

osiągnął w 2020 r. 15%. Udział energii z OZE w końcowym zużyciu energii brutto systematycznie wzrasta i osiągnął w 2013 r. poziom 11,25%.

W latach 2006-2013 r. dominującą pozycję bilansu energii odnawialnej stanowiła energia biomasy stałej. Udział pozostałych nośników energii odnawialnej corocznie zmienia się z wyraźną tendencją wzrostową energii wiatru, biogazu i promieniowania słonecznego oraz oscylującą tendencją spadku dla energii wody, wynikającą ze zmiennego reżimu hydrologicznego.

W kontekście realizacji unijnej polityki dotyczącej rozwoju odnawialnych źródeł energii, niezmiernie istotna jest również realizacja celu polegającego na uzyskaniu minimum 10% udziału energii odnawialnej w transporcie w 2020 r. Na koniec 2013 r. udział energii z OZE w transporcie wyniósł 6,03%. W polskich warunkach cel ten będzie realizowany przede wszystkim poprzez wykorzystanie biokomponentów stanowiących dodatek do paliw i biopaliw ciekłych.

W dniu 20 lutego 2015 r. uchwalono ustawę o odnawialnych źródłach energii<sup>12</sup>. Zakłada się, że wsparcie dla wytwórców energii z OZE powinno zapewniać, w pierwszej kolejności wzrost mocy w tych instalacjach, które w optymalny sposób wykorzystują polskie uwarunkowania klimatyczne i środowiskowe, oraz które są znane i opanowane z technologicznego punktu widzenia. Zaproponowane w ustawie rozwiązania umożliwią rozwinięcie mechanizmów konkurencji oraz wzrost stabilności prowadzenia działalności gospodarczej polegającej na wytwarzaniu energii z OZE. Ponadto wdrażane rozwiązania zapewnią możliwość elastycznego kontrolowania ilości i struktury mocy OZE w systemie elektroenergetycznym oraz całkowitych kosztów wsparcia tych źródeł.

## **Energetyka jądrowa**

*Program polskiej energetyki jądrowej*<sup>13</sup> (PPEJ) został przyjęty przez Radę Ministrów 28 stycznia 2014 r. Zgodnie z PPEJ administracja rządowa zapewnia ramy organizacyjno-prawne oraz nadzoruje realizację PPEJ, natomiast na wyznaczonym przez rząd inwestorze (spółka celowa z dominującym udziałem PGE S.A. oraz mniejszościowymi udziałami spółek Tauron-PE S.A., Enea S.A. i KGHM S.A) spoczywa obowiązek wyboru lokalizacji inwestycji, technologii, modelu finansowania i partnerów, z którymi realizowana będzie budowa elektrowni jądrowej. Przyjęte założenia przewidują uruchomienie pierwszego bloku jądrowego w 2024 r. o mocy 1500 MW i oddawanie sukcesywnie kolejnych bloków do osiągnięcia 6000 MW zainstalowanej mocy między 2030 a 2035 r.

Oprócz działań w zakresie lokalizacji inwestycji, technologii, modelu finansowania i partnerów biznesowych, w celu wdrożenia PPEJ realizowane są działania mające na celu wzmocnienie struktur dozoru jądrowego (PAA, Państwowa Agencja Atomistyki) i stworzenie organizacji wsparcia technicznego (TSO, ang. *Technical Support Organization*), zrzeszającego jednostki specjalistyczne prowadzące prace w zakresie zagadnień związanych z wyborem i wdrożeniem nowoczesnej technologii jądrowej generacji III i III+. Realizowane są również działania dotyczące przygotowania polskiego przemysłu do budowy i eksploatacji EJ oraz budowy nowego składowiska odpadów nisko- i średnioaktywnych.

W Polsce występują złoża uranu i toru. Obecnie trwa inwentaryzacja tych złóż

<sup>12</sup> Dz. U. z 2015 r. poz. 478.

<sup>13</sup> M. P. z 2014 r. poz. 502.