

Program ramowy testu zgodności w zakresie zdolności: do udziału w pracy wyspowej.

*Wdrożenie wymogów wynikających z zapisów Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r.
ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci*

1	Cel i zakres.	1
2	Definicje.....	1
3	Cel testu.....	2
4	Zasady przeprowadzania testów.	2
4.1	Podstawowe informacje w zakresie ramowego programu przeprowadzania testów zgodności.....	2
4.2	Ramowy program przeprowadzania testów w zakresie zdolności pracy wyspowej.	2
4.2.1	Parametry techniczne.....	2
4.2.2	Ogólne warunki przeprowadzenia testu.	2
5	Sposób przeprowadzenia testu.	3
5.1	Wielkości mierzone.	3
5.2	Wielkości wejściowe (wymuszające).	4
5.3	Wielkości wyjściowe (odpowiedź układu).	4
5.4	Punkty pracy modułu wytwarzania energii (poziomy generowanej mocy).	4
5.5	Sposób sprawdzenia zdolności.	4
5.5.1	Próba 1 – sprawdzenie wykrywania przejścia od pracy w systemie wzajemnie połączonym do pracy wyspowej przy P_{B1} i $Q \leq Q_{max}$	4
6	Próba 2 – Sprawdzenie zdolności do wyregulowania przyłączenia odbiorów w obciążeniu bloku.....	5
7	Próba 3 – Próba przy nieznanych warunkach zasilania.	5
8	Próba 4 – LFSM-O w trakcie pracy wyspowej i sprawdzenie algorytmu wykrywania wyspy	6
9	Próba 5 – LFSM-U w trakcie pracy wyspowej i sprawdzenie algorytmu wykrywania wyspy.	6
10	Próba 6 – LFSM-O, LFSM-U poniżej P_{min}	7
11	Próba 7 - Podanie napięcia na szyny rozdzielni sieciowej w stanie beznapięciowym.	8
12	Kryteria oceny testu zgodności.....	8

1 Cel i zakres.

Celem niniejszego dokumentu jest uszczegółowienie wymagań dotyczących testowania zgodności oraz sposobu ich przeprowadzania, na podstawie zapisów Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. (zwany dalej NC RfG) oraz dokumentów związanych wynikających z zapisów NC RfG.

2 Definicje.

Definicje występujące w niniejszym dokumencie są zgodnie z definicjami określonymi w Kodeksie Sieci nr 631/2016 (zwany dalej NC RfG) oraz w dokumencie związanych z NC RfG określającym procedurę w przedmiotowym zakresie (zwany dalej „Procedura testowania”)

Minimalny poziom generacji (P_{min}) – zgodnie z def. NC RfG „minimalny poziom mocy do stabilnej pracy”

Moc maksymalna (P_{max}) – zgodnie z def. NC RfG

Moc czynna netto – moc czynna mierzona w punkcie przyłączenia

Moc maksymalna bierna w kierunku produkcji (Q_{maxp}) – zgodna z profilami P-Q/ P_{max} z Art. 18 NC RfG

Moc maksymalna bierna w kierunku zużycia (Q_{maxz}) – zgodnie profilem P-Q/ P_{max} z Art. 18 NC RfG

odchyłka częstotliwości – Różnica pomiędzy mierzoną lub symulowaną wartością częstotliwości, a jej wartością zadaną.

Metoda wykrywania przejścia do pracy wyspowej – uzgodniona między właścicielem zakładu wytwarzania energii i właściwym OS w porozumieniu z OSP. Uzgodniona metoda wykrywania nie może polegać wyłącznie na sygnałach identyfikujących stan łączników na rozdzielni operatora systemu (np. może polegać na odchyłce częstotliwościowej Δf_w , gdzie ta odchyłka częstotliwości jest rozumiana jako odchyłka względem częstotliwości znamionowej powodująca załączenie trybu pracy wyspowej)

Strefa nieczułości odpowiedzi częstotliwościowej Δf_0 – celowo stosowany przedział częstotliwości w którym działanie regulacji częstotliwości jest dezaktywowane

Tryb pracy wyspowej – stan pracy danego PGM po zadziałaniu odpowiedniej metody wykrywania przejścia do pracy wyspowej w zakresie trybu LFSM-O i LFSM-U. Skutkuje wyzerowaniem strefy martwej Δf_0 , zmianą statyzmu s oraz zapewnieniem odpowiedniej koordynacją pomiędzy głównymi elementami PGM (w przypadku SyPGM w technologii węglowej – koordynacją pracy kotła z pracą turbiny)

Statyzm s – Współczynnik quasi-stacjonarnego odchylenia częstotliwości do wynikającej z tego odchylenia zmiany generowanej mocy czynnej w stanie ustalonym. Zmianę częstotliwości wyraża się jako stosunek do częstotliwości znamionowej, a zmianę mocy czynnej jako stosunek do mocy osiągalnej

Synchroniczne PGM (SyPGM) – zgodnie z def. NC RfG

3 Cel testu.

Celem testu jest potwierdzenie zdolności technicznej modułu wytwarzania energii do pracy wyspowej.

Program ramowy został opracowany zgodnie z zapisami Art. 52 NC RfG, przy czym zgodnie z zasadami określonymi w „Procedurze testowania”, w przypadku zdolności, dla których weryfikacji jest wymagane przeprowadzenie testów zgodności, nie dopuszcza się wykorzystania certyfikatów, jako potwierdzenia danej zdolności.

4 Zasady przeprowadzania testów.

4.1 Podstawowe informacje w zakresie ramowego programu przeprowadzania testów zgodności.

Ogólne zasady przeprowadzania testów określono w dokumencie „Procedura testowania”, a niniejszy program ramowy jest ściśle z nim powiązany.

4.2 Ramowy program przeprowadzania testów w zakresie zdolności pracy wyspowej.

4.2.1 Parametry techniczne.

Określenie i poprawne zdefiniowanie niżej wymienionych parametrów musi się odbyć co najmniej na etapie określania programu szczegółowego:

Moc maksymalna – P_{max} ,

Moc minimalna – P_{min} ,

Moc maksymalna bierna w kierunku produkcji (Q_{maxp}) – zgodnie profilem $P-Q/P_{max}$ z Art. 18 i Art. 21 NC RfG

Moc maksymalna bierna w kierunku zużycia (Q_{maxz}) – zgodnie profilem $P-Q/P_{max}$ z Art. 18 i Art. 21 NC RfG

4.2.2 Ogólne warunki przeprowadzenia testu.

Warunki przeprowadzania testu powinny być zgodne z ogólnymi wymaganiami określonymi w ramach „Procedury testowania” oraz uwzględniać technologię wytwarzania PGM. Docelowe rozstrzygnięcia w tym zakresie powinny być zawarte w programie szczegółowym.

Wymagania w zakresie LFSM-O i LFSM-U w trybie pracy wyspowej:

- zapewnieniem odpowiedniej koordynacją pomiędzy głównymi elementami PGM (w przypadku SyPGM w technologii węglowej – koordynacją pracy kotła z pracą turbiny)
- możliwość ręcznej aktywacji trybu LFSM-O/U w trybie pracy wyspowej i normalnej
- brak przeciwdziałania układów regulacji i automatyk w stosunku do LFSM-O/U (w szczególności w zakresie regulatora mocy)
- nadwyżka mocy w paliwie (w przypadku PGM w technologii wytwarzania węglowej: wypracowanie nadwyżki mocy (pary) w kotle i wykorzystanie regulacji stacjami w trybie skoordynowanym z regulatorem turbiny pracującym w regulacji LFSM-O/U)

- struktura układów regulacji mocy czynnej PGM powinna pozwalać na zatrzymanie układów regulacji w trybie regulacji mocy w zakresie głównych elementów składowych PGM w przypadku aktywacji trybu pracy wyspowej (w przypadku SyPGM w technologii węglowej – regulatory mocy turbiny i paliwa kotła)
- przejściowe zmiany w układach technologicznych PGM-u nie powinny zakłócać poprawnego działania automatyki LFSM-O/U

Test przeprowadza się po uprzednich pozytywnie przeprowadzonych i zaliczony testach lub/i certyfikatach:

- „tryb LFSM-O”
- „tryb LFSM-U”
- „tryb FSM”
- „Regulacja odbudowy częstotliwości”
- „Praca na potrzeby własne” o ile takie wymaganie jest określone dla danego PGM-u

5 Sposób przeprowadzenia testu.

Wymaga się przeprowadzenia testu obiektowego całego modułu PGM.

5.1 Wielkości mierzone.

Szczegółowy zakres podstawowych wielkości mierzonych powinien zostać określony na poziomie programu szczegółowego i obejmować co najmniej:

- a) *odpowiedź mocowa ΔP brutto i netto,*
- b) *moc czynna potrzeb własnych*
- c) *stan położenia łączników w odpowiedniej rozdzielni,*

Dodatkowo powinien zostać określony szczegółowy zakres dodatkowych wielkości mierzonych, uwzględniający technologię wytwarzania modułu wytwarzania. Przykładowo:

1) na blokach z kotłami parowymi opalanymi węglem:

- a) *wartość zadana paliwa (zapotrzebowanie na paliwo do spalania),*
- b) *całkowity strumień paliwa,*
- c) *obciążenie kotła (jeżeli dostępne),*
- d) *całkowity strumień pary świeżej z kotła,*
- e) *temperatura pary świeżej na wylocie z kotła (wybrana nitka),*
- f) *temperatura pary wtórnej na wylocie z kotła (wybrana nitka),*
- g) *zadane ciśnienie pary świeżej przed turbiną,*
- h) *zadane skorygowane (po modelu) ciśnienie pary świeżej przed turbiną (jeżeli dostępne),*
- i) *ciśnienie pary świeżej przed turbiną (przed zaworami regulacyjnymi WP turbiny),*
- j) *ciśnienie pary za zaworami regulacyjnymi WP turbiny (w komorze wlotowej turbiny)*
- k) *sygnał sterujący zaworami regulacyjnymi WP i SP turbiny,*
- l) *położenia zaworów regulacyjnych WP i SP turbiny,*
- m) *poziom wody w zbiorniku wody zasilającej*,*
- n) *ciśnienie wody w zbiorniku wody zasilającej*,*
- o) *temperatura wody w zbiorniku wody zasilającej*,*
- p) *położenie głównego zaworu regulacyjnego kondensatu*,*
- q) *położenie zaworów upustowych pary turbiny**

- r) poziom skroplin w skraplaczu*,
- s) poziom wody w zbiorniku zimnego kondensatu*.
- t) ciśnienie w skraplaczu (próżnia)*,
- u) sygnały logiczne: aktywacja / dezaktywacja trybu forsowania mocy*,
- v) zadany udział mocy uzyskany w wyniku dławienia kondensatu*,

*tylko dla turbin parowych z trybem forsowania mocy przepływem kondensatu i pary upustowej

2) jednostki wodne (hydrozespoły przepływowe lub szczytowo-pompowe):

- a) wartości zadane łopatek i aparatu kierowniczego wirnika turbozespołu,
- b) położenie łopatek i aparatu kierowniczego turbozespołu,
- c) wartość spadku/poziom wody w zbiorniku

3) na blokach gazowo parowych:

- d) przepływ gazu do turbiny gazowej GT,
- e) położenie zaworu/zaworów regulacyjnych paliwa gazowego GT,
- f) położenie kierownicy wlotowej sprężarki GT,
- g) temperatura spalin na wylocie GT,
- h) status działania ogranicznika temperatur spalin wylotowych GT

4) PPM:

- a) liczba pracujących jednostek wytwarzających energię elektryczną,
- b) wartości zadanej mocy czynnej dla trybu FSM dla całego PPM
- c) aktywny tryb regulacji mocy czynnej PPM

Sygnały powinny być archiwizowane z rozdzielczością czasową co najmniej 1s. Nie przewiduje się zabudowy dodatkowego zewnętrznego urządzenia rejestrującego dane.

5.2 Wielkości wejściowe (wymuszające).

Dla zbadania zdolności do pracy wyspowej wymagane jest korzystanie z poniższych wielkości. Zidentyfikowanie przez odpowiednią metodę wykrywania przejścia do pracy wyspowej.

5.3 Wielkości wyjściowe (odpowiedź układu).

Wielkością wyjściową jest odpowiedź mocowa ΔP brutto i netto.

5.4 Punkty pracy modułu wytwarzania energii (poziomy generowanej mocy).

Zbadanie zdolności do pracy wyspowej zostanie przeprowadzone w poniższych punktach pracy (poziomach mocy bazowej).

1. $P_{B1} = P_{MAX}$ oraz $Q = Q_{maxz}$
2. $P_{B2} = P_{MIN}$ oraz $Q=0$ (lub inna wartość, która wynika z naturalnego zapotrzebowania sieci w momencie przeprowadzania testu)

5.5 Sposób sprawdzenia zdolności.

5.5.1 Próba 1 – sprawdzenie wykrywania przejścia od pracy w systemie wzajemnie połączonym do pracy wyspowej przy P_{B1} i $Q \leq Q_{maxz}$.

Warunki początkowe:

- a) poziom mocy bazowej oraz biernej: $P_{B1} = 75\% P_{MAX}$ oraz Q w zależności od warunków w sieci, moc bierna jak największe w kierunku zużycia

- b) praca PGM w układzie sieciowym zbliżonym do normalnego wykorzystywanego podczas standardowej eksploatacji – wszystkie wyłączniki i łączniki w odpowiedniej rozdzielni zamknięte
- c) Próg aktywacji trybu pracy wyspowej ustawić na wartość $\Delta f_w = \pm 1300 \text{ mHz}$ (1s)

Przebieg próby:

1. Wyłączenie, co najmniej jednego wyłącznika w odpowiedniej rozdzielni do której przyłączony jest PGM
2. Poprawne wykonanie pkt.1 skutkuje zmianą trybu pracy regulatora turbiny oraz redukcją obciążenia PGM do odpowiedniej wartości
3. PGM utrzyma się w pracy wyspowej przez określony czas wskazany przez Właściwego OS (minimalna wartość: 15 min), po czym nastąpi poprawne zsynchronizowanie PGM z siecią oraz nabór obciążenia do wartości P_{MIN}

Kryteria oceny próby:

Wynik próby uznany zostanie za pozytywny jeśli:

- przełączenie PGM na tryb pracy wyspowej powiodło się i PGM utrzymał się w pracy na poziomie obciążenia wyspy
- wykazano stabilną pracę w tym trybie pracy wyspowej, w czasie określonym przez Właściwego OS
- przeprowadzono pomyślnie resynchronizację z siecią i obciążono PGM do wartości jego P_{MIN}

5.5.2 Próba 2 – Sprawdzenie zdolności do wyregulowania przyłączenia odbiorów w obciążeniu bloku

Warunki początkowe:

- a) PGM pracuje wyspowo
- b) Strefa nieczułości odpowiedzi częstotliwościowej $\Delta f_0 = 0 \text{ mHz}$
- c) Statyzm $s = 6\%$

Przebieg próby:

1. Symulowanie kolejno odpowiedniej odchyłki częstotliwości w odstępach do $t = 15$ minut odpowiadające zmianie mocy PGM o $\pm 10\% P_{\text{max}}$:
 - a) $\Delta f = 0 \text{ mHz}$
 - b) $\Delta f = -300 \text{ mHz}$
 - c) $\Delta f = 0 \text{ mHz}$
 - d) $\Delta f = 300 \text{ mHz}$
 - e) $\Delta f = 0 \text{ mHz}$

Kryteria oceny próby:

Wynik próby uznany zostanie za pozytywny jeśli:

- Przy każdej zasymulowanej odchyłce częstotliwości odpowiedź mocowa PGM $\Delta P(\Delta f)$ jest zgodna z oczekiwaną na bazie charakterystyki statycznej (przy określonych wartościach statyzmu i strefy martwej) w czasie do 15 minut,
- wykazano stabilną pracę w tym trybie w czasie określonym przez Właściwego OS

5.5.3 Próba 3 – Próba przy nieznamionowych warunkach zasilania.

Warunki początkowe:

- a) PGM jest w stanie pracy wyspowej.
- b) PGM w trybie automatycznej regulacji napięcia

Przebieg próby:

PGM obniża częstotliwość pracy do wartości f z przedziału 47,5-48,5 Hz (np. poprzez zmianę zadanej wartości obrotów w regulatorze turbiny), po ustabilizowaniu pracy PGM podwyższa częstotliwość napięcia do wartości f z przedziału 51,0-51,5 Hz, po ustabilizowaniu się częstotliwości powraca do znamionowej częstotliwości napięcia.

PGM zmienia wartość napięcia U do wartości z przedziału 0,85 pu – 0,90 pu (np. poprzez zmianę wartości zadanej napięcia w układzie wzbudzenia), po ustabilizowaniu pracy PGM zmienia wartość napięcia U do wartości z przedziału 1,118 pu – 1,15 pu, po ustabilizowaniu się pracy PGM wraca z wartością napięcia do wartości znamionowej.

Uwaga: Dopuszcza się wykonanie próby 4 w połączeniu z próbą 1 lub 2.

Kryteria oceny próby:

Próba jest zaliczona gdy PGM nie wyłączy się przez cały czas próby, osiągnie wymagane wartości częstotliwości i napięcia.

5.5.4 Próba 4 – LFSM-O w trakcie pracy wyspowej i sprawdzenie algorytmu wykrywania wyspy**Warunki początkowe:**

- a) PGM jest w stanie pracy synchronicznej z siecią,
- b) Strefa nieczułości odpowiedzi częstotliwościowej $\Delta f_0 = \pm 300 \text{ mHz}$
- c) Próg aktywacji trybu pracy wyspowej ustawić na wartość $\Delta f_w = \pm 600 \text{ mHz}$ (1s),
- d) Statyzm $s=6\%$,

Przebieg próby:

1. Symulowanie kolejno odpowiedniej odchyłki częstotliwości w odstępach do $t = 15 \text{ minut}$:

- a) $\Delta f = 0 \text{ mHz}$
- b) $\Delta f = +290 \text{ mHz}$
- c) $\Delta f = +330 \text{ mHz}$
- d) $\Delta f = +450 \text{ mHz}$
- e) $\Delta f = +480 \text{ mHz}$
- f) $\Delta f = +570 \text{ mHz}$
- g) $\Delta f = +610 \text{ mHz}$
- h) $\Delta f = +500 \text{ mHz}$
- i) $\Delta f = +400 \text{ mHz}$
- j) $\Delta f = +300 \text{ mHz}$
- k) $\Delta f = +200 \text{ mHz}$
- l) $\Delta f = +100 \text{ mHz}$
- m) $\Delta f = 0 \text{ mHz}$

Kryteria oceny próby:

Próba jest zaliczona gdy automatycznie załączenie trybu pracy wyspowej i odpowiedzi mocowe PGM $\Delta P(\Delta f)$ na symulowane odchyłki częstotliwości były zgodne z wartością oczekiwaną.

5.5.5 Próba 5 – LFSM-U w trakcie pracy wyspowej i sprawdzenie algorytmu wykrywania wyspy.**Warunki początkowe:**

- a) PGM jest w stanie pracy synchronicznej z siecią,
- b) Strefa nieczułości odpowiedzi częstotliwościowej $\Delta f_0 = \pm 300 \text{ mHz}$

- c) Próg aktywacji trybu pracy wyspowej ustawić na wartość $\Delta f_w = \pm 500 \text{ mHz}$ (1s),
- d) Statyzm $s=6\%$,

Przebieg próby:

1. Symulowanie kolejno odpowiedniej odchyłki częstotliwości w odstępach do $t = 15 \text{ minut}$:
 - a) $\Delta f = 0 \text{ mHz}$
 - b) $\Delta f = -290 \text{ mHz}$
 - c) $\Delta f = -330 \text{ mHz}$
 - d) $\Delta f = -450 \text{ mHz}$
 - e) $\Delta f = -480 \text{ mHz}$
 - f) $\Delta f = -510 \text{ mHz}$
 - g) $\Delta f = -400 \text{ mHz}$
 - h) $\Delta f = -300 \text{ mHz}$
 - i) $\Delta f = -200 \text{ mHz}$
 - j) $\Delta f = -100 \text{ mHz}$
 - k) $\Delta f = 0 \text{ mHz}$

Kryteria oceny próby:

Próba jest zaliczona gdy nastąpiło załączenie: trybu pracy wyspowej i odpowiedzi mocowe PGM $\Delta P(\Delta f)$ na symulowane odchyłki częstotliwości były zgodne z wartością oczekiwaną.

5.5.6 Próba 6 – LFSM-O, LFSM-U poniżej $P_{\min}$.**Warunki początkowe:**

- a) PGM pracuje wyspowo
- b) PGM pracuje z mocą czynną poniżej $P_{\min}$
- c) Strefa nieczułości odpowiedzi częstotliwościowej $\Delta f_0 = 0 \text{ mHz}$
- d) Statyzm $s = 6\%$

Przebieg próby:

1. Symulowanie kolejno odpowiedniej odchyłki częstotliwości w odstępach do $t = 15 \text{ minut}$:
 - a) $\Delta f = 0 \text{ mHz}$
 - b) $\Delta f = -150 \text{ mHz}$
 - c) $\Delta f = -300 \text{ mHz}$
 - d) $\Delta f = -150 \text{ mHz}$
 - e) $\Delta f = 0 \text{ mHz}$
 - f) $\Delta f = +150 \text{ mHz}$
 - g) $\Delta f = +300 \text{ mHz}$
 - h) $\Delta f = +150 \text{ mHz}$
 - i) $\Delta f = 0 \text{ mHz}$

Kryteria oceny próby:

Wynik próby uznany zostanie za pozytywny jeśli:

- Przy każdej zasymulowanej odchyłce częstotliwości odpowiedź bloku odpowiedzi mocowe PGM $\Delta P(\Delta f)$ na symulowane odchyłki częstotliwości były zgodne z wartością oczekiwaną w czasie do 15 minut,

- wykazano stabilną pracę w tym trybie w czasie określonym przez Właściwego OS

5.5.7 Próba 7 - Podanie napięcia na szyny rozdzielni sieciowej w stanie beznapięciowym.

Uwaga: Próba wykonywana tylko w przypadku kiedy modułów wytwarzania energii zakwalifikowanych na podstawie NC ER jako SGU istotne dla planu odbudowy.

Warunki początkowe:

- a) PGM pracuje wyspowo
- b) Uwolniony system spod napięcia w rozdzielni do której przyłączony jest PGM
- c) Układ wyprowadzenia mocy przygotowany do podania napięcia na wcześniej uwolniony system (z uwzględnieniem topologii wyprowadzenia mocy z PGM).

Przebieg próby:

PGM biorący udział w tej próbie pracuje samodzielnie z przyłączonym transformatorem blokowym i linią blokową do wyłączanego wyłącznika blokowego/sieciowego. Na polecenie prowadzącego próbę operator PGM lub DIRE wytwórcy załącza wyłącznik blokowy lub sieciowy (odpowiednio), podając w ten sposób napięcie z pracującego PGM na uwolniony system w rozdzielni sieciowej.

Pod udanym podaniem napięcia, należy wyłączyć odpowiedni (wcześniej wykorzystywany i określony) wyłącznik w torze wyprowadzenia mocy.

Kryteria oceny próby:

Wynik próby uznany zostanie za pozytywny jeśli:

- Zostanie podane napięcie z pracującego PGM na szyny rozdzielni sieciowej,
- Podanie napięcia z pracującego PGM na szyny rozdzielni nie spowoduje utraty stabilnej pracy PGM.

6 Kryteria oceny testu zgodności.

Przedmiotowy test zgodności uznaje się za pozytywny, zgodnie z

1. Kryteriami określonymi w ramach zapisów NC RfG w Art. 52.4. d):

Test uznaje się za zaliczony, jeżeli spełnione są następujące warunki określone w NC RfG:

- i. przełączenie na tryb pracy wyspowej powiodło się,
 - ii. wykazano stabilną pracę w tym trybie w czasie określonym w art. 15 ust. 5 lit. b)
 - iii. przeprowadzono pomyślnie resynchronizację z siecią;
2. Szczegółowymi kryteriami określonymi przez Właściwego OS w ramach programu szczegółowego
 3. PGM pozytywnie przejdzie wszystkie próby realizowane zgodnie z programem szczegółowym, bez powtórzeń.