



**BUREAU  
VERITAS**

Numer certyfikat: U21-0836

# Certyfikat zgodności

**Zgłaszający:** Fronius International GmbH  
Günter Fronius Straße 1  
4600 Thalheim bei Wels  
Austria

**Produkt:** Falownik fotowoltaiczny (PV) i akumulatorowy (Hybrydowe)

**Model:** Symo GEN24 10.0, Symo GEN24 10.0 Plus, Symo GEN24 10.0 Lite  
Symo GEN24 9.0, Symo GEN24 9.0 Plus, Symo GEN24 9.0 Lite  
Symo GEN24 8.0, Symo GEN24 8.0 Plus, Symo GEN24 8.0 Lite  
Symo GEN24 7.0, Symo GEN24 7.0 Plus, Symo GEN24 7.0 Lite  
Symo GEN24 6.0, Symo GEN24 6.0 Plus, Symo GEN24 6.0 Lite

**Wersja oprogramowania:** Update Bundle 1.10.5-0 lub nowsza

## Zastosowane przepisy i normy:

### EN 50549-1:2019, PN-EN 50549-1:2019

Wymagania dla instalacji wytwórczych przeznaczonych do równoległego przyłączenia do publicznych sieci dystrybucyjnych -- Część 1: Przyłączenie do sieci dystrybucyjnej nN -- Instalacje wytwórcze aż do typu B włącznie

- 4.4 Normalny zakres roboczy
- 4.5 Odporność na zakłócenia
- 4.6 Aktywna reakcja na odchylenie częstotliwości
- 4.7 Odpowiedź mocą na zmianę napięcia
- 4.8 EMC i jakość energii elektrycznej
- 4.9 Zabezpieczenie przyłącza
- 4.10 Podłączenie i rozpoczęcie wytwarzania energii elektrycznej
- 4.11 Zaprzestanie i zmniejszenie mocy czynnej w nastawie
- 4.13 Wymagania dotyczące tolerancji pojedynczych zakłóceń, dla układu zabezpieczeń przyłącza i łącznika przyłącza

- **Rozporządzenie Komisji** (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (Dz.U. UE L 112/1 z 27.4.2016), wymagań dla modułów wytwarzania energii typu A (NC RFG 2016-04-27)

- **Wymogi Ogólnego Stosowania** wynikające z **Rozporządzenia Komisji** (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (NC RfG) – zatwierdzone Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki DRE.WOSE.7128.550.2.2018.ZJ z dnia 2 stycznia 2019 r (PSE 2018-12-18).

### IRIESD:2021 (Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej)

- 9.1.2 Wymagania w zakresie wyposażenia mikroinstalacji w regulacje mocy czynnej
- 9.1.3 Wymagania w zakresie wyposażenia mikroinstalacji w układ zabezpieczeń

Certyfikacji zgodnie z programem certyfikacji NSOP-0032-DEU-ZE-V01 za pomocą wdrożenia wymogów wynikających z zapisów wynikających z Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dn. 14 kwietnia 2016r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (NC RfG). Program certyfikacji zgodny z dokumentem Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączenia modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznej. Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów NC RfG – wersja 1.2 (PTPIREE 2021-04-28).

**Numer raportu:** 28118784 013

**Program certyfikacji:** NSOP-0032-DEU-ZE-V01

**Data wydania:** 2021-10-21

**Okres ważności:** 2021-10-21 do 2026-10-20



Instytut certyfikacji

Hamburg, 2021-10-21, Thomas Lammel



Instytut certyfikacji Bureau Veritas Consumer Products Services Germany GmbH akredytowane zgodnie z normą DIN EN ISO/IEC 17065

Jednostka Bureau Veritas przeprowadzająca badanie posiada akredytację zgodnie z normą EN ISO/IEC 17025

Częściowa reprezentacja certyfikatu wymaga pisemnej zgody Bureau Veritas Consumer Products Services Germany GmbH

BUREAU  
VERITAS

## Załącznik do certyfikatu zgodności z normą EN 50549-1 Nr. U21-0836

## Załącznik

Wyciąg ze sprawozdania z badań zgodnie z normą EN 50549-1

Nr. 28118784 013

## Dane techniczne jednostki wytwórczej

Wytwórca / wnioskodawca	Fronius International GmbH Günter Fronius Straße 1 4600 Thalheim bei Wels Austria			
-------------------------	--	--	--	--

Prądnicą typu	Falownik fotowoltaiczny (PV) i akumulatorowy (Hybrydowe)			
	Symo GEN24 10.0 Symo GEN24 10.0 Plus Symo GEN24 10.0 Lite	Symo GEN24 9.0 Symo GEN24 9.0 Plus Symo GEN24 9.0 Lite	Symo GEN24 8.0 Symo GEN24 8.0 Plus Symo GEN24 8.0 Lite	Symo GEN24 7.0 Symo GEN24 7.0 Plus Symo GEN24 7.0 Lite
Zakres napięcia MPP DC [V]	278 – 800	250 – 800	224 – 800	200 – 800
Maks. napięcia wejściowego DC [V]	80 – 1000 (fotowoltaiczny)			
Prąd wejściowy DC [A]	25,0 / 12,5 (fotowoltaiczny)			
Napięcie wyjściowe AC [V]	160 – 700 (akumulatorowy)			
Prąd wyjściowy AC [A]	22,0 (akumulatorowy)			
Napięcie wyjściowe AC [V]	3~NPE 230 / 400			
Prąd wyjściowy AC [A]	14,5	13,0	11,6	10,1
Maks. prąd wyjściowy AC [A]	16,4	16,4	16,4	16,4
Maks. moc pozorna AC [VA]	10000	9000	8000	7000

	Symo GEN24 6.0 Symo GEN24 6.0 Plus Symo GEN24 6.0 Lite		--	--
Zakres napięcia MPP DC [V]	174 – 800	--	--	
Maks. napięcia wejściowego DC [V]	80 – 1000 (fotowoltaiczny)	--	--	
Prąd wejściowy DC [A]	25,0 / 12,5 (fotowoltaiczny)	--	--	
Napięcie wyjściowe AC [V]	160 – 700 (akumulatorowy)	--	--	
Prąd wyjściowy AC [A]	22,0 (akumulatorowy)	--	--	
Napięcie wyjściowe AC [V]	3~NPE 230 / 400	--	--	
Prąd wyjściowy AC [A]	8,7	--	--	
Maks. prąd wyjściowy AC [A]	16,4	--	--	
Maks. moc pozorna AC [VA]	6000	--	--	

Wersja oprogramowania	Update Bundle 1.10.5-0 lub nowsza
-----------------------	-----------------------------------

## Opis struktury jednostki wytwórczej:

Jednostka generująca energię elektryczną jest wyposażona w filtr EMC po stronie prądu stałego i linii zasilającej. Jednostka generująca energię elektryczną nie posiada izolacji galwanicznej pomiędzy wejściem DC a wyjściem AC. Wyłączenie wyjścia odbywa się z tolerancją na pojedynczy błąd w oparciu o dwa szeregowo połączone przekaźniki w każdej linii fazowej i neutralnej. Umożliwia to bezpieczne odłączenie jednostki wytwórczej od sieci w przypadku wystąpienia błędu.

BUREAU  
VERITAS

## Załącznik do certyfikatu zgodności z normą EN 50549-1 Nr. U21-0836

## Załącznik

Wyciąg ze sprawozdania z badań zgodnie z normą EN 50549-1

Nr. 28118784 013

## Zakres oceny i wyniki

Poniższe funkcjonalności z poniższego wykazu zostały ocenione w oparciu o zasady korzystania z certyfikatów urządzeń dla modułów parku energii (PPM) zgodnie z typu A, określone w rozdziale 7 i 9 PTPIREE 2021-04-28.

## Uwaga:

NC RFG = Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 roku (NC RFG 2016-04-27)

PSE = Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. zatwierdzone decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki DRE.WOSE.7128.550. 2.2018.ZJ z dnia 2 stycznia 2019 r. (PSE 2018-12-18)

Punkt normy EN 50549-1	Od n.	Parametr	Zakres nastawy mikrogenerатора	Ustawienie domyślne stosowane dla Polski
4.3.2 Łącznik przyłącza	n.a.	Odporność panelu przyłączeni na pojedynczą awarię	tak   nie	tak
4.4.2 Zakres częstotliwości roboczych "PSE Artykuł 13.1(a)(i)" Typu A "NC RFG Artykuł 13.1(a)" Typu A"	A,B	47,0 – 47,5 Hz czas trwania	0 – 20 s	0 s
	A,B	47,5 – 48,5 Hz czas trwania	30 – 90 min	≥30 min
	A,B	48,5 – 49,0 Hz czas trwania	30 – 90 min	≥30 min
	A,B	49,0 – 51,0 Hz czas trwania	nie konfigurowalny	bez ograniczeń
	A,B	51,0 – 51,5 Hz czas trwania	30 – 90 min	≥30 min
	A,B	51,5 – 52 Hz czas trwania	0 – 15 min	0 s
4.4.3 Wymaganie minimalne dotyczące dostarczania mocy czynnej przy obniżonej częstotliwości "PSE Artykuł 13.4" Typu A "NC RFG Artykuł 13.4" Typu A	A,B	Próg ograniczenia	49 Hz – 49,5 Hz	Falownik elektroniczny, ograniczenie mocy nie występuje
	A,B	Maksymalna stopień ograniczenia	2 – 10 % P <sub>M</sub> /Hz	≤ 2 %
4.4.4 Zakres ciągły napięcia roboczego	n.a.	Górna wartość graniczna	100 – 110%	nie dotyczy
	n.a.	Dolna wartość graniczna	90 – 100%	nie dotyczy
4.5.2 Odporność na szybkość zmian częstotliwości (ROCOF) "PSE Artykuł 13.1(b)" Typu A "NC RFG Artykuł 13.1(b)" Typu A	A,B	Zdolność wytrzymania ROCOF (definiowana za pomocą ruchomego okna pomiarowego o długości 500 ms) technologia wytwarzania niesynchronicznego: technologia wytwarzania synchronicznego	0 – 10 Hz/s	max. ≥2,5 Hz/s

BUREAU  
VERITAS

## Załącznik do certyfikatu zgodności z normą EN 50549-1 Nr. U21-0836

## Załącznik

Wyciąg ze sprawozdania z badań zgodnie z normą EN 50549-1

Nr. 28118784 013

4.6.1 Odpowiedź mocą na podwyższoną częstotliwość "PSE Artykuł 13.2(a)(b)(f)" Typu A "NC RFG Artykuł 13.2" Typu A	A,B	Częstotliwość progowa $f_1$	50 Hz – 65 Hz	50,2 Hz
	A,B	Statyzm	2 % – 12 %	5 %
	A,B	Odniesienie mocy	$P_M$   $P_{max}$	$P_{max}$
	n.a.	Celowa zwłoka	0,5 s – 60 s	0,5 s
	n.a.	Próg wyłączenia $f_{stop}$	50,0 Hz – $f_1$	50,2 Hz
	n.a.	Czas wyłączenia $t_{stop}$	0 – 600 s	nie dotyczy
4.6.2 Odpowiedź mocą na obniżoną częstotliwość	A	Akceptacja odłączania etapowego	tak   nie	nie
	n.a.	Częstotliwość progowa $f_1$	45 Hz – 50 Hz	nie dotyczy
	n.a.	Statyzm	2 – 12 %	nie dotyczy
	n.a.	Odniesienie mocy	$P_M$   $P_{max}$	nie dotyczy
4.7.2.2 Zdolności	n.a.	Celowa zwłoka	0 s – 60 s	nie dotyczy
	B	Zakres mocy czynnej przy przewzbudzeniu	0,7 – 1	1
4.7.2.3 Tryby sterowania	B	Zakres mocy czynnej przy niedowzbudzeniu	0,7 – 1	1
	n.a.	Włączony tryb sterowania	Q setp. Q(U) cos $\varphi$ setp. cos $\varphi$ (P)	Możliwość ustawienia wszystkich parametrów!
4.7.2.3.2 Nastawa trybów sterowania	n.a.	Nastawa Q i wzbudzenia	0 – 71,4 % $P_D$	0
	n.a.	cos $\varphi$ nastawa i wzbudzenie	0,7 – 1	1
4.7.2.3.3 Tryby sterowania związane z napięciem	n.a.	Krzywa charakterystyczna	Q(U) P(U)	Q(U) (falownik trójfazowy) 0,0...-0,484 0,92...-0,484 0,94...0,0 1,06...0,0 1,08...0,484 1,2...0,484 wyłączony P(U)
	n.a.	Stała czasowa	0 s – 600 s (P(U)) 0,01 s – 60s (Q(U))	5 s (P(U)) 10s (Q(U))
	n.a.	min cos $\varphi$	0,7 – 1	0,7
	n.a.	Moc podłączania	0 % – 100 %	dezaktywowany
	n.a.	Moc odłączania	0 % – 100 %	dezaktywowany
4.7.2.3.4 Tryb sterowania związany z mocą	n.a.	Krzywa charakterystyczna	cos $\varphi$ (P)	wyłączony
4.7.4.2.2 Tryb prądu zerowego dla technologii wytwarzania połączony z przetwornikiem	n.a.	Wyłączenie	włączony   wyłączony	wyłączony
	n.a.	Przebieg zakresu napięcia statycznego	1,0 $U_n$ – 1,3 $U_n$	nie dotyczy
	n.a.	Zbyt niskie napięcie zakresu napięcia statycznego	0,1 $U_n$ – 1,0 $U_n$	nie dotyczy

BUREAU  
VERITAS

## Załącznik do certyfikatu zgodności z normą EN 50549-1 Nr. U21-0836

## Załącznik

Wyciąg ze sprawozdania z badań zgodnie z normą EN 50549-1

Nr. 28118784 013

4.9.2 Wymagania w zakresie ochrony napięcia i częstotliwości "IRiESD (Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, 9.1.3 Wymagania w zakresie wyposażenia mikroinstalacji w układ zabezpieczeń)"	n.a	Próg ochrony jako urządzenie dedykowane [w A lub kW, kVA]	16 A – 250 kVA	nie dotyczy
	B	Próg zbyt niskiego napięcia – stopień 1	$0,1 U_n - 1 U_n$	$0,85 U_n$
	B	Czas pracy zbyt niskiego napięcia – stopień 1	0,02 s – 1000 s	1,46 s
	B	Próg zbyt niskiego napięcia – stopień 2	$0,1 U_n - 1 U_n$	$0,85 U_n$ (nie dotyczy)
	B	Czas pracy zbyt niskiego napięcia – stopień 2	0,02 s – 1000 s	1,46 s (nie dotyczy)
	B	Próg przepięcia stopień 1	$1,0 U_n - 1,3 U_n$	$1,15 U_n$
	B	Czas pracy przepięcia – stopień 1	0,02 s – 1000 s	160 ms
	B	Próg przepięcia stopień 2	$1,0 U_n - 1,3 U_n$	1,25 (nie dotyczy)
	B	Czas pracy przepięcia – stopień 2	0,02 s – 1000 s	0,1 s (nie dotyczy)
	B	Próg przepięcia: śr. 10 minut ochrony <sup>a</sup>	$1,0 U_n - 1,3 U_n$	$1,1 U_n$
	B	Czas pracy przepięcia: śr. 10 min. ochrony <sup>a</sup>	1 – 15300 s	540 s (aktualizacja co 3 s)
	B	Próg zbyt niskiej częstotliwości – stopień 1	45 Hz – 50,0 Hz	47,5 Hz
	B	Czas pracy zbyt niskiej częstotliwości – stopień 1	0,02 s – 1000 s	460 ms
	B	Próg zbyt niskiej częstotliwości – stopień 2	45 Hz – 50,0 Hz	47,5 Hz (nie dotyczy)
	B	Czas pracy zbyt niskiej częstotliwości - stopień 2	0,02 s – 1000 s	460 ms (nie dotyczy)
	B	Próg zbyt wysokiej częstotliwości – stopień 1	50,0 Hz – 66,0 Hz	52,0 Hz
	B	Czas pracy zbyt wysokiej częstotliwości – stopień 1	0,02 s – 1000 s	460 ms
	B	Próg zbyt wysokiej częstotliwości – stopień 2	50,0 Hz – 66,0 Hz	52,0 Hz (nie dotyczy)
	B	Czas pracy zbyt wysokiej częstotliwości – stopień 2	0,02 s – 1000 s	460 ms (nie dotyczy)
	B	Zanik napięcia zgodnie z normą EN 62116 (LoM)	0-6000s	< 2 s
4.10.2 Samoczynne ponowne załączenie po wyzwoleniu "PSE Artykuł 13.7" Typu A "NC RFG Article 13.7" Typu A	B	Dolna częstotliwość	45,0 Hz – 50,0 Hz	49,00 Hz
	B	Górna częstotliwość	50,0 Hz – 65 Hz	50,05 Hz
	B	Dolne napięcie	$0,1 U_n - 1 U_n$	$0,85 U_n$
	B	Górne napięcie	$1,0 U_n - 1,3 U_n$	$1,10 U_n$
	B	Czas obserwacji	1 s – 900 s	60 s
B	Współczynnik wzrostu mocy czynnej	0,06 % – 6000 %/min	9,6 %/min	
4.10.3 Rozpoczęcie wytwarzania energii elektrycznej "PSE Artykuł 13.7" Typu A "NC RFG Artykuł 13.7" Typu A	A,B	Dolna częstotliwość	45,0 Hz – 50,0 Hz	49,00 Hz
	A,B	Górna częstotliwość	50,0 Hz – 65,0 Hz	50,05 Hz
	A,B	Dolne napięcie	$0,1 U_n - 1,0 U_n$	$0,85 U_n$
	A,B	Górne napięcie	$1,0 U_n - 1,3 U_n$	$1,10 U_n$
	A,B	Czas obserwacji	1 s – 900 s	60 s
	A,B	Współczynnik wzrostu mocy czynnej	0,06 % – 6000 %/min	9,6 %/min

BUREAU  
VERITAS

## Załącznik do certyfikatu zgodności z normą EN 50549-1 Nr. U21-0836

## Załącznik

Wyciąg ze sprawozdania z badań zgodnie z normą EN 50549-1

Nr. 28118784 013

4.11.1 Zaprzestanie wytwarzania mocy czynnej "PSE Artykuł 13.6, Typu A "NC RFG Artykuł 13.6" Typu A "IRiESD (Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, 9.1.2 Wymagania w zakresie wyposażenia mikroinstalacji w regulacji mocy czynnej)"	A,B	Praca zdalna interfejsu logicznego	tak   nie	tak Sygnał Modbus za pomocą RS485 lub Ethernet może być użyty do zmiany lub zatrzymania aktywnej mocy wyjściowej. W przypadku RS485 wymagany jest transceiver modbus z RS 485 na Ethernet.
4.11.2 Zmniejszenie w nastawie mocy czynnej "PSE Artykuł 13.6 Typu A "NC RFG Artykuł 13.6" Typu A "IRiESD (Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, 9.1.2. Wymagania w zakresie wyposażenia mikroinstalacji w regulacji mocy czynnej)"	B	Praca zdalna UWAGA: Jeżeli tak, to definicja jest podana przez OSD.	tak   nie	tak Sygnał Modbus za pomocą RS485 lub Ethernet może być użyty do zmiany lub zatrzymania aktywnej mocy wyjściowej. W przypadku RS485 wymagany jest transceiver modbus z RS 485 na Ethernet.
4.12 Zdalna wymiana informacji	B	Zdalna wymiana danych wymagana UWAGA: Jeżeli tak, to definicja jest podana przez OSD.	tak   nie	nie Uwaga: Jeśli tak, OSD podaje dalszą definicję, a deklarację musi dostarczyć producent.

**Uwaga:**

<sup>a</sup> Przepięcie stopień - 1: 10 min- średnia wartość odpowiada normie EN 50160.

Stosowane są domyślne ustawienie interfejsu według IRiESD (Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej).

Norma EN 50549-1:2019, PN-EN 50549-1 na podstawie

- **Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631** z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanowiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączania jednostek wytwórczych do sieci (Dz.U. UE L 112/1 z 27.4.2016), wymagań dla modułów wytwarzania energii typu A (NC RFG 2016-04-27)

- **Wymogi Ogólnego Stosowania** wynikające z **Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631** z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączania jednostek wytwórczych do sieci (NC RfG) – zatwierdzone Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki DRE.WOSE.7128.550.2.2018.ZJ z dnia 2 stycznia 2019 r (PSE 2018-12-18).

Ustawienia ochrony interfejsu są zabezpieczone hasłem i można je regulować w podanym wyżej zakresie.

W przypadku zastosowania wyżej wymienionych jednostek wytwórczych z zewnętrznym urządzeniem zabezpieczającym, ustawienia zabezpieczeń falowników muszą być wyregulowane zgodnie z deklaracją producenta.

Wszelkie modyfikacje mające wpływ na badania muszą być wskazane przez producenta/dostawcę produktu, aby zapewnić spełnienie przez produkt wszystkich wymagań.