



Projekt ustawy offshore – wybrane aspekty sieciowe



Uwagi wstępne

System wsparcia dla morskich farm wiatrowych (MFW)

Projekt ustawy: obecny stan prac

- > Projekt ustawy o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych („**Ustawa offshore**”);
- > Pierwszy projekt z 23 grudnia 2019r.
- > Konsultacje publiczne 15 lutego 2020r.;
- > Konsultacje zaktualizowanej wersji 6 lipca 2020r.;
- > Projekt z 15 września 2020r.
- > Przyjęty przez Komitet Stały Rady Ministrów
- > Co dalej?

Support scheme for offshore wind farms

Projekt ustawy: charakterystyka

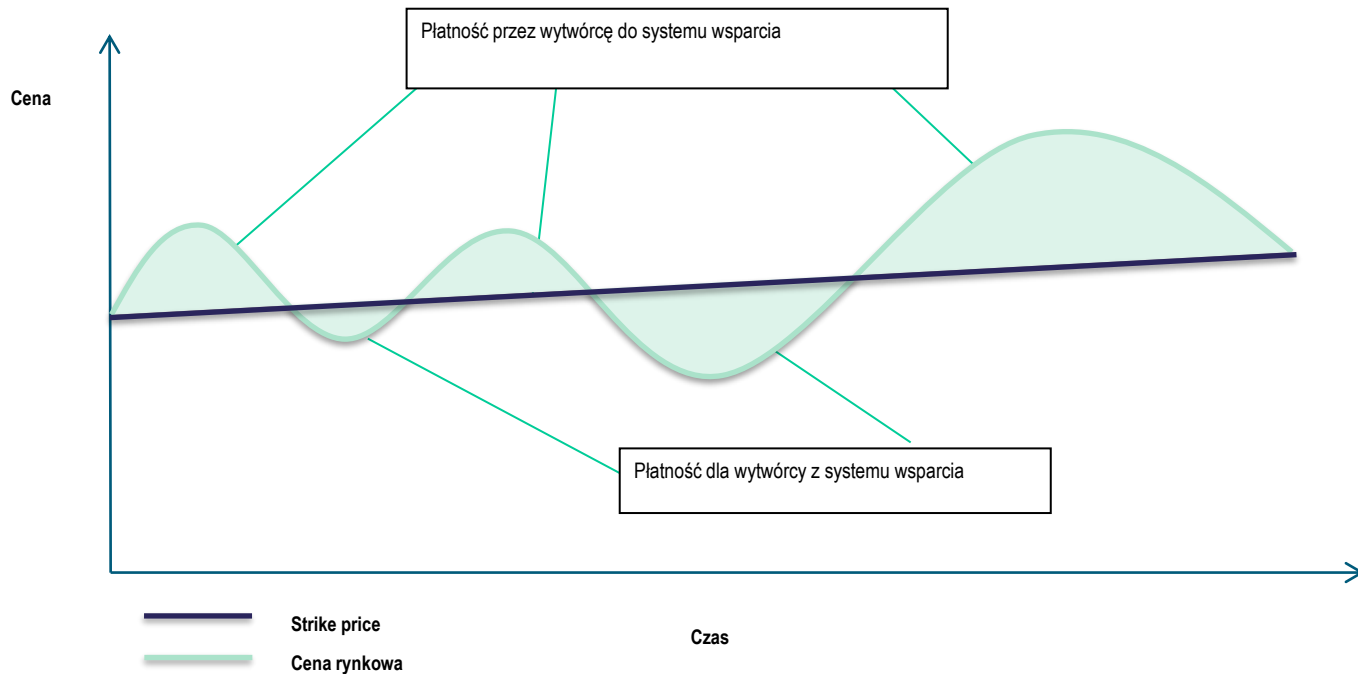
- > Ustawa offshore reguluje:
 - > **mechanizm wsparcia** dla energii elektrycznej wytwarzanej w MFW;
 - > **Opodatkowanie MFW**;
 - > **Kwestie permittingowe** – uproszczenia w procesie inwestycyjnym w zakresie MFW;
 - > **Wymagania techniczne dla MFW**
 - > Aspekty sieciowe
- > **System wsparcia wzorowany na rozwiązaniach z ustawy o OZE.**



System wsparcia dla MFW

System wsparcia dla MFW

Mechanizm quasi-CfD (kontraktu różnicowego)



System wsparcia dla MFW

Czas wsparcia i wolumeny (art. 6 i 7 projektu)

- > **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;
- > **Wolumen:** ilość energii wynikająca z koncesji na wytwarzanie (WEE) x 100.000 godzin (założenie średniego load factor na poziomie 45.7%).

System wsparcia dla MFV

Dwie fazy systemu wsparcia

- > Dwie 'Fazy' systemu wsparcia:
- > **Faza 1 (2020-30 czerwca 2021): bezpośrednio przyznanie wsparcia** - wsparcie przyznane na mocy decyzji Prezesa URE; **DEDYKOWANE 5 900 MW**
- > **Faza 2 (od 2023): konkurencyjne aukcje** (wzorowane w pewnym stopniu na aukcjach OZE); **DEDYKOWANE CO NAJMNIEJ 5 000 MW**
- > Obydwie fazy wymagają notyfikacji w KE



Aspekty sieciowe

Art. 48. Wytwórca, w uzgodnieniu z operatorem systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego, do którego sieci jest przyłączona morska farma wiatrowa, **wyposaża morską farmę wiatrową w:**

1) **urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe** umożliwiające ustalenie ilości wytworzonej energii elektrycznej w poszczególnych okresach rozliczania niezbilansowania;

2) **systemy pomiarowo-rozliczeniowe** umożliwiające ustalenie ilości energii elektrycznej, jaka nie została wytworzona w morskiej farmie wiatrowej na skutek poleceń ruchowych tego operatora

- i wyposaża te urządzenia lub systemy w system zdalnego odczytu, zapewniający komunikację w czasie rzeczywistym z operatorem systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego.

Art. 50. 1. W przypadku ubiegania się o przyłączenie morskiej farmy wiatrowej do sieci, dla której wytwórca nie złożył oświadczenia, o którym mowa w art. 49 ust. 2 [o rezygnacji ze wsparcia], przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej wydaje, **zamiast warunków przyłączenia, wstępne warunki przyłączenia**, na zasadzie równoprawnego traktowania i przyłączania, do miejsc przyłączenia określonych w uzgodnionym przez Prezesa URE planie rozwoju, o którym mowa w art. 16 ustawy - Prawo energetyczne.

W przypadku braku możliwości wprowadzenia całości lub części energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej do sieci na skutek redysponowania morskiej farmy wiatrowej przez operatora systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego, nieopartego na zasadach rynkowych, wytwórcy w zakresie ilości energii elektrycznej, która nie została wprowadzona do sieci w wyniku tego redysponowania, przysługuje prawo do:

- 1) rekompensaty finansowej, za wyjątkiem przypadku, w którym umowa przyłączeniowa nie gwarantuje niezawodnych dostaw energii, w okresie, o którym mowa w art. 55;
- 2) pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w ust. 1 pkt 3, w przypadkach, w których umowa przyłączeniowa nie gwarantuje niezawodnych dostaw energii, w okresie, o którym mowa w art. 55.

Art. 55. 1. Operator systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego gwarantuje, w umowie o przyłączenie do sieci morskich farm wiatrowych, w przypadku przyznania prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 41 ust. 1 pkt 3, niezawodne dostawy energii **od dnia, w którym upływa 7 lat od otrzymania przez właściwego operatora systemu przesyłowego albo dystrybucyjnego decyzji Prezesa URE**, o której mowa w art. 19 ust. 1 - w przypadku przyznania prawa do pokrycia ujemnego salda na zasadach określonych w rozdziale 3, albo informacji, o której mowa w art. 35 ust. 5 - w przypadku przyznania prawa do pokrycia ujemnego salda na zasadach określonych w rozdziale 4, pod warunkiem:

- 1) uzgodnienia przez Prezesa URE planu rozwoju sieci, lub jego aktualizacji, z harmonogramem umożliwiającym dotrzymanie tego terminu, oraz
- 2) braku wystąpienia okoliczności niezależnych od właściwego operatora systemu przesyłowego mających wpływ na opóźnienie tego terminu.

2. Na zasadzie równoprawnego traktowania, operator systemu przesyłowego albo dystrybucyjnego może w uzasadnionych przypadkach zobowiązać się w umowie o przyłączenie, że zagwarantuje niezawodne dostawy energii w terminie wcześniejszym, niż określony w ust. 1.

Art. 59. 1. Operatorowi systemu przesyłowego przysługuje **prawo pierwokupu** zespołu urządzeń służących do wyprowadzenia mocy z morskiej farmy wiatrowej do miejsca rozgraniczenia własności w przypadku rozporządzenia zespołem urządzeń przez właściciela zespołu urządzeń służących do wyprowadzenia mocy z morskiej farmy wiatrowej do miejsca rozgraniczenia własności.

Art. 62. 1. Operatorowi systemu przesyłowego przysługuje **prawo opcji zakupu zespołu urządzeń**, o którym mowa w art. 59 ust. 1, w przypadku gdy:

- 1) opracowany przez niego plan rozwoju przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się przesyłaniem energii, o którym mowa w art. 16 ustawy - Prawo energetyczne, obejmujący polskie obszary morskie, w rozumieniu ustawy z dnia 21 marca 1991 r. o obszarach morskich Rzeczypospolitej Polskiej i administracji morskiej, został uzgodniony przez Prezesa URE;
- 2) warunki przyłączenia dla tego zespołu urządzeń zaczęły obowiązywać po dniu uzgodnienia planu, o którym mowa w pkt. 1;
- 3) zakup zespołu urządzeń jest niezbędny do zrealizowania inwestycji o charakterze strategicznym oraz uzasadniony biorąc pod uwagę równowagę interesów przedsiębiorstw energetycznych i odbiorców energii.

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