

Raport zgodności z IRiESD

Cel raportu

Określenie zgodności z IRiESD w zakresie wymagań określonych w paragrafie 9.1:

Lokalizacja/instalacja:

Instalator:

Konfiguracja instalacji:

- Fronius 16.0 kW
- Fronius 6.0 kW

Łączna moc nominalna zainstalowanych falowników:

22.0 kW

Uwagi:

Integrator

PV Link produkcji Advant sp. z o.o.

1. Obecność portu RS485 dla Operatora Sieci Dystrybucyjnej:

Urządzenie to, zgodnie z Dokumentacją Techniczno-Ruchową (DTR) jest wyposażone w port RS485, przeznaczony do podłączenia urządzeń dostarczanych przez Operatora Sieci Dystrybucyjnej.

2. Zgodność z protokołem SunSpec

Wykonano procedurę enumeracji zaimplementowanych w urządzeniu PV Link tabel SunSpec. W rezultacie otrzymano listę tabel – obejmuje ona tabele „common”, „inverter” oraz „controls”

common:

ID: 1
L: 66
Mn: Advant
Md: PV Link
Opt:
Vr: 1
SN:
DA: 1
Pad: 0

inverter:

ID: 103
L: 50
A: 11
AphA: 3
AphB: 3
AphC: 3
A_SF: -1
PPVphAB: 0
PPVphBC: 0
PPVphCA: 0
PhVphA: 2240
PhVphB: 2265
PhVphC: 2245
V_SF: -1

controls:

ID: 123
L: 24
Conn_WinTms: None
Conn_RvrtTms: None
Conn: 1
WMaxLimPct: 1000
WMaxLimPct_WinTms: None
WMaxLimPct_RvrtTms: None
WMaxLimPct_RmpTms: None
WMaxLim_Ena: 0
OutPFSet: 1000
OutPFSet_WinTms: None
OutPFSet_RvrtTms: None
OutPFSet_RmpTms: None

common:	inverter: W: -2590 W_SF: -1 Hz: 500 Hz_SF: -1 VA: 0 VA_SF: None VAr: 16 VAr_SF: -1 PF: 1000 PF_SF: -3 WH: 16 WH_SF: -1 DCA: None DCA_SF: None DCV: None DCV_SF: None DCW: None DCW_SF: None TmpCab: 0 TmpSnk: None TmpTrns: None TmpOt: None Tmp_SF: x St: 0 StVnd: None Evt1: 0 Evt2: None EvtVnd1: None EvtVnd2: None EvtVnd3: None EvtVnd4: None	controls: OutPFSet_Ena: 0 VArWMaxPct: None VArMaxPct: None VArAvalPct: None VArPct_WinTms: None VArPct_RvrtTms: None VArPct_RmpTms: None VArPct_Mod: None VArPct_Ena: None WMaxLimPct_SF: -1 OutPFSet_SF: -3 VArPct_SF: -1
----------------	---	---

Cel raportu

1. Wyłączenie / załączenie generacji – komenda INV1 protokołu SunSpec

Na rejestr Conn w tabeli 123 wysłano wartość 0, w rezultacie moc generowana przez instalację spadła do zera.

common: ID: 1 Mn: Advant Md: PV Link Vr: 1 SN: ██████████	inverter: ID: 103 W: 0 W_SF: -1	controls: ID: 123 Conn: 0
---	---	--

Następnie, na rejestr Conn wysłano wartość 1, w rezultacie zostało przywrócone generowanie mocy czynnej.

common: ID: 1 Mn: Advant Md: PV Link Vr: 1 SN: ██████████	inverter: ID: 103 W: 0 W_SF: -1	controls: ID: 123 Conn: 1
---	---	--

2. Sterowanie mocą czynną

Na rejestr WMaxLim_Ena wysłano wartość 1 – co odblokowuje możliwość sterowania mocą czynną instalacji. Na rejestr WMaxLimPct wysłano wartość 50, co odpowiada ograniczeniu mocy czynnej do 5% nominalnej mocy czynnej instalacji. Jest to suma mocy nominalnych poszczególnych falowników wchodzących w skład instalacji. Odczytano moc czynną generowaną przez instalację – wynosiła ona -0.25 kW.

common: ID: 1 Mn: Advant Md: PV Link Vr: 1 SN: ██████████	inverter: ID: 103 W: -2529 W_SF: -1	controls: ID: 123 WMaxLimPct: 50 WMaxLim_Ena: 1 WMaxLimPct_SF: -1
<p>Następnie, na rejestr WMaxLimPct wysłano wartość 1000, co powoduje zniesienie ograniczeń w generacji mocy czynnej. Odczytano moc czynną generowaną przez instalację – wynosiła ona -0.25 kW.</p>		
common: ID: 1 Mn: Advant Md: PV Link Vr: 1 SN: ██████████	inverter: ID: 103 W: -2482 W_SF: -1	controls: ID: 123 WMaxLimPct: 1000 WMaxLim_Ena: 1 WMaxLimPct_SF: -1
Podsumowanie:		
<p>Realizacja powyższych testów zakończyła się wynikiem pozytywnym, tzn. instalacja jest zgodna w wymaganiami określonymi w IRiESD.</p>		