

Urząd Regulacji Energetyki

<https://www.ure.gov.pl/pl/urząd/informacje-ogolne/aktualnosci/9167,Od-stycznia-2021-r-zmienia-sie-zasady-bilansowania-na-rynku-energii-elektrycznej.html>
19.04.2024, 04:11

Strona znajduje się w archiwum.

Od stycznia 2021 r. zmienią się zasady bilansowania na rynku energii elektrycznej

Zaakceptowane przez Prezesa URE zmiany wynikają z konieczności dostosowania zasad obowiązujących na polskim rynku energii do nowych regulacji, w tym głównie prawa wspólnotowego^[1]. Zmiany te stanowią realizację wymagań formalno-prawnych zawartych w poniższych dokumentach:

- Pakiet Czysta Energia (Clean Energy Package, CEP) - Rozporządzenie (UE) 2019/943 oraz Dyrektywa (UE) 2019/944;
- Rozporządzenie (UE) 2017/2195 ustanawiające wytyczne dotyczące bilansowania (The Electricity Balancing Guideline, EBGL);
- zobowiązania złożone przez Polskę w procesie notyfikacji przez Komisję Europejską wdrożenia rynku mocy.

Wprowadzane od 2021 roku reguły stanowią pierwszy etap wdrażania zmian na rynku bilansującym, które zostały określone w [Polskim Planie Wdrażania](#).

- To fundamentalne zmiany na rynku bilansującym. Nowo wprowadzane rozwiązania dają nowej, szerokiej grupie uczestników, możliwość bezpośredniego udziału w bilansowaniu krajowego systemu energetycznego, co może przelożyć się na dodatkowe przychody dla tych podmiotów – zauważa Rafał Gawin, Prezes URE

Zgodnie z zatwierdzonym przez regulatora [dokumentem](#), główne zmiany na rynku

bilansującym będą polegały na:

- umożliwieniu aktywnego udziału w Rynku Bilansującym (RB) zasobom innym niż Jednostki Wytwórcze Centralnie Dysponowane (JWCD), w tym uczestnikom po stronie popytowej (tzw. DSR – ang. *demand side response*);
- wdrożeniu dedykowanego rozwiązania umożliwiającego aktywny udział magazynów energii elektrycznej oraz elektrowni szczytowo-pompowych w rynku bilansującym;
- wprowadzeniu możliwości aktualizacji Ofert Bilansujących i Ofert Redukcji Obciążenia w ramach Rynku Bilansującego Dnia Bieżącego (RBB);
- zmianie w katalogu usług systemowych pozyskiwanych przez operatora systemu przesyłowego (OSP) - wycofane zostaną następujące usługi: interwencyjna rezerwa zimna (IRZ), operacyjna rezerwa mocy (ORM), gwarantowany interwencyjny program DSR (IP-DSR)^[2] oraz praca interwencyjna (IP). W miejsce tych usług – zgodnie z decyzją Komisji Europejskiej zatwierdzającą ten mechanizm pomocowy, od 1 stycznia 2021 będzie funkcjonował rynek mocy;
- zmianie zasad wyceny i rozliczeń generacji i redukcji wymuszonej na rynku bilansującym (nowe zasady wyznaczania cen CW^[3]); celem tej zmiany jest lepsze odwzorowanie faktycznych kosztów zmiennych w rozliczeniach generacji wymuszonej na rynku bilansującym;
- zmianie zakresu informacji publikowanych przez operatora systemu przesyłowego. Informacje o pracy KSE [nadal będą publikowane na stronie internetowej operatora systemu przesyłowego, tj. PSE.](#)

- Rynek bilansujący jest tzw. rynkiem technicznym (czyli nie jest miejscem handlu energią). Jego celem jest fizyczna realizacja zawartych przez uczestników umów kupna/sprzedaży energii i bilansowanie w czasie rzeczywistym zapotrzebowania na energię elektryczną z jej produkcją w krajowym systemie elektroenergetycznym (KSE).
- Na koniec 2019 r. w procesach rynku bilansującego uczestniczyło 129 podmiotów, w tym 23 wytwórców, 9 odbiorców końcowych, 10 odbiorców sieciowych, 80 przedsiębiorstw obrotu, giełda energii, pięciu operatorów systemów dystrybucyjnych (OSD) oraz PSE jako operator systemu przesyłowego.

Dodatkowe informacje dla mediów:

Agnieszka Głośniewska

Rzecznik prasowy

Departament Komunikacji Społecznej

tel.: 22 487 55 94

^[1] Zmiany te wynikają z : 1) Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r., w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE z 14 czerwca 2019 r., L 158, s. 54), 2) Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania; 3) Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 11 listopada 2020 r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2020, poz. 2026); 4) zobowiązania Polski zawartego w pkt. 16 decyzji Komisji Europejskiej z 7 lutego 2018 r. zatwierdzającej mechanizm zdolności wytwórczych mających na celu zagwarantowanie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej (State aid No. SA.46100 (2017/N) - Poland - Planned Polish capacity mechanism).

^[2] IP-DSR - gwarantowany interwencyjny program DSR.

^[3] CW oznacza cenę generacji wymuszonej.

Data publikacji : 01.12.2020
Data modyfikacji : 01.12.2020

[Poprzedni Strona](#)
[Następny Strona](#)