

CERTYFIKAT SPRZĘTU

Certyfikat nr:	Data wydania:	Termin ważności:	Klasa GCC
TC-GCC-DNVGL-SE-0124-07239-0	2.07.2021	Bezterminowo	TC ₁

Wydany dla:

Falowniki fotowoltaiczne SUN2000-100KTL-M1 i SUN2000-100KTL-M1 (PRO) (PPM Typ A,B)

Ze specyfikacjami i wersją oprogramowania wymienionymi w Załączniku 2.

Producent:

HUAWEI Technologies Co., Ltd

Bantlan, Longgang District,
Shenzhen 518129, ChRL

Klient:

HUAWEI Polska Sp. z o.o.

Budynek Horizon Plaza, ul. Domaniewska 39A
02-672 Warszawa, Polska

Zgodnie z:

DNVGL-SE-0124, 2016-03: Certyfikacja zgodności z przepisami dotyczącymi sieci

PTPiREE, 2021-04: Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączenia modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznych

32016R0631, 2016-04: Wymagania dotyczące jednostek wytwórczych (NC RfG)

PSE, 2018-12: Wymogi ogólnego stosowania wynikające z Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r.

z opisem szczegółowym w Załączniku 1

Na podstawie dokumentu:

CR-GCC-DNVGL-SE-0124-07239-A072-0

Wymagania Kodeksu Sieci dla modułów wytwarzania energii (PGM) typu A-B - Polska, Sprawozdanie certyfikacyjne, z dnia 30.06.2021

Dalsze informacje dotyczące oceny, w tym jej zakres i warunki, znajdują się w Załączniku 1. Opis falowników fotowoltaicznych oraz przeprowadzonych badań typu znajduje się odpowiednio w Załączniku 2 i Załączniku 3.

Hamburg, 2.07.2021
W imieniu DNV Renewables Certification

Hamburg, 2.07.2021
W imieniu DNV Renewables Certification

(Podpis)



(Podpis)

Bente Vestergaard
Dyrektor i Lider Pionu Usług w zakresie
certyfikacji typu i komponentów

Akredytacja jednostki certyfikującej przez DAkkS
zgodnie z DIN EN IEC/ISO 17065 dla produktów.
Akredytacja jest ważna w dziedzinach certyfikacji
wymienionych w certyfikacie.

Liselotte Ulvgård
Kierownik Projektu

CERTYFIKAT SPRZĘTU - ZAŁĄCZNIK 1

Certyfikat nr:

TC-GCC-DNVGL-SE-0124-07239-0

Strona 2 z 6

Warunki, kryteria oceny i zakres oceny

O ile warunki wymienione w punkcie 1 są uwzględnione na poziomie projektu, falowniki fotowoltaiczne, zgodnie z dalszą specyfikacją w Załączniku 2, spełniają wymagania w zakresie niniejszej certyfikacji, zgodnie z punktem 3.

Odpowiedzialność za utrzymanie certyfikatu spoczywa na kliencie, który został wskazany na pierwszej stronie niniejszego certyfikatu

1 Warunki

- Zmiany w projekcie systemu, wyposażeniu lub oprogramowaniu certyfikowanych falowników PV muszą zostać zatwierdzone przez DNV.
- Ustawienia falownika muszą być ostatecznie uzgodnione i sprawdzone na poziomie projektu, aby zapewnić pełną zgodność z kodeksem sieci, w oparciu o wymagania właściwego operatora systemu (OS). Odnosnie funkcjonalności objętych zakresem niniejszej certyfikacji więcej informacji na temat ocenianych ustawień znajduje się w punkcie 4.2 oraz w punktach 5.1-5.8 sprawozdania certyfikacyjnego CR-GCC-DNVGL-SE-0124-07239-A072-0.
- Aby zapewnić zgodną charakterystykę LFSM-O, należy użyć prawidłowej mocy referencyjnej do obliczenia statyzmu, z użyciem zestawu parametrów EN50549-PL (który może być wybrany jako „kod sieci” w interfejsie sterowania) lub poprzez ręczną regulację parametrów, co nie zostało opisane w ramach niniejszej certyfikacji i musi zostać ocenione na poziomie projektu. Więcej informacji można znaleźć w punktach 4.2 i 5.9 sprawozdania certyfikacyjnego CR-GCC-DNVGL-SE-0124-07239-A072-0.

Ponadto, jeśli moduł jest stosowany jako urządzenie typu B (czyli urządzenie o mocy maksymalnej $\geq 0,2$ MW w punkcie przyłączenia do sieci):

- Funkcja LVRT musi być aktywowana ręcznie, co odbywa się poprzez włączenie parametru o nazwie „LVRT” w ustawieniach interfejsu
- Aby zapewnić prawidłowe wprowadzenie szybkiego prądu zakłócenowego w sekwencji ujemnej, parametr o nazwie „LVRT compensation power factor of reactive power in negative sequence” (Współczynnik kompensacji mocy biernej LVRT w sekwencji ujemnej) musi być ustawiony na tę samą wartość (współczynnik k), co parametr „LVRT compensation power factor of reactive power in positive sequence” (Współczynnik kompensacji mocy biernej LVRT w sekwencji dodatniej) w interfejsie sterowania. Więcej informacji na temat wymaganego i wdrożonego sterowania można znaleźć odpowiednio w punktach 5.7.1 i 5.7.3.1 sprawozdania certyfikacyjnego CR-GCC-DNVGL-SE-0124-07239-A072-0.

2 Kryteria oceny i odniesienia normatywne dla niniejszego certyfikatu:

- /A/ Specyfikacja serwisowa DNVGL-SE-0124: Certyfikacja zgodności z kodeksem sieci, DNV GL, marzec 2016 r.
- /B/ Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączenia modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznych, wersja 1.2, PTPiREE, z dnia 28.04.2021 (opubl. w: PTPiREE 2021-04)
- /C/ 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), PSE S.A., z dnia 18.12.2018, zatwierdzone Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki DRE.WOSE.7128.550.2.2018.ZJ z dnia 2 stycznia 2019 r. (opubl. w: PSE 2018-12)
- /D/ Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci, opublikowane w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej L112/1, Komisja Europejska, 27.04.2016, dokument nr 32016R0631, (opubl. w: NC RfG)

CERTYFIKAT SPRZĘTU - ZAŁĄCZNIK 1

Certyfikat nr:

TC-GCC-DNVGL-SE-0124-07239-0

Strona 3 z 6

3 Zakres oceny i wyniki

Poniższe funkcjonalności zostały ocenione w oparciu o zasady stosowania certyfikatów sprzętu dla modułów parku energii (PPM), określone w rozdziale 7 i 9 dokumentu PTPiREE 2021-04 /B/. Funkcje oznaczone jako „Nie dotyczy” w tabeli w rozdziale 7 nie zostały uwzględnione.

Parametr	NC RfG /D/	PSE 2018-12 /C/	Typ A	Typ B	Wynik oceny (**)
Zakres częstotliwości	13.1(a)	13.1 (a)(i)	x	x	Zgodny
Zdolność wytrzymania prędkości zmiany częstotliwości (RoCoF), df/dt	13.1 (b)	13.1 (b)	x	x	Zgodny
Zdalne zaprzestanie generacji mocy czynnej	13.6	13.6	x	x	Zgodny
Zdalne sterowanie mocą czynną	14.2	14.2 (b)		x	Zgodny
Tryb pracy modułu wytwarzania energii, w którym generowana moc czynna zmniejsza się w odpowiedzi na wzrost częstotliwości systemu powyżej określonej wartości (LFSM-O)	13.2 (*)	13.2 (a), (b), (f)	x	x	Zgodny
Zdolność do wytrzymania zapadów napięcia dla przyłączy poniżej 110 kV	14.3	14.3 (a)(i), (b)		x	Zgodny
Wprowadzenie szybkiego prądu zakłóceniewego, zakłócenia symetryczne i asymetryczne	20.2 (b), (c), 21.3 (e)	20.2 (b), (c), 21.3 (e)		x	Zgodny
Pozakłóceniewe odtwarzanie mocy czynnej	20.3	20.3 (a)		x	Zgodny

(*) Artykuł 13.2 lit. b) ma zastosowanie wyłącznie w przypadku PPM typu A zgodnie z NC RfG.

(**) Należy również zwrócić uwagę na odpowiednie warunki zgodności określone w punkcie 1.

CERTYFIKAT SPRZĘTU - ZAŁĄCZNIK 2

Certyfikat nr:

TC-GCC-DNVGL-SE-0124-07239-0

Strona 4 z 6

Schematyczny opis i dane techniczne jednostek wytwarzania energii

1 Schematyczny opis jednostki wytwarzania energii

Rodzina falowników solarnych Huawei M1V500, w skład której wchodzi: SUN2000-100KTL-M1 i SUN2000-100KTL-M1 (PRO), z konwersją energii elektrycznej generowanej przez moduły fotowoltaiczne (DC) na trójfazowy prąd zmienny (AC). Urządzenia pracują przy znamionowym napięciu wyjściowym 400 V i znamionowej mocy czynnej 100 kW. Jedyna różnica między SUN2000-100KTL-M1 a SUN2000-100KTL-M1 (PRO) polega na tym, że to drugie urządzenie posiada funkcję AFCI (przerywacz obwodu zwarć łukowych). Nie będzie to miało wpływu na zachowanie certyfikowanego falownika, co zostało wskazane przez producenta.

Dane elektryczne jednostki wytwarzania energii podsumowano w dalszej części rozdziału.

2 Dane techniczne głównych podzespołów

Zgodnie z dokumentacją dostarczoną przez producenta stosowane są następujące komponenty.

2.1. Specyfikacje ogólne

Liczba faz	3
Znamionowa moc pozorna	110 kVA
Znamionowa moc czynna	100 kW
Napięcie znamionowe AC (międzyfazowe)	400 VAC
Częstotliwość znamionowa	50 Hz

2.2. Wejście DC

Min. napięcie MPPT	200 V
Maks. napięcie MPPT	1000 V
Maks. napięcie wejściowe DC	1100 V
Maks. prąd wejściowy DC	26 A x 10 ciągły ogniów

2.3. Wersja oprogramowania

Wersja firmware	V500R001C00SPC114
Wersja oprogramowania	V500R001.C00.SPC[x] dla [x] ≥ 114 pod warunkiem, że aktualizacje [x] nie będą miały wpływu na zachowanie elektryczne, które zostało zbadane dla certyfikowanych funkcji. Każda inna aktualizacja będzie wymagała zatwierdzenia przez DNV, aby zapewnić ważność certyfikatu.

2.4. Transformator jednostki

Transformator nie jest częścią jednostki wytwarzania energii i w związku z tym nie został uwzględniony w ocenie.

2.6. Ochrona sieci

Ochrona nie jest objęta zakresem certyfikacji.

2.7. Ustawienia sterowania

Interfejs sterowania pozwala na wybór różnych zestawów parametrów, poprzez parametr „kod sieci”, które zapewniają domyślne ustawienia parametrów. W tym celu oceniono dostępny w interfejsie zestaw parametrów o nazwie „EN50549-PL” pod kątem funkcjonalności objętych zakresem niniejszej certyfikacji. Ustawienia ochrony nie są objęte zakresem oceny. Ze względu na możliwość ich zadziałania, co mogłoby mieć wpływ na zgodność ocenianych funkcjonalności, należy je poddać dalszej ocenie na poziomie projektu.

CERTYFIKAT SPRZĘTU - ZAŁĄCZNIK 2

Certyfikat nr:

TC-GCC-DNVGL-SE-0124-07239-0

Strona 5 z 6

Należy zauważyć, że funkcja LVRT jest domyślnie wyłączona. Dlatego w celu użycia modułu jako urządzenia typu B trzeba włączyć parametr „LVRT” w ustawieniach interfejsu.

Należy zauważyć, że zgodność można osiągnąć również przy innych zestawach parametrów i ustawieniach sterowania, ale zmiany ustawień sterowania wpływają na zachowanie sterowania falownika, co może mieć wpływ na zgodność. Ostateczne ustawienia muszą być uzgodnione na poziomie projektu w porozumieniu z właściwym operatorem systemu.

Niektóre z badań wykorzystanych do oceny, przedstawione w sprawozdaniach z badań /1/, /2/ i /3/ w punkcie 3 poniżej, zostały wykonane z użyciem innego zestawu parametrów lub przy ustawieniach ręcznych. W takich przypadkach producent ocenił i potwierdził, że użyty wynik badania jest reprezentatywny dla spodziewanego zachowania w przypadku użycia zestawu parametrów „EN50549-PL”.

CERTYFIKAT SPRZĘTU - ZAŁĄCZNIK 3

Certyfikat nr:

TC-GCC-DNVGL-SE-0124-07239-0

Strona 6 z 6

Badania typu

1 Badania typu

Wyniki badań wykorzystane do oceny są udokumentowane w sprawozdaniu(-ach) z pomiarów wskazanych w poniższych tabelach. Sprawozdania z badań /1/, /2/ i /3/ zostały sporządzone dla celów certyfikacji zgodnie z normami odpowiednio EN50549-2:2019 (Europa), G00/1-6:2020 (Wielka Brytania) oraz VDE-AR-N 4110:2018-11 i VDE-AR-N 4120:2018-11 (Niemcy), przy czym badania zostały wykonane w Laboratorium Huawei Technology Co., Ltd. w Shenzhen (dla /1/) i Szanghaju (dla /2/ i /3/). Sprawozdanie z badań /4/ sporządzono w oparciu o plan badań niestandardowych, w którym określono brakujące badania w celu wykazania zgodności z polskim kodeksem sieci, objętym zakresem niniejszej certyfikacji. Te badania zostały przeprowadzone w Shanghai Testing & Inspection Institute for Electrical Equipment Co., Ltd. (STIEE) w Szanghaju.

Wszystkie badania zostały wykonane w ramach akredytacji ISO-17025, przy czym przeprowadzono je na urządzeniu SUN2000-100KTL-M1.

Zakres	Odniesienie
Zakres częstotliwości	Rozdział 12.2 w /2/
Zdolność wytrzymania prędkości zmiany częstotliwości (RoCoF), df/dt	Rozdział 4.5.2 w /1/
Zdalne zaprzestanie generacji mocy czynnej	Rozdział 4.11.1 w /1/
Zdalne sterowanie mocą czynną	Rozdział 4.11.2 w /1/
Tryb pracy modułu wytwarzania energii, w którym generowana moc czynna zmniejsza się w odpowiedzi na wzrost częstotliwości systemu powyżej określonej wartości (LFSM-O)	Rozdział 5.1.2 w /4/
Zdolność do pozostania w pracy podczas zwarcia (FRT)	Rozdział 3.1 w /3/ i Rozdział 4 w /4/
Wprowadzenie szybkiego prądu zakłóceniewego, zakłócenia symetryczne i asymetryczne	Rozdział 3.1 w /3/ i Rozdział 4 w /4/
Pozakłóceniewe odtwarzanie mocy czynnej	Rozdział 4 w /4/

Sprawozdanie(-a) z badań	Numer dokumentu	Treść	Terminy przeprowadzenia badań
/1/	19TH0506-EN50549-1_0	Wymagania dla instalacji wytwórczych typu A i B zgodnie z EN 50549-1:2019	30.09.2019 do 22.10.2019
/2/	19TH0506_G99/1-6_0	Zalecenie techniczne G99/1-6:2020, Wymagania dotyczące podłączania sprzętu do wytwarzania energii równoległe z publicznymi sieciami dystrybucji począwszy od dnia 27 kwietnia 2019 r. (Wielka Brytania)	19.02.2020 do 6.04.2020
/3/	2219/0373/E1, (w tym załącznik: 2219/0373-Zał.1)	Badanie w celu weryfikacji zgodności systemu konwersji energii podłączonego do sieci, wraz z: FGW T3: Określenie charakterystyki elektrycznej jednostek i systemów wytwarzania energii, systemów magazynowania oraz ich podzespołów w sieciach średniego, wysokiego i bardzo wysokiego napięcia	18.11.2019 do 28.09.2020
/4/	10273052-A-5-A	Badania jakości energii na falowniku fotowoltaicznym typu HUAWEI SUN2000-100KTL-M1 i SUN2000-100KTL-M1 (PRO) zgodnie z normą FGW TG3 wersja 25 i wymogami polskimi	25.02.2021 do 23.03.2021

Wyniki badań zostały ocenione pod kątem wymagań dokumentów PSE 2018-12 /C/ i NC RfG /D/. Dalsze szczegóły są opisane w odpowiednim raporcie certyfikacyjnym CR-GCC-DNVGL-SE-0124-07239-A072-0.

CERTYFIKAT SPRZĘTU - ZAŁĄCZNIK 3

Certyfikat nr:

TC-GCC-DNVGL-SE-0124-07239-0

Strona 7 z 6

Niniejszym poświadczam zgodność powyższego tłumaczenia z kopią dokumentu w języku angielskim.

Jan Przemysław Kubik, tłumacz przysięgły języka angielskiego, wpisany na listę tłumaczy przysięgłych, prowadzoną przez ministra sprawiedliwości, pod numerem TP/5/16.

Numer w repertorium: 1360/2021

Bielsko-Biała, 16.07.2021 r.