



**SENAT  
RZECZYPOSPOLITEJ POLSKIEJ  
XI KADENCJA**

---

Warszawa, 27 marca 2026 r.

**Druk nr 674**

---

**Pani**

**Małgorzata KIDAWA-BŁOŃSKA**

**MARSZAŁEK SENATU**

**RZECZYPOSPOLITEJ POLSKIEJ**

Na podstawie art. 76 ust. 1 Regulaminu Senatu, my niżej podpisani senatorowie wnosimy o podjęcie postępowania w sprawie inicjatywy ustawodawczej dotyczącej projektu ustawy

**zmieniającej ustawę o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych ustaw oraz ustawę o zmianie niektórych ustaw w związku z wprowadzaniem centralnego systemu informacji rynku energii i innych ustaw.**

Do reprezentowania nas w dalszych pracach nad tym projektem ustawy upoważniamy pana senatora Waldemara Pawlaka.

W załączeniu przekazujemy projekt ustawy wraz z uzasadnieniem.

- |                          |                                    |
|--------------------------|------------------------------------|
| (-) Halina Bieda         | (-) Krzysztof Kwiatkowski          |
| (-) Gustaw Marek Brzezin | (-) Jan Filip Libicki              |
| (-) Leszek Czarnobaj     | (-) Gabriela Morawska-Stanecka     |
| (-) Zygmunt Frankiewicz  | (-) Stanisław Pawlak               |
| (-) Stanisław Gawłowski  | (-) Waldemar Pawlak                |
| (-) Tomasz Grodzki       | (-) Małgorzata Sekuła-Szmajdzińska |
| (-) Marcin Karpiński     | (-) Waldemar Witkowski             |
| (-) Magdalena Kochan     | (-) Józef Zając                    |
| (-) Władysław Komarnicki | (-) Maciej Żywno                   |

## U S T A W A

z dnia

### **zmieniająca ustawę o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych ustaw oraz ustawę o zmianie niektórych ustaw w związku z wprowadzaniem centralnego systemu informacji rynku energii i innych ustaw**

**Art. 1.** W ustawie z dnia 9 marca 2023 r. o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 553, z 2024 r. poz. 859 oraz z 2025 r. poz. 579) w art. 1 w pkt 10, art. 6g otrzymuje brzmienie:

„Art. 6g. 1. Wytwórca energii elektrycznej w elektrowni wiatrowej, zwany dalej „wytwórcą”, nie później niż do dnia wytworzenia w tej elektrowni po raz pierwszy energii elektrycznej, jej wprowadzenia do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej albo do sieci przesyłowej elektroenergetycznej albo linii bezpośredniej w rozumieniu art. 3 pkt 11f ustawy – Prawo energetyczne, i jej sprzedaży, tworzy fundusz partycypacyjny, zwany dalej „funduszem partycypacyjnym”.

2. Obowiązek zasilania funduszu partycypacyjnego i wypłacania z niego środków trwa od dnia utworzenia funduszu partycypacyjnego do dnia rozbiórki elektrowni wiatrowej potwierdzonej protokołem rozbiórki.

3. W przypadku powstania lub ustania obowiązku, o którym mowa w ust. 2, w trakcie roku kalendarzowego, wysokość kwoty pieniężnej zasilającej fundusz partycypacyjny w tym roku kalendarzowym oblicza się proporcjonalnie do liczby dni roku kalendarzowego objętych obowiązkiem zasilania tego funduszu.

4. Wytwórca, do dnia 31 grudnia każdego roku, wpłaca rocznie na fundusz partycypacyjny kwotę proporcjonalną do mocy zainstalowanej elektrycznej elektrowni wiatrowej, liczonej od wszystkich elektrowni wiatrowych objętych koncesją na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii lub wpisem do rejestru wytwórców energii w małej instalacji dla danej lokalizacji, przyjmując, że kwota wpłacana za każdy 1 MW wynosi 20 000 złotych.

5. Kwota, o której mowa w ust. 4, podlega corocznej waloryzacji średniorocznym wskaźnikiem cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem z poprzedniego roku

kalendarzowego, określonym w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego, ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”.

6. Środki zgromadzone na rachunku funduszu partycypacyjnego przeznacza się na wypłaty dla właścicieli budynków mieszkalnych, budynków o funkcji mieszanej i lokali mieszkalnych, zlokalizowanych przynajmniej w części w odległości do 1000 metrów od elektrowni wiatrowej, zwanych dalej „beneficjentami funduszu”, przy czym przez tę odległość rozumie się najkrótsze odcinki między okręgiem, którego promień jest równy połowie średnicy wirnika wraz z łopatom, a środek jest środkiem okręgu opisanego na obrysie wieży elektrowni wiatrowej a rzutem poziomym istniejącego budynku mieszkalnego albo istniejącego budynku o funkcji mieszanej albo istniejącego lokalu mieszkalnego.

7. Wytwórca wypłaca beneficjentom funduszu środki w kwocie stanowiącej iloraz wartości środków pieniężnych zgromadzonych na rachunku funduszu partycypacyjnego i łącznej liczby beneficjentów funduszu, przy czym kwota ta, z uwzględnieniem ust. 5, nie może być wyższa niż 20 000 złotych rocznie dla danego beneficjenta funduszu.

8. W przypadku gdy w danym roku kalendarzowym po dokonaniu wypłat dla beneficjentów funduszu na rachunku funduszu partycypacyjnego pozostaną niewypłacone środki, wytwórca przekazuje je na rachunek bankowy gminy, na terenie której jest zlokalizowana elektrownia wiatrowa, a w przypadku gdy elektrownie wiatrowe, o których mowa w ust. 4, są zlokalizowane na obszarze więcej niż jednej gminy, środki wypłacane są proporcjonalnie do mocy zainstalowanej elektrowni wiatrowych zlokalizowanych w danej gminie.

9. W terminie 10 dni od dnia utworzenia funduszu partycypacyjnego wytwórca:

- 1) informuje, w szczególności na swojej stronie internetowej oraz przez ogłoszenie w prasie miejscowej, o utworzeniu funduszu partycypacyjnego i możliwości złożenia zgłoszenia uczestnictwa w tym funduszu określając formę zgłoszenia i sposób jego złożenia;
- 2) publikuje na swojej stronie internetowej wzorzec umowy stanowiącej podstawę wypłaty środków z tego funduszu.

10. Właściciel nieruchomości, o której mowa w ust. 6, może złożyć zgłoszenie, o którym mowa w ust. 9 pkt 1, w terminie do dnia 31 grudnia każdego roku.

11. W przypadku zbycia własności nieruchomości, o której mowa w ust. 6, jej nabywca może złożyć zgłoszenie, o którym mowa w ust. 9 pkt 1.

12. Wytwórca może wezwać do uzupełnienia zgłoszenia, o którym mowa w ust. 9 pkt 1, w terminie 21 dni od dnia doręczenia tego wezwania.

13. Zgłoszenie, o którym mowa w ust. 9 pkt 1, przekazane po upływie terminu, o którym mowa w ust. 10, lub nieuzupełnione mimo wezwania, o którym mowa w ust. 12, lub uzupełnione po upływie terminu, o którym mowa w ust. 12, pozostawia się bez rozpoznania.

14. Wytwórca rozpatruje zgłoszenie, o którym mowa w ust. 9 pkt 1, i w terminie 21 dni od dnia złożenia przez właściciela, o którym mowa w ust. 6, kompletnego i poprawnego zgłoszenia zawiadamia go o przyznaniu statusu beneficjenta funduszu albo o odmowie jego przyznania, przy czym w przypadku odmowy uzasadnia jej przyczyny.

15. Wytwórca, do dnia 31 marca każdego roku, wypłaca beneficjentom funduszu środki za poprzedni rok kalendarzowy, w kwocie, o której mowa w ust. 7, proporcjonalnie do liczby dni w roku kalendarzowym liczonych od dnia uzyskania statusu beneficjenta funduszu.

16. Zgłoszenie, o którym mowa w ust. 9 pkt 1, zawiera:

- 1) imię i nazwisko właściciela nieruchomości, o której mowa w ust. 6;
- 2) adres nieruchomości, o której mowa w ust. 6;
- 3) adres do korespondencji lub adres poczty elektronicznej, jeżeli właściciel nieruchomości go posiada, lub numer telefonu właściciela nieruchomości.

17. Dane osobowe, o których mowa w ust. 16, są przetwarzane wyłącznie na potrzeby rozpatrzenia zgłoszeń, o których mowa w ust. 9 pkt 1, a ich administratorem jest wytwórca.

18. Do zgłoszenia, o którym mowa w ust. 9 pkt 1, dołącza się dokumenty potwierdzające własność nieruchomości, o której mowa w ust. 6.

19. W przypadku gdy nieruchomość oznaczona adresem, o którym mowa w ust. 16 pkt 2, ma więcej niż jednego właściciela, status beneficjenta funduszu uzyskuje wyłącznie:

- 1) jeden z właścicieli budynku mieszkalnego lub budynku o funkcji mieszanej;
- 2) jeden z właścicieli danego lokalu mieszkalnego.

20. W przypadku gdy dla danego adresu, o którym mowa w ust. 16 pkt 2, złożono więcej niż jedno zgłoszenie, o którym mowa w ust. 9 pkt 1, status beneficjenta uzyskuje właściciel, o którym mowa w ust. 6, który złożył zgłoszenie jako pierwszy. Pozostałe zgłoszenia, rozpatruje się w przypadku negatywnego rozpatrzenia zgłoszenia, o którym

mowa w ust. 9 pkt 1, złożonego jako pierwsze albo pozostawienia go bez rozpoznania na podstawie ust. 13, w kolejności ich złożenia.

21. Po rozpatrzeniu zgłoszeń, o których mowa w ust. 9 pkt 1, wytwórca zawiera z beneficjentami funduszu umowy stanowiące podstawę wypłaty środków z tego funduszu partycypacyjnego.

22. Środki, o których mowa w ust. 7, stanowią przychód uzyskany przez beneficjenta funduszu podlegający opodatkowaniu.

23. Środki przekazane gminie na podstawie ust. 8 stanowią dochód własny gminy.”.

**Art. 2.** W ustawie z dnia 21 maja 2025 r. o zmianie niektórych ustaw w związku z wprowadzaniem centralnego systemu informacji rynku energii i innych ustaw (Dz. U. poz. 759) w art. 4 w pkt 1 w lit. b w tiret pierwszym, w ust. 3a skreśla się wyrazy „oraz art. 6g ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych (Dz. U. z 2024 r. poz. 317)”.

**Art. 3.** Ustawa wchodzi w życie z dniem 20 października 2026 r.

# UZASADNIENIE

## 1. Cel projektowanej ustawy

Wprowadzone ustawą z dnia 9 marca 2023 r. o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych regulacje zobowiązują inwestora elektrowni wiatrowej do udostępnienia lokalnej społeczności co najmniej 10% mocy zainstalowanej projektowanej elektrowni w formule prosumenta wirtualnego. Oznacza to, że mieszkańcy gminy, na terenie której powstaje farma wiatrowa, mogą dobrowolnie podpisać z investorem umowę na okres do 15 lat i stać się tzw. prosumentami wirtualnymi. W praktyce każdy uprawniony mieszkaniec otrzymuje możliwość udziału w wytwarzanej energii elektrycznej z danej farmy (do limitu 10% rocznej mocy), mimo że turbiny są zlokalizowane poza jego posesją.

Prosument wirtualny korzysta z takiego samego systemu rozliczeń jak klasyczny prosument, czyli systemu *net-billing*. *Net-billing* polega na rozdzielnym rozliczaniu energii wprowadzonej do sieci i pobranej z sieci, z wykorzystaniem tzw. depozytu prosumenckiego, opartego o rynkowe ceny energii. W ramach tego systemu prosument wirtualny „oddaje” do sieci swoją część wyprodukowanej energii i sprzedaje ją po cenach rynkowych (np. według miesięcznej rynkowej ceny energii – RCEm, wyznaczonej jako średnia cena z giełdy dla danego miesiąca). Za sprzedaną energię prosument uzyskuje środki pieniężne odkładane na indywidualnym koncie (depozycie prosumenckim). Następnie w dowolnym innym czasie prosument pobiera energię elektryczną z sieci na własne potrzeby, płacąc za nią według taryfy detalicznej – przy czym środki zgromadzone w depozycie pomniejszają należność za zakupioną energię.

W modelu wirtualnym cała energia wytworzona dla prosumenta jest wprowadzana do sieci i następnie pobierana – prosument nie ma możliwości bezpośredniego zużycia energii „na miejscu”. Skutkiem tego nie unika on kosztów dystrybucji ani opłat stałych – środki zgromadzone ze sprzedaży energii mogą obniżyć wyłącznie rachunek za energię czynną (handlową) i nie mogą pokryć opłat dystrybucyjnych czy abonamentowych. Prosument wirtualny ponosi zatem pełne koszty dystrybucji za całość pobieranej energii, tak jak zwykły odbiorca.

Obecny model udziału społeczności lokalnej (prosument wirtualny 10%) choć zasadniczo słuszny co do idei, wiąże się z szeregiem ryzyk systemowych i ograniczeń:

- 1) zmienność cen i brak gwarancji korzyści. Korzyści finansowe mieszkańców zależą od zmiennych cen energii na rynku. Wysoka zmienność cen oraz różnice między cenami w czasie produkcji a cenami w czasie konsumpcji powodują, że wartość depozytu może nie pokryć kosztów energii pobranej przez prosumenta. W skrajnych przypadkach (np. bardzo niskie ceny energii w okresach dużej produkcji wiatrowej) mieszkańcy otrzymają minimalne korzyści, mimo generowania znacznych ilości energii;
- 2) ryzyko utraty niewykorzystanego depozytu: Ograniczenie 12-miesięcznego okresu ważności depozytu oznacza, że mieszkańcy muszą idealnie skorelować produkcję i zużycie energii w ciągu roku, aby w pełni wykorzystać przyznaną im energię. Osoby o mniejszym rocznym zużyciu (np. – 2000 kWh) mogą nie zdołać skonsumować całego przydziału energii, co spowoduje wygaśnięcie części zgromadzonych środków (zwrot jedynie 20/30% nadwyżki). Mechanizm ten szczególnie nie sprzyja gospodarstwom oszczędnym energetycznie – paradoksalnie najmniej zużywający mieszkańcy uzyskają najmniejsze korzyści, gdyż nie spożytkują całego przysługującego im wolumenu energii;
- 3) pełne koszty dystrybucji i opłaty. Prosument wirtualny nie korzysta z efektu autokonsumpcji, więc nie unika opłat sieciowych. Cała zaoszczędzona kwota wynika tylko z niższych kosztów energii czynnej. Tymczasem rachunek za prąd gospodarstwa domowego składa się w znacznej części z opłat dystrybucyjnych, które muszą zostać poniesione niezależnie od udziału w wytwarzaniu energii. W modelu wirtualnym rachunki mieszkańców wciąż zawierają pełne stawki dystrybucyjne, co ogranicza odczuwalność skali oszczędności;
- 4) złożoność i bariery uczestnictwa. System prosumencki wymaga zawarcia umowy z inwestorem oraz obsługi rozliczeń przez sprzedawcę energii na specjalnym koncie. Dla części mieszkańców (np. osób starszych, mniej obeznanych z rynkiem energii) procedury mogą być zbyt skomplikowane. Istnieje ryzyko, że nie wszyscy uprawnieni skorzystają z oferty prosumenta wirtualnego, co prowadzi do wykluczenia energetycznego części społeczności, szczególnie tych najsłabszych, którzy mogliby najbardziej skorzystać z obniżenia rachunków;

- 5) ograniczenie czasowe udziału. Udział mieszkańców w wytwarzaniu energii w formule prosumenckiej przewidziano na maksymalnie 15 lat. Po tym okresie mieszkańcy utracą status prosumenta wirtualnego, co oznacza koniec korzyści. Jest to okres krótszy niż typowa żywotność turbiny wiatrowej (20-25 lat), a zatem ostatnie lata eksploatacji farmy nie będą już przynosić lokalnej społeczności bezpośrednich profitów.

Obecnie proponowany mechanizm 10% w formule prosumenckiej, choć wprowadza ideę partycypacji społeczności w zyskach z energii wiatrowej, cechuje się niepewnością, złożonością i potencjalną nierównością korzyści dla różnych grup mieszkańców. Powyższe uwarunkowania stały się impulsem do poszukiwania alternatywnego rozwiązania, które w bardziej sprawiedliwy i przewidywalny sposób zapewni lokalnej społeczności udział w korzyściach z inwestycji wiatrowych.

Celem nowelizacji jest zastąpienie dotychczasowego mechanizmu 10% prosumentów wirtualnych nowym mechanizmem, określonym mianem „funduszu partycypacyjnego”, który zagwarantuje mieszkańcom stałe, bezpośrednie korzyści finansowe z tytułu lokalizacji elektrowni wiatrowej na ich terenie i w ich sąsiedztwie. W tym celu proponuje się nadanie nowego brzmienia art. 6g ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych, zwaną dalej „ustawą o inwestycjach”.

Proponowany art. 6g wprowadza następujące rozwiązania.

1. Utworzenie funduszu partycypacyjnego. Inwestor (wytwórca energii elektrycznej w elektrowni wiatrowej) będzie zobowiązany, najpóźniej w dniu rozpoczęcia dostarczania energii do sieci, do utworzenia specjalnego funduszu partycypacyjnego, z którego wypłacane będą środki uprawnionym uczestnikom funduszu. Obowiązek zasilania funduszu i dokonywania wypłat trwa przez cały okres eksploatacji elektrowni wiatrowej – od momentu pierwszego włączenia do sieci aż do jej demontażu.

2. Obowiązkowe zasilanie funduszu. Wytwórca będzie corocznie wpłacał do funduszu kwotę 20 000 zł za każdy 1 MW mocy zainstalowanej elektrycznej elektrowni wiatrowej (w przeliczeniu na moc wszystkich turbin objętych daną inwestycją). Kwota ta ma charakter stałego ryczałtu za 1 MW – nie zależy bezpośrednio od rzeczywistej produkcji energii ani cen rynkowych, co zapewnia beneficjentom stabilność. Wpłaty dokonywane będą raz do roku, do dnia 31 grudnia każdego roku. Ustalona stawka 20 000 zł/MW będzie dodatkowo waloryzowana corocznie o wskaźnik inflacji (średnioroczny wskaźnik cen towarów i usług

konsumpcyjnych ogłaszany przez Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego), co zabezpiecza realną wartość świadczenia na przestrzeni lat.

3. Katalog uprawnionych uczestników: Środki z funduszu będą wypłacane właścicielom nieruchomości mieszkalnych położonych w bezpośrednim sąsiedztwie elektrowni wiatrowej. Projekt precyzuje, że wniosek o wpis na listę uczestników funduszu może złożyć właściciel budynku mieszkalnego, budynku o funkcji mieszanej lub lokalu mieszkalnego, położonego w odległości nie większej niż 1000 metrów od podstawy (wieży) turbiny wiatrowej. Promień 1000 m wyznacza krąg mieszkańców najbardziej dotkniętych oddziaływaniem elektrowni (hałas, efekt migotania cienia, wpływ na krajobraz). Jednocześnie przewidziano elastyczność – na wniosek gminy odległość ta może zostać zwiększona, jeśli pozwoli to „objąć” funduszem większą liczbę uprawnionych podmiotów. Dzięki temu rozwiązanie może zostać dostosowane do lokalnej gęstości zaludnienia (np. w gminach o rozproszonej zabudowie).

4. Prosta procedura naboru i wypłaty. Inwestor będzie prowadził listę uczestników funduszu. Każdy uprawniony mieszkaniec, spełniający kryterium odległości, będzie mógł złożyć wniosek o wpis na listę, korzystając z prostego wzoru publikowanego przez inwestora na jego stronie internetowej. Wytwórca ma obowiązek wpisać na listę każdego wnioskodawcę spełniającego warunki formalne, a ewentualne braki we wniosku będą weryfikowane i uzupełniane w terminie 21 dni. Środki zgromadzone w funduszu w danym roku będą wypłacane uczestnikom do 31 marca kolejnego roku .

5. Równy podział świadczeń. Projekt przyjmuje sprawiedliwy model podziału środków – każdy uprawniony budynek otrzyma równą kwotę. Wysokość wypłaty dla pojedynczego uczestnika (właściciela budynku) będzie obliczana jako iloraz łącznej kwoty zasilenia funduszu za dany rok i łącznej liczby uprawnionych budynków/lokali. Innymi słowy, cała zgromadzona kwota jest dzielona równo pomiędzy wszystkich uczestników. Taki mechanizm gwarantuje równość traktowania – wszyscy mieszkańcy spełniający kryteria otrzymują taki sam udział w funduszu, niezależnie od indywidualnego zużycia energii czy statusu majątkowego. Wypłacane kwoty stanowią dla mieszkańców przychód podlegający opodatkowaniu (ustawa wprost zaznacza, że otrzymane środki będą opodatkowane zgodnie z obowiązującymi przepisami).

Nowelizacja art. 6g w opisanym brzmieniu zapewnia zatem stały, gwarantowany mechanizm transferu korzyści finansowych od inwestora do lokalnej społeczności. Fundusz partycypacyjny jest formą funduszu świadczeń społecznych, zbliżoną w praktyce do lokalnego funduszu celowego zasilanego przez inwestora prywatnego. Rozwiązanie to

upraszcza i formalizuje relacje między inwestorem a mieszkańcami – zamiast skomplikowanej relacji prosumenckiej opartej o wspólną produkcję energii, proponuje bezpośrednią finansową partycypację społeczności w zyskach z farmy wiatrowej.

Porównanie korzyści ekonomicznych – model prosument wirtualny 10% vs. fundusz partycypacyjny.

Wprowadzenie funduszu partycypacyjnego znacząco zmienia skalę i charakter korzyści ekonomicznych otrzymywanych przez mieszkańców w porównaniu do modelu prosumenckiego.

Roczna korzyść dla jednego gospodarstwa domowego uczestniczącego w funduszu partycypacyjnym (nie wyższa 20 tys. zł) jest rzędu wielkości kilkukrotnie wyższej niż korzyść prosumenta wirtualnego w systemie 10% (ok. 1 tys. zł oszczędności na rachunku). Nawet przy niepewności co do przyszłych cen energii – różnica jest na tyle duża, że fundusz partycypacyjny gwarantuje realnie odczuwalny, znaczący zastrzyk finansowy dla mieszkańców, podczas gdy mechanizm prosumencki zapewniał co najwyżej częściowe obniżenie rachunków za prąd.

Należy również zauważyć jakościową różnicę między modelami: w modelu prosumenckim korzyść ma formę oszczędności (unika się wydatku), podczas gdy w modelu funduszu partycypacyjnego korzyść jest bezpośrednim przychodem pieniężnym. Otrzymując do 20 000 zł rocznie, przeciętna rodzina jest w stanie nie tylko pokryć całość swoich wydatków na energię elektryczną, ale pozostaje jej znaczna nadwyżka do zagospodarowania na inne cele. W ten sposób społeczność lokalna realnie partycypuje w dochodach generowanych przez elektrownię wiatrową.

Warto podkreślić, że wysokość świadczenia z funduszu partycypacyjnego jest niezależna od indywidualnego zużycia energii elektrycznej danego gospodarstwa. Wszystkie objęte nim rodziny otrzymują równą kwotę – także gospodarstwa oszczędne energetycznie lub o niższym zapotrzebowaniu, otrzymują pełną kwotę (nie są „karane” za niższe zużycie, tak jak w modelu prosumenckim). Mechanizm funduszu partycypacyjnego jest dzięki temu bardziej inkluzyjny i egalitarny, zapewniając porównywalne wsparcie finansowe każdemu uprawnionemu.

## **2. Skutki i wyniki konsultacji**

Nadesłane w ramach konsultacji opinie i uwagi zostaną zamieszczone na senackiej stronie internetowej. Oczekiwane skutki społeczne, gospodarcze i finansowe oraz wyniki konsultacji zostaną przedstawione w Ocenie Skutków Regulacji.

## **5. Oświadczenie o zgodności z prawem Unii Europejskiej**

Projekt ustawy jest zgodny prawem Unii Europejskiej.

.....  
Tłoczono z polecenia Marszałka Senatu  
.....