

Załącznik do
Wykazu informacji i dokumentów,
które należy przedstawić, a także wymogi, które mają być spełnione przez właściciela zakładu
wytwarzania energii,
w ramach procesu weryfikacji spełnienia wymagań

Procedura pozwolenia na użytkowanie dla modułów wytwarzania typu A

- *do 50 kW mocy zainstalowanej (mikroinstalacje) przyłączanych na Zgłoszenie/
Dokument instalacji zgodnie z Art. 7 ust. 8d4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo
energetyczne oraz*
- *o mocy maksymalnej mniejszej niż 200 kW przyłączanych w oparciu o realizację
umowy o przyłączenie*

1) Cel i zakres.....	3
Definicje.....	3
2) Uwarunkowania formalne wynikające z NC RfG.	4
3) Procedura pozwolenia na użytkowanie.	5
3.1. Montaż modułu wytwarzania (mikroinstalacji).....	5
3.2. Zgłoszenie/ Dokument instalacji przyłączenia mikroinstalacji do siecii elektroenergetycznej OSD.	5
3.3. Weryfikacja Zgłoszenia instalacji.	6
3.4. Przyjęcie Zgłoszenia.	6
3.4.1. Parametryzacja/wymiana licznika.	6
3.4.2. Uregulowanie umów dystrybucyjnej/kompleksowej.	6
3.4.2.1. Umowa kompleksowa.	6
3.4.2.2. Umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.	6

1) Cel i zakres.

Celem niniejszego dokumentu jest uszczegółowienie wymagań dotyczących procedury pozwolenia na użytkowanie dla modułów wytwarzania typu A, w tym o mocy zainstalowanej do 50 kW (mikroinstalacje) przyłączanych trybem zgłoszenia. Niniejsza procedura oparta jest o zapisy Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (dalej *NC RfG*), który określa wymagania dla modułów wytwarzania energii o mocy maksymalnej równej i większej od 0,8 kW.

Definicje.

NC RfG – Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczące wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci.

Moduł wytwarzania energii (PGM) – oznacza synchroniczny moduł wytwarzania energii albo moduł parku energii.

Zakład wytwarzania energii – oznacza zakład, który przekształca energię pierwotną w energię elektryczną i który składa się z jednego modułu wytwarzania energii lub z większej liczby modułów wytwarzania energii przyłączonych do sieci w co najmniej jednym punkcie przyłączenia.

Właściciel zakładu wytwarzania energii – oznacza osobę fizyczną lub osobę prawną będącą właścicielem zakładu wytwarzania energii.

Moduł parku energii (PPM) – oznacza jednostkę lub zestaw jednostek wytwarzających energię elektryczną, która/y jest przyłączona(-y) do sieci w sposób niesynchroniczny lub poprzez układy energoelektroniki, i która(-y) ma również jeden punkt przyłączenia do systemu przesyłowego, systemu dystrybucyjnego, w tym zamkniętego systemu dystrybucyjnego, lub systemu HVDC;

Właściwy operator systemu (WOS) – oznacza operatora systemu przesyłowego lub operatora systemu dystrybucyjnego, do którego systemu jest lub zostanie przyłączony(-a) moduł wytwarzania energii, instalacja odbiorcza, system dystrybucyjny lub system HVDC;

Moc maksymalna” („P_{max}”) – oznacza maksymalną wartość mocy czynnej, którą moduł wytwarzania energii jest w stanie generować w sposób ciągły, pomniejszoną o każde zapotrzebowanie związane wyłącznie z pracą tego modułu wytwarzania energii i niewprowadzane do sieci, jak określono w umowie przyłączeniowej lub jak uzgodnili właściwy operator systemu i właściciel zakładu wytwarzania energii;

Certyfikat sprzętu - oznacza dokument wydawany przez upoważniony podmiot certyfikujący dla sprzętu używanego w module wytwarzania energii, jednostce odbiorczej, systemie dystrybucyjnym, instalacji odbiorczej lub systemie HVDC. W certyfikacie sprzętu określa się zakres jego

- ważności na poziomie krajowym lub na innym poziomie, na którym wybiera się określoną wartość z zakresu dopuszczonego na poziomie europejskim. W celu zastąpienia określonych części procesu weryfikacji spełnienia wymogów certyfikat sprzętu może uwzględniać modele potwierdzone rzeczywistymi wynikami testów;
- Dokument instalacji - oznacza dokument o prostej strukturze, zawierający informacje o module wytwarzania energii typu A lub jednostce odbiorczej, dostosowanych do zmiany zapotrzebowania, przyłączonych pod napięciem mniejszym niż 1 000 V, potwierdzający jego/jej zgodność z odpowiednimi wymogami;
- Upoważniony podmiot certyfikujący – oznacza podmiot, który wydaje certyfikaty sprzętu i dokumenty modułu wytwarzania energii i który otrzymał akredytację od krajowej jednostki stowarzyszonej w ramach Europejskiej Współpracy w Dziedzinie Akredytacji, ustanowionej zgodnie z rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 765/2008;
- Poświadczenie zgodności – oznacza dokument dostarczany operatorowi systemu przez właściciela zakładu wytwarzania energii, właściciela instalacji odbiorczej, operatora systemu dystrybucyjnego lub właściciela systemu HVDC, określający aktualny stan w zakresie zgodności z odpowiednimi specyfikacjami i wymogami;
- Tryb LFSM-O – oznacza tryb pracy modułu wytwarzania energii lub systemu HVDC, w którym generowana moc czynna zmniejsza się w odpowiedzi na wzrost częstotliwości systemu powyżej określonej wartości.

2) **Uwarunkowania formalne wynikające z NC RfG.**

Zgodnie z postanowieniami art. 29 NC RfG, właściciel zakładu wytwarzania energii musi wykazać WOS, że spełnia wymogi określone w NC RfG oraz IRiESP/IRiESD poprzez pomyślne przeprowadzenie procedury pozwolenia na użytkowanie na potrzeby przyłączania modułu wytwarzania energii.

Ponadto, zgodnie z zapisami art. 41 NC RfG, WOS (OSD) jest zobligowany do oceny zgodności modułu wytwarzania energii z wymogami mającymi zastosowanie na mocy niniejszego rozporządzenia na etapie jego przyłączania jak i przez cały okres funkcjonowania zakładu wytwarzania energii.

W przypadku modułów wytwarzania typu A – WOS (OSD) może wykorzystać certyfikaty sprzętu wydane przez upoważniony podmiot certyfikujący na potrzeby przedmiotowej oceny.

WOS ma prawo zażądać (na mocy zapisów NC RfG oraz IRiESP/IRiESD), aby właściciel zakładu wytwarzania energii przeprowadzał testy i symulacje, w celu oceny zgodności z wymogami technicznymi dotyczącymi danego modułu wytwarzania energii, według powtarzalnego planu lub ogólnego programu bądź po każdej awarii, modyfikacji lub wymianie jakiegokolwiek sprzętu, która może mieć wpływ na zgodność modułu wytwarzania energii z wymogami NC RfG oraz IRiESP/IRiESD.

W tym celu niezbędne jest określenie wykazu dokumentów oraz wymagań, które mają być spełnione przez właściciela zakładu wytwarzania energii w ramach procesu weryfikacji.

Dodatkowo, zgodnie z art. 42 NC RfG niezależnie od minimalnych wymogów dotyczących testów zgodności określonych w NC RfG WOS ma prawo:

- zezwolić właścicielowi zakładu wytwarzania energii na przeprowadzenie alternatywnej serii testów,
- zobowiązać właściciela zakładu wytwarzania energii do przeprowadzenia dodatkowych lub alternatywnych serii testów,
- zobowiązać właściciela zakładu wytwarzania energii do przeprowadzenia odpowiednich testów w celu wykazania osiągnięć modułu wytwarzania energii podczas eksploatacji opartej na paliwach alternatywnych lub mieszankach paliw. WOS i właściciel zakładu wytwarzania energii uzgadniają, które rodzaje paliwa mają być testowane.

3) **Procedura pozwolenia na użytkowanie.**

3.1. Montaż modułu wytwarzania (mikroinstalacji).

Montaż modułu wytwarzania energii (zam. instalacji) powinien zostać wykonany przez wykwalifikowanych wykonawców posiadających doświadczenie w wykonywaniu tego typu instalacji. Jedynie wykonanie instalacji przez sprawdzonych wykonawców gwarantuje poprawność jej działania i bezpieczeństwo codziennej obsługi.

Montaż instalacji należy wykonywać zgodnie z obowiązującymi przepisami, normami, w szczególności zgodnie z wymaganiami NC RfG, IRiESD i zasadami wiedzy technicznej.

Poświadczeniem prawidłowego wykonania instalacji jest posiadanie przez wykonawcę jednego z uprawnień wykonywania instalacji elektrycznych tj.

- ważny certyfikat potwierdzający kwalifikacje do instalowania odnawialnych źródeł energii (art. 136 lub art. 145 ustawy o odnawialnych źródłach energii) lub,
- ważne świadectwo kwalifikacyjne uprawniające do zajmowania się eksploatacją urządzeń, instalacji i sieci lub,
- uprawnienia budowlane w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych

3.2. Zgłoszenie/ Dokument instalacji przyłączenia mikroinstalacji do sieci elektroenergetycznej OSD.

W celu przyłączenia mikroinstalacji do sieci OSD w trybie zgłoszenia (zgodnie z ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne) należy złożyć wypełniony druk Zgłoszenia.

Właściciel zakładu wytwarzania energii zobowiązany jest do przekazania certyfikatów sprzętu w zakresie i na warunkach określonych w dokumencie określonym przez operatora nadrzędnego OSDp.

Informacje zawarte w Zgłoszeniu powinny być kompletne, poprawnie wypełnione, czytelne, nie zawierać błędów. Wszystkie załączniki muszą być sporządzone w języku polskim lub przetłumaczone i poświadczone przez tłumacza przysięgłego. W przypadku konieczności potrzeby uzupełnienia Zgłoszenia/ Dokumentu instalacji o dodatkowe informacje, Właściciel zakładu wytwarzania energii będzie zobowiązany dostarczyć wymagane informacje lub

dokonać odpowiednich wyjaśnień. Do czasu uzupełnienia wymaganej dokumentacji Zgłoszenie/ Dokument instalacji nie będzie stanowiło podstawy do przyłączenia mikroinstalacji.

3.3. Weryfikacja Zgłoszenia instalacji.

Zgłoszenie/ Dokument instalacji jest weryfikowany pod względem jego kompletności. W przypadku negatywnej weryfikacji, Właściciel zakładu wytwarzania energii informowany jest o przyczynach i możliwościach poprawy składanych dokumentów. Data złożenia kompletnej dokumentacji jest datą przyjęcia Zgłoszenia.

3.4. Przyjęcie Zgłoszenia.

Po pozytywnej weryfikacji Zgłoszenia OSD potwierdza złożenie ww. dokumentów.

3.4.1. Parametryzacja/wymiana licznika.

Parametryzacja/wymiana licznika wykonywana jest przez OSD po wcześniejszym umówieniu terminu parametryzacji/wymiany z Właścicielem zakładu wytwarzania energii. W przypadku, gdy OSD stwierdzi brak możliwości poprawnej zabudowy układu pomiarowo-rozliczeniowego, Właściciel zakładu wytwarzania energii otrzymuje protokół z zaleceniami poprawy wskazanych uchybień w określonym terminie.

3.4.2. Uregulowanie umów dystrybucyjnej/kompleksowej.

3.4.2.1. Umowa kompleksowa.

W celu spełnienia wymagań formalno-prawnych w przypadku, gdy właściciel zakładu wytwarzania energii ma zawartą umowę kompleksową sprzedaży energii elektrycznej, powinien zawrzeć ze sprzedawcą energii nową umowę kompleksową/aneks regulujący zasady rozliczania wprowadzonej energii do sieci OSD.

3.4.2.2. Umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.

W celu spełnienia wymagań formalno-prawnych w przypadku, gdy właściciel zakładu wytwarzania energii ma zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, właściciel zakładu wytwarzania energii powinien zawrzeć z OSD dodatkową umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej/aneks do umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej wytworzonej i wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej. Umowa ta reguluje zasady wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej. Rozliczenia za ilości energii wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej, prowadzi wybrany przez właściciela zakładu wytwarzania Sprzedawca energii na podstawie odrębnej umowy.