

gospodarstwach domowych zdecydowało się na zmianę sprzedawcy energii elektrycznej, od 2013 r. jednak widać znaczne ożywienie także w tej części rynku.

Dużym wyzwaniem, a zarazem motorem zmian w sektorze wytwarzania energii elektrycznej będzie konieczność funkcjonowania w zmienionym systemie EU ETS (Europejski System Handlu Emisjami, ang. *the European Union Emissions Trading System*). Realizacja celu obniżenia emisji przez Unię Europejską i wywołany tym wzrost cen uprawnień do emisji CO₂, wpłynie na wzrost cen energii elektrycznej. W związku z powyższym konieczne jest jak najbardziej racjonalne wykorzystanie mechanizmów kompensacyjnych przyznanych Polsce.

Sektor gazowy i rynek gazu

Polska posiada stosunkowo duże zasoby konwencjonalnego gazu ziemnego. W 2013 r. w Polsce wydobyto 4,469 mld m³ gazu ziemnego (w przeliczeniu na gaz ziemny wysokometanowy), co stanowi około 30% krajowego zużycia. Wydobywalne zasoby gazu ziemnego w Polsce (bilansowe i pozabilansowe, wg stanu na dzień 31 grudnia 2012 r. wynoszą ok. 140,059 mld m³.

Na terytorium RP możliwe jest także znalezienie zasobów gazu ziemnego w złożach niekonwencjonalnych. Szacunkowa wielkość zasobów jest kilkukrotnie większa w stosunku do stanu obecnie udokumentowanych zasobów złóż konwencjonalnych. Wg Państwowego Instytutu Geologicznego (PIG-PIB), największe prawdopodobieństwo zasobowe niekonwencjonalnych złóż gazu ziemnego w Polsce mieści się w granicach: 346-768 mld m³ (prognoza szacunkowa, bazująca na danych historycznych). Pełne zobrazowanie sytuacji geologicznej możliwe będzie po przeprowadzeniu odpowiedniej liczby wierceń poszukiwawczych oraz zabiegów szczelinowania.

Średnie zużycie gazu ziemnego *per capita* w Polsce wynosi ok. 416,9 m³/rok, przy znaczącym potencjale wzrostu. Obecny udział tego surowca w bilansie energii pierwotnej wynosi ok. 13%, w porównaniu z 11,1% w 2000 r. Wzrost znaczenia gazu ziemnego jako paliwa w krajowym bilansie energetycznym jest w znacznym stopniu powiązany z dostępnością i ceną surowca na krajowym rynku.

Gazowa sieć przesyłowa wysokich ciśnień jest w Polsce zorientowana na przesył gazu ziemnego z kierunku wschodniego. Najlepiej rozwinięta infrastruktura zlokalizowana jest również na obszarach wydobycia gazu ziemnego w Polsce południowej i zachodniej. Wskazać jednak należy, że 89% infrastruktury przesyłowej na terenie kraju jest starsze niż 15 lat.

Na terytorium Polski zlokalizowanych jest siedem instalacji magazynowych gazu ziemnego o łącznej pojemności ok. 2,6 mld m³, z których pięć znajduje się w szcerpanych złożach gazu ziemnego, zapewniając stabilne i nieprzerwane dostawy gazu ziemnego do sieci w przypadku zwiększonego zapotrzebowania na gaz ziemny, w szczególności w okresie zimowym. Pozostałe dwa magazyny zlokalizowane są w kawernach solnych, zapewniając bieżące bilansowanie systemu w czasie szczytowego zapotrzebowania.

Rynek gazu, pomimo wprowadzenia struktur wymaganych przez dyrektywę 2009/73/WE¹⁰ i wydzielenia operatorów sieci, ma ograniczony zakres, wynikający głównie z braku dywersyfikacji dostaw (obecnie blisko 60%

¹⁰ dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/73/WE z dnia 13 lipca 2009 r. dotycząca wspólnych zasad rynku wewnętrznego gazu ziemnego i uchylająca dyrektywę 2003/55/WE (Dz. Urz. UE L 211 z 14.08.2009 r., str. 94)