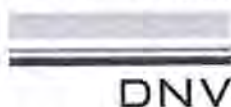


Tłumaczenie przysięgłe z jęz. angielskiego na jęz. polski.



CERTYFIKAT URZĄDZENIA

Nr certyfikatu:	Data wydania:	Termin ważności:	Klasa wg GCC
TC-GCC-DNVGL-SE-0124-08044-0	2021-09-13	Bezterminowo	TC ₁

Wydany dla:
**Falowniki fotowoltaiczne HPT [30-50]K
(PMM Typ A)**

Ze specyfikacjami i wersją oprogramowania wymienionymi w Załączniku 2

Wydany dla:

Suzhou Hypontech Co.,Ltd.

No. 1508 Xiangjiang Rd, SND, Suzhou 215129, Chiny

Zgodnie z:

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

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

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

PSE, 2018-12: Wymagania dotyczące ogólnego stosowania, wynikające z Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r.
opisanymi szczegółowo w Załączniku 1

Na podstawie dokumentu:

CR-GCC-DNVGL-SE-0124-08044-A072-0

Wymagania Kodeksu Sieci dla modułów wytwarzania energii (PGU) typu A - Polska, Raport z certyfikacji z dnia 13.09.2021 r.

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



DAkKS

Deutsche Akkreditierungstelle
D-ZE-11053-01-00

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

Hamburg, 13.09.2021 r.
W imieniu DNV Renewables
Certification

/podpis nieczytelny

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

Hamburg, 13.09.2021 r.
W imieniu DNV Renewables
Certification

/podpis nieczytelny

Liselotte Ulvgaard
Kierownik Projektu

Akredytowaną jednostką certyfikującą jest Germanischer Lloyd Industrial Services GmbH, Brooktorkal 18, 20457 Hamburg.
DNV Renewables Certification jest nazwą handlową, pod którą DNV prowadzi działalność certyfikacyjną w sektorze energii odnawialnej.



Warunki, kryteria oceny i zakres oceny

Jeżeli warunki wymienione w punkcie 1 są uwzględnione na poziomie projektu, falowniki fotowoltaiczne, opisane w dalszej części dokumentu w Załączniku 2, spełniają wymagania w zakresie niniejszej certyfikacji, zgodnie z punktem 3.

1 Warunki

- Zmiany w konstrukcji systemu, wyposażeniu lub oprogramowaniu certyfikowanych falowników fotowoltaicznych wymagają zatwierdzenia przez DNV.
- Konfiguracja falownika musi zostać ostatecznie uzgodniona i sprawdzona na poziomie projektu, aby zapewnić pełną zgodność z kodeksem sieci, na podstawie wymagań odpowiedniego operatora systemu (OS). Dla funkcji wchodzących w zakres niniejszej certyfikacji, dodatkowe informacje o ocenianej konfiguracji znajdują się w podpunkcie 4.2 ustawień sterowania oraz podpunktach 5.1-5.4 raportu certyfikacyjnego CR-GCC-DNVGL-SE-0124-07661_A072-0.
- Dla odłączenia mocy czynnej, zdalny dostęp do urządzenia odbywa się za pomocą urządzenia zewnętrznego, np. nadajnika Wi-Fi. Konfigurację dostępu zdalnego należy uzgodnić z odpowiednim operatorem systemu na poziomie projektu. Dodatkowe informacje znajdują się w podpunkcie 5.3 raportu certyfikacyjnego CR-GCC-DNVGL-SE-0124- 07661_A072-0.

2 Kryteria oceny i odniesienia normatywne dla tego certyfikatu:

- /A/ Specyfikacja serwisowa DNVGL-SE-0124: Certyfikacja zgodności z kodeksem sieci, DNV GL, marzec 2016
- /B/ Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączenia modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznych, wersja 1.1, PTPIREE z dn. 20.03.2020 (dalej: PTPIREE 03-2020)
- /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 dn. 18.12.2018 r., zatwierdzone Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki DRE.WOSE.7128.550.2.2018.ZJ z dnia 2 stycznia 2019 r. (dalej: PSE 12-2018)
- /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, (dalej: NC RfG)



3 Zakres oceny i wyniki

Poniższe funkcje zostały ocenione w oparciu o zasady stosowania certyfikatów urządzeń dla modułów Power Park Module (PPM), określone w rozdziale 7 i 9 dokumentu PTPIREE 2021-04 /C/. Funkcje oznaczone jako „Nie dotyczy” w tabeli w rozdziale 7 nie zostały uwzględnione.

Parametr	NC RfG /D/	PSE 2018-12/C/	Typ A	Wynik oceny
Zakres częstotliwości	13.1 (a)	13.1 (a)(i)	X	Zgodny
Odporność na szybkość zmian częstotliwości (ROCOF), df/dt	13.1 (b)	13.1 (b)	X	Zgodny
Zdalne odłączenie mocy czynnej	13.6	13.6	X	Zgodny
Tryb LFMS-O	13.2	13.2 (a), (b), (f)	X	Zgodny

(*) Proszę zwrócić uwagę na odpowiednie warunki zgodności, opisane w części 1.

Akredytowaną jednostką certyfikującą jest Germanischer Lloyd Industrial Services GmbH, Brooktorkai 18, 20457 Hamburg. DNV Renewables Certification jest nazwą handlową, pod którą DNV prowadzi działalność certyfikacyjną w sektorze energii odnawialnej.



CERTYFIKAT URZĄDZENIA - ZAŁĄCZNIK 2

Nr certyfikatu:

TC-GCC-DNVGL-SE-0124-08044-0

Strona 3 z 5

Schematyczny opis i dane techniczne jednostek wytwórczych

1 Schematyczny opis jednostki wytwórczej

Rodzina falowników solarnych Hypontech HPT [30-50]K, w skład której wchodzi: HPT30K, HPT33K, HPT-36K, HPT-40K, HPT-50K przekształcające energię elektryczną wytworzoną w modułach fotowoltaicznych (DC) w trójfazowy prąd zmienny (AC).

Urządzenia pracują pod znamionowym napięciem wyjściowym 400 V, ze znamionową wyjściową mocą czynną od 30 kW do 50 kW. Różne wartości mocy wyjściowej uzyskiwane są poprzez ustawienie znamionowej i maksymalnej mocy pozornej oraz znamionowej mocy czynnej oraz zapisanie tych wartości w module FLASH podczas procesu produkcyjnego. Ze względu na różnice w poziomie mocy modele HPT-30K, HPT-33K i HPT-36K posiadają 3 niezależne wejścia MPPT, natomiast modele HPT-40K i HPT-50K posiadają 4 niezależne wejścia MPPT. Nie występują inne różnice w zastosowanym wyposażeniu lub oprogramowaniu.

Dane elektryczne jednostki wytwórczej zestawiono w następnym punkcie.

2 Dane techniczne głównych komponentów

Zgodnie z dokumentacją przedstawioną przez producenta, zastosowano następujące komponenty.

2.1 Specyfikacje ogólne

Jednostka wytwórcza	HPT-30K	HPT-33K	HPT-36K	HPT-40K	HPT-50K
Liczba faz	3	3	3	3	3
Znamionowa moc pozorna	33000 VA	36300 VA	39600 VA	44000 VA	55000 VA
Znamionowa moc czynna	30000 W	33000 W	36000 W	40000 W	50000 W
Znamionowe napięcie AC	400 V AC	400 V AC	400 V AC	400 V AC	400 V AC
Częstotliwość znamionowa	50 Hz	50 Hz	50 Hz	50 Hz	50 Hz

2.2 Wejście DC

	HPT-30K, HPT-33K, HPT-36K	HPT-40K, HPT-50K
Min. napięcie MPPT	150 V DC	150 V DC
Maks. napięcie MPPT	1000 V DC	1000 V DC
Maks. napięcie wejściowe DC	1100 V DC	1100 V DC
Maks. prąd wejściowy DC	30A * 3 MPPT	30A * 4 MPPT

2.3 Wersja oprogramowania

Wersja oprogramowania sprzętowego	V1.0.00
Wersja oprogramowania	V1.0.0.51

2.4 Transformator jednostki

Transformator nie jest częścią jednostki wytwórczej, dlatego nie jest uwzględniony w ocenie.

2.6 Ochrona sieci

Zakres certyfikacji nie obejmuje ochrony sieci.



Akredytowaną jednostką certyfikującą jest Germanischer Lloyd Industrial Services GmbH, Brooktorkai 18, 20457 Hamburg. DNV Renewables Certification jest nazwą handlową, pod którą DNV prowadzi działalność certyfikacyjną w sektorze energii odnawialnej.



CERTYFIKAT URZĄDZENIA - ZAŁĄCZNIK 2

Nr certyfikatu:

TC-GCC-DNVGL-SE-0124-08044-0

Strona 4 z 5

2.7 Ustawienia sterowania

Interfejs sterowania umożliwia wybór różnych zestawów parametrów za pomocą pola „Standard sieci”, które zapewniają ustawienia domyślne zgodne z właściwymi kodeksami sieci i wymogami krajowymi. W niniejszym raporcie z certyfikacji oceniono zestaw parametrów w o nazwie „PL EN 50549-1:2019” w interfejsie pod kątem funkcji objętych zakresem certyfikacji.

Należy zaznaczyć, że osiągnięcie zgodności jest możliwe także za pomocą innych zestawów parametrów i ustawień sterowania, przy czym zmiana ustawień sterowania ma wpływ na sterowanie falownikiem, a tym samym może wpływać na zgodność. Należy także zaznaczyć, że ostateczne ustawienia muszą zostać uzgodnione na poziomie projektu w porozumieniu z właściwym operatorem systemu.

Akredytowaną jednostką certyfikującą jest Germanischer Lloyd Industrial Services GmbH, Brooktorkai 18, 20457 Hamburg. DNV Renewables Certification jest nazwą handlową, pod którą DNV prowadzi działalność certyfikacyjną w sektorze energii odnawialnej.



CERTYFIKAT URZĄDZENIA - ZAŁĄCZNIK 3

Nr certyfikatu:

TC-GCC-DNVGL-SE-0124-08044-0

Strona 5 z 5

Badania typu

1 Badania typu

Badania przeprowadzono w okresie od 19-07-2021 r. do 21-07-2021 r. w laboratorium Hypontech w Suzhou w ChRL. Wszystkie badania przeprowadzono na podstawie akredytacji ISO-17025 na jednostce HPT-50K.

Wyniki wykorzystane do oceny są udokumentowane w raporcie z pomiaru(ów), jak wskazano poniżej:

Zakres	Odniesienie
Zakres częstotliwości	3.1.1 i 3.1.2 w /1/
Odporność na szybkość zmian częstotliwości (ROCOF), df/dt	3.2 w /1/
Zdalne odłączenie mocy czynnej	3.3 w /1/
Tryb LFSM-O	3.4 w /1/

Raport(y) z badań	Numer dokumentu	Spis treści
/1/	10288607-A-3-A	Pomiar charakterystyki sterowania mocą falownika fotowoltaicznego typu HPT-50K, zgodnie z FGW TG3 Rev. 25 oraz polskim Kodeksem Sieci.

Wyniki badań należy poddać ocenie wg wymagań PSE 2018-12 /C/ oraz NC RfG /D/. Szczegółowe informacje podane są w odpowiednim raporcie certyfikacyjnym CR-GCC-DNVGL-SE-0124-08044-A072-0.

Akredytowaną jednostką certyfikującą jest Germanischer Lloyd Industrial Services GmbH, Brooktorkai 18, 20457 Hamburg. DNV Renewables Certification jest nazwą handlową, pod którą DNV prowadzi działalność certyfikacyjną w sektorze energii odnawialnej.

[Koniec tłumaczenia]

Ja, Anna Gordziałkowska, tłumacz przysięgły języka angielskiego, poświadczam zgodność niniejszego tłumaczenia z przedłożonym dokumentem sporządzonym w języku angielskim.

Dnia: 11.03.2022 (9 jedn. tłum.)

Rep. 732/2022

