

EQUIPMENT CERTIFICATE

Certificate No.:	Issued:	Valid until:	GCC class
TC-GCC-DNVGL-SE-0124-07792-1	2022-03-24	Unlimited	TC _i

Issued for:

PV Inverters SDT G2: GW4K-DT to GW25KT-DT and GW4000-SDT-20 to GW6000-SDT-20: (PPM Type A)

With specifications and software version as listed in Annex 2

Issued to:

GoodWe Technologies Co., Ltd.

No.90 Zijin Rd., New District, Suzhou, 215011, China

According to:

DNVGL-SE-0124, 2016-03: Certification of Grid Code Compliance

**PTPIREE, 2021-04: Conditions and procedures for using certificates in the process
of connecting power generating modules to power networks**

32016R0631, 2016-04: Requirements for Generators (NC RfG)

**PSE, 2018-12: Requirements of general application resulting from Commission
Regulation (EU) 2016/631 of 14 April 2016**

detailed in Annex 1

Based on the document:

CR-GCC-DNVGL-SE-0124-07792-A072-1 Network Code Requirements for a PGU of Type A -
Poland, Certification Report, dated 2022-03-24

Further assessment information, including scope and conditions, is found in Annex 1. Description
of the PV inverters and type tests performed is found in Annex 2 and Annex 3 respectively.

Hamburg, 2022-03-24
For DNV Renewables Certification

Hamburg, 2022-03-24
For DNV Renewables Certification



Bente Vestergaard
Director and Service Line Leader Type
and Component Certification

By DAkkS according DIN EN IEC/ISO 17065
accredited Certification Body for products. The
accreditation is valid for the fields of certification
listed in the certificate.

Sofien Ben Saad
Project Manager

EQUIPMENT CERTIFICATE – ANNEX 1

Certificate No.:

TC-GCC-DNVGL-SE-0124-07792-1

Page 2 of 5

Conditions, assessment criteria and scope of assessment

Provided that the conditions listed in section 1 are considered at project level, the PV inverters as further specified in Annex 2 comply with the requirements within scope of this certification, as specified in section 3.

1 Conditions

- Changes of the system design, hardware or the software of the certified PV inverters are to be approved by DNV.
- Inverter settings must finally be agreed and checked at project level to ensure grid code compliance, based on the requirements of relevant System Operator (SO). For the functionalities within scope of this certification, more information about the settings assessed is found in Control Settings in section 4.2 as well as the corresponding assessment sections 5.1-5.4 of the certification report CR-GCC-DNVGL-SE-0124-07792-A072-1.

2 Assessment criteria and normative references for this certificate:

- /A/ Service Specification DNVGL-SE-0124: Certification of Grid Code Compliance, DNV GL, March 2016
- /B/ Conditions and procedures for using certificates in the process of connecting power generating modules to power networks, Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączenia modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznych, version 1.2, PTPIREE, dated 2021-04-28, (in the following: PTPIREE 2021-04)
- /C/ Requirements of general application resulting from Commission Regulation (EU) 2016/631 of 14 April 2016 establishing a network code on requirements for grid connection of generators (NC RfG) – as approved by the decision of the President of the Energy Regulatory Office DRE.WOSE.7128.550.2.2018.ZJ dated January 2nd 2019, 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., dated 2018-12-18 zatwierdzone Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki DRE.WOSE.7128.550.2.2018.ZJ z dnia 2 stycznia 2019 r, (in the following: PSE 2018-12)
- /D/ Commission Regulation (EU) 2016/631 of 14 April 2016 establishing a network code on requirements for grid connection of generators, published in the Official Journal of the European Union L112/1, The European Commission, 27/04/2016. Document 32016R0631, (in the following: NC RfG)

3 Scope of assessment and results

The following functionalities have been assessed based on the rules for the use of equipment certificates for Power Park Modules (PPMs), as specified in chapter 7 and 9 of the PTPIREE 2021-04 /B/. The functions denoted "Not Applicable" in the table of chapter 7 has not been included.

Capability	NC RfG /D/	PSE 2018-12 /C/	Type A	Assessment result (*)
Frequency range	13.1 (a)	13.1 (a)(i)	x	Compliant
Rate of Change of Frequency (RoCoF) withstand capability, df/dt	13.1 (b)	13.1 (b)	x	Compliant
Remote cessation of active power	13.6	13.6	x	Compliant
Limited Frequency Sensitive Mode – Over Frequency (LFSM-O)	13.2	13.2 (a), (b), (f)	x	Compliant

(*) Please note also the corresponding conditions for compliance, as stated in section 1

EQUIPMENT CERTIFICATE – ANNEX 2

Certificate No.:

TC-GCC-DNVGL-SE-0124-07792-1

Page 3 of 5

Schematic description and technical data of the generating units

1 Schematic description of the generating unit

The GoodWe solar inverter family SDT G2: GW4K-DT to GW25KT-DT and GW4000-SDT-20 to GW6000-SDT-20, consisting of: GW4K-DT, GW5K-DT, GW6K-DT, GW8K-DT, GW10KT-DT, GW12KT-DT, GW15KT-DT, GW17KT-DT, GW20KT-DT, GW25KT-DT, GW4000-SDT-20, GW5000-SDT-20, GW6000-SDT-20 convert electrical energy generated by photovoltaic modules (DC) to three phase alternating current (AC).

Additional units (GW4000-SDT-20, GW5000-SDT-20, GW6000-SDT-20) have been added to the family GW4K-DT to GW25KT-DT. Those additional units have the same firmware and software as the whole family of the PV inverters. In terms of hardware, the circuits and components on the DC side have changes slightly in order to stand the higher current on the DC side.

They run at 400 V rated output voltage with a rated active power output of 4 kW to 25 kW. The different output power variants are achieved through derating via the rating resistance position. Due to different power levels, reactors, capacitors and current sensors have different ratings. Also, some models are equipped with internal or external fan, or both. There is no further difference in the hardware or firmware used. It has been concluded that the presented differences do not impact the electrical behavior in scope of the certification.

The electrical data of the generating unit is summarized in the following section.

2 Technical data of main components

According to the documents provided by the manufacturer, the following components are used.

2.1 General Specifications

Generating Unit	GW4000-SDT-20	GW5000-SDT-20	GW6000-SDT-20		
No. of phases	3	3	3		
Max output apparent power	4400VA	5500VA	6600VA		
Rated active power	4000W	5000W	6000W		
Rated AC-voltage (phase to phase)	400 Vac	400 Vac	400 Vac		
Rated frequency	50 Hz	50 Hz	50 Hz		
Generating Unit	GW4K-DT	GW5K-DT	GW6K-DT	GW8K-DT	GW10KT-DT
No. of phases	3	3	3	3	3
Max output apparent power	4400VA	5500VA	6600VA	8800VA	11000VA
Rated active power	4000W	5000W	6000W	8000W	10000W
Rated AC-voltage (phase to phase)	400 Vac	400 Vac	400 Vac	400 Vac	400 Vac
Rated frequency	50 Hz	50 Hz	50 Hz	50 Hz	50 Hz

EQUIPMENT CERTIFICATE – ANNEX 2

Certificate No.:

TC-GCC-DNVGL-SE-0124-07792-1

Page 4 of 5

Generating Unit	GW12KT-DT	GW15KT-DT	GW17KT-DT	GW20KT-DT	GW25KT-DT
No. of phases	3	3	3	3	3
Max output apparent power	14000VA	16500VA	19000VA	22000VA	27500VA
Rated active power	12000W	15000W	17000W	20000W	25000W
Rated AC-voltage (phase to phase)	400 Vac	400 Vac	400 Vac	400 Vac	400 Vac
Rated frequency	50 Hz	50 Hz	50 Hz	50 Hz	50 Hz

2.2 DC Input

Generating Unit	GW4000-SDT-20, GW5000-SDT-20, GW6000-SDT-20	GW4K-DT, GW5K-DT, GW6K-DT, GW8K-DT, GW10KT-DT	GW12KT-DT, GW15KT-DT	GW17KT-DT, GW20KT-DT	GW25KT-DT
Min. MPPT voltage	180 Vdc	180 Vdc	180 Vdc	180 Vdc	180 Vdc
Max. MPPT voltage	850 Vdc	850 Vdc	850 Vdc	850 Vdc	850 Vdc
Max. DC input voltage	1000 Vdc	1000 Vdc	1000 Vdc	1000 Vdc	1000 Vdc
Max. DC input current	16/16 A	12.5/12.5 A	12.5/25 A	25/25 A	37.5/25 A

2.3 Software Version

Software version Firmware: 290-10203
 Software: V1.12.12

2.4 Unit transformer

The transformer is not part of the generating unit and consequently has not been part of the assessment.

2.6 Grid Protection

The protection is not part of certification scope

2.7 Control settings

The control interface allows for the selection of different parameter sets via the “Safety Option” field, which provide default settings based on specific grid codes and national requirements. For this certification report the parameter set called “Poland” in the interface, was assessed for the functionalities within scope of this certification.

It should be noted that compliance can be achieved also with other parameter sets and control settings, but that changes to control settings will affect the inverter control behaviour which can thus affect compliance. It should be noted the final settings must be agreed on project level in agreement with relevant system operator.

Protection settings has not been part of the assessment. Since these could intervene with and affect the compliance of the assessed functionalities, this must be further assessed at project level.

EQUIPMENT CERTIFICATE – ANNEX 3

Certificate No.:

TC-GCC-DNVGL-SE-0124-07792-1

Page 5 of 5

Type tests

1 Type tests

Tests were performed between 2021-04-14 and 2021-04-16 in the GoodWe lab, Suzhou (P.R. China). Due to a software update, made to improve the initial response time for LFSM-O as further described in section 5.5 of the certification report CR-GCC-DNVGL-SE-0124-07792-A072-1, complementary LFSM-O tests were also assessed, provided separately by the test lab. In addition, test report /2/ performed according to EN 50549-1:2019 was taken into consideration for remote cessation of active power.

All tests were performed under ISO-17025 accreditation and they were performed on the GW12KT-DT unit.

The results used for assessment are documented in the measurement report(s) as specified below:

Scope	Reference
Frequency range	3.1.1 and 3.1.2 of /1/
Rate of Change of Frequency (RoCoF) withstand capability, df/dt	3.2 of /1/
Remote cessation of active power	3.3 of /1/ and 1.4.12 of /2/
Limited Frequency Sensitive Mode – over frequency (LFSM-O)	3.4 of /1/

Test report(s)	Document number	Content
/1/	10289930-A-1-A	Measurement of power control characteristics of a PV inverter of the type GW12KT-DT according to FGW TG3 Rev. 25 and Polish Grid Code - with complementary test report: "goodwe update-LFSM-O_12K_136K_20210929.pdf" provided by test lab
/2/	50376759001	Test report, EN 50549-1:2019, Requirements for generating plants to be connected in parallel with distribution networks – Part 1-1: Connection to a LV distribution network – Generating plants up to and including type B

The tests results have been assessed against the requirements of PSE 2018-12 /C/ and NC RfG /D/. Further details are described in the corresponding certification report CR-GCC-DNVGL-SE-0124-07792-A072-1.

CERTYFIKAT SPRZĘTU

Certyfikat nr: TC-GCC-DNVGL-SE-0124-07792-1 Wydano dnia: 2022-03-24 Ważny do: Bezterminowo Klasa GCC: TC_i
Niniejszy dokument jest tłumaczeniem oryginalnego certyfikatu na język polski. W przypadku niejednoznaczności zastosowanie ma wersja angielska.

Wystawiono dla:

Falowniki PV SDT G2: GW4K-DT - GW25KT-DT oraz GW4000-SDT-20 - GW6000-SDT-20: (PPM Typ A)

Specyfikacja techniczna i wersja oprogramowania przedstawiona jest w Załączniku nr 2

Wydano dla:

GoodWe Technologies Co., Ltd.

No.90 Zijin Rd., New District, Suzhou, 215011, China

Na zgodność 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: Wymogi w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (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 nr 1

Na podstawie dokumentu:

CR-GCC-DNVGL-SE-0124-07792-A072-1 Network Code Requirements for a PGU of Type A - Poland, Certification Report, dated 2022-03-24

Dalsze informacje dotyczące oceny, w tym zakres oraz warunki certyfikatu przedstawiono w Załączniku nr 1. Opis falowników fotowoltaicznych oraz przeprowadzonych testów przedstawiono odpowiednio w Załączniku nr 2 i Załączniku nr 3.

Hamburg, 2022-03-24

W imieniu DNV Renewables Certification

Hamburg, 2022-03-24

W imieniu DNV Renewables Certification



Bente Vestergaard

Dyrektor i Lider Pionu Usług w zakresie certyfikacji typu i komponentów

Akredytacja jednostki certyfikującej potwierdzona przez DAkkS zgodnie z DIN EN IEC/ISO. Akredytacja jest ważna w obszarach certyfikacji przedstawionych w certyfikacie.

Sofien Ben Saad

Kierownik Projektu

CERTYFIKAT SPRZĘTU – ZAŁĄCZNIK 1

Certyfikat nr:

TC-GCC-DNVGL-SE-0124-07792-1

Strona 2 z 5

Warunki, kryteria i zakres oceny

Zakładając, że warunki wymienione w punkcie 1 są uwzględnione na poziomie integracji projektu, falowniki fotowoltaiczne określone w Załączniku nr 2 spełniają wymogi wchodzące w zakres niniejszej certyfikacji, jak określono w punkcie 3.

1 Warunki

- Zmiany w projekcie, komponentach lub oprogramowaniu certyfikowanych falowników fotowoltaicznych muszą zostać zatwierdzone przez DNV.
- Nastawy falownika muszą zostać ostatecznie uzgodnione i sprawdzone na poziomie integracji projektu, aby zapewnić pełną zgodność z kodeksem sieci, w oparciu o wymagania właściwego operatora systemu (SO). Dodatkowe informacje dotyczące nastaw uwzględnionych w niniejszym certyfikacie, wynikających z funkcjonalności przedmiotu certyfikacji, znajdują się w części nastawy układu regulacji w sekcji 4.2, a także w odpowiednich sekcjach 5.1-5.4 raportu z certyfikacji CR-GCC-DNVGL-SE-0124-07792-A072-1.

2 Kryteria oceny i odniesienia normatywne dla niniejszego certyfikatu:

- /A/ Program certyfikacji 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, 2021-04-28, (w dalszej części: 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., 2018-12-18 zatwierdzone Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki DRE.WOSE.7128.550.2.2018.ZJ z dnia 2 stycznia 2019 r (w dalszej części: 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 32016R0631, (w dalszej części: NC RfG)

3 Zakres i wyniki oceny

Poniższe funkcje oraz zakresy zostały ocenione w oparciu o zasady wykorzystania certyfikatów sprzętu dla Modułów Parku Energii (PPM), określone w rozdziale 7 i 9 dokumentu PTPiREE 2021-04 /B/. W procesie certyfikacji nie uwzględniono funkcji oznaczonych jako „Nie dotyczy” w tabeli w rozdziale 7 dokumentu PTPiREE 2021-04 /B/.

Wymóg	NC RfG /D/	PSE 2018-12 /C/	Typ A	Wynik oceny (*)
Wymagany zakres częstotliwości	13.1(a)	13.1 (a)(i)	x	Zgodny
Prędkość zmian częstotliwości df/dt	13.1 (b)	13.1 (b)	x	Zgodny
Zaprzestanie generacji mocy czynnej	13.6	13.6	x	Zgodny
LFSM-O	13.2 (*)	13.2 (a), (b), (f)	x	Zgodny

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

CERTYFIKAT SPRZĘTU – ZAŁĄCZNIK 2

Certyfikat nr:

TC-GCC-DNVGL-SE-0124-07792-1

Strona 3 z 5

Schematyczny opis i dane techniczne jednostek wytwórczych

1 Schematyczny opis jednostki wytwórczej

Rodzina falowników solarnych GoodWe od SDT G2: GW4K-DT - GW25KT-DT oraz GW4000-SDT-20 - GW6000-SDT-20, w skład której wchodzi modele: GW4K-DT, GW5K-DT, GW6K-DT, GW8K-DT, GW10KT-DT, GW12KT-DT, GW15KT-DT, GW17KT-DT, GW20KT-DT, GW25KT-DT, GW4000-SDT-20, GW5000-SDT-20, GW6000-SDT-20 przekształca energię elektryczną wytwarzaną przez moduły fotowoltaiczne (DC) na trójfazowy prąd przemienny (AC). Pracują one przy znamionowym napięciu wyjściowym 400 V oraz znamionowej mocy czynnej 4-25 kW.

Do rodziny GW4K-DT - GW25KT-DT dodano dodatkowe jednostki (GW4000-SDT-20, GW5000-SDT-20, GW6000-SDT-20). Te dodatkowe urządzenia mają takie samo oprogramowanie sprzętowe (firmware) i oprogramowanie (software), jak cała rodzina falowników solarnych. Nieznaczne zmiany sprzętowe dotyczą obwodów i komponentów po stronie DC i związane są ze zwiększoną obciążalnością prądową po stronie DC.

Różne warianty mocy wyjściowej osiągane są poprzez obniżenie mocy znamionowej za pomocą rezystancji. Ze względu na różne wartości mocy dławiki, kondensatory i czujniki prądowe mają różne parametry znamionowe. Ponadto niektóre modele wyposażone są w wentylatory wewnętrzne i/lub zewnętrzne. Nie przedstawiono więcej różnic w stosowanym sprzęcie lub oprogramowaniu. Stwierdzono, że wykazane różnice nie mają wpływu na odpowiedzi elektryczne w zakresie certyfikacji.

Dane elektryczne jednostek wytwórczych podsumowano w kolejnym punkcie.

2 Dane techniczne głównych podzespołów

Zgodnie z dokumentacją dostarczoną przez producenta certyfikowane urządzenia charakteryzują się parametrami podanymi poniżej:

2.1 Specyfikacja ogólna

Jednostka wytwórcza	GW4000-SDT-20	GW5000-SDT-20	GW6000-SDT-20		
Liczba faz	3	3	3		
Maksymalna moc pozorna	4400VA	5500VA	6600VA		
Znamionowa moc czynna	4000W	5000W	6000W		
Znamionowe napięcie AC (międzyfazowe)	400 Vac	400 Vac	400 Vac		
Częstotliwość znamionowa	50 Hz	50 Hz	50 Hz		
Jednostka wytwórcza	GW4K-DT	GW5K-DT	GW6K-DT	GW8K-DT	GW10KT-DT
Liczba faz	3	3	3	3	3
Maksymalna moc pozorna	4400VA	5500VA	6600VA	8800VA	11000VA
Znamionowa moc czynna	4000W	5000W	6000W	8000W	10000W
Znamionowe napięcie AC (międzyfazowe)	400 Vac	400 Vac	400 Vac	400 Vac	400 Vac
Częstotliwość znamionowa	50 Hz	50 Hz	50 Hz	50 Hz	50 Hz

CERTYFIKAT SPRZĘTU – ZAŁĄCZNIK 2

Certyfikat nr:

TC-GCC-DNVGL-SE-0124-07792-1

Strona 4 z 5

Jednostka wytwórcza	GW12KT-DT	GW15KT-DT	GW17KT-DT	GW20KT-DT	GW25KT-DT
Liczba faz	3	3	3	3	3
Maksymalna moc pozorna	14000VA	16500VA	19000VA	22000VA	27500VA
Znamionowa moc czynna	12000W	15000W	17000W	20000W	25000W
Znamionowe napięcie AC (międzyfazowe)	400 Vac	400 Vac	400 Vac	400 Vac	400 Vac
Częstotliwość znamionowa	50 Hz	50 Hz	50 Hz	50 Hz	50 Hz

2.2 Wejście DC

Jednostka wytwórcza	GW4000-SDT-20, GW5000-SDT-20, GW6000-SDT-20	GW4K-DT, GW5K-DT, GW6K-DT, GW8K-DT, GW10KT-DT	GW12KT-DT, GW15KT-DT	GW17KT-DT, GW20KT-DT	GW25KT-DT
Min. Napięcie MPPT	180 Vdc	180 Vdc	180 Vdc	180 Vdc	180 Vdc
Maks. Napięcie MPPT	850 Vdc	850 Vdc	850 Vdc	850 Vdc	850 Vdc
Maks. Napięcie wejściowe DC	1000 Vdc	1000 Vdc	1000 Vdc	1000 Vdc	1000 Vdc
Maks. Prąd wejściowy DC	16/16 A	12.5/12.5 A	12.5/25 A	25/25 A	37.5/25 A

2.3 Wersja oprogramowania

Wersja oprogramowania sprzętowego (firmware)	290-10203
Wersja oprogramowania (software)	V1.12.12

2.4 Transformator

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

2.6 Zabezpieczenia sieciowe

Zabezpieczenia nie są częścią zakresu certyfikacji.

2.7 Nastawy regulacji

Interfejs sterowania umożliwia wybór różnych zestawów parametrów poprzez pole "Safety Option", które zapewnia domyślne ustawienia w oparciu o określone kody sieci oraz wymagania krajowe. Na potrzeby niniejszej certyfikacji, pod kątem funkcjonalności został oceniony zestaw parametrów o nazwie "Poland".

Należy zauważyć, że zgodność z wymogami można osiągnąć również z innymi zestawami parametrów i nastawami regulacji. Zmiany nastaw regulacji wpływają na zachowanie sterowania falownikiem, co może wpłynąć na zgodność z wymogami. Ostateczne ustawienia muszą zostać uzgodnione podczas integracji projektu w porozumieniu z odpowiednim operatorem systemu.

Ustawienia zabezpieczeń nie wchodzą w zakres certyfikacji. Ponieważ mogą one wpływać na zgodność ocenianych funkcji, należy to uwzględnić i poddać je dalszej ocenie na poziomie integracji projektu.

CERTYFIKAT SPRZĘTU – ZAŁĄCZNIK 3

Certyfikat nr:

TC-GCC-DNVGL-SE-0124-07792-1

Strona 5 z 5

Badania typu

1 Badania typu

Testy przeprowadzono w dniach od 2021-04-14 do 2021-04-16 w laboratorium GoodWe w Suzhou (P.R. China).

Uzupełniające testy LFSM-O, dostarczone oddzielnie przez laboratorium testowe, zostały ocenione ze względu na aktualizację oprogramowania, wprowadzoną w celu skrócenia początkowego czasu reakcji dla LFSM-O, jak opisano dalej w sekcji 5.5 raportu z certyfikacji CR-GCC-DNVGL-SE-0124-07792-A072-1. Ponadto raport z badań /2/ przeprowadzonych zgodnie z normą EN 50549-1:2019 został uwzględniony w celu oceny możliwości zdalnego zaprzestania generacji mocy czynnej.

Wszystkie testy zostały przeprowadzone w ramach akredytacji ISO-17025 na jednostce GW12KT-DT.

Wyniki wykorzystane do oceny są udokumentowane w sprawozdaniach z pomiarów, jak określono poniżej:

Test	Sprawozdanie z badań
Zakres częstotliwości	Sekcja 3.1.1 oraz 3.1.2 w /1/
Prędkość zmian częstotliwości (RoCoF) df/dt	Sekcja 3.2 w /1/
Zdalne zaprzestanie generacji mocy czynnej	Sekcja 3.3 w /1/, Sekcja 1.4.12 w /2/
Tryb LFSM-O	Sekcja 3.4 w /1/

Sprawozdanie z badań	Numer dokumentu	Treść
/1/	10289930-A-1-A	Measurement of power control characteristics of a PV inverter of the type GW12KT-DT according to FGW TG3 Rev. 25 and Polish Grid Code - with complementary test report: "goodwe update-LFSM-O_12K_136K_20210929.pdf" provided by test lab
/2/	50376759001	Test report, EN 50549-1:2019, Requirements for generating plants to be connected in parallel with distribution networks – Part 1-1: Connection to a LV distribution network – Generating plants up to and including type B

Wyniki badań zostały ocenione pod kątem wymagań PSE 2018-12 /C/ oraz NC RfG /D/. Dalsze szczegóły opisano w odpowiednim Raporcie z certyfikacji CR-GCC-DNVGL-SE-0124-07792-A072-1.