liście urządzeń.

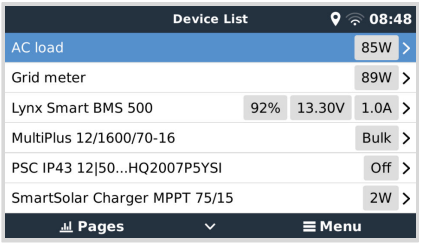
Alternatywnie można zastosować interfejs VE.Bus do VE.Can (ASS030520105). Dodaj po jednym dla każdego dodatkowego układu. Nie mniej, odradzamy takie rozwiązanie; ten interfejs jest produktem przestarzałym. Sieć VE.Can musi być podłączona do zacisków i zasilana. Informacje na temat zasilania sieci VE.Can podano w odpowiedzi na pytanie 17 w naszym dokumencie poświęconym transmisji danych.

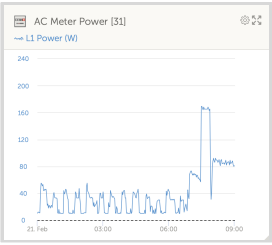
Dodatkowe funkcje zapewniane przez urządzenie GX urządzeniom VE.Bus

Urządzenie GX podłączone do internetu umożliwia zdalną konfigurację za pośrednictwem portalu VRM. Więcej informacji, wymagania systemowe i szczegółowe kroki umożliwiające uzyskanie dostępu do tej funkcji podano w instrukcji Remote VE.Configure.

Urządzenie GX podłączone do Internetu umożliwia także zdalną aktualizację oprogramowania sprzętowego produktów VE.Bus. Szczegółowe informacje podano w instrukcji Zdalnej aktualizacji oprogramowania sprzętowego VE.Bus.

4.2. Monitorowanie obciążenia AC





Do pomiaru prądu przemiennego można użyć mierników energii wszystkich typów. Robi się to w menu Ustawienia → Liczniki energii → [Twój_licznik_energii] → Rola, w którym dokonuje się wyboru pomiędzy Siecią, Inwerterem fotowoltaicznym, Generatorem i Licznikiem prądu przemiennego. Po wybraniu licznika prądu przemiennego odbiornik energii pojawi się na Liście urządzeń i na VRM w zaawansowanych widżetach.

Należy pamiętać, że wyniki pomiaru obciążenia nie są wykorzystywane w żadnych obliczeniach, a jedynie do monitorowania.

4.3. Monitory akumulatorów, MPPT i ładowarki Smart IP43 z gniazdem VE.Direct

Bezpośrednie połączenie za pomocą kabla VE.Direct jest ograniczone liczbą gniazd VE.Direct w urządzeniu (patrz Przegląd połączeń [3]). Dostępne są dwa typy kabli VE.Direct:

1. Proste kable VE.Direct, ASS030530xxx
2. Kable VE.Direct ze złączem kątowym na jednym końcu. Zaprojektowano je z myślą o zminimalizowaniu wymaganej głębokości za panelem, ASS030531xxx

Maksymalna długość kabli VE.Direct wynosi 10 metrów. Nie ma możliwości ich przedłużenia. W razie konieczności użycia dłuższych kabli należy zastosować interfejs VE.Direct na USB z aktywnym przedłużaczem USB.

Istnieje również możliwość zastosowania interfejsu VE.Direct na VE.Can, ale należy pamiętać, że działa to tylko w przypadku BMV-700 i BMV-702. Nie działa w przypadku ładowarek słonecznych BMV-712, MPPT i inwerterów z gniazdem VE.Direct. W kolejnym akapicie podano więcej informacji na temat interfejsu VE.Can.

Sposób podłączenia do Cerbo-S GX większej liczby urządzeń VE.Direct, niż ilość gniazd VE.Direct

Przede wszystkim należy pamiętać, że maksymalna liczba urządzeń VE.Direct, które można podłączyć, jest zależna od urządzenia GX i ograniczona mocą procesora. W przypadku bardzo złożonych systemów, w których połączono kilka falowników fotowoltaicznych prądu przemiennego lub zsynchronizowanych ładowarek z falownikiem, tę ilość można również zredukować. Zatem w projekcie zawsze należy pozostawić trochę dodatkowej przestrzeni Sposób ich podłączenia, czy to poprzez VE.Direct, poprzez USB czy koncentrator USB, nie zmienia tego maksimum. Maksymalny limit dla wszystkich urządzeń GX podano w ofercie produktów Victron GX.

Opcje umożliwiające podłączenie większej liczby urządzeń VE.Direct w stosunku do dostępnych gniazd VE.Direct:

1. Skorzystaj z interfejsu VE.Direct na USB. Cerbo-S GX wyposażony jest we wbudowane gniazda USB. W razie konieczności użycia dodatkowych gniazd USB należy użyć koncentratora USB.

2. (Tylko!) BMV-700 i BMV-702 można także podłączyć za pomocą interfejsu VE.Direct na VE.Can (przestarzałe). Należy pamiętać, że BMV-712, MPPT i inwertery VE.Direct nie mogą być podłączone za pomocą tego interfejsu magistrali CAN, ponieważ nie tłumaczy to ich danych na komunikaty magistrali CAN. Korzystając z interfejsu VE.Direct na VE.Can, sieć VE.Can musi być podłączona do końcowych zacisków i zasilana. Informacje na temat zasilania sieci VE.Can podano w odpowiedzi na pytanie 17 w naszym dokumencie poświęconym transmisji danych. Na koniec należy pamiętać, że ten interfejs magistrali CAN jest przestarzały.

Uwagi dotyczące starszych MPPT VE.Direct

- MPPT 70/15 musi być wyprodukowany w roku/tygodniu 1308 lub później. Wcześniejsze modele 70/15 nie są kompatybilne z Cerbo-S GX, i niestety aktualizacja oprogramowania MPPT nie pomoże. Rok/tydzień produkcji danego modelu podano w numerze seryjnym na etykiecie umieszczonej na tylnej ściance urządzenia. Na przykład numer HQ**1309**DER4F oznacza rok 2013, tydzień 09.

4.3.1. Tryb monitorowania obciążenia DC

Jeśli do monitorowania poszczególnych obwodów prądu stałego zechcesz użyć SmartShunt lub BMV-712 zamiast monitora akumulatora całego systemu, w aplikacji VictronConnect możesz zmienić ustawienie trybu monitorowania z Monitor akumulatora na Licznik energii prądu stałego.

Jeśli wybrano miernik prądu stałego, można wybrać następujące typy (również w VictronConnect):

Ładowarka słoneczna, ładowarka wiatrowa, generator wałowy, alternator, ogniwo paliwowe, generator wodny, ładowarka DC-DC, ładowarka AC, źródło ogólne, obciążenie ogólne, napęd elektryczny, lodówka, pompa wodna, pompa zęzowa, system prądu stałego, inwerter, podgrzewacz wody

Po podłączeniu do Cerbo-S GX, typ, natężenie i moc obciążenia DC są wyświetlane w interfejsach użytkownika i dostępne w portalu VRM.

Po skonfigurowaniu jako typ „System DC” Cerbo-S GX nie ogranicza się tylko do rejestracji i wizualizacji:

1. Moc pokazana w skrzynce systemu DC jest sumą mocy zgłaszanej przez wszystkie skonfigurowane w ten sposób urządzenia SmartShunt. Dopuszcza się użycie kilku liczników, co jest przydatne w przypadku, przykładowo, katamaranu, dzięki czemu można mierzyć systemy DC na lewym i prawym kadłubie.

2. Prąd instalacji prądu stałego jest kompensowany po ustawieniu limitów prądu ładowania DVCC dla ładowarek Multi, Quattro i Solar Charger. Na przykład, gdy mierzone jest obciążenie 50 A, a CCL akumulatora wynosi 25 A, limit dla ładowarek Multi i Solar wynosi 75 A. Ulepszenie systemów ze znacznymi obciążeniami prądu stałego, takich jak jachty, autokary i pojazdy kempingowe.

Uwagi i ograniczenia:

- Ta funkcja jest dostępna dla urządzeń SmartShunt i BMV-712. Nie dotyczy to BMV-700 i BMV-702.

- Ustawianie trybu miernika odbywa się za pomocą VictronConnect w samym BMV/SmartShunt. Szczegółowe informacje podano w instrukcji urządzenia BMV-712 lub SmartShunt na stronie produktu Battery Monitor.

- Funkcja wyjścia NMEA 2000 nie obsługuje tych nowych typów, na przykład w przypadku używania SmartShunt do pomiaru mocy wyjściowej alternatora dane te nie są udostępniane w NMEA 2000.

4.4. Urządzenia VE.Can

Do podłączenia urządzenia z gniazdem VE.Can należy użyć standardowego kabla RJ45 UTP (dostępnego ze złączami prostymi i kolankowymi).

Nie zapomnij zakończyć sieci VE.Can na obu końcach za pomocą terminatora VE.Can. Do każdego urządzenia VE.Can dołączona jest torba z dwoma terminatorami. Można je również nabyć osobno.

Pozostałe uwagi:

1. Działanie Cerbo-S GX wymaga zainstalowania w MPPT 150/70 oprogramowania sprzętowego w wersji 2.00 lub nowszej.
2. Z Cerbo-S GX można połączyć panel sterowania Skylla-i.
3. Z Cerbo-S GX można połączyć panel sterowania Ion.
4. Wszystkie urządzenia VE.Can zasilają sieć VE.Can, więc w takich okolicznościach oddzielne zasilanie sieci VE.Can nie jest konieczne. Konwertery protokołów, na przykład interfejs VE.Bus na VE.Can i interfejs BMV na VE.Can, nie zasilają sieci VE.Can.

Poniższe urządzenia VE.Can obsługują również VictronConnect-Remote (VC-R) – konfiguracja i monitorowanie za pośrednictwem VRM. Więcej informacji podano w instrukcji obsługi VictronConnect.

Urządzenie VE.Can	VC-R	Uwagi
Lynx Shunt VE.Can	Tak	-
Lynx Smart BMS	Tak	-
Inwerter RS, Multi RS i MPPT RS	Tak	Mają także VE.Direct, ale muszą być podłączone przez VE.Can dla VC-R
Urządzenia Blue/Smart Solar VE.Can MPPT [1]	Tak	Modele Tr i MC4
Skylla-i i Skylla-IP44/-IP65	Tak	Wymaga oprogramowania sprzętowego w wersji 1.11.
[1] Wszystkie ładowarki słoneczne VE.Can, z wyjątkiem bardzo starych (duża prostokątna obudowa z wyświetlaczem) BlueSolar MPPT VE.Can 150/70 i 150/85		

4.5. Interfejsy VE.Can

Cerbo-S GX posiada jeden interfejs VE.Can, który nie jest elektrycznie izolowany.

VE.Can jest przeznaczony do użytku z produktami VE.Can firmy Victron (i kompatybilnymi z urządzeniami Victron), np. MPPT VE.Can, Skylla-IP65, Lynx Shunt VE.Can i Lynx Smart BMS. Można połączyć ze sobą urządzenia VE.Can 250 kbit/s w szereg wzdłuż tej magistrali. Należy go zakończyć na obu końcach wchodzącymi w skład kompletu terminatorami VE.Can.

Można przestawić port VE.Can z 250 kbit/s na 500 kbit/s (lub jedną z kilku innych prędkości magistrali CAN-bus lub profili dla innych zastosowań magistrali CAN-bus) na liście urządzeń konsoli zdalnej → Ustawienia → Usługi → Port VE.Can 1/2 → Profil magistrali CAN.

Domyślnie; VE.Can jest ustawiony na 250 kbit/s, a BMS-Can (jeśli jest obecny) na 500 kbit/s.

Producenci innych typów akumulatorów i BMS mogą deklarować, że są one zgodne z BMS-Can lub VE.Can. Jeśli jednak nie znajdują się w wykazie akumulatorów kompatybilnych, oznacza to, że nie zostały one przetestowane i zatwierdzone przez firmę Victron.

Dodatkowym elementem możliwego zamieszania jest to, że na rynku dostępne są pewne produkty BMS, które wykorzystują profil CAN-bus-BMS przy szybkości 250 kbit/s. Takie urządzenia BMS można podłączyć tylko do portu VE.Can, przy czym należy je również odpowiednio skonfigurować (VE.Can i CAN-bus BMS (250 kbit/s)) w menu usług portu VE.Can. Można ich używać w tym samym układzie łańcuchowym, co inne urządzenia Victron VE.Can.

4.6. Inwerter RS, Multi RS i MPPT RS

Inwerter RS, Inwerter RS Solar i Multi RS mają interfejsy VE.Direct i VE.Can. W przypadku tych konkretnych produktów możliwe jest podłączenie urządzenia GX wyłącznie poprzez interfejs VE.Can. Nie ma możliwości podłączenia urządzenia GX poprzez interfejs VE.Direct.

Interfejs VE.Direct w tych konkretnych produktach służy wyłącznie do podłączenia adaptera VE.Direct na USB w celu programowania.

To ograniczenie nie dotyczy MPPT RS, który można podłączyć do urządzenia GX za pośrednictwem VE.Direct lub VE.Can.

4.7. Seria BMV-600

- Podłącz BMV-600 za pomocą kabla VE.Direct na BMV-60xS. (ASS0305322xx).

4.8. Skrzynka połączeniowa DC

- Podłącz moduł DC Link Box za pomocą wchodzącego w skład wyposażenia kabla RJ12. Następnie podłącz BMV-700 do Cerbo-S GX.

4.9. Adapter czujnika rezystancyjnego zbiornika VE.Can

Szczegółowe informacje na temat adaptera podano na stronie produktu adaptera czujnika rezystancyjnego zbiornika VE.Can.

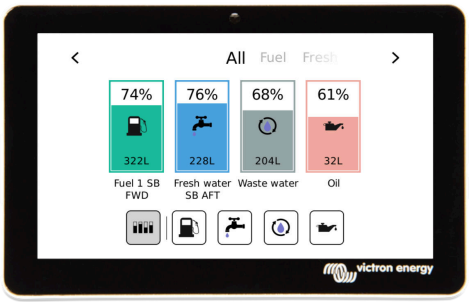
- Do podłączenia urządzenia z gniazdem VE.Can należy użyć standardowego kabla RJ45 UTP
- Należy pamiętać o zakończeniu sieci VE.Can na obu końcach za pomocą terminatora VE.Can. Do każdego urządzenia VE.Can dołączona jest torba z dwoma terminatorami. Można je również nabyć osobno (ASS030700000). (Dostępne ze złączami prostymi lub kolankowymi).
- Magistrala CAN musi być zasilana, więcej informacji podano w rozdziale Zasilanie w instrukcji Adaptera czujnika zbiornika.

4.10. Podłączanie zbiornika GX Tank 140

GX Tank 140 jest uzupełnieniem naszej gamy urządzeń monitorujących system GX.

Dokonuje odczytów z nawet czterech czujników poziomu w zbiorniku.

Poziomy w zbiornikach można odczytać lokalnie w systemie, jak również zdalnie za pośrednictwem naszego Portalu VRM.



GX Tank 140 jest kompatybilny z nadajnikami prądu (4 do 20 mA) i nadajnikami napięcia (0 do 10 V). Połączenie z urządzeniem GX odbywa się poprzez USB, w ten sam sposób zasilany jest również GX Tank: nie są wymagane żadne dodatkowe przewody zasilające.

Aby maksymalnie uprościć okablowanie czujnika zbiornika, dwa z czterech wejść zapewniają zasilanie 24 V dla nadajnika. Korzystanie z pozostałych dwóch kanałów wymaga zewnętrznego zasilacza, a to ułatwia gniazdo zasilania wraz z wyjściami z bezpiecznikami.

Górne i dolne limity są konfigurowalne, co pozwala na użycie nadajników dostarczających tylko część skali, na przykład od 0 do 5 V.

W przypadku zastosowań morskich urządzenie GX może przesyłać informacje o poziomach w zbiornikach w sieci NMEA 2000 w celu ich odczytania przez inne wyświetlacze, np. MFD.

Na stronie produktu GX Tank 140 podano odnośniki do pełnej dokumentacji tego urządzenia.

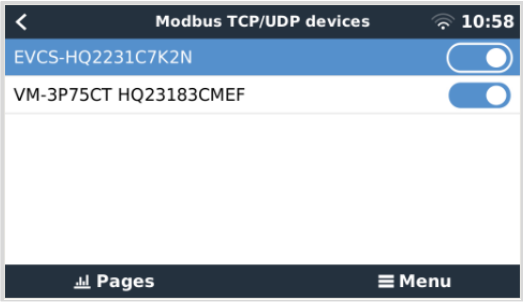
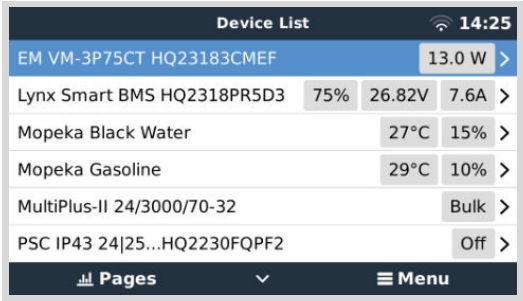
4.11. Licznik energii Victron VM-3P75CT

Licznik energii Victron VM-3P75CT to standardowe urządzenie do pomiaru mocy i energii w instalacjach jedno- i trójfazowych, na przykład w skrzynce rozdzielczej lub do pomiaru mocy wyjściowej falownika fotowoltaicznego, zespołu prądotwórczego prądu przemiennego lub mocy wyjściowej inwertera i inwertera/ładowarki. Licznik energii oblicza wartości mocy każdej fazy i z dużą szybkością transmituje je przez VE.Can lub Ethernet.

Posiada wbudowane porty Ethernet i VE.Can do podłączenia do urządzenia GX, a przekładniki prądowe z dzielonym rdzeniem umożliwiają łatwą i szybką instalację bez modyfikacji istniejącego okablowania. Jego dane są wyświetlane na urządzeniu GX, np. Cerbo GX lub Ekrano GX, a także w VictronConnect i naszym portalu VRM.

Skonfiguruj VM-3P75CT zgodnie z opisem w instrukcji licznika energii. Robiąc to, sprawdź, czy licznik energii jest podłączony do tej samej sieci lokalnej, co urządzenie GX.

Jeśli licznik energii łączy się z urządzeniem GX poprzez VE.Can, poniższe działania kroki nie są konieczne; to jest urządzenie plug-and-play. Jeżeli licznik energii jest podłączony poprzez Ethernet, po pierwszej instalacji należy go aktywować:

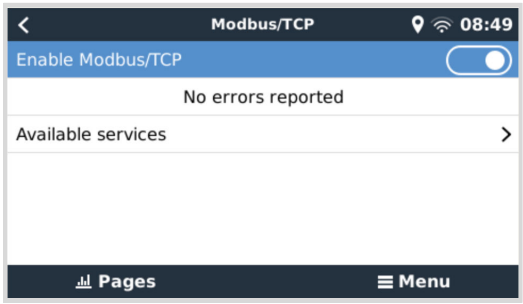
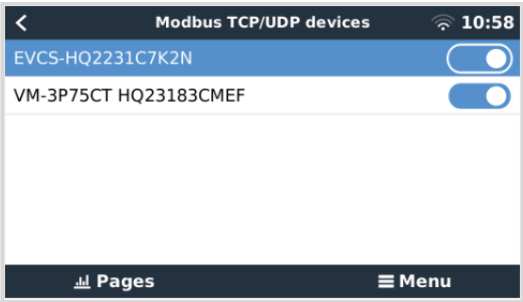
W menu urządzenia GX przejdź do Ustawienia → Urządzenia Modbus TCP/UDP → Wykryte urządzenia i włącz wykryty licznik energii; przy pierwszej instalacji i uruchomieniu jest domyślnie wyłączony.	
VM-3P75CT staje się wówczas widoczny na liście urządzeń i można go stamtąd monitorować. Więcej informacji podano w instrukcji licznika energii.	

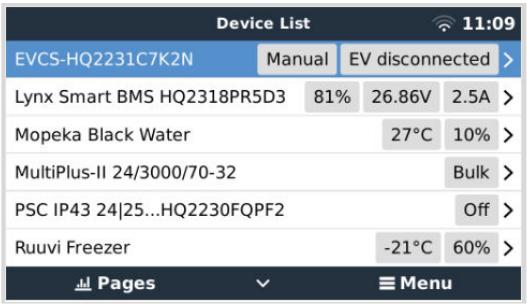
4.12. EV Charging Station

Stacja ładowania EV i Stacja ładowania EV NS z możliwością ładowania trójfazowego i jednofazowego bezproblemowo integrują się ze środowiskiem Victron dzięki połączeniu urządzenia GX przez WiFi zapewniając łatwą obsługę i sterowanie przez Bluetooth i aplikację VictronConnect.

Skonfiguruj EVCS zgodnie z opisem w instrukcji obsługi Stacji ładowania EV. Robiąc to należy sprawdzić, czy, że po pierwsze, komunikacja z urządzeniem GX jest włączona, a po drugie, stacja ładowania EV jest podłączona do tej samej sieci lokalnej, co urządzenie GX.

Następnie w urządzeniu GX należy aktywować Modbus TCP i wykryte urządzenie:

W menu urządzenia GX przejdź do Ustawienia → Usługi → Modbus TCP i włącz Modbus TCP.	
Następnie przejdź do Ustawienia → Urządzenia Modbus TCP/UDP → Wykryte urządzenia, aby włączyć wykryty EVCS. Należy pamiętać, że stacje ładowania EV, które były podłączone do urządzenia GX przed aktualizacją oprogramowania sprzętowego urządzenia GX do wersji 3.12, zostaną aktywowane automatycznie. Nowo dodane urządzenia należy jednak aktywować ręcznie korzystając z tego menu.	

EVCS staje się wówczas widoczny na liście urządzeń i można go stamtąd monitorować. Więcej informacji podano w instrukcji EVCS.	

5. Podłączanie obsługiwanych produktów innych firm niż Victron

5.1. Podłączanie inwertera fotowoltaicznego

Pomiar mocy wyjściowej inwertera fotowoltaicznego zapewnia użytkownikowi przegląd zarówno rzeczywistego bilansu mocy, jak i dystrybucji energii. Należy pamiętać, że pomiary te służą wyłącznie do wyświetlania informacji. Nie są one potrzebne ani wykorzystywane przez instalację do jej działania. Oprócz monitorowania, urządzenie GX może również ograniczać działanie niektórych typów i marek falowników fotowoltaicznych, tj. zmniejszyć ich moc wyjściową. Jest to wykorzystywane i wymagane w przypadku funkcji ESS Zero lub ograniczonego zasilania.

Połączenia bezpośrednie

Rodzaj	Zerowe zasilanie	Szczegóły
Fronius	Tak	Połączenie LAN, patrz GX - GX - instrukcja obsługi Fronius
SMA	Nie	Połączenie LAN, patrz GX - GX - instrukcja obsługi SMA
SolarEdge	Nie	Połączenie LAN, patrz GX - instrukcja obsługi SolarEdge
ABB	Tak	Połączenie LAN, patrz GX - instrukcja obsługi ABB

Korzystanie z licznika

W przypadku inwerterów fotowoltaicznych, których nie można połączyć cyfrowo, można zastosować licznik:

Rodzaj	Zerowe zasilanie	Szczegóły
Czujnik prądu przemiennego	Nie	Podłączony do wejścia analogowego inwertera/ładowarki. Najniższy koszt - najmniej dokładny. Licznik energii
Licznik energii	Nie	Podłączony przewodowo Cerbo-S GX, lub podłączony bezprzewodowo za pomocą naszych przetworników Zigbee na USB/RS485. Patrz strona główna Liczników energii
Bezprzewodowe czujniki prądu przemiennego	Nie	Patrz instrukcja obsługi bezprzewodowego czujnika AC - Produkt wycofany

5.2. Podłączanie do USB GPS

Skorzystaj z GPS, aby zdalnie na portalu VRM śledzić pojazdy lub łodzie. Możliwe jest także skonfigurowanie Geofence, które automatycznie wyśle alarm, gdy system opuści wyznaczony obszar. Natomiast pliki gps-tracks.kml można pobrać i otworzyć np. w Navlink i Google Earth.

Firma Victron nie prowadzi sprzedaży modułów GPS USB, ale Cerbo-S GX obsługuje moduły GPS innych firm, które korzystają z zestawu poleceń NMEA 0183 - niemal wszystkie mają taką funkcję. Może komunikować się z szybkością 4800 i 38400 bodów. Podłącz urządzenie do jednego z gniazd USB. Nawiązanie połączenia może potrwać kilka minut, ale Cerbo-S GX automatycznie rozpozna GPS. Lokalizacja urządzenia zostanie automatycznie przesłana do portalu internetowego VRM, a następnie wyświetlona na mapie.

Cerbo-S GX przetestowano pod kątem kompatybilności z:

- Globalsat BU353-W SiRF STAR III 4800 bodów
- Globalsat ND100 SiRF STAR III 38400 bodów
- Globalsat BU353S4 SiRF STAR IV 4800 bodów
- Globalsat MR350 + BR305US SiRF STAR III 4800 bodów

5.3. Podłączenie GPS NMEA 2000

Zamiast GPS USB, do zdalnego śledzenia pojazdów lub łodzi w portalu VRM można używać GPS NMEA 2000.

Nadajnik GPS NMEA 2000 innych producentów musi spełniać następujące wymagania:

- Klasa urządzenia NMEA 2000 musi mieć wartość 60, Nawigacja.
- Funkcja urządzenia NMEA 2000 musi mieć wartość 145, pozycja własności (GNSS).
- Pozycję (szerokość, długość geograficzną) musi przekazywać w formacie PGN 129025.
- Wysokość, co jest funkcją opcjonalną, musi przekazywać w formacie PGN 129029.
- Kurs i prędkość (obydwie są opcjonalne) musi przekazywać w formacie PGN 129026.

Oczekuje się, że większość urządzeń GPS NMEA 2000 będzie działać właściwie. Przetestowano kompatybilność z:

- Garmin GPS 19X NMEA 2000

Celem podłączenia sieci NMEA 2000 do portu VE.Can w urządzeniu GX (które mają inny rodzaj złącza), można skorzystać z dwóch sposobów:

1. Kabel VE.Can na NMEA 2000. Który poprzez włożenie lub pominięcie bezpiecznika pozwala albo zasilać sieć NMEA 2000 za pomocą sprzętu Victron, albo nie. Prosimy zwrócić uwagę na poniższe ostrzeżenie.
2. Adapter 3802 VE.Can firmy OSUKL. Jego zaletą jest to, że dobrze nadaje się do podłączenia do sieci VE.Can pojedynczego urządzenia NMEA 2000, np. nadajnika zbiornika. Może także zasilać sieć NMEA 2000 o niższym napięciu bezpośrednio z systemu Victron 48 V.

Ostrzeżenie i rozwiązanie dla systemów 24 V i 48 V

Chociaż wszystkie podzespoły firmy Victron akceptują napięcie wejściowe do 70 V na złączach magistrali CAN, niektóre urządzenia NMEA 2000 tego nie robią. Wymagają połączenia NMEA 2000 z napięciem 12 V, a czasami pracują przy napięciu do 30 lub 36 V. Należy koniecznie sprawdzić arkusze danych wszystkich używanych urządzeń NMEA 2000. W sytuacji, gdy system zawiera interfejs NMEA 2000 wymagający napięcia sieciowego niższego od napięcia akumulatora, należy zapoznać się z powyższym adapterem 3802 VE.Can firmy OSUKL lub użyć kabla VE.Can na NMEA 2000 bez bezpiecznika i zapewnić odpowiednie zasilanie sieci NMEA 2000 przy użyciu, na przykład, kabla zasilacza NMEA 2000 – który nie jest dostarczany przez firmę Victron. Port VE.Can w urządzeniu GX nie wymaga zewnętrznego zasilania.

5.4. Obsługa generatora Fischer Panda

5.4.1. Wstęp

Generator Fischer Panda można podłączyć do centrum komunikacyjnego GX, co umożliwia jego monitorowanie i obsługę, a także automatyczne uruchamianie i wyłączanie.

Generator należy podłączyć do portu VE.Can urządzenia GX, co wymaga modułu Fischer Panda SAE J1939.

5.4.2. Wymagania

- Urządzenie GX z oprogramowaniem układowym w wersji 2.07 lub nowszej
- Generator Fischer Panda, xControl lub iGenerator
- Moduł Fischer Panda SAE J1939 CAN (numer katalogowy 0006107)
- Adapter Fischer Panda FP-Bus do VE.Can (numer katalogowy 0023441)

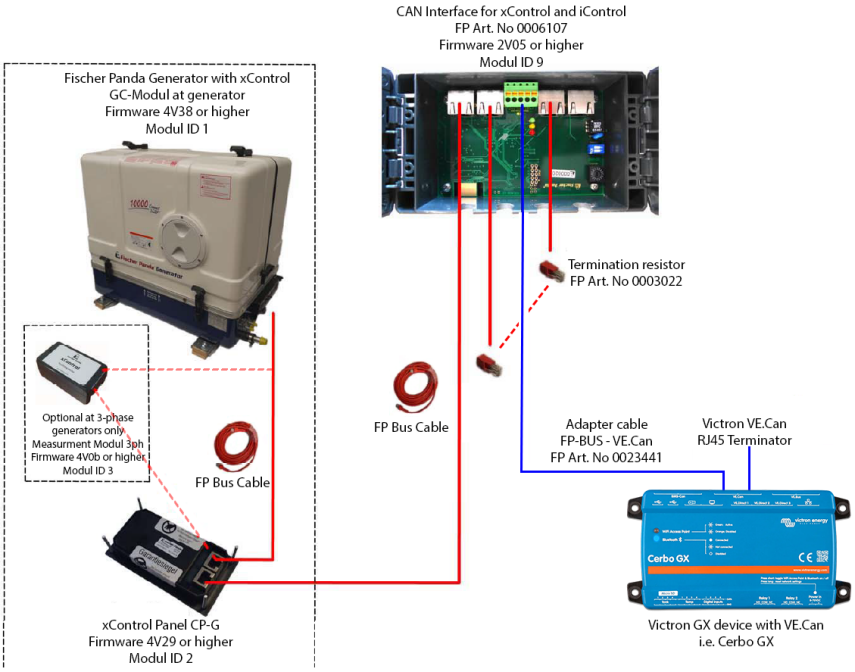
Wymagania dotyczące oprogramowania układowego Fischer Panda:

- iControl (dla iGeneratora): minimum v2.17
- Panel iControl: brak wymagań minimalnych
- xControl (dla generatorów stałoobrotowych): Minimum 4V38
- Panel xControl: 4V29
- Moduł CAN Fischer Panda SAE J1939: 2V05
- Moduł trójfazowy Fischer Panda: 4V0b

5.4.3. Instalacja i konfiguracja

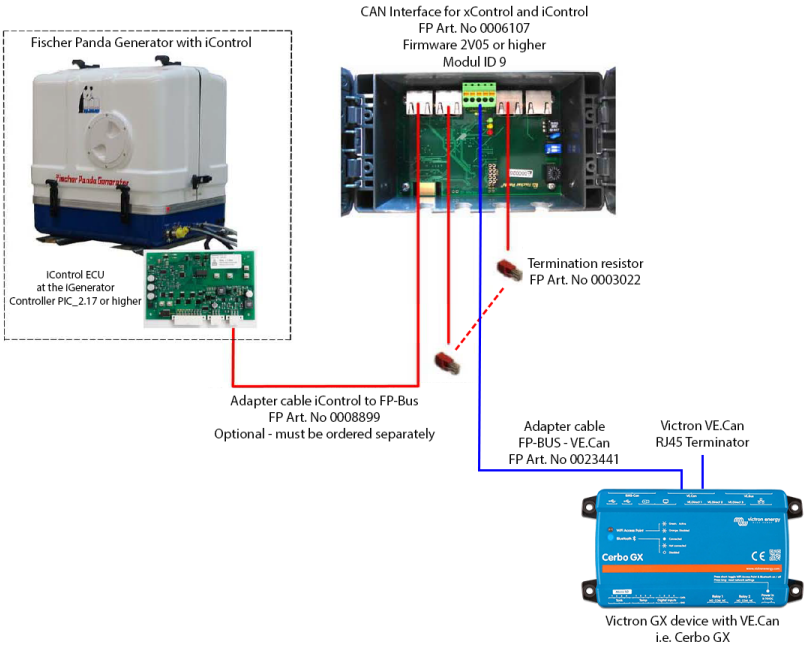
Sposób podłączenia generatora Fischer Panda xControl

Na poniższym schemacie przedstawiono sposób podłączenia generatora Fischer Panda xControl.



Sposób podłączenia generatora Fischer Panda iControl

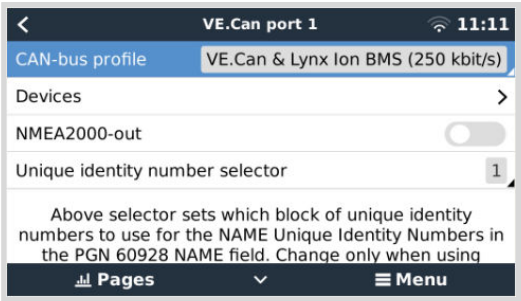
Na poniższym schemacie przedstawiono sposób podłączenia generatora Fischer Panda iControl.



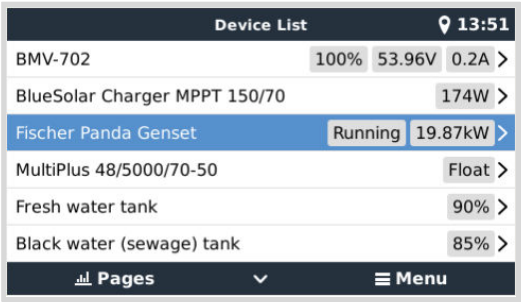
5.4.4. Konfiguracja i monitorowanie urządzeń GX

Ważne: Działanie generatora jest możliwe i dozwolone wyłącznie po włączeniu panelu xControl lub iControl.

W menu Ustawienia → Usługi należy wybrać profil magistrali CAN „VE.Can & Lynx Ion BMS (250kbit/s)". Jest to ustawienie domyślne i obsługuje NMEA 2000.

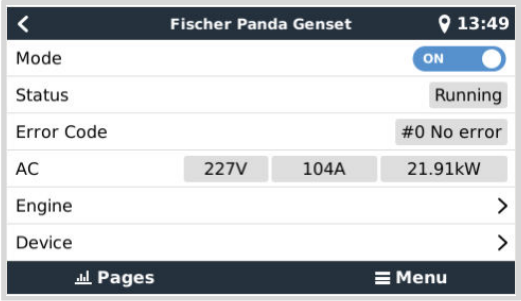


Po zakończeniu okablowania i prawidłowym przeprowadzeniu konfiguracji generator Fischer Panda pojawi się na liście urządzeń:

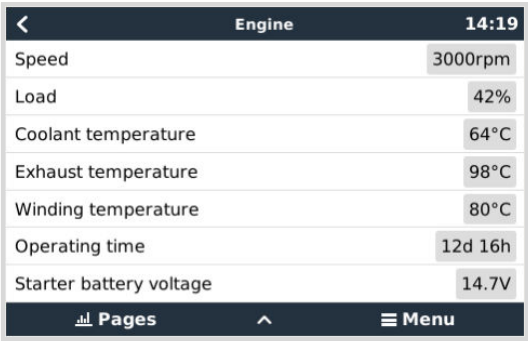


Wejście do menu urządzenia Fischer Panda powoduje wyświetlenie takiej strony:

Widoczny jest na niej włącznik/wyłącznik, a także informacje o stanie i głównych parametrach prądu przemiennego: napięcie, prąd i moc.

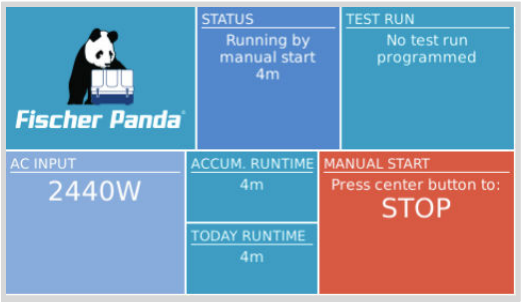


Temperatura silnika, obroty i dodatkowe informacje są dostępne po wejściu do podmenu Silnik.



5.4.5. Uruchomienie/zatrzymanie generatora

Oprócz ręcznego uruchamiania/zatrzymywania i monitorowania dostępna jest również funkcja automatycznego uruchamiania/zatrzymywania. Ma ten sam kompleksowy zakres opcji, co funkcja uruchamiania/zatrzymywania generatora powiązana z przekaźnikiem GX. Więcej informacji podano w rozdziale GX – automatyczne uruchamianie/zatrzymywanie generatora [130] niniejszej instrukcji.



5.4.6. Konserwacja

W każdym przypadku dokonywania zabiegów konserwacyjnych generatora należy pamiętać o zatrzymaniu go z poziomu panelu sterowania Fischer Panda. Spowoduje to wyłączenie funkcji automatycznego uruchomienia Fischer Panda i uniemożliwi zdalne uruchomienie generatora – na przykład przez Cerbo GX.

Po zakończeniu obsługi konserwacyjnej należy pamiętać o ponownym włączeniu funkcji automatycznego uruchomienia. Można to zrobić w panelu sterowania Fischer Panda w Menu generatora → Autostart → Włącz/Wyłącz.

5.4.7. Aplikacja MFD

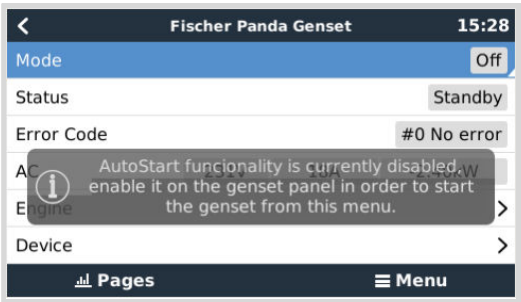
Aplikacja Marine MFD HTML5 (patrz także rozdział Integracja morskich wyświetlaczy wielofunkcyjnych MFD za pomocą aplikacji [95]) zawiera również element umożliwiający monitorowanie i sterowanie generatorem Fischer Panda:

5.4.8. Rozwiązywanie problemów

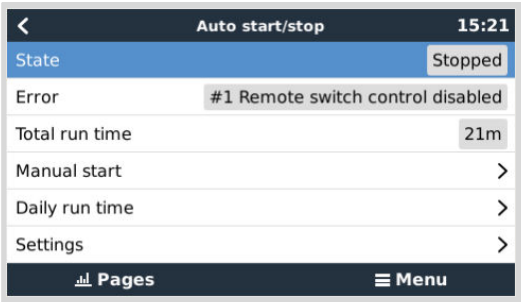
P: Tryb generatora jest ustawiony na „Włączony” lub „Auto Start/Stop”, ale generator nie uruchamia się/nie działa.

O: Sprawdź, czy funkcja automatycznego uruchamiania Fischer Panda jest włączona; pozwala to GX na zdalne sterowanie włączaniem/wyłączaniem agregatu prądotwórczego. Tę opcję znajdziesz na panelu sterowania w menu generatora → autostart → włącz/wyłącz.

W przypadku próby ręcznego uruchomienia agregatu prądotwórczego pojawi się komunikat o treści „Funkcja AutoStart jest obecnie wyłączona. Włącz ją na panelu agregatu, aby uruchomić agregat z tego menu”.



Jeśli funkcja automatycznego uruchomienia/ wyłączenia generatora jest włączona, na stronie Automatyczne uruchomienie/ wyłączenie pojawi się błąd nr 1 „Zdalne sterowanie przełącznikiem wyłączone”.



5.5. Podłączanie nadajników zbiorników NMEA 2000 innych producentów

Nadajnik zbiornika NMEA 2000 innych producentów, aby był widoczny na urządzeniu GX, musi spełniać następujące wymagania:

- Przekazywać poziom płynu NMEA 2000 PGN, 127505
- Klasa urządzenia NMEA 2000 wymaga ustawienia Ogólnego (80) w połączeniu z Przetwornikiem kodów funkcji (190) lub Czujnikiem (170). Lub klasą urządzenia NMEA 2000 muszą być Czujniki (75) w połączeniu z funkcją poziomu płynu (150).

Pojedyncza funkcja zgłaszająca wiele poziomów płynów nie jest obecnie obsługiwana.

W przypadku niektórych nadajników zbiorników możliwa jest również konfiguracja pojemności i rodzaju płynu w menu urządzenia GX – na przykład Maretron TLA100. Funkcja ta może być dostępna w nadajnikach innych producentów – warto spróbować.

Przetestowane kompatybilne nadajniki zbiorników NMEA 2000:

- Maretron TLA100
- Maretron TLM100
- Czujnik poziomu płynu Navico Fuel-0 PK, nr katalogowy 000-11518-001. Należy pamiętać, że do skonfigurowania pojemności, typu płynu i innych parametrów czujnika potrzebny jest wyświetlacz Navico. **Zapoznaj się z poniższym ostrzeżeniem dotyczącym napięcia.**
- Oceanic Systems (UK) Ltd (OSUKL) - 3271 Wolumetryczny nadajnik zbiornikowy. Jeśli nie zadziała, wymaga aktualizacji oprogramowania sprzętowego. Skontaktuj się w tej sprawie z OSUKL. **Zapoznaj się z poniższym ostrzeżeniem dotyczącym napięcia.**
- Oceanic Systems (UK) Ltd (OSUKL) - 3281 Wolumetryczny nadajnik zbiornikowy. **Zapoznaj się z poniższym ostrzeżeniem dotyczącym napięcia**

Prawdopodobnie inne też działają. Jeśli znasz taki, który działa dobrze, skontaktuj się z nami w Społeczność -> Zmiany.

Celem podłączenia sieci NMEA 2000 do portu VE.Can w urządzeniu GX, z których obydwa mają inny rodzaj złącza, można skorzystać z dwóch sposobów:

1. Kabel VE.Can na NMEA 2000. Który poprzez włożenie lub pominięcie bezpiecznika pozwala albo zasilać sieć NMEA 2000 za pomocą sprzętu Victron, albo nie. Prosimy zwrócić uwagę na poniższe ostrzeżenie.
2. Adapter 3802 VE.Can firmy OSUKL. Jego zaletą jest to, że dobrze nadaje się do podłączenia do sieci VE.Can pojedynczego urządzenia NMEA 2000, np. nadajnika zbiornika. Może także zasilać sieć NMEA 2000 o niższym napięciu bezpośrednio z systemu Victron 48 V.

Ostrzeżenie i rozwiązanie dla systemów 24 V i 48 V

Chociaż wszystkie podzespoły firmy Victron akceptują napięcie wejściowe do 70 V na złączach magistrali CAN, niektóre urządzenia NMEA 2000 tego nie robią. Wymagają połączenia NMEA 2000 z napięciem 12 V, a czasami pracują przy napięciu do 30 lub 36 V. Należy koniecznie sprawdzić arkusze danych wszystkich używanych urządzeń NMEA 2000. W przypadku, gdy system zawiera interfejs NMEA 2000 wymagający napięcia sieciowego niższego od napięcia akumulatora, należy zapoznać się z powyższym adapterem 3802 VE.Can firmy OSUKL. Można też zainstalować kabel VE.Can do NMEA 2000 bez bezpiecznika i zapewnić odpowiednie zasilanie sieci NMEA 2000, na przykład za pomocą kabla zasilacza NMEA 2000 – który nie jest dostarczany przez firmę Victron. Port VE.Can w urządzeniu GX nie wymaga zewnętrznego zasilania.

5.6. Czujniki Mopeka Ultrasonic Bluetooth

Do Venus OS dodano obsługę czujnika Mopeka. Te czujniki ultradźwiękowe wykorzystują technologię BLE (Bluetooth Low Energy). Ta bezprzewodowa technologia umożliwia łączenie urządzeń w sieć w promieniu około 10 metrów, zużywając jednocześnie znacznie mniej energii, niż zwykła technologia Bluetooth.

Czujniki Mopeka umożliwiają wykrywanie ultradźwiękowe zbiorników ciśnieniowych i bezciśnieniowych oraz różnej zawartości zbiorników. W zależności od modelu czujniki mocowane są w dolnej lub górnej części zbiornika. Poziom cieczy, temperatura i napięcie baterii czujnika są przesyłane bezprzewodowo do urządzenia GX.

Kompatybilne czujniki Mopeka

Czujnik Mopeka	Uwagi
Mopeka Pro Check H2O	
Mopeka Pro Check LPG	
Mopeka Pro Check Universal	Wymaga co najmniej systemu operacyjnego Venus OS v3.14
Mopeka TD40 / TD 200	
Mopeka Pro Plus	
Mopeka Pro 200	

Obsługiwane są tylko czujniki wymienione powyżej. Inne czujniki Mopeka, nawet jeśli posiadają Bluetooth, nie są obsługiwane.

Do połączenia czujnika Mopeka z urządzeniem GX poprzez Bluetooth, urządzenie GX potrzebuje funkcjonalności Bluetooth. Niektóre urządzenia GX mają już wbudowany moduł Bluetooth, wszystkie inne można łatwo zainstalować za pomocą standardowego adaptera USB Bluetooth (zobacz przegląd asortymentu produktów Victron GX dla produktów GX z wbudowanym modułem Bluetooth).

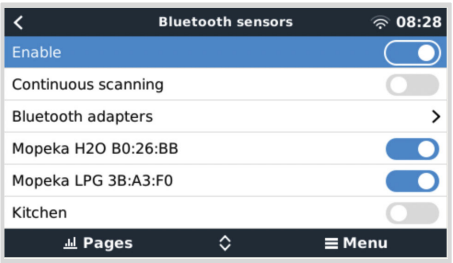
Jednakże dodatkowy adapter USB Bluetooth, również dla urządzeń GX z wbudowanym modułem Bluetooth, umożliwia przemieszczanie radia Bluetooth w ograniczonym zakresie (poprzez przedłużacz kabla USB) w pobliże innych obsługiwanych urządzeń Bluetooth, które w innym przypadku mogłyby nie być osiągalne.

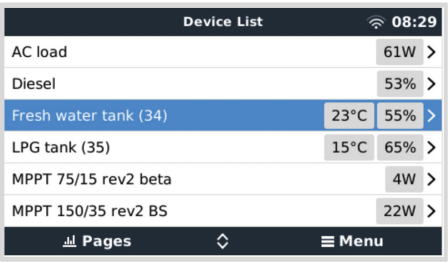
Adaptery USB Bluetooth, które zostały przetestowane i działają właściwie:

Adapter USB-Bluetooth				
Insignia (NS-PCY5BMA2)	Logilink BT0037	TP-Link UB400(UN)	Kinivo BTD-400	Adapter Ideapro USB Bluetooth 4.0
Ewent EW1085R4	Laird BT820	Laird BT851	-	-

Lista dodatkowych adapterów, które również są testowane, a także adapterów, które zostały przetestowane i o których wiadomo, że nie działają, jest dostępna tutaj: Społeczność Victron.

5.6.1. Montaż





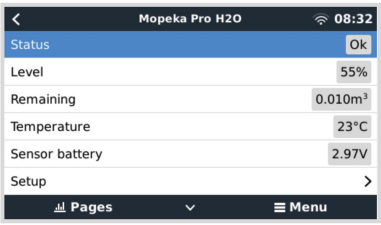
Montaż czujnika Mopeka jest bardzo prosta. Najpierw jednak czujnik należy zainstalować zgodnie z instrukcją instalacji Mopeka i skonfigurować za pomocą aplikacji Mopeka Tank (dostępnej w Google Play i Apple App Store). Następnie następuje instalacja i konfiguracja w urządzeniu GX w sposób opisany poniżej.

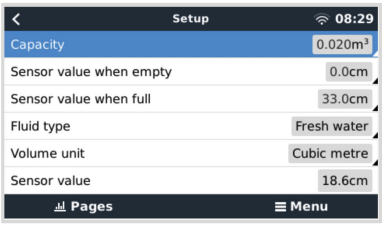
1. Sprawdź, czy funkcja Bluetooth jest włączona w menu czujników Bluetooth (domyślnie włączona).
2. Przejdź do menu Ustawienia → I/O → Czujniki Bluetooth.
3. Przesuń suwak Włącz w prawo włączając czujniki Bluetooth.
4. Znajdź czujnik Mopeka przewijając listę w dół.

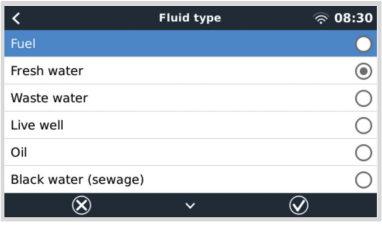
5. Chcąc aktywować czujnik przesuń suwak w prawo. Powinien teraz pojawić się na liście urządzeń.
6. W przypadku większej ilości czujników powtórz działania 1..5.

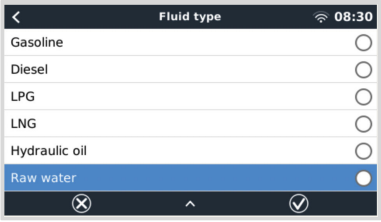
5.6.2. Konfiguracja

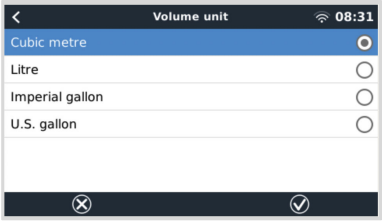
1. Przejdź do menu Lista urządzeń.
2. Przewiń w górę lub w dół i wybierz odpowiedni czujnik.
3. Naciśnij klawisz strzałki w prawo lub spację na tym czujniku, i otwórz menu konfiguracji czujnika.
4. Przewiń w dół do opcji Konfiguracja i ponownie naciśnij klawisz strzałki w prawo lub spację, aby otworzyć menu konfiguracji czujników.
5. W menu Ustawienia możesz zmienić pojemność zbiornika, wybrać rodzaj cieczy i jednostkę objętości, ustawić wartości kalibracyjne dla poziomu pustego i pełnego zbiornika oraz dokonać odczytu rzeczywistych wskazań czujnika.
6. Po zakończeniu konfiguracji wróć do menu przeglądu czujników.
7. Przewiń w dół, wybierz Urządzenie i ponownie naciśnij klawisz strzałki w prawo lub spację, aby otworzyć menu ustawień urządzenia.
8. W menu Urządzenie możesz nadać czujnikowi własną nazwę i odczytać dodatkowe informacje o urządzeniu.
9. W przypadku dodatkowych czujników powtórz działania 1..8.

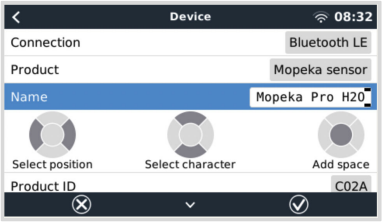




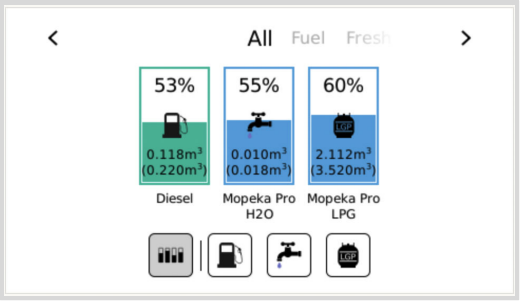


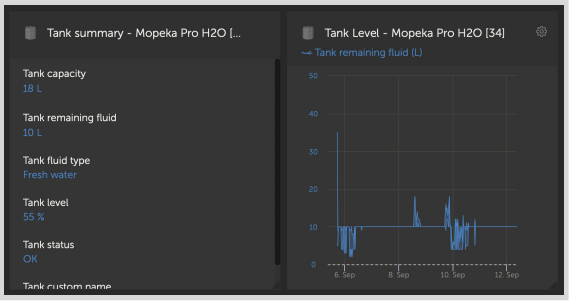






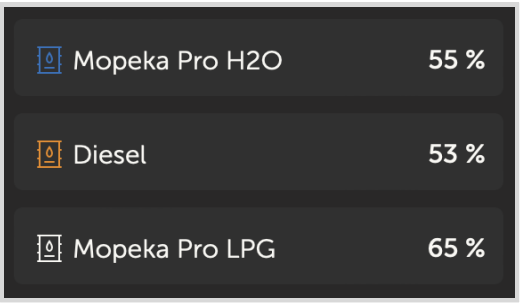
5.6.3. Monitorowanie poziomu w zbiorniku





Poziomy w zbiornikach można monitorować w różnych lokalizacjach w środowisku GX:

- Lista urządzeń w urządzeniu GX
- Menu przeglądu czujnika urządzenia GX
- Przegląd graficzny urządzenia GX
- Panel VRM
- Zaawansowane widżety menu VRM
- Widżety aplikacji VRM



5.7. Wsparcie regulatora alternatora Wakespeed WS500

5.7.1. Wstęp

WS500 to zewnętrzny inteligentny regulator alternatora z magistralą CAN i komunikacją NMEA 2000, który ma zastosowanie szczególnie na łodziach i w pojazdach kempingowych. Wakespeed WS500 jest obsługiwany przez Venus OS i oferuje możliwość monitorowania wydajności alternatorów za pomocą urządzenia GX.

5.7.2. Wymagania

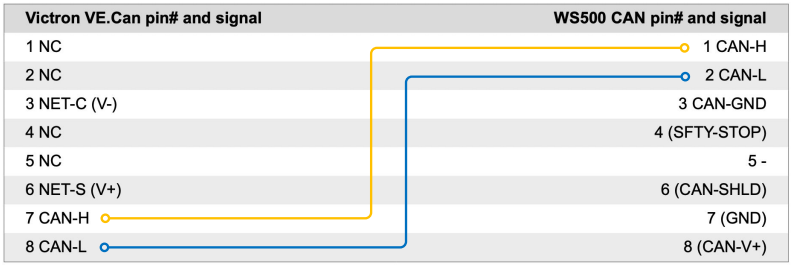
Niezbędne wymagania dotyczące integracji WS500 to:

1. Oprogramowanie sprzętowe VenusOS w wersji 2.90 lub nowszej zainstalowane na urządzeniu GX
2. Oprogramowanie sprzętowe Wakespeed WS500 2.5.0 lub nowsze zainstalowane na kontrolerze WS500
3. WS500 musi być podłączony do portu VE.Can urządzenia GX. Nie ma możliwości monitorowania WS500 po podłączeniu do portu BMS-Can Cerbo GX.

5.7.3. Okablowanie WS500 do VE.Can

Zarówno WS500, jak i VE.Can w swoich portach CAN wykorzystują złącza RJ45.

Jednak obydwa mają różne wyprowadzenia pinów. Oznacza to, że nie można zastosować zwykłego kabla sieciowego (prostego kabla UTP). Należy użyć kabla krosowanego. Ten kabel krosowany należy wykonać samodzielnie. Na poniższym schemacie przedstawiono układ pinów obydwu urządzeń.



Ważne piny, na które należy zwrócić uwagę, to pin 7 i pin 8 dla CAN-H i CAN-L po stronie VE.Can oraz piny 1 i 2 dla Can-H i CAN-L po stronie WS500.

Dlatego potrzebny jest kabel, w którym pin 1 i 2 po jednej stronie są połączone z pinem 7 i pinem 8 po drugiej stronie. Pin 7 łączy się z pinem 1, a pin 8 z pinem 2.

Złącze RJ45 z pinami 7 i 8 na jednym końcu łączy się z portem VE.Can urządzenia GX. Drugi koniec kabla z pinami 1 i 2 łączy się z kontrolerem WS500. Obydwie strony muszą zostać zakończone.

W przypadku kabla wykonanego samodzielnie kolory przewodów nie mają znaczenia. Wakespeed oferuje również gotowy skonfigurowany kabel z niebieskim złączem RJ45 na jednym końcu, który należy podłączyć do portu VE.Can.

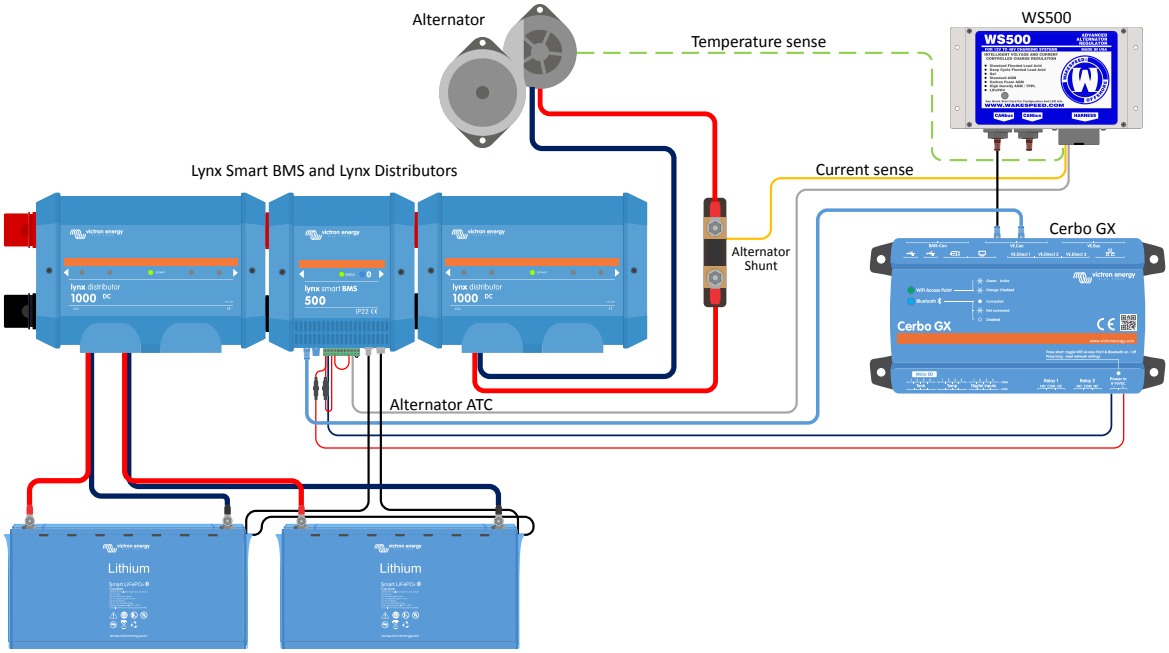
Należy pamiętać, że czarne terminatory dostarczane przez Wakespeed i niebieskie terminatory dostarczane przez firmę Victron nie są zamienne. Zatem: załóż terminator Victron po stronie sieci Victron, a terminator Wakespeed podłącz do Wakespeed.

5.7.4. Przykład okablowania

Na poniższym przykładzie przedstawiono przegląd zalecanego okablowania w oparciu o instalację z Lynx Smart BMS, dystrybutory Lynx i Cerbo GX.

Prawidłowe umiejscowienie bocznika alternatora (nie mylić z bocznikiem BMV lub SmartShunt) jest tutaj ważne dla prawidłowego podłączenia przewodu czujnikowego prądu.

Kompletne okablowanie pomiędzy WS500 a alternatorem przedstawiono w instrukcji obsługi WS500 i alternatora.



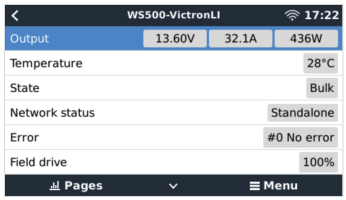
5.7.5. Interfejs użytkownika urządzenia GX dla WS500

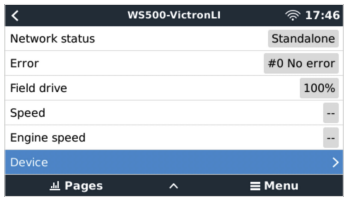
Po podłączeniu WS500 do urządzenia GX, na liście urządzeń pojawi się wpis dotyczący regulatora.

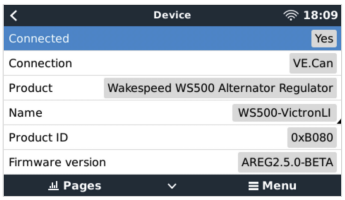
Menu WS500 zawiera następujące informacje i dane:

- **Wyjście**: napięcie, prąd i moc zgodnie z danymi z regulatora alternatora
- **Temperatura**: temperatura alternatora mierzona czujnikiem temperatury WS500
- **Stan**: stan ładowania WS500
  - Wyłączony, gdy się nie ładuje
  - Ładowanie stałoprądowe, absorpcyjne lub konserwacyjne, gdy WS500 korzysta z własnego algorytmu ładowania
  - Sterowanie zewnętrzne w przypadku sterowania przez BMS, np. Lynx Smart BMS
- **Status sieci**:
  - Samodzielna, jeżeli regulator pracuje samodzielnie
  - Urządzenie główne grupy, gdy dostarcza cele ładowania do innego urządzenia WS500
  - Urządzenie podporządkowane, gdy pobiera wskazówki dotyczące ładowania z innego urządzenia, np. WS500 lub BMS
- **Błąd**: odzwierciedla stan błędu, w jakim może znajdować się WS500. Szczegóły wszystkich kodów błędów i komunikatów podano w podręczniku konfiguracji i komunikacji Wakespeed. Patrz również załącznik dotyczący błędów nr 91 i nr 92
- **Napęd terenowy**: raport dotyczący % napędu polowego wysyłanego przez WS500 do alternatora na złączu terenowym
- **Prędkość**: prędkość w obr./min, z jaką obraca się alternator. Jest to zgłaszane przez zasilanie stojana, a jeśli wskazania są nieprawidłowe, można je skorygować, ustawiając opcję Alt Poles w linii konfiguracyjnej Wakespeed SCT
- **Prędkość silnika**: podawana w obr./min. Jest to zgłaszane za pomocą
  - obliczeń opartych na prędkości alternatora i stosunku napędu Eng/Alt ustawionym w linii konfiguracyjnej SCT
  - NMEA 2000, jeśli WS500 odbiera obroty silnika z PGN127488
  - J1939, jeśli WS500 odbiera obroty silnika z PGN61444

W menu Urządzenie istnieje również możliwość nadania niestandardowej nazwy dla WS500. Spowoduje to, że WS500 zaktualizuje linię konfiguracyjną $SCN regulatora.

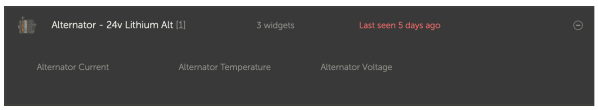




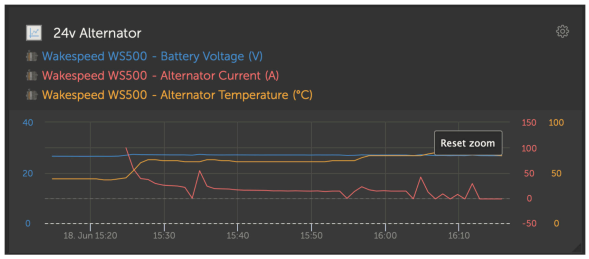


5.7.6. Dane WS500 w portalu VRM

Dane WS500, które można wyświetlić na naszym portalu VRM, to prąd, napięcie i temperatura.



Obecnie w VRM dostępne są 3 widżety



Niestandardowy widżet VRM pokazujący napięcie, prąd i temperaturę WS500

5.7.7. Wykrywanie i usuwanie usterek oraz często zadawane pytania

Chcąc uzyskać dalszą pomoc w usuwaniu usterek skontaktuj się bezpośrednio z działem pomocy technicznej Wakespeed.

Kody błędów nr 91 i nr 92

Venus OS zgłosi wszystkie błędy, które może wygenerować WS500, zgodnie z definicją zawartą w przewodniku poświęconym komunikacji i konfiguracji Wakespeed. W systemach ze zintegrowanym BMS następujące błędy mają charakter krytyczny, o ile zdarzenia są aktywne i wymagają szczególnej uwagi.

- **#91: Lost connection with BMS**

  WS500 utracił łączność z BMS i przejdzie w skonfigurowany tryb powrotu do ustawień podstawowych. W chwili przywrócenia łączności z BMS system powróci do realizacji zadań ładowania określonych przez BMS.

- **#92: ATC disabled through feature IN**

  System BMS zasygnalizował zdarzenie odłączenia ładowania poprzez funkcję przewodową i dlatego WS500 powrócił do stanu wyłączenia.

Dane dotyczące prądu i mocy nie są wyświetlane w menu urządzenia WS500

Nie stanowi to problemu i po prostu odnosi się do sposobu instalacji systemu i jego przeznaczenia.

- Nie zainstalowano bocznika alternatora[1]

- Zainstalowano bocznik alternatora, ale nie jest on prawidłowo skonfigurowany. Sprawdź ustawienia ShuntAtBat i Ignore Sensor za pomocą narzędzi konfiguracyjnych Wakespeed.

[1] Bocznik alternatora to bocznik, który można zainstalować szeregowo z alternatorem, aby zapewnić odczyt prądu wyjściowego i mocy alternatora. Okablowanie czujnikowe łączy się bezpośrednio z WS500. Jest to opcjonalna funkcja służąca wyłącznie do celów wyświetlania. Jeśli bocznik nie jest zainstalowany, urządzenie GX pokaże inne dane alternatora, np. % pola i napięcie wyjściowe itp., ale nie prąd i moc wyjściową alternatora.

Często zadawane pytania

P1: Czy prąd wyjściowy alternatora (jeśli jest faktycznie mierzony) jest wykorzystywany do celów innych niż tylko wyświetlanie?

O1: Na razie służy wyłącznie do wyświetlania danych. Być może kiedyś w przyszłości pojawi się integracja DVCC, w której urządzenie GX będzie sterować ilością prądu, który ma generować WS500, a następnie urządzenie GX będzie rozdzielać żądany prąd ładowania pomiędzy WS500 i, na przykład, MPPT.

P2: Do czego służy prąd wyjściowy akumulatora i czy można go odczytać poprzez magistralę Canbus przez Lynx Smart BMS, inne monitory akumulatora, a nawet urządzenie GX?

O2: Tak, prąd można odczytać poprzez magistralę canbus i Lynx Smart BMS.

W tym przypadku bocznik WS500 można skonfigurować dla alternatora i w ten sposób raportować ilość prądu wytwarzanego przez alternator. Prąd Lynx Smart BMS jest wykorzystywany przez WS500, aby mieć pewność, że do akumulatora nie trafi więcej niż potrzeba. Jeśli więc akumulator wymaga 100 A, a WS500 zgłasza 200 A na alternatorze, 100 A zostanie wykorzystane do obsługi odbiorników energii. Dzięki temu obliczenia obciążenia DC są znacznie dokładniejsze.

P3: Jeśli system zawiera Lynx Smart BMS, czy są jakieś zalecenia dotyczące okablowania?

O3: Tak. Stworzyliśmy obszerne przykłady systemów, które pokazują kompletne okablowanie i które uzupełniono o ważne dodatkowe informacje. Na przykład system katamaranowy z dwoma WS500 lub system wyposażony w dodatkowy alternator sterowany przez jeden WS500. Przykłady te można wykorzystać jako podstawę dla własnego systemu.

Te przykłady systemów można pobrać ze strony produktu Lynx Smart BMS.

P4: Jeśli system nie zawiera Lynx Smart BMS, jakie jest zalecane okablowanie?

O4: Wakespeed udostępnia skróconą instrukcję obsługi, pokazującą sposób konfiguracji regulatora za pomocą przełączników DIP oraz przegląd wszystkich połączeń przewodów w wiązce przewodów dostarczonej wraz z urządzeniem.

Instrukcja obsługi WS500 zawiera dodatkowe schematy okablowania, które szczegółowo pokazują układ przewodów w wiązce.

Należy pamiętać, że bocznik powinien być podłączony do akumulatora, a WS500 skonfigurowany z bocznikiem na akumulatorze.

5.8. Bezprzewodowe czujniki temperatury Ruuvi Bluetooth

Czujnik Ruuvi rejestruje temperaturę, wilgotność i ciśnienie atmosferyczne przesyłane bezprzewodowo do urządzenia GX przez Bluetooth.

Do połączenia czujników Ruuvi z urządzeniem GX poprzez Bluetooth, urządzenie GX potrzebuje funkcjonalności Bluetooth. Niektóre urządzenia GX mają już wbudowany moduł Bluetooth, wszystkie inne można łatwo zainstalować za pomocą standardowego adaptera USB Bluetooth (zobacz przegląd asortymentu produktów Victron GX dla produktów GX z wbudowanym modułem Bluetooth).

Jednakże dodatkowy adapter USB Bluetooth, również dla urządzeń GX z wbudowanym modułem Bluetooth, umożliwia przemieszczanie radia Bluetooth w ograniczonym zakresie (poprzez przedłużacz kabla USB) w pobliże innych obsługiwanych urządzeń Bluetooth, które w innym przypadku mogłyby nie być osiągalne.

Zewnętrzne adaptery USB Bluetooth, które zostały przetestowane i działają właściwie:

Adapter USB-Bluetooth				
Insignia (NS-PCY5BMA2)	Logilink BT0037	TP-Link UB400(UN)	Kinivo BTD-400	Adapter Ideapro USB Bluetooth 4.0
Ewent EW1085R4	Laird BT820	Laird BT851	-	-

Lista dodatkowych adapterów, które również są testowane, a także adapterów, które zostały przetestowane i o których wiadomo, że nie działają, jest dostępna w tym wątku społeczności.

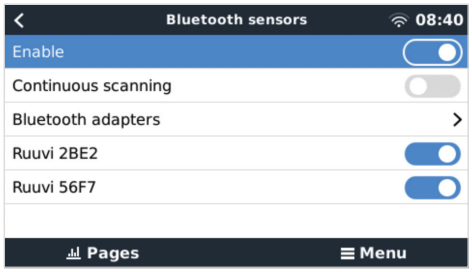
Procedura instalacji

Sprawdź, czy funkcja Bluetooth jest włączona w menu Bluetooth (domyślnie włączona).

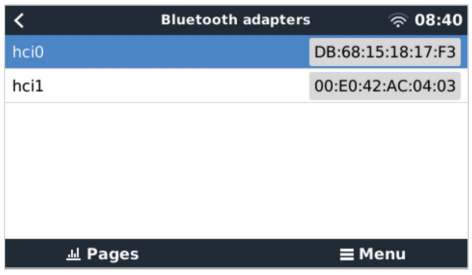
Przejdź do menu Ustawienia → I/O → Czujniki Bluetooth, a następnie kliknij Włącz, aby włączyć czujniki temperatury Bluetooth.

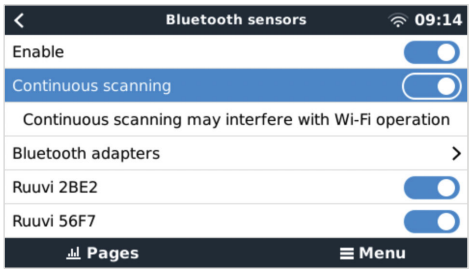
Czujniki Ruuvi są dostarczane ze zdejmowanym plastikowym uchwytem. Dzięki temu nie rozładuje się podczas składowania. Wyciągnij plastikową klapkę, a urządzenie zacznie przesyłać informacje o temperaturze.

Czujnik powinien pojawić się w menu „Ruuvi ####” – z 4-cyfrowym identyfikatorem urządzenia, włącz konkretny czujnik Ruuvi.



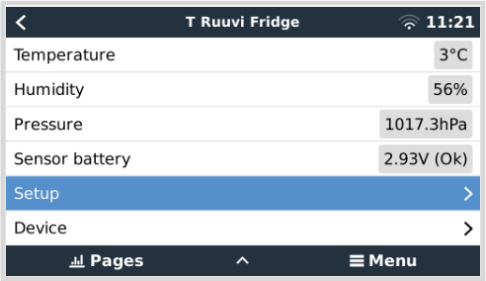
Podmenu adapterów Bluetooth wyświetla listę dostępnych adapterów Bluetooth. Opcja menu Ciągłe skanowanie stale skanuje w poszukiwaniu nowych czujników Bluetooth. Należy pamiętać, że ta opcja wpływa na wydajność WiFi urządzenia GX. Włącz tę opcję tylko wtedy, gdy chcesz wyszukać nowe czujniki Bluetooth. W przeciwnym razie pozostaw tę opcję wyłączoną.





Jeśli masz kilka czujników, możesz fizycznie zapisać ten identyfikator urządzenia na samej obudowie czujnika, co ułatwi orientację w sytuacji.

Czujnik powinien być teraz widoczny w menu głównym - domyślnie jest oznaczony jako „Ogólny czujnik temperatury (##)”



W menu czujnika temperatury można dostosować typ, a także ustawić niestandardową nazwę.

Żywotność i stan baterii w czujnikach Ruuvi:

W czujnikach Ruuvi zastosowano wymienną litową baterię pastylkową CR2477 3 V, której żywotność szacuje się na ponad 12 miesięcy, w zależności od temperatury otoczenia.

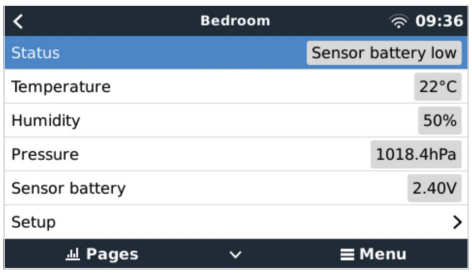
- **Informacje o baterii:**
  - Informacje o napięciu i stanie wewnętrznej baterii widoczne są w menu czujnika.
- **Wskaźniki stanu baterii:**
  - Stan OK: Napięcie akumulatora ≥ 2,50 V
  - Niski stan naładowania baterii czujnika: Napięcie baterii ≤ 2,50 V

Ostrzeżenie o niskim stanie naładowania baterii:

Na konsoli zdalnej pojawi się ostrzeżenie o niskim poziomie naładowania baterii. Jeśli urządzenie GX zgłosi tę informację do VRM, tam również pojawi się ostrzeżenie.

Próg ostrzegawczy jest zależny od temperatury:

- Poniżej 20 °C: Wartość progowa wynosi 2,0 V
- Między -20 °C a 0 °C: Wartość progowa wynosi 2,3 V
- Powyżej 20 °C: Wartość progowa wynosi 2,5 V



Istnieje możliwość aktualizacji oprogramowania sprzętowego Ruuvi za pomocą osobnej aplikacji telefonicznej Ruuvi, choć nie jest to konieczne, chyba że występują problemy.

5.9. Podłączanie czujników natężenia promieniowania słonecznego, temperatury i prędkości wiatru IMT

Firma Ingenieurbüro Mencke & Tegtmeyer GmbH (IMT) oferuje szeroką gamę cyfrowych modeli krzemowych czujników natężenia promieniowania z serii Si-RS485, które są kompatybilne z urządzeniem Victron GX..

Kompatybilność

Obsługiwane są również opcjonalne/dodatkowe czujniki temperatury modułu zewnętrznego, temperatury otoczenia i prędkości wiatru.

Opcjonalne/dodatkowe czujniki zewnętrzne można podłączyć do czujnika natężenia promieniowania słonecznego za pomocą fabrycznie zainstalowanych wtyczek lub podłączyć kablowo do czujnika natężenia promieniowania słonecznego (tylko moduł zewnętrzny i temperatura otoczenia). Gdy czujniki zewnętrzne są podłączone za pośrednictwem odpowiedniego czujnika natężenia promieniowania słonecznego, wszystkie dane pomiarowe są przesyłane do urządzenia Victron GX za pomocą jednego kabla interfejsu.

Każdy model czujnika natężenia promieniowania słonecznego z serii Si-RS485 ma inne możliwości w odniesieniu do czujników zewnętrznych (lub jest dostarczany z czujnikiem zewnętrznym okablowanym), dlatego przed pierwszym zakupem dokładnie rozważ wszelkie przyszłe potrzeby/wymagania.

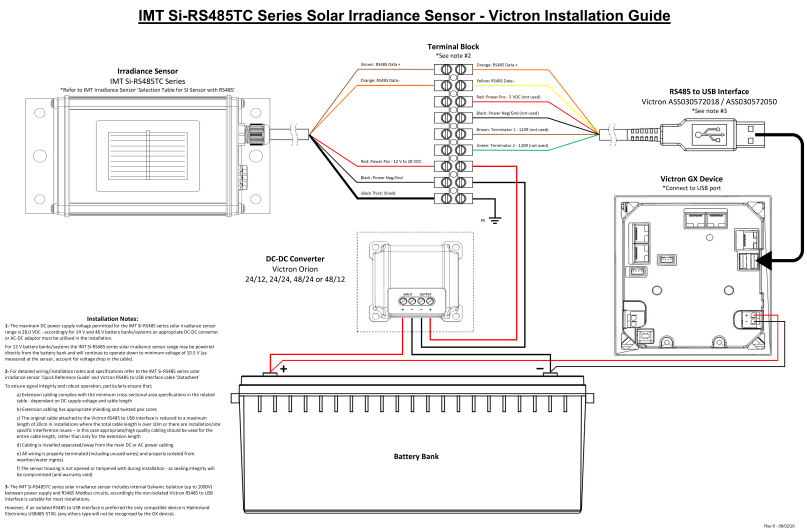
Możliwe jest również podłączenie niezależnego czujnika temperatury modułu IMT Tm-RS485-MB (widocznego jako „temperatura ogniwa”) lub czujnika temperatury otoczenia IMT Ta-ext-RS485-MB (widocznego jako „temperatura zewnętrzna”) bezpośrednio do urządzenia Victron GX, bez czujnika natężenia promieniowania słonecznego lub w jego uzupełnieniu.

Obsługa

- Czujniki natężenia promieniowania słonecznego serii IMT Si-RS485 działają w oparciu o interfejs elektryczny RS485 i protokół komunikacyjny Modbus RTU.
- Urządzenie Victron GX musi działać z oprogramowaniem w wersji 2.40 lub nowszej.
- Obsługiwane są czujniki IMT z wersją oprogramowania sprzętowego wcześniejszą niż v1.53 – więcej informacji na ten temat można uzyskać kontaktując się z IMT.
- Fizyczne połączenie z urządzeniem Victron GX odbywa się za pośrednictwem portu USB i wymaga kabla interfejsu Victron RS485 na USB.
- Wymagane jest również odpowiednie zewnętrzne źródło zasilania prądem stałym (12 do 28 VDC) – czujnik NIE jest zasilany przez USB.
- Najnowsze modele IMT są wyposażone w drugi czujnik temperatury, który również jest obsługiwany.
-

Połączenia kablowe

Schemat w poniższej instrukcji instalacji przedstawia konfigurację okablowania w typowej instalacji.



Połączenia kablowe

Czujnik Si	Interfejs Victron RS485 na USB	Sygnał
Brązowy	Pomarańczowy	RS485 Data A +
Pomarańczowy	Żółta	RS485 Data B -
Czerwony	-	Plus zasilania - 12 do 28 VDC
Czarny		Minus zasilania/Masa - 0 VDC
Czarny (gruby)	-	Masa / Ekran kabla / PE
-	Czerwony	Plus zasilania - 5 VDC (nie używany)
-	Czarny	Minus zasilania/Masa - 0 VDC (nie używany)
	Brązowy	Terminator 1 - 120R (nie używany)
	Zielony	Terminator 2 - 120R (nie używany)

Uwagi na temat instalacji

Maksymalne napięcie zasilania prądem stałym dozwolone dla zakresu czujnika natężenia promieniowania słonecznego serii IMT Si-RS485 wynosi 28,0 V prądu stałego – odpowiednio dla zestawów/systemów akumulatorów 24 V i 48 V należy zastosować odpowiednią przetwornicę Victron DC-DC (24/12, 24/24, 48/12 lub 48/24) lub zasilacz AC-DC.

W przypadku zestawów/systemów akumulatorów 12 V czujnik natężenia promieniowania słonecznego serii IMT Si-RS485 może być zasilany bezpośrednio z zestawu akumulatorów i będzie kontynuował pracę do minimalnego napięcia 10,5 V (mierzonego na czujniku, należy uwzględnić spadek napięcia na kablu).

Szczegółowe uwagi i dane techniczne okablowania/montażu podano w „Skróconym przewodniku" czujnika natężenia promieniowania słonecznego serii IMT Si-RS485 oraz w „Arkuszu danych" kabla interfejsu Victron RS485 na USB.

Celem zapewnienia spójności sygnału i niezawodnego działania, należy zwrócić szczególną uwagę na to, by:

- Okablowanie przedłużające jest zgodne ze specyfikacją minimalnego przekroju poprzecznego w odpowiedniej tabeli - w zależności od napięcia zasilania DC i długości kabla
- Okablowanie przedłużające posiada odpowiednie ekranowanie oraz skrętkę dwużyłową
- Oryginalny kabel podłączony do interfejsu Victron RS485–USB jest skracany do maksymalnej długości 20 cm w instalacjach, w których całkowita długość kabla przekracza 10 m lub występują problemy z zakłóceniami specyficznymi dla instalacji/miejsca - w takim przypadku należy zastosować odpowiednie/wysokiej jakości okablowanie na całej długości kabla, a nie tylko na długości przedłużenia
- Okablowanie jest instalowane oddzielnie/z dala od głównego okablowania prądu stałego lub przemiennego
- Całe okablowanie jest odpowiednio zakończone (w tym nieużywane przewody) i odpowiednio zabezpieczone przez działaniem czynników atmosferycznych/wnikaniem wody
- Obudowa czujnika nie jest otwierana ani modyfikowana podczas instalacji, ponieważ może to spowodować naruszenie integralności uszczelnienia (i utratę gwarancji)

Czujnik natężenia promieniowania słonecznego serii IMT Si-RS485TC zawiera wewnętrzną izolację galwaniczną (do 1000 V) pomiędzy zasilaniem a obwodami Modbus RS485, w związku z czym nieizolowany interfejs Victron RS485 na USB jest odpowiedni dla większości instalacji.

Jeśli jednak preferowany jest izolowany interfejs RS485 na USB, jedynym zgodnym urządzeniem jest USB485-STIXL firmy Hjelmslund Electronics (żaden inny typ nie będzie rozpoznawany przez urządzenie GX).

Wiele czujników

Możliwe jest podłączenie wielu czujników natężenia promieniowania słonecznego serii IMT Si-RS485 do wspólnego urządzenia Victron GX, jednak dla każdego urządzenia wymagany jest dedykowany interfejs Victron RS485 na USB.

Do jednego interfejsu nie można podłączyć kilku urządzeń (ponieważ powiązane oprogramowanie Venus OS tego nie obsługuje).

Konfiguracja

Zwykle nie jest wymagana żadna specjalna/dodatkowa konfiguracja – domyślna konfiguracja „w stanie dostawy" jest zgodna z komunikacją z urządzeniem Victron GX.

Jednakże w przypadku, gdy czujnik natężenia promieniowania słonecznego serii IMT Si-RS485 był już wcześniej używany w innym systemie i/lub ustawienia zostały z jakiegokolwiek powodu zmienione, przed dalszym użyciem konieczne jest przywrócenie konfiguracji domyślnej.

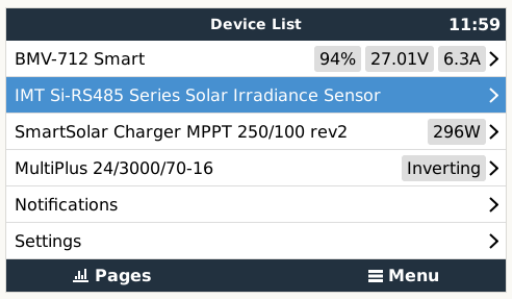
Chcąc zmienić konfigurację pobierz narzędzie programowe IMT „Si-Modbus-Configuration". Postępuj zgodnie z instrukcjami zawartymi w „Dokumentacji konfiguratora Si Modbus" IMT, i sprawdź/zaktualizuj następujące ustawienia:

- Adres MODBUS: 1
- Szybkość transmisji danych w bodach: 9600
- Format danych: 8N1 (10 Bit)

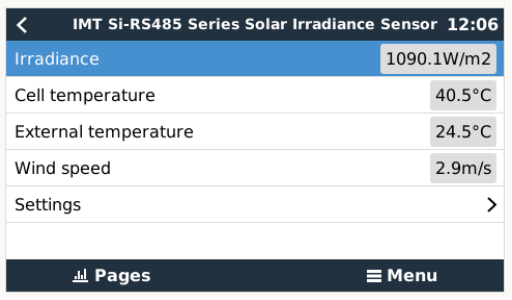
Chcąc uzyskać dalszą pomoc w związku z konfiguracją czujników natężenia napromienienia serii IMT Si-RS485 prosimy o bezpośredni kontakt z IMT Solar.

Interfejs użytkownika - urządzenie GX

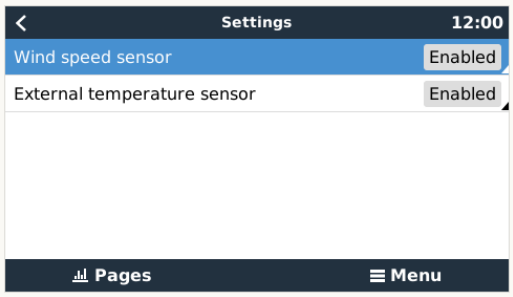
Po podłączeniu do urządzenia Victron GX i włączeniu zasilania czujnik natężenia promieniowania IMT Si-RS485 Series zostanie automatycznie wykryty w ciągu kilku minut i pojawi się w menu „Lista urządzeń”.

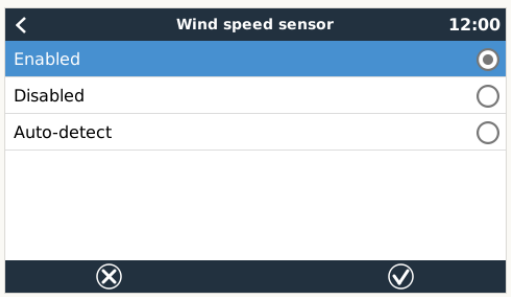


W menu „czujnik natężenia promieniowania słonecznego serii IMT Si-RS485” wszystkie dostępne parametry będą automatycznie wyświetlane (w zależności od podłączonych czujników) i aktualizowane w czasie rzeczywistym.



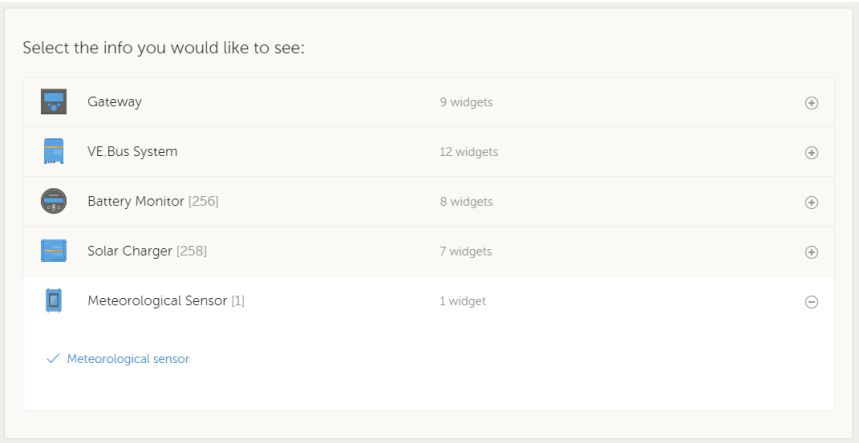
W podmenu „Ustawienia” można ręcznie włączać i wyłączać opcjonalne/dodatkowe czujniki zewnętrzne podłączone do czujnika natężenia napromienienia serii IMT Si-RS485.



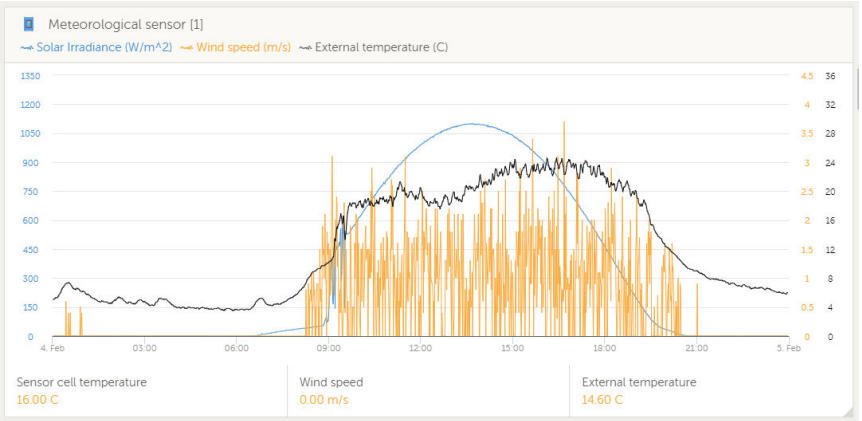


5.9.1. Wizualizacja danych - VRM

Chcąc przejrzeć zarejestrowane dane historyczne w portalu VRM rozwiń listę widżetów „Czujnik meteorologiczny” i wybierz widżet „Czujnik meteorologiczny”.

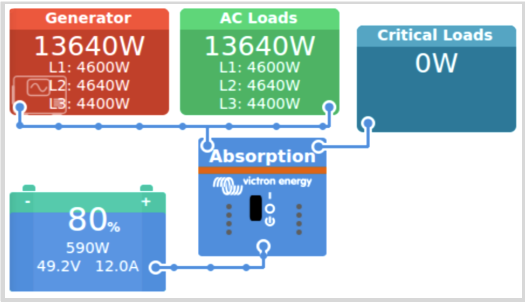


Dane ze wszystkich dostępnych typów czujników zostaną automatycznie wyświetlone na wykresie. Poszczególne czujniki/parametry można również wyłączyć/włączyć, klikając nazwę/legendę czujnika.



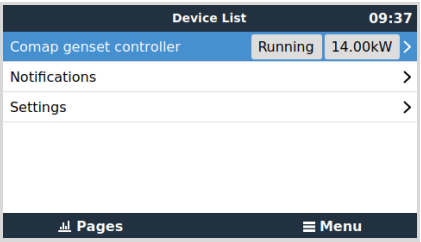
5.10. Obsługa kontrolera agregatu prądotwórczego serii ComAp InteliLite 4

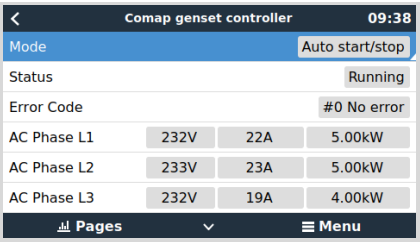
5.10.1. Wstęp

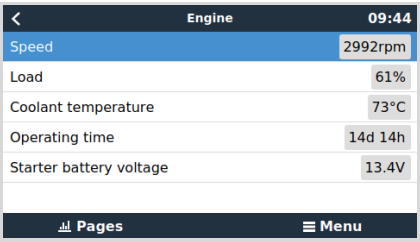


Integrując sterownik agregatu prądotwórczego serii ComAp InteliLite 4 z urządzeniem GX możliwy jest odczyt danych prądu przemiennego, ciśnienia oleju, temperatury płynu chłodzącego, poziomu zbiornika oraz innych. Ponadto obsługuje cyfrową sygnalizację start/stop z urządzenia GX.

Na poniższych ilustracjach przedstawiono sposób wyświetlania danych na urządzeniu GX:







Jak to działa?

Urządzenie GX odczytuje i wysyła dane z panelu InteliLite 4 poprzez Modbus, wykorzystując jako interfejs komunikacyjny moduł ComAp CM3-Ethernet (wymagany). Używane jest domyślne mapowanie Modbus sterownika InteliLite 4.

Wykorzystując ciąg identyfikacyjny znajdujący się w rejestrze Modbus 1307, urządzenie GX automatycznie wykrywa obecność kontrolera ComAp Intelilite 4. Wykryje wszystkie moduły o nazwie zaczynającej się od *InteliLite4-*. Ten ciąg identyfikacyjny jest także pokazywany w tytule okna InteliConfig.

W załączniku znajdziesz przegląd wszystkich używanych rejestrów Modbus i ich mapowań: Rejestry przechowujące Modbus dla kontrolera ComAp InteliLite 4 [164].

Obsługiwane sterowniki agregatów prądotwórczych ComAp

Obsługiwane są poniższe kontrolery agregatu prądotwórczego serii ComAp InteliLite 4:

- InteliLite 4 AMF 25, 20, 9 i 8
- InteliLite 4 MRS 16

Czy będzie działać z innymi kontrolerami ComAp?

Być może, lecz tego nie przetestowano. Minimalnym wymaganiem jest to, by rejestry Modbus sterownika ComAp dokładnie odpowiadały rejestrom, jak opisano w przeglądzie wszystkich używanych rejestrów Modbus i ich mapowań; patrz Rejestry przechowujące Modbus dla kontrolera ComAp InteliLite 4 [164] w załączniku, gdzie przedstawiono domyślne rejestry ComAp InteliLite 4.

Obsługiwany moduł ComAp CM-Ethernet

- Moduł CM3-Ethernet (kod zamówienia ComAp: CM3ETHERXBX)

  Może także współpracować ze standardowym modułem CM-Ethernet (kod zamówienia ComAp: CM2ETHERXBX), ale tego nie sprawdzono.

5.10.2. Instalacja i konfiguracja

Instalacja i konfiguracja odbywa się w zaledwie kilku krokach. Wystarczy włączyć serwer Modbus w module CM3-Ethernet. Można tego dokonać z poziomu panelu sterującego lub korzystając z oprogramowania do sterownika InteliConfig, które można pobrać ze strony ComAp.

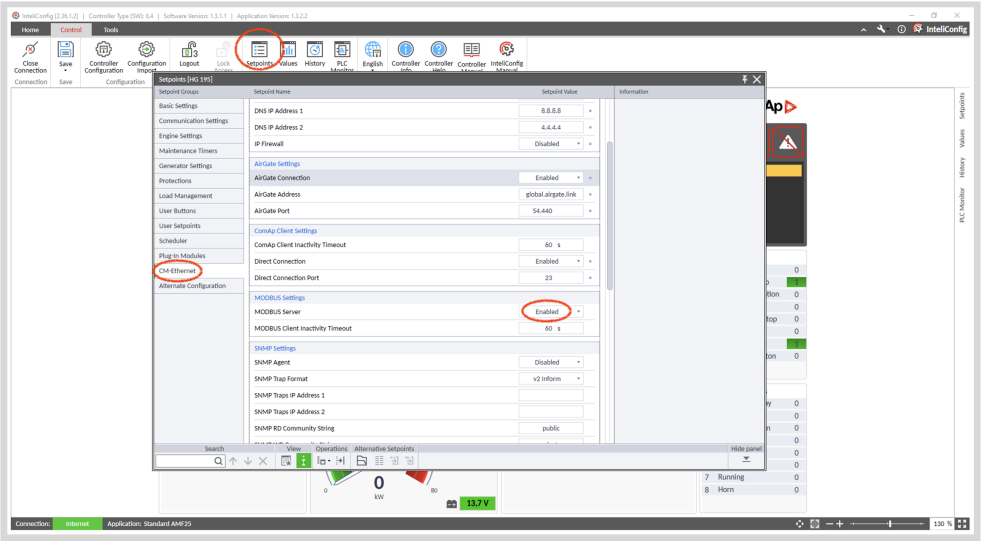
Dalsza konfiguracja modułu ComAp CM3-Ethernet nie jest konieczna.

Rejestry Modbus należy skonfigurować za pomocą oprogramowania InteliConfig zgodnie z listą rejestrów, jak opisano w sekcji Rejestry przechowujące Modbus dla kontrolera ComAp InteliLite 4 [164].

Konfiguracja ComAp CM3-Ethernet

Poniższa procedura opisuje kroki przy użyciu InteliConfig:

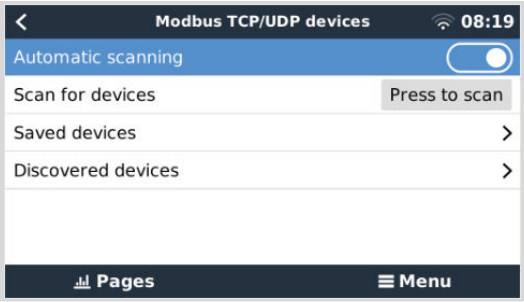
1. Otwórz aplikację InteliConfig.
2. Wybierz zakładkę Wartość zadana.
3. W kolejnym menu wybierz moduł CM-Ethernet.
4. Włącz serwer Modbus.

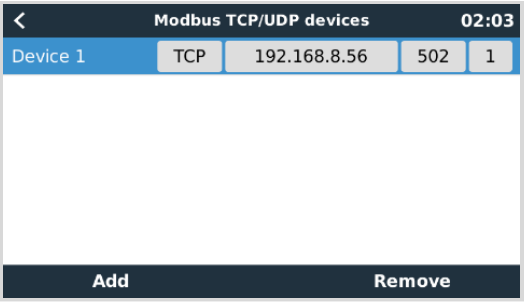


Konfiguracja urządzenia GX

Gdy urządzenie GX i moduł CM-Ethernet zostaną podłączone do tej samej sieci, zostanie ono automatycznie wyświetlone na liście urządzeń.

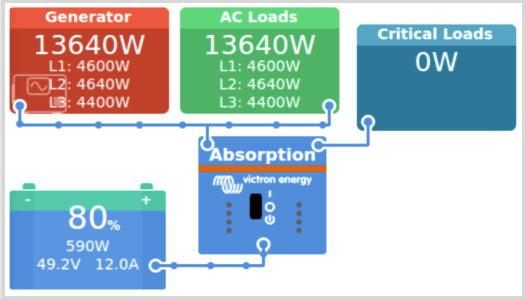
Jeśli nie, sprawdź ustawienia Modbus na urządzeniu GX, Ustawienia → Urządzenia Modbus TCP, sprawdź, czy włączone jest automatyczne skanowanie (ustawienie domyślne) lub je wyszukaj; powinno zostać automatycznie wykryte, a jego nazwa wyświetlony w podmenu Wykryte urządzenia. Celem zapewnienia niezawodności działania, automatyczne skanowanie musi pozostać włączone. Sieć jest skanowana co dziesięć minut. Jeśli adres IP ulegnie zmianie, urządzenie zostanie ponownie znalezione.





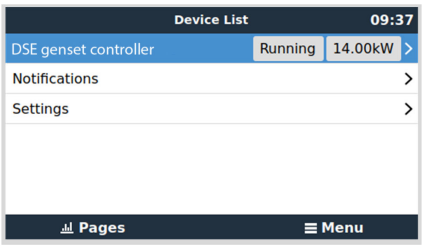
5.11. Obsługa sterownika generatora DSE- Deep Sea

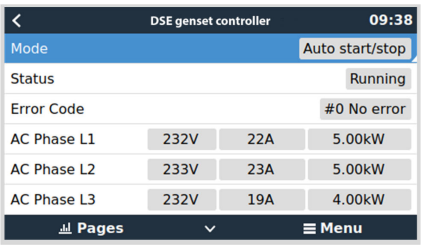
5.11.1. Wstęp

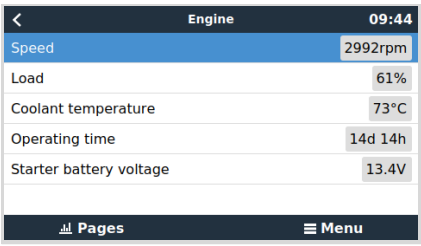


Integrując sterownik agregatu prądotwórczego Deep Sea Electronics (DSE) z urządzeniem GX możliwy jest odczyt danych prądu przemiennego, ciśnienia oleju, temperatury płynu chłodzącego, poziomu zbiornika, liczby uruchomień silnika i dokonanie innych odczytów stanu. Ponadto obsługuje cyfrową sygnalizację start/stop z urządzenia GX.

Na poniższych ilustracjach przedstawiono sposób wyświetlania danych na urządzeniu GX:







Jak to działa?

Urządzenie GX odczytuje i wysyła dane ze sterownika DSE poprzez specyfikację Modbus „GenComm” firmy Deep Sea Electronics, wykorzystując połączenie Ethernet samego sterownika DSE lub, w przypadku sterowników bez interfejsu Ethernet, za pośrednictwem urządzenia komunikacyjnego USB-Ethernet (np. DSE855).

Wykorzystując wartości identyfikacyjne znajdujące się w rejestrach Modbus 768 i 769 (GenComm strona 3, offsety rejestrów 0 i 1), urządzenie GX automatycznie wykrywa obecność sterownika DSE.

W załączniku znajdziesz przegląd wszystkich używanych rejestrów Modbus i ich mapowań: Rejestry przechowujące Modbus dla obsługiwanych sterowników agregatów prądotwórczych DSE [166].

Obsługiwane sterowniki agregatów prądotwórczych DSE i urządzenia komunikacyjne DSE USB na Ethernet

Obsługiwane są następujące sterowniki agregatów prądotwórczych DSE:

Sterowniki agregatów prądotwórczych DSE	Urządzenie komunikacyjne DSE USB na Ethernet
DSE4620	DSE855 Lub użyj portu Ethernet, jeśli posiada go jeden z obsługiwanych kontrolerów DSE.
DSE4510 MKII	
DSE6110 MKII	
DSE7310 MKII	
DSE7410 MKII	
DSE7420 MKII	
DSE8610 MKII	
DSE8660 MKII	

Czy będzie działać z innymi kontrolerami agregatów prądotwórczych DSE?

Niestety nie będzie działać z modelami innymi, niż wymienione. Każdy model ma inne wartości rejestru identyfikacyjnego, które należy dodać ręcznie. Obecnie działa projekt społeczności Victron, w którym możesz zapytać, czy można dodać kontroler DSE.

5.11.2. Instalacja i konfiguracja

Serwer Modbus dla urządzenia komunikacyjnego DSE855 USB na Ethernet jest domyślnie włączony. Port Modbus TCP ma domyślnie numer 502; nie zmieniaj go. W przypadku innych urządzeń, w razie wątpliwości należy zapoznać się z instrukcją DSE. Należy pamiętać, że mapowanie rejestrów urządzenia GX jest statyczne; nie można go skonfigurować.

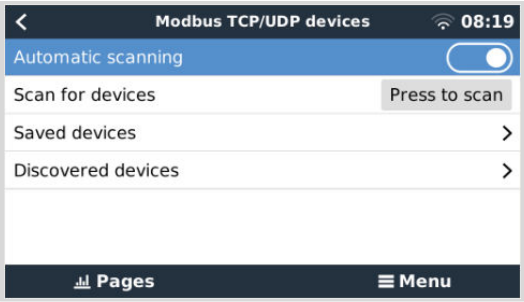
Dalsza konfiguracja urządzenie DSE855 USB na Ethernet nie jest konieczna.

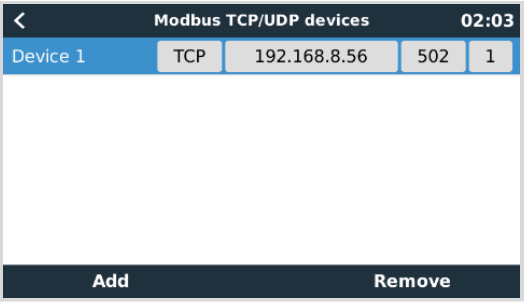
Nie zmieniaj listy rejestrów Modbus w sterowniku DSE. Aby urządzenie GX mogło odczytać dane, konfiguracja rejestru DSE Modbus musi pozostać zgodna z ustawieniami domyślnymi. Dokładna wymagana konfiguracja w DSE znajduje się w załączniku Rejestry przechowujące Modbus dla obsługiwanych sterowników agregatów prądotwórczych DSE [166]

Konfiguracja urządzenia GX

Gdy urządzenie GX i sterownik DSE zostaną podłączone do tej samej sieci, zostanie ono automatycznie wyświetlone na liście urządzeń.

Jeśli nie, sprawdź ustawienia Modbus na urządzeniu GX, Ustawienia → Urządzenia Modbus TCP, sprawdź, czy włączone jest automatyczne skanowanie (ustawienie domyślne) lub je wyszukaj; powinno zostać automatycznie wykryte, a jego nazwa wyświetlony w podmenu Wykryte urządzenia. Celem zapewnienia niezawodności działania, automatyczne skanowanie musi pozostać włączone. Sieć jest skanowana co dziesięć minut. Jeśli adres IP ulegnie zmianie, urządzenie zostanie ponownie znalezione.





5.12. Odczyt ogólnych danych alternatora z kompatybilnych czujników DC NMEA 2000

Venus OS obsługuje czujniki prądu stałego NMEA 2000, których można używać do odczytu napięcia, prądu i temperatury alternatora ze zwykłego alternatora. Należy pamiętać, że dane są tylko do odczytu. Nie są one wykorzystywane do dalszych obliczeń ani funkcji.

Czujniki NMEA 2000 DC innych firm muszą spełniać następujące wymagania:

- Klasa urządzenia NMEA 2000 musi mieć wartość 35, Generowanie energii elektrycznej.
- Klasa urządzenia NMEA 2000 musi mieć wartość 141, Generator DC.
- Typ prądu stałego musi być ustawiony na alternator w PGN 127506 Szczegóły DC.
- Napięcie, prąd i temperatura muszą być przekazywane w PGN 127508 Stan akumulatora.

Oczekuje się, że większość czujników DC NMEA 2000 będzie działać właściwie.

Przetestowano kompatybilność z:

- Czujniki prądu stałego firmy Across Ocean Systems

Celem podłączenia sieci NMEA 2000 do portu VE.Can w urządzeniu GX (które mają inny rodzaj złącza), można skorzystać z dwóch sposobów:

1. Kabel VE.Can na NMEA 2000: Poprzez włożenie lub pominięcie bezpiecznika pozwala albo zasilać sieć NMEA 2000 za pomocą sprzętu Victron, albo nie. Prosimy zwrócić uwagę na poniższe ostrzeżenie.
2. Adapter 3802 VE.Can firmy OSUKL. Jego zaletą jest to, że dobrze nadaje się do podłączenia do sieci VE.Can pojedynczego urządzenia NMEA 2000, np. nadajnika zbiornika. Może także zasilać sieć NMEA 2000 o niższym napięciu bezpośrednio z systemu Victron 48 V.

Ostrzeżenie i rozwiązanie dla systemów 24 V i 48 V

Chociaż wszystkie podzespoły firmy Victron akceptują napięcie wejściowe do 70 V na złączach magistrali CAN, niektóre urządzenia NMEA 2000 tego nie robią. Wymagają połączenia NMEA 2000 z napięciem 12 V, a czasami pracują przy napięciu do 30 lub 36 V. Należy koniecznie sprawdzić arkusze danych wszystkich używanych urządzeń NMEA 2000. W sytuacji, gdy system zawiera interfejs NMEA 2000 wymagający napięcia sieciowego niższego od napięcia akumulatora, należy zapoznać się z powyższym adapterem 3802 VE.Can firmy OSUKL lub użyć kabla VE.Can na NMEA 2000 bez bezpiecznika i zapewnić odpowiednie zasilanie sieci NMEA 2000 przy użyciu, na przykład, kabla zasilacza NMEA 2000 – który nie jest dostarczany przez firmę Victron. Port VE.Can w urządzeniu GX nie wymaga zewnętrznego zasilania.

6. Łączność z internetem

Połączenie Cerbo-S GX z internetem zapewnia możliwość skorzystania ze wszystkich zalet portalu VRM. Cerbo-S GX wysyła dane ze wszystkich podłączonych produktów do portalu VRM, skąd można monitorować zużycie energii, przeglądać aktualny stan podłączonych produktów, konfigurować alarmy e-mailowe i pobierać dane w formatach CSV i Excel.

Chcąc monitorować te dane na smartfonie lub tablecie, pobierz aplikację VRM na iOS lub Androida.

Oprócz zdalnego monitorowania, aktywne połączenie internetowe pozwala Cerbo-S GX regularne sprawdzać dostępność nowych wersji oprogramowania sprzętowego, które (w zależności od ustawień) będą automatycznie pobierane i instalowane.

Istnieje kilka sposobów połączenia Cerbo-S GX z internetem:

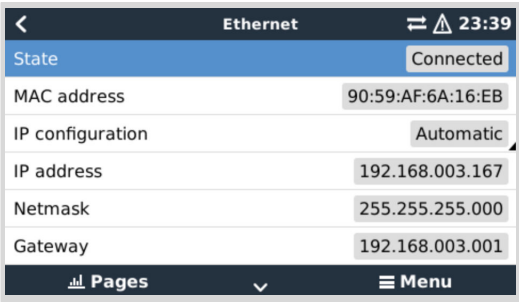
- Poprowadź kabel sieciowy pomiędzy routerem a portem Ethernet LAN Cerbo-S GX
- Za pośrednictwem sieci komórkowej korzystając z GX LTE 4G - modemu komórkowego USB lub z routera 3G lub 4G
- Tethering przez USB przez telefon komórkowy

W tym filmie wyjaśniono sposoby połączenia przez LAN, WiFi i GX GSM (dotyczy również GX LTE 4G):

6.1. Port Ethernet-LAN

Po połączeniu kablem Ethernet routera i Cerbo-S GX, na stronie Ustawienia → Ethernet Twojego Cerbo-S GX pojawi się potwierdzenie połączenia.

Dokonując połączenie kablem Ethernet należy zachować szczególną ostrożność, aby nie pomylić portu Ethernet urządzenia GX z portami VE.Bus lub VE.Can/BMS-Can!



6.2. WiFi

Cerbo-S GX zawiera wbudowany układ łączności WiFi. Korzystając z WiFi, można łączyć się z sieciami zabezpieczonymi WEP, WPA i WPA2. Istnieje również możliwość podłączenia obsługiwanego zewnętrznego klucza USB WiFi (np. w celu zwiększenia zasięgu sieci bezprzewodowej poza obręb szafki).

Istnieje kilka obsługiwanych kluczy USB WiFi. Dwa z nich są również dostępne w ofercie firmy Victron Energy:

- Nr katalogowy BPP900100200 - Prosty moduł CCGX WiFi (Nano USB), mały, niedrogi.
- Nr katalogowy BPP900200300 - Asus USB-N14, nieco wyższy koszt i także lepszy odbiór w porównaniu z Nano USB. Obsługiwane od wersji oprogramowania 2.23.
- Nr katalogowy BPP900200400 - moduł WiFi dalekiego zasięgu (Netgear AC1200) - wyższy koszt i jednocześnie lepszy odbiór w porównaniu Nano USB. Bezprzewodowe AC, bezprzewodowe G i bezprzewodowe N; 2,4 GHz i 5 GHz.

Moduły WiFi, które nie są już dostępne, ale nadal są obsługiwane:

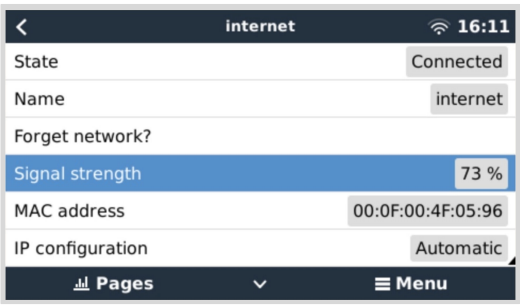
- Nr katalogowy BPP900200100 - Startech USB300WN2X2D
- Nr katalogowy BPP900100100 - Zyxel NWD2105
- Nr katalogowy BPP900200200 - Gembird WNP-UA-002, nieco wyższa cena, lecz również lepszy odbiór.
- Nr katalogowy BPP900200400 - Netgear A6210-100PES.

Chociaż inne klucze sprzętowe WiFi mogą działać, nie zostały przetestowane i nie zapewniamy dla nich wsparcia.

W menu WiFi widoczne są dostępne sieci. Po wybraniu sieci, celem połączenia się z siecią można wpisać hasło (jeśli hasło nie jest jeszcze zapisane). Konfiguracja poprzez WPS (WiFi Protected Setup) nie jest obsługiwana.

W przypadku znalezienia przez Cerbo-S GX kilku sieci WiFi, do których hasło jest znane, automatycznie wybierana jest sieć o najsilniejszym sygnale. Gdy sygnał podłączonej sieci stanie się zbyt słaby, nastąpi automatyczne przełączenie do sieci o silniejszym sygnale - jeśli hasło do tej sieci jest znane.

WiFi jest z natury mniej niezawodnym połączeniem niż przewodowy kabel Ethernet. Jeśli to możliwe, zawsze należy preferować łączenie się przez sieć Ethernet. Siła sygnału powinna zawsze wynosić co najmniej 50 %.



6.3. GX LTE 4G

GX LTE 4G to modem komórkowy dla naszej gamy produktów monitorujących GX, zapewniający mobilne połączenie internetowe dla systemu oraz połączenie z portalem VRM. Działa w sieciach 2G, 3G i 4G.

Patrz Instrukcja obsługi GX LTE 4G

6.4. Sieć mobilna (komórkowa) wykorzystująca router 3G lub 4G

GX LTE 4G zapewnia jedynie połączenie internetowe dla urządzenia GX. Udostępnianie internetu laptopom, telefonom i innym urządzeniom nie jest możliwe.

W przypadku instalacji, w których więcej urządzeń wymaga dostępu do internetu, jak to często ma miejsce na jachcie lub w kamperze, lub gdy potrzebne jest niezawodne rozwiązanie w zakresie przełączania awaryjnego/tworzenia kopii zapasowych, należy zamiast tego rozważyć zainstalowanie routera mobilnego z tą funkcją.

Router mobilny może udostępniać dane komórkowe wielu urządzeniom, np. smartfonom, tabletom, laptopom i innym urządzeniom za pośrednictwem portu Ethernet lub WiFi, a w przypadku awarii połączenia Ethernet może przełączyć się na wcześniej skonfigurowane połączenie WiFi i odwrotnie.

Celem połączenia Cerbo-S GX z siecią komórkową (komórkową), np. siecią 3G lub 4G, użyj routera komórkowego. Połącz Cerbo-S GX z tym routerem za pomocą kabla LAN lub sieci WiFi routera.

Sprawdź, czy używasz routera z funkcją konfiguracji bez nadzoru. Nie używaj tanich routerów klasy konsumenckiej przeznaczonych do podróży służbowych lub turystycznych. Koszt droższego, profesjonalnego routera szybko się zwróci, nie mówiąc o oszczędnościach czasu. Przykładami takich profesjonalnych routerów są H685 4G LTE firmy Proroute i seria routerów Industrial 4G firmy Pepwave.

Więcej informacji znajdziesz w tym poście na blogu.

Należy pamiętać, że Cerbo-S GX nie obsługuje kluczy sprzętowych USB 3G/4G innych niż GX GSM i GX LTE 4G dostępnych w firmie Victron.

6.5. Tethering USB przez telefon komórkowy

Jest to przydatna funkcja, jeśli działa, ale nie należy na niej polegać, ponieważ gwarantuje niezawodności. Instrukcje dotyczące tetheringu dla Twojego telefonu i jego konkretnego systemu operacyjnego znajdziesz w internecie. Dotarło do nas, że działa na:

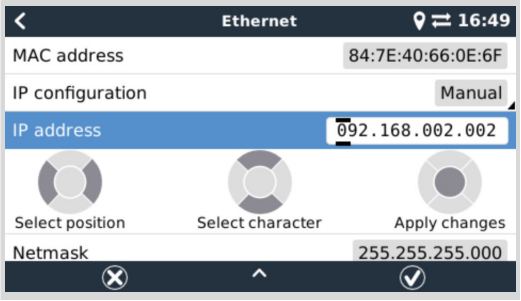
- Samsung Galaxy S4

…lecz nie:

- iPhone 5s z iOS 8.1.1

6.6. Manualna konfiguracja IP

Prawie żadna instalacja nie będzie wymagała ręcznego wpisywania konfiguracji adresu IP, ponieważ większość systemów obsługuje automatyczną konfigurację IP (DHCP) – i jest to również ustawienie domyślne Cerbo-S GX. Jeśli musisz skonfigurować adres ręcznie, wybierz poniższy szablon:



Pełne szczegóły dotyczące wymagań IP, a także używanych numerów portów można znaleźć w rozdziale Często zadawane pytania VRM - porty i połączenia używane przez [146] Cerbo-S GX.

6.7. Połączenia wielokrotne (przełączanie awaryjne)

Możliwe jest jednoczesne podłączenie Cerbo-S GX do sieci Ethernet, WiFi i LTE (poprzez GX LTE 4G). W takim przypadku urządzenie GX korzysta z sieci Ethernet lub WiFi, gdy jest ona dostępna, i powraca do LTE w przypadku utraty połączenia Ethernet i braku dostępu do sieci WiFi.

Priorytet połączenia używanego przez urządzenie GX opiera się na następującej kolejności:

1. Ethernet, niezależnie od tego, czy jest połączenie WiFi, czy LTE.
2. WiFi, gdy nie ma połączenia Ethernet i niezależnie od tego, czy jest połączenie LTE.
3. LTE w przypadku braku połączenia Ethernet i WiFi.

> Należy pamiętać, że urządzenie GX nie sprawdza, czy wymienione urządzenia sieciowe mają aktywne połączenie z internetem. Mechanizm ten uwzględnia jedynie aktywne połączenie sieciowe.

6.8. Minimalizacja ruchu internetowego

W sytuacjach, gdy koszt ruchu internetowego jest wysoki, np. podczas korzystania z łączy satelitarnych lub roamingu w sieci GSM/komórkowej, warto zminimalizować ruch internetowy. Oto konieczne działania:

- Wyłącz automatyczne aktualizacje oprogramowania sprzętowego [68]
- Nie włączaj pomocy zdalnej [147]
- Zmniejsz do minimum częstotliwość rejestrowania (Ustawienia → Portal internetowy VRM → Interwał rejestrowania). Należy pamiętać, że zmiany stanu (ładowanie → odwracanie lub ładowanie stałoprądowe → konserwacyjne), a także alarmy powodują wysyłanie dodatkowych komunikatów

Chcąc się dowiedzieć, jakiego pakietu danych potrzebujesz, najlepszym sposobem jest pozostawienie systemu na kilka dni i monitorowanie internetowych liczników RX i TX w routerze 3G lub 4G. Albo jeszcze lepiej, niektóre firmy komórkowe będą zgłaszać dane wykorzystywane za pośrednictwem strony internetowej.

Ilość wykorzystywanych danych jest również bardzo zależna od systemu:

Większa ilość urządzeń podłączonych do Cerbo-S GX będzie generować więcej danych.

- Zmiana stanu (na przykład z inwertera na ładowarkę) uruchomi transmisję danych, więc system z bardzo częstymi zmianami stanu będzie również miał tendencję do generowania większej ilości danych. Tak się dzieje szczególnie w przypadku niektórych systemów Hub-1 i Hub-2.

Zalecamy skonfigurowanie planu transmisji danych w taki sposób, aby uniknąć nadmiernych opłat. Ogranicz wykorzystanie danych, lub skorzystaj z planu przedpłaconego.

Jeden z klientów, ponoszący koszty od dwudziestu centów do kilku euro za mb danych, wymyślił sprytne rozwiązanie: Korzystając z VPN, modyfikuje adres IP, aby kierować CAŁY ruch do i z urządzenia GX przez swoją sieć VPN. Korzystanie z zapory sieciowej na serwerze VPN pozwala mu kontrolować ruch według czasu, rodzaju połączenia, miejsca i miejsc docelowych. Chociaż wykracza to poza zakres tego podręcznika, działa i - z pomocą eksperta od Linuksa i sieci - może okazać się przydatne.

6.9. Więcej informacji na temat konfiguracji połączenia internetowego i VRM

- Zakładanie konta VRM
- Alarmy i monitoring w portalu VRM
- Portal VRM - Często zadawane pytania

7. Dostęp do urządzenia GX

Dostęp do urządzenia GX można uzyskać za pośrednictwem smartfona, tabletu lub komputera. Dostęp tego rodzaju nosi nazwę Konsoli Zdalnej. Konsola zdalna jest centralnym elementem służącym do dokonywania lub zmiany ustawień urządzenia GX.

W urządzeniach GX z wyświetlaczem ta funkcja konsoli zdalnej może być domyślnie wyłączona i należy ją włączyć. Urządzenia GX bez wyświetlacza mają domyślnie włączoną Konsolę Zdalną.

Dostęp można uzyskać na kilka sposobów:

Rodzaj dostępu	Color Control GX	Panel Venus GX	Cerbo GX / Cerbo-S GX	Ekrano GX
VictronConnect przez Bluetooth[4]	- [1]	- [1]	Tak	Tak
Wbudowany punkt dostępu WiFi [48]	- [2]	Tak	Tak	Tak
Lokalna sieć LAN/WiFi [49]	Tak	Tak	Tak	Tak
Portal VRM [3]	Tak	Tak	Tak	Tak

[1] Zarówno CCGX, jak i VGX nie mają wbudowanego modułu Bluetooth. Tę funkcję można łatwo dodać, podłączając klucz USB Bluetooth.

[2] CCGX nie zawiera wbudowanego układu łączności WiFi. Tę funkcję można łatwo dodać, podłączając klucz sprzętowy USB WiFi.

[3] Wymaga podłączenia urządzenia GX do internetu.

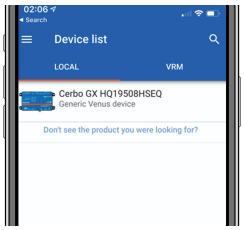
[4] Funkcjonalność Bluetooth urządzenia GX jest ograniczona do pomocy przy początkowym połączeniu i konfiguracji sieci. Nie można używać Bluetooth do łączenia się z konsolą zdalną ani innymi produktami Victron (np. kontrolerami ładowania SmartSolar). Więcej informacji na temat podłączania innych produktów Victron podano w rozdziale Podłączanie produktów Victron [10].

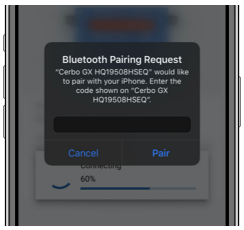
7.1. Korzystanie z VictronConnect przez Bluetooth

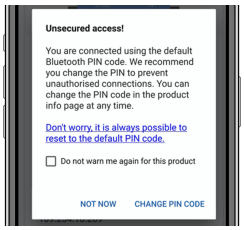
Jeśli dopiero rozpoczynasz swoją przygodę z VictronConnect, możesz zacząć od Instrukcji obsługi VictronConnect.

1. Pobierz najnowszą wersję aplikacji VictronConnect na na urządzenie zgodne z technologią Bluetooth (telefon lub laptop), i sprawdź, czy funkcja Bluetooth jest włączona.
2. Włącz Cerbo-S GX i sprawdź, czy dioda LED Bluetooth miga.
3. Uruchom aplikację VictronConnect w promieniu 10 metrów od Cerbo-S GX i poczekaj do chwili wykrycia pobliskich urządzeń.
4. Po odkryciu kliknij lub dotknij Cerbo-S GX.
5. Przy pierwszym połączeniu pojawie się żądanie wprowadzenia kodu PIN Bluetooth.

   Domyślny kod PIN to 000000.
6. W przypadku urządzeń GX korzystających z domyślnego kodu PIN zostaniesz poproszony o zmianę tego domyślnego kodu PIN na kod niepowtarzalny, zapewniający większe bezpieczeństwo. Ustaw własny, niepowtarzalny kod, a następnie zapisz w notesie na wypadek, gdybyś go zapomniał.

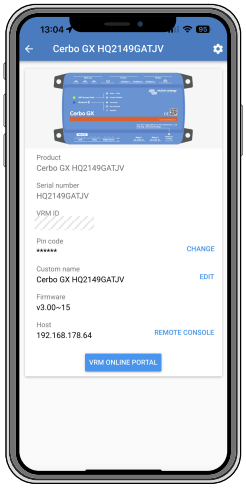


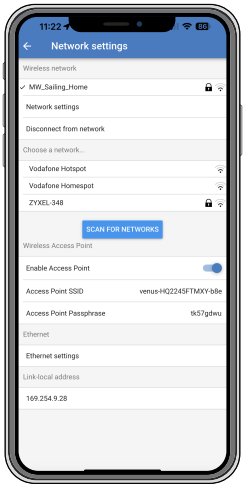


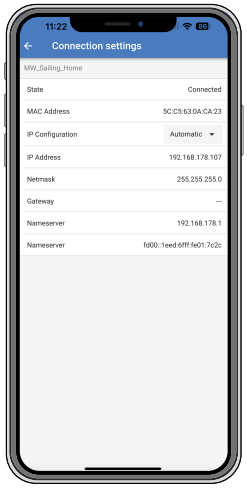


Z głównego ekranu urządzenia możliwa jest zmiana ustawień sieciowych i Ethernet, włączenie lub wyłączenie wbudowanego punktu dostępowego WiFi, podgląd systemu na VRM lub otwarcie Konsoli zdalnej (wymagane połączenie WiFi z siecią lokalną lub dostęp punkt urządzenia GX).

Chcąc wyświetlić ustawienia sieciowe dotknij lub kliknij ikonę koła zębatego.







Bluetootha można używać wyłącznie do początkowego połączenia i konfiguracji sieci i nie można go łączyć z innymi produktami Victron, np. kontrolerami ładowania SmartSolar. Jeśli chcesz podłączyć inne produkty Victron, zapoznaj się z treścią rozdziału Podłączenie urządzeń Victron [10].

7.2. Dostęp przez wbudowany punkt dostępu WiFi

Ta metoda wymaga zainstalowania aplikacji VictronConnect na smartfonie, tablecie lub laptopie.

Działania w celu automatycznego nawiązania łączności za pomocą kodu QR:

1. Znajdź naklejkę z kodem QR na bocznej ściance Cerbo-S GX
2. Zeskanuj kod QR za pomocą funkcji aparatu w telefonie lub aplikacji do skanowania kodów QR
3. Jeśli Twój telefon ma taką funkcję, wyświetli się monit o połączenie z punktem dostępu WiFi
4. Po nawiązaniu połączenia otwórz VictronConnect
5. Wybierz urządzenie GX z listy
6. Otwórz Konsolę Zdalną

Działania w celu nawiązania łączności ręcznie:

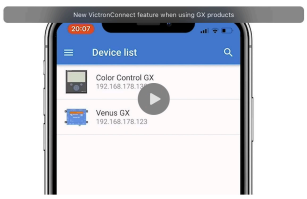
1. Stań jak najbliżej Cerbo-S GX, nie dalej niż kilka metrów.
2. Przejdź do ustawień WiFi na swoim telefonie, tablecie lub laptopie.
3. Po zakończeniu wyszukiwania Cerbo-S GX pojawi się na liście jako Venus-HQ1940DEFR4-3b6. Gdzie HQ… to numer seryjny wydrukowany z boku pudełka.
4. Połącz się z WiFi za pomocą „klucza WiFi”, który znajdziesz wydrukowany z boku pudełka… a także na karcie w plastikowej torebce. Przechowuj ją w bezpiecznym miejscu.
5. Otwórz VictronConnect, automatycznie rozpocznie skanowanie sieci WiFi.
6. Po odnalezieniu, wybierz urządzenie GX z listy
7. Otwórz Konsolę Zdalną

Uwagi:

- W razie braku możliwości skorzystania z VictronConnect można skorzystać z przeglądarki internetowej wpisując adres IP http://172.24.24.1 lub http://venus.local
- Dla większego bezpieczeństwa można wyłączyć punkt dostępowy WiFi. Zobacz Ustawienia → WiFi → Utwórz punkt dostępu w Konsoli Zdalnej.

Film instruktażowy

Obejrzyj film instruktażowy, w którym krok po kroku przedstawiono sposób połączenia się z urządzeniem GX za pomocą aplikacji VictronConnect:



7.3. Dostęp do Konsoli Zdalnej poprzez lokalną sieć LAN/WiFi

W tym rozdziale wyjaśniono, jak połączyć się z Konsolą Zdalną, gdy Cerbo-S GX jest podłączony do lokalnej sieci komputerowej za pomocą kabla Ethernet lub po skonfigurowaniu do łączenia się z lokalną siecią WiFi.

Ta metoda nie wymaga połączenia z internetem. Wystarczy lokalna sieć komputerowa.

Po nawiązaniu połączenia połącz się z urządzeniem GX uruchamiając aplikację VictronConnect na telefonie, tablecie lub laptopie. Pamiętaj, że urządzenie musi być podłączone do tej samej sieci komputerowej, co Cerbo-S GX.

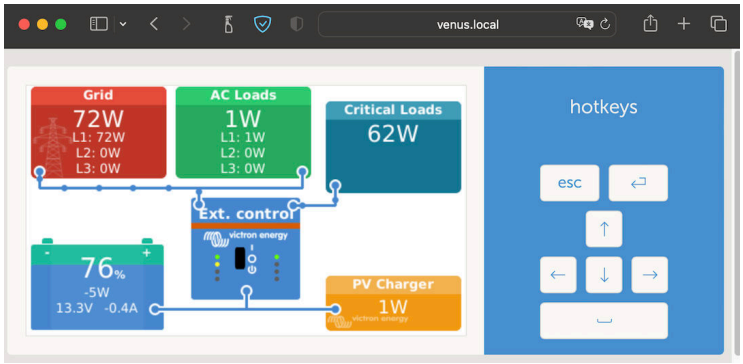
Na tym filmie przedstawiono, jak to się robi.

7.3.1. Alternatywne metody znajdowania adresu IP Konsoli Zdalnej

Jeśli nie można użyć VictronConnect, oto kilka innych sposobów wyszukiwania Cerbo-S GX, tj. jego adresu IP.

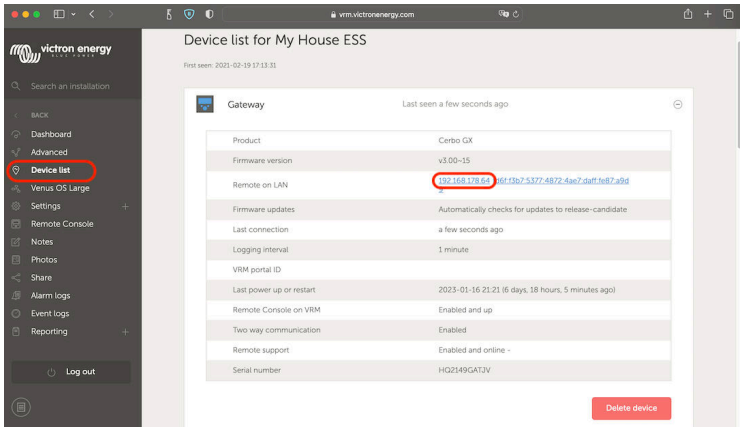
Połącz adres lokalny - Venus.local

Gdy w sieci LAN włączona jest opcja Konsola Zdalna, istniej możliwość nawiązania łączności bezpośredniej (za pomocą kabla sieciowego bez routera lub serwera DHCP). Dostęp do urządzenia GX można uzyskać, wpisując venus.local lub http://venus.local w przeglądarce internetowej lub w VictronConnect w przypadku połączenia z tą samą siecią. Włącz tę funkcję tylko w zaufanych sieciach lub połączeniach bezpośrednich. Wyłącz funkcję sprawdzania hasła lub najpierw ustaw hasło.



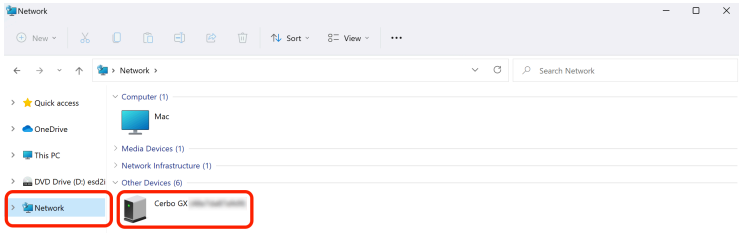
Adres IP w VRM

W portalu VRM adres IP znajdziesz na stronie instalacji z listą urządzeń. Pamiętaj, że wymaga to połączenia Cerbo-S GX z internetem.

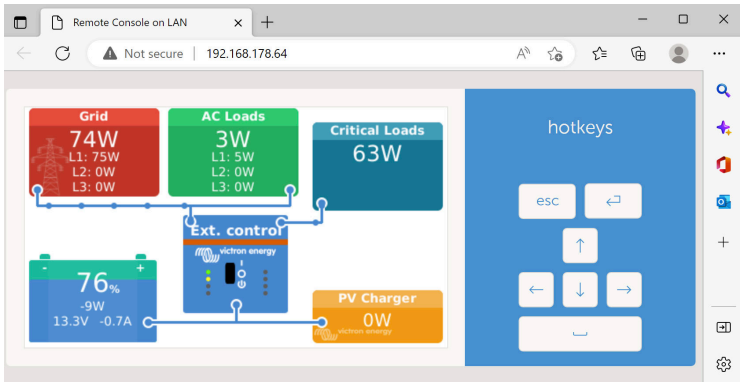


Sieć (w systemie Microsoft Windows)

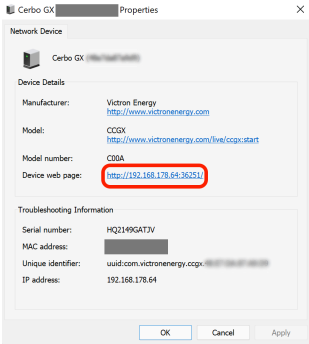
W sieci lokalnej, na przykład domowej, Cerbo-S GX można znaleźć też w oknie „Sieć” systemu Windows (wykorzystuje to technologię transmisji Universal Plug-and-Play (UPnP):):



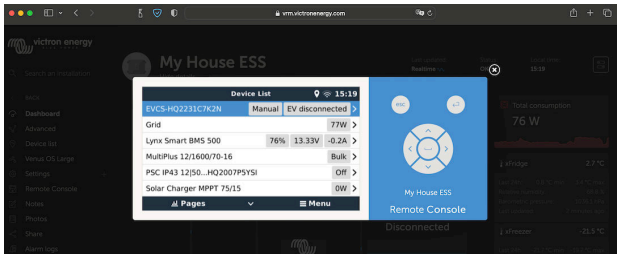
Dwukrotne kliknięcie ikony otworzy Konsolę Zdalną w sieci LAN.



Otwórz okno „Właściwości”, klikając ikonę prawym przyciskiem myszy, i sprawdź adres IP.



7.4. Dostęp poprzez VRM



Ta metoda wymaga działającego połączenia internetowego, zarówno na telefonie, tablecie lub laptopie, jak i w Cerbo-S GX. W przypadku nowej instalacji oznacza to, że urządzenie należy podłączyć kablem Ethernet.

Instrukcje krok po kroku:

1. W pierwszej kolejności podłącz Cerbo-S GX do internetu, podłączając go do działającej sieci Ethernet, która ma serwer DHCP, jak większość sieci, i która jest podłączona do internetu.

   Cerbo-S GX niezwłocznie połączy się z VRM.

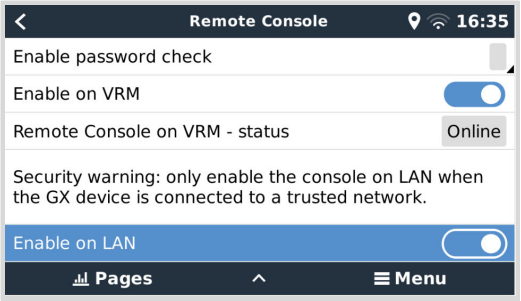
2. Przejdź teraz do portalu VRM, https://vrm.victronenergy.com/, i celem dodania urządzenia postępuj zgodnie z instrukcjami.

3. Następnie, gdy będzie widoczny w VRM, kliknij łącze Konsola Zdalna w menu po lewej stronie.

   Wynik wygląda podobnie, jak przedstawiono na powyższej ilustracji.

Więcej informacji technicznych podano w odpowiednim rozdziale poświęconym wykrywaniu i usuwaniu usterek: Konsola Zdalna na VRM - Wykrywanie i usuwanie usterek [94].

7.5. Menu Konsoli Zdalnej



Menu Konsola Zdalna (Ustawienia → Konsola Zdalna) zawiera opcje kontrolowania dostępu do Konsoli Zdalnej przez LAN/WiFi i VRM oraz pokazuje stan online Konsoli Zdalnej w VRM.

Szczegółowy opis opcji:

1. **Wyłącz sprawdzanie hasła:**

   Po wyłączeniu tej opcji, podczas uzyskiwania dostępu do Konsoli Zdalnej hasło nie będzie sprawdzane.

2. **Włącz sprawdzanie hasła:**

   Aby włączyć sprawdzanie hasła, należy najpierw przypisać hasło. Użyj tego hasła podczas uzyskiwania dostępu do Konsoli Zdalnej. Hasło przechowuj w bezpiecznym miejscu.

3. **Włączenie na VRM:**

   Po wyłączeniu tej opcji, z konsoli zdalnej można korzystać za pośrednictwem portalu VRM z dowolnego miejsca na świecie. Sprawdzanie hasła (zalecane) obowiązuje również, jeśli jest włączona.

4. **Konsola Zdalna na VRM - stan:**

   Wyświetla stan online Konsoli Zdalnej w VRM.

5. **Włączenie na LAN:**

   Jeśli ta opcja jest włączona, z Konsoli Zdalnej można korzystać za pośrednictwem lokalnej sieci LAN/WiFi. Zwróć uwagę na ostrzeżenie dotyczące bezpieczeństwa.

Należy pamiętać, że po zmianie któregokolwiek z tych ustawień należy ręcznie zrestartować urządzenie GX (Ustawienia → Ogólne → Uruchom ponownie).

8. Konfiguracja

8.1. Struktura menu i parametry konfigurowalne

Po zakończeniu instalacji i skonfigurowaniu połączenia internetowego (jeśli jest to wymagane), przewiń menu od góry do dołu, i skonfiguruj Cerbo-S GX:

Element	Wartość domyślna	Opis
Informacje ogólne		
Poziom dostępu	Użytkownik i instalator	Ustaw tę opcję na „Użytkownik”, aby zapobiec przypadkowym i niechcianym zmianom w konfiguracji. Instalator ma dodatkowe uprawnienia i po zmianie ustawień z domyślnych musi podać hasło. Hasło można uzyskać u sprzedawcy.
Zdalne wsparcie	Nie	Nie / Tak — włącz tę opcję, aby umożliwić technikom firmy Victron dostęp do systemu w przypadku wystąpienia problemu.
Uruchomić ponowne?		Ponowne uruchomienie urządzenia GX
Alarm akustyczny	Tak	W razie uruchomienia alarmu w Cerbo-S GX lub podłączonym produkcie, Cerbo-S GX wyemituje sygnał dźwiękowy, chyba że tę opcję ustawiono jako „Wyłączoną”.
Tryb demonstracyjny	Wyłączone	Umożliwia klientom zapoznanie się funkcjami urządzenia i instalacji. Ten tryb symulacji pozwoli na lepsze zrozumienie bez (jeszcze) zmiany jakichkolwiek ustawień. Należy pamiętać, że spowoduje to dodanie symulowanych urządzeń do instalacji VRM. Dostępne są wersje demonstracyjne ESS, łodzi i samochodów kempingowych.
Włącz diody LED stanu	Włączone	Użyj tej opcji, aby wyłączyć diody LED stanu.
Oprogramowanie sprzętowe - Zapoznaj się z pełnym opisem funkcji [68]		
Wersja oprogramowania sprzętowego	x.xx	Wyświetla aktualnie zainstalowaną wersję oprogramowania sprzętowego.
Data/godzina kompilacji	xxx	Wyświetla numer kompilacji.
Pamiętaj, że w przypadku większości aplikacji systemowych zalecamy wyłączenie automatycznych aktualizacji, podobnie jak domyślnych ustawień fabrycznych. Zamiast tego zaktualizuj system w dogodnym momencie; gdy obecna jest obsługa, a pracownicy są w stanie przywrócić wcześniejsze ustawienia i/lub rozwiązać ewentualny problem.		
Aktualizacje internetowe: Automatyczna aktualizacja	Tylko sprawdzaj	Po włączeniu tej opcji urządzenie GX sprawdzi na serwerze, czy dostępna jest nowa wersja. Tę opcję można wyłączyć lub ustawić automatyczną aktualizację
Aktualizacje internetowe: Aktualizuj kanał	Najnowsze wydanie	Użyj ustawienia domyślnego, chyba że chcesz mieć dostęp do wersji testowych. Systemy użytkownika końcowego z pewnością powinny być ustawione na „Najnowszą wersję”.
Aktualizacje internetowe: Typ obrazu	Normalny	Wybór pomiędzy obrazem Normalnym i Dużym. Duży obraz dodaje do obrazu funkcjonalność Node-RED i Signal K-Server.
Aktualizacje internetowe: Sprawdź aktualizacje	Naciśnij, aby sprawdzić	Kliknij lub naciśnij spację, aby sprawdzić, czy dostępna jest nowa aktualizacja oprogramowania sprzętowego.
Zainstaluj oprogramowanie sprzętowe z SD/USB		Użyj tego menu, aby zainstalować nową wersję z karty microSD lub pamięci USB. Włóż kartę lub pendrive zawierającą plik .swu nowego oprogramowania sprzętowego.
Przechowywane kopie zapasowe oprogramowania sprzętowego		Dzięki tej funkcji możesz wrócić do wcześniej zainstalowanej wersji oprogramowania.

Element	Wartość domyślna	Opis
Data i godzina		
Data/godzina UTC	Automatycznie z internetu	-
Lokalna data/godzina	Automatycznie z internetu	Po podłączeniu do internetu czas będzie automatycznie synchronizowany niezależnie od tego ustawienia. Przełącz to ustawienie, aby ręcznie wprowadzić godzinę, gdy nie ma połączenia z internetem.
Strefa czasowa	Wybierz właściwą strefę czasową.	
Konsola Zdalna - Zapoznaj się z pełnym opisem funkcji [46]		
Wyłącz sprawdzanie hasła	Uwierzytelnianie hasłem nie jest wymagane w celu uzyskania dostępu do Konsoli Zdalnej.	
Włącz sprawdzanie hasła	Wybierz hasło, aby umożliwić dostęp do Konsoli Zdalnej.	
Włącz na VRM	Nie	Nie / Tak - włączenie w VRM umożliwi połączenie z Cerbo-S GX z dowolnego miejsca za pośrednictwem portalu VRM. Patrz również Wykrywanie i suwanie usterek Konsoli Zdalnej na VRM [94]
Konsola Zdalna na VRM - stan	-	Wyświetla stan połączenia Konsoli Zdalnej VRM: Podłączona, Odłączona, Wyłączona.
Włącz na LAN	Nie	Nie / Tak - Włączenie umożliwi bezpośrednie połączenie z Cerbo-S GX poprzez wpisanie jego adresu IP lub pliku Venus.local w przeglądarce internetowej lub w VictronConnect w przypadku połączenia z tą samą siecią. Włącz tę funkcję tylko w zaufanych sieciach. Wyłącz sprawdzanie hasła lub najpierw ustaw hasło.
Ustawienia systemu		
Nazwa systemu	Automatycznie	Wybierz nazwę systemu - ustawienia wstępne lub zdefiniowaną przez użytkownika
Wejście AC 1	Generator	Wybierz opcję Niedostępne, Generator, Sieć lub Zasilanie brzegowe. Uwaga: do pełnego skonfigurowania tych opcji wymagana jest dodatkowa konfiguracja.
Wejście AC 2	Sieć elektroenergetyczna	Te same możliwości wyboru, co powyżej.
Monitoruj awarię sieci	Wyłączone	Monitoruje utratę zasilania AC i uruchamia alarm w przypadku wykrycia. Alarm zostanie skasowany po ponownym podłączeniu zasilania AC.
Monitor akumulatorowy	Automatycznie	Wybierz źródło SoC. Ta funkcja jest przydatna, gdy istnieje więcej niż jeden BMV. Opcje: Automatycznie, Brak monitorowania baterii i dostępne źródła monitorowania baterii. Więcej informacji podano w Stan naładowania akumulatora (SoC) [61].
System Has DC	Wyłączone	Włącz tę opcję dla łodzi, pojazdów i instalacji z odbiornikami DC i ładowarkami – w uzupełnieniu do ładowarek Multi i MPPT. Nie będzie to miało zastosowania w przypadku większości instalacji autonomicznych; a wszelkie rozbieżności pomiędzy prądem stałym mierzonym przez Multi i BMV będą przypisywane „instalacji prądu stałego”. Może to być na przykład zasilanie z alternatora lub wyłączenie zasilania z pompy. Wartość dodatnia oznacza zużycie. Wartość ujemna wskazuje na ładowanie, na przykład przez alternator. Należy pamiętać, że pokazana wartość będzie zawsze wartością przybliżoną i zależy od różnic w częstotliwości próbkowania pomiędzy elementami systemu.
Pomiary akumulatora	Nie ustawiono	Użyj tego menu, aby określić, jaki pomiar akumulatora będzie widoczny w portalu VRM i aplikacji MFD HTML5.

Element	Wartość domyślna	Opis
Stan systemu	Wł./Wył.	Poniższe parametry są wyłącznie flagami diagnostycznymi. Szczegółowe informacje podano w rozdziale Menu stanu systemu [63]
		Synchronizuj SoC VE.Bus z akumulatorem
		Do zwiększenia SoC VE.Bus użyj prądu ładowarki słonecznej
		Sterowanie napięciem prądu ładowarki słonecznej
		Sterowanie napięciem prądu ładowarki słonecznej
		Sterowanie BMSem
DVCC - Zapoznaj się z pełnym opisem funkcji [78]		
DVCC	Wyłączone	Włączenie DVCC zmienia urządzenie GX z pasywnego monitora w aktywny kontroler. Ustawienie domyślne to Nie, chyba że podłączony jest kompatybilny akumulator zarządzany przez BMS-Can, wówczas ustawienie jest ustawione i zablokowane zgodnie ze specyfikacją producenta.
Ogranicz prąd ładowania	Wyłączone	Konfigurowalne przez użytkownika ustawienie maksymalnego prądu ładowania w całym systemie w amperach.
Ogranicz napięcie ładowania akumulatora zarządzanego	Wyłączone	Używaj tej opcji tylko w przypadku akumulatorów 15s Pylontech podczas wstępnego równoważenia. Używanie go do innych celów może mieć niepożądane skutki uboczne.
SVS - Wspólny czujnik napięcia	Wyłączone	Urządzenie GX automatycznie wybiera najlepszy dostępny pomiar napięcia i udostępnia go innym podłączonym urządzeniom.
STS – Wspólny czujnik temperatury	Wyłączone	Urządzenie GX wyśle zmierzoną temperaturę akumulatora do systemu inwertera/ładowarki oraz wszystkich podłączonych ładowarek słonecznych.
Czujnik temperatury	Automatycznie	Wybierz czujnik temperatury, który ma być używany do wspólnego pomiaru temperatury.
SCS - Wspólny czujnik natężenia prądu	Nie	Przesyła wyniki pomiaru prądu akumulatora dokonanego przez monitor akumulatora podłączony do urządzenia GX do wszystkich podłączonych ładowarek słonecznych.
Sterowanie BMSem	Automatycznie	Wybierz BMS sterujący akumulatorem.
Stan SCS	-	Opisuje, czy funkcja SCS jest włączona lub powód jej wyłączenia
Wyświetlacz i język		
Jasność adaptacyjna	Tak	Użyj czujnika światła otoczenia, aby dostosować jasność ekranu (dostępne tylko po podłączeniu GX Touch)
Jasność		Ustaw jasność w zakresie od 0 do 100 %
Czas, po którym następuje wyłączenie wyświetlacza	-	Ustaw czas-do-wyłączenia w zakresie 10s / 30s - 1m / 10m /30m - lub nigdy
Pokaż przegląd łodzi i pojazdów kempingowych	Wyłączone	Włącz tę opcję, aby wyświetlić mobilną stronę przeglądu zaprojektowaną dla zastosowań morskich i motoryzacyjnych. Ten przegląd zapewnia bezpośredni dostęp do limitu prądu AC, a także ustawień *Włączania/ Wyłączania/Tylko ładowarki* i sterowania pompą. Pokazuje także nawet cztery poziomy zbiorników.
Język	angielski	Wybierz pomiędzy angielskim, holenderskim, chińskim, niemieckim, hiszpańskim, francuskim, włoskim, szwedzkim, tureckim, czeskim, duńskim, polskim, rosyjskim i arabskim.
Jednostki miary	°C	Można wybrać skalę Celsiusza lub Fahrenheita. Należy pamiętać, że to ustawienie nie ma wpływu na jednostkę temperatury w portalu VRM.
Portal internetowy VRM - Zapoznaj się z pełnym opisem funkcji [87]		

Element	Wartość domyślna	Opis
Rejestrowanie włączone	Włączone	Włącz lub wyłącz rejestrowanie
Identyfikator portalu VRM	-	Użyj tej wartości podczas rejestracji urządzenia GX w portalu VRM
Interwał rejestrowania	15 minut	Ustaw dowolną wartość z zakresu od 1 minuty do 1 dnia. W systemach z zawodnym połączeniem wybierz dłuższe okresy. Należy pamiętać, że to ustawienie nie wpływa na zgłaszanie problemów i zmian stanu (ładowanie stałoprądowe → absorpcyjne) do portalu VRM. Zdarzenia te inicjują natychmiastową transmisję wszystkich parametrów.
Użyj bezpiecznego połączenia (HTTPS)	Tak	Szyfruje to komunikację pomiędzy urządzeniem GX a serwerem VRM
Ostatni kontakt	-	Czas od ostatniego kontaktu z serwerem VRM
Błąd połączenia	Brak błędu	Wyświetlany, jeśli wystąpił błąd w komunikacji VRM. Tutaj można znaleźć więcej informacji na temat usuwania usterek i błędów VRM. [89]
Dwukierunkowa komunikacja VRM	Wyłączone	Włącz dla VRM: Remote VEConfigure i VRM: Zdalna aktualizacja oprogramowania sprzętowego
Uruchom ponownie urządzenie, gdy nie ma kontaktu	Wyłączone	Urządzenie GX zresetuje się, próbując rozwiązać potencjalny problem z siecią, jeśli połączenie internetowe zostanie utracone na ustawiony okres opóźnienia
Opóźnienie resetowania w przypadku braku kontaktu (gg:mm)	01:00	Jak długo urządzenie musi być w trybie offline przed ponownym uruchomieniem
Umiejscowienie pamięci	Pamięć wewnętrzna	Wyświetla, czy podłączony jest zewnętrzny nośnik pamięci masowej (np. dysk USB lub karta microSD) lub czy używana jest pamięć wewnętrzna
Wolne miejsce na dysku	-	Ilość bajtów dostępnych na urządzeniu pamięci masowej
microSD/USB	-	Wybierz, aby bezpiecznie wysunąć zewnętrzną pamięć microSD lub USB (jeśli jest podłączona) przed jej fizycznym usunięciem. Niezastosowanie się do tego zalecenia może skutkować utratą danych.
Przechowywane rejestry	-	Ile rejestrów jest przechowywanych lokalnie, gdy nie jest dostępne połączenie internetowe. Urządzenie GX zapisze lokalnie tyle rejestrów, ile będzie w stanie, a następnie prześle je w chwili przywrócenia połączenia internetowego.
Wiek najstarszego rejestru	-	Jeśli internet/VRM nie jest dostępny, wyświetli się najstarszy rejestr zapisany na urządzeniu GX.
ESS - System magazynowania energii (ESS) to specyficzny typ systemu zasilania, który integruje połączenie z siecią energetyczną z inwerterem/ładowarką Victron, urządzeniem GX i systemem akumulatorów. Zapoznaj się z pełnym opisem funkcji.		
Tryb	Zoptymalizowany (z BatteryLife)	Zoptymalizowany (z BatteryLife) i zoptymalizowany (bez BatteryLife), Utrzymuj akumulatory w stanie naładowania, Sterowanie zewnętrzne
Pomiar sieci elektroenergetycznej	-	Jeśli nie zainstalowano zewnętrznego licznika sieciowego Victron, pozostaw ustawienie domyślne.
Wyjście AC inwertera w użyciu	Włączone	Ustawienie tej opcji na „Nie” powoduje ukrycie grafiki wyjścia AC w panelu przeglądu.
Zużycie własne z akumulatora	Wszystkie obciążenia systemu	To ustawienie pozwala ESS używać energii akumulatora tylko do zasilania niezbędnych odbiorników energii. Dostępne opcje to „Wszystkie obciążenia systemu” lub „Tylko obciążenia krytyczne”. Aby ta opcja była widoczna, musi być włączone „Wyjście AC inwertera w użyciu”.
Regulacja wielofazowa	-	Użyj ustawienia Kompensacja fazy w systemach z trójfazowym połączeniem z siecią elektroenergetyczną.

Element	Wartość domyślna	Opis
Minimalny SoC (chyba że sieć ulegnie awarii)	10 %	Konfigurowalny minimalny limit SoC. ESS będzie dostarczać zasilanie do odbiorników z sieci, gdy SoC spadnie do skonfigurowanego ustawienia - z wyjątkiem sytuacji, gdy nastąpi awaria sieci energetycznej i system znajduje się w trybie inwertera.
Aktywny limit SoC	10 %	Użyj tego ustawienia, aby zobaczyć bieżący poziom SoC BatteryLife.
Ograniczenie mocy szczytowej	Tylko powyżej minimalnego SoC	Tylko powyżej minimalnego SoC, Zawsze
Stan BatteryLife	Zużycie własne	Zużycie własne, Rozładowanie wyłączone, Powolne ładowanie, Podtrzymanie, Ładowanie
Ogranicz moc inwertera	Wyłączone	Ogranicz moc pobieraną przez Multi: tj. ogranicz moc odwracaną z prądu stałego na prąd przemienny.
Wartość zadana sieci	50 W	Przy wyższej wartości zadanej sieci można dać systemowi pewną „swobodę działania”, aby nie dostarczać do sieci zbyt dużej ilości energii w przypadku nagłych zmian obciążenia.
Zasilanie sieciowe	-	Ustaw i ogranicz zasilanie sieciowe: Nadmiar zasilania PV sprzężonego z AC, Nadmiar zasilania PV sprzężonego z DC, Ogranicz zasilanie systemu
Zaplanowane poziomy obciążenia	Nieaktywny	Umożliwia ustawienie nawet pięciu zaplanowanych okresów, podczas których system będzie pobierał energię z sieci w celu ładowania akumulatora.
Mierniki energii - Zapoznaj się z pełnym opisem funkcji		
Rola	Licznik sieciowy	Licznik sieciowy, Inwerter fotowoltaiczny, Generator, Licznik prądu przemiennego
Rodzaj fazy	Jedna faza	Albo kilka faz, albo jedna faza
Inwertery PV - Zapoznaj się z pełnym opisem funkcji		
Inwertery:	-	Pokazuje podłączone inwertery fotowoltaiczne AC
Fal.: Pozycja	Wejście AC 1	Wejście AC 1, Wejście AC 2, Wyjście AC
Fal.: Faza	L1	
Fal.: Pokaż	Tak	
Znajdź inwertery PV	-	Wyszukaj dostępne falowniki fotowoltaiczne
Wykryte adresy IP	-	Pokazuje adres IP wykrytych inwerterów fotowoltaicznych
Dodaj adres IP ręcznie	-	Jeśli falownik ma ręcznie przypisany adres IP, możesz dodać go bezpośrednio tutaj.
Skanowanie automatyczne	Włączone	To ustawienie będzie nadal wyszukiwać inwertery fotowoltaiczne, może być przydatne w przypadku korzystania z adresu IP przypisanego przez DHCP, który może ulec zmianie.
Bezprzewodowe czujniki prądu przemiennego		
Wybierz pozycję dla każdego czujnika AC (inwerter fotowoltaiczny na wejściu AC 1, 2 lub na Wyjściu AC). Więcej informacji na temat bezprzewodowych czujników AC.		
Urządzenia Modbus TCP/UDP		
Skanowanie automatyczne	Włączone	Automatycznie skanuje w poszukiwaniu urządzeń Modbus TCP/UDP
Wyszukaj urządzenia	-	Ręcznie uruchom skanowanie w poszukiwaniu urządzeń Modbus TCP/UDP
Zapisane urządzenia	-	Wyświetla listę i adresy IP znalezionych urządzeń Modbus TCP/UDP
Wykryte urządzenia	Wyłączone	Wyświetla listę wykrytych urządzeń Modbus TCP/UDP. W tym menu możesz aktywować te urządzenia.
Ethernet - Zapoznaj się z pełnym opisem funkcji [42]		

Element	Wartość domyślna	Opis
Stan	Odłączony	Stan może przyjąć wartość odłączony, w takcie podłączania lub podłączony
Adres MAC	-	
Konfiguracja IP	Automatycznie	Opcje: Automatyczna (DHCP) i ręczna IP alokacja adresu
Adres IP	-	
Maska sieci	-	
Brama	-	
Serwer DNS	-	
Połącz z lokalnym adresem IP	-	
WiFi - Zapoznaj się z pełnym opisem funkcji [43]		
Utwórz punkt dostępu	Włączone	Wyłącza wewnętrzny punkt dostępu WiFi
Sieci WiFi	-	Wyświetla listę dostępnych sieci WiFi i/lub sieci, do której podłączone jest urządzenie GX
Imię i nazwisko	-	SSID sieci WiFi
Stan	Połączono	
Zapomnij sieć	-	Naciśnij, aby „zapomnieć” sieć, jeśli chcesz połączyć się z inną siecią lub rozwiązać problem
Moc sygnału	%	
Adres MAC	-	
Konfiguracja IP	Automatycznie	Opcje: Automatyczna (DHCP) i ręczna IP alokacja adresu
Adres IP	-	
Maska sieci	-	
Brama	-	
Serwer DNS	-	
Modem GSM - Zapoznaj się z pełnym opisem funkcji		
Bluetooth		
Włączone	Tak	
Kod PIN	000000 (lub niepowtarzalny kod PIN dostarczony wraz z urządzeniem, albo ustawiony ręcznie)	
GPS - Zapoznaj się z pełnym opisem funkcji [17]		
Informacje GPS	-	Status, szerokość i długość geograficzna, prędkość, kurs, wysokość, liczba satelitów
Urządzenie	-	Wyświetla informacje związane z urządzeniem w celach diagnostycznych
Format	DDD.DDDDD°	Wybierz pomiędzy stopniami dziesiętnymi, stopniami i minutami dziesiętnymi lub stopniami, minutami i sekundami
Jednostka miary prędkości	km/h	Wybierz pomiędzy km/h, metrami na sekundę, milami na godzinę lub węzłami.
Uruchomienie/zatrzymanie generatora - Zapoznaj się z pełnym opisem funkcji [130]		
Stan	Zatrzymany	Wskazuje stan generatora Możliwe komunikaty o stanie: Zatrzymany, Rozgrzewanie, Uruchomiony ręcznie, Praca zależnie od stanu, Schładzanie, Zatrzymanie
Błąd	Brak błędu	Wyświetla się w przypadku wystąpienia błędu (np. generator powinien działać, ale nie wykryto wejścia AC)
Czas pracy	gg:mm	Czas pracy generatora od chwili uruchomienia.

Element	Wartość domyślna	Opis
Całkowity czas pracy	gg:mm	Całkowity czas pracy generatora od chwili zresetowania.
Czas do przeglądu	gg	Pozostały czas w godzinach do kolejnego przeglądu serwisowego.
Czas do kolejnego uruchomienia testowego	gg:mm	Jeśli zaprogramowano pracę okresową, licznik ten będzie wyświetlał w dniach i godzinach czas do uruchomienia.
Funkcja automatycznego uruchomienia	Wyłączone	Włącz lub wyłącz funkcje Autostartu, można to dalej skonfigurować w menu Generator → Ustawienia → Warunki
Uruchomienie ręczne	-	Uruchom generator, Włącz na gg:mm
Dzienny czas pracy	-	Podmenu pokazuje historię czasu pracy generatora (w minutach) każdego dnia w ciągu ostatnich 30 dni.
Uruchomienie/zatrzymanie generatora → Ustawienia		
Uruchomienie/zatrzymanie generatora → Ustawienia → Warunki		
W razie utraty łączności	Zatrzymaj generator	Zatrzymaj, Uruchom, Utrzymaj pracę generatora
Zatrzymaj generator, gdy dostępne jest zasilanie na wejściu AC	Wyłączone	Ta opcja jest idealna do systemów rezerwowych, w których Quattro ma główne zasilanie podłączone do jednego wejścia prądu przemiennego, a generator podłączony jest do drugiego wejścia prądu przemiennego. Po włączeniu tej opcji generator zatrzyma się w chwili, gdy tylko sieć będzie ponownie dostępna.
SoC akumulatora	Nie	Użyj wartości SoC akumulatora do uruchomienia/ zatrzymania - Nie / Tak
		Uruchom, gdy SoC spadnie poniżej - %
		Wartość początkowa w godzinach ciszy nocnej - % (aby zastąpić zaprogramowane godziny ciszy, gdy jest to absolutnie konieczne)
		Zatrzymaj, gdy SoC baterii jest wyższe niż - %
		Wartość zatrzymania w godzinach ciszy — % (pozwala na skrócenie czasu pracy w godzinach ciszy, po przywróceniu systemu do stanu normalnego działania)
Natężenie prądu akumulatora	Nie	Użyj wartości do uruchomienia/zatrzymania - Nie / Tak
Napięcie akumulatora		Uruchom, gdy wartość jest wyższa niż - Ampery / Napięcie / Waty
wyjście prądu przemiennego		Wartość początkowa w godzinach ciszy - Ampery / Napięcie / Waty (aby zastąpić zaprogramowane godziny ciszy, gdy jest to absolutnie konieczne)
		Uruchom po spełnieniu warunku przez - sekund (aby umożliwić chwilowe skoki napięcia bez powodowania uruchomienia)
		Uruchom, gdy wartość jest niższa niż - Ampery / Napięcie / Waty
		Wartość zatrzymania w godzinach ciszy - Ampery / Napięcie / Waty (pozwala na skrócenie czasu pracy w godzinach ciszy, po przywróceniu systemu do stanu normalnego działania)
		Zatrzymaj po spełnieniu warunku przez - sekund (aby umożliwić chwilowe spadki napięcia bez zatrzymywania pracującego generatora)
Wysoka temperatura inwertera	Nie	Uruchom w razie ostrzeżenia o wartości - Nie / Tak
Przeciążenie inwertera		Uruchom, gdy ostrzeżenie jest włączone przez - sekund (aby umożliwić chwilowe skoki napięcia bez powodowania uruchomienia)
		Gdy ostrzeżenie wykasowano, zatrzymaj po - sekundach (aby umożliwić chwilowe spadki bez zatrzymywania pracującego generatora)
Uruchomienie/zatrzymanie generatora → Ustawienia → Warunki → Praca okresowa		

Element	Wartość domyślna	Opis
Praca okresowa	Nie	Włącz - Nie / Tak Interwał uruchomień Pomiń uruchomienie, jeśli pracował przez Data początkowa interwału uruchomień Czas rozpoczęcia Czas trwania (gg:mm) Uruchom do chwili pełnego naładowania akumulatora
Uruchomienie/zatrzymanie generatora → Ustawienia		
Minimalny czas pracy	0	Minimalna liczba minut, przez jaką generator będzie pracował przez cały czas jego uruchomienia, nawet po spełnieniu warunków zatrzymania.
Czas rozgrzewania Czas schładzania	0 0	Umożliwia ustawienie konfigurowalnego czasu rozgrzewania lub schładzania generatora poprzez sterowanie przekaźnikiem, gdy przekaźnik wejściowy prądu przemiennego jest otwarty, a inwerter/ładowarka nie jest do niego podłączona.
Wykryj generator na wejściu AC	Nie	Nie / Tak - Alarm zostanie uruchomiony, jeśli na wejściu AC inwertera nie zostanie wykryte zasilanie z generatora. Sprawdź, czy na stronie konfiguracji systemu prawidłowe wejście prądu przemiennego jest ustawione na generator.
Alarm, gdy generator nie znajduje się w trybie automatycznego uruchomienia	Wyłączone	Po włączeniu tej funkcji alarm uruchomi się, gdy funkcja autostartu będzie wyłączona przez ponad 10 minut.
Okres ciszy	0	W okresie ciszy, w normalnych warunkach pracy generator się nie uruchomi. W przypadku niektórych ustawień można określić pominięcie okresu ciszy (na przykład, uruchomienie generatora w razie bardzo niskiego napięcia akumulatora, aby zapobiec wyłączeniu systemu)
Czas pracy i obsługa serwisowa	Podmenu	Jest to menu serwisowe, w którym można zresetować dzienny licznik czasu pracy i licznik serwisowy, oraz określić godziny przerw między przeglądami.
Zresetuj liczniki dziennego czasu pracy		Opcja resetowania liczników czasu pracy generatora, na przykład w przypadku ich użycia do określenia przeglądu serwisowego, lub w razie wymiany albo naprawy głównej generatora.
Całkowity czas pracy generatora (godziny)		Całkowity czas pracy generatora od chwili zresetowania licznika.
Częstotliwość serwisowania generatora (godziny)		Wprowadź tutaj okres międzyobsługowy w godzinach.
Zresetuj licznik serwisowy		Naciśnij, aby wyzerować licznik serwisowy po dokonaniu przeglądu serwisowego.
Pompa zbiornika - skonfiguruj automatyczne uruchamianie i zatrzymywanie pompy na podstawie informacji o poziomie zbiornika (z nadajnika). Automatyczne włączanie/wyłączanie pompy za pomocą Color Control GX		
Stan pompy	-	Wyświetla, czy pompa pracuje, czy też nie
Tryb	Auto	Dostępne opcje to Auto, Wł. i Wył. Jest to ręczne ustawienie pomijające wyzwalaczy poziomu uruchomienia i zatrzymania, gdy podłączony jest czujnik zbiornika.
Czujnik zbiornika	Automatycznie	Wybierz czujnik zbiornika używany do uruchomienia pompy zbiornika. Jeżeli nie jest podłączony lub wykryty żaden czujnik zbiornika, wyświetli się komunikat „Brak czujnika zbiornika”.
Poziom uruchomienia	50 %	Poziom w zbiorniku, przy którym następuje uruchomienie pompy zbiornika (zamknięcie przekaźnika).

Element	Wartość domyślna	Opis
Poziom zatrzymania	80 %	Poziom w zbiorniku, przy którym następuje wyłączenie pompy zbiornika (otwarcie przekaźnika).
Przekaźnik		
Funkcja	Przekaźnik alarmu	Wybierz funkcję przekaźnika. Możliwe funkcje to „Przekaźnik alarmu”, „Włączenie/zatrzymanie generatora”, „Pompa zbiornika”, „Temperatura” i „Ręczny”.
Polaryzacja	Rozwierny	Wybierz polaryzację przekaźnika na tylnej ściance Cerbo-S GX. „Rozwierny” lub „Zwierny”. Należy pamiętać, że ustawienie go na Zwierny powoduje zwiększenie poboru mocy przez Cerbo-S GX. Ta opcja jest dostępna tylko w przypadku skonfigurowania jako przekaźnika alarmowego.
Usługi		
ModbusTCP	Wył.	To ustawienie włącza usługę ModbusTCP. Więcej informacji na temat ModbusTCP podano w tym dokumencie oraz w białej księdze dotyczącej komunikacji https://www.victronenergy.com/upload/documents/Whitepaper-Data-communication-with-Victron-Energy-products_EN.pdf
MQTT w LAN (SSL)	Wł.	Włącza MQTT w LAN - Więcej informacji na temat MQTT można znaleźć w Społeczności Victron.
MQTT w LAN (zwykły tekst)	Wył.	W przypadku podłączenia Marine MFD to ustawienie należy włączyć
Gniazdo VE.Can	VE.Can	Profil magistrali CAN (Wyłączona, VE.Can i Lynx Ion BMS 250 kbit/s, VE.Can i CAN-bus BMS 250 kbit/s, CAN-bus BMS 500 kbit/s, Oceanvolt 250 kbit/s, RV-C 250 kbit/s). Opcje dodatkowe: Urządzenia, wyjście NMEA 2000, Wybór niepowtarzalnego numeru identyfikacyjnego, Sprawdzenie unikalnych numerów identyfikacyjnych, Stan sieci
CAN-bus		Profil magistrali CAN, Wyślij dane do VE.Can, Niepowtarzalny numer urządzenia dla VE.Can, Sprawdź niepowtarzalne numery
I/O		
Wejścia cyfrowe	Wył.	Dostępne wejścia cyfrowe Wył., Alarm drzwi, Pompa zęzowa, Alarm zęzowy, Alarm włamaniowy, Czujnik dymu, Alarm pożarowy, Alarm CO2, Generator
Czujniki Bluetooth	Wyłączone	Włącz skanowanie w poszukiwaniu obsługiwanych czujników Bluetooth (Ruuvi i Mopeka Pro). Pozostałe opcje: Włącz lub wyłącz funkcję wyszukiwania czujników Bluetooth i sprawdzaj, które adaptery Bluetooth są aktualnie podłączone

8.2. Stan naładowania akumulatora (SoC)

8.2.1. Jakiego urządzenia należy użyć do obliczenia SoC?

Istnieją trzy rodzaje urządzeń, które obliczają stan naładowania (SoC). Cerbo-S GX Sam nie oblicza SoC, jedynie pobiera dane z podłączonych urządzeń. Trzy urządzenia dokonujące obliczeń SoC to:

1. Monitory baterii, np. BMV, SmartShunt, Lynx Shunt VE.Can, Lynx Smart BMS lub Lynx Ion BMS
2. Inwertery/ładowarki Multi i Quattro
3. Akumulatory z wbudowanym monitorem akumulatora i połączeniem (głównie BMS-Can) z Cerbo-S GX.

Kiedy czego użyć?

Jeśli masz akumulator z wbudowanym monitorem akumulatora, np. akumulator BYD lub Freedomwon; to proste, skorzystaj z tej możliwości. Jeśli nie, opcje zależą od rodzaju instalacji:

1. Jeśli inwerter/ładowarka MultiPlus lub Quattro jest jedynym źródłem ładowania akumulatorów i jedynym odbiornikiem pobierającym energię, może pełnić funkcję podstawowego monitora akumulatorów, ponieważ liczy, co weszło i wyszło. Nie ma potrzeby stosowania dedykowanego monitora akumulatora, np. BMV.
2. Jeśli system składa się z inwertora/ładowarki, MPPT i urządzenia GX, nadal nie ma potrzeby dodawania dedykowanego monitora akumulatora.
3. W przypadku innych rodzajów instalacji, np. jachtowej lub w pojeździe kempingowym z oświetleniem zasilanym prądem stałym i z innymi odbiornikami prądu stałego, konieczny będzie dedykowany monitor akumulatora.

8.2.2. Szczegółowy opis poszczególnych rozwiązań

1. **Akumulator i Multi lub Quattro (typowy system zapasowy)**

   Nie jest wymagany żaden monitor akumulatora: Multi lub Quattro to jedyny produkt podłączony do akumulatora i mający pełną kontrolę nad wszystkimi prądami ładowania i rozładowywania. Dlatego może sam obliczyć prawidłowy SoC.

   Konfiguracja:

   1. Włącz i skonfiguruj monitor akumulatora w VEConfigure.

   2. W Cerbo-S GX, w Ustawieniach → Konfiguracja systemu sprawdź wybrany monitor akumulatora. Powinien być ustawiony na Multi lub Quattro.

2. **Akumulator z ładowarkami słonecznymi Multi lub Quattro i MPPT lub a EasySolar z wbudowanym urządzeniem GX**

   Jeśli wszystkie ładowarki słoneczne MPPT są produktami firmy Victron i są podłączone do Cerbo-S GX, nie jest wymagany żaden monitor akumulatora. Cerbo-S GX będzie stale odczytywał rzeczywisty prąd ładowania ze wszystkich ładowarek słonecznych i przesyłał sumę do urządzenia Multi (lub Quattro), które następnie wykorzystuje te informacje w swoich obliczeniach SoC.

   Konfiguracja:

   1. Włącz i skonfiguruj monitor akumulatora w VEConfigure.

   2. W Cerbo-S GX, w Ustawieniach → Konfiguracja systemu sprawdź wybrany monitor akumulatora. Powinien to być Multi lub Quattro.

   3. W menu Stan systemu sprawdź, czy opcja „Użyj prądu ładowarki słonecznej w celu poprawy SOC VE.Bus” jest ustawiona na Wł. Pamiętaj, że to nie jest ustawienie - to tylko wskaźnik automatycznego procesu.

   Należy pamiętać, że ta funkcja wymaga najnowszych wersji oprogramowania sprzętowego zarówno w urządzeniach Multi lub Quattro (minimum 402), jak i Cerbo-S GX (minimum v2.06).

3. **Akumulator z wbudowanym monitorem akumulatora**

   W przypadkach, gdy system zawiera akumulator z wbudowanym monitorem akumulatora i funkcją obliczania SoC - tak jak ma to miejsce w przypadku wielu wymienionych tutaj akumulatorów - dedykowany monitor akumulatora nie jest konieczny.

   Konfiguracja:

   1. Podłącz kabel komunikacyjny akumulatora do Cerbo-S GX zgodnie z instrukcją.

   2. W Cerbo-S GX, w Ustawieniach → Konfiguracja systemu, sprawdź czy wybrany monitor akumulatora jest akumulatorem.

   > Należy pamiętać, że ustawienie monitora akumulatora w VEConfigure nie ma znaczenia.
   > W przypadku takich systemów zmiana tego ustawienia nie będzie miała wpływu na ładowanie ani inne parametry.

4. **Pozostałe rodzaje instalacji**

   Jeżeli do akumulatora podłączonych jest więcej ładowarek lub odbiorników, niż tylko ładowarki solarne Multi lub MPPT, wymagany jest dedykowany monitor akumulatora. Przykłady:

   - Odbiorniki bytowe w instalacjach morskich lub samochodowych.
   - Ładowarki solarne PWM
   - Ładowarki AC, np. Skylla-is, ładowarki Smart IP43, ładowarki innych firm niż Victron, itp.
   - Alternatory
   - Ładowarki DC-DC
   - Turbiny wiatrowe
   - Turbiny wodne

   W przypadku użycia akumulatora z wbudowanym monitorem, jak wyjaśniono w (3), jest to dedykowany monitor akumulatora. Patrz rozdział (3). W przeciwnym razie zainstaluj BMV, SmartShunt lub Lynx Shunt VE.Can.

   Konfiguracja:

   1. Skonfiguruj monitor akumulatora zgodnie z jego dokumentacją.
   2. W Cerbo-S GX, w Ustawieniach → Konfiguracja systemu sprawdź wybrany monitor akumulatora.
   3. Powinien to być monitor akumulatora BMV, SmartShunt, Lynx Smart BMS lub Lynx Shunt.
   4. Koniec działań.

   > Należy pamiętać, że ustawienie monitora akumulatora w VEConfigure nie ma znaczenia.
   > W przypadku takich systemów zmiana tego ustawienia nie będzie miała wpływu na ładowanie ani inne parametry.

8.2.3. Uwagi na temat SoC

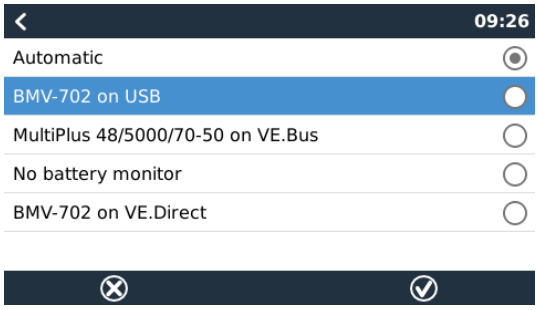
- Należy pamiętać, że chodzi tu o dostarczenie użytkownikowi dokładnych informacji na temat stanu naładowania, a nie o to, by jest to wymagane dla zapewniania wydajności instalacji. Wartość procentowa SoC nie jest wykorzystywana do ładowania akumulatora. Jest to jednak wymagane, gdy generator musi być uruchamiany i zatrzymywany automatycznie w oparciu o SoC akumulatora.

Więcej informacji:

Często zadawane pytania na temat portalu VRM - różnica pomiędzy BMV SoC i VE.Bus SoC

Patrz rozdział Parametry konfigurowalne [52] na temat doboru monitora akumulatora i instalacji prądu stałego Has.

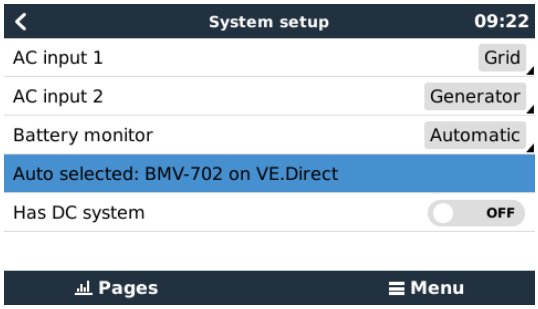
8.2.4. Wybór źródła SoC



(Ustawienia → Konfiguracja systemu → Monitor akumulatora)

Na powyższej ilustracji przedstawiono zakres możliwych do wyboru wartości SoC, widocznych na głównym ekranie Przegląd. Wybierz źródło, które chcesz zobaczyć na głównym ekranie Przegląd swojego Cerbo-S GX.

Na tej ilustracji widoczne jest ustawienie Automatyczne. Po wybraniu opcji automatycznej ekran konfiguracji systemu będzie wyglądał tak, jak pokazano na poniższej ilustracji.



Funkcja „Automatyczna” wykorzystuje następującą logikę:

1. Jeśli będzie dostępny, będzie korzystała z dedykowanego monitora akumulatora, np. BMV, SmartShunt, Lynx Smart BMS lub Lynx Shunt VE.Can, lub akumulatora z wbudowanym monitorem akumulatora.
2. Jeśli podłączonych jest więcej niż jeden, dokona wyboru losowo - chociaż istnieje możliwość dokonania wyboru ręcznie.
3. Jeśli nie ma dedykowanego monitora akumulatora, użyje SoC VE.Bus.

Kiedy należy skorzystać z opcji „Brak monitora baterii”?:

Użyj jej w systemach, w których:

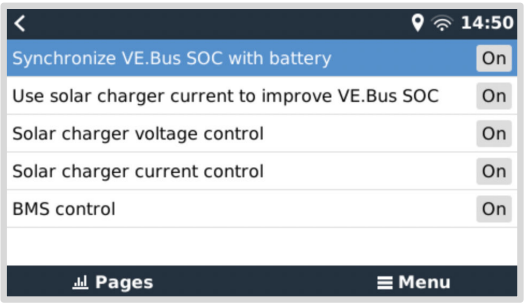
1. zainstalowany jest Multi lub Quattro
2. nie zainstalowano BMV ani innego monitora akumulatora
3. w systemie są inne odbiorniki prądu stałego lub inne ładowarki podłączone do tego samego akumulatora, które nie są podłączone do Cerbo-S GX.

Krótkie wyjaśnienie: SoC VE.Bus określony przez Multi lub Quattro jest nieprawidłowy w powyższej sytuacji, ponieważ nie uwzględnia prądów rozładowania i ładowania przez inne obciążenia DC, a także niemonitorowane ładowarki.

8.2.5. Szczegóły na temat VE.Bus SoC

- Gdy inwerter/ładowarka pracuje w trybie ładowania stałoprądowego, wartość SoC nie wzrośnie powyżej wartości ustawionej w VEConfigure dla parametru „Stan naładowania po zakończeniu stałoprądowego” na karcie Ogólne; domyślnie 85 %.
  W instalacji z ładowarkami słonecznymi należy upewnić się, że napięcie absorpcji skonfigurowane w MPPT jest nieco wyższe od tego samego ustawienia w inwerterze/ładowarce. Inwerter/ładowarka musi rozpoznać, że napięcie akumulatora osiągnęło poziom absorpcji. Jeśli tak się nie stanie, SoC utknie na wspomnianym wcześniej procencie zakończenia ładowania stałoprądowego, domyślnie 85 %.

8.2.6. Menu Stan systemu



Menu Stan systemu (Ustawienia → Konfiguracja systemu → Stan systemu) zawiera flagi diagnostyczne, które mogą być przydatne w diagnozowaniu problemów z systemem. Pamiętaj, że żadnych wartości nie można tutaj skonfigurować. Flaga włączenia/wyłączenia zależy od konfiguracji systemu i rodzaju znajdujących się w nim urządzeń.

Szczegółowy opis:

1. **Synchronizuj SoC VE.Bus z akumulatorem:**
   - Jeśli ta opcja jest włączona, włączony monitor akumulatora w Multi/Quattro synchronizuje swój SoC z lepszym źródłem (BMV lub BMS w systemie). System robi to automatycznie.
2. **Do zwiększenia SoC VE.Bus użyj prądu ładowarki słonecznej:**
   - W systemie VE.Bus bez innego monitora akumulatora (bez BMS, bez SmartShunt, bez zarządzanego akumulatora), ale z ładowarkami słonecznymi, po uwagę brany jest prąd ładowania słonecznego, pomagając poprawić obliczenia

SoC wewnętrznego monitora akumulatora Multi/Quattro. System robi to automatycznie i sygnalizuje, że jest aktywny, wyświetlając komunikat Włączony.

3. **Sterowanie napięciem prądu ładowarki słonecznej:**
   - Jeśli ta opcja jest włączona, ładowarki słoneczne nie przestrzegają własnego wewnętrznego algorytmu ładowania. Nastawę napięcia otrzymują z innego miejsca. Albo
     - z akumulatora zarządzanego, albo,
     - w systemie ESS, pobierają z Multi/Quattro.
4. **Sterowanie napięciem prądu ładowarki słonecznej:**
   - Oznacza to, że prąd ładowarek słonecznych jest ograniczony przez system. W większości przypadków urządzeniem ograniczającym jest zarządzany akumulator lub maksymalny prąd ładowania zdefiniowany przez użytkownika w menu DVCC.
5. **Sterowanie BMSem:**
   - Wskazuje, że BMS steruje wartością zadaną napięcia ładowania (i nie wykorzystuje wartości ustawionej dla absorpcji i ładowania konserwacyjnego w ładowarce Multi/Quattro lub ładowarce słonecznej).

8.3. Dostosuj logo na stronie Łodzi i Pojazdów kempingowych

Na stronie Łodzi i Pojazdów kempingowych można umieścić niestandardowe logo.

W przeglądarce internetowej urządzenia podłączonego do tej samej sieci pisz następujący adres, używając tego adresu jako szablonu: http://venus.local/logo.php lub http://[ip-here]/logo.php (wstawiając adres IP Twojego urządzenia w nawiasy kwadratowe).

Adres IP można znaleźć wchodząc w Ustawienia → Ethernet lub WiFi. Po załadowaniu strony wybierz plik obrazu ze swojego urządzenia. Ponownie uruchom urządzenie GX.

8.4. Diody LED i Przycisk

8.4.1. Diody LED

Na bocznej ściance Cerbo-S GX znajdują się dwie diody LED. Podczas włączania przechodzą przez następujące stany:

Uruchamianie

Zachowanie diod LED podczas uruchamiania zależy od tego, czy punkt dostępu WiFi i Bluetooth zostały aktywowane przed uruchomieniem, czy nie.

- Etap 1: Obydwie diody LED są wyłączone przez około 4 sekundy.
- Etap 2: Dioda LED punktu dostępowego WiFi zacznie migać na czerwono przez około 40 sekund.
- Etap 3: Dioda LED punktu dostępu WiFi zacznie migać na zielono przez około 10 sekund (lub pozostanie wyłączona, jeśli punkt dostępu został wyłączony przed uruchomieniem).
- Etap 4: Dioda LED Bluetooth zacznie migać na niebiesko (lub pozostanie wyłączona, jeśli Bluetooth został wyłączony przed uruchomieniem).

W trakcie działania

- Dioda punktu dostępu WiFi miga na czerwono: wbudowany punkt dostępu WiFi jest wyłączony
- Punkt dostępu WiFi miga na zielono: wbudowany punkt dostępu WiFi włączony (domyślnie)
- Dioda LED Bluetooth wyłączona: Łączność Bluetooth wyłączona
- Dioda LED Bluetooth miga niebieskim światłem: Łączność Bluetooth włączona
- Dioda LED Bluetooth świeci ciągłym niebieskim światłem: Nawiązano połączenie Bluetooth z aplikacją VictronConnect

Wyłącz diody LED

- Diody LED można wyłączyć korzystając z konsoli zdalnej. Chcąc to zrobić, przejdź do Ustawienia → Ogólne → Włącz diody LED stanu.

8.4.2. Mały wgłębiony przycisk nad Zasilaniem na bloku zacisków

Krótkotrwałe naciśnięcie: Włącza/wyłącza punkt dostępu WiFi i Bluetooth

Jednorazowe, krótkotrwałe naciśnięcie powoduje włączenie i wyłączenie wewnętrznego punkt dostępu WiFi i Bluetooth. Dioda LED wskazuje jego stan: gdy dioda LED punktu dostępu WiFi miga na czerwono, a dioda Bluetooth jest wyłączona, wbudowany punkt dostępu i Bluetooth są wyłączone. Gdy dioda LED punktu dostępu WiFi miga na zielono, a dioda Bluetooth miga na niebiesko, wbudowany punkt dostępu WiFi i funkcja Bluetooth są włączone.

Długotrwałe naciśnięcie: Zresetuj wszystkie ustawienia sieciowe do ustawień fabrycznych

Naciśnij i przytrzymaj mały przycisk przez co najmniej cztery sekundy. Diody LED pozostaną włączone przez 2 sekundy sygnalizując rozpoznanie długotrwałego naciśnięcia przycisku; zwolnij przycisk, gdy tylko dioda LED punktu dostępu WiFi zacznie szybko migać na zielono.

Wszystkie ustawienia sieciowe zostaną zresetowane do wartości domyślnych:

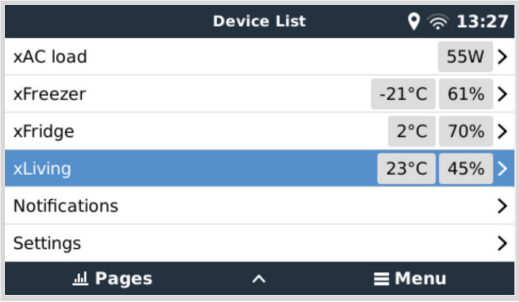
- Ethernet jest ponownie ustawiony na DHCP
- Punkt dostępu WiFi jest włączony
- Hasło Konsoli Zdalnej jest wyłączone
- Konsola Zdalna w sieci LAN i na VRM jest włączona
- Kod PIN Bluetooth zostanie zresetowany do wartości domyślnych. W przypadku urządzeń GX z numerem seryjnym mniejszym niż HQ2242 domyślny kod PIN to 000000. Urządzenia GX o numerze seryjnym równym lub wyższym od HQ2242 mają losowo wygenerowany, 6-cyfrowy kod PIN, który jest wydrukowany na etykiecie (na tylnej ściance urządzenia GX).

Należy pamiętać, że po przywróceniu ustawień fabrycznych wymagane jest wyłączenie i włączenie Cerbo (tj. poprzez odłączenie złącza zasilania na kilka sekund), co spowoduje ponowne włączenie Bluetooth i punktu dostępu WiFi, i umożliwi dostęp do urządzenia GX, jak opisano w rozdziale Dostęp do urządzenia GX [46].

8.5. Konfiguracja przekaźnika temperatury

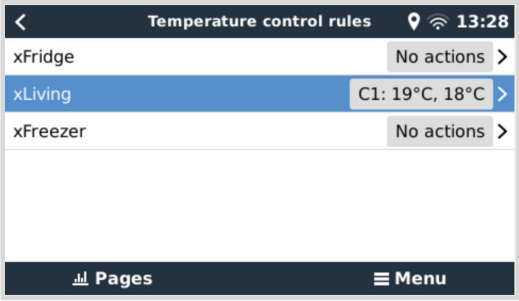
Istnieje możliwość skonfigurowania wbudowanego Przekaźnika 1 i Przekaźnika 2 (jeśli dotyczy), by włączał się i wyłączał zależnie od temperatury.

Patrz rozdział Podłączanie czujników temperatury gdzie podano informacje na temat kompatybilności i instrukcje podłączenia. Sprawdź, czy czujniki temperatury są prawidłowo podłączone i zgłaszają temperaturę na liście urządzeń.



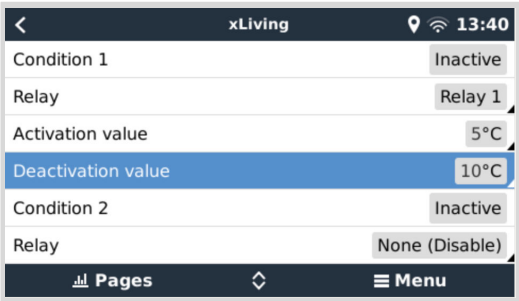
Przekaźnikiem temperatury steruje się z menu Ustawienia → Przekaźnik → Funkcja (Przekaźnik 1/2) → Temperatura. Po włączeniu menu Reguły kontroli temperatury pojawi się w menu Przekaźnik oraz w obrębie wykrytych czujników temperatury.

Do sterowania przekaźnikiem można wykorzystać każdy czujnik temperatury. Wybierz czujnik temperatury, którego chcesz użyć do sterowania przekaźnikiem. W przypadku nieużywanych czujników temperatury zostanie wyświetlony komunikat „Brak działań". W tym menu można włączyć lub wyłączyć sterowanie przekaźnikiem temperatury dla każdego czujnika temperatury.



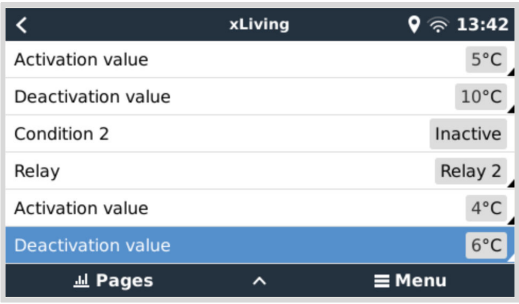
W produktach GX, w których dostępne są dwa przekaźniki (Cerbo GX i Cerbo-S GX, Ekrano GX), możliwe jest zastosowanie jednego czujnika temperatury sterującego obydwoma przekaźnikami. Możliwe jest również sterowanie jednym przekaźnikiem przez kilka różnych czujników temperatury. Na przykład Cerbo GX z 2 podkładkami grzewczymi na baterie litowe i korzystający z obu jednocześnie tylko wtedy, gdy jest to konieczne.

1. W menu Przekaźnik → Zasady kontroli temperatury → Czujnik temperatury
2. Włącz aktywację przekaźnika w zależności od temperatury
3. Przypisz sterowanie przekaźnikiem do Przekaźnika 1
4. Ustaw wartość Aktywacji na 5 stopni
5. Ustaw wartość Dezaktywacji na 10 stopni



Jeśli to nie wystarczy do utrzymania temperatury akumulatora powyżej 5 stopni, możesz podłączyć drugi stycznik poduszki grzewczej również do Przekaźnika 2.

1. Przewiń menu w dół do Warunku 2
2. Przypisz sterowanie przekaźnikiem do Przekaźnika 2
3. Ustaw wartość Aktywacji na 4 stopnie
4. Ustaw wartość Dezaktywacji na 6 stopni



Oznacza to, że Przekaźnik 1 uruchomi się, gdy temperatura akumulatora spadnie do 5 stopni. Jeśli temperatura nadal spadnie poniżej 5 stopni do 4 stopni, Przekaźnik 2 włączy drugą poduszkę grzejną. Jeśli to wystarczy, aby podnieść temperaturę z powrotem do 6 stopni, Przekaźnik 2 ulegnie wyłączeniu, a Przekaźnik 1 pozostanie włączony do czasu, gdy temperatura akumulatora powróci do 10 stopni.

Należy pamiętać, że fizyczne styki okablowania są dostępne zarówno dla Przekaźnika 1, jak i Przekaźnika 2 w konfiguracjach zwiernych i rozwiernych.

> ⚠ Należy zwrócić uwagę na specyfikacje dotyczące ograniczeń mocy przekaźników. Jeśli wymagania dotyczące mocy przekraczają limit mocy przekaźnika, może być konieczne podłączenie urządzeń za pomocą dodatkowego stycznika.

9. Aktualizacje oprogramowania układowego

9.1. Rejestr zmian

Rejestr zmian dostępny jest w Victron Professional w katalogu Oprogramowanie sprzętowe → Venus OS. Chcąc uzyskać dostęp do Victron Professional należy się zarejestrować (bezpłatnie).

9.2. Przez internet lub z użyciem karty microSD / nośnika pamięci USB

Istnieją dwa sposoby aktualizacji oprogramowania układowego:

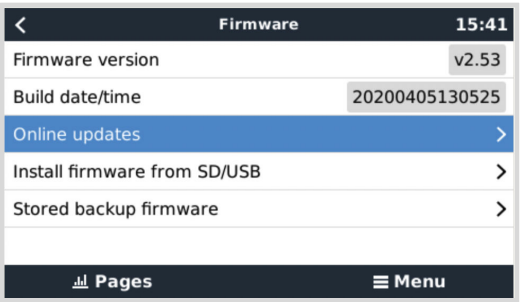
1. Aktualizacji dokonaj internet, ręcznie lub zaznacz codzienne sprawdzanie dostępności nowych aktualizacji.
2. Zaktualizuj z karty microSD lub pamięci USB.

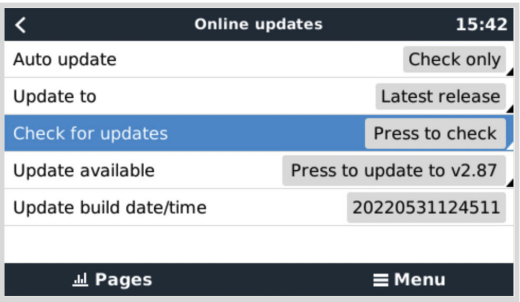
9.2.1. Bezpośrednie pobieranie z internetu

Na urządzeniach GX bez wyświetlacza (np. Venus GX lub Cerbo GX bez GX Touch) użyj Konsoli zdalnej, aby uzyskać dostęp do poniższych menu.

1. Chcąc dokonać aktualizacji z internetu, przejdź do: **Ustawienia** → **Oprogramowanie układowe** → **Aktualizacje online.**
2. Naciśnij „Sprawdź aktualizacje”.
3. Jeśli dostępna jest nowsza wersja oprogramowania układowego, zostanie ona wyświetlona w części „Dostępna aktualizacja”. Kliknij, aby zaktualizować do nowej wersji oprogramowania układowego.
4. Po zaktualizowaniu urządzenia GX do nowej wersji oprogramowania sprzętowego należy sprawdzić ustawienia swojej instalacji.

Pamiętaj, że w przypadku większości aplikacji systemowych zalecamy wyłączenie automatycznych aktualizacji, podobnie jak domyślnych ustawień fabrycznych. Zamiast tego zaktualizuj system w dogodnym momencie; gdy obecna jest obsługa, a pracownicy są w stanie przywrócić wcześniejsze ustawienia i/lub rozwiązać ewentualny problem.





9.2.2. Karta microSD lub nośnik pamięci USB

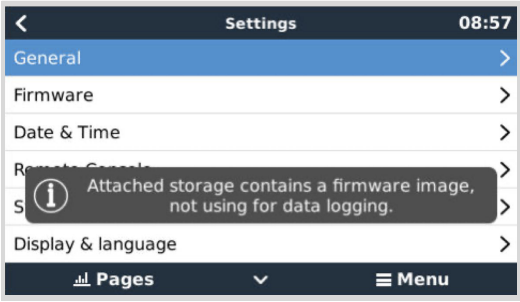
Aktualizacja za pomocą karty microSD lub nośnika pamięci USB nosi nazwę „aktualizacja offline”. Skorzystaj z tej możliwości, gdy urządzenie nie jest podłączone do internetu.

1. **Pobierz najnowszy plik swu:**
   - Cerbo-S GX - venus-swu-cerbosgx.swu

   Należy pamiętać, że te same pliki i rejestr zmian są dostępne w witrynie Victron Professional. Istnieje również połączenie Dropbox, dzięki któremu z naszego folderu można pobrać najnowsze pliki oprogramowania układowego i przechowywać je w pamięci komputera.

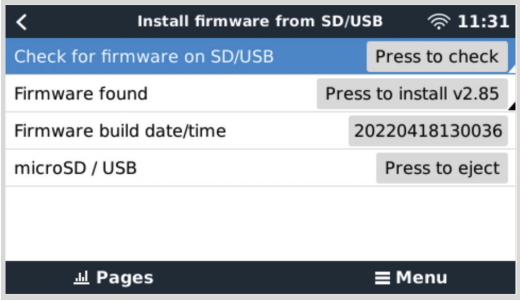
2. **Zainstaluj na karcie microSD lub w pamięci USB.**
   - Zapisz plik w folderze głównym pamięci USB lub karty microSD.

3. **Wsuń nośnik pamięci do gniazda.**



   Zwróć uwagę, że zostanie wyświetlone ostrzeżenie „Podłączona pamięć zawiera obraz oprogramowania układowego, który nie jest używana do rejestrowania danych.”. To ostrzeżenie można bezpiecznie zignorować.

4. **Rozpocznij aktualizację**



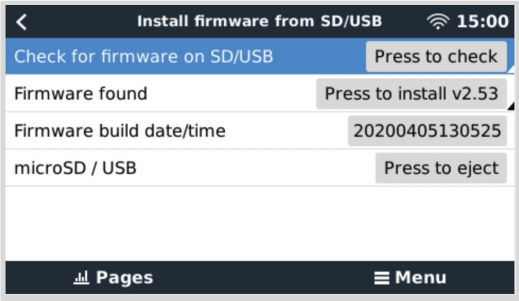
   - Przejdź do **Ustawienia** → **Oprogramowanie układowe** → **Zainstaluj oprogramowanie układowe z SD/USB.**
   - Kliknij na „Sprawdź oprogramowanie układowe na karcie SD/USB”.
   - Jeśli oprogramowanie na karcie microSD lub w pamięci USB jest nowsze niż aktualnie działające, pojawi się pozycja „Znaleziono oprogramowanie”, kliknij na nie, co spowoduje rozpoczęcie aktualizacji.

9.3. Powrót do poprzedniej wersji oprogramowania układowego

Istnieją dwa sposoby powrotu do wcześniejszej wersji oprogramowania układowego:

1. Skorzystanie z funkcji tworzenia kopii zapasowej zapisanego oprogramowania układowego lub
2. pobierając określony plik oprogramowania układowego, zapisując go na karcie microSD lub pamięci USB i instalując z SD/USB.

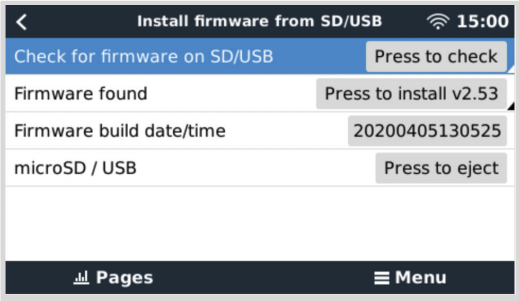
9.3.1. Funkcja tworzenia kopii zapasowych zapisanego oprogramowania układowego



Ta opcja umożliwia przełączanie pomiędzy bieżącą i poprzednią wersją oprogramowania. Dostęp do internetu ani karta SD nie są konieczne.

1. Przejdź do **Ustawienia** → **Oprogramowanie układowe** → **Zapisana kopia zapasowa oprogramowania układowego**.
2. Na kolejnym ekranie widoczna jest informacja o aktualnie działającej wersji oprogramowania układowego oraz wersji oprogramowania, którą można uruchomić.
3. Kliknij „Naciśnij, aby uruchomić” i uruchom zapisaną wersję oprogramowania układowego.
4. Uruchomi się teraz zapisana wersja oprogramowania układowego, natomiast poprzednia wersja oprogramowania układowego zostanie zapisana.

9.3.2. Zainstaluj określoną wersję oprogramowania układowego z SD/USB



Mogą istnieć powody, dla których konieczne jest ręczne pobranie i zainstalowanie określonej wersji oprogramowania układowego (np. starsza wersja oprogramowania układowego, która nie jest przechowywana w „Przechowywanej kopii zapasowej oprogramowania układowego” na urządzeniu GX). W tym rozdziale wyjaśniono, jak to zrobić.

1. Stare wersje oprogramowania układowego Venus OS można pobrać tutaj: https://updates.victronenergy.com/feeds/venus/release/images/
2. W przypadku Cerbo-S GX użyj folderu cerbosgx.
3. Pobierz plik .swu żądanej wersji.
4. Zapisz plik .swu w folderze głównym pamięci USB lub karty microSD.
5. Wsuń nośnik pamięci USB lub kartę MicroSD do gniazda urządzenia GX.
6. Zwróć uwagę, że zostanie wyświetlone ostrzeżenie „Podłączona pamięć zawiera obraz oprogramowania układowego, który nie jest używana do rejestrowania danych.”. To ostrzeżenie można bezpiecznie zignorować.
7. Przejdź do **Ustawienia** → **Oprogramowanie układowe** → **Zainstaluj oprogramowanie układowe z SD/USB.**
8. W części „Znaleziono oprogramowanie układowe” powinna wyświetlić się konkretna wersja oprogramowania układowego. Kliknij i zainstaluj.

Należy pamiętać, że choć dodawanie poprawek do starszej wersji oprogramowania ogólnie nie stanowi problemu, może się zdarzyć, że niektóre ustawienia zostaną zresetowane do wartości domyślnych. Koniecznie to sprawdź.

9.4. Ilustracja Venus OS Large

Oprócz zwykłego oprogramowania układowego Venus OS możliwa jest także instalacja Venus OS Large, rozszerzonej wersji Venus OS, uzupełnionej o Node-RED i Signal K Server.

Wśród innych funkcji Node-RED oferuje w pełni konfigurowalny pulpit nawigacyjny, który można przeglądać w przeglądarce internetowej – zarówno lokalnie, jak i zdalnie, za pośrednictwem serwerów VRM.

Serwer Signal K jest przeznaczony dla danych z jachtów i multipleksów z wejść NMEA 0183, NMEA 2000, Signal K i innych źródeł. Dane ze wszystkich urządzeń podłączonych do urządzenia GX są automatycznie dostępne w SignalK do dalszego przetwarzania.

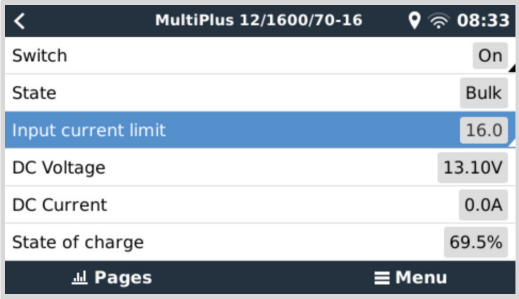
Należy pamiętać, że nie ma i nie będzie oficjalnego wsparcia rozszerzonych funkcji zawartych w Venus OS Large.

Po zainstalowaniu normalnej wersji oprogramowania układowego, w menu „Aktualizacje online” dostępna jest opcja „Rodzaj obrazu”, w której można wybrać „Large” dla rodzaju obrazu Venus OS Large oraz aktualizację oprogramowania układowego w sposób opisany w niniejszym rozdziale.

Szczegółowy opis wszystkich funkcji i sposobu instalacji podano w dokumencie Venus OS Large image: Signal K i Node-RED.

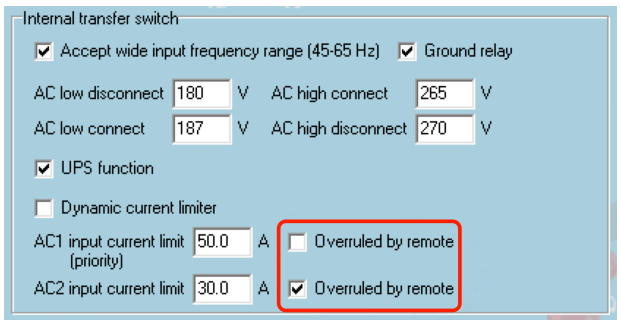
10. Monitorowanie inwertera/ładowarki VE.Bus

10.1. Ustawienie ogranicznika prądu wejściowego



W tym rozdziale wyjaśniono konsekwencje włączenia lub wyłączenia kontroli użytkownika nad ustawieniami ogranicznika prądu wejściowego, jak pokazano w powyższym menu (Lista urządzeń → [Twój inwerter/ładowarka].

Limit ustawiony przez użytkownika w Cerbo-S GX zostanie zastosowany do wszystkich wejść, dla których włączono ustawienie '**Odrzucone zdalnie**' w VEConfigure:



Na przykładzie łodzi z dwoma wejściami AC i Quattro, gdzie:

1. Do wejścia 1 podłączony jest agregat prądotwórczy z możliwością dostarczenia 50 A;
2. Zasilanie brzegowe jest podłączone do wejścia 2 (dostępna moc zależy od parametrów zasilacza w porcie).

Skonfiguruj system dokładnie tak, jak na powyższym zrzucie ekranu VEConfigure. Wejście 1 ma priorytet nad wejściem 2, dlatego system automatycznie połączy się z agregatem prądotwórczym, gdy tylko zostanie on uruchomiony. Zastosowany zostanie stały limit prądu wejściowego wynoszący 50 A. A gdy agregat prądotwórczy nie jest dostępny, a na wejściu 2 dostępne jest zasilanie sieciowe, Quattro użyje limitu prądu wejściowego skonfigurowanego w Cerbo-S GX.

Kolejne dwa przykłady: (W obu przypadkach, jeśli wyłączysz opcję „Odrzucone zdalnie", ustawienie bieżącego limitu w Cerbo-S GX nie będzie miało żadnego efektu. A jeśli włączysz opcję „Odrzuć zdalnie" dla obu wejść, limit prądu ustawiony w Cerbo-S GX zostanie zastosowany do obu wejść.)

Minimalne wartości graniczne prądu wejściowego

Gdy w VEConfigure włączona jest funkcja PowerAssist, obowiązuje minimalny limit prądu wejściowego. Rzeczywisty limit jest inny dla każdego modelu. Po ustawieniu prądu wejściowego na wartość poniżej limitu, zostanie on automatycznie ponownie zwiększony do limitu.

Należy pamiętać, że nadal możliwe jest ustawienie ograniczenia prądu wejściowego na 0. Po ustawieniu na 0 system znajdzie się w trybie tranzytowym (ładowarka wyłączona).

Instalacje równoległe i trójfazowe

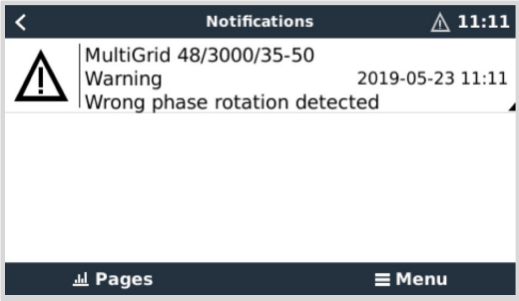
Skonfigurowany limit prądu wejściowego AC to całkowity limit na fazę.

10.2. Ostrzeżenie o rotacji faz

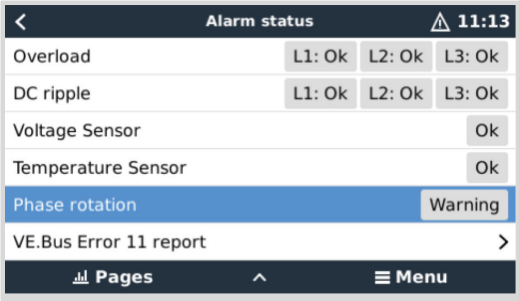
Prąd przemienny, z generatora lub sieci, podawany do trójfazowego układu inwertera/ładowarki musi mieć prawidłową rotację, zwaną także sekwencją. Jeśli nie ma, inwerter/ładowarki nie przyjmą zasilania prądem przemiennym i pozostaną w trybie inwertera.

W takim przypadku zostanie wyświetlone ostrzeżenie o rotacji faz. Celem rozwiązania tego problemu zmień okablowanie wejścia AC: zamień jedną z faz, co w efekcie zmieni rotację z L3 → L2 → L1 na L1 → L2 → L3. Lub przeprogramuj Multi i zmodyfikuj przypisaną fazę, dopasowując ją do okablowania.

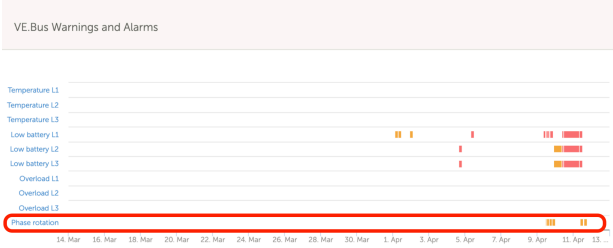
Na samym urządzeniu GX ostrzeżenie pojawi się jako powiadomienie w GUI:



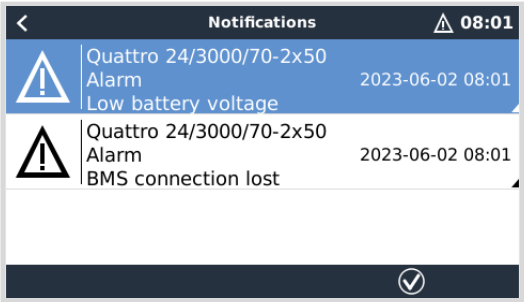
Jest również widoczne w menu:



W portalu VRM jest ono widoczne w widżecie Alarmy i ostrzeżenia VE.Bus na stronie Zaawansowane i pojawi się w Rejestrze alarmów w VRM. Ponadto wysyłany jest e-mail; z wykorzystaniem systemu monitorowania alarmów VRM.



10.3. Alarm utraty połączenia BMS

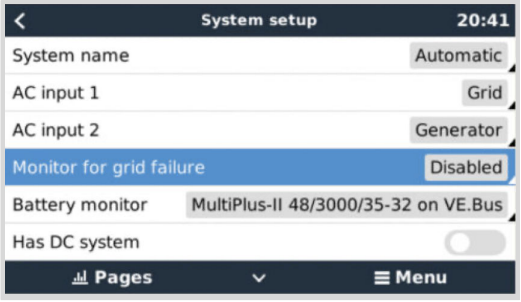


Alarm ten włącza się, gdy inwerter/ładowarka odbierze dane CVL/CCL lub DCL z zarządzanego akumulatora i wyłączy się w chwili odłączenia akumulatora lub utraty komunikacji z akumulatorem. Alarm zostaje również wygenerowany w chwili zerwania połączenia inwertera/ładowarki z VE.Bus BMS.

Należy pamiętać, że system wyświetli także alarm niskiego napięcia akumulatora. Jednak przyczyną tego alarmu nie jest niskie napięcie akumulatora, ale brak informacji z akumulatora na skutek utraty komunikacji.

Celem wyłączenia alarmu przywróć połączenie z BMS lub uruchom ponownie/wyłącz i ponownie włącz inwerter/ładowarkę. Ponownego uruchomienia można dokonać w menu Zaawansowane [74] urządzenia VE.Bus.

10.4. Monitorowanie awarii sieci elektroenergetycznej



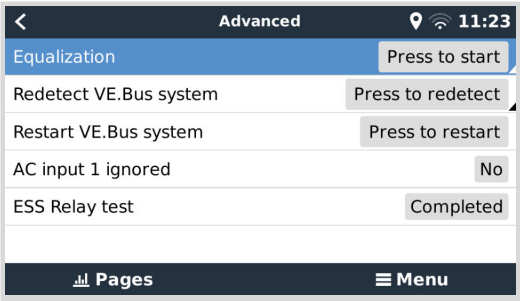
Gdy ta funkcja jest włączona, alarm uruchomi się w sytuacji, gdy system nie zostanie podłączony do wejścia prądu przemiennego skonfigurowanego jako Sieć lub Zasilanie brzegowe przez ponad 5 sekund.

- Alarm jest wyświetlany jako powiadomienie w interfejsie GUI oraz jako alarm w portalu VRM. Jest również dostępny na ModbusTCP / MQTT.
- Zalecane do stosowania w systemach rezerwowych. Ale także dla jachtów lub pojazdów zasilanych z lądu.

Należy pamiętać, że to ustawienie monitoruje, czy system jest podłączony do sieci/nabrzeża. Monitorowanie generatora jest już dostępne jako element funkcji Start/Stop generatora, a nie jako jego część.

> Nie używaj tej funkcji w systemach, które korzystają z ustawień „Ignoruj wejście AC” w naszych inwerterach/ładowarkach: gdy system ignoruje wejście AC, tj. zgodnie z przeznaczeniem działa w trybie wyspowym, mimo że sieć jest dostępna, zgłosi awarię sieci.

10.5. Menu Zaawansowane

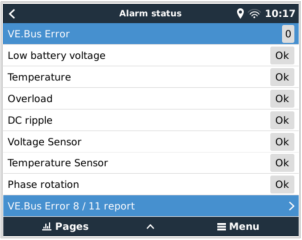


Dostęp do menu Zaawansowane można uzyskać wybierając Lista urządzeń → [Multi lub Quattro] → Zaawansowane. Zawiera ono opcje wyrównywania, ponownego wykrywania i ponownego uruchamiania systemu VE.Bus oraz pokazuje stan testu przekaźnika ESS.

- **Korekcja:** Rozpoczyna korekcję. Szczegółowe informacje podano w dokumentacji Multi lub Quattro.
- **Wykryj ponownie system VE.Bus:** Czyści pamięć podręczną Cerbo-S GX, w której przechowywane są określone dane systemu VE.Bus, aby maksymalnie skrócić czas rozruchu. Użyj tej funkcji, jeśli, przykładowo, VE.Bus BMS był kiedyś częścią systemu i nie jest już używany, lub został zastąpiony przez Lynx Smart BMS. Korzystając z funkcji ponownego wykrywania systemu VE.Bus, inwerter/ładowarka nie wyłącza się przez kilka sekund, jak miałoby to miejsce w przypadku korzystania z systemu ponownego uruchomiania VE.Bus.
- **Uruchom ponownie system VE.Bus:** Uruchamia ponownie inwerter/ładowarkę (podobnie jak jego wyłączenie i ponowne włączenie za pomocą głównego wyłącznika kołyskowego z przodu), jeśli nie udało mu się automatycznie uruchomić ponownie (po 3 próbach), na przykład po (bardzo) dużym przeciążeniu lub trzech przeciążeniach z rzędu. Wykasowane zostają wszystkie trwałe błędy, np. powtarzający się i niemożliwy do naprawienia błąd przeciążenia.
- **Wejście AC 1 zignorowane:** Stan flagi wejścia AC 1

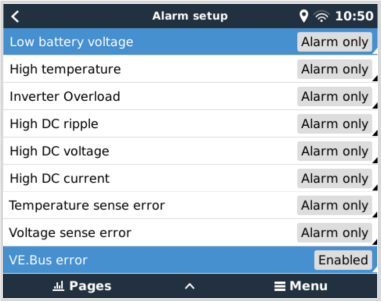
- **Test przekaźnika ESS:** Pokazuje status testu przekaźnika ESS. Ma znaczenie tylko wtedy, gdy jest to system ESS. Szczegółowe informacje podano w odpowiedni na pytanie P9 w Najczęściej zadawanych pytaniach dotyczących instrukcji ESS.

10.6. Monitorowanie stanu alarmowego



Dostęp do strony monitorowania stanu alarmów można uzyskać z Lista urządzeń → [Multi lub Quattro] → Stan alarmu. Wyświetla informacje diagnostyczne dotyczące określonych parametrów, pomagając w rozwiązywaniu problemów i dostarcza dodatkowych informacji na temat błędu VE.Bus 8/11.

10.7. Menu konfiguracji alarmu VE.Bus



Podczas korzystania z systemu VE.Bus można skonfigurować wagę problemów w systemie VE.Bus, które powinny powodować wyświetlenie powiadomienia w Cerbo-S GX (i wyemitowanie sygnału dźwiękowego).

Chcąc zmienić powiadomienia o alarmach i ostrzeżeniach VE.Bus, wykonaj następujące czynności:

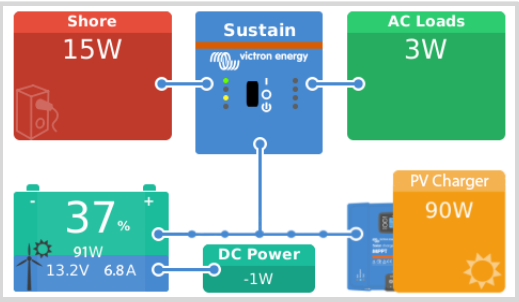
1. W Konsoli Zdalnej przejdź do opcji Lista urządzeń → [Twój produkt VE.Bus] → Konfiguracja alarmu
2. Wybierz pomiędzy następującymi ustawieniami powiadomień dla każdego alarmu:
   - **Wyłączony**: Cerbo-S GX nigdy nie wyda sygnału dźwiękowego ani nie wyświetli powiadomienia. Takie ustawienie nie jest zalecane.
   - **Tyko alarm** (ustawienie domyślne): Cerbo-S GX wyda sygnał dźwiękowy i wyświetli powiadomienie tylko wtedy, gdy system VE.Bus wyłączy się w stanie alarmowym. Ostrzeżenia są ignorowane.
   - **Alarmy i ostrzeżenia**: Cerbo-S GX wyda sygnał dźwiękowy i wyświetli powiadomienie o wszystkich wybranych alarmach i ostrzeżeniach.
3. Przewiń listę w dół i włącz lub wyłącz powiadamianie o błędach VE.Bus.

Po zakończeniu działań, nie zapomnij zmienić poziomu dostępu na Użytkownik, jeśli to konieczne.

10.8. Menu urządzenia

Menu Urządzenia (Lista urządzeń → [Multi lub Quattro] → Urządzenie) oferuje parametry związane z urządzeniem, np. ustawienie niestandardowej nazwy, wersja oprogramowania sprzętowego, numery seryjne (w podmenu) i inne, które można wykorzystać do diagnostyki.

10.9. Priorytet energii słonecznej i wiatrowej



Funkcja priorytetu energii słonecznej i wiatrowej zapewnia wykorzystanie energii słonecznej i wiatrowej do ładowania akumulatora. Jednocześnie energia z lądu jest wykorzystywana wyłącznie w celu zapobiegania zbyt głębokiemu rozładowaniu akumulatora.

Po aktywacji system pozostaje w tym trybie, zwanym Podtrzymaniem, przez siedem dni; jeśli nie ma wystarczającej ilości słońca lub wiatru, nastąpi pełny cykl ładowania, ładując akumulatory do 100 %. Dzięki temu pozostają one w optymalnym stanie i są gotowe do późniejszego użycia.

Po upływie tych siedmiu dni system nie powróci do trybu podtrzymania. Będzie utrzymywać akumulatory w pełni naładowane i, jeśli to możliwe w ciągu dnia, priorytetowo będzie wykorzystywać energię słoneczną w stosunku do energii lądowej, aby zasilać odbiorniki prądu stałego, np. pompy i systemy alarmowe.

Szczegółowe informacje i dane konfiguracyjne podano w instrukcji Priorytet energii słonecznej i wiatrowej.

11. DVCC - Rozproszona kontrola napięcia i natężenia prądu

11.1. Wprowadzenie i funkcje

Włączenie DVCC zmienia urządzenie GX z pasywnego monitora w aktywny kontroler. Dostępne funkcje i efekty włączenia DVCC zależą od rodzaju użytego akumulatora. Efekt zależy również od zainstalowanych podzespołów Victron i ich konfiguracji. Dwa przykłady:

Zarządzane akumulatory magistrali CAN: W systemach z podłączonym zarządzanym akumulatorem BMS z magistralą CAN, urządzenie GX otrzymuje z tego akumulatora wartość limitu napięcia ładowania (CVL), limitu prądu ładowania (CCL) i limitu prądu rozładowania (DCL), i przekazuje tę wartość do podłączonego falownika/ładowarek, ładowarek słonecznych i urządzenia Orion XS. Następnie wyłączają one swoje wewnętrzne algorytmy ładowania i po prostu robią to, co każe im akumulator.

Akumulatory kwasowo-ołowiowe: W przypadku systemów z akumulatorami kwasowo-ołowiowymi DVCC oferuje takie funkcje, jak konfigurowalny limit prądu ładowania w całym systemie, w którym urządzenie GX aktywnie ogranicza falownik/ładowarkę, jeśli ładowarki słoneczne ładują już z pełną mocą, a także współdzielony czujnik temperatury (STS) i współdzielony czujnik natężenia prądu (SCS).

W poniższej tabeli przedstawiono zalecane ustawienia dla różnych typów akumulatorów:

	Kwasowo-ołowiowe	VE.Bus BMS V1 Lithium	VE.Bus BMS V2[1] Lithium	Obsługiwane akumulatory zarządzane innych producentów[2]
Automatyczna konfiguracja	Nie	Nie	Nie	[2]
Prąd ładowania systemu	Tak	Tak	Tak	[2]
Czy należy włączyć SVS?	Tak	[3], [4]	[3], [4]	[2]
Czy należy włączyć STS?	Tak	Nie	Nie	[2]
Czy należy włączyć SCS?	Tak	[3], [4]	[3], [4]	[2]
Sposób sterowania ładowaniem	N/D	N/D	N/D	[2]
Okablowanie ATC i ATD	N/D	Tak	[5]	[2]

[1] Aby urządzenie GX mogło sterować ładowarkami solarnymi, falownikiem RS lub Multi RS w systemie z VE.Bus BMS V2, musi być włączone sterowanie DVCC.

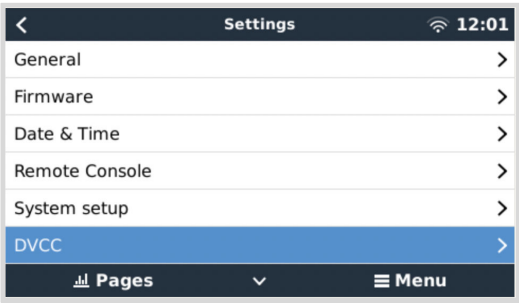
[2] W instrukcji Kompatybilność akumulatorów podano informacje, które parametry należy ustawić, a które ustawia się automatycznie.

[3] W systemie ESS urządzenie VE.Bus jest już zsynchronizowane z ładowarkami solarnymi, dlatego zalecamy pozostawienie wyłączonych funkcji SVS i SCS.

[4] Dla wszystkich pozostałych systemów: Jeśli zainstalowano BMV lub SmartShunt, zalecamy włączenie SVS i SCS. We wszystkich innych przypadkach pozostaw SVS i SCS wyłączone.

[5] Ładowarki słoneczne, falowniki/ładowarki, Multi RS, Falownik RS i Orion XS nie wymagają okablowania. Wszystkie inne odbiorniki energii i ładowarki muszą być okablowane i sterowane za pośrednictwem ATC/ATD.

Chcąc włączyć lub wyłączyć DVCC, przejdź do Ustawienia → DVCC w urządzeniu GX:



11.2. Wymagania DVCC

1. **Kompatybilność akumulatora**

   - W przypadku akumulatorów podłączonych do magistrali CAN sprawdź informacje na odpowiedniej stronie w instrukcji Zgodność akumulatorów , czy włączenie DVCC zostało przetestowane z danym typem akumulatora i jest obsługiwane. **Jeśli w uwagach dotyczących akumulatora nie ma wzmianki o DVCC, nie włączaj DVCC.**.

   - W przypadku akumulatorów żelowych, AGM, OPzS i innych akumulatorów kwasowo-ołowiowych można bez obaw stosować DVCC. To samo dotyczy Victron Energy Lithium Battery Smart z VE.Bus BMS, Lynx Ion + Shunt BMS lub Lynx Ion BMS. W przypadku Lynx Smart BMS funkcja DVCC jest wymuszana.

2. **Wersje oprogramowania sprzętowego**

   Nie używaj DVCC w przypadkach, gdy te wymagania nie są spełnione. We wszystkich przypadkach, podczas pierwszego rozruchu zalecamy zainstalowanie najnowszego dostępnego oprogramowania sprzętowego. Po prawidłowym uruchomieniu nie ma potrzeby dokonywania zapobiegawczej aktualizacji oprogramowania sprzętowego. W razie problemów pierwszą czynnością jest aktualizacja oprogramowania sprzętowego.

   Wymagane minimalne wersje oprogramowania sprzętowego:

Urządzenie Victron	Minimalna wersja oprogramowania sprzętowego
Multi/Quattro	422
MultiGrid	424
Multi RS, Inverter RS, MPPT RS	v1.08
Urządzenie GX	v2.12
Urządzenia VE.Direct MPPT	v1.46
Urządzenia VE.Can MPPT z VE.Direct	v1.04
Starszego typu ładowarki solarne VE.Can MPPT (z ekranem)	Nie można stosować
Lynx Ion + Shunt	v2.04
Lynx Ion BMS	v1.09
Lynx Smart BMS	v1.02
Orion XS	v1.00

   Począwszy od wersji oprogramowania sprzętowego Venus w wersji 2.40, pojawi się komunikat ostrzegawczy „Błąd #48 - DVCC z niezgodnym oprogramowaniem”, gdy jedno z urządzeń ma niezgodne oprogramowanie sprzętowe podczas korzystania z DVCC. Więcej informacji na temat błędu nr 48 podano w rozdziale Kody błędów [142].

   W przypadku systemu ESS, Asystent ESS musi być w wersji 164 lub nowszej (wydanej w listopadzie 2017).

11.3. Wpływ DVCC na algorytm ładowania

W trybie autonomicznym nasze inwertery/ładowarki, ładowarki słoneczne MPPT i Orion XS korzystają z własnego, wewnętrznego algorytmu ładowania. Oznacza to, że określają, jak długo pozostać w trybie absorpcji, kiedy przejść na tryb ładowania konserwacyjnego, a kiedy z powrotem przełączyć się na tryb ładowania stałoprądowego lub magazynowania. Na tych różnych etapach korzystają z parametrów skonfigurowanych w VictronConnect i VEConfigure.

W systemach ESS i systemach z akumulatorami zarządzanymi (patrz instrukcja Kompatybilność akumulatorów), wewnętrzny algorytm ładowania jest dezaktywowany, a ładowarka pracuje wówczas z zewnętrznie kontrolowaną wartością zadaną napięcia ładowania. W poniższej tabeli wyjaśniono różne możliwości:

Przewodnik po możliwościach wyboru			Wynikowy algorytm ładowania		
Rodzaj instalacji	**Typ akumulatora (Battery type)**	**DVCC**	**Inwertor/ ładowarka**	**Ładowarka solarna**	**Orion XS**
Asystent ESS[1)]	Akumulator inteligentny	Wł.	Akumulator		
		Wył.	Nie należy tego robić; lepiej włączyć DVCC		
	Zwykły akumulator	Wł.	Wewnętrzny	Inwertor/ładowarka	
		Wył.	Wewnętrzny	Inwertor/ładowarka	
Standardowy	Akumulator inteligentny	Wł.	Akumulator		
		Wył.	Nie należy tego robić; lepiej włączyć DVCC		
	Zwykły akumulator	Wł.	Wewnętrzny		
		Wył.	Wewnętrzny		

[1)] Asystent ESS jest instalowany wyłącznie w określonym typie systemu zasilania, który integruje połączenie sieciowe z falownikiem/ładowarką Victron, urządzeniem GX i systemem akumulatorów. Nie należy tego mylić z instalacjami autonomicznymi, np. jachtowymi lub w pojazdach kempingowych.

Szczegóły

- **Wewnętrzny**
  - Wewnętrzny algorytm ładowania (stałoprądowe → absorpcyjne → konserwacyjne → ponowne stałoprądowe) i skonfigurowane napięcia ładowania są aktywne.
  - Inwerter/ładowarka wskazuje etap ładowania: stałoprądowe, absorpcyjne, konserwacyjne, i tak dalej.
  - Wskazany etap ładowania MPPT to: stałoprądowe, absorpcyjne, konserwacyjne, i tak dalej (wersja oprogramowania sprzętowego v1.42 i nowsze. Wcześniejsze wersje zawierają błąd, który powoduje, że ładowarka słoneczna MPPT wyświetla komunikat „Ext. Control”, gdy ograniczana jest jedynie prądowo; jej wewnętrzny algorytm ładowania jest nadal aktywny.).
  - Ładowarka akumulatorowa Orion XS DC-DC wskazuje etap ładowania: stałoprądowe, absorpcyjne, konserwacyjne, i tak dalej.
- **Inwerter/ładowarka (dotyczy tylko MPPT i Orion XS)**
  - Algorytm ładowania wewnętrznego MPPT i Orion XS jest wyłączony; zamiast tego sterowana jest przez zadaną wartość napięcia ładowania pochodzącą z falownika/ładowarki.
  - Wskazany stan ładowania MPPT i Orion XS to: Ext. control.
- **Akumulator**
  - Wewnętrzny algorytm ładowania jest wyłączony i zamiast tego urządzeniem steruje akumulator.
  - Wskazany stan ładowania falownika/ładowarki to: Ext. control.
  - Wskazany stan ładowania MPPT i Orion XS to: Ext. control (sterowanie zewnętrzne) (diody LED nadal pokazują ładowanie stałoprądowe i absorpcyjne, nigdy konserwacyjne).

11.3.1. Efekty DVCC, gdy podłączonych jest więcej niż jedno urządzenie Multi/Quattro

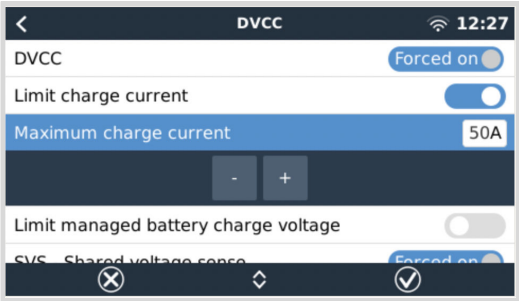
Tylko urządzenie Multi/Quattro (które może być pojedynczym urządzeniem lub kilkoma urządzeniami skonfigurowanymi do pracy trójfazowej, rozdzielonej lub równoległej) podłączone do portu VE.Bus będzie sterowane za pośrednictwem DVCC. Dodatkowe układy, podłączone do urządzenia GX za pomocą MK3-USB, nie są kontrolowane przez DVCC, i będą się ładować i rozładowywać zgodnie z konfiguracją dokonaną w tych urządzeniach.

Dotyczy to wszystkich typów systemów z włączonym DVCC. Na przykład system, który nie zawiera akumulatora zarządzanego (CAN-bus) i wykorzystuje wyłącznie ograniczenie prądu ładowania DVCC: to ograniczenie prądu ładowania dotyczy tylko urządzeń Multi lub Quattro podłączonych do portu VE.Bus.

11.4. Funkcje DVCC dla wszystkich systemów

Funkcje te dotyczą wszystkich typów systemów, w których włączona jest funkcja DVCC; z Asystentem ESS lub bez, z akumulatorami kwasowo-ołowiowymi lub innymi normalnymi akumulatorami, a także z zainstalowanym inteligentnym akumulatorem podłączonym do magistrali CAN-bus BMS:

11.4.1. Ogranicz prąd ładowania



Limit prądu ładowania to konfigurowane przez użytkownika ustawienie maksymalnego prądu ładowania. Działa w całym systemie, przy czym priorytetem jest energia słoneczna, następnie ładowarka akumulatorów Orion XS DC-DC, a następnie falownik/ładowarka.

To ustawienie jest dostępne w menu Ustawienia → DVCC na urządzeniu GX.

Szczegóły:

1. Jeśli podłączona jest magistrala CAN BMS i BMS zażąda maksymalnego prądu ładowania, który różni się od ustawienia skonfigurowanego przez użytkownika, zastosowany zostanie niższy z nich.

2. Ten mechanizm działa tylko w przypadku falowników/ładowarek Victron, w tym Inwertera RS, Multi RS, ładowarek słonecznych, łącznie z ładowarkami akumulatorów MPPT RS i Orion XS DC-DC. Inne ładowarki, np. Skylla-i, nie są sterowane, a ich prąd ładowania również nie jest brany pod uwagę. To samo dotyczy urządzeń, które nie są podłączone do urządzenia GX, np. alternatora. Innymi słowy: kontrolowany będzie całkowity prąd ładowania falownika /ładowarek i wszystkich ładowarek słonecznych MPPT, nic więcej. Wszelkie inne źródła będą dodatkowym, nieuwzględnionym prądem ładowania. Nawet po zainstalowaniu BMV lub innego monitora akumulatora.

3. Obciążenia DC mogą nie być uwzględniane, chyba że zostanie zainstalowany i poprawnie skonfigurowany SmartShunt lub BMV-712 jako licznik prądu stałego. Na przykład, bez monitora obciążenia DC, przy skonfigurowanym maksymalnym prądzie ładowania 50 A i odbiornikami DC pobierającymi 20 A, akumulator będzie ładowany prądem 30 A, a nie pełnym dozwolonym prądem 50 A. Gdy SmartShunt jest skonfigurowany jako miernik prądu stałego, maksymalny prąd ładowania skonfigurowany na 50 A, a bocznik systemu DC zgłasza pobór 25 A, wówczas ładowarki są ustawione na ładowanie 50 + 25 = 75 A.

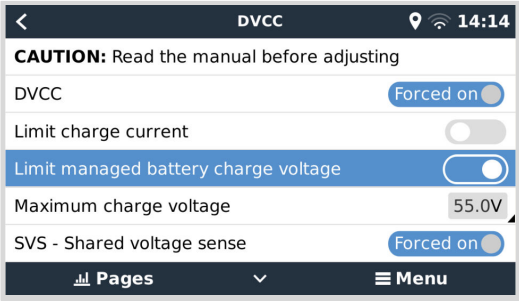
   Jeśli masz jeden lub więcej boczników skonfigurowanych dla „Systemu prądu stałego” (jeśli jest więcej niż jeden, są one dodawane razem), wówczas limit prądu ładowania DVCC kompensuje zarówno obciążenia, jak i ładowarki. W razie obecności obciążenia poda dodatkowy prąd ładowania, i odejmie go, jeśli w systemie prądu stałego jest inna ładowarka. „Obciążenia” i „źródła” prądu stałego nie są kompensowane w żadnym kierunku.

4. Prąd pobierany z systemu przez falownik/ładowarkę jest kompensowany. Na przykład, jeśli do zasilania odbiorników prądu przemiennego zostanie pobrany prąd 10 A, a limit zostanie ustawiony na 50 A, system umożliwi ładowanie ładowarek słonecznych MPPT maksymalnie prądem 60 A.

5. We wszystkich sytuacjach maksymalny limit ładowania skonfigurowany w samym urządzeniu, tj. limit prądu ładowania ustawiony za pomocą VictronConnect lub VEConfigure dla ładowarek akumulatorów Orion XS DC-DC, ładowarek słonecznych MPPT lub inwerterów/ładowarek będzie nadal obowiązywać. Przykład ilustrujący tę sytuację: w przypadku, gdy w systemie znajduje się tylko falownik/ładowarka, a w VEConfigure lub VictronConnect prąd ładowania jest skonfigurowany na 50 A. A na urządzeniu GX skonfigurowany jest limit 100 A, wówczas limit roboczy wyniesie 50 A.

6. Limity prądu ładowania DVCC nie są stosowane do MPPT DC, gdy ESS jest włączony z opcją Zezwalaj na eksport DC MPPT. Ma to na celu uzyskanie maksymalnej wydajności z paneli słonecznych.

11.4.2. Ogranicz napięcie ładowania akumulatora zarządzanego

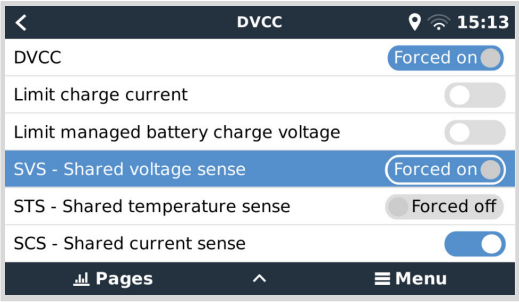


Niektóre akumulatory (np. BYD i Pylontech), prosto z fabryki, potrzebują nieco czasu na aklimatyzację, co oznacza, że przez pierwsze dwa tygodnie być może trzeba je użytkować z **niższym napięciem**, co umożliwi ich zrównoważenie.

Właśnie do tego służy Limit zarządzanego napięcia ładowania akumulatora. Włączenie tej opcji umożliwia obniżenie maksymalnego napięcia ładowania do momentu osiągnięcia równowagi ogniw.

Nie używaj tej funkcji do żadnych innych celów, ponieważ może to mieć niepożądane skutki uboczne, na przykład wyważanie może się nie udać lub w ogóle nie zostać rozpoczęte, jeśli napięcie ładowania jest ustawione na zbyt niskie, co z czasem prowadzi do poważnego niezrównoważenia ogniw akumulatora. Nie jest również możliwe ustawienie wartości powyżej limitu napięcia ładowania (CVL) wysyłanego przez akumulator.

11.4.3. Współdzielony czujnik napięcia (SVS)



Współpracuje z urządzeniami VE.Bus, ładowarkami solarnymi VE.Direct i VE.Can MPPT, ładowarkami akumulatorów Orion XS DC-DC oraz falownikiem RS i Multi RS.

System automatycznie wybiera najlepszy dostępny pomiar napięcia. Jeśli to możliwe, użyje napięcia z BMS lub monitora akumulatora BMV, w przeciwnym razie użyje napięcia akumulatora zgłoszonego przez system VE.Bus.

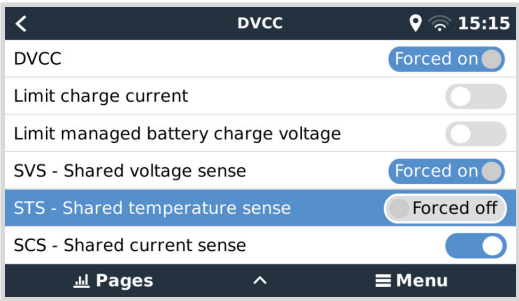
Napięcie wyświetlane w interfejsie GUI odzwierciedla ten sam pomiar napięcia.

Współdzielony czujnik napięcia (SVS) zostaje domyślnie włączony w chwili włączenia DVCC. Można go wyłączyć za pomocą przełącznika w Ustawieniach → DVCC.

W przypadku włączenie Lynx Smart BMS SVS (i DVCC) jest wymuszone, i nie można tego zmienić.

Należy pamiętać, że w przypadku niektórych akumulatorów wymuszone jest wyłączenie SVS. Patrz strona kompatybilność dla danego akumulatora.

11.4.4. Współdzielony czujnik temperatury (STS)



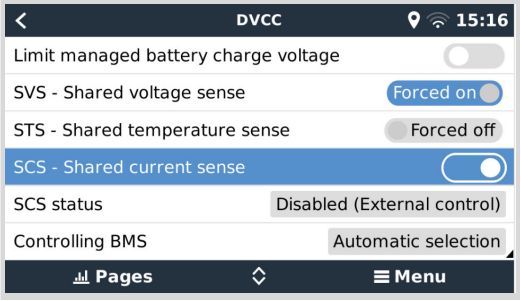
Wybierz czujnik temperatury, którego chcesz użyć, a urządzenie GX wyśle wynik pomiaru zmierzoną temperatury akumulatora do systemu falownika/ładowarki, a także wszystkich podłączonych ładowarek słonecznych i ładowarek akumulatorów Orion XS DC-DC.

Możliwe do wyboru źródła temperatury akumulatora to:

- Monitor akumulatora BMV-702
- Monitor akumulatora BMV-712
- SmartShunt
- Monitory akumulatora Lynx Shunt VE.Can
- Inwerter/ładowarka Multi/Quattro
- Ładowarki solarne (jeśli są wyposażone w czujnik temperatury)

Należy pamiętać, że w przypadku Lynx Smart BMS i niektórych akumulatorów funkcja STS jest wymuszona. Patrz strona kompatybilność dla danego akumulatora.

11.4.5. Współdzielony czujnik natężenia prądu (SCS)



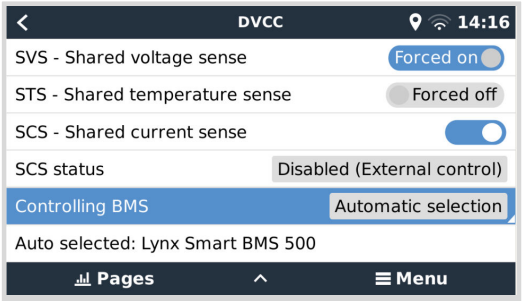
Przesyła wyniki pomiaru prądu akumulatora dokonanego przez monitor akumulatora podłączony do urządzenia GX do wszystkich podłączonych ładowarek słonecznych i ładowarek akumulatorów Orion XS DC-DC.

Obydwa można skonfigurować w taki sposób, by wykorzystywały prąd akumulatora do mechanizmu prądu końcowego, który kończy ładowanie absorpcyjne, gdy prąd spadnie poniżej skonfigurowanego progu. Więcej informacji na ten temat podano w dokumentacji ładowarki słonecznej lub Orion XS.

Ta funkcja dotyczy tylko systemów, które nie są ESS i/lub nie mają zarządzanej baterii, ponieważ w obu przypadkach MPPT i Orion XS są już sterowane zewnętrznie.

Wymaga oprogramowania ładowarki słonecznej MPPT w wersji 1.47 lub nowszej.

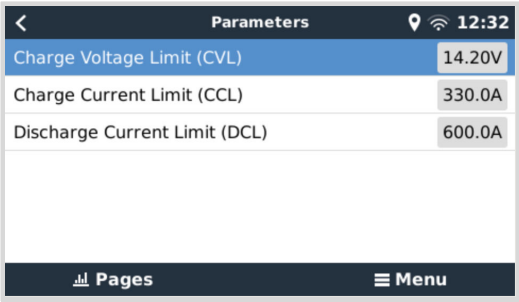
11.4.6. Sterowanie BMSem



W przypadku instalacji z podłączonymi kilkoma systemami BMS umożliwia to wybór, który BMS ma być używany w przypadku DVCC. Umożliwia to również użycie BMV lub SmartShunt do śledzenia SoC poprzez wybranie BMV jako monitora baterii (Ustawienia → Konfiguracja systemu), podczas gdy BMS jest nadal używany do DVCC.

To ustawienie jest dostępne w menu Ustawienia → DVCC na urządzeniu GX.

11.5. Funkcje DVCC podczas korzystania z akumulatora CAN-bus BMS



Informacje podane w tym rozdziale dotyczą wszystkich systemów, w których zainstalowany jest inteligentny akumulator BMS i podłączonych poprzez magistralę CAN. Należy pamiętać, że nie obejmuje to BMS Victron VE.Bus.

Taki inteligentny BMS wysyła do urządzenia GX następujące parametry:

1. **Limit napięcia ładowania (CVL)**: maksymalne napięcie ładowania, jakie aktualnie akceptuje akumulator.
2. **Limit prądu ładowania (CCL)**: maksymalny prąd ładowania wymagany przez akumulator.
3. **Limit prądu rozładowania (DCL)**: maksymalny prąd rozładowania wymagany przez akumulator.

Niektóre typy akumulatorów przesyłają wartości dynamiczne wszystkich trzech parametrów. Na przykład określają maksymalne napięcie ładowania na podstawie napięcia ogniwa, stanu naładowania lub, przykładowo, temperatury. W przypadku akumulatorów innych producentów używane są wartości stałe.

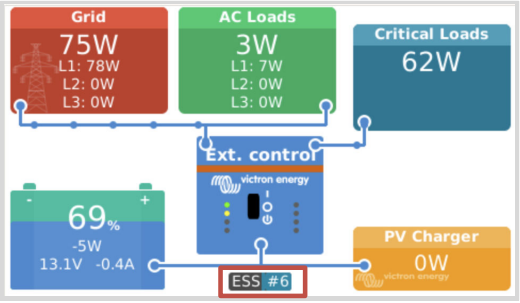
W przypadku takich akumulatorów nie ma potrzeby podłączania gniazd AUX Zezwól na ładowanie (ATC) i Zezwól na rozładowanie (ATD) w urządzeniach Multi lub Quattro.

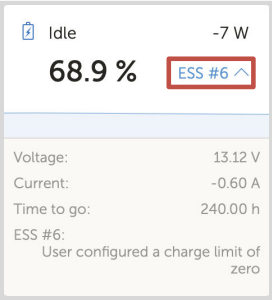
Po odwróceniu, tj. w trybie wyspowym, urządzenia Multi i Quattro ulegną wyłączeniu w chwili, gdy maksymalny prąd rozładowania wyniesie zero. Włączą się automatycznie ponownie, gdy tylko powróci zasilanie sieciowe AC lub gdy BMS ponownie zwiększy maksymalny prąd rozładowania.

W poprzednim rozdziale Ogranicz prąd ładowania podano informacje na temat, między innymi, konfigurowanego przez użytkownika ustawienia maksymalnego prądu ładowania, wykorzystania maksymalnego prądu ładowania, czy priorytetu energii słonecznej.

To wszystko oznacza, że konfigurowanie napięć ładowania lub profili ładowania w VEConfigure lub VictronConnect nie jest konieczne, i również nie będzie miało żadnego efektu. Urządzenia Multi, Quattro, Multi i Inwerter RS, ładowarki solarne MPPT oraz ładowarki akumulatora Orion XS DC-DC ładują napięciem zgodnie z informacjami podawanymi przez akumulator przez magistralę CAN. Dotyczy to również systemów z Lynx Smart BMS podłączonym do urządzenia GX.

11.6. DVCC dla systemów z Asystentem ESS





- Tryb utrzymywania naładowania akumulatorów ESS będzie działał prawidłowo tylko przy włączonej funkcji DVCC.
- Stałe przesunięcie słoneczne wynoszące 0,4 V (wartość dla systemu 48 V, podzielone przez 4 dla 12 V) jest stosowane, gdy tryb ESS jest ustawiony na Zoptymalizowany w połączeniu z włączonym ustawieniem Nadmiaru mocy ładowarki słonecznej zasilanej energią słoneczną lub gdy tryb ESS jest ustawiony na Utrzymuj poziom naładowania akumulatorów.
- Dla systemu z trybem ESS Zoptymalizowany (z BatteryLife): System automatycznie doładuje akumulator (z sieci), gdy w menu ESS SoC spadnie o 5 % lub więcej poniżej wartości „Minimalny SoC”. Ładowanie zatrzymuje się w chwili osiągnięcia minimalnego poziomu SoC.
- Widok stanu ESS w przeglądzie graficznym urządzenia GX i na VRM: Oprócz stanu naładowania (Sterowanie zewnętrzne lub ładowanie stałoprądowe/absorpcyjne/konserwacyjne) można wyświetlić następujące stany:

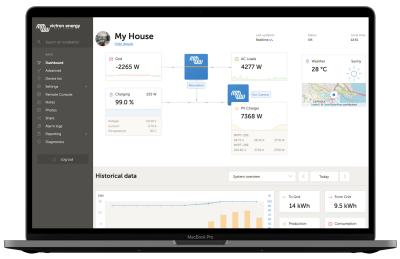
Stan ESS	Znaczenie
#1	Niski SoC: rozładowanie wyłączone
#2	BatteryLife jest włączony
#3	Ładowanie wyłączone przez BMS
#4	Rozładowanie wyłączone przez BMS
#5	Trwa powolne ładowanie (część BatteryLife, patrz wyżej)
#6	Użytkownik skonfigurował zerową wartość limitu ładowania
#7	Użytkownik skonfigurował zerową wartość limitu rozładowania

- Uwaga: Gdy w ESS zostanie włączone ponadnormatywne zasilanie fotowoltaiczne ze sprzężeniem prądu stałego, system DVCC nie zastosuje limitu prądu ładowania DVCC z układu fotowoltaicznego do akumulatora. To zachowanie jest konieczne, aby umożliwić eksport. Limity napięcia ładowania będą nadal obowiązywać.

  Limity prądu ładowania ustawione na poziomie indywidualnych ustawień ładowarki słonecznej również będą nadal obowiązywać.
- Gdy w systemie ESS zostanie odłączony BMS, ładowarki słoneczne zatrzymają się i wyświetli się błąd nr 67 - Brak BMS (patrz Kody błędów ładowarki słonecznej MPPT, gdzie podano dodatkowe informacje).

12. Portal VRM

12.1. Wprowadzenie do Portalu VRM



Po podłączeniu do internetu urządzenia GX można używać w połączeniu z portalem Victron Remote Management (VRM), co umożliwia:

- Łatwy zdalny dostęp do wszystkich statystyk i stanu systemów online
- Konsola Zdalna w VRM [93]: uzyskaj dostęp do systemu i skonfiguruj go tak, jakbyś stał obok niego
- Zdalna aktualizacja oprogramowania sprzętowego: Zaktualizuj oprogramowanie sprzętowe podłączonych ładowarek solarnych i innych produktów Victron
- Remote VEConfigure: Pobieraj i przesyłaj pliki zdalnej konfiguracji VEConfigure z, i do urządzenia Multi/Quattro podłączonego do urządzenia GX
- Remote Controls: Za pośrednictwem VRM steruj zdalnie urządzeniami, np. Stacją ładowania pojazdów elektrycznych, Inwertera/ładowarką, Przekaźnikiem GX, Agregatem prądotwórczym i systemem ESS.
- Korzystanie z aplikacji VRM na iOS i Androida w tym widżetów aplikacji VRM na ekranie głównym urządzenia mobilnego

See the rozdział Łączność z internetem [42], gdzie wyjaśniono, jak połączyć urządzenie z internetem.

Pełny przegląd wszystkich cech i funkcji Portalu VRM można znaleźć w dokumentacji Portalu VRM.

12.2. Rejestracja na VRM

Szczegółowe instrukcje podano w dokumencie Pierwsze kroki w portalu VRM.

Należy pamiętać, że każdy system musi najpierw pomyślnie wysłać dane do portalu VRM. Dopóki połączenie nie zostanie pomyślnie nawiązane, rejestracja systemu na koncie użytkownika VRM nie będzie możliwa. W takim przypadku należy zapoznać się z treścią poniższego rozdziału Wykrywanie i usuwanie problemów z rejestracją danych [89] oraz Konsola Zdalna w VRM - Wykrywanie i usuwanie usterek [94].

12.3. Rejestracja danych w VRM

Rejestry danych przesyłane są do portalu VRM przez internet, jeśli są dostępne. Wszystkie powiązane ustawienia są dostępne w menu portalu internetowego VRM (Lista urządzeń → Ustawienia → Portal internetowy VRM).

Przesył rejestrów danych zaprojektowano w taki sposób, by można to było robić również w przypadku złych połączeń internetowych. Połączenia, w przypadku których trwała utrata pakietów sięga nawet 70 %, nadal wystarczają do przesłania danych, choć występuje pewne opóźnienie.

Dodawanie zewnętrznego urządzenia pamięci masowej

W razie braku możliwości przesłania rejestrów, urządzenie GX zapisze je w pamięci nieulotnej (tzn. dane nie zostaną utracone w przypadku utraty zasilania lub ponownego uruchomienia).

Urządzenie GX posiada bufor do wewnętrznego przechowywania rejestrów z kilku dni. Chcąc wydłużyć ten okres, włóż kartę microSD lub nośnik pamięci USB. Stan pamięci wewnętrznej możesz zobaczyć w ustawieniach.

Należy pamiętać, że po włożeniu takiego urządzenia pamięci wszelkie zapisane wewnętrznie rejestry zostaną automatycznie przeniesione do pamięci włożonego nośnika: żadne dane nie ulegną utracie.

Bez względu na to, czy użyto zewnętrznego nośnika pamięci, czy też nie, urządzenie GX będzie zawsze podejmować próby połączenia się z portalem i przesłania wszystkich zaległych rejestrów. Oznacza to, że nawet w przypadku wielomiesięcznych zaległości, po ponownym uzyskaniu połączenia z internetem, zostaną wysłane wszystkie zaległe pliki. Dane są przesyłane jako pliki skompresowane: wysyłanie dużej ilości zaległych danych będzie wymagać znacznie mniejszej przepustowości niż wysyłanie danych za pomocą stale dostępnego połączenia internetowego.

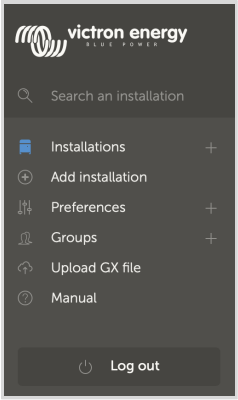
Wymagania dotyczące urządzeń pamięci masowej

- Obsługiwane systemy plików dla kart MicroSD lub dysków flash USB to FAT (12, 16, 32), ext3, ext4 i exFAT.
- Dostępne są karty microSD typu SD i SDHC o pojemności 32 GB i mniejszej, zawierające system FAT12, FAT16 lub FAT32. Można ich używać bez obaw, chyba że zostaną później ponownie sformatowane do nieobsługiwanego systemu plików.

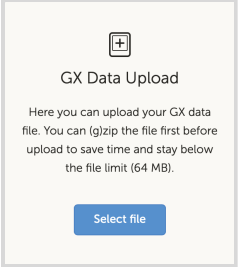
Ręczne przesyłanie rejestrów danych do VRM

W przypadku urządzeń trwale pozbawionych dostępu do internetu istnieje możliwość pobrania danych, a następnie przesłania ich ręcznie z laptopa.

1. Przejdź do opcji Ustawienia → Portal internetowy VRM i kliknij Wysuń nośnik pamięci. Pamiętaj, aby nigdy nie wyjmować karty SD/pamięci USB z pominięciem tego kroku, gdyż może to skutkować uszkodzeniem i utratą danych.
2. Wyjmij nośnik pamięci masowej i włóż go do komputera lub laptopa podłączonego do internetu.
3. Otwórz przeglądarkę internetową i przejdź do portalu VRM.
4. Zaloguj się, a następnie przejdź do menu Instalacje:



5. Kliknij opcję „Prześlij plik GX” i postępuj zgodnie z instrukcjami:

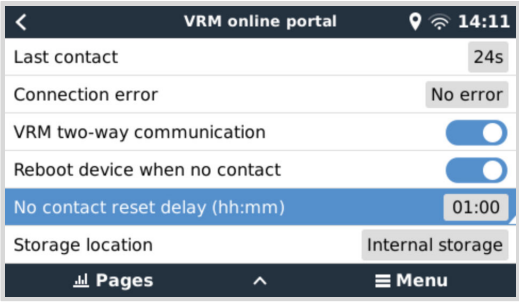


6. Usuń plik z urządzenia pamięci masowej, a nośnik pamięci włóż ponownie do urządzenia GX. Pamiętaj, że dwukrotne przesłanie tych samych danych nie powoduje żadnych problemów, lecz mimo wszystko lepiej tego nie robić.

Przy interwale rejestrowania raz na minutę wymagana przestrzeń dyskowa wynosi około 25 MB miesięcznie, w zależności od liczby podłączonych produktów. Na karcie microSD o pojemności 1 GB można przechować pliki z około 3 lat. Innymi słowy, dowolna karta microSD lub pamięć USB powinna wystarczyć do przechowywania danych z 6 miesięcy przechowywanych przez VRM. Po zapełnieniu pamięci zewnętrznego nośnika żadne dane nie będą rejestrowane.

Jeśli podłączonych jest kilka urządzeń pamięci masowej, urządzenie GX będzie przechowywać dane na tym, które zostało podłączone jako pierwsze. Po jego usunięciu, drugi nie będzie używany. Zamiast tego utworzy wewnętrzny bufor zaległości. Dopiero włożenie nowego spowoduje ponowne przełączenie na korzystanie z pamięci zewnętrznej.

Program alarmowy sieci: automatyczne ponowne uruchomienie



Ta funkcja, domyślnie wyłączona, powoduje automatyczne ponowne uruchomienie urządzenia GX w przypadku, gdy nie będzie mogło połączyć się z portalem VRM.

12.4. Wykrywanie i usuwanie problemów z rejestracją danych

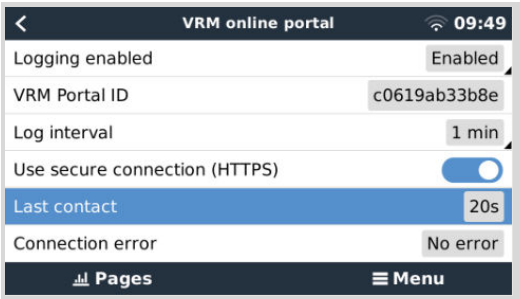
W tym rozdziale opisano sposób wykrywania i usuwania problemów, oraz działania, które należy podjąć, gdy urządzenie GX nie może przesłać danych do portalu VRM.

Kontrola wstępna

W pierwszej kolejności sprawdź, czy istnieje połączenie pomiędzy urządzeniem GX a portalem VRM i czy dane są przesyłane.

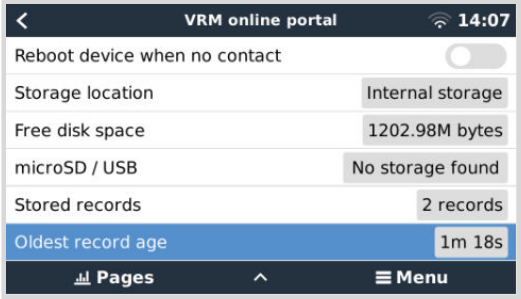
> Krótkotrwała utrata połączenia z internetem nie jest powodem od obaw. Rejestry danych, które w tym czasie nie zostały przesłane, są tymczasowo przechowywane w urządzeniu GX i zostaną przesłane po przywróceniu połączenia internetowego.

1. Sprawdź pozycję „Ostatni kontakt” w menu portalu internetowego VRM (Ustawienia → Portal internetowy VRM → Ostatni kontakt).
   - Jeśli wyświetlany czas mieści się w zakresie zdefiniowanym w tym samym menu „Interwału rejestrowania”, dane są aktywnie wysyłane do VRM, co oznacza, że wszystko działa prawidłowo.
   - Jeśli wyświetlają się kreski, oznacza to, że urządzenie GX nie może połączyć się z portalem VRM od chwili jego włączenia.
   - Jeśli pokazuje godzinę, ale pojawia się błąd, oznacza to, że urządzenie GX mogło wysłać dane, ale od tego czasu utraciło kontakt.
   - Jeśli opcja „Przesył rejestrów włączony” jest wyłączona, urządzenie GX nie będzie przesyłać żadnych danych do portalu VRM.



2. Sprawdź pozycję „Przechowywane rejestry” w tym samym menu.
   - „Przechowywane rejestry” wskazują liczbę zapisanych rejestrów w celu późniejszego wysłania.
   - Jeśli ta liczba ma wartość 0, oznacza to, że Cerbo-S GX wysłał wszystkie swoje dane do Portalu VRM, co z kolei oznacza, że połączenie faktycznie działa.
   - Jeśli jest większa niż 0, oznacza to, że Cerbo-S GX nie można połączyć się z portalem VRM.

     Zwykle towarzyszy temu komunikat o błędzie, który opisano w dalszej części rozdziału.

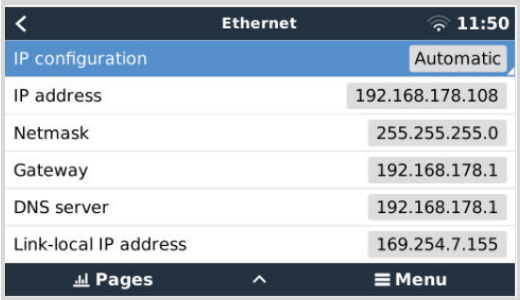


- Jeśli nadal masz problemy z rejestrowaniem danych, czytaj dalej.

Warunki, które celem wysyłania rejestrów danych do Portalu VRM muszą być spełnione:

1. **Dobrze działające połączenie internetowe** - Najlepiej korzystać z połączenia przewodowego za pomocą kabla Ethernet. Połączenia tetheringowe lub hotspot, np. z telefonem komórkowym, są zawodne i często przerywane lub nie przywracają automatycznie połączenia po jego utracie.

2. **Właściwy adres IP** - Zwykle zajmuje się tym router, który przydziela adres IP podłączonym urządzeniom/komputerom automatycznie poprzez DHCP w chwili nawiązania z nimi połączenia. Ręczna konfiguracja nie jest konieczna.



3. **Wychodzące połączenie http(s) z adresem http://ccgxlogging.victronenergy.com na porcie 80 i 443** - pamiętaj, że nigdy nie powinno to stanowić problemu, chyba że w bardzo wyspecjalizowanych sieciach firmowych.

Należy pamiętać, że Cerbo-S GX nie obsługuje konfiguracji proxy. Więcej informacji na temat koniecznych warunków sieciowych podano w rozdziale Często zadawane pytania P15: Z jakiego typu sieci korzysta Cerbo-S GX (porty TCP i UDP)? [146].

Etapy wykrywania i usuwania usterek

1. **Zaktualizuj urządzenie GX do najnowszego dostępnego oprogramowania sprzętowego**

   Szczegóły podano w rozdziale Aktualizacje oprogramowania układowego [68]

2. **Sprawdź sieć i połączenie internetowe**

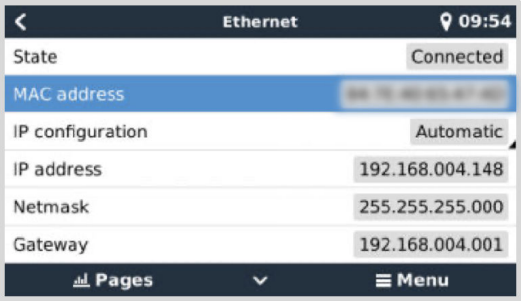
   - Sprawdź, czy router sieciowy automatycznie przypisał adres IP do urządzenia GX w menu Ethernet lub WiFi (Ustawienia → Ethernet → Konfiguracja IP → Automatyczne lub Ustawienia → WiFi → Sieci WiFi → [Twoja_podłączona_sieć_WiFi] → Konfiguracja IP → Automatyczny). Dotyczy to również ręcznie skonfigurowanych adresów IP. Sprawdź, czy spełnione są następujące warunki:
     - Stan musi być „Połączony”
     - Musi istnieć adres IP, który nie zaczyna się od 169.
     - Musi istnieć maska sieci
     - Musi być Bramka
     - Musi istnieć serwer DNS

     W przypadku GX GSM lub GX LTE 4G zapoznaj się z treścią instrukcji Wykrywania i usuwania usterek w instrukcji obsługi GX LTE 4G.

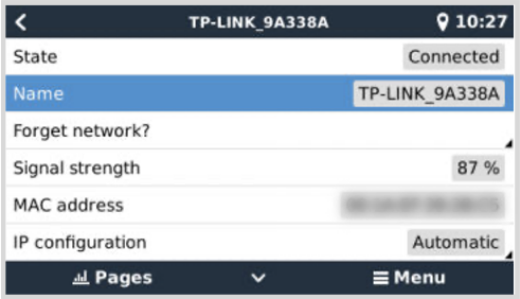
     Jeśli adres IP zaczyna się od 169, sprawdź, czy w Twojej sieci działa serwer DHCP. W 99 % wszystkich sieci działa serwer DHCP, który jest domyślnie włączony we wszystkich znanych routerach ADSL, kablowych i 3G/4G. Jeżeli nie jest uruchomiony żaden serwer DHCP, skonfiguruj adres IP ręcznie zgodnie z opisem w rozdziale Manualna konfiguracja IP [44].

   - **Ethernet**

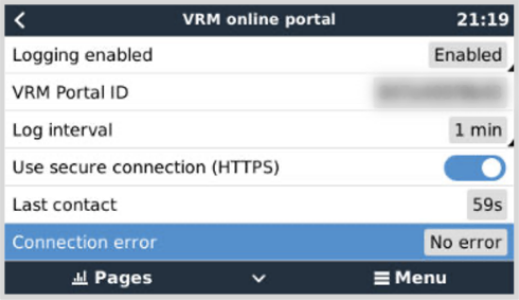
- W przypadku korzystania z sieci Ethernet i w polu „Stan” wyświetlany jest komunikat „Odłączony”, sprawdź, czy kabel sieciowy Ethernet nie jest uszkodzony: wypróbuj inny. Dwie kontrolki z tyłu Cerbo-S GX, w miejscu podłączenia kabla Ethernet RJ45, powinny się świecić lub migać. Dwie martwe kontrolki wskazują na problem z połączeniem.



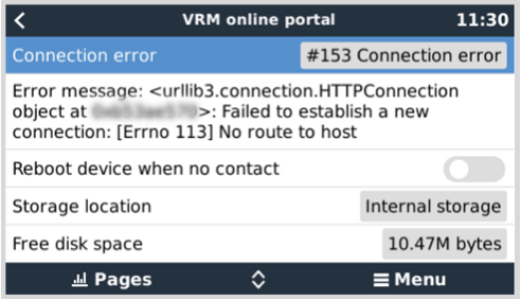
- **WiFi**
  - Jeśli korzystasz z WiFi i w menu pojawia się komunikat „Brak podłączonego adaptera WiFi”, sprawdź połączenie USB z kluczem sprzętowym WiFi. Spróbuj wyjąć klucz sprzętowy i włożyć go ponownie.
  - Podczas korzystania z WiFi, gdy „Stan” pokazuje „Awaria”, może się zdarzyć, że hasło WiFi jest nieprawidłowe. Naciśnij „Zapomnij sieć” i spróbuj połączyć się ponownie, podając prawidłowe hasło.



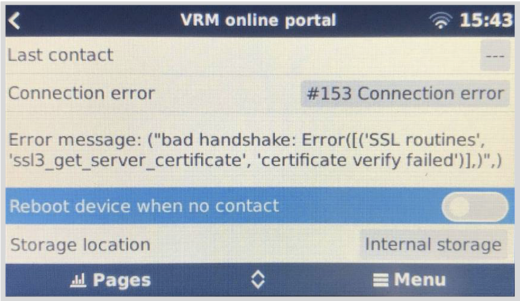
3. **Sprawdź stan błędu połączenia**
   - Przejdź do Ustawienia → Portal internetowy VRM i sprawdź status „Błąd połączenia”:



- Wyświetlenie komunikatu Błąd połączenia oznacza, że Cerbo-S GX nie może się połączyć z bazą danych VRM. W przypadku błędu połączenia zostanie wyświetlony kod błędu wskazujący naturę problemu z łącznością. Wyświetlane są również szczegóły komunikatu o błędzie, aby ułatwić miejscowym informatykom zdiagnozowanie problemu.
  - **Błąd #150 Nieoczekiwana odpowiedź:** Wywołanie http/https powiodło się, ale odpowiedź była niepoprawna. Oznacza to, że istnieje strona logowania do WiFi lub sieci, czasami nazywana „portalem przechwytującym”, czasami spotykana na lotniskach, hotelach, przystaniach lub kempingach. Nie ma rozwiązania, które umożliwiłoby współpracę urządzenia GX z siecią WiFi, która wymagałaby takiej strony logowania i/lub akceptacji regulaminu.
  - **Błąd #151 Nieoczekiwana odpowiedź HTTP:** Połączenie powiodło się, ale odpowiedź nie wskazała pomyślnego kodu wyniku HTTP (zwykle 200). Może to oznaczać, że transparentny serwer proxy przejmuje połączenie. Przykłady podano przy nr 150 powyżej.
  - **Błąd #152 Przeterminowanie połączenia:** może to wskazywać na słabą jakość połączenia internetowego lub restrykcyjną zaporę sieciową.
  - **Błąd #153 Błąd połączenia:** może to wskazywać na problem z trasowaniem. Szczegółowe informacje podano w wyświetlonym komunikacie o błędzie:



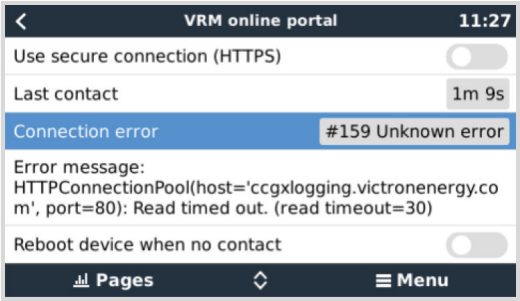
- **Błąd #153 Błąd połączenia**, a konkretnie problem związany z SSL, jak na poniższym zrzucie ekranu: sprawdź ustawienie daty i godziny urządzenia GX, a także strefę czasową. Sprawdź też, czy Twój router nie wyświetla specjalnej strony z zastrzeżeniami, strony logowania lub akceptacji, jak to często bywa na lotniskach, w hotelach i innych publicznych sieciach WiFi.



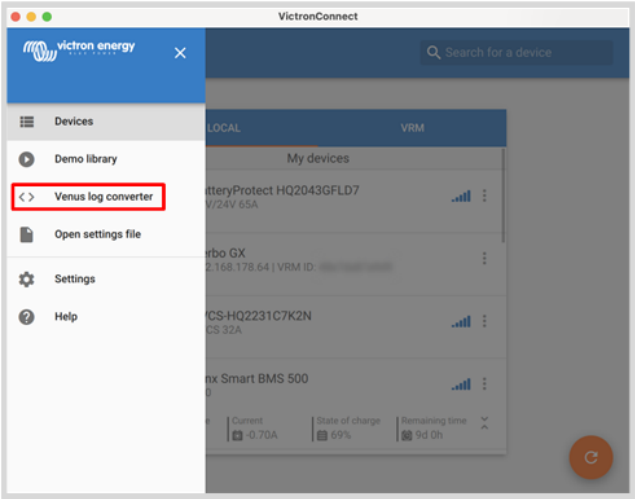
- **Błąd #154 Awaria DNS:** Sprawdź, czy w menu Ethernet lub WiFi skonfigurowano prawidłowy serwer DNS. Zazwyczaj jest on przydzielany automatycznie przez serwer DHCP w sieci.

- **Błąd #155 Błąd trasowania:** VRM jest niedostępny. Ten błąd występuje, jeśli odebrany zostanie błąd ICMP wskazujący, że nie istnieje żadna trasa do serwera VRM. Sprawdź, czy serwer DHCP przypisuje działającą trasę domyślną lub że brama jest poprawnie skonfigurowana do konfiguracji statycznych.

- **Błąd #159 Nieznany błąd:** Jest to błąd typu catch-all dotyczący błędów, których nie można bezpośrednio sklasyfikować. W takich przypadkach komunikat o błędzie będzie zawierał informację o problemie.



12.5. Analiza danych bez dostępu do internetu, bez VRM

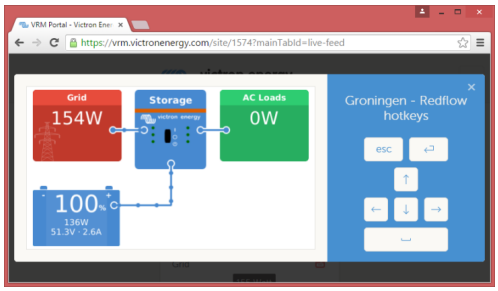


W niektórych przypadkach, na przykład w bardzo odległych lokalizacjach, gdzie nie ma dostępu do internetu, przydatna może być możliwość analizy danych bez konieczności ich wcześniejszego przesyłania do portalu VRM.

1. Zainstaluj VictronConnect na laptopie z systemem Windows lub Apple
2. Włóż urządzenie pamięci masowej zawierające plik(i) rejestrowe
3. Otwórz VictronConnect i użyj funkcji Venus Log Converter, aby przekonwertować je na arkusze Excel. Należy pamiętać, że konwerter rejestrów Venus nie jest dostępny w wersji VictronConnect na iOS i Androida. Więcej szczegółów podano w rozdziale Importowanie i konwertowanie pliku bazy danych rodziny produktów GX w instrukcji obsługi VictronConnect.

12.6. Konsola Zdalna na VRM - Konfiguracja

Ta funkcja umożliwia pełną zdalną kontrolę urządzenia GX przez internet:

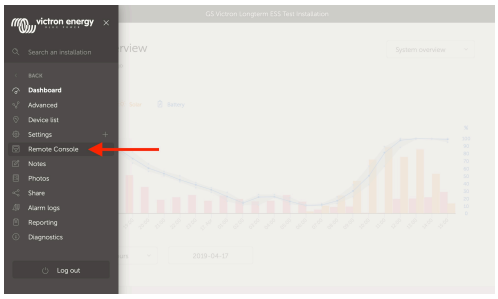


Konsola Zdalna w systemie VRM jest domyślnie wyłączona. Włącz ją wykonując następujące działania:

1. Włącz tę funkcję w menu Ustawienia → Konsola Zdalna.

   Szczegółowe informacje podano w rozdziale Menu Konsoli Zdalnej [51].
2. Ustaw hasło lub wyłącz hasło.
3. Ponownie uruchom urządzenie GX.

Teraz w menu portalu VRM pojawi się opcja Konsola Zdalna. Kliknij i otwórz Konsolę Zdalną:



12.7. Konsola Zdalna na VRM - Wykrywanie i usuwanie usterek

Celem rozwiązania problemów z Konsolą Zdalną w systemie VRM wykonaj poniższe działania:

1. Sprawdź, czy logowanie do portalu VRM działa, patrz rozdziały Rejestracja danych w VRM [87] i Wykrywanie i usuwanie problemów z rejestracją danych [89]. Bez tego Konsola Zdalna w VRM nie będzie działać.
2. Po włączeniu funkcji Konsoli Zdalnej pamiętaj o ustawieniu (lub wyłączeniu) hasła.
3. Pamiętaj także o ponownym uruchomieniu Cerbo-S GX po ustawieniu (lub wyłączeniu) hasła.
4. Pamiętaj, aby zaktualizować Cerbo-S GX do najnowszej wersji oprogramowania sprzętowego. Najnowsza poprawa stabilności Konsoli Zdalnej została wprowadzona w wersji v2.30.
5. Po ponownym uruchomieniu sprawdź w Konsoli Zdalnej, czy VRM wyświetla status połączenia internetowego lub numer portu. Informacja o braku połączenia internetowego lub wyświetlenie numeru portu 0 oznacza, że Cerbo-S GX nie mógł połączyć się z serwerem Konsoli Zdalnej. Zwykle jest to spowodowane przez (firmową) zaporę sieciową, która blokuje połączenie. Rozwiązaniem jest wówczas skonfigurowanie reguły wyjątku w zaporze.
6. Sprawdź, czy przeglądarka internetowa, z której korzystasz z VRM, ma dostęp do obu poniższych adresów URL. Sprawdź je klikając na oba łącza. *Pamiętaj, że pojawienie się błędu oznacza, że wszystko jest w porządku*. Dobry błąd to „Reakcja na błąd, Kod błędu 405, metoda niedozwolona”. Pojawienie się błędu przeterminowania lub innego błędu (przeglądarki) może oznaczać, że zapora sieciowa blokuje połączenie. https://vncrelay.victronenergy.com i https://vncrelay2.victronenergy.com/

Zaplecze techniczne

Działanie Konsoli Zdalna w VRM wymaga wzajemnego połączenia między przeglądarką internetową i urządzeniem GX. To połączenie zaprojektowano w taki sposób, by w niemal wszystkich sytuacjach nie było konieczności dokonywania żadnej specjalnej konfiguracji ani otwierania zapór sieciowych. 0,1 % sytuacji, w których nie działa to od razu, to na przykład duże sieci korporacyjne ze specjalnymi zabezpieczeniami lub drogie sieci satelitarne lub radiowe dalekiego zasięgu, np. spotykanych na wiejskich obszarach Afryki i innych odległych obszarach.

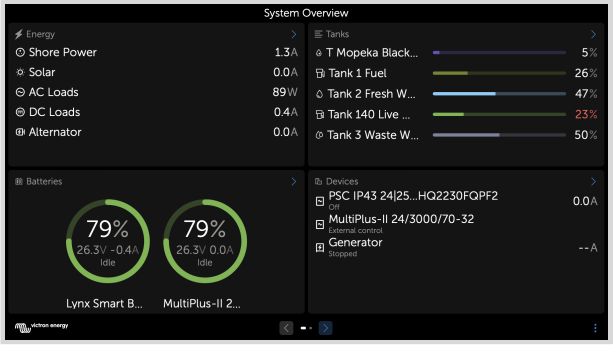
Po włączeniu Konsoli Zdalnej w systemie VRM urządzenie GX otworzy i utrzyma połączenie z dowolnym serwerem wskazanym przez supporthosts.victronenergy.com. Co dotyczy obecnie szeregu adresów IP (84.22.108.49, 84.22.107.120, 3.25.10.245, 13.244.154.199 lub 35.165.124.40, w zależności od miejsca) i prawdopodobnie więcej w przyszłości. Zastosowano technologię SSH, dzięki czemu urządzenie będzie się łączyć się przy użyciu portów 22, 80 i 443, przy czym tylko jeden z nich musi działać. Podejmuje próbę połączenia przez wszystkie trzy, bo w większości sieci przynajmniej jednemu z nich lokalna zapora umożliwi połączenie.

Po połączeniu z jednym z serwerów hosta wsparcia ten odwrotny tunel SSH czeka na połączenie od osoby potrzebującej połączenia. Może to być Twoja przeglądarka lub inżynier Victron, ponieważ ta sama technologia jest wykorzystywana w ramach funkcji Pomocy zdalnej; więcej informacji podano powyżej.

Korzystając z Konsoli Zdalnej w VRM przeglądarka połączy się z witryną vncrelay.victronenergy.com lub vncrelay2.victronenergy.com przy użyciu gniazd sieciowych na porcie 443. Więcej informacji na temat połączeń używanych przez urządzenie GX podano w odpowiedzi na pytanie 15 w rozdziale Często zadawane pytania [146].

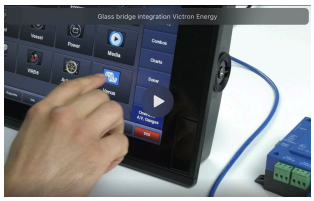
13. Integracja morskich wyświetlaczy wielofunkcyjnych MFD za pomocą aplikacji

13.1. Wprowadzenie i wymagania



Glass Bridge most to wyświetlacz MFD (wyświetlacz wielofunkcyjny), który na dużym ekranie lub ekranach wyświetla informacje na temat systemów na łodzi oraz dane nawigacyjne, eliminując w ten sposób wiele wskaźników, konsoli i komplikacje związanych z okablowaniem.

System Victron można łatwo zintegrować z urządzeniem wielofunkcyjnym, jak przedstawiono na tym filmie:



Funkcje:

- Monitorowanie stanu zasilania brzegowego i z generatora.
- Monitorowanie stanu jednego lub większej ilości akumulatorów. Wykorzystując napięcie na przykład ładowarek akumulatorów, może również wizualizować akumulatory rezerwowe, np. akumulatory rozruchowe generatora.
- Monitorowanie urządzeń przetwarzania energii: ładowarek, falowników, falownika/ładowarki.
- Monitorowanie wytwarzania energii słonecznej przez ładowarkę słoneczną MPPT.
- Monitorowanie obciążenia AC i DC.
- Monitorowanie poziomu i temperatury w zbiornikach
- Sterowanie limitem prądu wejściowego zasilania brzegowego.
- Sterowanie falownikiem/ładowarką: wyłączenie, włączenie lub ustawienie jako tylko ładowarki.
- Opcjonalnie otwieranie panelu Konsoli Zdalnej Victron, co umożliwia dostęp do dalszych parametrów.

Należy pamiętać, że monitorowanie i sterowanie ładowarkami prądu przemiennego podłączonymi za pośrednictwem VE.Direct lub VE.Can (dotyczy to inteligentnych ładowarek IP43 i serii Skylla) działa tylko wtedy, gdy podłączone jest zasilanie brzegowe.

Kompatybilność sprzętu Victron:

- Wszystkie falowniki/ładowarki Victron: Od urządzenia jednofazowego o mocy 500 VA po duży system trójfazowy o mocy 180 kVA, w tym modele Multi, Quattro, 230 VAC i 120 VAC.
- Monitory akumulatorów: BMV-700, BMV-702, BMV-712, SmartShunt i nowsze, Lynx Shunt VE.Can, Lynx Ion BMS, Lynx Smart BMS
- Wszystkie regulatory ładowania słonecznego MPPT firmy Victron
- Czujniki temperatury i czujniki zbiornika w zakresie opisanym w niniejszej instrukcji. Informacje o obsługiwanych urządzeniach podano w rozdziałach Podłączenie urządzeń Victron [10] i Podłączanie obsługiwanych produktów innych firm niż Victron [17].

Wymagane podzespoły:

- Układ akumulatorowy
- Urządzenie Victron GX (wszystkie modele są kompatybilne)
- Inwerter/ładowarka Victron
- Monitor akumulatora Victron
- Kabel sieciowy Ethernet podłączony pomiędzy MFD i urządzeniem GX
- Kabel adaptera Ethernet do MFD (tylko niektórych producentów, szczegółowe informacje podano w poniższych łączach)

Używanie Aplikacji do innych celów

Aplikacja widoczna na wyświetlaczach MFD to aplikacja HTML5 hostowana na urządzeniu GX. Można uzyskać do niej dostęp również ze zwykłego komputera PC (lub urządzenia mobilnego), przechodząc w przeglądarce do: http://venus.local/app/ lub zastępując venus.local adresem IP GX.

13.2. Integracja z Raymarine MFD

13.2.1. Wstęp

W tym rozdziale wyjaśniono, jak połączyć się z wyświetlaczami MFD Raymarine za pomocą połączenia Ethernet. W ostatnim rozdziale wyjaśniono również charakterystykę Raymarine podczas łączenia się przez NMEA 2000.

Zastosowana technologia integracji nosi nazwę LightHouse Apps firmy Raymarine.

Należy pamiętać, że istnieje alternatywna metoda połączenia, czyli NMEA 2000. Szczegółowe informacje podano w rozdziale Integracja morskich wyświetlaczy MFD za pomocą NMEA 2000 [108].

13.2.2. Kompatybilność

Integracja MFD jest możliwa z urządzeniami wielofunkcyjnymi Axiom, Axiom Pro i Axiom XL z LightHouse 3 i Lighthouse 4. Wyświetlacze wielofunkcyjne serii eS i gS, które zostały zaktualizowane do wersji LightHouse 3, nie są kompatybilne.

Do zapewnienia kompatybilności wyświetlacze MFD Raymarine wymagają co najmniej wersji LightHouse v3.11, którą opublikowano w listopadzie 2019 r.

Po stronie Victron wszystkie urządzenia GX (Cerbo GX, Color Control GX, Venus GX i tak dalej) są kompatybilne i można ich używać. Szczegółowe informacje na temat kompatybilności produktu w odniesieniu do falownika/ładowarek i innych podzespołów podano w głównym rozdziale Integracja morskiego MFD za pomocą aplikacji [95].

13.2.3. Okablowanie

MFD musi być połączony z urządzeniem GX w sieci Ethernet. Nie ma możliwości połączenia przez WiFi. Do połączenia Ethernet wymagany jest adapter RayNet.

Adaptery RayNet można nabyć w firmie Raymarine:

Numer katalogowy Raymarine	Opis
A62360	RayNet (F) na RJ45 (M) - 1 m
A80151	RayNet (F) na RJ45 (M) - 3 m
A80159	RayNet (F) na RJ45 (M) - 10 m
A80247	Adapter RayNet (F) na RJ45 (F)
A80513	Kabel przejściowy RayNet męski na RJ45

Do połączenia urządzenia GX z internetem użyj WiFi. Jeśli Axiom MFD jest podłączony do internetu (przez WiFi), automatycznie udostępni swoje połączenie urządzeniu GX przez Ethernet.

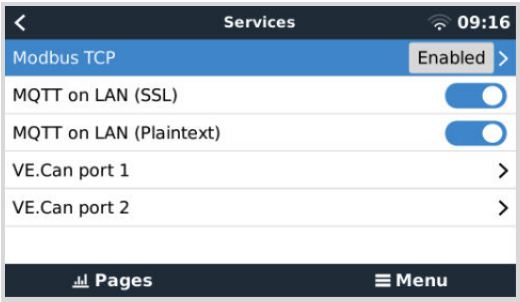
Podłączenie urządzenia MFD Axiom do routera sieciowego przez Ethernet prowadzi do konfliktów adresów IP ze względu na zintegrowany serwer DHCP w urządzeniu MFD Axiom.

Nie ma możliwości użycia GX GSM lub GX LTE 4G ze względu na zintegrowany serwer DHCP w MFD Axiom.

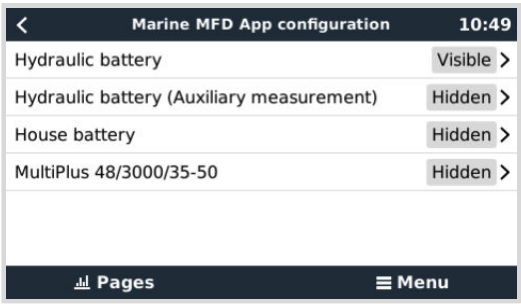
Od wersji Raymarine LightHouse v3.15 dostępna jest opcja przełączania DHCP. Wyłączenie tej opcji nie oznacza, że Axiom MFD będzie współpracować z routerami sieciowymi innych firm. Więcej informacji znajdziesz w tym poście na Społeczności Victron.

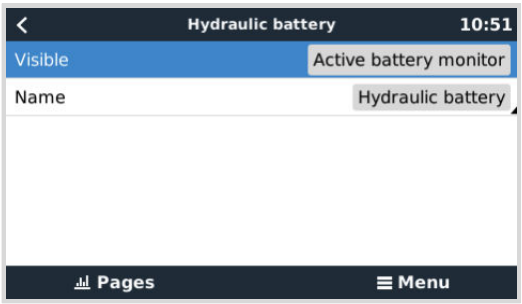
13.2.4. Konfiguracja urządzenia GX

1. Na urządzeniu Victron GX przejdź do Ustawienia → Usługi i tam włącz zarówno MQTT w sieci LAN (SSL), jak i MQTT w sieci LAN (zwykły tekst).



2. Następnie przejdź do Menu → Ustawienia → Konfiguracja systemu → Pomiary akumulatora i tam skonfiguruj, podgląd których akumulatorów chcesz mieć na MFD, i pod jaką nazwą.



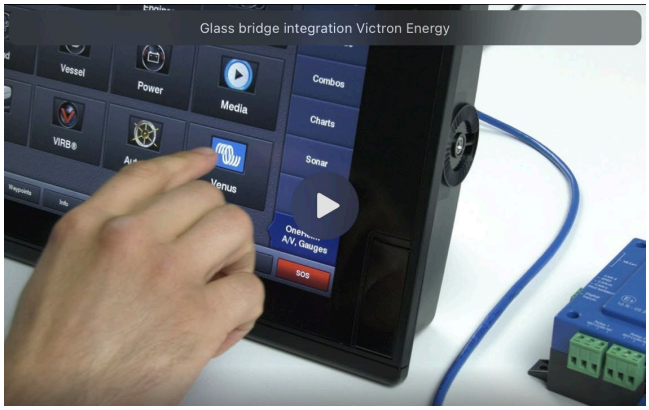


3. W przypadku łodzi, pojazdów kempingowych i innych zastosowań z odbiornikami prądu stałego, np. oświetleniem i zainstalowanym monitorem akumulatora, należy włączyć opcję „Ustawienie instalacji prądu stałego Has”. Więcej informacji na ten temat podano w rozdziale Struktura menu i parametry konfigurowalne [52].

Nie są wymagane żadne inne ustawienia, jak adresy IP, itp., ponieważ wyświetlacze MFD Axiom mają zintegrowany serwer DHCP.

13.2.5. Konfigurowanie pomiarów kilku akumulatorów

W tym filmie wyjaśniono, jak skonfigurować pomiary kilku akumulatorów, i jak je nazwać.



13.2.6. Instalacja krok po kroku

1. Podłącz kabel adaptera RayNet do MFD
2. Podłącz koniec RJ45 kabla adaptera RayNet do portu Ethernet urządzenia GX
3. Na wyświetlaczu MFD przejdź do opcji Aplikacje, a następnie wybierz logo Victron
4. I... to wystarczy. Wszystkie informacje można teraz przeglądać na jednym ekranie, a są to:

   Odbiorniki DC, informacje o akumulatorze, przyłącze zasilania brzegowego, produkcja energii słonecznej, odbiorniki AC, sterowanie falownikiem i generatorem oraz możliwość otwarcia Konsoli Zdalnej

   Na tym filmie przedstawiono kolejne działania:

> Po podłączeniu kabla Ethernet urządzenie GX otrzymuje numer IP od DHCP Axiom. Jeśli uruchomisz aplikację Victron na urządzeniu Axiom i wyświetli się komunikat „Nie znaleziono urządzeń sprzętowych”, po prostu uruchom ponownie Axiom i zobacz… to działa!

13.2.7. NMEA 2000

Oprócz połączenia przez sieć Ethernet, wyświetlacz MFD Raymarine można również podłączyć do systemu Victron za pomocą NMEA 2000. Jeśli jesteś początkującym użytkownikiem NMEA 2000 i Victron, zacznij od zapoznania się z treścią rozdziału Integracja morskich wyświetlaczy MFD za pomocą NMEA 2000 [108].

W kolejnych rozdziałach wyjaśniono charakterystykę NMEA 2000 podczas podłączania Victron do wyświetlacza MFD Raymarine.

13.2.8. Ogólne i obsługiwane PGN

Celem skonfigurowania źródeł danych w Raymarine, przejdź do Ustawienia > Sieć > Źródła > Zaawansowane.

Jeżeli masz więcej niż 1 akumulator pamiętaj o dostosowaniu ustawień Axioma do właściwej ilości akumulatorów (baterii akumulatorowych).

Raymarine obsługuje następujące PGN powiązane z Victron:

PGN	Opis
127505	Poziom cieczy (poziom w zbiorniki)
127506	Szczegółowy stan DC (stan naładowania, pozostały czas)
127507	Stan ładowania
127508	Stan akumulatora (napięcie akumulatora, natężenie prądu akumulatora)
127509	Stan falownika

Należy pamiętać, że Raymarine nie obsługuje *J1939 - danych AC*.

Gdy sieć NMEA 2000/STNG ma dane GPS, urządzenie GX postrzega je jako źródło GPS i może wykorzystać pozycję GPS w VRM.

13.2.9. Tworzenie instancji wymagań podczas korzystania z Raymarine

Szczegóły tworzenia instancji cieczy:

- Raymarine i70: maksymalna liczba poziomów zbiornika wynosi 5; instancja cieczy 0-4, a typ musi być paliwem

- Raymarine i70s: maksymalna liczba poziomów zbiornika wynosi 5; instancja cieczy 0-4, a typ musi być paliwem
- Wyświetlacze MFD Axiom: w wersji Lighthouse 4.1.75 można podłączyć maksymalnie 16 zbiorników; instancje cieczy 0-15

13.2.10. Przed LightHouse 4.1.75

Jeżeli jest ich więcej, tj. SmartShunt w sieci NMEA 2000, ładowarka słoneczna i SmartShunt lub inne urządzenie transmitujące ten sam typ PGN, wówczas instancje danych tych PGN należy zmienić, aby każda instancja danych była niepowtarzalna.

Zwykle dotyczy to instancji Akumulator, używanej w Stanie akumulatora i Szczegółowych PGN DC.

Tutaj pokazano, jak to zrobić: Zmiana instancji NMEA 2000, część Instancje danych. Wymaga to interfejsu Actisense NGT-1 NMEA 2000 do komputera (USB).

> Tylko Raymarine wymaga, by Instancje danych były globalnie niepowtarzalne dla PGN. Urządzenia innych marek tego nie wymagają. I, choć być może nie ma to związku, także standard NMEA 2000 tego nie wymaga. Mówiąc dokładniej, jest napisane: „Instancje danych muszą być niepowtarzalne w tych samych PGN przesyłanych przez urządzenie. Instancje danych nie mogą być globalnie niepowtarzalne w sieci.”

13.2.11. LightHouse 4.1.75 i nowsze

Począwszy od wersji LightHouse 4.1.75 instancje akumulatora nie muszą już być niepowtarzalne. Oznacza to, że możesz pozostawić instancję akumulatora z wartością domyślną, która zwykle wynosi 0. Wyświetlacz Axiom wykrywa akumulatory automatycznie.

13.3. Integracja z Navico MFD

13.3.1. Wstęp

Navico to ogólna marka stojąca za wyświetlaczami wielofunkcyjnymi B&G, Simrad i Lowrance.

W tym rozdziale wyjaśniono, jak połączyć się z wyświetlaczami MFD Navico za pomocą połączenia Ethernet.

Koniecznie zapoznaj się także z treścią rozdziału Integracja morskiego wyświetlacza MFD za pomocą aplikacji [95].

Należy pamiętać, że istnieje alternatywna metoda połączenia, czyli NMEA 2000. Szczegółowe informacje podano w rozdziale Integracja morskich wyświetlaczy MFD za pomocą NMEA 2000 [108].

13.3.2. Kompatybilność

Kompatybilny osprzęt Navico:

	Urządzenie	Rozmiar wyświetlacza							Uwagi
Simrad	NSO EVO3/S					16	19	24	
	NSS EVO3/S	*	9		12	16			NSS7 EVO3 jest kompatybilny
	IDS		9		12				
	NSX	7	9		12				Korzysta z innej przeglądarki. Nie wszystkie funkcje są obecnie obsługiwane.
	Go*	7*	9		12				Go5 nie jest kompatybilne Go7 XSR jest kompatybilne, podczas gdy Go7 XSE nie jest
B&G	Zeus^3/3S Glass Helm					16	19	24	
	Zeus^3/3S	*	9		12	16			Zeus^3 7 jest kompatybilny
	Zeus S	7	9		12				Korzysta z innej przeglądarki. Nie wszystkie funkcje są obecnie obsługiwane.
	Vulcan*	7*	9		12				Vulcan 5 nie jest kompatybilny Vulcan 7R i 7FS nie są kompatybilne
Lowrance	HDS Pro		9	10	12	16			

	Urządzenie	Rozmiar wyświetlacza							Uwagi
	HDS Live	7	9		12	16			
	HDS Carbon	7	9		12	16			
	Elite FS	7	9						

Należy pamiętać, że ta funkcja działa również w Simrad NSS evo2 i B&G Zeus^2, lecz tylko w ograniczonym zakresie. Co więcej, nie jest on oficjalnie obsługiwany przez firmę Victron ani Navico i nie będą dostępne żadne nowe wersje oprogramowania, rozwiązujące wszelkie mogące się pojawić problemy. Innymi słowy, nie jest to konfiguracja obsługiwana przez Navico, ale konsument może z niej swobodnie korzystać (jeśli skontaktuje się z serwisem Navico lub Victron, nasz zespół poinformuje ich, że nie jest to obsługiwana konfiguracja). Dalsze testy i opinie użytkowników będą musiały wykazać, co w przypadku evo2/Zeus^2 a co nie.

W tej chwili nie można sterować aplikacją Victron MFD inaczej niż za pomocą ekranu dotykowego. Oznacza to, że nie możesz używać:

- Klawiszy pulpitu sterowania, tj. WheelKey i klawiszy strzałek
- Simrad OP50
- B&G ZC2

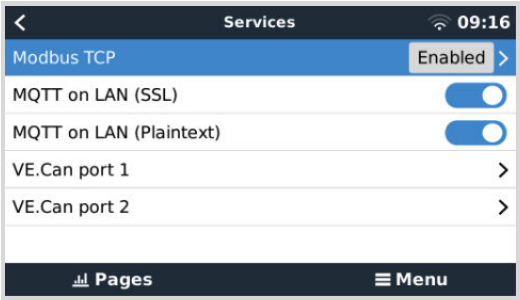
13.3.3. Okablowanie

Urządzenie Navico musi być połączony z urządzeniem GX w sieci Ethernet. Nie ma możliwości połączenia przez WiFi.
Do połączenia Ethernet wymagany jest adapter Navico, ponieważ wyświetlacze MFD Navico są wyposażone w okrągłe wodoszczelne złącze na tylnej ściance urządzenia. Adaptery można nabyć w firmie Navico:

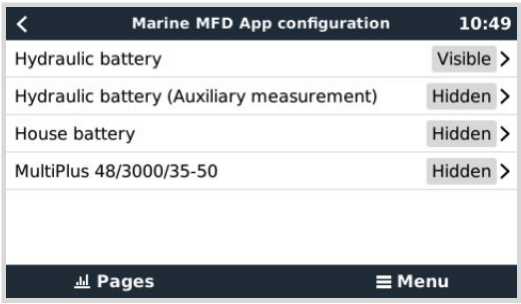
- ETHADAPT-2M 127-56
- CABLE RJ45M-5F ETH ADPTR NONWATERPRF

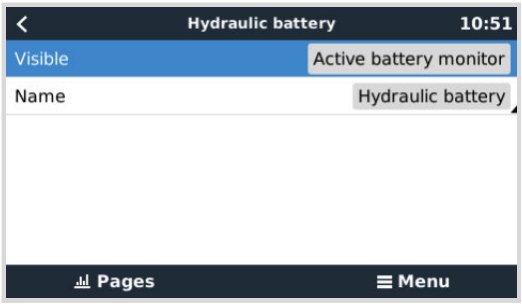
13.3.4. Konfiguracja urządzenia GX

1. Na urządzeniu Victron GX przejdź do Ustawienia → Usługi i tam włącz zarówno MQTT w sieci LAN (SSL), jak i MQTT w sieci LAN (zwykły tekst).



2. Następnie przejdź do Menu → Ustawienia → Konfiguracja systemu → Pomiary akumulatora i tam skonfiguruj, podgląd których akumulatorów chcesz mieć na MFD, i pod jaką nazwą.





3. W przypadku łodzi, pojazdów kempingowych i innych zastosowań z odbiornikami prądu stałego, np. oświetleniem i zainstalowanym monitorem akumulatora, należy włączyć opcję „Ustawienie instalacji prądu stałego Has”. Więcej informacji na ten temat podano w rozdziale Struktura menu i parametry konfigurowalne [52].

Nie są wymagane żadne inne ustawienia, np. adresy IP lub podobne. Urządzenie GX i urządzenia Navico łączą się ze sobą korzystając technologii zwanej adresowaniem linklocal.

Istnieje możliwość podłączenia routera do tej samej sieci LAN, a w ten sposób podłączyć urządzenie GX do internetu. Urządzenie GX można także połączyć z internetem poprzez WiFi lub za pomocą GX LTE 4G.

Należy pamiętać, że GX LTE 4G można używać tylko wtedy, gdy urządzenie MFD i GX są bezpośrednio ze sobą połączone, bez routera.

13.3.5. Konfigurowanie pomiarów kilku akumulatorów

W tym filmie wyjaśniono, jak skonfigurować pomiary kilku akumulatorów, i jak je nazwać.

13.3.6. Instalacja krok po kroku

1. Podłącz kabel UTP do MFD
2. Drugi koniec kabla UTP podłącz do portu Ethernet urządzenia GX
3. Przejdź do aplikacji na wyświetlaczu MFD, a następnie wybierz logo Victron Energy, które pojawi się po kilku sekundach
4. I... to wystarczy. Wszystkie informacje można teraz przeglądać na jednym ekranie, a są to:

   Odbiorniki DC, informacje o akumulatorze, przyłącze zasilania brzegowego, produkcja energii słonecznej, odbiorniki AC, sterowanie falownikiem i generatorem oraz możliwość otwarcia Konsoli Zdalnej

   Na tym filmie przedstawiono kolejne działania:

13.3.7. NMEA 2000

Oprócz połączenia przez sieć Ethernet, wyświetlacz MFD Navico można również podłączyć do systemu Victron za pomocą NMEA 2000. Jeśli jesteś początkującym użytkownikiem NMEA 2000 i Victron, zacznij od zapoznania się z treścią rozdziału Integracja morskich wyświetlaczy MFD za pomocą NMEA 2000 [108].

MFD można łatwo skonfigurować do wyświetlania danych z urządzenia GX. Nie ma potrzeby zmieniać żadnej instancji.

Celem skonfigurowania źródeł danych w MFD, przejdź do Ustawienia > Sieć > Źródła > Zaawansowane.

13.3.8. Ogólne i obsługiwane PGN

Celem skonfigurowania źródeł danych w MFD Navico, przejdź do Ustawienia > Sieć > Źródła > Zaawansowane.

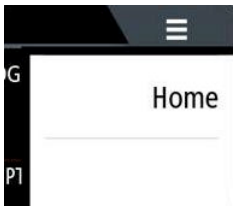
Obsługiwane są następujące PGN powiązane z Victron:

PGN	Opis
127505	Poziom płynu (zbiorniki)
127506	Szczegółowy stan DC (stan naładowania, pozostały czas)
127507	Stan ładowania
127508	Stan akumulatora (napięcie akumulatora, natężenie prądu akumulatora)
127509	Stan falownika
J1939	PGNy AC

13.3.9. Rozwiązywanie problemów

P1: Strona MFD wyświetla nieaktualne informacje lub stronę problemu z połączeniem, ale urządzenie GX działa i jest podłączone, a na stronie głównej widoczna jest ikona Victron.

O1: Spróbuj ponownie załadować stronę naciskając menu w prawym górnym rogu i wybierając STRONA GŁÓWNA.



13.4. Integracja z Garmin MFD

13.4.1. Wstęp

W tym rozdziale wyjaśniono, jak połączyć się z wyświetlaczami MFD Garmin za pomocą połączenia Ethernet. Zastosowana technologia integracji nosi nazwę Garmin OneHelm.

Koniecznie zapoznaj się także z treścią rozdziału Integracja morskiego wyświetlacza MFD za pomocą aplikacji [95].

Należy pamiętać, że istnieje alternatywna metoda połączenia, czyli NMEA 2000. Szczegółowe informacje podano w rozdziale Integracja morskich wyświetlaczy MFD za pomocą NMEA 2000 [108].

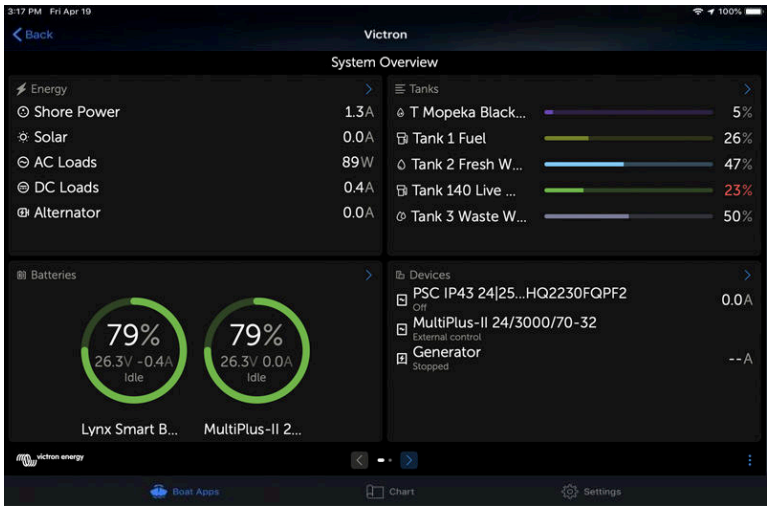
13.4.2. Kompatybilność

OneHelm jest obecnie dostępny dla następujących modeli:

- Seria wyświetlaczy MDF GPSMAP® 8400/8600
- Seria wyświetlaczy MDF GPSMAP® 722/922/1222 Plus

Obsługiwany jest także ActiveCaptain. Poniższy zrzut ekranu przedstawia ActiveCaptain z aplikacją Victron.

Po stronie Victron wszystkie urządzenia GX (Cerbo GX, Color Control GX, Venus GX i tak dalej) są kompatybilne i można ich używać. Szczegółowe informacje na temat kompatybilności produktu w odniesieniu do falownika/ładowarek i innych podzespołów podano w głównym rozdziale Integracja morskiego MFD za pomocą aplikacji [95].



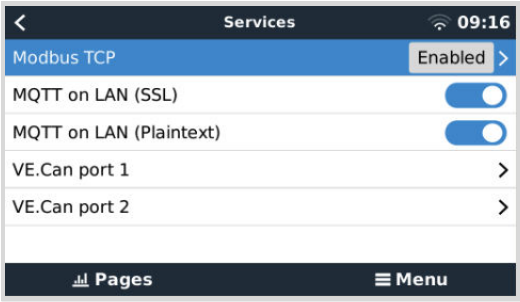
13.4.3. Okablowanie

MFD Garmin musi być połączony z urządzeniem GX w sieci Ethernet. Nie ma możliwości połączenia przez WiFi. Do połączenia Ethernet wymagany jest adapter Garmin.

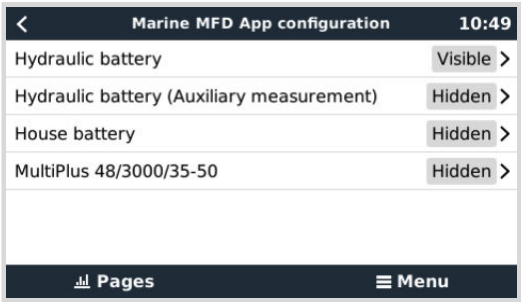
Nazwa części Garmin	Długość	Nr katalogowy Garmin
Kable do sieci morskiej	6 ft	010-10550-00
Kable do sieci morskiej	20 ft	010-10551-00
Kable do sieci morskiej	40 ft	010-10552-00
Kable do sieci morskiej	500 ft	010-10647-01

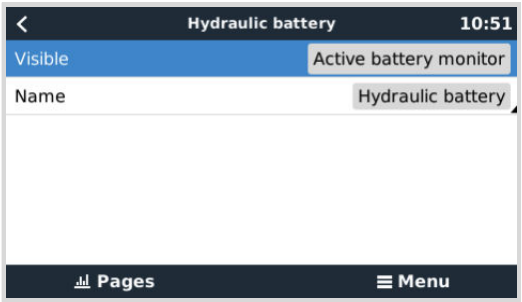
13.4.4. Konfiguracja urządzenia GX

1. Na urządzeniu Victron GX przejdź do Ustawienia → Usługi i tam włącz zarówno MQTT w sieci LAN (SSL), jak i MQTT w sieci LAN (zwykły tekst).



2. Następnie przejdź do Menu → Ustawienia → Konfiguracja systemu → Pomiary akumulatora i tam skonfiguruj, podgląd których akumulatorów chcesz mieć na MFD, i pod jaką nazwą.





3. W przypadku łodzi, pojazdów kempingowych i innych zastosowań z odbiornikami prądu stałego, np. oświetleniem i zainstalowanym monitorem akumulatora, należy włączyć opcję „Ustawienie instalacji prądu stałego Has”. Więcej informacji na ten temat podano w rozdziale Struktura menu i parametry konfigurowalne [52].

Nie są konieczne żadne specjalne ustawienia sieciowe. Ani w Garminie, ani w urządzeniu Victron GX.

Wyświetlacze MDF Garmin działają na serwerze DHCP, a urządzenie GX są domyślnie skonfigurowane do korzystania z protokołu DHCP. Po włożeniu wtyczki kabla do gniazda ikona Victron Energy pojawi się po upływie 10 do 30 sekund.

Celem połączenia urządzenia GX z internetem i portalem VRM, gdy jego port Ethernet jest już używany do połączenia z urządzeniem Garmin, użyj WiFi. Więcej informacji na ten temat podano w rozdziale Łączność z internetem [42].

Podłączenie wyświetlacza MFD Garmin do routera sieciowego przez Ethernet prowadzi do konfliktów adresów IP ze względu na zintegrowany serwer DHCP.

Nie ma możliwości użycia GX GSM lub GX LTE 4G ze względu na zintegrowany serwer DHCP w MFD Garmin.

13.4.5. Konfigurowanie pomiarów kilku akumulatorów

W tym filmie wyjaśniono, jak skonfigurować pomiary kilku akumulatorów, i jak je nazwać.

13.4.6. Instalacja krok po kroku

1. Podłącz kabel UTP do MFD
2. Drugi koniec kabla UTP podłącz do portu Ethernet urządzenia GX
3. Przejdź do aplikacji na wyświetlaczu MFD, a następnie wybierz logo Victron Energy, które pojawi się po kilku sekundach
4. I... to wystarczy. Wszystkie informacje można teraz przeglądać na jednym ekranie, a są to:

   Odbiorniki DC, informacje o akumulatorze, przyłącze zasilania brzegowego, produkcja energii słonecznej, odbiorniki AC, sterowanie falownikiem i generatorem oraz możliwość otwarcia Konsoli Zdalnej

   Na tym filmie przedstawiono kolejne działania:

13.4.7. NMEA 2000

Oprócz połączenia przez sieć Ethernet, wyświetlacz MFD Garmin można również podłączyć do systemu Victron za pomocą NMEA 2000. Jeśli jesteś początkującym użytkownikiem NMEA 2000 i Victron, zacznij od zapoznania się z treścią rozdziału Integracja morskich wyświetlaczy MFD za pomocą NMEA 2000 [108].

MFD można łatwo skonfigurować do wyświetlania danych z urządzenia GX. Nie ma potrzeby zmieniać żadnej instancji.

Chcąc skonfigurować NMEA 2000 na wyświetlaczu MFD wybierz Ustawienia > Komunikacja > Konfiguracja NMEA 2000 > Lista urządzeń. Tutaj możesz przeglądać informacje o podłączonych urządzeniach i zmieniać ich nazwy. Należy pamiętać, że nazwy są przechowywane w pamięci MFD, a nie w pamięci NMEA 2000.

13.4.8. Ogólne i obsługiwane PGN

Obsługiwane są następujące PGN powiązane z Victron:

PGN	Opis
127505	Poziom płynu (zbiorniki)
127506	Szczegółowy stan DC (stan naładowania, pozostały czas)
127508	Stan akumulatora (napięcie akumulatora, natężenie prądu akumulatora)

Obsługiwane PGNy mogą się różnić w zależności od modelu. Listę obsługiwanych PGN można znaleźć w instrukcji obsługi MDF.

13.5. Integracja z Furuno MFD

13.5.1. Wstęp

W tym rozdziale wyjaśniono, jak połączyć się z wyświetlaczami MFD Furuno za pomocą połączenia Ethernet.

Koniecznie zapoznaj się także z treścią rozdziału Integracja morskiego wyświetlacza MFD za pomocą aplikacji [95].

Należy pamiętać, że istnieje alternatywna metoda połączenia, czyli NMEA 2000. Szczegółowe informacje podano w rozdziale Integracja morskich wyświetlaczy MFD za pomocą NMEA 2000 [108]. Obecnie wyświetlacze MFD Furuno obsługują tylko PGN poziomu cieczy wysyłane przez urządzenia Victron.

13.5.2. Kompatybilność

Integracja MFD jest kompatybilna z następującymi wyświetlaczami MFD Furuno:

- NavNet TZtouch3 TZT12F
- NavNet TZtouch3 TZT16F
- NavNet TZtouch3 TZT19F
- Navnet TZtouch2 TZT2BB Black box

Należy pamiętać, że wyświetlacze MFD NavNet TZtouch3 wymagają oprogramowania w wersji co najmniej v1.08. Wyświetlacz Navnet TZtouch2 TZT2BB wymaga oprogramowania w wersji co najmniej v7.01.

Pamiętaj też, że modele Navnet TZtouch2 TZTL nie są obsługiwane.

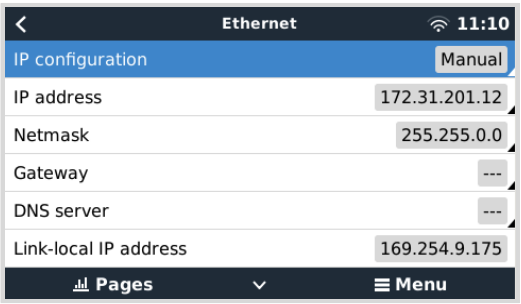
Po stronie Victron wszystkie urządzenia GX (Cerbo GX, Color Control GX, Venus GX i tak dalej) są kompatybilne i można ich używać. Szczegółowe informacje na temat kompatybilności produktu w odniesieniu do falownika/ładowarek i innych podzespołów podano w głównym rozdziale Integracja morskiego MFD za pomocą aplikacji [95].

13.5.3. Okablowanie

Urządzenie Furuno musi być połączony z urządzeniem GX w sieci Ethernet. Nie ma możliwości połączenia przez WiFi. Do połączenia z Ethernet można użyć standardowego kabla Ethernet. Urządzenie GX można podłączyć z wyświetlaczem MFD bezpośrednio lub poprzez router/przełącznik sieciowy.

13.5.4. Konfiguracja

Konfiguracja Ethernet



Sprawdź, czy kabel Ethernet jest podłączony do urządzenia Victron GX, a następnie przejdź do Ustawienia → Ethernet i ustaw następującą konfigurację:

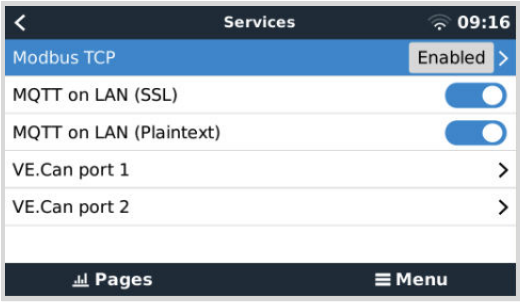
Ustawienie	Wartość
Konfiguracja IP	Instrukcja
Adres IP	172.31.201.12
Maska sieci	255.255.0.0
Brama	0.0.0.0 lub adres IP routera w Twojej sieci
Serwer DNS	0.0.0.0 lub adres IP routera w Twojej sieci

Istnieje możliwość podłączenia routera do tej samej sieci LAN, a w ten sposób podłączyć urządzenie GX do internetu. Sprawdź, czy ustawienia bramy i serwera DNS GX są ustawione na adres IP routera i że router ma skonfigurowany adres IP sieci LAN w tej samej podsieci.

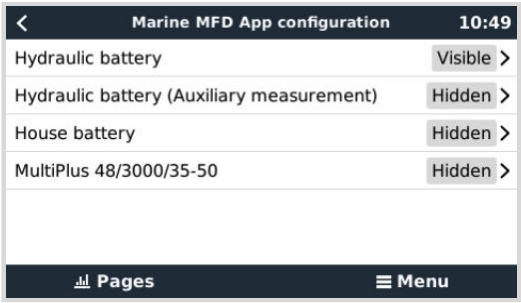
Nie ma możliwości użycia GX GSM ani GX LTE 4G.

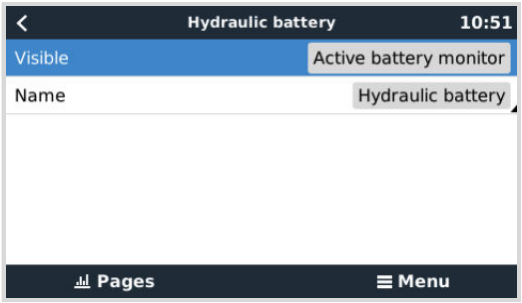
Konfiguracja urządzenia GX

1. Na urządzeniu Victron GX przejdź do Ustawienia → Usługi i tam włącz zarówno MQTT w sieci LAN (SSL), jak i MQTT w sieci LAN (zwykły tekst).



2. Następnie przejdź do Menu → Ustawienia → Konfiguracja systemu → Pomiary akumulatora i tam skonfiguruj, podgląd których akumulatorów chcesz mieć na MFD, i pod jaką nazwą.





3. W przypadku łodzi, pojazdów kempingowych i innych zastosowań z odbiornikami prądu stałego, np. oświetleniem i zainstalowanym monitorem akumulatora, należy włączyć opcję „Ustawienie instalacji prądu stałego Has”. Więcej informacji na ten temat podano w rozdziale Struktura menu i parametry konfigurowalne [52].

13.5.5. Konfigurowanie pomiarów kilku akumulatorów

W tym filmie wyjaśniono, jak skonfigurować pomiary kilku akumulatorów, i jak je nazwać.

13.5.6. NMEA 2000

Oprócz połączenia przez sieć Ethernet, wyświetlacz MFD Furuno można również podłączyć do systemu Victron za pomocą NMEA 2000. Jeśli jesteś początkującym użytkownikiem NMEA 2000 i Victron, zacznij od zapoznania się z treścią rozdziału Integracja morskich wyświetlaczy MFD za pomocą NMEA 2000 [108].

W tym rozdziale opisano szczegóły dotyczące wyświetlania informacji Victron NMEA 2000 na wyświetlaczach MFD Furuno. Należy pamiętać, że nie są to pełne informacje. Podano tu jedynie wyniki skontrolowania działania funkcji przez nasz zespół badawczo-rozwojowy na wyświetlaczu MFD Furuno. Funkcjonalność jest (w większości) podyktowana oprogramowaniem Furuno i dlatego może również ulec zmianie i udoskonaleniu, gdy firma Furuno zmieni swoje oprogramowanie.

MFD można łatwo skonfigurować do wyświetlania danych z urządzenia GX. Celem wyświetlenia danych zbiornika, nie ma konieczności zmiany żadnej instancji. Celem poprawnego wyświetlenia danych akumulatora/DC z urządzeń Victron, należy zmienić instancje danych wysyłanych PGN. Tutaj pokazano, jak to zrobić: Zmiana instancji NMEA 2000, część Instancje danych.

Chcąc wyświetlić urządzenia NMEA 2000 na wyświetlaczu MFD, wybierz Ustawienia > Konfiguracja wstępna > Pozyskiwanie danych > Lista czujników. Tutaj można dokonać przeglądu podstawowych informacji i zmiany instancji urządzeń oraz nazw niestandardowych.

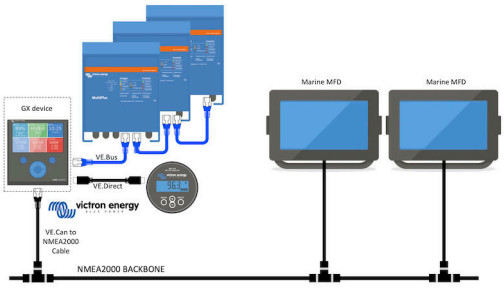
13.5.7. Ogólne i obsługiwane PGN

Obsługiwane są następujące PGN powiązane z Victron:

PGN	Opis
127505	Poziom płynu (zbiorniki)
127506	Szczegółowy stan DC (stan naładowania, pozostały czas)[1)]
127508	Stan akumulatora (ograniczone wsparcie); Napięcie, Natężenie prądu [(1, 2)]
[1)] Testowane oprogramowanie Furuno MFD obsługuje maksymalnie 4 akumulatory, nie więcej [2)] Z powodu błędu w oprogramowaniu MFD, ujemny prąd akumulatora (tj. podczas rozładowywania) jest pokazywany jako --- (trzy kreski)	

14. Integracja morskich wyświetlaczy MFD za pomocą NMEA 2000

14.1. Wprowadzenie do NMEA 2000



Urządzenia Victron Energy GX wyposażone są w funkcję wyjścia NMEA 2000: po włączeniu urządzenie GX działa jak mostek: sprawia, że wszystkie monitory akumulatorów, falowniki/ładowarki i inne produkty podłączone do urządzenia GX są dostępne w sieci NMEA 2000.

Korzystając z tej funkcji, po podłączeniu urządzenia GX do sieci NMEA 2000, morskie wyświetlacze MFD mogą odczytywać te dane i je wizualizować. Często z dużymi możliwościami konfiguracji.

Do podłączenia urządzenia GX do sieci NMEA 2000 użyj naszego męskiego kabla VE.Can do NMEA 2000 micro-C.

Porównanie z integracją przez aplikację

W porównaniu z integracją MFD za pomocą aplikacji, jak wyjaśniono w poprzednim rozdziale, integracja za pośrednictwem N2K zapewnia więcej możliwości konfiguracji. Wadą integracji poprzez N2K jest to, że wymaga więcej pracy przy tworzeniu takiej konfiguracji, a także skontrolowania, czy wszystkie PGN i pola w nich zawarte są obsługiwane i kompatybilne pomiędzy systemem Victron i MFD.

Więcej informacji

Oprócz niniejszego rozdziału zapoznaj się również z treścią:

1. Wprowadzenia na blogu
2. Naszego głównego przewodnika integracji Marine NMEA 2000 i MFD
3. Rozdziału poświęconego NMEA 2000 w niniejszej instrukcji, w którym opisano używany przez Ciebie wyświetlacz MFD:
   - Dla Raymarine: NMEA 2000 [98]
   - Dla Navico: NMEA 2000 [101]
   - Dla Garmin: NMEA 2000 [104]
   - Dla Furuno: NMEA 2000 [106]

Tak, to sporo lektury, ale w przypadku NMEA 2000 jest to konieczne: na przykład niektóre z tych wyświetlaczy MFD obsługują wyświetlanie danych prądu przemiennego odbieranych przez okablowanie NMEA 2000, a inne nie. Niektóre wymagają zmiany instancji danych, inne nie, itd.

14.2. Obsługiwane urządzenia / PGN

NMEA 2000 definiuje kilka komunikatów.

- Komunikaty identyfikowane są według ich numeru grupy parametrów (PGN).
- Tekstowy opis komunikatu jest ogólnie dostępny na stronie internetowej NMEA 2000 (http://www.nmea.org/).
- Szczegółową specyfikację protokołu i definicję komunikatu lub jego część można zamówić online na stronie internetowej NMEA 2000.
- NMEA 2000 jest oparty na SAE J1939 i jest z nim zgodny. Wszystkie komunikaty informacyjne AC podawane są w formacie komunikatów o stanie AC zdefiniowanym w J1939-75. Specyfikację tych komunikatów można nabyć na stronie internetowej SAE (http://www.sae.org/).
- Szczegółową listę PGNów można znaleźć w naszym oficjalnym dokumencie dotyczącym przesyłania danych między urządzeniami Victron Energy.

Kombinacja przemienników i ładowarek

- Obsługiwane są wszystkie inwertery/ładowarki podłączane za pomocą portu VE.Bus. Dotyczy to urządzeń Multi, Quattro, MultiPlus-II i innych (podobnych) inwerterów/ładowarek Victron.
- Dane są przesyłane na zewnątrz, można również ustawić prąd zasilania brzegowego, włączyć i wyłączyć falownik/ładowarkę, a także aktywować tryby Tylko inwerter i Tylko ładowarka.

Interfejs ma dwie funkcje:

- Funkcja „153 Inwerter” reprezentuje wyjście AC
- Funkcja monitora „154 Wejście AC” reprezentuje wejście AC

Komunikaty o stanie ładowarki wysyłane są przez funkcję Inwertera. Każda z tych funkcji ma własny adres sieciowy. Wobec faktu, że obie funkcje przesyłają te same PGN, na przykład PGN stanu AC zawierający, między innymi, informacje o napięciu i natężeniu prądu, odbiorniki danych NMEA 2000, np. ogólne wyświetlacze, muszą być w stanie dokonać rozróżnienia na podstawie adresu sieciowego. W zależności od funkcji przypisanej do tego adresu sieciowego należy go interpretować jako Wejście inwertera lub Wyjście inwertera.

- Wyświetlacze, które nie są w stanie tego zrobić, uznają dane za należące do sieci zasilającej (użytkowej). Wyjście falownika jest wówczas interpretowane jako sieć użytkowa nr 0, a Wejście falownika jako sieć użytkowa nr 1. W razie potrzeby te domyślne numery instancji można zmienić za pomocą narzędzia konfiguracji sieci.
- Przesyłana są również dane temperatury akumulatora zmierzonej przez falownik (/ładowarkę).
- Wszelka komunikacja VREG musi być wysyłana na adres reprezentujący funkcję inwertera. Drugi, czyli wejście AC, nie obsługuje żądań VREG: ten adres przesyła tylko informacje AC związane z wejściem AC.

Inwertery

- Obsługiwana jest zarówno gama falowników podłączonych za pośrednictwem VE.Bus, jak i nasze falowniki podłączone za pomocą kabla VE.Direct, a informacje o nich są udostępniane w sieci NMEA 2000.

Monitory akumulatora

- Obsługiwane. Dotyczy do każdego monitora akumulatora obsługiwanego przez urządzenie GX.
- Akumulator wybrany jako akumulator systemowy w urządzeniu GX (Ustawienia → Konfiguracja systemu → Monitor akumulatora) przesyłany jest ze stałą instancją urządzenia i akumulatora o wartości 239, co zapewnia, że dla głównego (systemowego) akumulatora zawsze będzie obowiązywać sama instancja, w odróżnieniu od systemu wykorzystującego instancję 0 dla, np. Lynx Smart BMS (z wbudowanym monitorem akumulatora) oraz systemu z, np. SmartShunt, wykorzystującego różne instancje.

Ładowarki solarne

- Obsługiwane. W sieci NMEA 2000 udostępniane są wartości związane z akumulatorem, a także napięcie i prąd panelu fotowoltaicznego.

Ładowarki AC

- Obsługiwane są modele ładowarek Smart IP43 120–240 V i 230 V. Tylko model 120-240 V umożliwia zdalne sterowanie (włączanie/wyłączanie i ograniczenie prądu wejściowego) za pomocą kompatybilnego wyświetlacza MFD.

Dane poziomu w zbiorniku

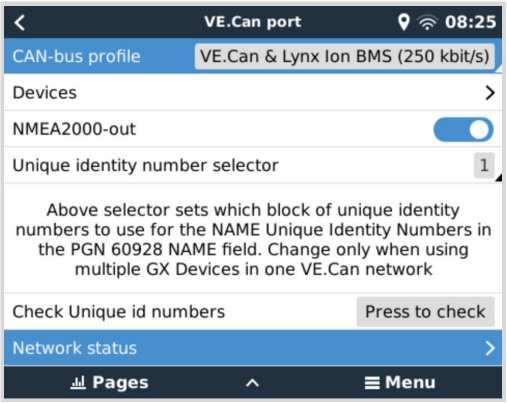
- Wszystkie dane o poziomach w zbiornikach widoczne na urządzeniu GX, co obejmuje czujniki GX Tank 140 i Mopeka, przesyłane są do sieci NMEA 2000. Używany PGN to 127505 Poziom cieczy, który obejmuje Instancję cieczy (inaczej instancję danych), Rodzaj cieczy (paliwo, wodę pitną, ścieki, wodę do transportu żywych ryb, olej, ścieki gospodarczo-bytowe, benzynę, olej napędowy, LPG, LNG, olej hydrauliczny i wodę surową) i Poziom cieczy jako procent pojemności zbiornika.

  W przypadku cieczy typu LNG, LPG, Diesel i Olej hydrauliczny należy zachować ostrożność: są to stosunkowo nowe rodzaje w standardzie NMEA 2000 i nie wszystkie wyświetlacze MFD i plotery nawigacyjne jeszcze je obsługują.
- Etykietowania zbiorników na wyświetlaczach MFD należy dokonać na każdym wyświetlaczu MFD z osobna. Nazwa niestandardowa skonfigurowana w systemie Victron jest przesyłana w polu Opis instalacji nr 1 w PGN 126996 – Informacje o produkcie, ale nie jest używana przez wyświetlacz MFD.
- Urządzenie GX automatycznie numeruje każdy zbiornik niepowtarzalną Instancją urządzenia i Instancją zbiornika. Odbywa się to w taki sam sposób. Ta automatyczna numeracja jest wykonywana specjalnie i tylko dla poziomów zbiorników, aby ich prawidłowe przedstawienie na wyświetlaczach MFD różnych marek i typów było możliwie najprostsze.

Inne rodzaje danych i urządzeń

- Nieobsługiwane. Obecnie obsługiwane są wyłącznie wyżej wymienione rodzaje urządzeń.

14.3. Konfiguracja NMEA 2000



Ustawienie	Wartość domyślna	Opis
Profil CAN-bus	VE.Can	Określa typ i szybkość transmisji w bodach sieci CAN-bus. Chcąc użyć w połączeniu z NMEA 2000, wybierz jeden z profili obejmujących VE.Can i obsługujących prędkość 250 kbit/s
Wyjście NMEA 2000	Wył.	Włącza i wyłącza funkcję wyjścia NMEA 2000
Selektor niepowtarzalnego numeru identyfikacyjnego	1	Wybiera blok cyfr używany jako Niepowtarzalny numer identyfikacyjny NAZWA w polu NAZWA PGN 60928. Dla samego urządzenia GX, a i gdy włączone jest wyjście NMEA 2000, także dla urządzeń wirtualnych. Zmień to tylko w przypadku instalacji kilku urządzeń GX w tej samej sieci VE.Can. Nie ma innych powodów, aby zmieniać tę liczbę. Więcej informacji na temat Niepowtarzalnego numeru identyfikacyjnego podano w ostatniej części tego rozdziału.
Sprawdź niepowtarzalne numery identyfikacyjne		Wyszukuje inne urządzenia korzystające z tego samego niepowtarzalnego numeru. Po zakończeniu wyszukiwania zostanie wyświetlony komunikat OK lub tekst: *Z tym niepowtarzalnym numerem powiązane jest inne urządzenie. Wybierz inne.* Należy pamiętać, że zwykle nie ma powodu, aby używać tej funkcji: urządzenie GX automatycznie i stale sprawdza niepowtarzalność używanych numerów i ostrzega w przypadku konfliktu. To ustawienie jest udostępniane w celu szybkiego potwierdzenia, że wszystko jest w porządku po zmianie ustawienia.

14.4. Konfigurowanie wielu pomiarów poziomu w zbiorniku (Raymarine)

Nowoczesne wyświetlacze MFD Raymarine Axiom mogą wyświetlać nawet 16 poziomów w zbiornikach, a mniejsze wyświetlacze MFD, np. i70 lub i70s, mogą wyświetlać dane z 5 zbiorników.

Obowiązują następujące ograniczenia:

1. Obecnie Axiom może wyświetlać tylko rodzaje cieczy: Paliwo (domyślnie), Woda pitna, Ścieki gospodarczo-bytowe, Woda do transportu żywych ryb, i Benzyna. Nie są wyświetlane dane innych rodzajów cieczy, tj. LNG, LPG, oleju hydraulicznego i oleju napędowego. Jest to ograniczenie Raymarine, które może ulec zmianie wraz z przyszłą aktualizacją oprogramowania sprzętowego.

   Jednakże, w menu urządzenia GX istnieje możliwość skonfigurowania rodzaju cieczy dla czujnika w danym zbiorniku na jeden z obsługiwanych, a następnie zmiany nazwy zbiornika w ustawieniach zbiornika Axiom (Szczegóły łodzi > Konfiguruj zbiorniki > Ustawienia zbiornika) na dowolną, np. LPG, która jest następnie wyświetlana na tablicy przyrządów jako zbiornik LPG.

2. Modele i70 i i70s wyświetla maksymalnie 5 zbiorników, gdzie rodzajem cieczy musi być Paliwo. Pozostałe rodzaje cieczy nie są wyświetlane.

3. Wymagania dotyczące tworzenia instancji opisano w poniższej części Tworzenie instancji wymagań podczas korzystania z Raymarine [98].

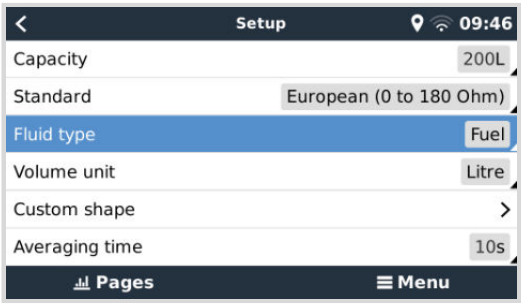
4. Obsługiwane są wszystkie nadajniki zbiornikowe wymienione w rozdziale Podłączenie urządzeń Victron [10] i Podłączanie obsługiwanych produktów innych firm niż Victron [17].

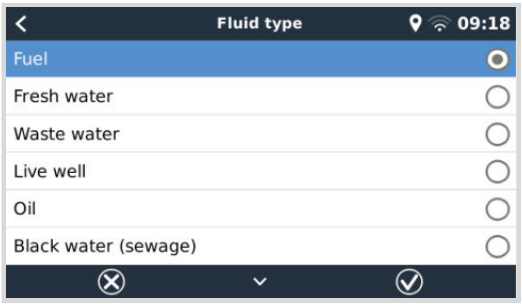
Konfiguracja krok po kroku

Przed podjęciem poniższych działań należy podłączyć urządzenie GX do sieci NMEA 2000, do której podłączony jest wyświetlacz MFD. Do podłączenia urządzenia GX do sieci NMEA 2000 użyj naszego męskiego kabla VE.Can na NMEA 2000 micro-C, i sprawdź, czy w urządzeniu GX jest włączone wyjście NMEA 2000-out z portu VE.Can.

Poniższa procedura nie zastępuje instrukcji Raymarine; Koniecznie zapoznaj się z dokumentacją Raymarine dołączoną do Twojego wyświetlacza MFD Raymarine. Najnowsza wersja dostępna jest na stronie internetowej Instrukcje i dokumenty Raymarine.

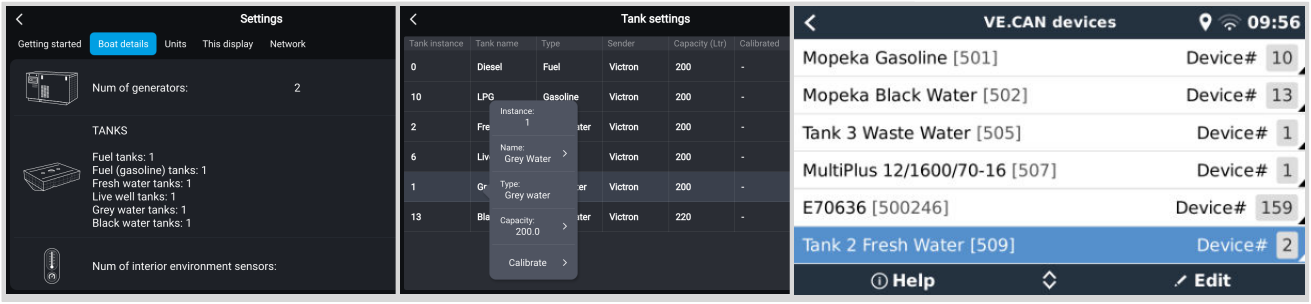
1. Podłącz czujniki zbiornika do urządzenia GX.
2. Sprawdź, czy czujniki zbiornika są ustawione na rodzaj cieczy obsługiwany przez wyświetlacz MFD.





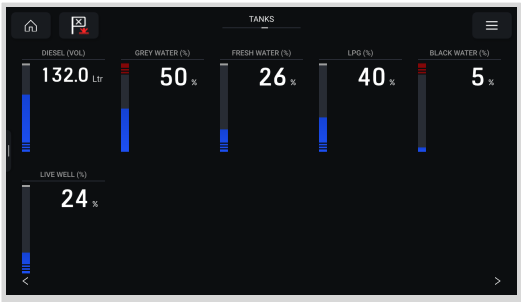
Robi się to w menu ustawień czujnika zbiornika w Konsoli zdalnej - Lista urządzeń → [twój czujnik_zbiornika] → Ustawienia → Rodzaj cieczy

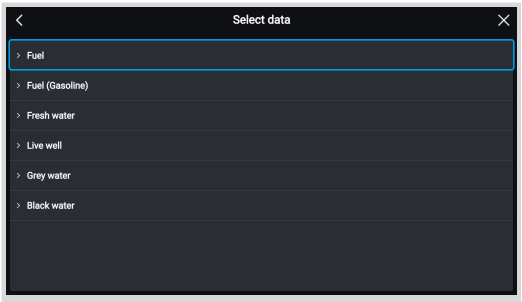
3. Na wyświetlaczu MFD Axiom przejdź do opcji Ustawienia > Szczegóły łodzi > Zbiorniki > Konfiguruj zbiorniki i sprawdź, czy na liście znajdują się wszystkie czujniki zbiorników.



Krótkotrwale dotykając nazwy odpowiedniego zbiornika można nadać zbiornikowi nazwę, która następnie zostanie wyświetlona na tablicy przyrządów.

4. Otwórz panel ZBIORNIKI lub utwórz nową stronę, na której pojawią się zbiorniki.





Długotrwałe dotknięcie nazwy jednego ze zbiorników umożliwia dokonanie dalszych konfiguracji, np. wybranie zbiornika do wyświetlenia lub, jeśli jest to możliwe, zmianę jednostki z wartości procentowej na objętość.

14.5. Konfigurowanie wielu pomiarów poziomu w zbiorniku (Garmin)

Nowoczesne wyświetlacze MFD firmy Garmin, np. seria GPSMAP 84xx, umożliwiają wyświetlanie informacji o poziomie różnych rodzajów cieczy w zbiornikach.

Obowiązują następujące ograniczenia:

1. Obecnie GPSMAP może wyświetlać tylko rodzaje cieczy: Paliwo (domyślnie), Woda pitna, Ścieki gospodarczo-bytowe, Woda do transportu żywych ryb, Olej i Płyn do generatora. Nie są wyświetlane dane innych rodzajów cieczy, tj. LNG, LPG czy oleju napędowego. Jest to ograniczenie Garmin, które może ulec zmianie wraz z przyszłą aktualizacją oprogramowania sprzętowego MFD.

   Jednakże, w menu urządzenia GX istnieje możliwość skonfigurowania rodzaju cieczy dla czujnika w danym zbiorniku na jeden z obsługiwanych, a następnie zmiany nazwy zbiornika w ustawieniach zbiornika GPSMAP na dowolną, np. LPG, która jest następnie wyświetlana na tablicy przyrządów jako zbiornik LPG.

2. Obsługiwane są wszystkie nadajniki zbiornikowe wymienione w rozdziale Podłączenie urządzeń Victron [10] i Podłączanie obsługiwanych produktów innych firm niż Victron [17].

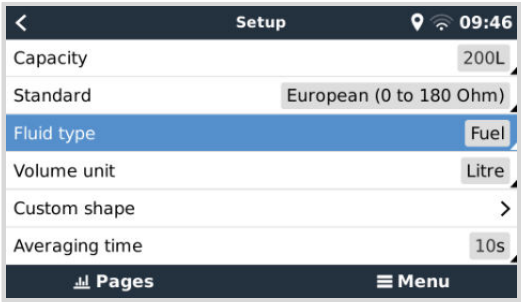
Konfiguracja krok po kroku

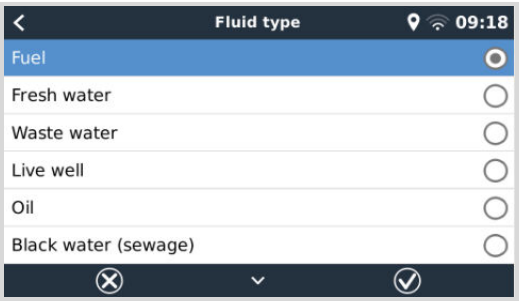
Przed podjęciem poniższych działań należy podłączyć urządzenie GX do sieci NMEA 2000, do której podłączony jest wyświetlacz MFD. Do podłączenia urządzenia GX do sieci NMEA 2000 użyj naszego męskiego kabla VE.Can na NMEA 2000 micro-C, i sprawdź, czy w urządzeniu GX jest włączone wyjście NMEA 2000-out z portu VE.Can.

Poniższa procedura nie zastępuje instrukcji firmy Garmin; Koniecznie zapoznaj się z dokumentacją firmy Garmin dołączoną do MFD; Istnieją pewne różnice w nawigacji po menu poszczególnych wyświetlaczy MFD.

1. Podłącz czujniki zbiornika do urządzenia GX.

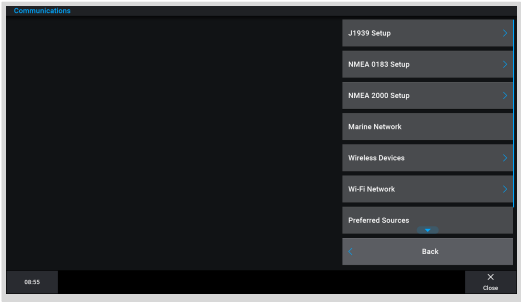
2. Sprawdź, czy czujniki zbiornika są ustawione na rodzaj cieczy obsługiwany przez wyświetlacz MFD.

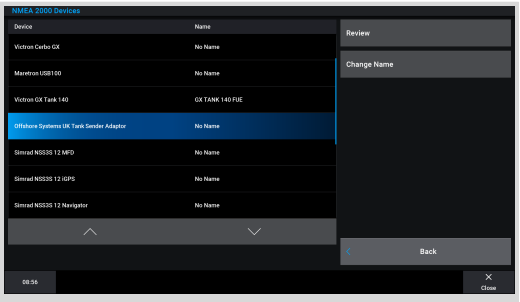




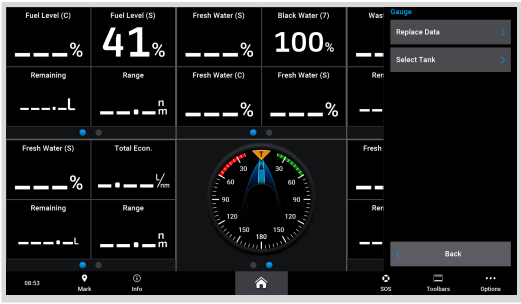
Robi się to w menu ustawień czujnika zbiornika w Konsoli zdalnej - Lista urządzeń → [twój czujnik_zbiornika] → Ustawienia → Rodzaj cieczy

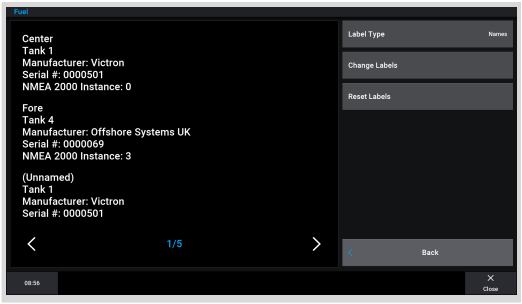
3. Na wyświetlaczu MFD Garmin przejdź do opcji Ustawienia > Komunikacja > Konfiguracja NMEA 2000 > Lista urządzeń, i sprawdź, czy na liście znajdują się wszystkie czujniki zbiorników.





4. Skonfiguruj czujniki poziomu w zbiorniku, otwierając ekran mierników, a następnie wybierz Menu > Ustawienia wstępne zbiornika, gdzie możesz wybrać czujnik poziomu w zbiorniku do konfiguracji, zmiany nazwy, typu, stylu, pojemności i położenia zbiornika.





14.6. Konfigurowanie wielu pomiarów poziomu w zbiorniku (Navico)

Nowoczesne wyświetlacze MFD firmy Navico, np. seria Simrad NSO EVO3, umożliwiają wyświetlanie informacji o poziomie różnych rodzajów cieczy w zbiornikach.

Obowiązują następujące ograniczenia:

1. Obecnie kompatybilny wyświetlacz MFD Simrad może wyświetlać tylko Paliwo (domyślnie), Woda pitna, Ścieki gospodarczo-bytowe, Woda do transportu żywych ryb, i Olej. Nie są wyświetlane dane innych rodzajów cieczy, tj. LNG, LPG czy oleju napędowego. Jest to ograniczenie Simrad, które może ulec zmianie wraz z przyszłą aktualizacją oprogramowania sprzętowego MFD.

   Jednakże, w menu urządzenia GX istnieje możliwość skonfigurowania rodzaju cieczy dla czujnika w danym zbiorniku na jeden z obsługiwanych, a następnie zmiany nazwy zbiornika w ustawieniach zbiornika MFD na dowolną, np. LPG, która jest następnie wyświetlana na tablicy przyrządów jako zbiornik LPG.

2. Obsługiwane są wszystkie nadajniki zbiornikowe wymienione w rozdziale Podłączenie urządzeń Victron [10] i Podłączanie obsługiwanych produktów innych firm niż Victron [17].

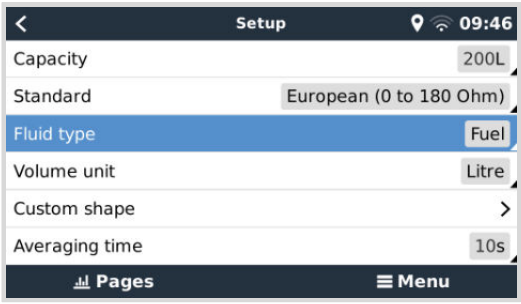
Konfiguracja krok po kroku

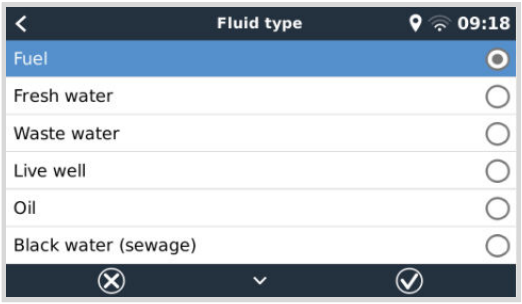
Przed podjęciem poniższych działań należy podłączyć urządzenie GX do sieci NMEA 2000, do której podłączony jest wyświetlacz MFD. Do podłączenia urządzenia GX do sieci NMEA 2000 użyj naszego męskiego kabla VE.Can na NMEA 2000 micro-C, i sprawdź, czy w urządzeniu GX jest włączone wyjście NMEA 2000-out z portu VE.Can.

Poniższa procedura nie zastępuje instrukcji firmy Simrad; Koniecznie zapoznaj się z dokumentacją firmy Simrad dołączoną do MFD; Istnieją pewne różnice w nawigacji po menu poszczególnych wyświetlaczy MFD.

1. Podłącz czujniki zbiornika do urządzenia GX.

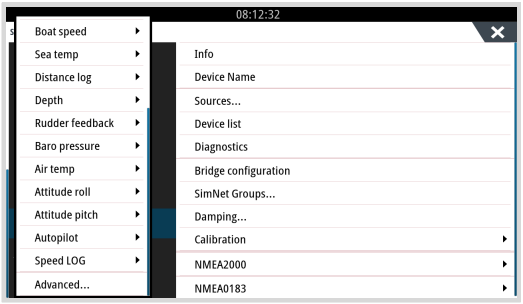
2. Sprawdź, czy czujniki zbiornika są ustawione na rodzaj cieczy obsługiwany przez wyświetlacz MFD.



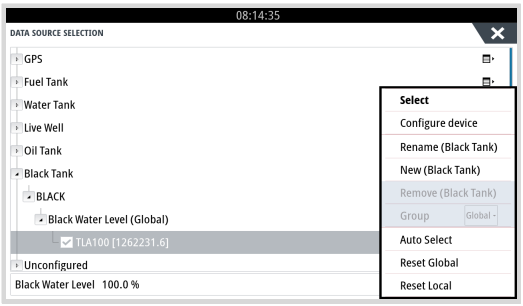


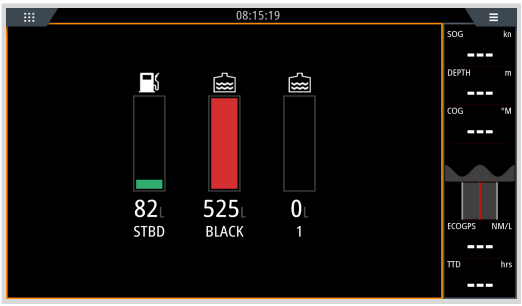
Robi się to w menu ustawień czujnika zbiornika w Konsoli zdalnej - Lista urządzeń → [twój czujnik_zbiornika] → Ustawienia → Rodzaj cieczy

3. Na wyświetlaczu MFD Simrad przejdź do opcji Ustawienia > Sieć > Źródła > Zaawansowane > Źródło danych i sprawdź, czy na liście znajdują się wszystkie czujniki zbiorników. System powinien automatycznie zidentyfikować czujniki zbiornika. Jeśli tak się nie stanie, włącz tę funkcję w opcji zaawansowanej w oknie dialogowym Ustawienia systemu.



4. Wybranie czujnika zbiornika z menu wyboru źródła danych spowoduje wyświetlenie dodatkowych szczegółów i opcji konfiguracji, np. rodzaju cieczy, lokalizacji lub nazwy niestandardowej. Na koniec otwórz pulpit nawigacyjny lub utwórz niestandardowy pulpit nawigacyjny i umieść czujniki zbiornika według własnego uznania.





14.7. Konfigurowanie wielu pomiarów poziomu w zbiorniku (Furuno)

Nowoczesne wyświetlacze MFD firmy Furuno, np. seria NavNet TZtouch3, umożliwiają wyświetlanie informacji o poziomie różnych rodzajów cieczy w zbiornikach.

Obowiązują następujące ograniczenia:

1. Obecnie wyświetlacze serii NavNet TZtouch3 mogą wyświetlać tylko Paliwo (domyślnie), Wodę pitną i Ścieki gospodarczo-bytowe w maksymalnie 6 zbiornikach na każdy z trzech rodzajów cieczy.

   Jednakże, w menu Konfiguracji ręcznej silnika i zbiornika istnieje możliwość zmiany „Pseudonimu” dla każdego zbiornika.

2. Obsługiwane są wszystkie nadajniki zbiornikowe wymienione w rozdziale Podłączenie urządzeń Victron [10] i Podłączanie obsługiwanych produktów innych firm niż Victron [17].

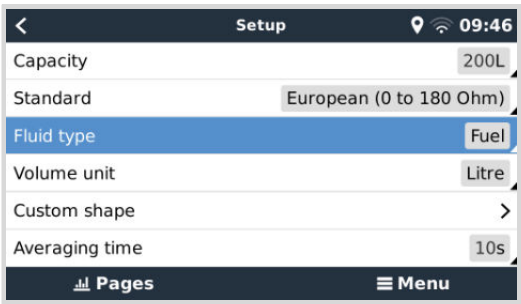
Konfiguracja krok po kroku

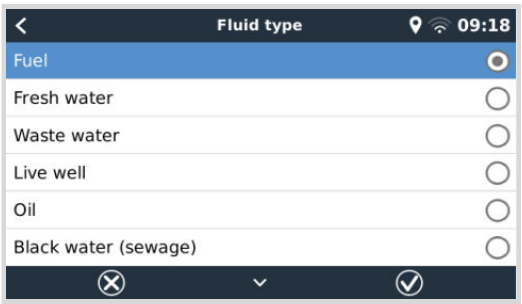
Przed podjęciem poniższych działań należy podłączyć urządzenie GX do sieci NMEA 2000, do której podłączony jest wyświetlacz MFD. Do podłączenia urządzenia GX do sieci NMEA 2000 użyj naszego męskiego kabla VE.Can na NMEA 2000 micro-C, i sprawdź, czy w urządzeniu GX jest włączone wyjście NMEA 2000-out z portu VE.Can.

Poniższa procedura nie zastępuje instrukcji firmy Furuno; Koniecznie zapoznaj się z dokumentacją firmy Furuno dołączoną do MFD; Istnieją pewne różnice w nawigacji po menu poszczególnych wyświetlaczy MFD.

1. Podłącz czujniki zbiornika do urządzenia GX.

2. Sprawdź, czy czujniki zbiornika są ustawione na rodzaj cieczy obsługiwany przez wyświetlacz MFD.





   Robi się to w menu ustawień czujnika zbiornika w Konsoli zdalnej - Lista urządzeń → [twój czujnik_zbiornika] → Ustawienia → Rodzaj cieczy

3. Furuno MFD automatycznie wykrywa zbiorniki podłączone do tej samej sieci NMEA 2000. Jeśli nie jest to możliwe (sprawdź menu Automatyczna konfiguracja silnika i zbiornika), zbiorniki można ustawić ręcznie, korzystając z menu Ręczna konfiguracja silnika i zbiornika.

4. Skonfiguruj wybrany przez siebie „Wyświetlacz przyrządów” i dodaj odpowiednie zbiorniki jako „Wskazanie” (zgodnie z opisem w instrukcji obsługi) do wyświetlacza przyrządów.

14.8. Szczegóły techniczne wyjścia NMEA 2000

14.8.1. Glosariusz NMEA 2000

Poniższy glosariusz może się okazać pomocny w interpretacji tego tekstu:

- **Urządzenie wirtualne**: Monitor akumulatora, Inwerter lub inne urządzenie firmy Victron, które samo w sobie nie ma portu magistrali CAN, udostępnione „wirtualnie” na magistrali CAN za pomocą funkcji wyjścia NMEA 2000 urządzenia GX.
- **Magistrala CAN**: port VE.Can w urządzeniu GX, który w kontekście tego rozdziału jest najprawdopodobniej podłączony do sieci NMEA 2000.
- **Wyjście NMEA 2000**: funkcja oprogramowania urządzenia GX opisana w tym rozdziale.
- **NMEA 2000:** Protokół morskiej magistrali CAN oparty na J1939.
- **Instancja:** istnieje wiele typów instancji, które szczegółowo wyjaśniono poniżej.
- **J1939:** Zbiór standardów definiujących protokół magistrali CAN, zdefiniowany przez organizację SAE.
- **Procedura żądania adresu (ACL):** mechanizm określony przez J1939 i używany w NMEA 2000 przez urządzenia w sieci do negocjowania i przypisywania każdemu urządzeniu w sieci unikalnego adresu sieciowego. Jest to liczba od 0 do 252. Istnieją trzy zdefiniowane specjalne adresy sieciowe:

1. 0xFD (253) - Zarezerwowany
2. 0xFE (254) - Nie można żądać adresu - na przykład, gdy wszystkie inne są w użyciu
3. 0xFF (255) - Adres rozgłoszeniowy

14.8.2. Urządzenia wirtualne NMEA 2000

Gdy funkcja wyjścia NMEA 2000 jest włączona, urządzenie GX działa jak mostek: sprawia, że każde podłączone urządzenie monitorujące akumulator, falownik/ładowarkę lub inne podłączone urządzenie jest dostępne indywidualnie na magistrali CAN. Indywidualnie, jak każdy z własnym adresem sieciowym, własną instancją Urządzenia, kodami funkcji, i tak dalej.

Na przykład urządzenie GX z dwoma BMV podłączonymi do portu VE.Direct i falownikiem/ładowarką podłączoną za pomocą VE.Bus udostępni następujące dane na magistrali CAN:

Adres	Klasa	Funkcja	Opis
0xE1	130 (Wyświetlacz)	120 (Wyświetlacz)	Samo urządzenie GX
0x03	35 (Wytwarzanie energii elektrycznej)	170 (Akumulator)	Pierwszy BMV
0xE4	35 (Wytwarzanie energii elektrycznej)	170 (Akumulator)	Drugi BMV
0xD3	35 (Wytwarzanie energii elektrycznej)	153	Inwerter/ładowarka (wyjście AC)
0xD6	35 (Wytwarzanie energii elektrycznej)	154	Inwerter/ładowarka (wejście AC)

14.8.3. Klasy i funkcje NMEA 2000

Zgodnie ze specyfikacją NMEA 2000, definiują one typy nadajników i urządzeń podłączonych do magistrali CAN. Klasy są głównymi kategoriami, a funkcje określają je bardziej szczegółowo.

14.8.4. Instancje NMEA 2000

Instancje są używane w sieci NMEA 2000 do identyfikacji wielu podobnych produktów podłączonych do tej samej sieci.

Jako przykład weźmy system z dwoma monitorami akumulatorów (jeden dla głównego zespołu akumulatorów, a drugi dla zespołu hydraulicznych sterów strumieniowych), a także falownik/ładowarkę Quattro. Wszystkie trzy urządzenia będą wysyłać pomiary napięcia akumulatora do sieci N2K. Aby wyświetlacze pokazywały te wartości we właściwym miejscu, muszą wiedzieć, jakie napięcie należy do jakiego akumulatora. Właśnie po to są instancje.

Istnieją różne typy instancji, a w przypadku systemów morskich ważne są dwa: instancja urządzenia i instancja danych. Instancja danych nosi różne nazwy, np. Instancja cieczy, Instancja akumulatora i Instancja DC. NMEA 2000 definiuje trzy różne instancje:

1. **Instancja danych**
2. **Instancja urządzenia**
3. **Instancja systemu**

Dla wszystkich monitorów akumulatorów i innych urządzeń, które urządzenie GX udostępnia na magistrali CAN, każdy z powyższych typów instancji jest dostępny i można go indywidualnie skonfigurować.

Na każde urządzenie wirtualne przypada jedna instancja urządzenia i jedna instancja systemu. W zależności od typu urządzenia wirtualnego istnieje jedna lub wiele instancji danych.

Na przykład w przypadku BMV-712 istnieją dwie instancje danych, jedna instancja prądu stałego dla akumulatora głównego i druga dla napięcia akumulatora rozruchowego.

Sposób konfiguracji instancji zależy od sprzętu i oprogramowania użytego do ich odczytu z magistrali CAN. Przykładami sprzętu i oprogramowania, o których tu mowa, są wyświetlacze MFD, np. Garmin, Raymarine, Furuno lub Navico, a także rozwiązania bardziej zorientowane na oprogramowanie, na przykład Actisense i Maretron.

Większość tych rozwiązań identyfikuje parametry i produkty, wymagając unikalnych instancji Urządzenia lub używając niepowtarzalnych numerów identyfikacyjnych PGN 60928 NAZWA i nie polega na globalnej niepowtarzalności instancji danych.

Jest jednak jeden wyjątek:

- W zależności od wersji oprogramowania Lighthouse, wyświetlacze MFD Raymarine mogą wymagać zmiany instancji danych, aby poprawnie wyświetlać dane. Więcej informacji podano w rozdziale poświęconym Raymarine NMEA 2000 [98].

Specyfikacja NMEA 2000 określa, jak niżej: „Instancje danych muszą być niepowtarzalne w tych samych PGN przesyłanych przez urządzenie. Instancje danych nie mogą być globalnie niepowtarzalne w sieci. Programowalność pól jest realizowana poprzez wykorzystanie PGN 126208, Funkcja grupy pól zapisu.”.

Innymi słowy, instancje danych muszą być niepowtarzalne tylko w ramach jednego urządzenia. Nie ma wymogu, aby były one globalnie niepowtarzalne – jedynym wyjątkiem jest „Instancja silnika”, która przynajmniej na razie, aby poradzić

sobie ze starszymi urządzeniami, musi być globalnie niepowtarzalna (np. Lewa burta = 0, Prawa burta = 1). Na przykład niektóre z naszych monitorów akumulatorów BMV mogą mierzyć dwa napięcia, jedno dla akumulatora głównego i jedno dla akumulatora rozruchowego, i tam właśnie wykorzystywane jest tworzenie instancji danych. Podobnie w przypadku ładowarek akumulatorowych z wieloma wyjściami. Należy pamiętać, że instalator nie musi zmieniać tych instancji danych, ponieważ te produkty są wstępnie skonfigurowane do przesyłania odpowiednich PGN z niepowtarzalnymi instancjami danych (w tym przypadku instancja akumulatora i instancja szczegółowa DC).

Chociaż możliwa jest zmiana instancji danych, zmiana ich w urządzeniu Victron, takim jak ładowarka Skylla-i, uniemożliwi prawidłowe odczytanie tego urządzenia przez inne urządzenia Victron.

Dzieje się tak, ponieważ urządzenie GX oczekuje, że pierwsze wyjście ładowarki będzie ustawione na akumulator i instancję prądu stałego 0, wyjście drugie na akumulator i instancję prądu stałego 1, a wyjście trzecie na instancję akumulatora i prądu stałego 2. Zmiana instancji cieczy, a także innych instancji danych dla PGN przesyłanych przez urządzenie GX w sieci NMEA 2000 przy użyciu funkcji wyjścia NMEA 2000, nie stanowi problemu.

Uwaga dotycząca instancji urządzenia: nie jest konieczne przypisywanie niepowtarzalnej instancji urządzenia do każdego urządzenia na magistrali CAN. Nie ma problemu, jeśli zarówno monitor akumulatora, jak i ładowarka słoneczna zostaną skonfigurowane z (domyślną) instancją urządzenia 0. Również w przypadku kilku monitorów baterii lub ładowarek słonecznych nie zawsze jest konieczne przypisanie każdemu z tych urządzeń niepowtarzalnej instancji urządzenia. Jeśli to w ogóle konieczne, muszą być one niepowtarzalne tylko pomiędzy urządzeniami korzystającymi z tej samej funkcji.

Pamiętaj, że zmiana instancji urządzenia na urządzeniu Victron może zmienić jego działanie, patrz ostrzeżenie powyżej.

Instancje systemu

Zgodnie ze specyfikacją NMEA 2000, ta instancja jest 4-bitowym polem z prawidłowym zakresem od 0 do 15, które wskazuje występowanie urządzeń w dodatkowych segmentach sieci, sieciach nadmiarowych lub równoległych bądź podsieciach.

Pole instancji systemu można wykorzystać do obsługi wielu sieci NMEA 2000 na większych platformach morskich. Urządzenia NMEA 2000 znajdujące się za mostem, routerem, bramą lub jako część jakiegoś segmentu sieci mogą to sygnalizować poprzez użycie i zastosowanie pola instancji systemu.

Instancja ECU i instancja funkcji

W niektórych dokumentacjach i narzędziach programowych używana jest jeszcze inna terminologia:

- Instancja ECU
- Instancja funkcji
- Instancja urządzenia niższa
- Instancja urządzenia wyższa

Oto ich wzajemne powiązania: terminologia dotycząca *instancji ECU* i *instancji funkcji* wywodzi się ze specyfikacji SAE J1939 i ISO 11783-5. I nie istnieją one w definicji NMEA 2000. Jednakże wszystkie definiują te same pola w tych samych komunikatach magistrali CAN, które NMEA 2000 definiuje jako instancję urządzenia.

Bardziej szczegółowo: Pole, które J1939 definiuje jako instancję ECU, w specyfikacji NMEA 2000 ma zmienioną nazwę na *Niższą instancję urządzenia*. Nazwę Instancji funkcji zmieniono na *Wyższą instancję urządzenia*. Razem tworzą *Instancję urządzenia*, definicję NMEA 2000.

Używając różnych terminów, pola te są tymi samymi polami w obu standardach. Niższa instancja urządzenia ma długość 3 bitów, a Wyższa instancja urządzenia 5, razem 8 bitów. Który to bajt stanowi Instancję urządzenia NMEA 2000.

Instancja niepowtarzalna

Instancja niepowtarzalna to kolejne określenie używane do przekazania niemal tych samych informacji. Jest używane przez firmę Maretron i może być widoczne w ich oprogramowaniu po włączaniu kolumny. Oprogramowanie Maretron samo wybiera pomiędzy Instancją urządzenia a Instancją danych.

14.8.5. Zmiana instancji NMEA 2000

Wobec tego, że protokół NMEA 2000 zaleca polecenia zmiany instancji poprzez wysłanie poleceń do urządzenia, istnieją różne sposoby zmiany instancji. Poniżej opisano najczęściej stosowane metody. Oprócz opisanych tutaj metod istnieją inne, na przykład niektóre MFD również umożliwiają modyfikację instancji.

Powszechnie stosowane metody zmiany instancji:

1. Konsola Zdalna w urządzeniu GX: Tylko instancje urządzenia
2. Oprogramowanie Actisense NMEA-Reader + NGT-1 USB: Instancje urządzenia i danych

3. Oprogramowanie Maretron + adapter USB: Nieznany (patrz dokumentacja Maretron)

4. Linia poleceń urządzenia GX: Instancje urządzenia i danych. Należy pamiętać, że wymaga to zaawansowanych umiejętności związanych z Linuksem, a wspomina się o nim wyłącznie z myślą o korzyściach dla doświadczonych twórców oprogramowania

Uwagi dotyczące zmiany instancji danych i urządzeń

- **Instancja danych:**

  Mimo że nie zalecamy zmiany instancji danych (patrz wyjaśnienie i OSTRZEŻENIE powyżej), istnieje możliwość ich zmiany.

  W systemie Venus OS nie ma możliwości ich zmiany - wymagane jest narzędzie innej firmy, a jedynym znanym nam narzędziem jest czytnik Actisense NMEA 2000.

- **Instancja urządzenia:**

  OSTRZEŻENIE: te funkcje (Victron) zależą od Instancji urządzenia:

  1. W przypadku systemu ESS z ładowarkami solarnymi podłączonymi do sieci VE.Can te ładowarki solarne muszą pozostać skonfigurowane do domyślnej instancji urządzenia (0), co zapewni ich prawidłowe działanie. Nie dotyczy to ładowarek solarnych podłączanych bezpośrednio do sieci VE., udostępnianych na magistrali CAN jako urządzenia wirtualne, korzystających z funkcji wyjścia NMEA 2000. Chyba że instancja urządzenia GX zostanie przekonfigurowana na instancję innego urządzenia. Jest to technicznie możliwe, ale nie jest zalecane i nigdy nie jest wymagane. Jednak w tej sytuacji ładowarki muszą być skonfigurowane w tej samej instancji, co urządzenie GX.

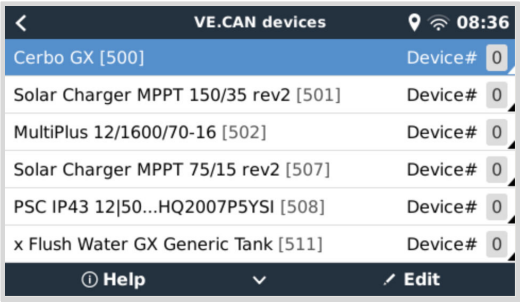
  2. Ta sama sytuacja ma miejsce w przypadku systemów z zarządzanymi akumulatorami.

  3. Zarówno w przypadku ładowarek solarnych, jak i ładowarek akumulatorowych podłączanych do sieci AC, po podłączeniu do sieci VE.Can, zsynchronizują one swoje działanie, stan naładowania, itp. Aby ta funkcja działała, wszystkie ładowarki muszą być skonfigurowane do tej samej instancji urządzenia.

  Podsumowując, w przypadku większości systemów zalecamy pozostawienie instancji urządzenia na wartości domyślnej 0.

Konsola Zdalna w urządzeniu GX: Zmiana Instancji urządzenia:

Podmenu Urządzenia VE.Can umożliwia dostęp do listy zawierającej wszystkie wykryte urządzenia w sieci VE.Can / NMEA 2000:

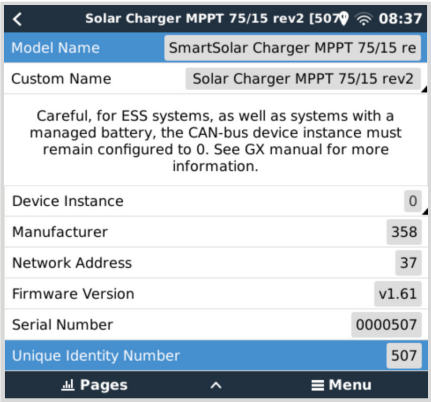


- Każdy wpis najpierw pokazuje nazwę - albo nazwę produktu znajdującą się w naszej bazie danych, albo po skonfigurowaniu nazwę niestandardową skonfigurowaną podczas instalacji.

- Następnie, w nawiasach kwadratowych, pokazany jest Niepowtarzalny Numer Identyfikacyjny.

- Po prawej stronie widać instancję urządzenia VE.Can, która jest taka sama jak instancja urządzenia NMEA 2000.

Naciśnij klawisz Enter, aby edytować konkretną instancję urządzenia lub naciśnij spację/prawy klawisz kursora, aby przejść o krok głębiej w strukturze menu do strony przedstawiającej wszystkie ogólne dane dostępne dla tego urządzenia:

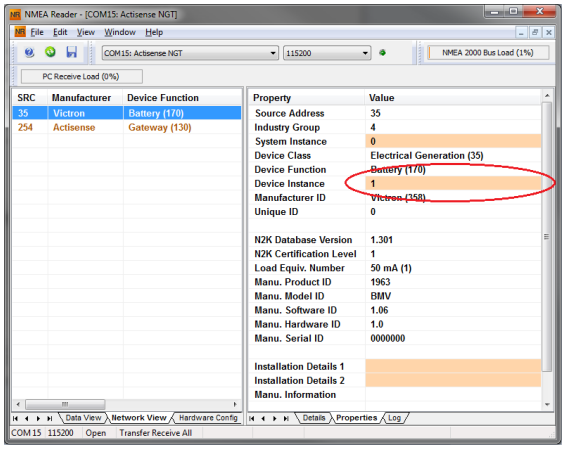


Actisense: Zmiana Instancji urządzenia:

Wymaga Actisense NGT-1.

Celem dokonania zmiany Instancji urządzenia:

1. Uruchom czytnik Actisense NMEA Reader
2. Wybierz widok sieci (wybór zakładek znajduje się w lewym dolnym rogu)
3. Wybierz produkt, którego instancję urządzenia chcesz zmienić
4. Wybierz kartę właściwości w prawym dolnym rogu i zmień instancję urządzenia



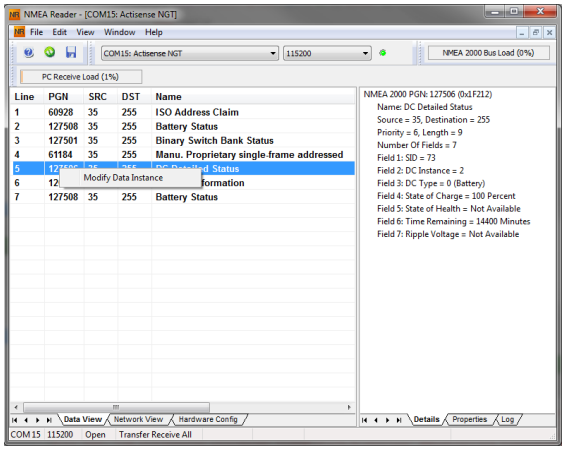
Actisense: Zmiana Instancji danych:

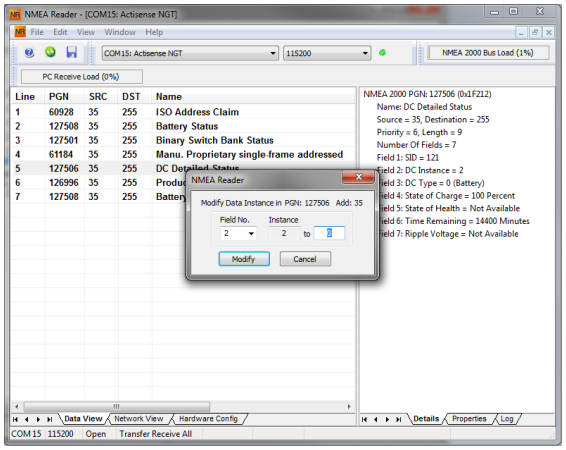
Wymaga Actisense NGT-1.

Celem dokonania zmiany Instancji danych:

1. Uruchom czytnik Actisense NMEA Reader
2. Wybierz widok danych (wybór zakładek znajduje się w lewym dolnym rogu)
3. Prawym przyciskiem myszy kliknij na numer PGN

   Pamiętaj, że będzie to działać tylko w przypadku PGN, które umożliwiają zmianę instancji danych (pierwszy zrzut ekranu poniżej)
4. I zmień wartość (drugi zrzut ekranu poniżej)





Uwagi:

- W urządzeniach Victron instancja akumulatora i instancja DC mają tę samą wartość. Zmiana jednego z nich spowoduje także zmianę drugiego.
- Ponieważ BMV wysyła dwa napięcia, napięcie główne i napięcie pomocnicze lub napięcie rozruchowe, jest on wstępnie skonfigurowany z dwoma instancjami akumulatora: 0 i 1. Jeśli chcesz to zmienić na 1 i 2, najpierw zmień 1 na 2, a następnie 0 na 1, ponieważ jednocześnie nie mogą mieć identycznej wartości.

- Zmiana instancji poziomu płynu za pomocą Actisense zawiera błąd. Prawdopodobnie dlatego, że Actisense postrzega to jako liczbę 8-bitową; natomiast w definicji jest to liczba 4-bitowa. Można to obejść: używając GX, ustaw rodzaj cieczy na Paliwo (0), następnie używając Actisense zmień instancję cieczy na żądaną wartość, a następnie używając GX, ustaw rodzaj cieczy z powrotem na żądany rodzaj.

Maretron N2KAnalyzer:

Maretron używa terminu „Instancja niepowtarzalna”, zgodnie z którym narzędzie programowe N2KAnalyzer automatycznie określa, czy określone urządzenie korzysta z instancji urządzenia czy danych.

OSTRZEŻENIE: W firmie Victron nie rozumiemy, jak oprogramowanie Maretron działa w związku z tym. Radzimy, by zamiast Maretron użyć innego narzędzia, dzięki czemu zyska się orientację, jaką instancję zmieniasz. Jak dotąd nie udało nam się użyć oprogramowania Maretron do zmiany instancji danych. Zmianę drugiej instancji można również przeprowadzić bezpośrednio z poziomu interfejsu użytkownika urządzenia Victron GX. Aby zmienić instancję danych, na przykład naprawić konflikty instancji zgłoszone przez oprogramowanie Maretron, zalecamy użycie Actisense. Nie oprogramowania Maretron.

Zmiana instancji z linii poleceń GX:

Zamiast korzystać z oprogramowania Actisense lub Maretron, możliwa jest również zmiana instancji urządzenia VE.Can, czyli N2K, z powłoki urządzenia GX. Chcąc uzyskać dostęp do „roota” działaj zgodnie z poniższymi zaleceniami: System operacyjny Wenus: Dostęp do „roota”.

Po zalogowaniu się do powłoki działaj zgodnie z poniższymi zaleceniami. Więcej informacji na temat używanych poleceń, np. dbus i dbus-spy, podano w dokumencie dotyczącym dostępu do konta root.

OSTRZEŻENIE: Lepiej użyć Actisense!

Procedura opisana w poniższych akapitach nie jest zwykle zalecana. Zamiast tego użyj Actisense, którą to metodę opisaliśmy wcześniej.

Nowa metoda - zmiana instancji urządzenia:

Wszystkie urządzenia dostępne w magistrali Can wykazano w usłudze *com.victronenergy.vecan*. Instancję urządzenia można zmienić we wszystkich urządzeniach obsługujących niezbędne polecenia magistrali Can. Wszystkie urządzenia Victron umożliwiają zmianę instancji urządzenia, podobnie jak większość lub wszystkie produkty innych firm.

```
# dbus -y com.victronenergy.vecan.can0 / GetValue
value = {
 'Devices/00002CC001F4/DeviceInstance': 0,
 'Devices/00002CC001F4/FirmwareVersion': 'v2.73',
 'Devices/00002CC001F4/Manufacturer': 358,
 'Devices/00002CC001F4/ModelName': 'Cerbo GX',
 'Devices/00002CC001F4/N2kUniqueNumber': 500,
 'Devices/00002CC001F4/Nad': 149,
 'Devices/00002CC001F4/Serial': '0000500',
 'Devices/00002CC005EA/CustomName': 'Hub-1',
 'Devices/00002CC005EA/DeviceInstance': 0,
 'Devices/00002CC005EA/FirmwareVersion': 'v2.60-beta-29',
 'Devices/00002CC005EA/Manufacturer': 358,
 'Devices/00002CC005EA/ModelName': 'Color Control GX',
 'Devices/00002CC005EA/N2kUniqueNumber': 1514,
 'Devices/00002CC005EA/Nad': 11,
 'Devices/00002CC005EA/Serial': '0001514',
 'Devices/00002CC005EB/CustomName': 'SmartBMV',
 [and so forth]
```

Chcąc dokonać zmiany, wykonaj wywołanie SetValue do ścieżki DeviceInstance, jak poniżej. Lub, co być może jest łatwiejsze, użyj narzędzia dbus-spy.

Te linie dokonują odczytu, następnie zmieniają na 1, a dokonują ponownego odczytu:

```
root@ccgx:~# dbus -y com.victronenergy.vecan.can0 /Devices/00002CC005EB/DeviceInstance GetValue
value = 0
root@ccgx:~# dbus -y com.victronenergy.vecan.can0 /Devices/00002CC005EB/DeviceInstance SetValue %1
retval = 0
root@ccgx:~# dbus -y com.victronenergy.vecan.can0 /Devices/00002CC005EB/DeviceInstance GetValue
value = 1

[note that numbers, like can0, and 00002CC005EB can ofcourse be different on your system].
```

Nowa metoda - zmiana instancji danych:

Dotyczy to tylko funkcji wyjścia NMEA 2000.

Instancje danych używane w funkcji wyjścia NMEA 2000 są przechowywane w ustawieniach lokalnych. Oto fragment linii pobrany za pomocą narzędzia dbus-spy, które umożliwia również zmianę wpisów (instancje danych to instancje „Akumulator-", „Szczegóły DC -" i dalsze instancje):

```
Settings/Vecan/can0/Forward/battery/256/BatteryInstance0       0      <- Data instance for main voltage measur
Settings/Vecan/can0/Forward/battery/256/BatteryInstance1       1      <- Data instance for starter or mid-volt
Settings/Vecan/can0/Forward/battery/256/Description2
Settings/Vecan/can0/Forward/battery/256/IdentityNumber        15
Settings/Vecan/can0/Forward/battery/256/Instance               1
Settings/Vecan/can0/Forward/battery/256/Nad                  233      <- Source address - no need, also not go
Settings/Vecan/can0/Forward/battery/256/SwitchInstance1        0      <- Data instance for switchbank
Settings/Vecan/can0/Forward/battery/256/SystemInstance         0
Settings/Vecan/can0/Forward/solarcharger/0/DcDataInstance0     0
Settings/Vecan/can0/Forward/solarcharger/0/DcDataInstance1     1
Settings/Vecan/can0/Forward/solarcharger/0/Description2
Settings/Vecan/can0/Forward/solarcharger/0/IdentityNumber     25
Settings/Vecan/can0/Forward/solarcharger/0/Instance            0
Settings/Vecan/can0/Forward/solarcharger/0/Nad                36
Settings/Vecan/can0/Forward/solarcharger/0/SystemInsta         0
Settings/Vecan/can0/Forward/solarcharger/1/DcDataInstance0     0      <- Battery voltage & current
Settings/Vecan/can0/Forward/solarcharger/1/DcDataInstance1     1      <- PV voltage & current
Settings/Vecan/can0/Forward/solarcharger/1/Description2
Settings/Vecan/can0/Forward/solarcharger/1/IdentityNumber     24
Settings/Vecan/can0/Forward/solarcharger/1/Instance            0
Settings/Vecan/can0/Forward/solarcharger/1/Nad                36
Settings/Vecan/can0/Forward/solarcharger/1/SystemInstance      0
Settings/Vecan/can0/Forward/solarcharger/258/DcDataInstance0   0
Settings/Vecan/can0/Forward/solarcharger/258/DcDataInstance1   1
Settings/Vecan/can0/Forward/solarcharger/258/Description2
Settings/Vecan/can0/Forward/solarcharger/258/IdentityNumber   23
Settings/Vecan/can0/Forward/solarcharger/258/Instance          0
Settings/Vecan/can0/Forward/solarcharger/258/Nad              36
Settings/Vecan/can0/Forward/solarcharger/258/SystemInstance    0
```

Stara metoda:

1. Lista urządzeń:

   ```
   root@ccgx:~# dbus -y
   com.victronenergy.bms.socketcan_can0_di0_uc10
   com.victronenergy.charger.socketcan_can0_di1_uc12983
   ```

2. Zmień je, na przykład na 4:

   ```
   root@ccgx:~# dbus -y com.victronenergy.charger.socketcan_can0_di0_uc12983 /DeviceInstance SetValue %4
   retval = 0
   ```

3. Poczekaj kilka sekund i sprawdź ponownie:

   ```
   root@ccgx:~# dbus -y
   com.victronenergy.bms.socketcan_can0_di0_uc10
   com.victronenergy.charger.socketcan_can0_di4_uc12983
   ```

   Instancja urządzenia została zmieniona pomyślnie!

14.8.6. PGN 60928 NAZWA Niepowtarzalne numery identyfikacyjne

Urządzenie GX przypisze indywidualny, niepowtarzalny numer identyfikacyjny do każdego urządzenia wirtualnego. Przypisany numer jest funkcją *bloku niepowtarzalnego numeru identyfikacyjnego PGN 60928 NAZWA* czyli *niepowtarzalnego numeru urządzenia dla VE.Can*, skonfigurowanego w ustawieniach urządzenia GX..

W poniższej tabeli przedstawiono, jak zmiana tego ustawienia przekłada się na urządzenia wirtualne udostępnione na magistrali CAN:

Skonfigurowany blok niepowtarzalnego numeru identyfikacyjnego:	1	2	3	4
Urządzenie GX	500	1000	1500	2000
Pierwsze urządzenie wirtualne (przykładowo BMV)	501	1001	1501	2001

Skonfigurowany blok niepowtarzalnego numeru identyfikacyjnego:	1	2	3	4
Drugie urządzenie wirtualne (przykładowo kolejne BMV)	502	1002	1502	2002
Trzecie urządzenie wirtualne (przykładowo trzecie BMV)	503	1003	1503	2003

15. Obsługa RV-C

15.1. Wprowadzenie do RV-C

Począwszy od oprogramowania sprzętowego Venus OS w wersji 2.90, urządzenia Victron obsługują protokół RV-C.

Czym jest protokół RV-C?

Protokół RV-C (Recreation Vehicle-CAN) jest dla pojazdów kempingowych tym, czym NMEA 2000 (znany również jako N2K) dla łodzi: jest to protokół komunikacyjny oparty na magistrali CAN (Controller Area Network) i stosowany głównie w pojazdach kempingowych w USA, umożliwiający komunikację i współpracę urządzeń, w jakie takie pojazdy są wyposażone.

Istnieją dwie podstawowe funkcje, wyjście RV-C i wejście RV-C.

- Wyjście RV-C umożliwia sterowanie i monitorowanie kompatybilnych urządzeń Victron z panelu sterowania RV-C.
- Wejście RV-C umożliwia odbieranie danych z jednego lub większej liczby kompatybilnych urządzeń RV-C i wyświetlanie ich na urządzeniu GX.

Podsumowując, gdy ta funkcja jest włączona w urządzeniu GX podłączonym do sieci RV-C, panel sterowania RV-C może odczytywać dane urządzeń Victron, np. z BMV lub falownika/ładowarki, i wyświetlać je na ekranie, a nawet sterować niektórymi z tych urządzeń. Informacje pochodzące z kompatybilnych urządzeń RV-C są jednocześnie wyświetlane na urządzeniu GX.

RV-C jest zbudowany na bazie SAE J1939.

15.2. Ograniczenia

Urządzenia VE.Can

Protokoły RV-C i VE.Can nie są ze sobą kompatybilne: port VE.Can w urządzeniu GX można skonfigurować dla profilu VE.Can lub RV-C, a nie obu jednocześnie.

Używanie urządzenia GX z tylko jednym w pełni funkcjonalnym portem VE.Can oznacza, że istnieją ograniczenia co do urządzeń, których można używać w systemie, gdy wymagane jest połączenie z RV-C.

Typowe urządzenia mające związek z pojazdami kempingowymi, których w związku z tym nie można używać w wyżej opisanej sytuacji:

- nie można używać Lynx Smart BMS, ponieważ należy go połączyć za pośrednictwem VE.Can. Zamiast tego użyj VE.Bus BMS (podłączany do portu VE.Bus).
- nie można używać Lynx Smart Shunt, należy zamiast tego użyć SmartShunt (połączenie poprzez VE.Direct).
- regulatora alternatora Wakespeed nie można podłączyć do monitorowania przez urządzenie GX.
- kontrolery ładowania MPPT o większej mocy należy podłączyć za pomocą ich złącza VE.Direct. Nie w sieci VE.Can.

W zależności od instalacji ogranicza to obecnie również dobór odpowiedniego urządzenia GX:

- Color Control GX (CCGX), MultiPlus-II GX i EasySolar-II GX: ma tylko jeden port VE.Can, dlatego można go skonfigurować zarówno dla VE.Can, jak i RV-C, lecz nie obydwu. Z tego powodu nie można na przykład stworzyć systemu z Lynx Smart BMS (który musi być podłączony do portu VE.Can) i podłączyć go jednocześnie do RV-C.
- Cerbo GX i Cerbo-S GX: obecna generacja ma tylko jeden (w pełni funkcjonalny) port VE.Can. Tak jak powyżej, jest to VE.Can lub RV-C, lecz nie obydwa.

  Należy pamiętać, że port BMS-Can w Cerbo GX ma ograniczenia i nie może być używany jako port RV-C.

- Venus GX: posiada dwa gniazda VE.Can. To urządzenie można zatem podłączyć jednocześnie do sieci VE.Can i RV-C.
- Ekrano GX: posiada dwa gniazda VE.Can. To urządzenie można zatem podłączyć jednocześnie do sieci VE.Can i RV-C.

15.3. Obsługiwane urządzenia

Venus v2.90 dodaje funkcję obsługi wyjścia RV-C dla następujących produktów:

Urządzenie Victron	Uwagi
Inwerter/ładowarka VE.Bus	Inwerter i ładowarka mogą być sterowane oddzielnie (włączanie/wyłączanie) z RV-C. Można także ustawić ograniczenie brzegowego prądu wejściowego.
Ładowarka Smart IP43 120-240V	Może być włączana/wyłączana przez RV-C. Można także ustawić ograniczenie brzegowego prądu wejściowego.
Ładowarka Smart IP43 120-230V	Nie można sterować ładowarką Smart IP43 230 V, a jej dane przeznaczone są tylko do odczytu.
Skylla-i i Skylla-IP44/IP65	Należy pamiętać, że wymaga to dwóch w pełni funkcjonalnych interfejsów magistrali CAN. Na razie tylko Venus GX i Ekrano GX mają te dwa interfejsy.
Inwerter VE.Direct	
Inwerter Smart i Inwerter RS	
Ładowarki solarne z MPPT RS	
Akumulatory: BMV, SmartShunt, Lynx Shunt, Lynx Ion BMS, Lynx Smart BMS	
Zbiorniki; Nadajniki poziomu w zbiornikach podłączone do: wejścia poziomu w zbiorniku urządzenia GX GX Tank 140 VE.Can i/lub gniazda NMEA 2000 urządzenia GX	

VenusOS obsługuje również RV-C w odniesieniu do danych dla:

- Czujników zbiornika RV-C

  Należy pamiętać, że Garnet SeeLeveL II 709 nie ma funkcji pomiaru bezwzględnego poziomu i pojemności zbiornika. Dlatego przedstawiamy tylko poziom względny. Zbiorniki z innego urządzenia GX wskazują poziom bezwzględny i pojemność, lecz nie można ich skonfigurować za pomocą RV-C.

- Akumulatory RV-C: Litionics to jedyny obsługiwany akumulator RV-C (łącznie z obsługą DVCC)

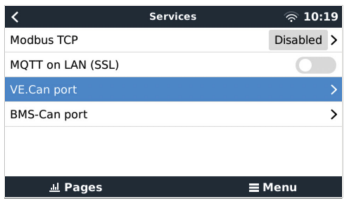
Zaawansowane parametry i sposób programowania RV-C podano w Załączniku [153].

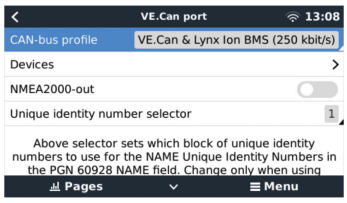
15.4. Konfiguracja RV-C

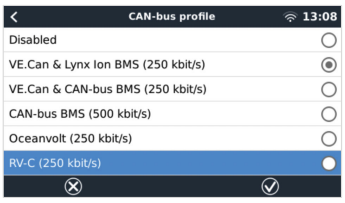
Konfiguracji RV-C dokonuje się za pośrednictwem urządzenia GX:

1. Otwórz konsolę zdalną i przejdź do Ustawienia → Usługi → Porty VE.Can → Profil magistrali CAN.
2. Otwórz profil magistrali CAN i wybierz profil RV-C (250 kbit/s).

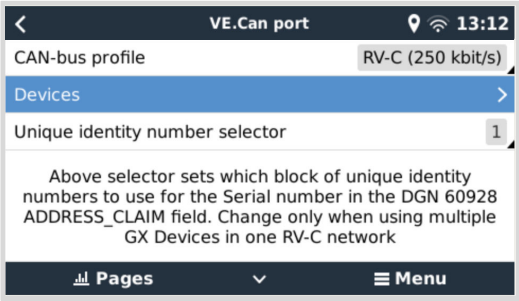
   Profil RV-C zacznie działać, a wcześniej wybrany profil ulegnie wyłączeniu (powiązany sprzęt, np. urządzenia VE.Can, stanie się niedostępny w GUI).





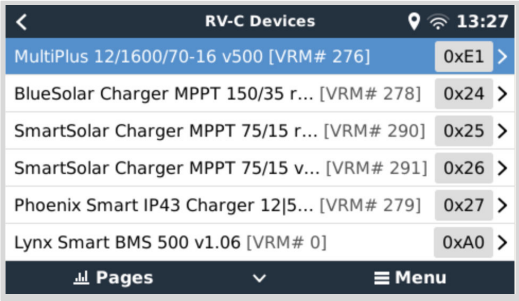


15.4.1. Konfiguracja urządzeń wyjściowych RV-C

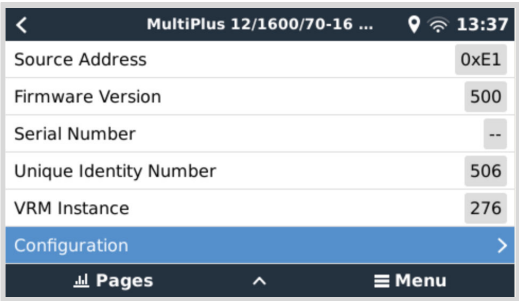


Urządzenia wyjściowe RV-C można skonfigurować w podmenu Urządzenia w menu portu VE.Can.

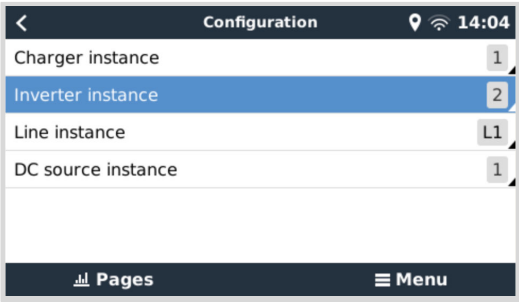
Podmenu Urządzenia zawiera wszystkie urządzenia sieci RV-C, w tym urządzenia wyjściowe RV-C. Urządzenia wyjściowe RV-C są identyfikowane poprzez [instancję VRM#], za pomocą której można zidentyfikować „prawdziwe” urządzenia z poziomu menu „root” urządzenia GX. Wartość szesnastkowa po prawej stronie to adres źródłowy.



Po rozwinięciu podmenu urządzenia RV-C pojawią się ogólne informacje o urządzeniu RV-C i, co ważniejsze, po przewinięciu w dół strony, menu konfiguracji. Przeglądanie menu konfiguracyjnego wymaga co najmniej poziomu dostępu użytkownika i instalatora, patrz rozdział Struktura menu i konfigurowalne parametry [52].



Instancję odpowiednich DGN można zmienić w podmenu Konfiguracja.



15.5. Obsługa urządzeń Garnet SeeLevel II 709-RVC i Victron GX

Dzięki obsłudze RV-C w systemie Venus OS możliwe jest również wykorzystanie Garnet SeeLevel 709-RVC i wyświetlanie jego danych na urządzeniu GX i VRM. Wszystkie modele 709-RVC i SeeLevel Soul są kompatybilne z GX.

Należy zwrócić uwagę na ograniczenia opisane w części Ograniczenia [124]. Oznacza to, że w przypadku korzystania z portu magistrali CAN w urządzeniu GX dla RV-C, nie można go używać jednocześnie do innych celów, np. korzystania ze wspólnych funkcji VE.Can i NMEA 2000. Jest to albo VE.Can/N2K, albo RV-C, chyba że jest to Venus GX lub Ekrano GX, które mają dwa pełne porty VE.Can. Jeśli to zbytnio ogranicza dalsze korzystanie z urządzenia GX pod względem łączności poprzez VE.Can, zaleca się zamiast tego użycie Garnet SeeLevel 709-N2K.

Należy również pamiętać, że poziomy w zbiornikach wyświetlane na wyświetlaczu Victron GX będą wyrażone w procentach, a nie jako rzeczywista objętość w litrach, galonach lub innych jednostkach objętości.

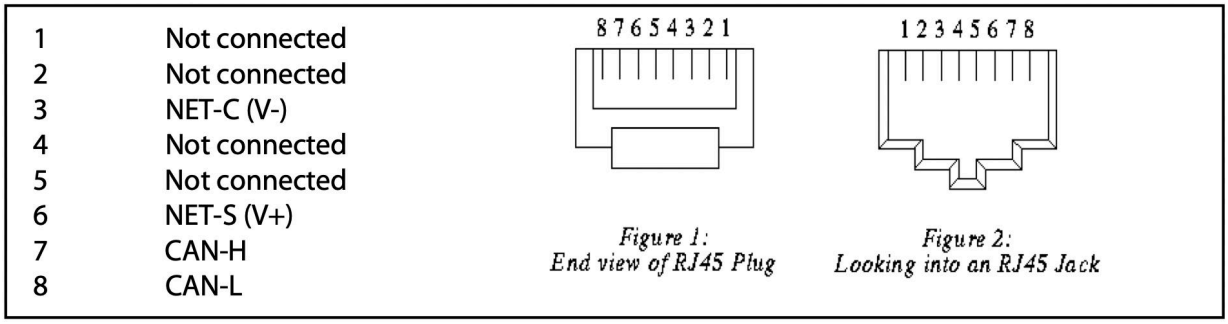
15.5.1. Podłączanie czujnika poziomu zbiornika Garnet SeeLevel II 709-RVC do urządzenia GX

Przed podłączeniem do urządzenia GX sprawdź, czy Garnet SeeLevel 709-RVC poprawnie zainstalowano i skonfigurowano zgodnie z instrukcją instalacji firmy Garnet.

Podczas gdy port VE.Can wymaga złącza RJ45, panel Garnet SeeLevel jest wyposażony w wielopinowe złącze RV-C lub połączenie przewodowe z jednym czarnym, jednym niebieskim i jednym białym przewodem. Chcąc połączyć ze sobą obydwa urządzenia, należy zbudować kabel przejściowy, w którym rozmieszczenie pinów będzie zgodne ze wskazaniami w poniższej tabeli.

Najlepiej nadaje się do tego dostępny na rynku kabel Ethernet CAT5, przy czym jedną z dwóch końcówek należy najpierw odciąć, a następnie podłączyć do panelu Garnet.

Kod barwny przewodów panelu Garmet	Złącze RV-C	Victron VE.Can RJ45	Kod barwny przewodów Ethernet CAT5	Sygnał
Czarny	4	3	zielony/biały	Masa
Niebieski	3	8	brązowy	CAN-L
Biały	2	7	brązowy/biały	CAN-H



Układ pinów Victron VE.Can

15.5.2. Instalacja i konfiguracja

1. Poprowadź kabel od panelu Garnet do urządzenia GX.
2. Sprawdź, czy Garnet i urządzenie GX są wyłączone.
3. Podłącz wtyczkę RJ45 do portu VE.Can urządzenia GX, a drugi koniec kabla przejściowego do panelu Garnet.
4. Sprawdź prawidłowość terminacji magistrali. W przypadku urządzenia GX: Użyj niebieskiego terminatora VE.Can RJ45. W przypadku Garnet SeeLevel, jeśli jest to jedyne urządzenie RV-C, prawidłowe zakończenie magistrali jest obowiązkowe.
5. Po poprawnym zamontowaniu wszystkich elementów włącz obydwa urządzenia.
6. Kontynuuj konfigurację RV-C zgodnie z opisem w rozdziale Konfiguracja RV-C [125] i prawidłowo skonfiguruj port VE.Can dla profilu RV-C.

16. Wejścia cyfrowe

Wejścia cyfrowe Cerbo-S GX przedstawiono w Przeglądzie połączeń. [3]

Wejścia nie są izolowane. Działają na poziomie 3V3 i wytrzymują napięcie wejściowe do 5 V. Każde wejście posiada wewnętrzny rezystor podciągający 10k do 3V3. Zalecamy podłączenie go do bezpotencjałowego przekaźnika lub innego wyjścia z otwartym kolektorem/transoptorem.

16.1. Konfiguracja

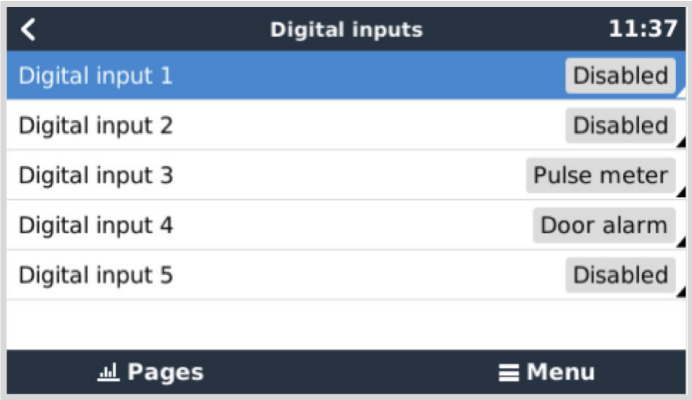
Każde z wejść cyfrowych można skonfigurować jako jeden z wielu predefiniowanych czujników, które można również skonfigurować jako alarmy.

Uwaga: Pulsometr nie jest obsługiwany w Cerbo GX pierwszej generacji (PN BPP900450100). Jest on jednak obsługiwany w modelach Cerbo GX drugiej generacji (PN BPP900450110 i BPP900451100).

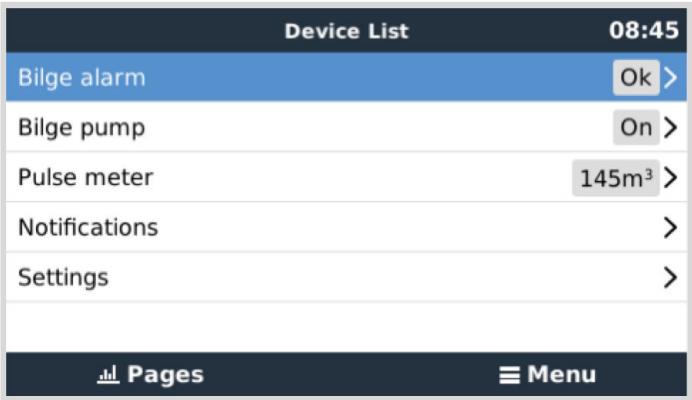
Możliwe konfigurowalne funkcje to:

Funkcja	Stany
Alarm drzwiowy	Otwarte/zamknięte
Pompa zęzowa	Wł./Wył.
Alarm zęzowy	Ok/Alarm
Alarm włamaniowy	Ok/Alarm
Alarm dymowy	Ok/Alarm
Alarm pożarowy	Ok/Alarm
Alarm CO2	Ok/Alarm
Generator	Włączony/Wyłączony

Funkcję każdego wejścia można skonfigurować w Konsoli Zdalnej w Ustawieniach → I/O → Wejścia cyfrowe.



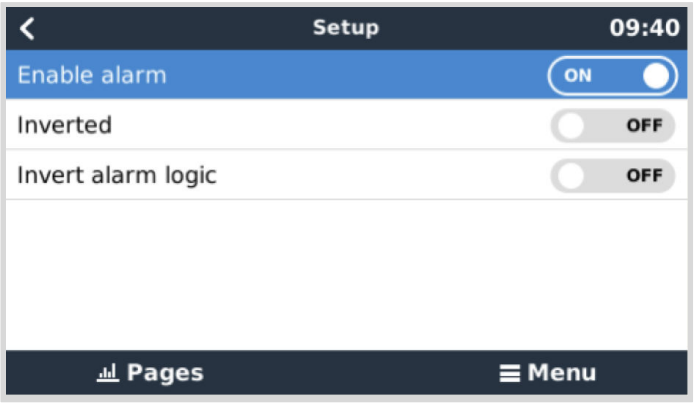
Po skonfigurowaniu wejścia zgodnie z jego przeznaczeniem, pojawi się wraz z innymi urządzeniami.



Pozostałe parametry związane z tą funkcją można skonfigurować wchodząc do menu urządzenia i wybierając Ustawienia.

Dla czujników i alarmów możesz zdecydować, czy wejście ma być traktowane jako stan alarmowy, czy mają zostać odwrócone etykiety i czy mają zostać odwrócone poziomy logiczne.

- Chcąc zamienić etykiety dołączone do alarmu, włącz opcję Odwrócony.
- Jeśli logiczny niski poziom sygnału wejściowego (0 V) należy uznać za stan dodatni, włącz opcję Odwrócona logika alarmu.



16.2. Odczyt wejść cyfrowych poprzez Modbus TCP

Wartości/stany wejść cyfrowych są dostępne w Modbus TCP. Więcej informacji na ten temat podano w dokumencie „Lista rejestrów Modbus-TCP”, który można pobrać z naszej strony internetowej. Patrz Modbus-TCP Często zadawane pytania w instrukcji GX Modbus-TCP.

17. GX – automatyczne uruchamianie/zatrzymywanie generatora

17.1. Wprowadzenie do automatycznego uruchamiania/zatrzymywania generatora

Wewnętrzny przekaźnik w urządzeniu GX (np. Cerbo-S GX) może służyć do automatycznego uruchamiania i zatrzymywania generatora. Ten przekaźnik - lub przełącznik - może się uruchomić w wyniku spełnienia szeregu warunków zdefiniowanych przez użytkownika. W tym rozdziale określamy dostępne warunki, i wyjaśniamy działania wymagane do skonfigurowania tej przydatnej funkcji.

Więcej ogólnych informacji na temat używania generatora w połączeniu z Victron podano w rozdziale Często zadawane pytania na temat generatora MultiPlus.

17.2. Okablowanie

W pierwszej kolejności podłącz przekaźnik do agregatu prądotwórczego. Przekaźnik znajduje się z tyłu Cerbo-S GX - a oznaczony jest jako Przekaźnik. Jeśli używasz Cerbo-S GX, obydwa przekaźniki widoczne są na dole urządzenia - tylko Przekaźnik 1 może być używany do funkcji automatycznego uruchamiania/zatrzymywania generatora.

Aby generator mógł dalej działać, a także by umożliwić jego automatyczne zatrzymanie po spełnieniu warunków automatycznego zatrzymania okablowanie pomiędzy Cerbo-S GX a generatorem musi być „stałe”.

Oprócz sterowania przekaźnikiem wewnętrznym, funkcję automatycznego uruchamiania/zatrzymywania można także włączyć, aby bezpośrednio sterować obsługiwanymi generatorami Fischer Panda. Więcej informacji na temat podłączania generatorów Fischer Panda podano w rozdziale Obsługa generatora Fischer Panda [18] niniejszej instrukcji.

Istnieje wiele odmian okablowania po stronie generatora, a kwestię konfiguracji zdalnego uruchamiania przewodowego opisano również w instrukcji obsługi generatora.

17.3. Włączenie funkcji start/stop

Przejdź do: Ustawienia → Przekaźnik i ustaw opcje funkcji na Start/Stop generatora

Przekaźnik

Po włączeniu tej funkcji wszystkie ustawienia dotyczące funkcji automatycznego uruchamiania/zatrzymywania generatora znajdą się w menu głównym w sekcji: Ustawienia → Uruchomienie/zatrzymanie generatora.

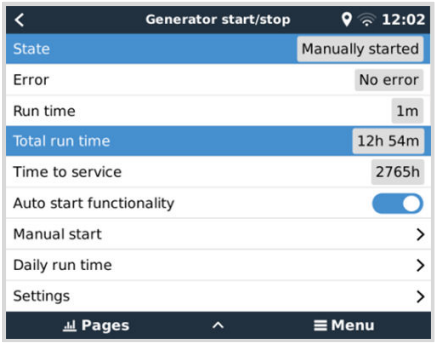
Generatory Fischer Panda

1. Włącz funkcję „AutoStart” w panelu sterowania generatora Fischer Panda.
2. Przejdź do strony Fischer Panda Genset i ustaw Tryb na „Auto start/stop”.

Po ustawieniu Trybu wszystkie ustawienia staną się dostępne w pozycji menu Auto start/stop u dołu strony.

17.4. Menu uruchomienia/zatrzymania generatora

Przejdź do Ustawienia → Uruchomienie/zatrzymanie generatora:



To jest ogólna strona przeglądu funkcji uruchamiania/zatrzymywania generatora. Na tej stronie można monitorować stan generatora, przeglądać stan błędów i historię z ostatnich 7 dni oraz dokonywać niezbędnych ustawień.

Chcąc uzyskać dostęp do strony przeglądu, przejdź do Ustawienia → Start/stop generatora.

Poszczególne pozycje menu mają następujące funkcje:

- **Stan:** Wyświetla aktualny stan generatora.

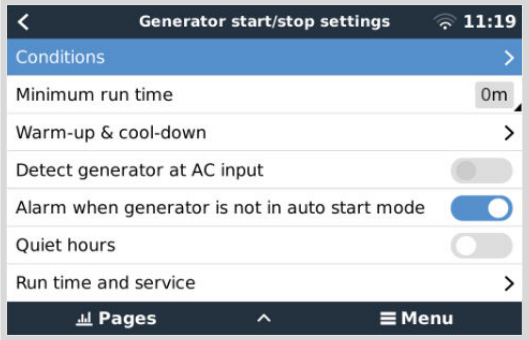
  Możliwe komunikaty o stanie:

  Zatrzymany, Rozgrzewanie, Uruchomiony ręcznie, Praca zależnie od stanu, Schładzanie, Zatrzymanie

- **Błąd:** Opis błędu.
- **Czas pracy:** Czas pracy generatora od chwili ostatniego uruchomienia.
- **Całkowity czas pracy:** Skumulowany czas pracy generatora od chwili pierwszego uruchomienia. Wpływ na to ma także ustawienie Całkowity czas pracy generatora (w godzinach) w menu Czas pracy i interwały serwisowe [133].
- **Czas do przeglądu:** Wyświetla czas pozostały do następnego przeglądu serwisowego zdefiniowanego Menu czasu pracy i interwałów serwisowych [133].
- **Funkcja automatycznego uruchomienia:** Włącza funkcję automatycznego uruchamiania/zatrzymywania generatora w oparciu o zdefiniowane warunki ustawione w menu Warunki [135].
- **Uruchomienie ręczne:** Szczegóły podano w rozdziale Funkcja ręcznego uruchamiania [138].
- **Dzienny czas pracy:** Historia czasu pracy w ciągu ostatnich 7 dni.
- **Ustawienia:** To jest brama do wszystkich innych funkcji.

17.5. Menu ustawień:

W menu Start/Stop generatora przewiń w dół i naciśnij spację w Ustawieniach, co spowoduje wyświetlenie menu Ustawienia.



Warunki: W menu Warunki określa się warunki, w których generator powinien się automatycznie uruchomić i wyłączyć. Szczegółowe informacje podano w rozdziale Warunki: Parametry definiowane przez użytkownika, których spełnienie powoduje automatyczne uruchomienie/zatrzymanie generatora [135].

Minimalny czas pracy: Tutaj można ustawić minimalny czas pracy generatora. Dobrą praktyką jest to, by po uruchomieniu generatora umożliwić mu osiągnięcie temperatury roboczej. W przypadku ręcznego uruchomienia to ustawienie jest ignorowane.

Czas rozgrzewania i czas schładzania: Umożliwia ustawienie konfigurowalnego czasu rozgrzewania lub schładzania generatora poprzez sterowanie przekaźnikiem, gdy przekaźnik wejściowy prądu przemiennego jest otwarty, a falownik/ładowarka nie jest do niego podłączona. Szczegółowe informacje podano w rozdziale Menu rozgrzewania i schładzania [133]. Należy pamiętać, że ta funkcja wymaga aktualizacji oprogramowania sprzętowego falownika/ładowarki VE.Bus do wersji 502 lub nowszej.

Wykryj generator na wejściu AC: Włączenie tej funkcji wywołuje alarm na urządzeniu GX, a także wyśle alarmową wiadomość e-mail z portalu VRM:

- zawsze, gdy na zacisku wejściowym AC falownika/ładowarki nie zostanie wykryte zasilanie. Ta funkcja zwróci uwagę na szeroką gamę problemów, np. brak paliwa lub usterkę mechaniczną lub elektryczną generatora. Ta funkcja nie jest dostępna dla Multi/Quattro podłączonego do VE.Can.

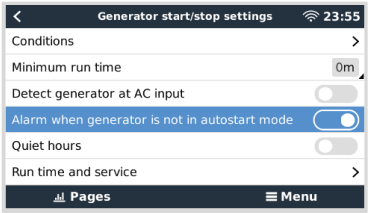
- Wymaga włączenia automatycznego monitorowania alarmów w VRM, co jest ustawieniem domyślnym.

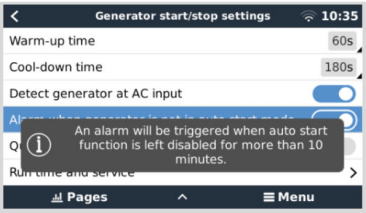
Alarm, gdy generator nie znajduje się w trybie automatycznego uruchomienia: Szczegółowe informacje podano w części Alarm, gdy generator nie znajduje się w trybie autostartu [132].

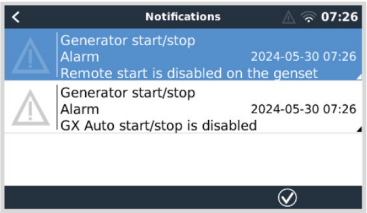
Okres ciszy: Patrz część Okres ciszy [139] w rozdziale Warunki [135].

Czas pracy i obsługa serwisowa: Szczegółowe informacje podano w części Menu czasu pracy i interwałów serwisowych [133].

17.5.1. Alarm, gdy funkcja automatycznego uruchomienia jest wyłączona







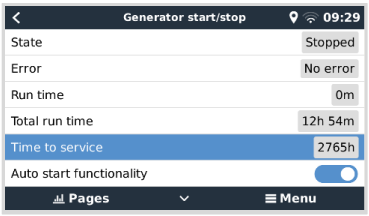
Po włączeniu tej opcji alarm uruchomi się, gdy funkcja autostartu będzie wyłączona przez ponad 10 minut. Jest to szczególnie przydatne, gdy właśnie dokonano przeglądu serwisowego generatora, a serwisant zapomniał przełączyć generator z powrotem w tryb autostartu.

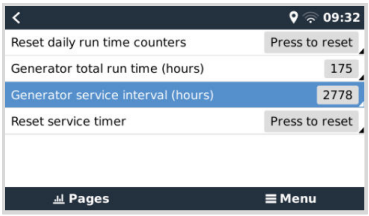
Zadaniem tej funkcji jest wygenerowanie ostrzeżenia w przypadku zapomnienia o konieczności ponownego włączenia funkcji automatycznego rozruchu, na przykład po serwisowaniu agregatu prądotwórczego. W przypadku agregatów prądotwórczych podłączonych cyfrowo, takich jak DSE, ComAp i Fischer Panda, obejmuje to sprawdzenie, czy na panelu agregatu włączono opcję Zdalne uruchamianie. Oto te dwa alarmy:

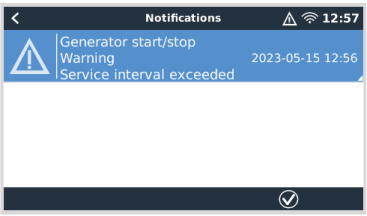
1. Gdy w urządzeniu GX funkcja automatycznego uruchamiania/zatrzymywania jest wyłączona, włącza się alarm „GX Auto start/stop jest wyłączony”.

2. Gdy zdalne uruchomienie nie jest dozwolone przez panel agregatu prądotwórczego, tj. w DSE, ComAp lub Fischer Panda – zwykle dzieje się to podczas serwisowania agregatu prądotwórczego – włącza się alarm „Zdalny start jest wyłączony w agregacie”.

17.5.2. Menu czasu pracy i interwałów serwisowych







Każdy generator musi być serwisowany w określonych odstępach czasu. Zalecana częstotliwość konserwacji agregatu zależy w szczególności od jego użytkowania i czasu pracy. Ten przedział czasowy można ustawić za pomocą tego menu, które następnie uruchamia licznik generujący ostrzeżenie wskazujące niezbędny serwis po upływie wskazanego czasu.

Szczegółowy opis pozycji menu:

Zresetuj liczniki dziennego czasu pracy: Resetuje 7-dniową historię czasu pracy.

Całkowity czas pracy generatora (godziny): Zresetuj lub zmień łączną liczbę godzin pracy, aby dostosować do wskazań generatora. Ma to również wpływ na wyświetlanie „Całkowitego czasu pracy” w przeglądzie uruchamiania/zatrzymywania generatora.

Częstotliwość serwisowania generatora (godziny): Ustaw częstotliwość serwisowania generatora (w godzinach). Szczegółowe instrukcje podano w instrukcji obsługi generatora.

Zresetuj licznik serwisowy: Resetuje licznik serwisowy. Użyj tej opcji po zakończeniu serwisowania generatora, aby umożliwić ponowne uruchomienie licznika „Czas do serwisowania”.

17.5.3. Menu rozgrzewania i schładzania

W menu rozgrzewania i schładzania dostępne są funkcje umożliwiające ustawienie konfigurowalnego czasu nagrzewania lub schładzania generatora poprzez sterowanie przekaźnikiem, gdy przekaźnik wejściowy AC jest otwarty, a falownik/ładowarka nie jest do niego podłączona.

Tego samego menu używa się również w przypadku agregatów prądotwórczych podłączonych cyfrowo (np. poprzez Modbus), w których nie jest wykorzystywany przekaźnik GX.

Należy pamiętać, że ta funkcja wymaga aktualizacji oprogramowania sprzętowego falownika/ładowarki VE.Bus do wersji 502 lub nowszej.

Czas rozgrzewania:

- Czas wymagany do rozgrzania, zanim Multi/Quattro zaakceptuje wejściowy prąd przemienny. Urządzenie GX zasygnalizuje uruchomienie generatora, ale Multi/Quattro zamknie przełącznik zasilania dopiero po upływie tego czasu.

Czas schładzania:

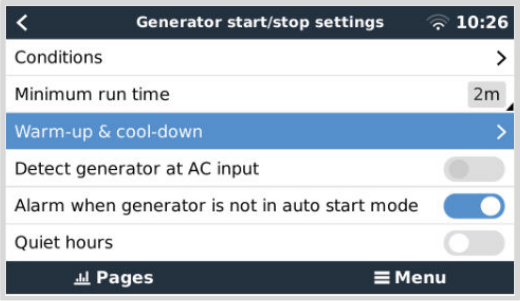
- Czas wymagany do schłodzenia generatora przed wyłączeniem silnika. W tym czasie Multi/Quattro odłączy prąd przemienny i będzie zasilał odbiorniki energii z akumulatorów. Po upływie tego okresu GX zasygnalizuje zatrzymanie generatora.

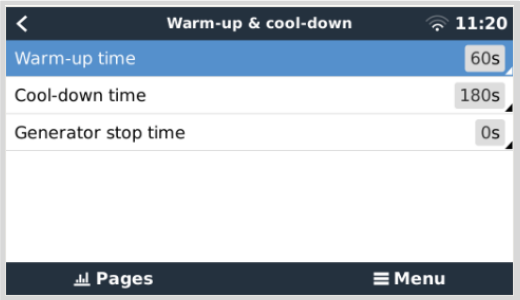
  Należy pamiętać, że niektóre generatory nie zatrzymują się natychmiast po otrzymaniu sygnału; patrz następne ustawienie poniżej.

Czas zatrzymania generatora:

- Po zakończeniu okresu schładzania GX sygnalizuje zatrzymanie generatora, ale Multi/Quattro czeka, aż upłynie ten czas, zanim ponownie zaakceptuje AC.

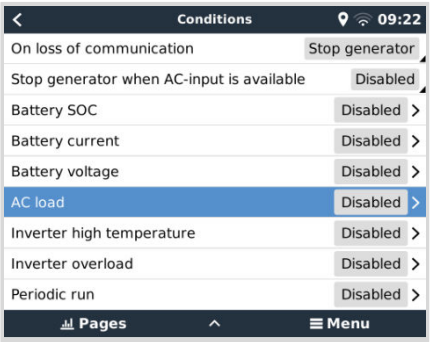
  To ustawienie wymaga regulacji tylko wtedy, gdy wyłączenie generatora zajmuje trochę czasu bez automatycznego odłączania samego prądu przemiennego. W takich przypadkach należy ustawić go na nieco dłuższy niż czas wyłączenia generatora, aby zapobiec ponownemu podłączeniu wejścia AC przez Multi/Quattro przed całkowitym wyłączeniem generatora. Pozostawienie wartości zero umożliwi Multi/Quattro pobranie mocy natychmiast po fazie schładzania.





17.6. Warunki: Parametry definiowane przez użytkownika, których spełnienie powoduje automatyczne uruchomienie/zatrzymanie generatora

Chcąc dotrzeć do Warunków z menu głównego przejdź do: Ustawienia → Uruchomienie/zatrzymanie generatora → Ustawienia → Warunki



W razie utraty łączności: W przypadku zerwania łączności pomiędzy Cerbo-S GX i VE. Inwerter/ładowarka magistralna; ustawiono parametry zależne od tych informacji - wybierz jedno z poniższych działań:

- **Zatrzymaj generator:** Jeśli generator pracuje, zostanie zatrzymany (domyślnie).
- **Uruchom generator:** Jeśli generator nie pracuje, zostanie uruchomiony.
- **Nie przerywaj pracy:** Jeśli w chwili utraty danych generator był uruchomiony, to ustawienie sprawi, że nadal będzie pracował.

Zatrzymaj generator, gdy dostępne jest zasilanie na wejściu AC: Ta opcja jest idealna do systemów rezerwowych, w których Quattro ma główne zasilanie podłączone do zacisku AC-in 1 lub AC-in 2, a generator podłączony jest do drugiego zacisku AC-in. Jeśli ta opcja jest włączona, agregat prądotwórczy nie zatrzyma się do czasu przywrócenia napięcia sieciowego po awarii sieci. Ta funkcja nie jest dostępna dla urządzeń Quattro podłączonego do VE.Can.

Użytkownik może zdefiniować następujące parametry w celu spowodowania automatycznego uruchomienia/zatrzymania generatora:

- Instrukcja [138]
- Zatrzymaj generator, gdy dostępne jest zasilanie na wejściu AC [135]
- SoC akumulatora [136]
- Obciążenie AC* [137]
- Natężenie prądu akumulatora [136]
- Napięcie akumulatora [136]
- Wysoka temperatura falownika [137]
- Przeciążenie falownika [137]
- Praca okresowa [137]

(*Zmierzona tutaj wartość jest całkowitym poborem prądu przemiennego przez system.)

Parametry warunku mają priorytet w kolejności wskazanej powyżej. W chwili spełnienia kilku warunków jednocześnie, tylko warunek o najwyższym priorytecie zostanie wyświetlony jako aktywny. Wszystkie zaznaczone warunki poddawane są ocenie - nawet jeśli generator już działa. Gdy aktywny warunek zostanie spełniony, niespełniony parametr w warunku o niższym priorytecie sprawi, że generator będzie nadal działał.

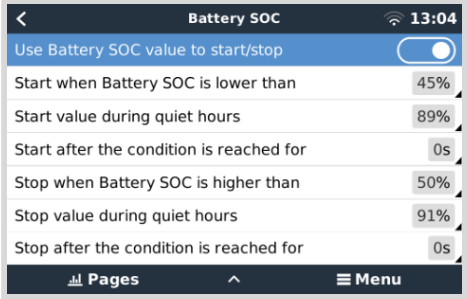
17.6.1. Zatrzymaj generator, gdy dostępne jest zasilanie na wejściu AC

Ta opcja jest idealna do systemów rezerwowych, w których Quattro ma jedno wejście prądu przemiennego podłączone do głównego źródła zasilania, a drugie wejście prądu przemiennego podłączone do generatora. Jeżeli opcja jest włączona i zdefiniowano wejście AC, do którego podłączona jest sieć, generator zatrzyma się, gdy tylko sieć będzie ponownie dostępna po jej awarii. W takim przypadku generator zostaje najpierw odłączony. Następnie, przed jego wyłączeniem, generator nadal pracuje przez skonfigurowany czas schładzania. Generator otrzymuje dodatkowe 15 sekund na zakończenie tego procesu.

- **Wyłączony:** Zatrzymaj generator, gdy dostępne wejściu AC jest aktualnie wyłączone
- **Wejście AC 1:** Zasilanie sieciowe jest podłączone do wejścia AC 1
- **Wejście AC 2:** Zasilanie sieciowe jest podłączone do wejścia AC 2

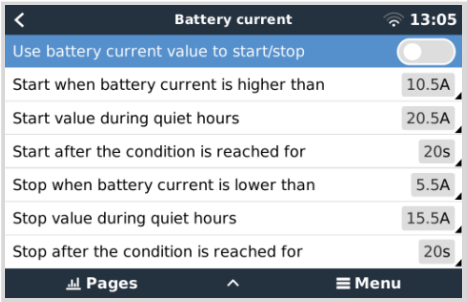
17.6.2. Przekaźniki uruchamiane przez SoC akumulatora

- **Użyj wartości SoC akumulatora do uruchomienia/ zatrzymania:** Włącz lub wyłącz tę funkcję.
- **Uruchom, gdy SoC akumulatora spadnie poniżej:** Ustaw poziom rozładowania dla automatycznego uruchomienia.
- **Wartość początkowa w okresie ciszy:** W *Okresie ciszy* pożądane może być opóźnienie automatycznego uruchomienia do chwili, gdy jest to absolutnie konieczne. Jeśli zdefiniowano *Okres ciszy*, ustaw niższy, bardziej krytyczny poziom, przy którym następuje automatyczne uruchomienie.
- **Zatrzymaj, gdy SoC baterii jest wyższe niż:** Ustaw poziom doładowania dla automatycznego uruchomienia.
- **Wartość zatrzymania w okresie ciszy:** Jeśli zdefiniowano *Okres ciszy*, ustaw niższy poziom, przy którym następuje automatyczne wyłączenie, co zapewni krótszy czas pracy generatora.

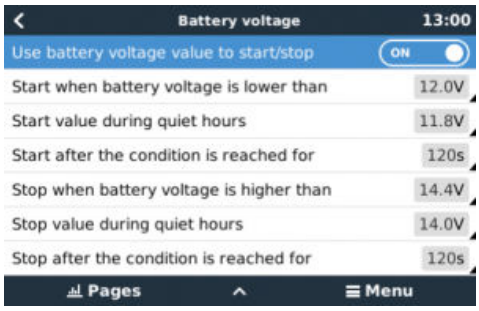


17.6.3. Przekaźniki uruchamiane przez Prąd akumulatora

- **Użyj wartości napięcia akumulatora do uruchomienia/ zatrzymania:** Włącz lub wyłącz tę funkcję.
- **Uruchom, gdy napięcie akumulatora spadnie poniżej:** W sytuacji, gdy pojawia się wysokie zapotrzebowanie na prąd przemienny, które wkrótce doprowadzi do wyczerpania akumulatora, generator może zostać automatycznie uruchomiony, aby pomóc w zaspokojeniu tego zapotrzebowania. Ustaw poziom prądu, przy którym to nastąpi.
- **Wartość początkowa w okresie ciszy:** Jeśli zdefiniowano *Okres ciszy*, ustaw wyższą, bardziej krytyczną wartość prądu.
- **Uruchom w chwili spełnienia warunku dla:** Ustaw opóźnienie przed automatycznym uruchomieniem. Podczas uruchamiania, niektóre urządzenia prądu przemiennego pobierają krótkotrwały prąd o wysokiej wartości szczytowej. Włączenie opóźnienia przed automatycznym uruchomieniem pozwala uniknąć niepotrzebnego uruchamiania generatora.
- **Zatrzymaj, gdy napięcie akumulatora spadnie poniżej:** Ustaw prąd dla automatycznego zatrzymania.
- **Wartość zatrzymania w okresie ciszy:** Jeśli zdefiniowano *Okres ciszy*, ustaw wyższy poziom prądu, co zapewni krótszy czas pracy generatora.
- **Zatrzymaj w chwili spełnienia warunku dla:** Ustaw opóźnienie, aby zapewnić stabilność warunków redukcji prądu.



17.6.4. Przekaźniki uruchamiane przez Napięcie akumulatora

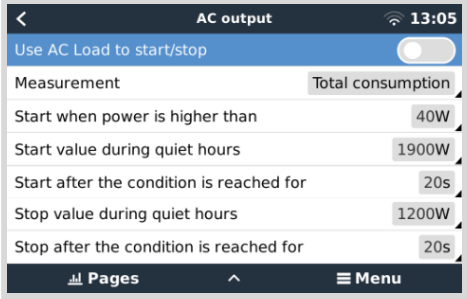


- **Użyj wartości napięcia akumulatora do uruchomienia/zatrzymania:** Włącz lub wyłącz tę funkcję.
- **Uruchom, gdy napięcie akumulatora spadnie poniżej:** Gdy napięcie akumulatora spadnie poniżej wprowadzonej wartości, przekaźnik uruchomi generator.

- **Wartość początkowa w okresie ciszy:** Jeśli zdefiniowano *Okres ciszy*, wprowadź niższą (bardziej krytyczną) wartość, dzięki czemu generator uruchomi się automatycznie tylko wtedy, gdy będzie to absolutnie konieczne.
- **Zatrzymaj w chwili spełnienia warunku dla:** Ta funkcja powoduje opóźnienie przed zatrzymaniem generatora po osiągnięciu wartości „stop”. Ma to na celu zapewnienie stabilnego wzrostu napięcia.

17.6.5. Przekaźniki uruchamiane przez obciążenie AC

Wyzwalacze obciążenia AC działają podobnie do innych wyzwalaczy, ale tę funkcję można udoskonalić za pomocą ustawienia Pomiaru. Ustawienie Pomiar jest dostępne w oprogramowaniu sprzętowym w wersji 2.0 i nowszych, i ma trzy możliwe wartości:



1. **Całkowite zużycie (opcja domyślna)**
2. **Całkowity wyjściowy prąd przemienny falownika**
3. **Najwyższa faza wyjściowego prądu przemiennego falownika**

17.6.6. Przekaźniki uruchamiane przez wysoką temperaturę falownika

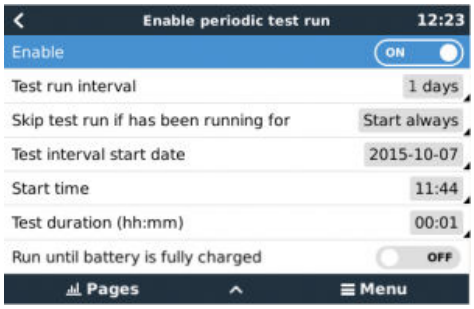
- **Uruchomienie po ostrzeżeniu o wysokiej temperaturze:** Włącz lub wyłącz tę funkcję.
- **Uruchom, gdy ostrzeżenie jest aktywne przez:** Ustaw opóźnienie, aby uniknąć tymczasowego wzrostu temperatury, spowodowanego krótkotrwałym wysokim zapotrzebowaniem na prąd przemienny.
- **Po usunięciu ostrzeżenia wyłącz po:** Ustaw opóźnienie, aby zapewnić stabilne obniżenie temperatury falownika - zwykle spowodowane mniejszym zapotrzebowaniem na moc.

17.6.7. Przekaźniki uruchamiane przez przeciążenie falownika

- **Uruchom w chwili ostrzeżenia o przeciążeniu:** Włącz lub wyłącz tę funkcję.
- **Uruchom, gdy ostrzeżenie jest aktywne przez:** Ustaw opóźnienie, aby mieć pewność, że ostrzeżenie o przeciążeniu falownika nie pojawi się w wyniku krótkotrwałego, dużego zapotrzebowania na moc prądu przemiennego.
- **Po usunięciu ostrzeżenia wyłącz po:** Ustaw opóźnienie, aby zapewnić stabilność redukcji zapotrzebowania na moc prądu przemiennego.

17.6.8. Automatyczne okresowe „Uruchomienie testowe”

Ta funkcja umożliwia automatyczne uruchamianie generatora, okresowo, w ramach „uruchomienia testowego”.



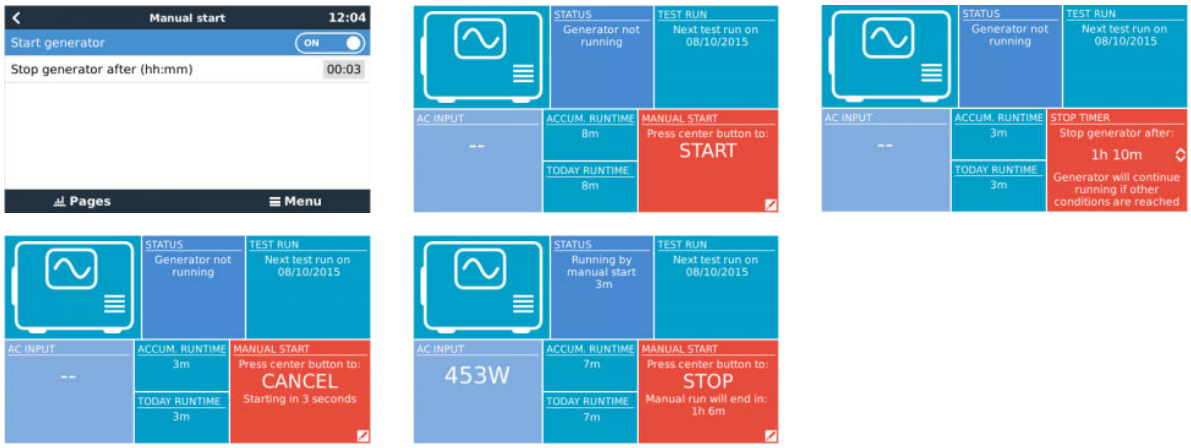
- **Interwał uruchomienia testowego:** Ustaw odstęp między uruchomieniami testowymi.
- **Pomiń uruchomienie testowe, jeśli pracował przez:** Test zostanie pominięty, jeśli w okresie między uruchomieniami testowymi generator pracował co najmniej tak długo, jak podczas „uruchomienia testowego”.
- **Data początkowa interwału testu:** Licznik interwałów między „uruchomieniami testowymi” liczony jest od wprowadzonej tutaj daty. Aż do określonej tutaj daty nie zostaną przeprowadzone żadne uruchomienia testowe.
- **Czas rozpoczęcia:** Pora dnia, w której rozpocznie się „uruchomienie testowe” generatora.
- **Czas trwania testu:** Czas trwania testu.
- **Uruchom do chwili pełnego naładowania akumulatora:** Włączenie tej funkcji spowoduje, że „uruchomienie testowe” będzie kontynuowane do chwili pełnego naładowania akumulatora, a nie przez określony czas.

17.6.9. Funkcja ręcznego uruchamiania

Chcąc uruchomić generator zdalnie użyj funkcji Uruchamiania ręcznego. Możesz także nacisnąć Start, gdy generator już działa - dzięki temu generator nie zatrzyma się automatycznie w chwili spełnienia warunku, który spowodował jego uruchomienie. Innymi słowy, funkcja Uruchamiania ręcznego zastąpi parametry automatycznego zatrzymania.

Istnieją dwa sposoby ręcznego uruchomienia generatora:

1. **Korzystając z menu Rozruch ręczny:** Przejdź do Start/stop generatora → Rozruch ręczny; a następnie przełącz grafikę, aby uruchomić generator.
2. **Korzystanie z grafiki „Strona główna” GX generatora:** Naciśnij lewy górny przycisk na Cerbo-S GX, lub Cerbo-S GX Konsoli Zdalnej i otwórz stronę generatora. Następnie naciśnij środkowy przycisk. Najpierw musisz wybrać sposób zatrzymania generatora - ręcznie lub wprowadzając czas pracy. Po dokonaniu wyboru rozpocznie się pięciosekundowe odliczanie, podczas którego możesz przerwać uruchamianie ręczne, naciskając środkowy przycisk.



OSTRZEŻENIE: Jeżeli generator zostanie uruchomiony ręcznie (zdalnie) bez użycia wyłącznika czasowego, będzie działał do momentu ręcznego przełączenia przycisku „Off”.

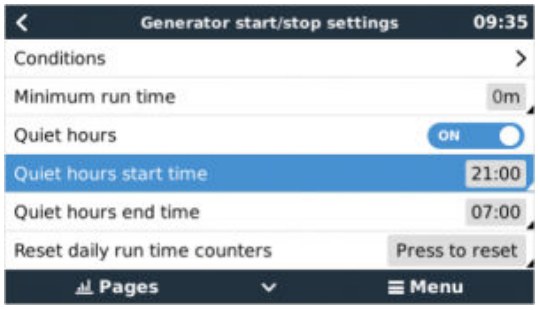
Programatora czasowego zatrzymania można użyć w obydwu metodach ręcznego zdalnego uruchamiania generatora, a jego użycie gwarantuje, że generator zatrzyma się automatycznie, co eliminuje zagrożenie przypadkowego zapomnienia o ustawieniach.

Należy pamiętać, że ręczne zatrzymanie generatora może zadziałać tylko wtedy, gdy nie jest aktywny żaden niespełniony warunek „pracy”. Jeśli chcesz wymusić zatrzymanie generatora, musisz najpierw wyłączyć funkcję, która podtrzymuje jego działanie lub wyłączyć funkcję uruchamiania/zatrzymywania generatora.

17.6.10. Okres ciszy

Okres ciszy pozwala zdefiniować okres, w którym wyeliminuje się uciążliwy hałas pracującego generatora; oraz ustawić różne wartości dla warunków, które spowodowałyby automatyczne uruchomienie w tym okresie, dzięki czemu generator uruchomi się w tym czasie tylko wtedy, gdy będzie to absolutnie konieczne.

Z menu głównego przejdź do Ustawienia → Start/stop generatora → Ustawienia; a następnie włącz funkcję *Okres ciszy*.
W polach wyświetlanych poniżej zdefiniuj czas rozpoczęcia i zakończenia *Okresu ciszy*.



Okres ciszy (po włączeniu) stanie się warunkiem stałym, jeśli zdefiniowany czas „uruchomienia” i „zatrzymania” jest taki sam.

Korzystanie z Okresu ciszy jako narzędzia do zdefiniowania dwóch zestawów preferencji użytkownika

Funkcji *Okres ciszy* można również użyć do zdefiniowania, w jaki sposób system ma reagować na różne okoliczności - na przykład:

- **Wczesny poranek/niski SoC:** Rano SoC akumulatora jest często najniższy. Połącz to z pochmurną pogodą lub panelami o nachyleniu zachodnim, które zwykle radzą sobie lepiej po południu, i masz sytuację, w której generator może automatycznie uruchomić się rano, w wyniku niskiego poziomu naładowania akumulatora - ale później, gdy dzień się rozjaśnia, energia słoneczna jest marnowana, ponieważ generator wykonał już pracę. Ustawienie funkcji *Okres ciszy* godzin w taki sposób, że pokrywa się z tym okresem, oraz ustawienie niższych warunków automatycznego uruchomienia pomoże uniknąć zbędnych uruchomień automatycznych generatora.
- **Domek letniskowy:** W domach letniskowych/wakacyjnych, w czasie, gdy się z nich korzysta, pobór energii bywa znacznie większy, niż w pozostałym okresie. Za pomocą funkcji *Okres ciszy* można ustawić znacznie niższe parametry autostartu, gdy dom jest używany, niż gdy jest pusty. W okresie korzystania z domku letniskowego *Okres ciszy* należy ustawić jako warunek stały (patrz wyżej); natomiast funkcję *Okres ciszy* można wyłączyć, gdy domek pozostaje pusty.

17.7. Rozwiązywanie problemów

Fischer Panda: Generator się nie uruchamia, a pojawia się błąd „Zdalne sterowanie przełącznikiem wyłączone”.

Włącz funkcję „AutoStart” w panelu sterowania Fischer Panda.

Fischer Panda: Funkcja automatycznego uruchamiania/zatrzymywania przestała działać po wystąpieniu błędu

Sprawdź, czy problem został rozwiązany, a następnie usuń błąd, co spowoduje wznowienie działania funkcji automatycznego uruchamiania/zatrzymywania.

18. Przywracanie ustawień fabrycznych i ponowna instalacja Venus OS

18.1. Procedura przywracania ustawień fabrycznych

Przywrócenie ustawień fabrycznych urządzenia GX odbywa się poprzez włożenie pamięci USB lub karty SD zawierającej określony plik resetowania.

Przywrócenie ustawień fabrycznych wymaga wersji oprogramowania Venus 2.12 lub nowszej. Do przeprowadzenia tej operacji nie są konieczne żadne przyciski ani ekrany.

Sposób przywrócenia ustawień fabrycznych urządzenia GX:

1. Pobierz plik venus-data.tgz.
2. Skopiuj plik venus-data.tgz na pusty, świeżo sformatowany dysk USB/kartę SD w formacie FAT32 (nie rozpakowuj tego pliku, nie zmieniaj jego nazwy).

   Jeśli urządzenie GX ma oprogramowanie sprzętowe w wersji od 2.12 do 3.10, można użyć tylko jednego pliku. Przed zapisaniem pliku na nośniku pamięci zaktualizuj oprogramowanie sprzętowe urządzenia GX lub zmień nazwę pobranego pliku na venus-data.tgz.
3. Uruchom komputer z włożonym dyskiem USB/kartą SD i poczekaj do chwili pełnego uruchomienia urządzenia GX.
4. Wyjmij dysk USB/kartę SD z urządzenia GX.
5. Włącz i wyłącz urządzenie lub, jeśli to możliwe, użyj funkcji Uruchom ponownie w menu Ustawienia → Ogólne.

Spowoduje to zresetowanie ustawień urządzenia GX do wartości fabrycznych.

Jest kilka powodów technicznych, aby to zrobić, np.:

- Jeśli urządzenie zostało zablokowane przez ustawienie, a następnie zapomnienie hasła do Konsoli Zdalnej w modelu, który nie ma ekranu.
- Nie występują żadne problemy, lecz użytkownik chce zacząć od samego początku.
- Urządzenie GX było używane w środowisku testowym i serwisant chce usunąć z niego resztkową pamięć (np. wykryte falowniki fotowoltaiczne AC).
- Urządzenie GX działa dziwnie i przywrócenie ustawień domyślnych może wyeliminować możliwość błędnej konfiguracji ustawień.
- Partycja danych jest pełna; może to mieć miejsce tylko w przypadku zmodyfikowania urządzenia.
- Jakiś nieoczekiwany błąd, najprawdopodobniej występujący tylko w wersjach beta.

Wcześniej zapisane dane uwierzytelniające dostęp do sieci WiFi zostaną zresetowane - w przypadku urządzeń bez fizycznego interfejsu i korzystających z sieci WiFi należy rozważyć, w jaki sposób ponownie uzyskasz dostęp w celu ponownej konfiguracji.

Po przywróceniu ustawień fabrycznych może być także konieczne zresetowanie tokena autoryzacji VRM. Po przywróceniu ustawień fabrycznych otwórz stronę w VRM - jeśli wymagany będzie reset tokena, w VRM pojawi się powiadomienie i będziesz mógł postępować zgodnie z podanymi tam instrukcjami.

Przywrócenie ustawień fabrycznych NIE modyfikuje identyfikatora lokalizacji VRM ani danych przechowywanych w VRM. W przypadku odsprzedaży urządzenia GX innemu użytkownikowi lub konieczności zainstalowania go w innym systemie, gdy zachodzi potrzeba wyczyszczenia historii, możesz to zrobić w Portalu VRM wybierając Ustawienia witryny -> Ogólne -> Usuń tę instalację.

18.2. Ponowna instalacja Venus OS

Skorzystaj z tego sposobu, jeśli procedura opisana w Procedura przywracania ustawień fabrycznych [140] nie działa.

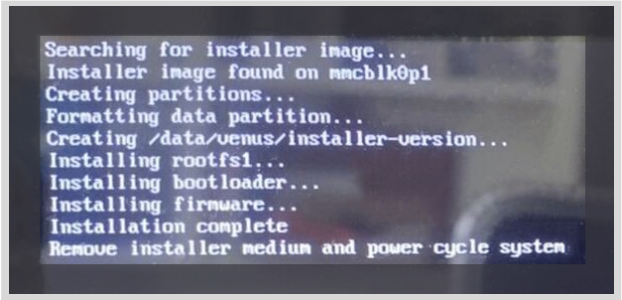
OSTRZEŻENIA:

- Przed podjęciem poniższych działań wypróbuj najpierw standardową procedurę przywracania ustawień fabrycznych opisaną w poprzednim rozdziale.

- Z tej procedury skorzystaj wyłącznie w ostateczności, gdy nie ma innej możliwości naprawienia zepsutego urządzenia. Urządzenie, które uruchamia się prawidłowo, ale jego niektóre funkcji działają w nieoczekiwany sposób, nie odniesie korzyści z wykonania tej procedury.
- Ta procedura spowoduje wykasowanie wszystkich danych na partycji danych, co obejmuje wszystkie ustawienia, itp.
- W przeciwieństwie do typowych instrukcji resetowania do ustawień fabrycznych, procedura ta nie odnosi się do urządzeń, które uruchamiają się prawidłowo.
- Po przeprowadzeniu procedury na urządzeniu Cerbo GX o numerze wcześniejszym od HQ2026, punkt dostępu WiFi i niektóre inne (nieistotne) funkcje nie będą już działać, ponieważ brakuje niektórych danych zainstalowanych fabrycznie. W samym HQ2026 dane te są przechowywane w bezpieczniejszym miejscu (EEPROM zamiast partycji danych).
- W portalu VRM należy zresetować token urządzenia. Dopóki się tego nie zrobi, portal nie będzie akceptował żadnych nowych danych.
- Musisz mieć dostęp do właściwej instrukcji obsługi swojego urządzenia GX, ponieważ procedury mogą się nieznacznie różnić w zależności od modelu GX.

PROCEDURA:

1. Pobierz obraz instalacyjny tutaj: https://updates.victronenergy.com/feeds/venus/release/images/einstein/ (venus-install-sdcard-einstein-*.img.zip)
2. Wgraj obraz na kartę microSD za pomocą aplikacji Balena Etcher (https://etcher.balena.io/). Aplikacja Etcher automatycznie rozpakowuje archiwum.
3. Włóż kartę microSD do urządzenia Cerbo GX.
4. Włącz zasilanie urządzenia.
5. Poczekaj do zakończenia procesu instalacji. Po podłączeniu do GX touch pojawi się polecenie wyjęcia nośnika instalacyjnego (karty Micro SD) oraz wyłączenia i włączenia zasilania systemu. Jeśli nie ma połączenia z GX touch, poczekaj 2 minuty do zakończenia procesu instalacji.



6. Wyjmij kartę microSD, po czym wyłącz i włącz urządzenie.

19. Rozwiązywanie problemów

19.1. Kody błędów

Różne źródła błędów

Na urządzeniu GX niektóre wyświetlane kody błędów będą pochodzić z samego urządzenia GX; w takim przypadku sprawdź to na poniższym wykazie. Będąc panelem sterowania systemu, pokazuje również kody błędów z podłączonych urządzeń, np.:

- Inwertery/ładowarki Multi i Quattro: Kody błędów VE.Bus
- Ładowarki solarne MPPT: Kody błędów ładowarki solarnej MPPT

Błąd GX nr 42 - Uszkodzona pamięć

- Ten błąd oznacza, że pamięć flash w urządzeniu GX uległa uszkodzeniu.
- Urządzenie należy wysłać do naprawy/wymiany. Nie ma możliwości usunięcia tej usterki na miejscu ani dokonując aktualizacji oprogramowania sprzętowego.
- Uszkodzona pamięć flash to partycja zawierająca wszystkie ustawienia użytkownika i dane fabryczne, np. numery seryjne i kody WiFi.

Błąd GX nr 47 - Problem z partycją danych

- Najprawdopodobniej pamięć wewnętrzna w urządzeniu GX jest uszkodzona, co powoduje utratę konfiguracji.
- Skontaktuj się ze sprzedawcą lub instalatorem; przeglądnij naszą stronę Pomocy technicznej Victron Energy.

Błąd GX nr 48 - DVCC z niekompatybilnym oprogramowaniem sprzętowym

Ten błąd pojawia się, gdy włączona jest funkcja DVCC, mimo że nie wszystkie urządzenia w systemie zostały zaktualizowane do najnowszej wersji oprogramowania sprzętowego. Więcej informacji na temat DVCC i minimalnych wymaganych wersji oprogramowania podano w rozdziale poświęconym DVCC [78] niniejszej instrukcji.

- **Uwaga dla systemów z akumulatorami Pylontech i BMZ:**

  W VenusOS v2.80 wymusiliśmy włączenie DVCC dla akumulatorów Pylontech i BMZ. W przypadku bardzo starych i nigdy nie aktualizowanych systemów może to powodować ten sam błąd.

  Rozwiązanie:

  - Wyłącz automatyczne aktualizacje; Ustawienia → Oprogramowanie sprzętowe → Aktualizacje online.
  - Przywróć wersję 2.73. Sposób przywracania wcześniejszej wersji oprogramowania sprzętowego opisano w rozdziale Instalowanie określonej wersji oprogramowania sprzętowego z karty SD/USB [71].
  - Następnie rozważ skorzystanie z usług instalatora, który zaktualizuje całe oprogramowanie sprzętowe.

- **Uwaga dotycząca systemów z akumulatorami BYD, MG Energy Systems i Victron Lynx Ion BMS:**

  Począwszy od wersji Venus OS v2.40, wydanej w grudniu 2019 r., funkcja DVCC jest automatycznie włączana, gdy system wykryje podłączony obsługiwany akumulator/BMS. W systemach, w których producenci akumulatorów wymagają włączenia DVCC, nie ma już możliwości wyłączenia DVCC.

  Stwarza to problem w przypadku systemów zainstalowanych i oddanych do użytku dawno temu, zanim udostępniono DVCC, które mogą nie mieć innych niezbędnych podzespołów lub oprogramowania sprzętowego do prawidłowej współpracy z DVCC.

  Rozwiązanie:

  - Wyłącz automatyczne aktualizacje; Ustawienia → Oprogramowanie sprzętowe → Aktualizacje online.
  - Przywróć wersję 2.33; sposób przywracania wcześniejszej wersji oprogramowania sprzętowego opisano w rozdziale Instalowanie określonej wersji oprogramowania sprzętowego z karty SD/USB [71].
  - Sprawdź, czy funkcja DVCC jest ponownie wyłączona.

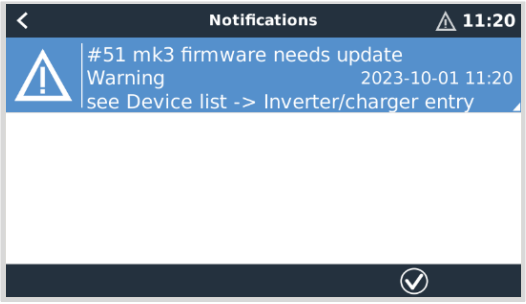
  Poproś instalatora o sprawdzenie, czy system akumulatorów jest zarządzany za pomocą sterowania dwuprzewodowego (wcześniejsza alternatywna metoda sterowania dla DVCC), czy nie:

  Jeśli pomiędzy BMS, falownikiem/ładowarkami i kontrolerami ładowania nie ma przewodów ładowania i rozładowywania, w przypadku akumulatorów wymienionych powyżej marek wymagany jest DVCC, który ma również pewne minimalne wymagania dotyczące oprogramowania sprzętowego dla podłączonych falowników/ładowarek i kontrolerów ładowania słonecznego.

Błąd GX nr 49 - Nie znaleziono licznika sieci

To ostrzeżenie pojawia się w systemie ESS, gdy pomiar sieciowy jest skonfigurowany do korzystania z licznika zewnętrznego, ale nie ma żadnego licznika. Ostrzega to instalatorów i użytkowników końcowych, że system nie jest poprawnie skonfigurowany lub nie może działać poprawnie, ponieważ nie może komunikować się z licznikiem sieciowym.

Błąd GX nr 51 - Oprogramowanie sprzętowe mk3 wymaga aktualizacji



Gdy pojawi się to powiadomienie, zaleca się aktualizację kontrolera MK3 wbudowanego w urządzenie GX. Ta aktualizacja jest wymagana w przypadku najnowszych funkcji, w tym funkcji czasu rozgrzewania i schładzania generatora.

W tym celu należy przejść do listy Urządzenia, a następnie do listy MultiPlus-Quattro lub EasySolar. Tutaj zobaczysz ten wpis:

Istnieje niewielka szansa; nasze statystyki pokazują, że w około 5 % przypadków taka aktualizacja spowoduje krótkie ponowne uruchomienie systemu: falownik/ładowarka może się wyłączyć i ponownie włączyć.

Brak tego komunikatu oznacza, że system jest już aktualny. Należy pamiętać, że ta ręczna aktualizacja jest potrzebna tylko raz. Ręczną inicjalizację przewidziano ze względu na małą szansę na ponowne uruchomienie falownika/ładowarki. Przyszłe aktualizacje można instalować bez konieczności krótkiego ponownego uruchamiania.

19.2. Często zadawane pytania

19.2.1. P1: Nie mogę włączyć ani wyłączyć systemu Multi/Quattro

Aby rozwiązać problem, najpierw dowiedz się, jak system jest podłączony, a następnie postępuj zgodnie z poniższą instrukcją krok po kroku. Istnieją dwa sposoby podłączenia systemu Multi/Quattro do Cerbo-S GX. W większości systemów będą one podłączone bezpośrednio do portu VE.Bus na tylnej ściance urządzenia Cerbo-S GX. W niektórych systemach są one połączone do Cerbo-S GX za pomocą interfejsu VE.Bus na VE.Can.

Instrukcje krok po kroku podłączenia do portu VE.Bus Cerbo-S GX

1. Zaktualizuj oprogramowanie Cerbo-S GX do najnowszej dostępnej wersji.

   Patrz nasze posty na blogu pod adresem https://www.victronenergy.com/blog/category/firmware-software/.

2. Czy w systemie masz Digital Multi Control lub VE.Bus BMS? W takim przypadku normalne jest, że funkcja włączenia/wyłączenia jest wyłączona.

   Zapoznaj się również z uwagami dotyczącymi VE.Bus w instrukcji obsługi Cerbo-S GX #UUID-45296fbc-6298-b29c-2e54-7730edc3d313 [10].

3. Jeśli do systemu podłączony jest sterownik Digital Multi Control lub VE.Bus BMS, Cerbo-S GX zapamiętuje go, i nawet po usunięciu tych urządzeń Włącznik/Wyłącznik będzie nadal wyłączony. Celem wykasowania pamięci, przeprowadź Ponowne wykrywanie systemu w menu Konsoli Zdalnej urządzenia Multi lub Quattro.

   Szczegółowe informacje podano w rozdziale Menu Zaawansowane [74].

4. W przypadku systemów równoległych/trójfazowych składających się z więcej niż 5 urządzeń: w zależności od temperatury i innych okoliczności, ponowne włączenie systemu po wyłączeniu go w Cerbo-S GX może okazać się niemożliwe. Aby to obejść, należy odłączyć kabel VE.Bus z od gniazda na tylnej ściance Cerbo-S GX. Oraz podłączyć go ponownie po uruchomieniu systemu VE.Bus. Prawdziwym rozwiązaniem jest użycie „Klucza sprzętowego Cerbo-S GX dla dużych systemów VE.Bus” o numerze katalogowym BPP900300100. Szczegółowe informacje podano w instrukcji podłączenia.

Instrukcje krok po kroku, gdy Cerbo-S GX podłączony jest przez VE.Can.

1. Zaktualizuj oprogramowanie Cerbo-S GX do najnowszej dostępnej wersji. Patrz nasze posty na blogu w kategorii oprogramowanie sprzętowe.
2. Zaktualizuj oprogramowanie interfejsu VE.Bus na VE.Can do najnowszej wersji. Najłatwiej to zrobić korzystając ze Zdalnej aktualizacji oprogramowania sprzętowego: posiadanie specjalnego elementu sprzętowego, CANUSB, nie jest wtedy konieczne.
3. Czy w systemie masz Digital Multi Control lub VE.Bus BMS? W takim przypadku normalne jest, że funkcja włączenia/wyłączenia jest wyłączona. Zapoznaj się również z uwagami dotyczącymi VE.Bus w instrukcji obsługi Cerbo-S GX.
4. Jeżeli do systemu był podłączony Digital Multi Control lub VE.Bus BMS, a nie jest on już podłączony, interfejs Canbus go zapamiętuje. Dlatego nawet po usunięciu tych urządzeń Włącznik/Wyłącznik będzie nadal wyłączony. Niestety nie ma możliwości samodzielnego wykasowania tej pamięci. Skontaktuj się z nami, a chętnie pomożemy.

19.2.2. P2: Czy do sprawdzenia rzeczywistego stanu naładowania akumulatora potrzebuję BMV?

To zależy. Szczegółowe informacje podano w rozdziale Stan naładowania akumulatora (SoC) [61].

19.2.3. P3: Nie mam dostępu do internetu, gdzie mam włożyć kartę SIM?

W urządzeniu GX nie ma modemu 3G ani 4G, a co za tym idzie, nie ma też slotu na kartę SIM. W lokalnym sklepie dokonaj zakupu routera 3G/4G z portami Ethernet. Więcej informacji można znaleźć w blogu, a zwłaszcza w sekcji komentarzy, ponieważ coraz więcej użytkowników próbuje użycia sprzętu innego rodzaju:

https://www.victronenergy.com/blog/2014/03/09/off-grid-color-control-gx-to-vrm-portal-connectivity/

19.2.4. P4: Czy do Multi/Inwerter/Quattro mogę podłączyć zarówno urządzenie GX, jak i VGR2/VER?

Nie. Zamiast tej kombinacji zalecamy użycie Cerbo-S GX, i dodanie routera mobilnego 3G/4G lub podobnego. Patrz Łączność z internetem [42].

19.2.5. P5: Czy do Multi/Inwerter/Quattro mogę podłączyć kilka Cerbo-S GX?

Nie.

19.2.6. P6: Widzę nieprawidłowe odczyty prądu (amperów) lub mocy na moim urządzeniu Cerbo-S GX

Przykłady:

- Wiem, że odbiornik energii pobiera 40 W z Multi, ale Cerbo-S GX pokazuje 10 W lub nawet 0 W.
- Widzę, że Multi dostarcza odbiornikowi energii prąd o mocy 2000 W w trybie falownika, ale z akumulatora pobierane jest tylko 1850 W. Czy te 150 W bierze się znikąd?

Ogólna odpowiedź brzmi: Multi i Quattro nie są przyrządami pomiarowymi, są to falowniki/ładowarki, a wskazane wyniki pomiaru są wartością przybliżoną.

Mówiąc bardziej szczegółowo, istnieje kilka przyczyn niedokładności pomiaru:

1. Część mocy pobieranej z akumulatora przez inwerter jest tracona w inwerterze i zamieniana na ciepło: straty wydajności.
2. Multi w istocie nie mierzy mocy pobieranej z akumulatora. Mierzy prąd na wyjściu inwertera, a następnie zakłada, jaka jest moc pobierana z akumulatora.
3. Waty a VA: w zależności od wersji oprogramowania sprzętowego Multi/Quattro, a także wersji oprogramowania sprzętowego Cerbo-S GX wynik pomiaru podany jest albo w VA (wynik obliczenia napięcia AC * prądu AC), albo w watach. Chcąc zobaczyć wynik w watach na Cerbo-S GX zaktualizuj oprogramowanie swojego Cerbo-S GX do najnowszej wersji (v1.21 lub nowszej). Sprawdź także, czy wersja oprogramowania sprzętowego urządzenia Multi obsługuje odczyt w watach, minimalne wersje to xxxx154, xxxx205 i xxxx300.
4. Urządzenia Multi/Quattro podłączone do Cerbo-S GX interfejsem VE.Bus na VE.Can zawsze będą zgłaszać odczyt w VA, a nie (jeszcze) w watach.
5. Jeśli w Multi/Quattro zainstalowany jest asystent czujnika prądu, z żaden czujnik nie jest podłączony, pokaże on nieprawidłowe wartości mocy/kWh.
6. Jeśli w Multi/Quattro zainstalowany jest asystent czujnika prądu, sprawdź, czy pozycję ustawiono prawidłowo, oraz czy skala jest zgodna z przełącznikami DIP na samym czujniku.
7. Asystent czujnika prądu mierzy i zgłasza VA, a nie waty.

Uwagi dotyczące systemów z kilkoma urządzeniami połączonymi równolegle:

1. Cerbo-S GX wersja wcześniejsza niż 1.20 wykorzystuje moc i prąd fazy zgłaszane przez urządzenie nadrzędne pomnożone przez liczbę urządzeń w tej fazie. Od wersji v1.20 wartości wszystkich urządzeń są sumowane na fazę i dlatego powinny być dokładniejsze.
2. To ujawniło błąd w oprogramowaniu sprzętowym Multi podczas pracy w układzie równoległym. Ccgx v1.21 rozwiązuje ten problem, powracając do pierwotnego zachowania, gdy wykryje wersję oprogramowania, której dotyczy problem. Aktualizacja Multi zapewnia dokładniejsze odczyty. Błąd naprawiono w wersji oprogramowania VE.Bus xxxx159, xxxx209, xxxx306. To oprogramowanie sprzętowe opublikowano 17 lutego 2015 r.
3. Wersje oprogramowania sprzętowego Multi od 26xx207 / xxxx300 mogą również zamrażać wartości mocy w określonym momencie.

Wskazówki pozwalające uniknąć problemów z pomiarami:

1. Nie podłączaj VEConfigure, gdy podłączony jest Cerbo-S GX
2. VE.Bus nie jest systemem w 100 % typu plug and play: jeśli odłączysz Cerbo-S GX od jednego urządzenia Multi i bardzo szybko podłączysz je do drugiego, może to spowodować pokazanie nieprawidłowe wartości. Aby mieć pewność, że tak się nie stanie, użyj opcji „Wykryj ponownie system” w menu Multi/Quattro w Cerbo-S GX.

19.2.7. P7: W menu, zamiast nazwy urządzenia VE.Bus, znajduje się pozycja o nazwie „Multi”.

System VE.Bus można całkowicie wyłączyć, łącznie z komunikacją. Jeśli wyłączysz system VE.Bus, a następnie zresetujesz Cerbo-S GX, Cerbo-S GX nie będzie mógł uzyskać szczegółowej nazwy produktu i zamiast tego wyświetli się „Multi”.

Chcąc odzyskać właściwą nazwę, przejdź do menu Multi w Cerbo-S GX i ustaw pozycję menu Przełącznik na Włączone, lub, jeśli obecny jest układ Digital Multi Control, fizyczny przełącznik ustaw w pozycji Włączone. Należy pamiętać, że w przypadku systemu BMS powyższa procedura działa tylko w zakresie napięć roboczych akumulatora.

19.2.8. P8: Istnieje pozycja menu o nazwie „Multi”, podczas gdy nie jest podłączony żaden falownik, Multi ani Quattro

Jeśli Cerbo-S GX kiedykolwiek wykrył VE.Bus BMS lub Digital Multi Control (DMC), będzie je pamiętał do chwili, gdy w menu Cerbo-S GX zostanie uruchomiona opcja „Wykryj ponownie system”. Po minucie uruchom Cerbo-S GX ponownie: Ustawienia → Ogólne → Uruchom ponownie.

19.2.9. P9: Dlaczego widzę stronę internetową zawierającą wzmiankę o Hiawatha, kiedy w przeglądarce wpisuję adres IP Cerbo-S GX?

Nasz plan zakłada przynajmniej uruchomienie strony internetowej, na której można zmienić ustawienia i zobaczyć aktualny stan. Jeśli wszystko pójdzie tak, jak tego chcemy, być może pojawi się w pełni funkcjonalna wersja internetowego portalu VRM, działająca lokalnie na Cerbo-S GX. Dzięki temu dostępne będą te same funkcje, nawet bez połączenia z internetem lub przy zawodnym połączeniu.

19.2.10. P10: Mam kilka ładowarek solarnych MPPT 150/70 pracujących równolegle. Stan przekaźnika której z nich zobaczę w menu Cerbo-S GX?

Wybranej losowo.

19.2.11. P11: Jak długo powinna trwać automatyczna aktualizacja?

Rozmiar pliku do pobrania zazwyczaj wynosi około 90 MB. Po pobraniu, instalacja plików może potrwać nie dłużej, niż 5 minut.

19.2.12. P12: Mam MGR z modułem IO Extender, jak mogę wymienić je na Cerbo-S GX?

Nie ma jeszcze możliwości zastąpienia funkcjonalności IO Extender.

19.2.13. P13: Czy mogę używać zdalnej konfiguracji VEConfigure, tak jak robiłem to w przypadku VGR2?

Tak, zapoznaj się z instrukcją konfiguracji zasilania VE

19.2.14. P14: Panel Blue Power może być zasilany poprzez sieć VE.Net, czy mogę to zrobić także za pomocą Cerbo-S GX?

Nie, Cerbo-S GX zawsze musi mieć własne zasilanie.

19.2.15. P15: Z jakiego typu sieci korzysta Cerbo-S GX (porty TCP i UDP)?

Podstawy:

- Cerbo-S GX musi mieć ważny adres IP, w tym działający serwer DNS i bramę. Domyślnie uzyskiwane z serwera DHCP. Możliwa jest także konfiguracja ręczna.
- Port DNS 53 UDP i TCP
- NTP (synchronizacja czasu) Port UDP 123. NTP korzysta z puli serwerów dostarczonych przez ntp.org, więc będzie łączyć się z szeroką gamą serwerów.

Portal VRM:

- Dane przesyłane są do portalu VRM za pośrednictwem żądań HTTPS POST i GET na adres http://ccgxlogging.victronenergy.com na porcie 443. W menu dostępna jest opcja użycia zamiennie protokołu HTTP, port 80. Należy pamiętać, że w tym przypadku nadal będą wysyłane wrażliwe dane, takie jak klucze dostępu związane z Konsolą Zdalną, za pośrednictwem protokołu HTTPS/443.

Aktualizacje oprogramowania sprzętowego:

- Cerbo-S GX łączy się z https://updates.victronenergy.com/ przez port 443.

Zdalna pomoc techniczna i Konsola Zdalna w VRM:

- Gdy włączona jest jedna lub obydwie z tych funkcji, wychodzące, zwrotne połączenie SSH nawiązywane jest z supporthosts.victronenergy.com. Rejestr supporthosts.victronenergy.com jest rozkłada się na kilka adresów IP, a system DNS wykorzystuje lokalizację geograficzną do rozpoznawania go na najbliższym serwerze. To wychodzące połączenie SSH próbuje wielu portów: portu 22, portu 80 lub portu 443. Wykorzystywany jest pierwszy, który działa, a w przypadku utraty połączenia ponawia próbę.

- Aby korzystać z tych funkcji, nie jest konieczne przekierowanie portów ani inna konfiguracja routera internetowego.
- Więcej informacji na temat funkcji Pomocy zdalnej znajduje się w kolejnej odpowiedzi na Często zadawane pytania.
- Więcej informacji na temat rozwiązywania problemów z Konsolą Zdalną w VRM podano tutaj: Konsola Zdalna na VRM - Wykrywanie i usuwanie usterek [94].

Komunikacja dwukierunkowa (Zdalna aktualizacja VEConfig i Zdalna aktualizacja oprogramowania sprzętowego):

- Przed v2.20: Używa protokołu HTTPS (port 443) do serwerów Pubnub
- wersja 2.20 i nowsza: łączy się z mqtt-rpc.victronenergy.com na porcie 443; a także łączy się z farmą serwerów mqtt{1 to 128}.victronenergy.com. Więcej informacji podano w tym dokumencie.

MQTT w LAN:

- Po włączeniu tej funkcji uruchamiany jest lokalny broker MQTT, który akceptuje połączenia TCP na porcie 8883 (SSL) i 1883 (zwykły tekst).
- Zależnie od tego, Cerbo-S GX będzie również (podejmował próby) łączył się z serwerami chmurowymi Victron MQTT. To połączenie zawsze korzysta z protokołu SSL i portu 8883.

Konsola Zdalna w LAN:

- Konsola Zdalna w sieci LAN wymaga portu 80 (mała witryna, z którą połączone jest urządzenie GX). Wymaga także portu 81, który jest portem nasłuchowym dla tunelu websocket do VNC.

Modbus TCP:

- Po włączeniu serwer ModbusTCP nasłuchuje na wspólnym wyznaczonym porcie Modbus TCP, czyli 502.

Dostęp do roota SSH:

- Port 22 - patrz dokumentacja dotycząca dostępu do roota systemu Venus OS.
- Jest to funkcja dostępna dla programistów.

19.2.16. P16: Jaka jest funkcjonalność pozycji menu Zdalne wsparcie (SSH) w menu Ethernet?

Po włączeniu, Cerbo-S GX otworzy połączenie SSH z naszym bezpiecznym serwerem z tunelem zwrotnym z powrotem do Cerbo-S GX. Za pośrednictwem tego tunelu technicy firmy Victron mogą zalogować się do Twojego Cerbo-S GX zapewnić zdalną pomoc techniczną. Działa to, gdy Cerbo-S GX ma dostęp do internetu. Połączenie będzie działać nawet po zainstalowaniu za zaporą ogniową.

Połączenie SSH będzie wychodzące na port 80, 22 lub 443 do supporthosts.victronenergy.com, co rozkłada się na kilka adresów IP i zależy od Twojej lokalizacji. Funkcja pomocy zdalnej jest domyślnie wyłączona.

19.2.17. P17: Na liście nie widzę obsługi produktów VE.Net. Czy nadal będzie dostępna?

Nie.

19.2.18. P18: Jakie jest wykorzystanie danych przez Cerbo-S GX?

Wykorzystanie danych zależy w dużej mierze od liczby połączonych urządzeń, ich zachowania i wykorzystania. Poniższe pomiary mają charakter wyłącznie orientacyjny i zostały wykonane dla systemu z jednym Cerbo-S GX, jednym Multi, jednym BMV i jednym MPPT. Interwał rejestrowania ustawiony na 15 minut. Jeśli korzystasz z kosztownej usługi transmisji danych, zrób to bezbłędnie.

Zużycie danych miesięcznie:

- Rejestrowanie VRM: 15 MB do pobierania, 45 MB do przesyłania
- Zdalne wsparcie: 22 MB do pobierania, 40 MB do przesyłania
- Kontrole dostępności aktualizacji: 8 MB do pobierania, 0,3 MB do przesyłania (Nie obejmuje to samej aktualizacji)
- Komunikacja dwukierunkowa: 26 MB do pobierania, 48 MB do przesyłania

Wspomniane megabajty nie obejmują pobrania aktualizacji oprogramowania sprzętowego Cerbo-S GX. Aktualizacje oprogramowania sprzętowego o wielkości 60 MB nie są rzadkością.

19.2.19. P19: Ile czujników prądu AC mogę podłączyć do jednego systemu VE.Bus?

Obecne maksimum to 9 czujników (począwszy od Cerbo-S GX w wersji 1.31). Należy pamiętać, że każdy z nich należy skonfigurować osobno za pomocą asystenta w Multi lub Quattro, do którego jest podłączony.

19.2.20. P20: Problem polegający na tym, że Multi nie uruchamia się po podłączeniu Cerbo-S GX / Zachowaj ostrożność zasilając Cerbo-S GX z zacisku wyjściowego AC inwertera VE.Bus, Multi lub Quattro

Urządzenie GX i MultiPlus muszą mieć zainstalowane oprogramowanie sprzętowe w najnowszej wersji.

W przypadku zasilania Cerbo-S GX z zasilacza sieciowego podłączonego do gniazda wyjściowego AC dowolnego produktu VE.Bus (inwertera, urządzenia Multi lub Quattro), po wyłączeniu zasilania produktów VE.Bus z dowolnego powodu (po wystąpieniu błędu działania lub podczas rozruchu awaryjnego) może wystąpić blokada. Urządzenia VE.Bus nie uruchomią się, dopóki Cerbo-S GX nie ma zasilania …lecz Cerbo-S GX nie uruchomi się, dopóki nie będzie zasilania. Więcej informacji na ten temat można znaleźć w rozdziale Często zadawane pytania.

Te blokadę można obejść, odłączając na chwilę przewód Cerbo-S GX VE.Bus, po czym urządzenia VE.Bus niezwłocznie zaczną się uruchamiać.

Blokady można uniknąć na dwa sposoby:

1. Doprowadź zasilanie Cerbo-S GX z akumulatora; albo
2. Przetnij styk 7 w kablu VE.Bus podłączonym do Cerbo-S GX Cerbo-S GX

Przycięcie/usunięcie styku 7 kabla VE.Bus do Cerbo-S GX (brązowego/białego zgodnie ze standardowym kodowaniem kolorów kabla Ethernet RJ45) umożliwia uruchomienie produktów VE.Bus bez czekania na rozruch Cerbo-S GX w pierwszej kolejności.

Należy pamiętać, że w przypadku korzystania z akumulatora Redflow ZBM2/ZCell pin 7 powinien zostać odcięty, nawet jeśli Cerbo-S GX jest zasilany prądem stałym, co ma na celu niedopuszczenie do takiego samego zakleszczenia w momentach, gdy zestaw akumulatorów Redflow ma 0 % SoC.

Wadą odcięcia pinu 7 jest to, że wyłączenie urządzenia VE.Bus będzie mniej skuteczne: chociaż przestanie ono ładować i odwracać, nadal będzie w trybie gotowości i dlatego będzie pobierać więcej prądu z akumulatora, niż gdyby pin 7 pozostawiono na jego miejscu. Zwykle ma to zastosowanie tylko w systemach morskich lub motoryzacyjnych, w których regularne wyłączanie urządzenia VE.Bus jest normalnym zjawiskiem. W przypadku tego typu systemów zalecamy, aby nie odcinać pinu 7, lecz zapewnić zasilanie Cerbo-S GX z akumulatora.

19.2.21. P21: Uwielbiam Linuxa, programowanie, urządzenia Victron oraz Cerbo-S GX. Czy mogę coś więcej?

Tak, możesz! Zamierzamy udostępnić prawie cały kod jako open source, ale nie jesteśmy jeszcze tak daleko. W obecnej chwili wiele części oprogramowania jest dostępnych w skryptach lub w innych nieprekompilowanych językach, np. Python i QML, dzięki czemu są one dostępne na Twoim Cerbo-S GX, a ich zmiana nie sprawia trudności. Hasło roota i więcej informacji znajdziesz tutaj.

19.2.22. P22: Jak mogę zmienić logo?

W przeglądarce internetowej lub urządzeniu podłączonym do tej samej sieci wpisz poniższy adres. Użyj tego adresu jako szablonu: http://[ip-here]/logo.php (w nawiasach kwadratowych wpisując adres IP swojego urządzenia). Adres IP można znaleźć wchodząc w Ustawienia → Ethernet lub WiFi. Po załadowaniu strony wybierz plik obrazu ze swojego urządzenia. Ponownie uruchom Cerbo-S GX.

19.2.23. P23: Multi uruchamia się cały czas (co 10 sekund)

Sprawdź połączenie zdalnego przełącznika na płytce drukowanej Multi. Pomiędzy lewym a środkowym zaciskiem powinien znajdować się mostek drutowy. Cerbo-S GX przełącza linię umożliwiającą zasilanie tablicy sterowania Multi. Po 10 sekundach linia ta zostaje zwolniona i Multi powinien przejąć od niej kontrolę. Jeśli połączenie zdalnego przełącznika nie jest okablowane, Multi nie jest w stanie przejąć własnego zasilania. Cerbo-S GX ponowi próbę, Multi uruchomi się, a po 10 sekundach wyłączy, i tak dalej.

19.2.24. P24: Co oznacza błąd nr 42?

Jeżeli urządzenie GX wyświetla błąd nr 42 – Błąd sprzętowy, oznacza to, że pamięć flash w urządzeniu jest uszkodzona. W rezultacie ustawienia nie zostaną zapisane (ponowne uruchomienie przywraca ustawienia domyślne) i pojawiają się inne problemy.

Tego błędu nie można naprawić na miejscu, ani nie zrobią tego serwisanci. Skontaktuj się ze sprzedawcą w celu wymiany.

Oprogramowanie sprzętowe aż do wersji 2.30 nie zgłaszało błędu. Począwszy od wersji 2.30 jest on widoczny na samym urządzeniu (w GUI) oraz na Portalu VRM.

19.2.25. P25: Moje urządzenie GX samoczynnie się uruchamia ponownie. Co jest przyczyną takiego zachowania?

Istnieje kilka przyczyn, które mogą powodować samoczynne restartowanie urządzenia GX.

Jedną z najczęstszych przyczyn jest utrata komunikacji z portalem internetowym VRM.

Dzieje się tak jednak tylko wtedy, gdy w ustawieniach portalu internetowego VRM włączona została opcja „Uruchom ponownie urządzenie w przypadku braku kontaktu” (domyślnie wyłączona). Jeżeli nie będzie kontaktu z portalem VRM przez czas ustawiony w opcji „Opóźnienie resetu w przypadku braku kontaktu”, urządzenie GX automatycznie uruchomi się ponownie. Proces ten jest powtarzany do momentu przywrócenia łączności z portalem VRM. Patrz również rozdział Rejestracja danych w VRM [87] - Program alarmowy sieci: automatyczne ponowne uruchomienie.

1. Sprawdź połączenie sieciowe pomiędzy urządzeniem GX a routerem. Patrz Wykrywanie i usuwanie problemów z rejestracją danych [89].
2. Pomiędzy urządzeniem GX a routerem najlepiej jest użyć połączenia Ethernet.
3. Połączenia tetheringowe lub hotspot, np. przez telefon komórkowy, nie są niezawodne, często są przerywane lub nie przywracają automatycznie utraconego połączenia. Dlatego nie zalecamy takiego rozwiązania.

Inne częste przyczyny automatycznego ponownego uruchomienia urządzenia GX to:

- Przeciążenie systemu (procesor, pamięć lub jedno i drugie).

Niezawodnym sposobem wykrycia przeciążenie systemu jest skorzystanie z parametru szyny D-bus minimalnego czasu wymaganego do przesłania sygnału w obu kierunkach (RTT), dostępnego na portalu VRM. Na poniższej ilustracji przedstawiono sposób skonfigurowania tego parametru na VRM.

Wartość RTT pomiędzy 1 a 100 ms jest do przyjęcia, chociaż 100 ms jest już dość wysoką wartością.

Występujące co jakiś czas wartości szczytowe RTT nie stanowią problemu. Utrzymująca się wartość ponad 100 ms stanowi problem i wymaga dalszych badań.

W przypadku, gdy przyczyną jest przeciążenie systemu, istnieją dwa rozwiązania:

1. Odłącz urządzenia, aby zmniejszyć obciążenie i zredukować związane z nim niedomagania.
2. Lub wymień urządzenie GX na mocniejsze. W aktualnej ofercie produktów - patrz nasza gama produktów Victron GX -, Cerbo GX i Cerbo-S GX są (znacznie) mocniejsze niż CCGX, a także Venus GX.

> Sporadyczne ponowne uruchomienie nie powoduje żadnego szkody dla trwałości i wydajności systemu. Głównym skutkiem jest (chwilowe) zakłócenie monitoringu.

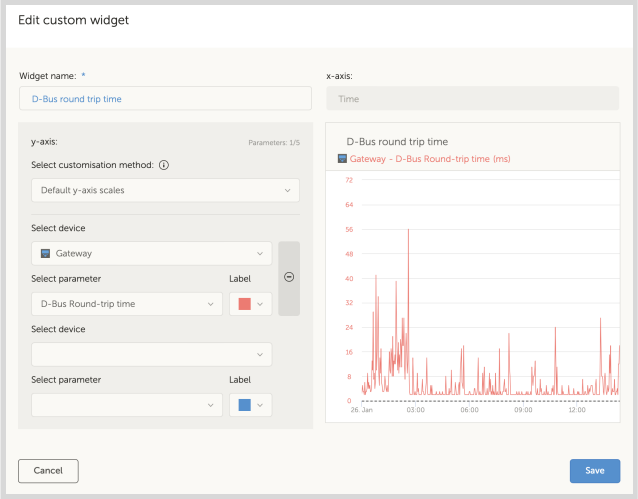
Jak utworzyć niestandardowy widżet w portalu VRM, aby odczytać czas wymagany do przesłania sygnału w obu kierunkach w D-Bus:

1. Połącz się z portalem VRM za pomocą przeglądarki.
2. Kliknij zakładkę Zaawansowane w menu po lewej stronie.
3. Kliknij ikonę widżetu w prawym górnym rogu.
4. Przewiń w dół do opcji Niestandardowy widżet i kliknij go, aby utworzyć nowy niestandardowy widżet.

5. Nadaj mu własną nazwę, wybierz „Brama” z listy w Wybierz urządzenie i „czas wymagany do przesłania sygnału w obu kierunkach D-Bus” w parametrze Wybierz.

6. Po kliknięciu przycisku Zapisz nowy widżet pojawi się w zakładce Zaawansowane.

Wskazówka: Staraj się, aby badany okres był możliwie najkrótszy, aby uzyskać wysoką rozdzielczość czasu wymaganego do przesłania sygnału w obu kierunkach.



19.2.26. Uwaga na temat GPL

Oprogramowanie zawarte w tym produkcie zawiera oprogramowanie chronione prawem autorskim na warunkach powszechnej licencji publicznej. Odpowiedni kod źródłowy można od nas uzyskać na okres trzech lat od daty ostatniej wysyłki tego produktu.

20. Dane techniczne

20.1. Dane techniczne

Cerbo-S GX[1]	
Napięcie zasilania	8 - 70 VDC
Montaż	Ściana lub szyna DIN (35 mm)[2]
Gniazda komunikacyjne	
Gniazda VE.Direct (zawsze izolowane)	3 (maks. możliwa ilość urządzeń VE.Direct: 15)[3]
VE.Bus (zawsze izolowane)	2 równoległe gniazda RJ45
VE.Can	Tak - nieizolowane
Gniazdo BMS-Can	Nie
Bluetooth	Tak[4]
Częstotliwości i moc Bluetooth	2,402 - 2,48 GHz | 5,2 mW
WiFi	Tak
Częstotliwości i moc WiFi	WiFi 2,4 GHz | Zakres: 2,412 - 2,462 GHz | 88,1 mW
IO	
Wejścia poziomu w zbiorniku rezystancyjnym	0
Wejścia czujnika temperatury	0
Wejścia cyfrowe	4
Przekaźniki[5]	2 x NO/NC DC do 30 VDC: 6 A DC do 70 VDC: 1 A Prąd przemienny: 6 A, 125 VAC
Inne	
Wymiary zewnętrzne (wys. x szer. x gł.)	78 x 154 x 48 mm
Zakres temperatury roboczej	od –20 do +50 °C
Klasa IP	IP20
Normy	
Bezpieczeństwo	IEC 62368-1
Kompatybilność elektromagnetyczna (EMC)	EN 301489-1, EN 301489-17
Samochodowy	ECE R10-6
GX Touch 50 / GX Touch 70	
Montaż	Z dołączonymi elementami montażowymi
Rozdzielczość wyświetlacza	GX Touch 50: 800 x 480 GX Touch 70: 1024 x 600
Klasa IP	IP54 (bez złączy)
Wymiary zewnętrzne (wys. x szer. x gł.)	GX Touch 50: 87 x 128 x 12,4 mm GX Touch 70: 113 x 176 x 13,5 mm
Długość przewodu	2 metry
GX Touch 50 Flush / GX Touch 70 Flush	
Montaż	Z dołączonymi elementami montażowymi
Rozdzielczość ekranu wyświetlacza	GX Touch 50 Flush: 800 x 480 GX Touch 70 Flush: 1024 x 600

Cerbo-S GX[1]	
Wymiary zewnętrzne (wys. x szer. x gł.)	GX Touch 50 Flush: 94 x 136 x 12 mm GX Touch 70 Flush: 120 x 184 x 13 mm
dane znamionowe IP	IP65
Długość przewodu	2 metry

[1] Dokładniejsze informacje na temat Cerbo-S GX i GX Touch podano na stronie asortymentu produktów GX firmy Victron.

[2] Montaż na szynie DIN wymaga dodatkowego elementu – adaptera DIN35 small.

[3] Maksymalna liczba podana w powyższej tabeli to łączna liczba podłączonych urządzeń VE.Direct, np. kontrolerów ładowania solarnego MPPT. Wartość całkowita razem oznacza wszystkie bezpośrednio podłączone urządzenia oraz urządzenia podłączone przez USB. Ograniczenie wynika głównie z mocy obliczeniowej procesora. Należy pamiętać, że istnieje również ograniczenie dotyczące innych typów urządzeń, których często wiele jest podłączonych: Falowniki PV. Za pomocą CCGX można zazwyczaj monitorować nawet trzy lub cztery falowniki trójfazowych. Urządzenia z procesorami o większej mocy mogą monitorować większą ilość falowników.

[4] Funkcja Bluetooth ma służyć pomocą we wstępnym połączeniu i konfiguracji sieci. Nie można używać Bluetooth do łączenia się z innymi produktami Victron (np. kontrolerami ładowania SmartSolar).

[5] W sprzęcie Cerbo GX znajdują się dwa przekaźniki. Obecnie Przekaźnik 1 można zaprogramować jako przekaźnik alarmowy, do uruchamiania/zatrzymywania generatora, pompy zbiornika, jako przekaźnik sterowany temperaturą lub można sterować nim ręcznie. Przekaźnik 2 można zaprogramować jako przekaźnik sterowany temperaturą lub można sterować nim ręcznie w menu Przekaźnik urządzenia GX (wymaga oprogramowania sprzętowego w wersji 2.80 lub nowszej).

21. Załącznik

21.1. RV-C

21.1.1. Obsługiwane DGN

W tym rozdziale opisano, które dane obsługiwanych urządzeń są dostępne i odpowiadające im numery DGN (numery grup danych).

RV-C definiuje kilka komunikatów. Szczegółowa specyfikacja protokołu i definicja komunikatu jest publicznie dostępna na RV-C.com.

21.1.2. RV-C out

Ogólny

Główny interfejs RV-C GX i wszystkie urządzenia wirtualne zgłaszają minimalne wymagane numery DGN:

DGN	DGN#	Opis
PRODUCT_ID	0xFEEB	Producent, nazwa produktu, numer seryjny
SOFTWARE_ID	0xFEDA	Wersja oprogramowania
DM_RV	0x1FECA	Diagnostyka
DM01*	0x0FECA	Diagnostyka

* Oprócz DGN DM_RV 0x1FECA, dla wszystkich urządzeń wyjściowych RV-C ogłoszono również J1939 DGN DM01 0x0FECA w celu obsługi starszych paneli sterowania RV-C, które nie obsługują DM_RV DGN.

Główny interfejs

Główny interfejs GX identyfikuje się jako „Panel sterowania” (DSA=68) w RV-C, i jest on odpowiedzialny za żądanie i przetwarzanie danych ze wszystkich węzłów RV-C.

Wiadomości źródłowe DC

Wszystkie urządzenia podłączone do prądu stałego mogą zgłaszać DC_SOURCE_STATUS_1. Obejmuje to działania związane z falownikiem/ładowarką, falownikiem, ładowarką, akumulatorem i ładowarką słoneczną. Inwerter/ładowarka VE.Bus i akumulator/BMS zgłaszają natężenie i napięcie prądu stałego, wszystkie inne urządzenia zgłaszają tylko napięcie.

Zgodnie ze specyfikacją RV-C tylko jeden węzeł może rozgłaszać komunikaty źródłowe DC z tej samej instancji. Każdy typ urządzenia ma swój własny priorytet, który jest używany do określenia, który węzeł musi wysłać komunikaty źródłowe DC. Rozważmy następujący system:

- Inwerter/ładowarka (instancja źródła prądu stałego 1, priorytet 100)
- Ładowarka solarna (instancja źródła prądu stałego 1, priorytet 90)
- Ładowarka AC z 3 wyjściami (instancja źródła prądu stałego 1, 2 i 3, priorytet 80)
- Monitor akumulatora (instancja źródła prądu stałego 1, priorytet 119)

W tym przypadku monitor baterii transmituje dane źródła prądu stałego o instancji 1, ponieważ ma ona najwyższy priorytet. Dodatkowo ładowarka AC transmituje dane źródła prądu stałego o instancji 2 i 3 (wyjścia 2 i 3), ponieważ nie ma innych urządzeń z tymi instancjami. Więcej informacji na temat komunikatów źródła prądu stałego podano w danych technicznych RV-C. W rozdziale 6.5.1 wyjaśniono mechanizm priorytetów.

Inwerter/ładowarka VE.Bus

Urządzenia

Tylko VE.Bus MultiPlus/Quattro. Za pomocą tej usługi eksportowany jest także falownik Inverter VE.Bus, ale wtedy z liczbą wejść AC ustawioną na 0. DSA jest ustawione na 66 (falownik nr 1).

Instancje

- Inwerter: domyślna instancja 1, konfigurowalna w zakresie od 1 do 13
- Ładowarka: domyślna instancja 1, konfigurowalna w zakresie od 1 do 13
- Linia nr 1: domyślna instancja 0 (L1), konfigurowalna w zakresie od 0 do 1
- Linia nr 2: domyślna instancja 1 (L2), konfigurowalna w zakresie od 0 do 1
- Źródło DC: domyślna instancja 1, konfigurowalna w zakresie od 1 do 250

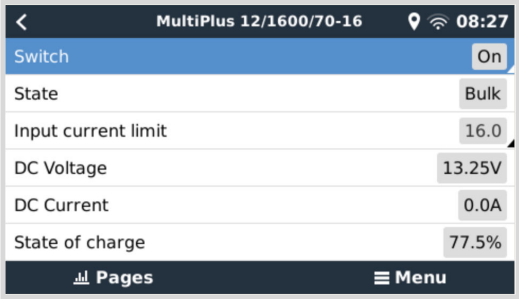
Stan

DGN	DGN#	Wartość
INVERTER_AC_STATUS_1	0x1FFD7	Napięcie, natężenie, częstotliwość prądu wyjściowego AC L1 Napięcie, natężenie, częstotliwość prądu wyjściowego AC L2 **Dane L2 nie są wysyłane, jeśli nie są skonfigurowane**
INVERTER_STATUS	0x1FFD4	Stan inwertera
CHARGER_AC_STATUS_1	0x1FFCA	Napięcie, natężenie, częstotliwość prądu wejściowego AC L1 Napięcie, natężenie, częstotliwość prądu wejściowego AC L2 **Dane L2 nie są wysyłane, jeśli nie są skonfigurowane**
CHARGER_AC_STATUS_2	0x1FFC9	Limit prądu wejściowego
CHARGER_STATUS	0x1FFC7	Stan ładowarki
CHARGER_STATUS_2	0x1FEA3	Napięcie, natężenie prądu DC
CHARGER_CONFIGURATION_STATUS	0x1FFC6	Maksymalne natężenie prądu ładowania
CHARGER_CONFIGURATION_STATUS_2	0x1FF96	Limit prądu wejściowego, Maksymalny prąd ładowania (%)
DC_SOURCE_STATUS_1	0x1FFFD	Napięcie, natężenie prądu DC **Stały priorytet na poziomie 100 (falownik/ładowarka)**

Polecenia

DGN	DGN#	Wartość
INVERTER_COMMAND [1)]	0x1FFD3	Włączenie/wyłączenie inwertera
CHARGER_COMMAND [1)]	0x1FFC5	Włączenie/wyłączenie ładowarki
CHARGER_CONFIGURATION_COMMAND	0x1FFC4	Maksymalny prąd ładowania **Uwaga: jest to ustawienie zmienne i resetowane do wartości, z jaką urządzenie zostało skonfigurowane po ponownym uruchomieniu inwertera/ładowarki.**
CHARGER_CONFIGURATION_COMMAND_2	0x1FF95	Limit prądu wejściowego ładowarki

[1)] Z RV-C można oddzielnie sterować ładowarką i inwerterem. Te dwie wartości włączenia/wyłączenia są następnie łączone w jedną wartość przełączania (jak widać na stronie VE.Bus w interfejsie użytkownika GX, patrz najwyższy element na poniższym zrzucie ekranu). Jeżeli inwerter/ładowarka jest włączona, wyłączenie ładowarki spowoduje wyświetlenie tylko falownika. Wyłączenie inwertera spowoduje działanie tylko ładowarki (po podłączeniu zasilania brzegowego).



Firma Victron definiuje następujące opcje sterowania połączonym falownikiem/ładowarką:

Stan	Uwagi
Wył.	Zarówno inwerter, jak i ładowarka są wyłączone
Tylko inwerter	Tylko inwerter jest włączony
Tylko ładowarka	Tylko ładowarka jest włączona
Wł.	Zarówno inwerter, jak i ładowarka są włączone

Odzwierciedla to opcja menu Przełącz:

Falownik

Urządzenia

Inwerter VE.Direct i Inwerter RS. DSA jest ustawione na 66 (inwerter nr 1).

Instancje

- Inwerter: domyślna instancja 2, konfigurowalna w zakresie od 1 do 13
- Linia: domyślna instancja 0 (L1), konfigurowalna w zakresie od 0 do 1
- Źródło DC: domyślna instancja 1, konfigurowalna w zakresie od 1 do 250

Stan

DGN	DGN#	Wartość
INVERTER_AC_STATUS_1	0x1FFD7	Napięcie, natężenie, częstotliwość prądu wyjściowego AC L1
INVERTER_STATUS	0x1FFD4	Stan inwertera
DC_SOURCE_STATUS_1	0x1FFFD	Napięcie DC **Stały priorytet na poziomie 60 (falownik)**

Polecenia

DGN	DGN#	Wartość
INVERTER_COMMAND	0x1FFD3	Włączenie/wyłączenie/wykrywanie obciążenia inwertera

Ładowarka AC

Urządzenia

Ładowarka Skylla-I, Skylla-IP44/IP65, Smart IP43. DSA jest ustawione na 74 (Przetwornica nr 1).

Instancje

- Ładowarka: domyślna instancja 2, konfigurowalna w zakresie od 1 do 13
- Linia: domyślna instancja 0 (L1), konfigurowalna w zakresie od 0 do 1
- Źródło prądu stałego nr 1: domyślna instancja 1, konfigurowalna w zakresie od 1 do 250
- Źródło prądu stałego nr 2: domyślna instancja 2, konfigurowalna w zakresie od 1 do 250
- Źródło prądu stałego nr 3: domyślna instancja 3, konfigurowalna w zakresie od 1 do 250

Stan

DGN	DGN#	Wartość
CHARGER_AC_STATUS_1	0x1FFCA	Prąd AC
CHARGER_AC_STATUS_2	0x1FFC9	Limit prądu wejściowego
CHARGER_STATUS	0x1FFC7	Stan ładowarki
CHARGER_STATUS_2	0x1FEA3	Źródło prądu stałego nr 1: wyjście napięcia i natężenia 1 Źródło prądu stałego nr 2: wyjście napięcia i natężenia 2 Źródło prądu stałego nr 3: wyjście napięcia i natężenia 3 **Instancje 2, 3 nie są wysyłane, gdy nie są obecne**
CHARGER_CONFIGURATION_STATUS_2	0x1FF96	Limit prądu wejściowego
DC_SOURCE_STATUS_1	0x1FFFD	Źródło prądu stałego nr 1: napięcie Źródło prądu stałego nr 2: napięcie Źródło prądu stałego nr 3: napięcie **Instancje 2, 3 nie są wysyłane, gdy nie są obecne Stały priorytet na poziomie 80 (ładowarka)**

Polecenia

DGN	DGN#	Wartość
CHARGER_COMMAND	0x1FFC5	Włączenie/wyłączenie ładowarki
CHARGER_CONFIGURATION_COMMAND_2	0x1FF95	Limit prądu wejściowego

Ładowarka solarna

Urządzenia

BlueSolar, SmartSolar, MPPT RS. DSA jest ustawione na 141 (Sterownik ładowania solarnego).

Instancje

- Ładowarka: domyślna instancja 1, konfigurowalna w zakresie od 1 do 250
- Źródło DC: domyślna instancja 1, konfigurowalna w zakresie od 1 do 250

Stan

DGN	DGN#	Wartość
SOLAR_CONTROLLER_STATUS	0x1FEB3	Stan operacyjny
SOLAR_CONTROLLER_STATUS_5	0x1FE82	Uzysk całkowity
SOLAR_CONTROLLER_BATTERY_STATUS	0x1FE80	Napięcie, natężenie prądu akumulatora
SOLAR_CONTROLLER_ARRAY_STATUS	0x1FDFF	Napięcie, natężenie prądu PV

DGN	DGN#	Wartość
DC_SOURCE_STATUS_1	0x1FFFD	Napięcie DC **Stały priorytet na poziomie 90 (ładowarka + 10)**

Akumulator/BMS

Urządzenia

Akumulatory BMV, SmartShunt, Lynx Shunt, Lynx Ion, Lynx Smart BMS, BMS-Can. DSA jest ustawione na 69 (Monitor stanu naładowania akumulatora).

Instancje

- Główny: domyślna instancja 1, konfigurowalna w zakresie od 1 do 250; domyślny priorytet 119, konfigurowalny w zakresie od 0 do 120
- Rozrusznik: domyślna instancja 2, konfigurowalna w zakresie od 1 do 250; domyślny priorytet 20, konfigurowalny w zakresie od 0 do 120

Stan

DGN	DGN#	Wartość
DC_SOURCE_STATUS_1	0x1FFFD	Napięcie, natężenie **Instancja rozrusznika nie jest wysyłana, jeśli nie ma akumulatora rozruchowego**
DC_SOURCE_STATUS_2	0x1FFFC	Temperatura, stan naładowania akumulatora, pozostały czas
DC_SOURCE_STATUS_4	0x1FEC9	Pożądane maksymalne napięcie, prąd

Zbiorniki

Urządzenia

Wbudowane zbiorniki, zbiornik GX, zbiorniki N2K. DSA jest ustawione na 73 (LPG) dla zbiorników LPG, oraz 72 (system zbiorników na wodę/ścieki) dla wszystkich pozostałych typów zbiorników.

Instancje

- Zbiornik: domyślna instancja 0, konfigurowalna w zakresie od 0 do 15

Stan

DGN	DGN#	Wartość
TANK_STATUS	0x1FFB7	Rodzaj cieczy, poziom względny, poziom bezwzględny, wielkość zbiornika Rozdzielczość ustalona na 100

RV-C obsługuje tylko 4 typy zbiorników (0..3), podczas gdy Victron obsługuje nawet 11 typów zbiorników. Tabela, w której podano dodatkowe typy zbiorników, dotyczy urządzeń Victron i używanych przez nas typów zbiorników.

Obsługiwane typy zbiorników:

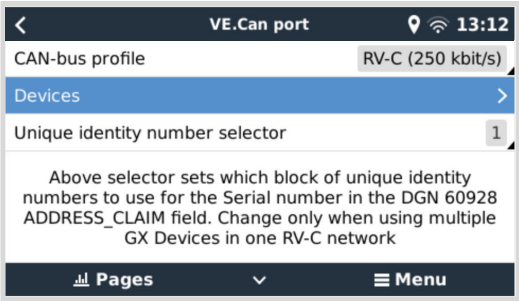
Venus / NMEA 2000		RV-C
Rodzaj płynu	**Kod płynu**	**Rodzaj**
Paliwo	0	4 (Zdefiniowane przez dostawcę)
Woda pitna	1	0
Ścieki wodne	2	2
Woda do transportu żywych ryb	3	5 (Zdefiniowane przez dostawcę)
Olej	4	6 (Zdefiniowane przez dostawcę)
Ścieki gospodarczo-bytowe	5	1
Benzyna	6	7 (Zdefiniowane przez dostawcę)
Olej napędowy	7	8 (Zdefiniowane przez dostawcę)
LPG	8	3
LNG	9	9 (Zdefiniowane przez dostawcę)
Olej hydrauliczny	10	10 (Zdefiniowane przez dostawcę)
Woda surowa	11	11 (Zdefiniowane przez dostawcę)

Należy pamiętać, że określenie „Zdefiniowane prze dostawcę” oznacza, że te typy nie są zdefiniowane w RV-C, ale używane wyłącznie w urządzeniach Victron RV-C.

21.1.3. Niepowtarzalne numery identyfikacyjne DGN 60928

Urządzenie GX przypisze indywidualny, niepowtarzalny numer identyfikacyjny do każdego urządzenia wirtualnego. Zmień to tylko w przypadku korzystania z kilku urządzeń GX w jednej sieci RV-C.

Niepowtarzalny numer identyfikacyjny jest używany w „bazie danych” wewnętrznej magistrali CAN GX do porównywania urządzeń podczas ustalania adresu. Celem niedopuszczenia do konfliktów na magistrali CAN, w drugim urządzeniu GX należy ustawić unikalny zakres tożsamości 1000-1499. Można to zrobić, ustawiając selektor niepowtarzalnej tożsamości na 2 (2 * 500). Działa to dokładnie tak samo jak w przypadku VE.Can, patrz rozdział Niepowtarzalne numery identyfikacyjne PGN 60928 NAZWA [122].



21.1.4. RV-C in

Zbiorniki

Testowane z Garnet SeeLeveL II 709 i zbiornikami z funkcją wyjścia RV-C innego urządzenia GX.

Baterie

Litionics to jedyny obsługiwany akumulator RV-C (łącznie z obsługą DVCC).

21.1.5. Klasy urządzeń

W tej części przedstawiono podstawowy przegląd uczestnictwa każdej klasy urządzeń w specyfikacji RV-C. W każdym przypadku integracja „Poziomu 1” jest w dużej mierze obsługiwana (podstawowa obsługa), z indywidualnymi ulepszeniami.

Niezależne ładowarki AC

- Klasa ładowarki AC zgłasza swój stan operacyjny i status konfiguracji korzystając z grupy CHARGER_xx komunikatów RV-C. Sterowanie przez użytkownika musi obejmować podstawowe włączanie/wyłączanie za pomocą RV-C, a także regulację limitów mocy zasilania brzegowego (AC).

Niezależne inwertery AC

- Ta klasa inwerterów prądu przemiennego zgłasza swój stan operacyjny za pomocą grupy INVERTER_xx raportów RV-C. Przychodzące polecenie jest ograniczone do włączenia/wyłączenia za pośrednictwem RV-C.

Ładowarka / inwerter AC

- Połączony inwerter/ładowarka - zgłasza zarówno komunikaty CHARGER_xx, jak i INVERTER_xx.

Kontrolery solarne

- Ładowarki solarne raportują swój stan roboczy w czasie rzeczywistym.

Mierniki SoC

- Mierników SOC można używać do zgłaszania bieżącego stanu naładowania akumulatora za pośrednictwem RV-C: napięcia, natężenia, temperatury, SoC, itp. RV-C wymaga, aby w danej chwili tylko JEDNO urządzenie komunikowało się z danym akumulatorem, więc jeśli zainstalowany jest odpowiedni BMS, będzie to źródło danych.

BMS (obsługiwany przez urządzenia Victron lub innych producentów)

- W wielu przypadkach akumulatory w systemie będą podłączone bezpośrednio do Victron Cerbo GX lub Cerbo-S GX za pośrednictwem sprzętu Victron lub obsługiwanego, kompatybilnego systemu BMS innych firm. Takie akumulatory powinny być reprezentowane w środowisku RV-C komunikatami DC_SOURCE_STATUSxx.

Mierniki poziomu w zbiorniku

- Dane z mierników poziomu w zbiorniku zostają przetłumaczone na komunikaty RV-C, obejmujące identyfikator istniejącego zbiornika/instancji VRM.

21.1.6. Translacja instancji

RV-C wykorzystuje Instancje na kilka sposobów:

- Instancja źródłowa DC
- Linia AC
- Instancja urządzenia (zależna od kontekstu)

Każde użycie Instancji ma określone znaczenie, a dane urządzenie może czasami wykorzystywać jedną lub więcej z tych instancji.

Instancja źródłowa DC

W RV-C źródło prądu stałego to urządzenie, które może generować i (opcjonalnie) magazynować energię. Zwykle jest to akumulator, ale może to być również ogniwo paliwowe lub strona wyjściowa stycznika/rozłącznika prądu stałego.

Źródło prądu stałego można traktować jako system akumulatorów i powiązaną z nim magistralę fizyczną, na przykład akumulator w domu, szynę zbiorczą prądu stałego i okablowanie prądu stałego. Instancje źródłowe prądu stałego służą do przypisywania kolejnych urządzeń (np. ładowarki lub falownika) do „szyny prądu stałego”, do której są podłączone.

Daje to możliwość utworzenia mapy podłączenia wszystkich urządzeń w odniesieniu do ich szyny DC poprzez wartość ich instancji źródła prądu stałego (akumulator rozruchowy i jego alternator, akumulator domowy i jego ładowarki itp.).

Należy pamiętać, że w niektórych przypadkach (np. przetwornica DC-DC lub Stycznik) urządzenie może być powiązane z dwoma różnymi instancjami źródła prądu stałego. Na przykład przetwornica DC-DC może być powiązana z dwoma różnymi akumulatorami, do których jest podłączona, natomiast stycznik może być powiązany z akumulatorem, do którego jest podłączony; szyna DC po stronie obciążenia stycznika ma wówczas własną instancję źródła prądu stałego

Chociaż urządzenia Victron mogą obsługiwać więcej niż jeden akumulator (domowy i rozruchowy), główny nacisk położony jest na jeden akumulator. Moduł dbus-rvc zaprezentuje „główny” akumulator RV-C jako informację „Instancja źródła prądu stałego = 1” (akumulator domowy).

Jeśli są obecne w układzie, dodatkowe urządzenia czujnikowe Victron będą prezentowane przy użyciu instancji źródła prądu stałego o wartości 2. Przykładem jest opcjonalny czujnik napięcia akumulatora rozruchowego w bocznikach SmartShunt.

Linia AC

Linia prądu przemiennego jest znacznie prostsza, ponieważ RV-C zakłada istnienie ograniczonej instalacji prądu przemiennego, zwykle definiowanej jako Linia 1 lub Linia 2. Urządzenia Victron obsługują instalacje 3-fazowe, co nie jest uwzględnione w specyfikacji RV-C. Żadne instalacje 3-fazowe nie są obsługiwane przez moduł dbus-RVC, a komunikaty RV-C związane z AC zostają usunięte.

Instancja urządzenia

Instancja urządzenia to sposób na oddzielenie różnych urządzeń fizycznych tego samego typu. Przykład: jeśli instalacja zawiera dwie ładowarki prądu przemiennego podłączone do tego samego akumulatora, każdej z nich zostanie przypisana osobna Instancja Urządzenia, podczas gdy obie będą korzystać z tej samej Instancji Źródła DC. Każda ładowarka będzie również powiązana z linią prądu przemiennego, która może, ale nie musi, być taka sama. W ten sposób ładowarka AC jest w pełni opisana pod względem podłączenia po stronie prądu przemiennego i stałego, a jednocześnie można ją jednoznacznie zidentyfikować na podstawie instancji urządzenia.

Instancje urządzeń dotyczą danej klasy urządzeń. Ładowarka AC może definiować Instancje Urządzenia 1 i 2, które nie są powiązane z Instancjami Urządzenia 1 i 2 sterownika silnika prądu stałego.

> Z wyjątkiem monitorowania zbiornika, instancje urządzeń są zakodowane na stałe jako 1 dla każdej konkretnej klasy urządzeń, chyba że w tabeli PGN określono inaczej. Ładowarka AC ma zakodowaną na stałe instancję 2, aby umożliwić współistnienie z falownikiem/ładowarką z instancją ładowarki 1.

21.1.7. Sposób postępowania w przypadku usterek i błędów RV-C

Zgłaszanie usterek RV-C:

- Stany usterek są zgłaszane przy użyciu kodów DGN DM_RV (0x1FECA) i J1939 DM01 (0x1FECA).
- W wersji 1 obsługiwane są bity stanu operacyjnego oraz żółte i czerwone pole świetlne, ponieważ są one przechowywane w DSA.
- W normalnych warunkach SPN jest ustawiany na 0xFFFFFF, oraz 0x0 w chwili wystąpienia ostrzeżenia lub błędu w obsługiwanych urządzeniach Victron.

- FMI jest cały czas ustawiony na 0x1F (tryb awarii niedostępny).

To proste mapowanie umożliwia zewnętrznym wyświetlaczom użytkownika wskazanie stanu alarmu lub usterki w danym urządzeniu Victron, kiedy to użytkownik, chcąc uzyskać więcej informacji, powinien skorzystać z pomocy diagnostycznych Victron.

21.1.8. Priorytet Urządzenia RV-C

Kluczową koncepcją w RV-C jest zastosowanie *Priorytetów Urządzenia*.

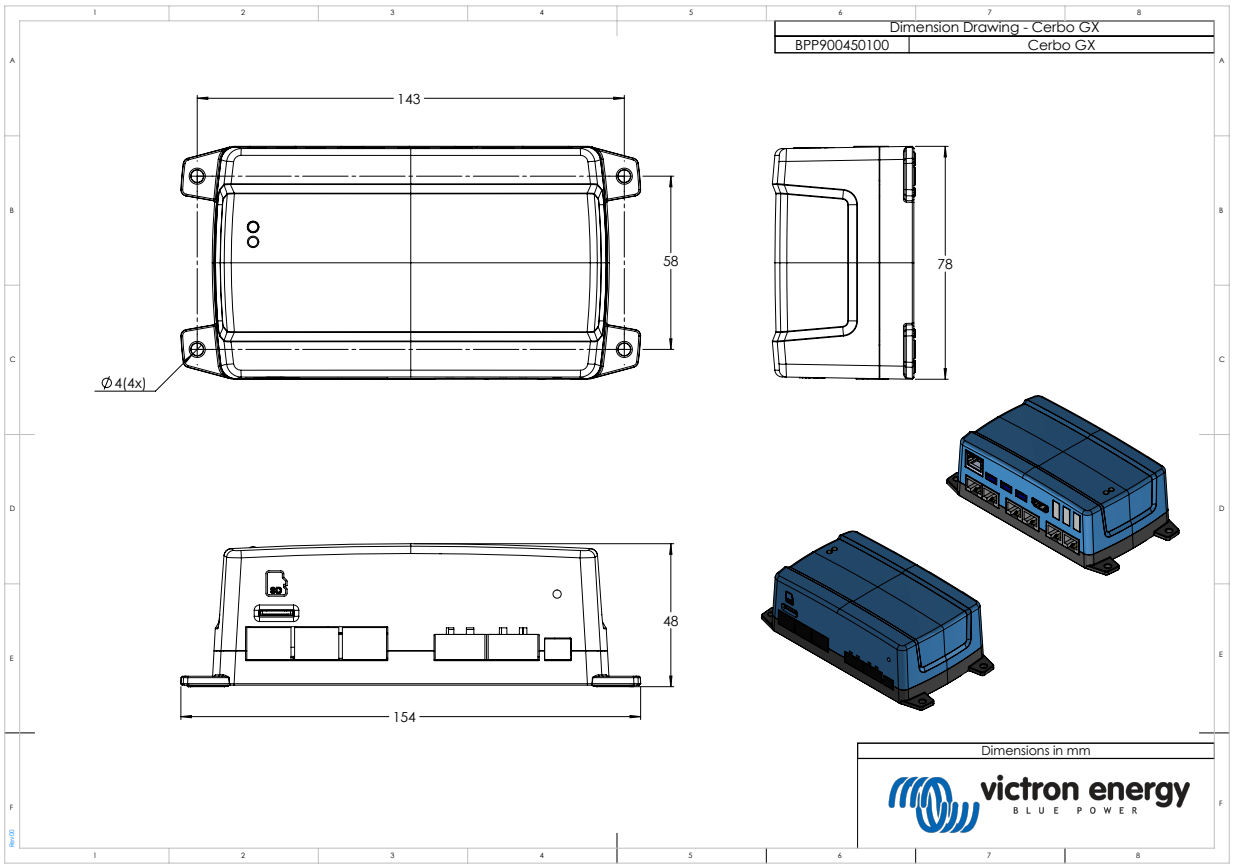
W przypadku użycia, priorytet danego urządzenia ma wpływ na to, czy może transmitować DGN (np. BMS o wyższym priorytecie powinien przesyłać szczegółowe informacje o stanie akumulatora, podczas gdy kontroler MPPT o niższym priorytecie powinien się wstrzymać).

Priorytet Urządzenia jest również czasami wykorzystywany do faworyzowania jednego węzła względem innego, na przykład, bardziej pożądane może być użycie prądu przemiennego z brzegowego źródła zasilania, niż z falownika.

W implementacji dbus-rvc, w przesyłanych komunikatach zostają zakodowane następujące priorytety:

- Komunikaty DC_SOURCE_STATUS_xx: Priorytet = 119 (SOC/BMS), aby zapewnić wyższy priorytet natywnym akumulatorom RV-C.
- Komunikaty SOLAR_xx: Priorytet ładowarki = 110
- Komunikaty CHARGER_xx (inwerter/ładowarki): Priorytet ładowarki = 100
- Komunikaty CHARGER_xx (Ładowarki AC): Priorytet ładowarki = 80

21.2. Cerbo-S GX Wymiary



21.3. Rejestry przechowujące Modbus dla kontrolera ComAp InteliLite 4

W poniższej tabeli przedstawiono wymaganą konfigurację ComAp Modbus.

Rejestry należy dostosować za pomocą oprogramowania InteliConfig, korzystając z poniższej listy rejestrów. Pozycje rejestrów pomiędzy określonymi rejestrami mogą wymagać wypełnienia innymi wartościami, ponieważ sprawdzanie grup rejestrów zawierających niezdefiniowane rejestry może prowadzić do błędu komunikacji. Zależnie od agregatu, ECU może zamiast tego zgłaszać wartości obrotów, temperatury płynu chłodzącego, ciśnienia oleju i poziomu paliwa (Com.Obj. 10153 do 10172). Ustawienie „Jednostki/format mocy” musi pozostać takie same, jak ustawienia domyślne „Metryczne – 20 °C, 10,0 bar, 11,4 l/h” dla Jednostek i „Standardowe 1kW/kVA/kVAr 1V” dla formatu mocy.

Oprócz wymienionych rejestrów przechowywania, Cewka 4700 służy do uruchamiania i zatrzymywania agregatu prądotwórczego.

Tabela 1. Rejestry przechowujące

Rejestr(y)	Com. Obj.	Nazwa	DIM	Rodzaj	Dec	Grupa
01004	10123	Prędkość silnika	obr./ min.	int16	0	Silnik
01006	9152	Chłodziwo T	°C	int16	0	Sterownik I/O
01008	9151	Olej P	bar	int16	1	Sterownik I/O
01013 - 01014	8206	Ilość godzin pracy	h	int32	1	Statystyka
01020	8202	Obciążenie P	kW	int16	0	Obciążenie
01021	8524	Obciążenie P L1	kW	int16	0	Obciążenie
01022	8525	Obciążenie P L2	kW	int16	0	Obciążenie
01023	8526	Obciążenie P L3	kW	int16	0	Obciążenie
01036	8210	Częstotliwość generatora	Hz	uint16	1	Generator
01037	8192	Napięcie generatora L1-N	V	uint16	0	Generator

Rejestr(y)	Com. Obj.	Nazwa	DIM	Rodzaj	Dec	Grupa
01038	8193	Napięcie generatora L2-N	V	uint16	0	Generator
01039	8194	Napięcie generatora L3-N	V	uint16	0	Generator
01043	8198	Prąd ładowania L1	A	uint16	0	Obciążenie
01044	8199	Prąd ładowania L2	A	uint16	0	Obciążenie
01045	8200	Prąd ładowania L3	A	uint16	0	Obciążenie
01053	8213	Napięcie akumulatora	V	int16	1	Sterownik I/O
01055	9153	Poziom paliwa	%	int16	0	Sterownik I/O
01263 - 01264	8205	kWh Generatora	kWh	int32	0	Statystyka
01298	9244	Stan silnika		Lista ciągów znaków		Informacje
01301	12944	Rodzaj połączenia		Lista ciągów znaków		Informacje
01307 - 01322	24501	Identyfikator ciągu znaków		Długi ciąg znaków		Informacje
01323 - 01330	24339	Wersja FW		Krótki ciąg znaków		Informacje
01382	9887	Tryb kontrolera		lista ciągów znaków		Informacje
03000 - 03007	8637	Nazwa generatora		Krótki ciąg znaków		Ustawienia podstawowe / Nazwa

21.4. Rejestry przechowujące Modbus dla obsługiwanych sterowników agregatów prądotwórczych DSE

W poniższej tabeli przedstawiono listę rejestrów Modbus odczytywanych przez urządzenie GX. Należy pamiętać, że ta tabela Modbus odzwierciedla listę rejestrów DSE, a nie urządzeń GX. Definicje te są zgodne z normą Deep Sea Electronics GenComm (wersja 2.236 MF). Listę rejestrów Modbus do odczytu tych danych z urządzenia GX podano w zakładce Do pobrania na stronie internetowej Victron.

Rejestry zaznaczone jako *wymagane* w kolumnie Uwagi mają kluczowe znaczenie w identyfikacji sterowników agregatu DSE w urządzeniu GX oraz prawidłowej współpracy ekosystemu Victron z generatorem. Nie zmieniaj ich. Wszystkie pozostałe rejestry są opcjonalne.

Uwaga: Terminów *Strona* oraz *Offset* rejestru użyto zgodnie z normą DSE GenComm.

Tabela 2. Rejestry przechowujące

Rejestr(y)	Strona	Offset	Imię i nazwisko	Jednostki miary	Uwagi
768	3	0	Kod producenta		Wymagane do identyfikacji kontrolera DSE
769	3	1	Numer modelu		
770	3	2	Numer seryjny		
772	3	4	Tryb sterowania		
1024	4	0	Ciśnienie oleju	kPa	
1025	4	1	Temperatura chłodziwa	°C	
1026	4	2	Temperatura oleju	°C	
1027	4	3	Poziom paliwa	%	
1029	4	5	Napięcie akumulatora silnikowego	V	
1030	4	6	Prędkość obrotowa silnika	obr./min.	Wymagane do prawidłowego działania ekosystemu Victron
1031	4	7	Częstotliwość generatora	Hz	
1032	4	8	Napięcie generatora L1-N	V	
1034	4	10	Napięcie generatora L2-N	V	
1036	4	12	Napięcie generatora L3-N	V	
1044	4	20	Natężenie prądu generatora L1	A	
1046	4	22	Natężenie prądu generatora L2	A	
1048	4	24	Natężenie prądu generatora L3	A	
1052	4	28	Moc generatora L1 w watach	W	
1054	4	30	Moc generatora L2 w watach	W	
1056	4	32	Moc generatora L3 w watach	W	
1536	6	0	Całkowita moc generatora w watach	W	
1558	6	22	Wartość % pełnej mocy generatora	%	
1798	7	6	Czas pracy silnika	Sekundy	
1800	7	8	Kilowatogodziny generatora	kWh	
1808	7	16	Ilość uruchomień		
Od 2048	8		Warunki alarmowe		
4096 do 4103	16		Rejestry kontrolne		

Rejestr(y)	Strona	Offset	Imię i nazwisko	Jednostki miary	Uwagi
Od 39424	154		Warunki alarmowe		