

Offshore w Polsce: przyspieszenie inwestycji i nowe mechanizmy wsparcia

Prezydent RP podpisał 4 listopada 2025 r. ustawę o zmianie ustawy o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych oraz niektórych innych ustaw z dnia 9 października 2025 r. Nowelizacja ta ma na celu usprawnienie realizacji inwestycji *offshore wind* oraz wprowadzenie szeregu rozwiązań optymalizujących rozwój OZE zgodnie z założeniami obniżania emisyjności i zwiększania bezpieczeństwa energetycznego.

Kluczowe zmiany

**Wprowadzenie
obszarów
przyspieszonego
rozwoju OZE (OPRO)
o największym
potencjale do
instalowania OZE**

**Nowe rozwiązania
w aukcyjnym
systemie wsparcia**

**Ułatwienia
praktyczne dla
wytwórców energii
odnawialnej**

Obszary przyspieszonego rozwoju OZE (OPRO)

- › W związku z implementacją dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2023/2413 z dnia 18 października 2023 r. (dyrektywa RED III), określone zostaną obszary o największym potencjale do instalowania urządzeń OZE. Mapy potencjału będą opracowywane i publikowane przez ministra właściwego ds. klimatu.
- › Zgodnie z nowym art. 160f. ustawy OZE na terenie położonym w granicach obszarów uwzględnionych na mapach potencjału OZE, możliwe będzie wyznaczenie obszarów przyspieszonego rozwoju OZE (OPRO). OPRO sporządzane będą w granicach województwa i oddzielnie dla poszczególnych rodzajów OZE.
- › Zlokalizowanie inwestycji OZE na terenie OPRO będzie bardzo korzystne z punktu widzenia efektywności realizacji projektu, gdyż co do zasady nie będzie wymagane

uzyskanie decyzji środowiskowej oraz przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na obszar Natura 2000.

- › Aby zapobiec niekorzystnemu oddziaływaniu instalacji OZE na szczególnie narażone obszary, wprowadzono także mapy wrażliwości przyrody.

Powyższe zmiany zostały zawarte w nowym Rozdziale 7b. ustawy OZE zatytułowanym „Instrumenty wspierające procesy inwestycyjne instalacji odnawialnego źródła energii”.

Zmiany w aukcyjnym systemie wsparcia dla morskich farm wiatrowych

- › **Warunkowa prekwalifikacja:** Dzięki uchwalonym zmianom wytwórca, który nie uzyskał jeszcze decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla projektu, będzie mógł ubiegać się o wydanie **wstępnego zaświadczenia o dopuszczeniu do udziału w aukcji**. Wstępne zaświadczenie pozostanie ważne przez 12 miesięcy od dnia jego wydania (lecz nie dłużej niż termin ważności przedłożonych dokumentów).

Uwaga!

Wstępne zaświadczenie o dopuszczeniu do udziału w aukcji nie uprawnia do udziału w aukcji. Uzyskaną decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach należy dostarczyć przed odbyciem się aukcji. Po uzupełnieniu wniosku o otrzymaną decyzję środowiskową Prezes URE w terminie 14 dni dokona ponownej oceny wniosku i wyda zaświadczenie o dopuszczeniu do udziału w aukcji, lub też odmówi jego wydania.

- › **Deregulacja w zakresie terminu na weryfikację liczby uczestników aukcji:** Uchylono art. 30 ust. 4 ustawy o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych, wobec czego Prezes URE będzie miał możliwość dopuszczenia uczestników do aukcji tuż przed jej terminem. Do tej pory weryfikacja liczby ważnych zaświadczeń o dopuszczeniu do aukcji oraz wniosków w tym zakresie musiała mieć miejsce na miesiąc przed aukcją. Warto przypomnieć, że aukcji nie rozstrzyga się, jeżeli zostały złożone mniej niż trzy ważne oferty spełniające wymagania określone w ustawie. W nowelizacji zawarto odpowiedź na tego rodzaju niepożądaną sytuację, wprowadzając nowe rozwiązanie – **aukcję interwencyjną**.
- › **Aukcja interwencyjna:** Na wypadek nierozstrzygnięcia aukcji w 2025 r., nowelizacja wprowadziła możliwość przeprowadzenia aukcji interwencyjnej w 2026 r. Rozwiązanie to, zgodnie z uzasadnieniem projektu omawianej ustawy, ma za zadanie zapobiec tzw. luce inwestycyjnej i spiętrzeniu projektów przystępujących do aukcji w 2027 r. Do aukcji interwencyjnej co do zasady będą miały zastosowanie przepisy dotyczące aukcji głównych.

Ułatwienia praktyczne dla morskich farm wiatrowych

Sprzedaż energii przed uzyskaniem koncesji

Umożliwienie sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej lub jej części przed uzyskaniem koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej w okresie 12 miesięcy od dnia uzyskania dla farmy wiatrowej tymczasowego pozwolenia na użytkowanie (ION).

Mikroprzesunięcia fundamentów

Umożliwienie mikroprzesunięć fundamentów morskiej farmy wiatrowej, a więc zmian rozmieszczenia m.in. morskich turbin wiatrowych o nie więcej niż 50 metrów, co do zasady bez konieczności uzyskiwania nowych zezwoleń i decyzji, a jedynie poprzez pisemne zgłoszenie zmiany do właściwego dyrektora urzędu morskiego.

Wspólne stacje elektroenergetyczne

Umożliwienie wspólnego korzystania ze stacji elektroenergetycznej przez więcej niż jedną morską farmę wiatrową.

Dłuższy czas pracy w portach

Możliwość wydłużenia czasu pracy w portach morskich lub bazach serwisowych do 14 godzin na dobę i 84 godzin na tydzień.

Inne ułatwienia i zmiany systemowe

- › Umożliwienie tworzenia spółdzielni energetycznych w gminach miejskich (wcześniej spółdzielnie energetyczne działały tylko w gminach wiejskich i miejsko-wiejskich);
- › uelastycznienie warunków funkcjonowania prosumenta lokatorskiego;
- › uproszczenie procedury zakupu energii w ramach klastra energii.

Warto dodać, że nowelizacja zmienia definicję morskiej farmy wiatrowej, wprowadza strefy bezpieczeństwa oraz redysponowanie rynkowe dla morskich farm wiatrowych. Zmieniony został także sposób waloryzacji wsparcia.

Znaczenie nowelizacji

Omawiana ustawa stanowi ważny krok dla rozwoju energetyki wiatrowej w Polsce. Niewątpliwie wprowadzone zmiany przyczyniają się do zwiększenia elastyczności polskich uregulowań dotyczących inwestycji offshore wind. Dodać należy, że dzięki wprowadzeniu obszarów o największym potencjale do instalowania urządzeń OZE, zrealizowane zostaną kolejne kamienie milowe w ramach Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększania Odporności (KPO).

Kluczowi doradcy



**Marcin
Krakowiak**, Partner
Szef Praktyki
Infrastruktury
i Energetyki

E: marcin.krakowiak@dzp.pl
T: +48 660 440 330



**Paweł
Grzejszczak**, Partner
Praktyka
Infrastruktury
i Energetyki

E: pawel.grzejszczak@dzp.pl
T: +48 693 280 288



**Bartosz
Stań**, Associate
Praktyka
Infrastruktury
i Energetyki

E: bartosz.stan@dzp.pl
T: +48 516 295 341
