Urząd Regulacji Energetyki

Odmowy przyłączenia OZE do sieci przedsiębiorstw energetycznych

Małgorzata Górecka – Wszytko
Północno – Zachodni Oddziału Terenowy
Urzędu Regulacji Energetyki
w Szczecinie

Szczecin, 2012

2020 = 3 x 20%

Podstawowe cele europejskiej polityki energetycznej do 2020 r.:

1. 20% redukcja emisji gazów cieplarnianych w stosunku do poziomu z 1990 r.;
2. 20% zmniejszenie zużycia energii;
3. 20% udział energii ze źródeł odnawialnych w zużyciu energii w UE do 2020 r.

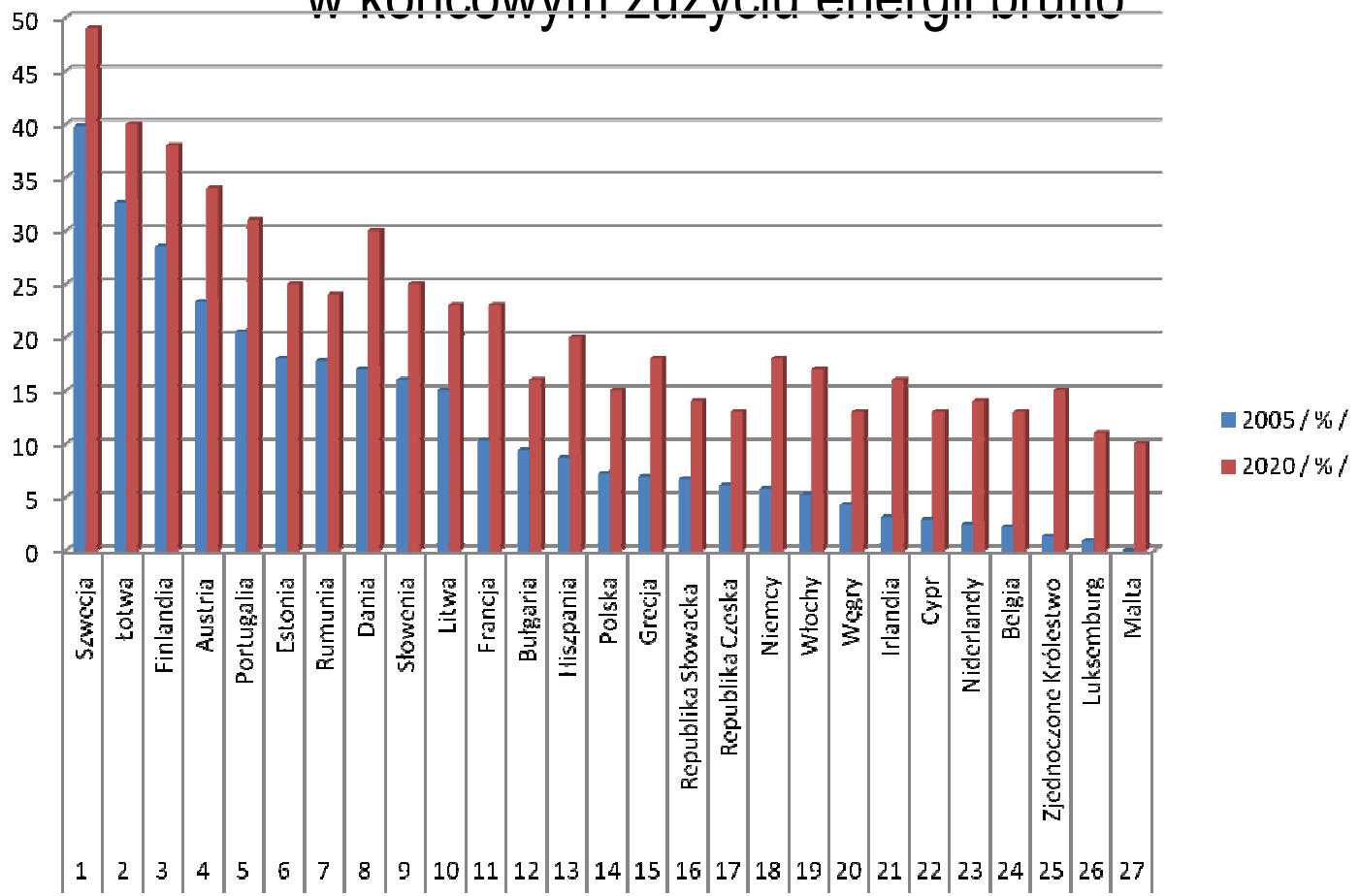
Dla energii elektrycznej w Polsce oznacza to **15%** udział OZE w końcowym zużyciu energii brutto.

W odniesieniu do kogeneracji **18%** w łącznym zużyciu energii elektrycznej w 2020 r.

Uregulowania unijne

Dyrektywa OZE

Krajowe cele w zakresie udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto

- 

Podstawy określenia celów

- Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/28/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych
- Polityka energetyczna Polski do roku 2030
- Krajowy plan działania w zakresie energii ze źródeł odnawialnych (opracowany na podstawie schematu przygotowanego przez Komisję Europejską)

Ustawa – Prawo energetyczne

Podstawowe cele:

Zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego
Zasady oszczędnego i racjonalnego użytkowania paliw i energii
Zasady rozwoju konkurencji
Przeciwdziałanie skutkom naturalnych monopoli
Uwzględnienie wymogów ochrony środowiska
Wykonanie zobowiązań z umów międzynarodowych

Instrumenty, kompetencje Prezesa URE

- Udzielanie, odmowa udzielenia, zmiana, cofanie koncesji
- Zatwierdzanie i kontrolowanie taryf paliw gazowych, Udzielanie, odmowa udzielenia, zmiana, cofanie koncesji
- Zatwierdzanie i kontrolowanie taryf paliw gazowych, energii elektrycznej i ciepła
- Uzgadnianie projektów planów rozwoju przedsiębiorstw
- Rozstrzygnie sporów
- Nakładanie kar pieniężnych
- Przeciwdziałanie praktykom monopolistycznym

Odmowy przyłączania odnawialnych źródeł energii do sieci elektroenergetycznej

Odmowa przyłączenia do sieci z przyczyn technicznych i ekonomicznych.

Odmowa zawarcia umowy o przyłączenie do sieci rodzi po stronie przedsiębiorstwa energetycznego obowiązek niezwłocznego poinformowania o tym Prezesa URE oraz zainteresowany podmiot, podając przyczyny odmowy.

odmowa przyłączenia – art.8 ustawy – Prawo energetyczne

Bariery przyłączania OZE do sieci elektroenergetycznej

Wydawanie „zaporowych” warunków przyłączenia przez operatorów systemów dystrybucyjnych

Przykładowy zakres prac na sieci dystrybucyjnej 110 kV, wskazany w warunkach przyłączenie dla farmy wiatrowej o mocy 60 MW zlokalizowanej w okolicach Goleniowa (koło Szczecina):

- - przebudować linie 110 kV relacji „Dębno - Kostrzyn”, na linię z przewodami 240 mm2, dostosowanymi do temperatury pracy 80 ^{o}C,
- - przebudować linie 110 kV relacji „Pyrzyce – Mostkowo – Barlinek” na linię z przewodami 240 mm2, dostosowanymi do temperatury pracy 80 ^{o}C,
- - przebudować linie 110 kV relacji „Barlinek - Gorzów”, na linię z przewodami 240 mm2, dostosowanymi do temperatury pracy 80 ^{o}C

Cd…

- - przebudować linie 110 kV relacji „Dolice – Choszczno – Krzęcin – Dobiegniew – Drawski Młyn – Szamotuły – Tarnowo Podgórne - Kiekrz ”, na linię z przewodami 240 mm2, dostosowanymi do temperatury pracy 80 ^{o}C,
- - przebudować linie 110 kV relacji „Pniewy - Plewiska”, na linię z przewodami 240 mm2, dostosowanymi do temperatury pracy 80 ^{o}C,
- - w celu zapewnienia telekomunikacji oraz transmisji sygnałów telemechaniki, danych pomiarowych, EAZ itp. z farmy wiatrowej do (…) wybudować linię światłowodową typu ADSS 36J podwieszona na linii 110 kV od farmy wiatrowej do stacji elektroenergetycznej 110/15kV „Goleniów”,

Łączne koszty przyłączenia przykładowej farmy wiatrowej o mocy 60 MW danego podmiotu przyłączanego

- Koszty przebudowy sieci wg projektu umowy przyłączeniowej:
  - <u>około 180 000 000 zł</u>
- Koszty budowy farmy wiatrowej wg cen 2007 roku:
  - <u>około 200 000 000 zł</u>

Bariery przyłączania farm wiatrowych do sieci elektroenergetycznej

Brak jednolitego stanowiska w sprawie podziału kosztów związanych z przyłączeniem do sieci.

Obecne brzmienie art. 7 ust. 8 ustawy z dnia 14 kwietnia 1997 Prawo energetyczne (zwrot: „pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia”) powoduje krańcowo różne interpretowanie wskazanego przepisu przez przedsiębiorstwa energetyczne oraz podmioty przyłączane, jakim są farmy wiatrowe.

Bariery przyłączania farm wiatrowych do sieci elektroenergetycznej

Problem „blokowania” (rezerwowania) mocy przyłączeniowej przez „developerów”, którzy nie zamierzają budować nowych mocy, a jedynie prowadzą obrót uzyskanymi warunkami przyłączenia farm wiatrowych do sieci elektroenergetycznej.

Bariery przyłączania farm wiatrowych do sieci elektroenergetycznej

Problem przewlekłości procedury wydawania warunków przyłączenia do sieci przez przedsiębiorstwa zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej.

Bariery przyłączania farm wiatrowych do sieci elektroenergetycznej

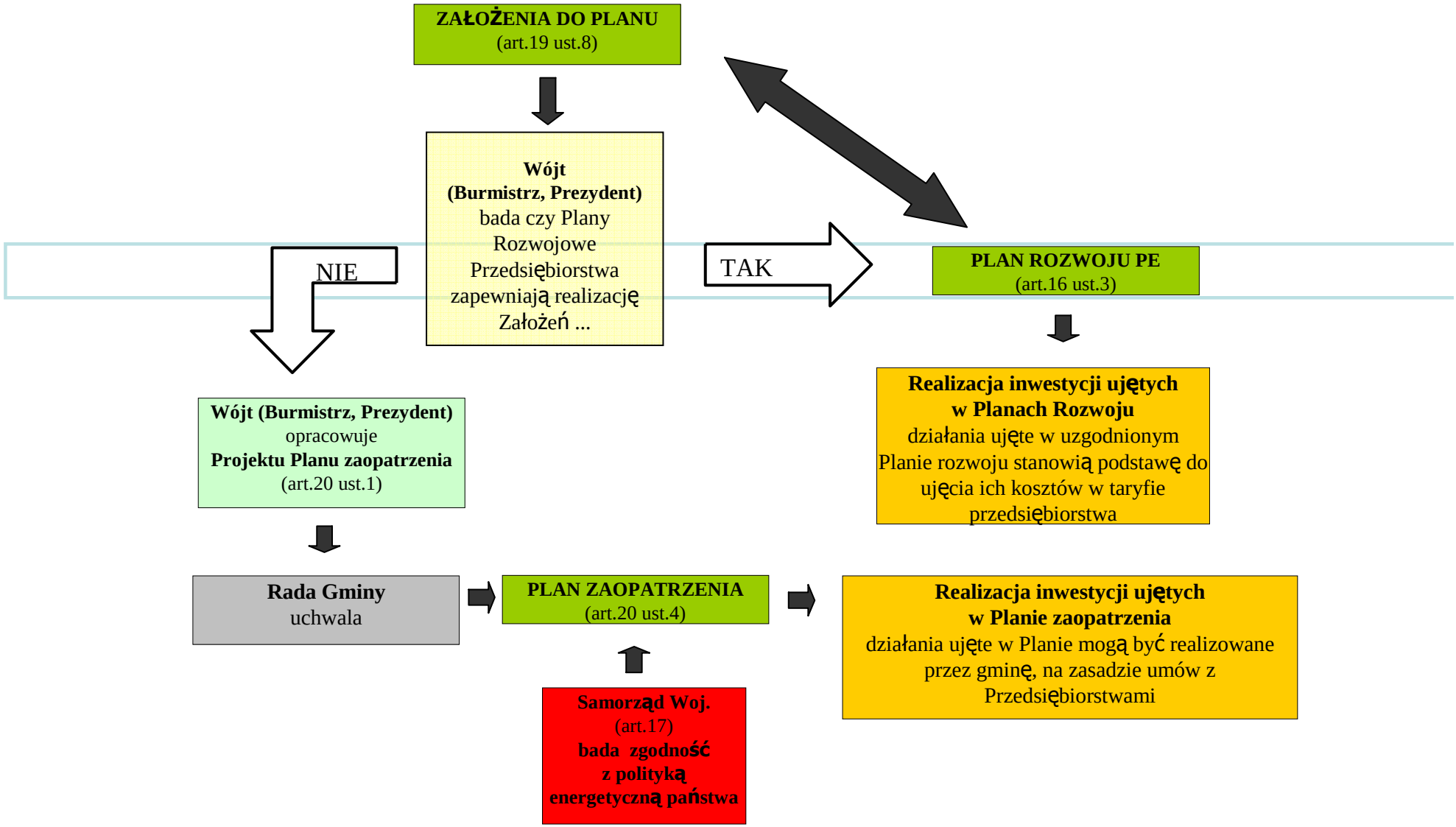
Brak zdolności przesyłowych i możliwości wyprowadzenia mocy z północnej części Kraju

- **-** przeciążania sieci 110 kV,
- - konieczność wykonania głębokiej rozbudowy sieci dystrybucyjnej łącznie z sieciami WN 220/400 kV,
- - konieczność wymiany przewodów wg ekspertyz na przekroje niespotykane na danym napięciu np. 525 mm^2 na linii 110 kV,
- - niekontrolowany rozwój energetyki wiatrowej na danym obszarze determinuje warunki obciążenia pracy sąsiednich sieci 110 kV.

Bariery przyłączania farm wiatrowych do sieci elektroenergetycznej

Brak współpracy i koordynacji pomiędzy OSD oraz OSD i OSP w zakresie rozbudowy sieci oraz tworzenia planów rozwoju, a tym samym spójności działania systemów elektroenergetycznych

Brak zaangażowania gmin w procesy planistyczne (projekty założeń do planów zaopatrzenia w energię elektryczną, gaz i ciepło) co znacznie utrudnia rozwój OZE.


ZAŁOŻENIA DO PLANU
(art.19 ust.8)
Wójt
(Burmistrz, Prezydent)
bada czy Plany Rozwojowe Przedsiębiorstwa zapewniają realizację Założeń ...
NIE
TAK
PLAN ROZWOJU PE
(art.16 ust.3)
Realizacja inwestycji ujętych w Planach Rozwoju
działania ujęte w uzgodnionym Planie rozwoju stanowią podstawę do ujęcia ich kosztów w taryfie przedsiębiorstwa
Wójt (Burmistrz, Prezydent)
opracowuje
Projektu Planu zaopatrzenia
(art.20 ust.1)
Rada Gminy
uchwala
PLAN ZAOPATRZENIA
(art.20 ust.4)
Realizacja inwestycji ujętych w Planie zaopatrzenia
działania ujęte w Planie mogą być realizowane przez gminę, na zasadzie umów z Przedsiębiorstwami
Samorząd Woj.
(art.17)
bada zgodność z polityką energetyczną państwa

Prawo Energetycznego
w zakresie OZE

- Wprowadzenie zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie w wysokości 30 złotych za każdy kilowat mocy przyłączeniowej (zaliczka nie może być wyższa niż 3 000 000 złotych).
- Zaliczkę wnosi się w ciągu 7 dni od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia.

- Wysokość zaliczki nie może przekroczyć wysokości opłaty przyłączeniowej – jeśli przekracza przedsiębiorstwo ma obowiązek zwrócić zaistniałą różnicę wraz z odsetkami ustawowymi liczonymi od dnia wpłacenia zaliczki).
- Przedsiębiorstwo energetyczne jest zobowiązane wydać warunki przyłączenia w terminie 150 dni od złożenia kompletnego wniosku o określenie warunków przyłączenia (podmiot przyłączany o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV)

Znowelizowana w roku 2010 ustawa Prawo energetyczne przewiduje możliwość nałożenia przez Prezesa URE kary na przedsiębiorstwo sieciowe za niedotrzymanie terminu wydania warunków przyłączenia oraz wprowadza obowiązek publikowania przez przedsiębiorstwo informacji o podmiotach przyłączanych do sieci, zdolnościach przesyłowych dostępnych mocach przyłączeniowych w sieciach o napięciu 110 kV i wyższym.

Projekty zmian regulacji ustawowych

Energetyka odnawialna wymaga spójnych, jednoznacznych i precyzyjnych regulacji prawnych i organizacyjnych co stawi gwarancję wypełnienia obowiązków nałożonych Dyrektywą 2009/28/WE

Dziękuję za uwagę

Urząd Regulacji Energetyki

Szczecin, 2012