

# BARIERY ROZWOJU OZE W POLSCE



Janusz Gajowiecki

PREZES POLSKIEGO STOWARZYSZENIA ENERGETYKI WIATROWEJ

# EUROPA – CELE DLA ENERGII Z WIATRU

CEL NA 2030 r.

– **500** GW mocy zainstalowanej  
w energetyce wiatrowej

(niezbędny przyrost 35 GW rocznie)

Na koniec 2023 r. – **255** GW

## STRATEGICZNE DOKUMENTY:

European Wind Power Action Plan

EU Offshore Renewable Energy Strategy

Net-Zero Industry Act

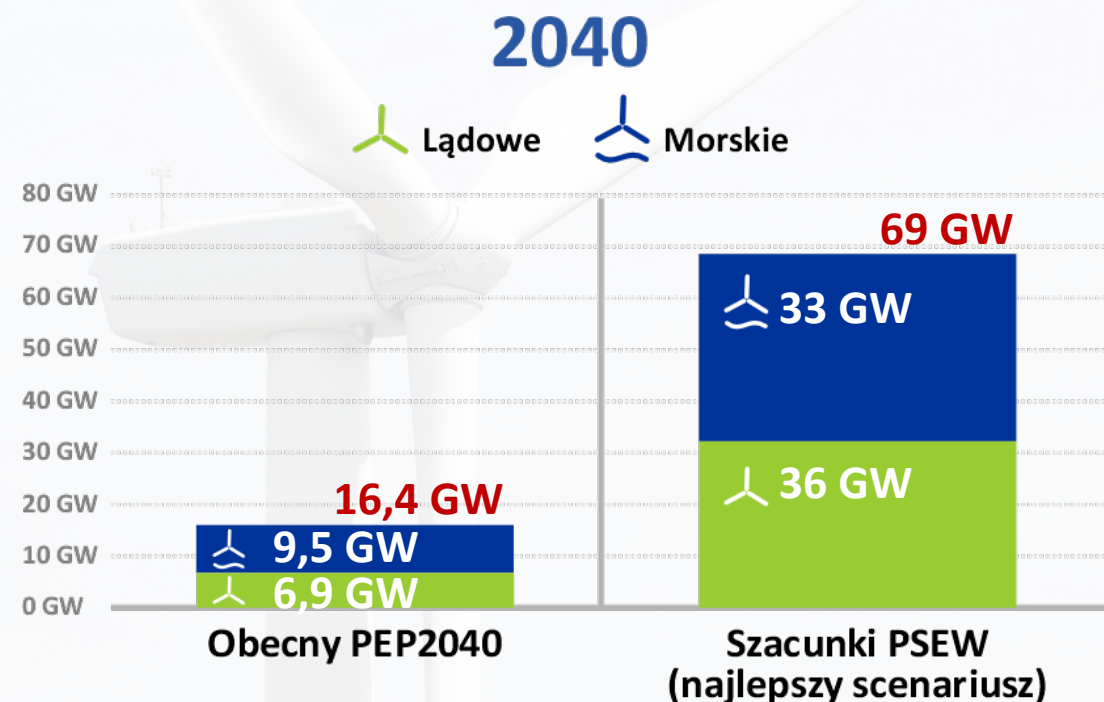
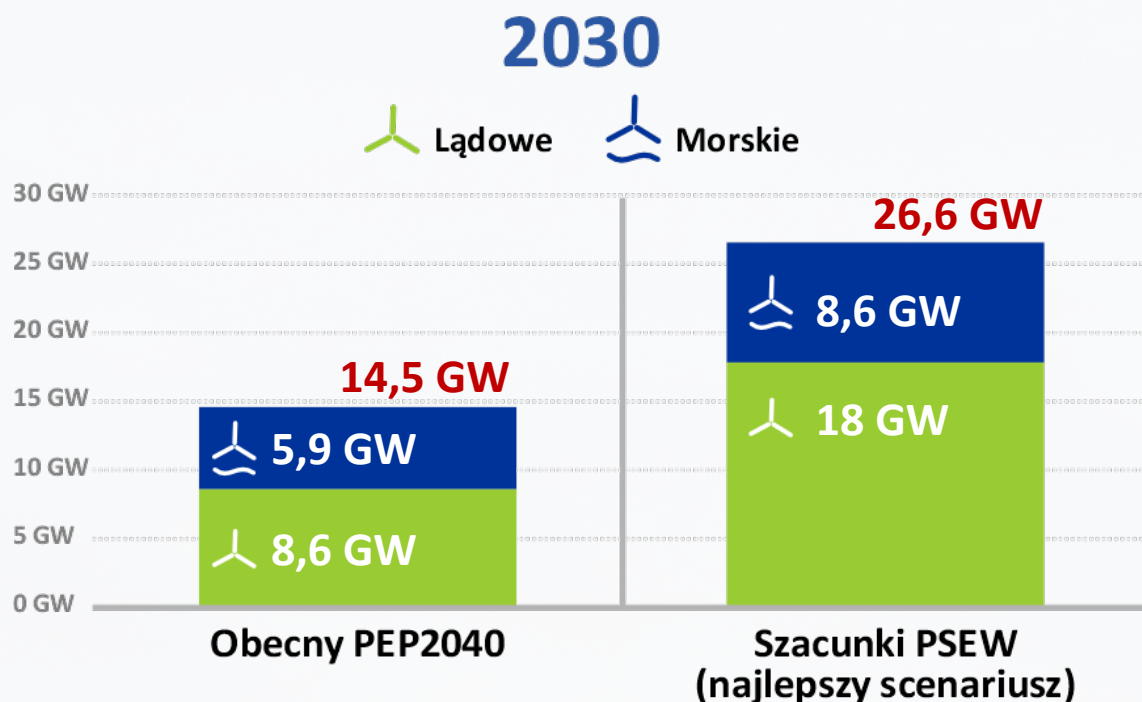
Electricity Market Design

Critical Raw Materials Act

Renewable Energy Directive III

# POLSKA – CELE DLA ENERGII Z WIATRU

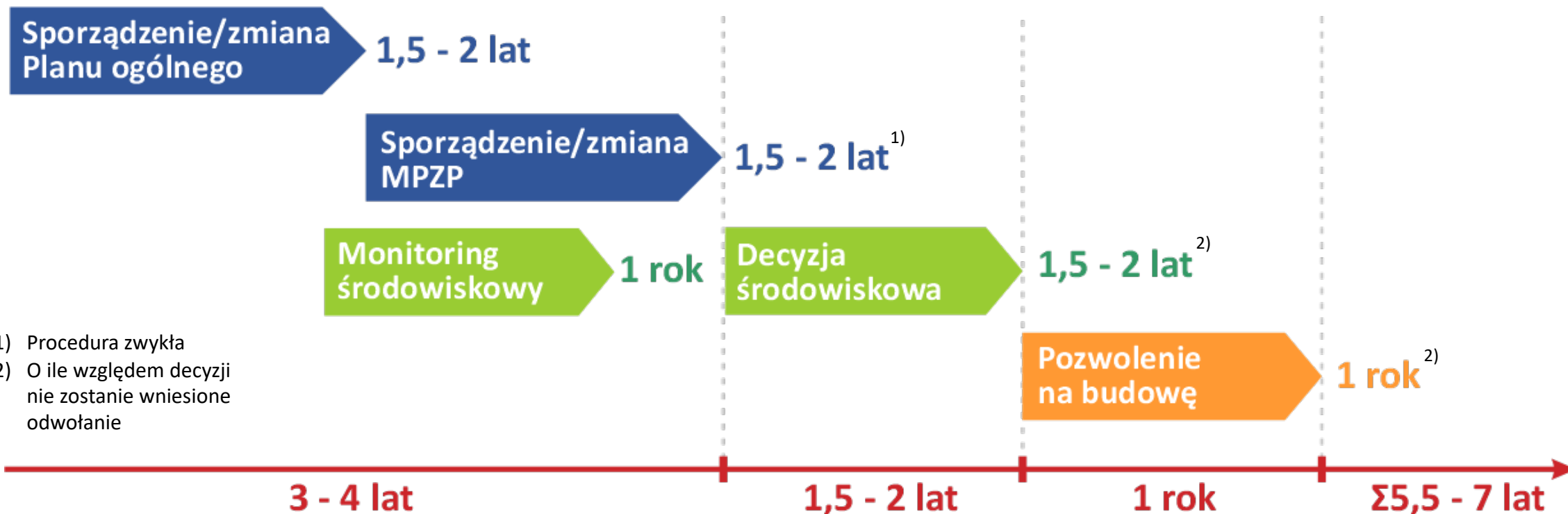
Planowana moc zainstalowana w ENERGETYCE WIATROWEJ (lądowej oraz morskiej) wg obecnej Polityki Energetycznej Polski do 2040 r. (PEP2040) oraz wg. **szacunków PSEW**



**KONIECZNA AKTUALIZACJA DOKUMENTÓW STRATEGICZNYCH!**

# PERMITTING – GŁÓWNA BARIERA DLA ENERGII Z WIATRU

## ŁĄDOWA ENERGETYKA WIATROWA



# PERMITTING – GŁÓWNA BARIERA DLA ENERGII Z WIATRU

Z czym mierzą się inwestorzy?

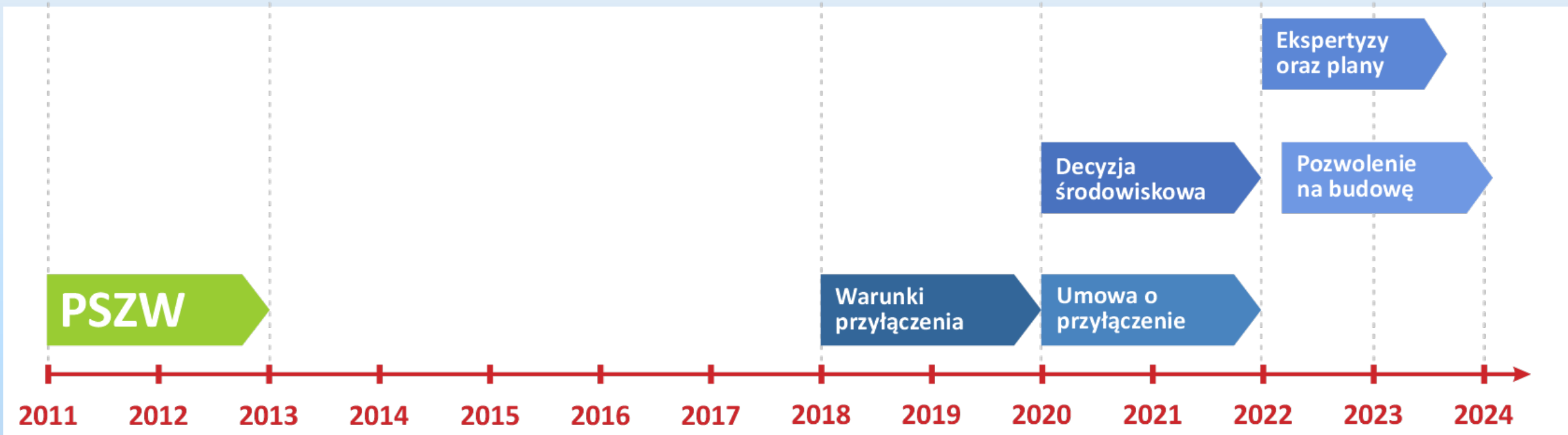
10  
ustaw

11  
organów  
decyzyjnych

23  
postępowania  
40  
uzgodnień/opinii

100  
przedkładanych  
dokumentów

## MORSKA ENERGETYKA WIATROWA (na przykładzie MFW Baltic Power)



**! Oczekiwany czas wydawania pozwoleń wg przyjętej 12 września 2023 r. dyrektywy RED III:**

**1 ROK**

dla pozwoleń wydawanych na tak zwanych „obszarach przyspieszonych inwestycji OZE” (renewables go-to areas)

**2 LATA**

dla pozwoleń wydawanych na pozostałych obszarach

# ONSHORE – KLUCZOWE WYZWANIA

Usunięcie zasady 10H

Lokalizacja lądowych elektrowni wiatrowych w odległości od zabudowań nie mniejszej niż 500m

ZPI oraz plan uproszczony

Repowering

Partycypacja inwestora vs podatek od nieruchomości



# OFFSHORE – KLUCZOWE WYZWANIA

Skuteczne przeprowadzenie aukcji w 2025 roku

Uproszczenie procedur administracyjnych dla MFW  
celem przyspieszenia realizacji projektów

Zmiana PZPPOM w celu uwzględnienia całego potencjału

Stworzenia silnego polskiego łańcucha dostaw



Powołanie pełnomocnika ds. offshore



Założenie ambitnych celów rozbudowy sieci w PEP2040

Modernizacja oraz rozbudowa sieci elektroenergetycznych

Rozdzielenie OSD i OSP

Wyprowadzenie mocy z offshore

Połączenia transgraniczne na lądzie i morzu

Magazyny energii, wodór

# SIECI- NISKO i BEZkosztowe sposoby ku zwiększeniu możliwości przyłączeniowych polskiego systemu elektroenergetycznego:

1

Ujednolicenie metodyki wyznaczania możliwości przyłączania źródeł do sieci i opublikowanie jej w dokumencie rangi rozporządzenia.

2

Ujednolicenie systemu informowania o aktualnie dostępnych zdolnościach przyłączeniowych w sieci przesyłowej i 110 kV.

3

Interpretacja wyników analiz rozptylowych i stanu obciążeń linii zgodna z realiami metrologicznymi i z procesem nagrzewania się przewodów.

4

Prawne uregulowanie dopuszczalnych poziomów tolerancji w interpretacji wyników obliczeń przed wydaniem decyzji o warunkach przyłączenia.

5

Eliminacja barier inwestycyjnych w zakresie efektywnego zwiększania obciążalności linii do 80 °C.

# SIECI- NISKO i BEZkosztowe sposoby ku zwiększeniu możliwości przyłączeniowych polskiego systemu elektroenergetycznego:

6

Współdzielenie infrastruktury sieciowej pomiędzy różne technologie OZE – tzw. „cable pooling”.

7

Wykorzystanie na dużą skalę linii bezpośrednich.

8

Wprowadzenie zachęt finansowych dla OSD do redukcji liczby wydawanych odmów przyłączenia źródeł OZE.

9

Redukcja generacji energii z OZE w przypadkach globalnej/lokalnej bilansowej nadwyżki powodujących okresowe przeciążenia linii.

10

Uelastycznienie kryteriów przyłączeń do sieci średniego napięcia, wykorzystanie możliwości regulacyjnych instalacji OZE.



Dziękuję za uwagę

Janusz Gajowiecki

PREZES POLSKIEGO STOWARZYSZENIA ENERGETYKI WIATROWEJ