



# Minister Energii

Miłosz Motyka

**BM-I.053.126.2025.AZ**  
Warszawa, 2025-12-11

**Pan**  
**Włodzimierz Czarzasty**  
**Marszałek Sejmu RP**

**Szanowny Panie Marszałku,**

w odpowiedzi na interpelację nr 12766 w sprawie zgłoszenia bloków węglowych Elektrowni Rybnik do aukcji rynku mocy, uprzejmie informuję co następuje:

Ustawą z dnia 24 stycznia 2025 r. o zmianie ustawy o rynku mocy (Dz.U. poz. 159) wprowadzono dodatkowe aukcje uzupełniające, w ramach których możliwy jest udział jednostek wytwórczych emitujących powyżej 550 kg CO<sub>2</sub>/MWh i ich konkurowanie z pozostałymi podmiotami, które spełniają limit emisji 550 kg CO<sub>2</sub>/MWh (jednostki wytwórcze, magazyny energii, DSR). Aukcje te są dodatkowym procesem przetargowym, przeprowadzanym po zakończeniu pierwotnych procesów rynku mocy, tj. aukcji głównych i dodatkowych. Taką możliwość – w ograniczonym czasie (1 lipca 2025 r. - 31 grudnia 2028 r.) i pod określonymi warunkami w drodze wyjątku – umożliwiła rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1747. Aukcję uzupełniającą przeprowadza się na dany okres dostaw w przypadku, gdy ilość zdolności wytwórczych oferowanych w aukcji głównej oraz aukcjach dodatkowych na dany rok dostaw nie jest wystarczająca, aby rozwiązać problem związany z wystarczalnością, stwierdzony na podstawie art. 20 ust. 1 rozporządzenia 2019/943, w danym okresie dostaw.

Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego (dalej: OSP) nie później niż do końca kwietnia 2026 i 2027 r. opracuje ocenę wystarczalności zasobów na poziomie krajowym albo jej aktualizację, z uwzględnieniem wyników przeprowadzonych aukcji dodatkowych na dany rok dostaw. W tym samym terminie OSP publikuje informację o dacie przeprowadzenia albo o nieprzeprowadzeniu aukcji uzupełniającej na dany okres dostaw. OSP, w terminie 7 dni od dnia publikacji oceny wystarczalności zasobów na poziomie krajowym albo jej aktualizacji, przedłoży ministrowi właściwemu do spraw energii proponowane parametry aukcji uzupełniającej na następny rok dostaw. Minister właściwy do spraw energii na podstawie proponowanych parametrów aukcji uzupełniającej na dany okres dostaw, ogłosi w drodze obwieszczenia, w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”, parametry aukcji uzupełniającej w terminie do dnia 30 maja roku poprzedzającego rok dostaw.

W tych aukcjach będą mogły uczestniczyć również jednostki wytwórcze niespełniające limitu emisji 550 g CO<sub>2</sub>/kWh energii elektrycznej, takie jak bloki węglowe zlokalizowane w Rybniku. Dostawca mocy dysponujący jednostką rynku mocy jest jedynym podmiotem uprawnionym do zgłaszania jednostek rynku mocy do udziału w certyfikacji do aukcji, a jeżeli cena spadnie poniżej ceny dla cenobiorcy również składania ofert wyjścia w trakcie trwania aukcji. Tym samym decyzje o udziale w procesach rynku mocy są podejmowane przez dostawców mocy na podstawie przesłanek ekonomicznych.

Prezes Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A. wskazał na posiedzeniu podkomisji stałej do spraw transformacji energetycznej, odnawialnych źródeł energii i energetyki jądrowej z dnia 25 września 2025 r., że w aukcji głównej na rok dostaw 2027 nowy blok gazowo parowy w Rybniku uzyskał umowę mocową na niemal 800 MW obowiązku mocowego. Blok ten był zgłoszony jako jednostka o mocy 850 MW, czyli o mocy większej niż cztery obecnie funkcjonujące bloki węglowe. Aby otrzymać pełną płatność z tytułu umowy mocowej blok powinien rozpocząć pracę z początkiem 2027 roku. Nowa jednostka pozwoli na wykorzystanie infrastruktury elektrowni Rybnik oraz zapewni stabilność energetyczną regionu po zakończeniu funkcjonowania bloków węglowych. Ewentualna modernizacja lub przestawienie bloków węglowych na inne paliwa będzie stanowiła decyzję właściciela.

Dodatkowo należy zauważyć, że w zakresie długoterminowego bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do południowej części Polski operator systemu przesyłowego spółka Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. planuje realizację inwestycji pn. „Budowa połączenia HVDC północ-południe”, która została ujęta w Planie Rozwoju Sieci Przesyłowej na lata 2023–2032, jako jedno z kluczowych przedsięwzięć infrastrukturalnych, mających na celu dostosowanie krajowej sieci przesyłowej do wyzwań związanych z transformacją energetyczną. Projekt zakłada budowę nowoczesnego połączenia prądu stałego wysokiego napięcia (HVDC), które umożliwi przesył energii elektrycznej z północy na południe Polski. W szczególności linia HVDC ma służyć integracji mocy wytwórczych z morskich farm wiatrowych na Bałtyku oraz – w perspektywie – z planowanych elektrowni jądrowych, co znacząco zwiększy elastyczność i bezpieczeństwo pracy systemu elektroenergetycznego.

Realizacja tej inwestycji przyczyni się również do długoterminowego wzmocnienia bezpieczeństwa energetycznego południowej części kraju, zapewniając stabilne dostawy energii elektrycznej do odbiorców.

Z wyrazami szacunku

**Miłosz Motyka**

Minister

2025-12-11

Do wiadomości: Kancelaria Prezesa Rady Ministrów