



MORSKA ENERGETYKA WIATROWA

jak harmonogramy wynikające z ustawy offshore wpływają na konieczność wykorzystania infrastruktury portowej?



Uwagi wstępne

System wsparcia dla morskich farm wiatrowych (MFW)

Proces legislacyjny

- > Ustawa o promowaniu wytwarzania energii w morskich farmach wiatrowych - uchwalona przez Sejm 17 grudnia 2020r. („**Ustawa offshore**”);
- > **Weszła w życie 18 lutego 2021r.**

System wsparcia dla morskich farm wiatrowych (MFW)

Ustawa: charakterystyka

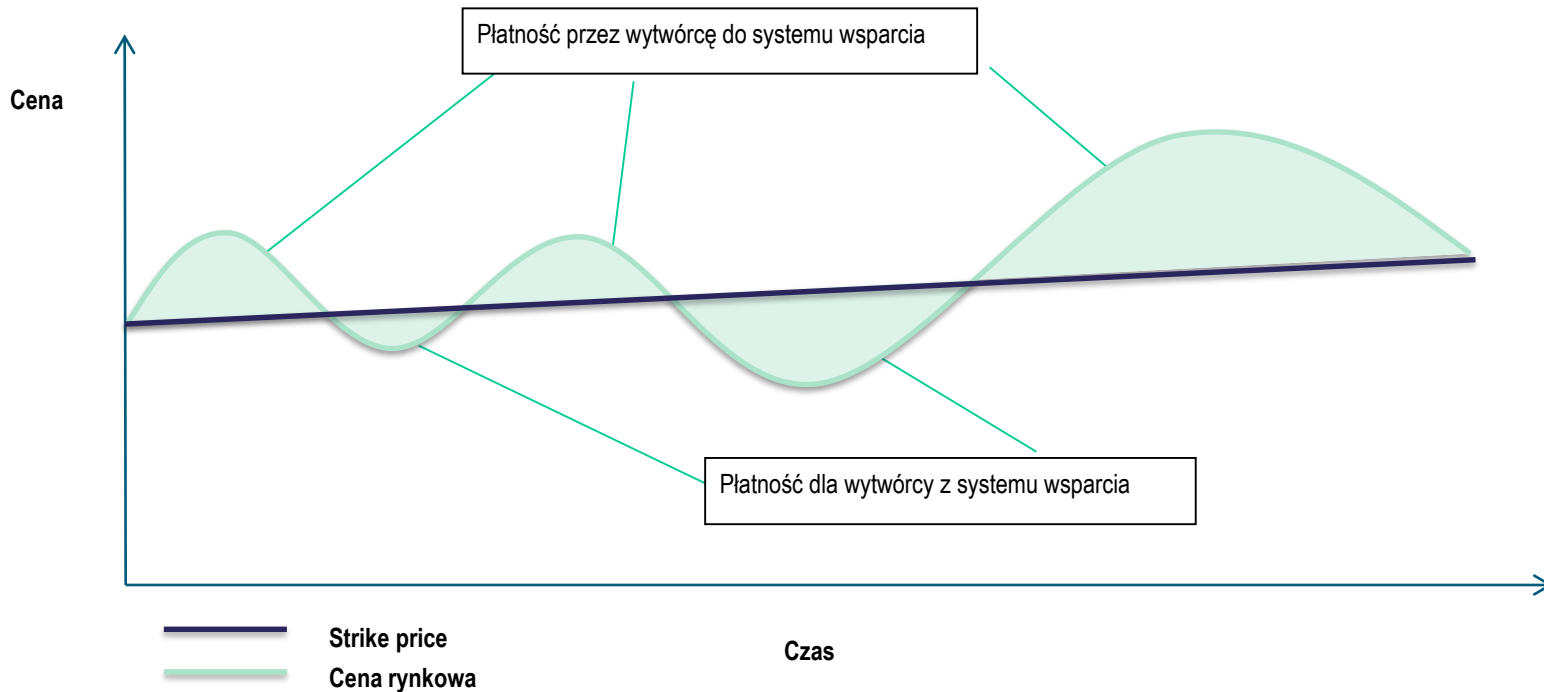
- > Ustawa offshore reguluje:
 - > **mechanizm wsparcia** dla energii elektrycznej wytwarzanej w MFW;
 - > **obciążenia publicznoprawne** dla MFW;
 - > **kwestie permittingowe** – uproszczenia w procesie inwestycyjnym w zakresie MFW;
 - > Inne (nowelizacja ustawy o rynku mocy; ustawy o obszarach morskich, ustawy o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw);
 - > **Ustawa offshore de facto nie odnosi się do inwestycji portowych.**



System wsparcia dla MFW

System wsparcia dla MFW

Mechanizm quasi-CfD (kontraktu różnicowego)



System wsparcia dla MFW

Czas wsparcia i wolumeny

- > **Długość wsparcia:** wytwórca jest uprawniony do pokrycia ujemnego salda przez okres 25 lat od pierwszego wytworzenia i wprowadzenia do sieci dla MFW lub jej części (etapowanie);
- > **Wolumen:** Ilość energii elektrycznej, wyrażona w MWh, dla której wytwórca ma prawo wystąpić o pokrycie ujemnego salda, stanowi iloczyn 100 000 godzin oraz mocy zainstalowanej elektrycznej morskiej farmy wiatrowej lub jej części wynikającej z koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej

System wsparcia dla MFW

Dwie fazy systemu wsparcia

- > Dwie '**Fazy**' systemu wsparcia:
 - > **Faza 1 (do 30 czerwca 2021): bezpośrednie przyznanie wsparcia** - wsparcie przyznane na mocy decyzji Prezesa URE;
 - > **Faza 2 (od 2025): konkurencyjne aukcje** (wzorowane w pewnym stopniu na aukcjach OZE).

System wsparcia dla MFW

Kluczowe kwestie – Faza 1

- > **Limit mocy dedykowanej do Fazy 1: 5 900 MW**
- > Tylko dla projektów zlokalizowanych na obszarach wskazanych w **Załączniku nr 1 do Ustawy**
- > **Poziom wsparcia** (strike price) określana w drodze rozporządzenia (tzw. cena maksymalna); ustalony **na poziomie 319,6 zł / MWh**
- > **Wieloetapowy mechanizm dojścia do finalnego ustalenia poziomu wsparcia:**
 - > tzw. Pierwsza decyzja URE (wskazuje cenę maksymalną z rozporządzenia) (art. 16);
 - > decyzja KE;
 - > tzw. Druga decyzja URE;
 - > Mechanizm claw-back.

System wsparcia dla MFW

Kluczowe kwestie – Faza 2 (1/2)

- > Mechanizm wsparcia wzorowany na modelu z UK i ustawie o OZE;
- > Przedmiotem aukcji jest prawo do pokrycia ujemnego salda (nie sprzedaż energii !);
- > W aukcji będą konkurowały **różne lokalizacje**;
- > **Strike price** będzie wynikiem oferty aukcyjnej;
- > Co najmniej 3 projekty muszą brać udział w aukcji;
- > Kluczowy Załącznik nr 1 i 2 do Ustawy

System wsparcia dla MFW

Kluczowe kwestie – Faza 2 (2/2)

- > Pierwsze wolumeny na aukcję:
 - > **2025 – 2.5 GW;**
 - > **2027 – 2.5 GW;**
 - > **aukcja „resztkowa” w 2028r. (co najmniej 500 MW);**
 - > **kolejne od 2029r.**
- > **Uwaga: w/w wolumeny mogą ulec zmianie na mocy rozporządzenia RM (art. 29 ust. 7);**
- > Kolejne aukcje będzie określał rząd.

Wejście do systemu wsparcia

- > **Obowiązek wejścia do systemu:** w terminie **7 lat** od drugiej decyzji URE albo wygranej aukcji ale:
 - > Brak wejścia do systemu w w/w terminie oznacza utratę systemu wsparcia **tylko częściowo**
 - > możliwość wystąpienia do Prezesa URE o wydłużenie terminu;
 - > możliwość „uratowania” pełni wsparcia, o ile poinformuje się Prezesa URE najpóźniej 12 miesięcy przed upływem 7 lat i w terminie dodatkowych 24 miesięcy ukończy inwestycję.



Pozostałe zagadnienia

Wpływ na infrastrukturę portową

Wytwórca, który ubiega się o uzyskanie prawa do pokrycia ujemnego salda, sporządza **plan łańcucha dostaw materiałów i usług**, uwzględniający stan zaawansowania prac przy budowie morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urzędzeń służących do wyprowadzenia mocy na dzień sporządzenia tego planu, który zawiera m.in. **wyniki wstępnego dialogu z zarządami portów morskich oraz operatorami terminali działających na terenie tych portów dotyczącego wykorzystania portów morskich do celów obsługi budowy i eksploatacji morskiej farmy wiatrowej** wraz z zespołem urzędzeń służących do wyprowadzenia mocy, z uwzględnieniem wykorzystania portów morskich zlokalizowanych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej

Wybór portu instalacyjnego

Uchwała Rady Ministrów z 30 lipca br.

- Uchwała w sprawie terminala instalacyjnego morskich farm wiatrowych.
- Zgodnie z uchwałą **rząd ma stworzyć odpowiednie zaplecze portowe do obsługi morskich farm wiatrowych (MFW) w Porcie Gdynia.**

MACIEJ SZAMBELAŃCZYK

partner

maciej.szambelanczyk@wkb.pl

+48 22 201 00 00



WKB Wierciński, Kwieciński, Baehr Sp.k.

Warszawa Plac Małachowskiego 2 • 00-066 Warszawa • Tel. +48 22 201 00 00

Poznań ul. Paderewskiego 7 • 61-770 Poznań • Tel. +48 61 855 32 20

office@wkb.pl
www.wkb.pl