



# Minister Energii

BM-I.053.129.2025.KK

Warszawa, 2026-03-17

Pan  
**Włodzimierz Czarzasty**  
Marszałek Sejmu RP

Szanowny Panie Marszałku,

w odpowiedzi na interpelację grupy posłów nr 12802 w sprawie modelu sprzedaży energii i innych wyzwań towarzyszących budowie pierwszej polskiej elektrowni jądrowej Lubiatowo-Kopalino, uprzejmie informuję, co następuje.

Zasady sprzedaży energii elektrycznej są jednym z elementów notyfikowanego przez Polskę mechanizmu wsparcia na rzecz inwestycji w zakresie budowy i eksploatacji pierwszej w Polsce elektrowni jądrowej (dalej: EJ1), którego beneficjentem będą Polskie Elektrownie Jądrowe sp. z o.o. (dalej: PEJ). Zgodnie z założeniem, cała energia elektryczna wytwarzana z EJ1 będzie sprzedawana poprzez zorganizowane platformy obrotu, w tym w ramach handlu giełdowego w Polsce na rynkach krótkoterminowych i długoterminowych (np. na Towarowej Giełdzie Energii) lub poprzez aukcje na kontrakty długoterminowe (dalej: PPA), nadzorowane przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

Bardziej szczegółowy opis notyfikowanych zasad sprzedaży energii elektrycznej, w tym w ramach aukcji PPA zawarty jest w decyzji Komisji Europejskiej z 18 grudnia 2024 r. o wszczęciu formalnej procedury dochodzenia (numer sprawy SA.109707, „Decyzja otwierająca”), której publiczna wersja jest dostępna w Dz. Urz. UE, seria C z 4.3.2025 r.

Zgodnie z notyfikowanym mechanizmem wsparcia dla EJ1, który został opisany w Decyzji otwierającej, poziom energii elektrycznej sprzedanej w ramach aukcji PPA będzie wynikał z rozstrzygnięć aukcji, które będą zależały w szczególności od zainteresowania odbiorców.

Dotychczas PEJ nie zawarła żadnych umów PPA ani listów intencyjnych z nimi związanych.

Na obecnym etapie rozwoju projektu nie zostały określone szczegółowe klauzule umów PPA zawieranych w ramach aukcji, o których mowa wyżej. W zakresie obrotu na innych zorganizowanych platformach obrotu, energia elektryczna z EJ1 będzie sprzedawana zgodnie z ich zasadami.

Szczegółowe informacje dotyczące przyłączenia i wyprowadzenia mocy z elektrowni jądrowych zawarte są w uzgodnionym z Prezesem URE Planie rozwoju sieci przesyłowej na lata 2025-2034 (s. 93-95), dostępnym na stronie PSE.

Notyfikowany model CfD uwzględni mechanizm zabezpieczenia ryzyka kursowego w okresie spłaty zobowiązań denominowanych w walutach obcych, takich jak USD i EUR.

Wysokość CAPEX oraz wszystkie koszty operacyjne, w tym koszty paliwa, likwidacji elektrowni oraz postępowania z odpadami są uwzględnione przy kalkulacji adekwatnego poziomu ceny wykonania CfD. Obecnie obowiązujące rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 10 października 2012 r. w sprawie wysokości wpłaty na pokrycie kosztów końcowego postępowania z wypalonym paliwem jądrowym i odpadami promieniotwórczymi oraz na pokrycie kosztów likwidacji elektrowni jądrowej dokonywanej przez jednostkę organizacyjną, która otrzymała zezwolenie na eksploatację elektrowni jądrowe przewiduje wysokość wpłat na rzecz funduszu likwidacyjnego w wysokości 17,16 PLN/MWh przez cały okres eksploatacji elektrowni. Ta wartość, która została uwzględniona w modelu finansowym EJ1, została ustalona w oparciu o wyliczenia dotyczące kosztów w przyszłości, tj. z uwzględnieniem inflacji.

EJ1 nie będzie kwalifikowana do rynku mocy po 2028 r.

Z wyrazami szacunku  
z upoważnienia Ministra

**Wojciech Wrochna**  
Sekretarz stanu  
2026-03-17

Do wiadomości:

Kancelaria Prezesa Rady Ministrów