



MINISTERSTWO
GOSPODARKI



XIII Forum Termomodernizacja 2013 **Efektywność energetyczna** **– terażniejszość i przyszłość**

Warszawa, 14 maja 2013 r.

„Czwórpak” energetyczny



MINISTERSTWO
GOSPODARKI

- 1) Projekt ustawy – Prawo energetyczne
- 2) Projekt ustawy – Prawo gazowe
- 3) Projekt ustawy o odnawialnych źródłach energii
- 4) Projekt ustawy – Przepisy wprowadzające ustawę – Prawo energetyczne, ustawę – Prawo gazowe oraz ustawę o odnawialnych źródłach energii



Cel regulacji

- uporządkowanie oraz uproszczenie obowiązujących przepisów
- wyłączenie z obecnie obowiązującej ustawy – Prawo energetyczne zagadnień dotyczących odnawialnych źródeł energii oraz gazu i uregulowanie ich w odrębnych aktach prawnych
- wprowadzenie rozwiązań podyktowanych rozwojem rynków i ochroną odbiorców
 - dostosowanie obecnie obowiązujących rozwiązań do rozporządzeń unijnych
- uwieńczenie procesu transpozycji dyrektyw unijnych



Przebieg prac nad projektami ustaw energetycznych

- **22 grudnia 2011 r.** – opublikowanie projektów ustaw:
 - Prawo energetyczne (PE)
 - Prawo gazowe (PG)
 - o odnawialnych źródłach energii (OZE)i poddanie ich konsultacjom społecznym i międzyresortowym
- **styczeń - luty 2012 r.** – analiza uwag zgłaszanych do projektu w trakcie konsultacji międzyresortowych i społecznych
- **marzec – maj 2012 r.** – uzgadnianie projektów:
 - PE: międzyresortowe - 11 spotkań; społeczne – dwudniowa debata nad projektem – łącznie 1767 uwag, 122 podmioty
 - PG: międzyresortowe – 6 spotkań; społeczne – dwudniowa debata nad projektem – łącznie 3950 uwag, 75 podmiotów
 - OZE: międzyresortowe - 7 spotkań, łącznie 2528 uwag, 298 podmiotów
- **Czerwiec – wrzesień 2012 r.** – opracowywanie projektu uwzględniającego uzgodnienia międzyresortowe i społeczne, aktualizacja uzasadnienia i OSR oraz opracowywanie projektu ustawy wprowadzającej wszystkie trzy projektów
- **Październik 2012 r.** – publikacja projektów



Kolejne etapy prac

- Komitet do Spraw Europejskich**
 - 5 grudnia 2012 r. – spotkanie przedstawicieli MG, MSP i MSZ z przedstawicielem DG ENER
 - grudzień 2012 r. – uzgodnienia w ramach KSE
- Stały Komitet Rady Ministrów – 15 stycznia 2013 r.**
- Rada Ministrów**
- Przekazanie projektów do Parlamentu**
- Przyjęcie ustaw przez Sejm i Senat**
- Podpisanie ustaw przez Prezydenta RP**



Nowe rozwiązania [PE]

Regulacje prokonsumenckie

- System wsparcia dla odbiorcy wrażliwego energii elektrycznej:
- Dostarczanie energii elektrycznej do odbiorców w gospodarstwie domowym jedynie na podstawie umowy kompleksowej
- Obowiązek rozliczania energii elektrycznej wg rzeczywistego zużycia
- Obowiązek montażu liczników inteligentnych
- Określenie dopuszczalnych zakresów opłat przy rozliczaniu kosztów ciepła w budynkach wielolokalowych

Ułatwienia dla przedsiębiorstw

- Przedłużenie wsparcia wytwarzania energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji i skorelowanie go z systemem handlu uprawnieniami do emisji CO₂
- Możliwość funkcjonowania zamkniętych systemów dystrybucyjnych

Nowe rozwiązania [PE] Uporządkowanie działalności w energetyce

- Obowiązek uzyskania przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego certyfikatu potwierdzającego spełnianie przez tego operatora kryteriów niezależności
- Obowiązek opracowania i zawarcia z przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się obrotem energią elektryczną *na obszarze działania OSD* generalnej umowy dystrybucji energii elektrycznej
- Utworzenie centralnego zbioru informacji pomiarowych oraz prowadzącego go operatora informacji pomiarowych wraz z systemem taryfowania i kontroli
- Rozpatrywanie wniosków o określenie warunków przyłączenia według kolejności ich wpływu
- Komisje kwalifikacyjne: przeniesienia zagadnień dot. kwalifikacji do ustawy o dozorcze technicznym, organ prowadzący rejestr świadectw kwalifikacyjnych – Prezes UDT (*dot. również PG*)



Ułatwienia dla przedsiębiorstw [1]

- **Przyłączania OZE do sieci** – w przypadku braku dostępnej mocy przyłączeniowej, nawet niosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie do sieci OZE, możliwe jest wydanie tych warunków jeżeli instalacja OZE wyposażona jest w magazyn energii
- **Przyłączanie morskich farm wiatrowych** - umożliwienie przyłączania do sieci tzw. offshore poprzez rozszerzenie katalogu dokumentów planistycznych dołączanych do wniosku o przyłączenie do sieci o pozwolenie na wznoszenie i wykorzystywanie sztucznych wysp, konstrukcji i urządzeń w polskich obszarach morskich



Ułatwienia dla przedsiębiorstw [2]

- **Zamknięte systemy dystrybucyjne:**

- na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego, Prezesa URE może uznać system dystrybucyjny jako zamknięty, jeżeli:

- system ten dostarcza energię elektryczną głównie do właściciela sieci, operatora tego systemu lub do użytkowników systemu z nim powiązanych lub

- procesy energetyczne użytkowników systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego są zintegrowane ze względów technicznych lub bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej

- system taki jest zwolniony m.in. z przedkładania taryfy do zatwierdzenia, opracowywania planu rozwoju sieci i instrukcji ruchu i eksploatacji sieci, przyłączania nowych odbiorców



Ułatwienia dla przedsiębiorstw [3]

- **Odbiorcy przemysłowi** - zdefiniowanie odbiorcy przemysłowego (energochłonnego) oraz stworzenie systemu preferencji w postaci zmniejszenia obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia z kogeneracji
- **Formuła *ex-post* kontroli taryf dla ciepła** - ceny i stawki opłat oblicza się jako iloczyn cen i stawek opłat ustalonych w obowiązującej taryfie i wskaźnika wzrostu cen i stawek opłat nie wyższego, niż wskaźnik zmiany kosztów, jeżeli nie nastąpiła zmiana warunków stosowania
- **Wsparcie dla kogeneracji:**
 - przedłużenie obecnego systemu wsparcia wytwarzania energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji i skorelowanie go z systemem handlu uprawnieniami do emisji CO₂ do dnia 31 marca 2021 r.
 - osobne wsparcie nowych jednostek kogeneracji z horyzontem do 31 marca 2031 r.



Uporządkowanie działalności w energetyce [1]

- **Procedura przyłączeniowa:**
 - rozpatrywanie wniosków o określenie warunków przyłączenia według kolejności ich wpływu
 - pisemnie potwierdzenie złożenia wniosku, w tym data jego złożenia
 - wezwanie do usunięcia braków formalnych w ciągu 7 dni od daty złożenia wniosku
- **Generalna umowa dystrybucji** – wprowadzenie obowiązku opracowania i zawarcia z przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się obrotem energią elektryczną na obszarze działania OSD generalnej umowy dystrybucji energii elektrycznej
- **Prezes URE** – kadencyjność (6 lat), przesłanki odwołania, powoływanie Wiceprezesa URE z kompetencją do zastępowania Prezesa URE

Uporządkowanie działalności w energetyce [2]



- **Plany rozwoju sieci:**
 - Obowiązek opracowywania, konsultowania i aktualizowania co 3 lata 10-letnich planów rozwoju sieci przesyłowej przez OSP
 - Obowiązek opracowywania, konsultowania i aktualizowania co 3 lata 6-letnich planów rozwoju sieci dystrybucyjnej przez OSD
 - zniesienie obowiązku przedkładania do zatwierdzenia przez Prezesa URE na rzecz ich uzgadniania
- **Plany zaopatrzenia** - obowiązek opracowywania przez wójta (burmistrza, prezydenta) planów zaopatrzenia dla obszaru gminy na okres 15 lat oraz jego aktualizacji co najmniej raz na 3 lata
- **Komisje kwalifikacyjne** - przeniesienia zagadnień dot. kwalifikacji do ustawy o dozorcze technicznym, organ prowadzący rejestr świadectw kwalifikacyjnych – Prezes UDT

Nowe obszary regulacji [1]



- **Magazyny energii elektrycznej:**
 - Możliwość wykonywania działalności gospodarczej magazynowania energii elektrycznej w oparciu o magazyny e.e. (w tym OSP i OSD)
 - Zdefiniowane jako wyodrębniony zespół urządzeń i instalacji służących do przechowywania energii elektrycznej w innej postaci energii, powstałej w wyniku procesów technologicznych lub chemicznych
 - Obowiązek odbioru energii elektrycznej pochodzącej z magazynu e.e. nałożony na OSP i OSD
- **Pojazdy elektryczne oraz punkty ładowania:**
 - Nałożenie na operatora systemu dystrybucyjnego obowiązku odbioru energii elektrycznej z punktu ładowania pojazdów elektrycznych
 - Punkty ładowania określone jako instalacja o napięciu do 1 kV przeznaczona do ładowania baterii pojazdów elektrycznych lub pobierania energii elektrycznej z tych baterii

Nowe obszary regulacji [2]



- **Jednostki rezerwy interwencyjnej:**
 - Wyodrębniony zespół urządzeń wykorzystywany do wprowadzania energii elektrycznej do sieci, w ilości wynikającej z poleceń operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, w celu zapewnienia ciągłości i niezawodności dostarczania energii elektrycznej i utrzymywania jej parametrów jakościowych lub pozostający w gotowości do pracy
 - Posiadane i eksploatowane przez operatora systemu przesyłowego po uzyskaniu zgody Prezesa URE
 - Łączna moc osiągalna: nie większa niż 2,5% mocy zainstalowanej w systemie elektroenergetycznym, które zostały oddane do eksploatacji po dniu 1 stycznia 2012 r.
- **Alokacje zdolności przesyłowych:**
 - Zakres: połączenia sieci przesyłowej z sieciami przesyłowymi państw niebędących członkami Unii Europejskiej,
 - OSP określa sposób alokacji zdolności przesyłowych tych połączeń, w tym ustalania opłat za korzystanie z tych połączeń oraz okres ich obowiązywania
 - Prezes URE zatwierdza sposób alokacji

***Ustawa
o odnawialnych źródłach energii
(projekt)***



Założenia dla osiągnięcia celów w zakresie OZE określonych w strategii Europa 2020

1. Rozwój wykorzystania odnawialnych źródeł energii (OZE) jest jednym z najważniejszych kierunków Polityki energetycznej Polski do 2030 r.
2. Konieczność wypełnienia celów w zakresie wykorzystywania „zielonej elektryczności” została wprowadzona w dyrektywie Parlamentu Europejskiego i Rady 2001/77/EC, która następnie została zastąpiona dyrektywą 2009/28/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r. *sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych*.
3. Dyrektywa 2001/77/EC określała cele w zakresie elektryczności, natomiast Dyrektywa 2009/28/WE określa minimalne cele udziału OZE w końcowym zużyciu energii brutto. Dla Polski cel fakultatywny na rok 2010 wynosił 7,5 %, natomiast obligatoryjny cel na 2020 r. wynosi 15%.



W tym celu opracowano projekty ustaw wdrażających dyrektywy:

- 2009/28/WE w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych zmieniającej w zakresie biopaliw ciekłych i biokomponentów (projekt ustawy o zmianie ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych zostanie przekazany pod obrady KSE)
- 2009/30/WE odnośnie specyfikacji benzyn i oleju napędowego (Projekt ustawy o zmianie ustawy o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw oraz niektórych innych ustaw obecnie rozpatrywany jest przez KRM)



Wprowadzono do powszechnego obrotu oleju napędowego z zawartością do 7 % biokomponentów tzw. paliwa „B7” dzięki wejściu w życie rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 7 lutego 2012 r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie wymagań jakościowych dla paliw ciekłych;

Przygotowano mechanizmy wsparcia rynku biokomponentów i biopaliw ciekłych, poprzez opracowanie:

- projektu rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków, sposobu i trybu przyznawania dofinansowania na realizację działań związanych z wytwarzaniem biokomponentów, produkcją biopaliw ciekłych lub innych paliw odnawialnych i wykorzystaniem ich w transporcie (oczekuje na akceptację Ministra Finansów),
- projektów dokumentacji konkursowych dla poszczególnych działań.



W dn. 18 października 2012 r. Minister Gospodarki po pozytywnej notyfikacji przez Komisję Europejską podpisał zmienione rozporządzenie w sprawie świadectw pochodzenia, co złagodziło efekt nadpodaży w systemie wsparcia dla OZE

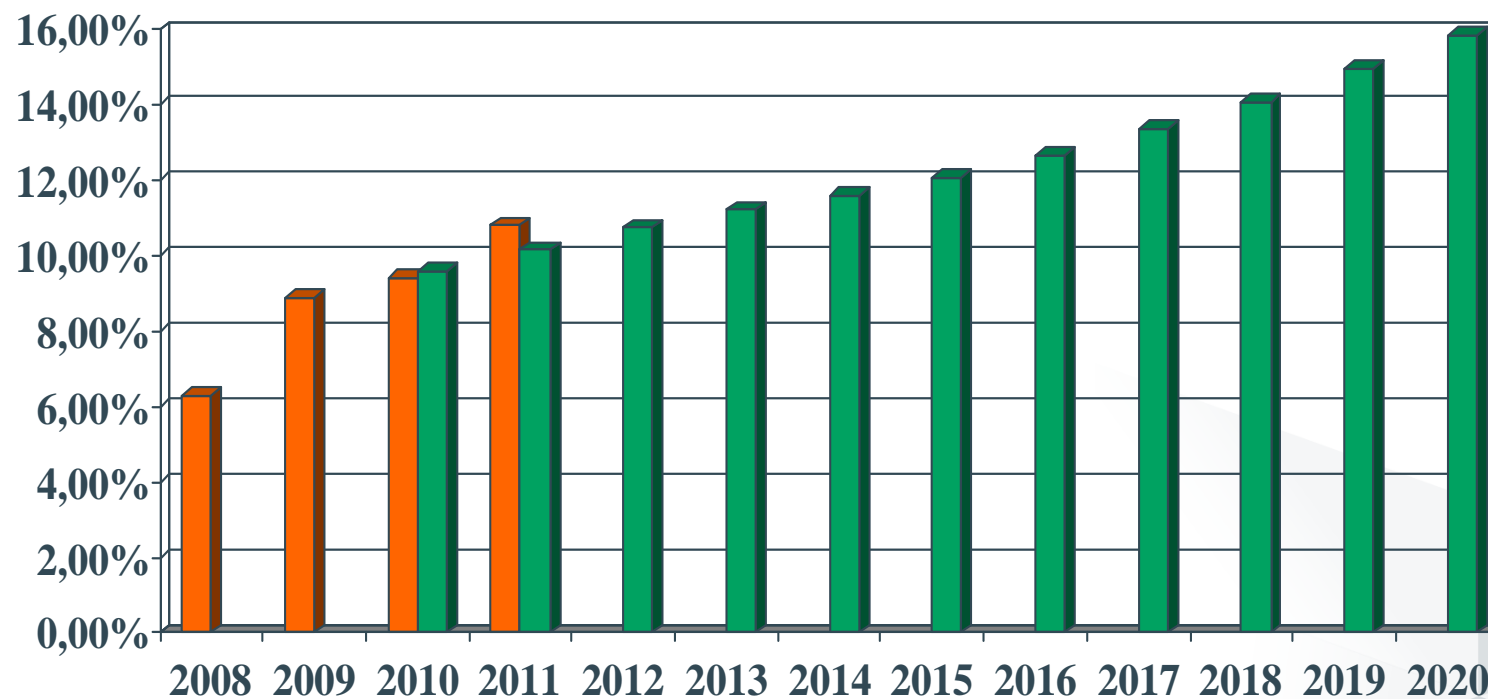
W 2012 r. powstało 229 nowych koncesjonowanych źródeł OZE

W 2012 r. moc zainstalowana OZE w sektorze elektroenergetyki zwiększyła się z 3082 MW do 4416 MW, co było największym wzrostem w historii

Wstępne dane Ministerstwa Gospodarki wskazują, że ilość energii elektrycznej wytworzonej z OZE w 2012 r. wzrosła o 25 % r/r i wyniosła ok. 16,6 TWh



Rozwój odnawialnych źródeł energii w Polsce.

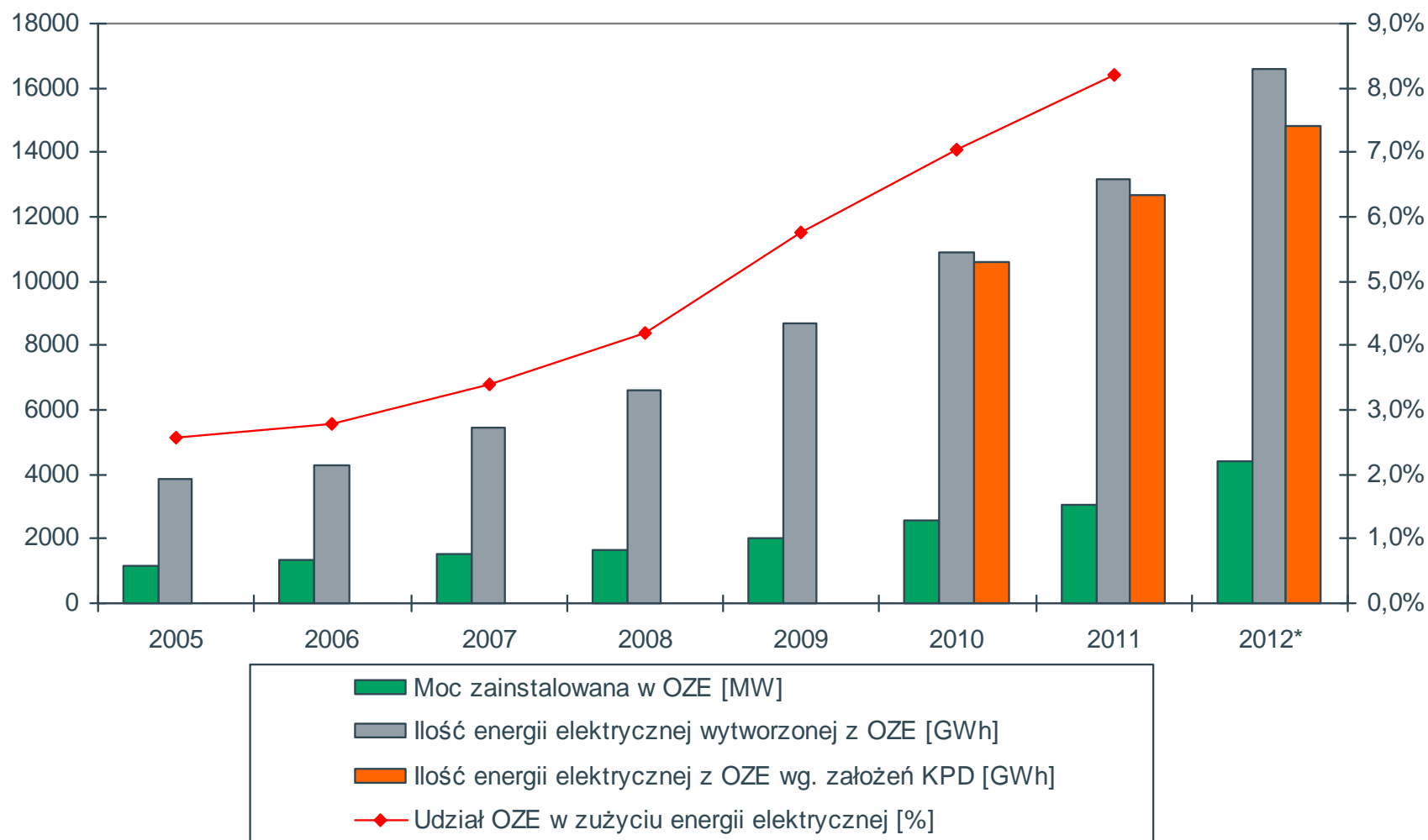


■ Udział OZE w końcowym zużyciu energii [%]

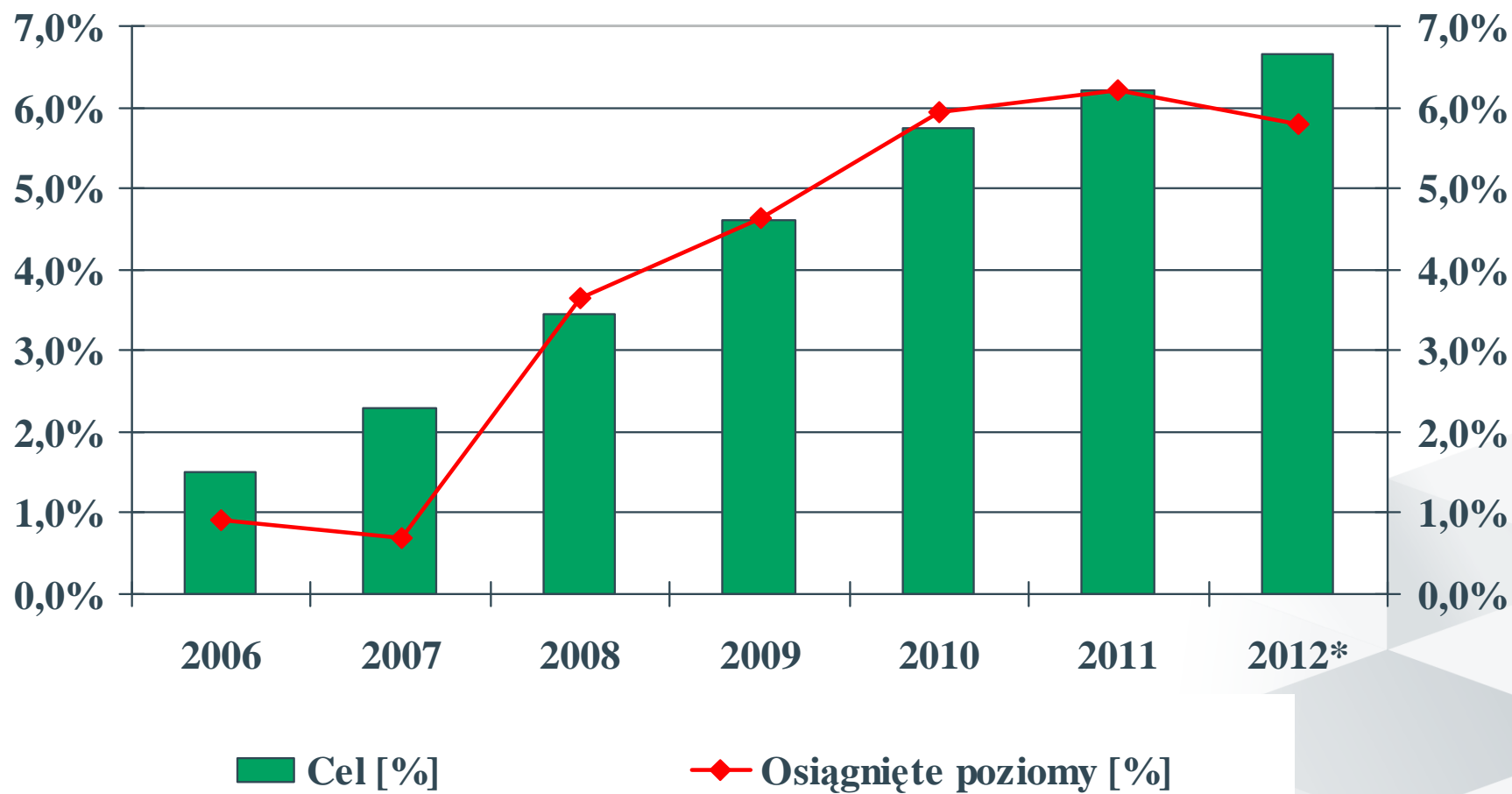
■ Prognoza realizacji celu w zakresie OZE do 2020 r. [%]



Moce zainstalowane w OZE, produkcja energii elektrycznej z OZE, produkcja energii elektrycznej z OZE wg. KPD oraz udział OZE w zużyciu energii elektrycznej (dane historyczne)



Wypełnienie obowiązku wykorzystania biopaliw



* - w 2012 r. zostały zmienione zasady realizacji obowiązku



1. Obecnie toczą się zaawansowane prace nad nową ustawą o OZE, których celem jest pełna implementacja dyrektywy 2009/28/WE oraz taka optymalizacja systemu wsparcia aby zrównoważyć wykorzystanie odnawialnych źródeł energii;
2. Ustawa o OZE – stały Komitet Rady Ministrów.



3. Optymalizacja systemu wsparcia ma polegać na:
- wprowadzeniu jednolitego 15-letniego okresu wsparcia dla wytwórców energii z OZE,
 - rezygnacji z corocznej waloryzacji opłaty zastępczej,
 - zróżnicowaniu poziomu wsparcia dla różnych technologii OZE,
 - promocji rozwoju rozproszonych źródeł energii o niewielkiej mocy poprzez zapewnienie wyższego poziomu wsparcia oraz ułatwień administracyjnych,
 - wyłączeniu z systemu wsparcia źródeł już zamortyzowanych,
 - ograniczeniu poziomu wsparcia dla technologii współspalania,
 - stosowaniu priorytetu przyłączania nowych instalacji wykorzystujących OZE,
 - kontynuacji kierowania środków z opłaty zastępczej na wsparcie budowy nowych jednostek OZE oraz modernizację i rozbudowę sieci,
 - ograniczeniu dostępu dla dużych instalacji systemowych do biomasy leśnej.

Projekt ustawy o odnawialnych źródłach energii



- Mały trójpak (druk 946)
- (nowelizacja ustawy PE z 1997 r.)

- **Duży Trójpak**
- ***(Prawo energetyczne, Prawo gazowe, ustawa o OZE)***

Wpływ projektowanych rozwiązań ustawy o OZE na rozwój energetyki wiatrowej w Polsce



- **MG kładzie nacisk na rozwój małych instalacji i mikroinstalacji, ponieważ taki sposób wytwarzania energii ma imponującą listę zalet, do których należą:**
 - stopniowy rozwój, a nie skokowy, jak w przypadku wielkich inwestycji,
 - krótki czas budowy,
 - mniejsze ryzyko inwestycyjne,
 - łatwość eksploatacji,
 - poprawa bezpieczeństwa energetycznego, poprzez zwiększenie pewności zasilania,
 - zmniejszenie strat sieciowych i obciążenia szczytowego, przy jednoczesnym ograniczeniu nakładów na rozbudowę i modernizację sieci przesyłowych.



Wpływ projektowanych rozwiązań ustawy o OZE na rozwój energetyki wiatrowej w Polsce

Mikroinstalacje (0-40 kW)

Zwolnienie z działalności gospodarczej

Działalność gospodarcza

Feed-in-tariff

Małe instalacje (>40-200 kW)

Działalność gospodarcza

Feed-in-tariff

Pozostałe przedsiębiorstwa energetyczne

Działalność gospodarcza

Zielone certyfikaty

Wpływ projektowanych rozwiązań ustawy o OZE na rozwój energetyki wiatrowej w Polsce



SYSTEM WSPARCIA

FEED-IN-TARIFF (ustawa o OZE)

ZIELONE CERTYFIKATY (ustawa o OZE)
BRAZOWE CERTYFIKATY (ustawa o OZE)

KOGENERACJA (Nowe Prawo Energetyczne)
- świadectwa z kogeneracji

Wpływ projektowanych rozwiązań ustawy o OZE na rozwój energetyki wiatrowej w Polsce



NADPODAŻ ŚWIADECTW

- **Art.. 77**
 2. W przypadku gdy średnie ceny, o których mowa w ust. 1, będą przez okres co najmniej dwóch kolejnych kwartałów niższe niż 75% wartości opłaty zastępczej, o której mowa w art. 73, podmiot, o którym mowa w ust. 1, przekazuje zbiorczy raport ministrowi właściwemu do spraw gospodarki w terminie 14 dni po zakończeniu kwartału.
 3. Jeżeli w wyniku analizy raportu, o którym mowa w ust. 2, minister właściwy do spraw gospodarki ustali, że dla zagwarantowania ceny praw majątkowych z tytułu świadectw pochodzenia lub świadectw pochodzenia biogazu rolniczego powyżej 75% wartości opłaty zastępczej, konieczna jest zmiana wielkości udziału energii elektrycznej wytwarzanej w instalacjach odnawialnego źródła energii, o której mowa w art. 76 pkt 4, minister właściwy do spraw gospodarki może zwiększyć wielkość tego udziału w drodze rozporządzenia, o którym mowa w art. 76
- - biorąc pod uwagę bieżący stopień realizacji celu krajowego, o którym mowa w art. 94 ust. 2 pkt 1 oraz wyniki analizy raportu, o którym mowa w ust. 2.

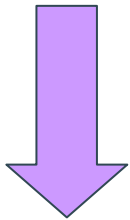
Projekt ustawy o odnawialnych źródłach energii a funkcjonowanie przedsiębiorstw energetycznych

Współczynniki Korekcyjne

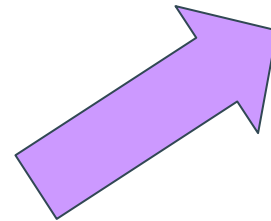


MINISTERSTWO
GOSPODARKI

Minister właściwy do spraw gospodarki, co trzy lata, do dnia 30 czerwca danego roku określa, w drodze rozporządzenia, współczynniki korekcyjne dla wytworzonej energii elektrycznej lub wytworzonego biogazu rolniczego w instalacjach odnawialnego źródła energii:



Współczynniki korekcyjne obowiązujące w dwóch pierwszych latach w rozporządzeniu, o którym mowa w ust. 1, ustanawia się na takim samym poziomie, co współczynniki korekcyjne obowiązujące w dwóch ostatnich latach, o których mowa w rozporządzeniu, dotyczącym okresu bezpośrednio poprzedzającego.



- na okres kolejnych pięciu lat, dla poszczególnych rodzajów i łącznej mocy zainstalowanych instalacji odnawialnych źródeł energii przyłączonych do sieci w danym punkcie przyłączeniowym, wytwarzających energię elektryczną lub biogaz rolniczy, wytworzone w instalacji odnawialnego źródła energii, mając na względzie politykę energetyczną państwa oraz informacje zawarte w krajowym planie działania, o którym nowa w art. 94 ust 1, a także możliwość uzyskania zwrotu poniesionych nakładów inwestycyjnych oraz kosztów eksploatacyjnych z uwzględnieniem ich finansowania w okresie do 15 lat.

Wpływ projektowanych rozwiązań ustawy o OZE na rozwój energetyki wiatrowej w Polsce



Ustawa wprowadzająca

- Art. 74.
 - (wyciąg)
- W latach 2013 i 2014 cena zakupu przez sprzedawcę zobowiązanego energii elektrycznej, o której mowa w art. 41 ust. 1 ustawy o odnawialnych źródłach , wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii:
 - 6) o zainstalowanej łącznej mocy elektrycznej do 10 kW, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej **energię wiatru na lądzie** – wynosi 0,95 zł za 1 kWh;
 - 7) o zainstalowanej łącznej mocy elektrycznej powyżej 10 kW do 100 kW, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej **energię wiatru na lądzie** – wynosi 0,65 zł za 1 kWh;

Wpływ projektowanych rozwiązań ustawy o OZE na rozwój energetyki wiatrowej w Polsce



Ustawa wprowadzająca

- **Art. 75.**
- **(Wyciąg)**
- W latach 2013 – 2017 współczynniki korekcyjne dla wytworzonej energii elektrycznej lub wytworzonego biogazu rolniczego w instalacjach odnawialnego źródła energii:
- 17) o zainstalowanej łącznej mocy elektrycznej powyżej 100 kW do 500 kW, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej **energię wiatru na lądzie**,
- wynoszą:
 - a) w 2013 r. – 1,20,
 - b) w 2014 r. – 1,20,
 - c) w 2015 r. – 1,18,
 - d) w 2016 r. – 1,15,
 - e) w 2017 r. – 1,13;
- 18) o zainstalowanej łącznej mocy elektrycznej powyżej 500 kW, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej **energię wiatru na lądzie**, wynoszą:
 - a) w 2013 r. – 0,90,
 - b) w 2014 r. – 0,90,
 - c) w 2015 r. – 0,88,
 - d) w 2016 r. – 0,86,
 - e) w 2017 r. – 0,83;
- 19) wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej **energię wiatru na morzu**,
- wynoszą:
 - a) w 2013 r. – 1,80,
 - b) w 2014 r. – 1,80,
 - c) w 2015 r. – 1,80,
 - d) w 2016 r. – 1,80,
 - e) w 2017 r. – 1,80;

Wpływ projektowanych rozwiązań ustawy o OZE na rozwój energetyki wiatrowej w Polsce

Ustawa wprowadzająca



- Art. 72.
 - (wyciąg)
-
- 1. Świadczenie pochodzenia lub świadectwo pochodzenia biogazu rolniczego, o których mowa odpowiednio w art. 61 ust. 1 i art. 64 ust. 1 ustawy o odnawialnych źródłach może zostać wydane dla energii elektrycznej lub biogazu rolniczego wytworzonego w instalacjach odnawialnego źródła energii oddanych do użytkowania przed dniem wejścia w życie ustawy o odnawialnych źródłach energii.
 - 2. Współczynnik korekcyjny dla energii elektrycznej lub biogazu rolniczego wytworzonych w instalacjach odnawialnego źródła energii, o których mowa w ust. 1, wynosi **jeden**.
 - 3. Świadczenie pochodzenia lub świadectwo pochodzenia biogazu rolniczego przysługuje przez okres kolejnych 15 lat, licząc od dnia oddania do użytkowania instalacji odnawialnego źródła energii, o której mowa w ust. 1, w której została wytworzona energia elektryczna lub biogaz rolniczy.

Dziękuję za uwagę

Maciej.Kapalski@mg.gov.pl