Część C techniczna

**Część C Instrukcji, przeznaczona dla Użytkowników Systemu posiadających moduły wytwarzania energii (MWE)**

**Instalacja fotowoltaiczna**

pomiędzy służbami ruchu elektroenergetycznego

Użytkownika Systemu

............................................................

Kod / nazwa stacji

............................................................

Nazwa, adres firmy

i

Operatora Systemu Dystrybucyjnego

TAURON DYSTRYBUCJA S.A.

............................................................

 Sprawdził:

 ….……………………..

1. Dane techniczne MWE Użytkownika Systemu.
	1. Typ MWE:  Wybierz element.
	2. Autogeneracja: Wybierz element.
	3. Dane techniczne MWE – instalacja fotowoltaiczna

Przyłącze nr Wybierz element.:

**Charakterystyka elektrowni:**

* moc osiągalna MWE: **........** [kW]
* sumaryczna moc ogniw fotowoltaicznych: **........** [kW]

 Strażnik kierunku przepływu energii (mocy): Wybierz element.

* Nastawa ograniczenia mocy generowanej: **........** [kW]

**Ogniwa fotowoltaiczne:**

* rodzaj źródła energii: **promienie słoneczne**
* typ panelu: Kliknij tutaj, aby wprowadzić tekst.
* ilość paneli: **........** szt.
* znamionowa moc ogniwa (STC): **........** [W]

**Charakterystyka falownika:**

* typ: Kliknij tutaj, aby wprowadzić tekst.
* Ilość: **........** szt.

**Wejście DC:**

* maksymalna moc DC przy cos φ = 1: **........** [kW]
* znamionowe napięcie pracy: **........** [V]
* maksymalny prąd wejściowy: **........** [A]

**Wyjście AC:**

* znamionowa moc czynna: **........** [kW]
* napięcie znamionowe sieci: **........** [V]
* prąd znamionowy na wyjściu AC: **........** [A]
* maksymalny prąd zwarciowy: **........** [A]
* częstotliwość znamionowa: **........** [Hz]
* liczba faz: Wybierz element.

Uwagi: Kliknij tutaj, aby wprowadzić tekst.

Uwaga: należy opisać każdy rodzaj ogniwa i falownika wybierając „+”.

1. Automatyka zabezpieczeniowa MWE.

Użytkownik Systemu jest zobowiązany dostarczyć wykaz zabezpieczeń wraz z nastawami oraz schematem wyprowadzenia mocy MWE (załącznik nr 13 oraz załącznik nr 7 wyszczególnione w części głównej niniejszej IWR).

1. Telemechanika MWE.

Przyłącze nr Wybierz element.:

**- Sterowanie zdalne MWE z systemów Właściciela zakładu wytwarzania:**

 Regulacja mocy generowanej: Wybierz element.

Zaprzestanie generacji poprzez wyłączenie wyłącznika w torze prądowym: Wybierz element.

**- Sterowanie lokalne wykonywane przez obsługę ruchową obiektu:**

Regulacja mocy generowanej: Wybierz element.

Zaprzestanie generacji poprzez wyłączenie wyłącznika w torze prądowym: Wybierz element.

**- Sterowanie zdalne MWE z systemów OSD:**

Regulacja mocy generowanej: Wybierz element.

Zaprzestanie generacji poprzez wyłączenie wyłącznika w torze prądowym: Wybierz element.

**- Zdalne sterowanie P, Q, U, cos(fi) MWE:**

Zadawanie P:Wybierz element.

 Zadawanie Q: Wybierz element.

 Zadawanie cos(fi): Wybierz element.

 Zadawanie charakterystyki Q(U): Wybierz element.

**- Tryby regulacji MWE:**

 Regulacja P=f(f): Wybierz element.

 Regulacja mocy biernej poprzez zadanie Q: Wybierz element.

 Regulacja mocy biernej poprzez zadanie cos(fi): Wybierz element.

 Regulacja mocy biernej poprzez zadanie charakterystyki Q(U): Wybierz element.

 Podstawowo załączony tryb regulacji MWE: Wybierz element.

- Max. Zakres P: Kliknij tutaj, aby wprowadzić tekst.[MW]

- Min. Zakres P: Kliknij tutaj, aby wprowadzić tekst.[MW]

- Max. Zakres Q ind.: Kliknij tutaj, aby wprowadzić tekst.[Mvar]

- Max. Zakres Q poj.: Kliknij tutaj, aby wprowadzić tekst.[Mvar]

- Max. Zakres cos(fi): Kliknij tutaj, aby wprowadzić tekst.

- Min. Zakres cos(fi): Kliknij tutaj, aby wprowadzić tekst.

Uwagi: Kliknij tutaj, aby wprowadzić tekst.

1. Obieg informacji ruchowych Dyspozytor – Służby Ruchowe Użytkownika Systemu.

W celu zapewnienia wymaganych informacji koniecznych dla właściwego planowania, przygotowania układu sieciowego i koordynacji pracy systemu elektroenergetycznego Służby Ruchowe Użytkownika Systemu zobowiązane są do:

1. Każdorazowego uzyskania zgody Dyspozytora OSD na planowe i nieplanowe uruchomienie oraz odstawienie modułu wytwarzania energii,
2. Każdorazowego poinformowania Dyspozytora OSD o awaryjnym odstawieniu modułu wytwarzania energii,
3. Informowania na bieżąco o czasie synchronizacji oraz o czasie osiągnięcia zaplanowanych zdolności wytwórczych modułu wytwarzania energii.

Z powyższego obowiązku zwolnieni są Użytkownicy Systemu posiadający status OSD w zakresie modułów wytwarzania energii typu B i C oraz Użytkownicy Systemu w zakresie jednostek wytwórczych typu D przyłączonych do ich wewnętrznej sieci na napięciu SN.

W przypadki utraty zdalnej transmisji danych pomiarowej i braku wymaganych danych w systemach OSD, na żądanie Dyspozytora OSD, Służby Ruchowe Użytkownika Systemu zobowiązane są do czasu odwołania, do telefonicznego przekazania wartości brutto wytworzonej mocy czynnej i biernej (codziennie o godzinie 5:00, 8:00, 10:00, 12:00, 14:00, 16:00, 18:00, 20:00, 22:00, 24:00).

1. **Wymiana danych planistycznych.**

Na klientów posiadających przyłączone do sieci moduły wytwarzania energii elektrycznej (MWE) o mocy 200 kW i powyżej nałożony został obowiązek uczestnictwa w procesie wymiany danych planistycznych (planowania produkcji energii elektrycznej i określenia dyspozycyjności dla źródeł wytwórczych).

Obowiązek ten został określony w Rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającym wytyczne pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej oraz dokumencie „Zakres wymienianych danych dla potrzeb planowania pracy i prowadzenia ruchu KSE”, który został zatwierdzony decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (URE) w dniu 19 lutego 2021 r.

TAURON Dystrybucja S.A. uruchomił dla swoich Klientów, zobowiązanych do uczestnictwa w procesie wymiany danych planistycznych, dedykowany do tego celu system informatyczny – Platformę PGB, do której dostęp można uzyskać pod adresem email: td.pgbsogl@tauron-dystrybucja.pl.

1. **Wykonywanie czynności łączeniowych i regulacji przez OSD**

W uzasadnionych przypadkach dopuszcza się wykonywania przez OSD zmiany trybów pracy MWE i regulacji mocy czynnej i biernej w zakresie:

1. zadawania maksymalnego, dopuszczalnego obciążenia mocą czynną (zmiany mocy czynnej),
2. zmiany mocy biernej (w pełnym zakresie dopuszczalnych obciążeń mocą bierną farmy fotowoltaicznej),
3. wyłączenia całkowitego farmy fotowoltaicznej (wyłączenie wyłącznika w torze wyprowadzenia mocy farmy fotowoltaicznej, niezależnie od własności tego wyłącznika),

będą realizowane przez OSD poprzez zdalnie sterowanie z wykorzystaniem systemu SCADA.

W przypadku niedostępności systemu zdalnego sterowania, polecenia dotyczące zmiany trybów pracy MWE i regulacji mocy czynnej i biernej będą przekazywane telefonicznie Służbom Ruchowym Użytkownika Systemu.