

UZASADNIENIE

1. Potrzeba i cel wydania aktu prawnego

Celem wydania projektowanej ustawy o zmianie ustawy o rynku mocy jest wprowadzenie aukcji uzupełniających na rynku mocy w okresie od II poł. 2025 r. do 2028 r. W toku aukcji uzupełniających nabywana będzie dodatkowa moc na potrzeby zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego w ramach mechanizmu rynku mocy.

Mechanizm rynku mocy, wprowadzony ustawą z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2023 r. poz. 2131, dalej: „ustawa o rynku mocy”) zapewnia możliwość wynagradzania uczestników rynku (jednostki wytwórcze, odpowiedź odbioru (DSR), magazyny energii) za ich pozostawanie w gotowości do dostarczania mocy i zapewnienie dostaw energii elektrycznej do systemu elektroenergetycznego w przypadku przewidywanych problemów z pokryciem zapotrzebowania na moc w systemie w czasie okresu przywołania na rynku mocy.

Rynek mocy został zmodyfikowany przepisami rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158/54 z dnia 14.06.2019 r., dalej „rozporządzenie rynkowe”), gdzie w art. 22 ust. 4 tego rozporządzenia wprowadzono wymogi dotyczące limitów emisji CO₂ dla mechanizmów zdolności wytwórczych. Wobec powyższego konieczne było dostosowanie polskiego rynku mocy do wprowadzonych limitów emisji CO₂, w konsekwencji czego od 1.07.2025 r. jednostki wytwórcze emitujące powyżej 550 kg CO₂/MWh „nie będą posiadały zobowiązań ani nie będą otrzymywać płatności lub zobowiązań dotyczących przyszłych płatności w ramach mechanizmu zdolności wytwórczych” (art. 22 ust. 4 lit. b rozporządzenia rynkowego).

Wprowadzenie limitu emisji CO₂ na rynku mocy ograniczyło znacząco zakres podmiotów, które konkurują w ramach aukcji rynku mocy, co może prowadzić do braku pokrycia całego zapotrzebowania na moc, jakie jest niezbędne do zapewnienia bezpieczeństwa dostaw. Aby rozwiązać ten problem, projektodawca zaproponował wprowadzenie dodatkowej aukcji uzupełniającej, w ramach której możliwy byłby udział jednostek wytwórczych emitujących powyżej 550 kg CO₂/MWh i ich konkurowanie z pozostałymi podmiotami, które spełniają limit emisji 550 kg CO₂/MWh (jednostki wytwórcze, magazyny energii, DSR). Taką możliwość – w ograniczonym czasie i pod rygorystycznymi warunkami umożliwia Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1747 z dnia 13 czerwca 2024 r. zmieniające rozporządzenia (UE) 2019/942 i (UE) 2019/943 w odniesieniu do poprawy struktury unijnego rynku energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L z dnia 26.06.2024 r., dalej „rozporządzenie EMD”).

2. Opis najważniejszych rozwiązań projektu ustawy

W przedmiotowym projekcie ustawy o zmianie ustawy o rynku mocy wprowadzono szereg dostosowań umożliwiających przeprowadzenie aukcji uzupełniających. Celem jest wpisanie aukcji uzupełniających w obecne procesy rynku mocy.

Projektodawca proponuje wprowadzenie aukcji uzupełniających w ramach obecnego mechanizmu rynku mocy. Aukcje uzupełniające muszą spełniać rygorystyczne warunki określone w art. 2 pkt 16 rozporządzenia EMD (dodawany ust. 2c w art. 64 rozporządzenia rynkowego). W związku z tym projektodawca proponuje przeprowadzenie czterech aukcji

uzupełniających na następujące okresy dostaw: II połowa 2025 r. (aukcja półroczna) oraz na lata dostaw 2026, 2027 i 2028 (aukcje roczne). Aukcje uzupełniające zostaną przeprowadzone po zakończeniu aukcji dodatkowych rynku mocy, tzn. będą przeprowadzone z krótszym niż rok wyprzedzeniem względem momentu rozpoczęcia trwania obowiązku mocowego (lead time).

Aukcje uzupełniające będą w swej istocie przedłużeniem istniejących procesów rynku mocy (m.in. aukcji dodatkowych): będą organizowane w przypadku, gdy po przeprowadzeniu pierwotnych procesów rynku mocy na dany rok dostaw (aukcja główna i akcje dodatkowe) zidentyfikowany problem z wystarczalnością zasobów wytwórczych nie zostanie rozwiązany, a fakt ten potwierdzony zostanie przez Krajową ocenę wystarczalności zasobów (NRAA – ang. national resource adequacy assessment) sporządzaną na podstawie art. 24 rozporządzenia rynkowego oraz przepisów krajowych, tj. art. 15i ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r., poz. 266, 834 i 859).

Organizacja aukcji uzupełniających po zakończeniu procesów aukcji dodatkowych na danych rok dostaw zapewni, że zmaksymalizowany zostanie udział dostawców zdolności wytwórczych spełniających limit emisji CO₂ (art. 64 ust. 2c lit. a rozporządzenia rynkowego), ponieważ jednostki niskoemisyjne mogą uczestniczyć zarówno w procesach pierwotnych rynku mocy (aukcja główna i dodatkowe) bez konkurencji ze strony jednostek wysokoemisyjnych, jak i konkurować z nimi w aukcjach uzupełniających. Jednostki wytwórcze niespełniające limitu emisji CO₂ otrzymają możliwość zawarcia kontraktów na nie więcej niż jeden rok dostaw (art. 68 ust. 2c lit. a rozporządzenia rynkowego), ponieważ w aukcji uzupełniającej będą mogły zawrzeć kontrakt na pół roku (II półrocze 2025 r.) lub na rok (2026, 2027 lub 2028). Aukcje uzupełniające będą organizowane na dany rok dostaw w przypadku stwierdzenia uzasadnionej potrzeby zakupu dodatkowych mocy (co potwierdzi NRAA wykonana przez operatora), tak aby zapewnić spełnienie wymogu określonego w art. 64 ust. 2c lit. b rozporządzenia rynkowego, tj. zapewnienia, że ilość zdolności wytwórczy oferowanych w pierwotnych procesach rynku mocy (aukcje główna i dodatkowe) na dany rok dostaw nie jest wystarczająca, aby rozwiązać problem związany z wystarczalnością mocy w systemie elektroenergetycznym.

Do udziału w aukcjach uzupełniających będą uprawnione: istniejące jednostki wytwórcze, istniejące jednostki wytwórcze zagraniczne (które wcześniej wygrały aukcję wstępną na dany okres dostaw, ale nie zawarły umowy mocowej), jednostki DSR składające się z istniejących jednostek fizycznych oraz jednostki DSR składające się z istniejących jednostek fizycznych zagranicznych (na zasadach jak jednostki wytwórcze zagranicznej), a także jednostki DSR planowane. Aby uczestniczyć w aukcjach uzupełniających, dany podmiot musi wziąć udział w certyfikacji ogólnej dla danego roku dostaw oraz w certyfikacji do aukcji uzupełniającej, podczas której deklaruje również swój udział w aukcji uzupełniającej.

Sposób określenia parametrów aukcji uzupełniających rynku mocy został określony w przepisach ustawy. Parametry aukcji uzupełniającej na dany rok będą ogłoszone przez ministra właściwego ds. energii. Dodatkowo, status cenotwórcy i cenobiorcy będzie przyznany zgodnie z zasadami obowiązującymi na aukcji dodatkowej, tj. jednostki wytwórcze istniejące będą mieć status cenobiorcy, a jednostki DSR i jednostki składające się z jednostek fizycznych zagranicznych będą mieć status cenotwórcy. Aukcje uzupełniające będą realizowane na zasadach analogicznych do obecnych aukcji głównych i dodatkowych: w formule aukcji holenderskiej, w rundach, ze spadającą ceną, z ustaloną ceną maksymalną oraz jednolitą ceną zamknięcia aukcji.

Stąd, w **art. 1** zaproponowano przepisy zmieniające ustawę o rynku mocy:

- 1) w pkt 1 dodano odnośnik informujący o tym, że ustawa o rynku mocy w zakresie swojej regulacji służy stosowaniu rozporządzenia EMD;
- 2) w pkt 2 wprowadzono w art. 2 ustawy o rynku mocy definicję aukcji uzupełniającej, określając, że jest to aukcja mocy przeprowadzana na okresy dostaw: druga połowa 2025 r., 2026-2028 r. (okresy roczne);
- 3) w pkt 3 zmodyfikowano przepisy art. 3 ustawy o rynku mocy wprowadzając certyfikację do aukcji uzupełniającej i określając czas jej trwania (nie krócej niż 6 tygodni) i moment rozpoczęcia (nie wcześniej niż po ogłoszeniu ostatecznych wyników aukcji dodatkowych na dany rok dostaw);
- 4) w pkt 4 zmieniono art. 4 ustawy o rynku mocy określając, że aukcję uzupełniającą prowadzi się w postaci elektronicznej za pomocą dedykowanego systemu teleinformatycznego, o terminie jej przeprowadzenia informuje się na stronie internetowej, a oferty i oświadczenia składane w jej trakcie opatruje się podpisem kwalifikowanym;
- 5) w pkt 5 zmieniono art. 9 ustawy o rynku mocy wprowadzając zmianę w ust. 7 i dodając nowe ust. 7a–7d co pozwoliło na doprecyzowanie przepisów dot. szczegółów organizacji aukcji wstępnych do aukcji uzupełniających, w których udział mogą wziąć uczestnicy, którzy w aukcji wstępnej do aukcji głównej lub dodatkowych na ten sam rok dostaw nie zawarli umów mocowych w stosunku do jednostek utworzonych w powiązaniu z ofertami z odpowiednich aukcji wstępnych;
- 6) w pkt 6 zmieniono art. 12 ustawy o rynku mocy ograniczając zakres przedmiotowy wniosku o rejestrację, zmieniając zakres wniosku o rejestrację jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej, oraz zakres uprawnień jednostek wynikających z uzyskania wpisu do rejestru;
- 7) w pkt 7 zmieniono art. 15 ustawy o rynku mocy uwzględniając aukcje uzupełniające w ust. 1 (wprowadzenie do wyliczenia oraz pkt 1), ust. 2 i ust 4 w przepisach regulujących kwestię wniosku o certyfikację do aukcji mocy (głównej, dodatkowych i uzupełniającej), a także dodając nowy pkt 3 w ust. 1 umożliwiający dopuszczenie do aukcji uzupełniającej jednostki rynku mocy utworzonej w certyfikacji do aukcji głównej na ten sam rok dostaw, oraz nadając nowe brzmienie ust. 7 i dodając nowy ust. 7a regulując kwestię możliwości udziału jednostek wytwórczych, o których mowa w ust. 6 i które rozpoczęły produkcję komercyjną przed dniem 4 lipca 2019 r. jedynie w rynku wtórnym – w odniesieniu do aukcji głównej i aukcji dodatkowych, a także do certyfikacji do aukcji uzupełniającej w pełnym zakresie;
- 8) w pkt 8 zmieniono art. 17 ustawy o rynku mocy dodając nowy ust. 3a regulujący kwestię zakresu certyfikacji do aukcji uzupełniającej w odniesieniu do jednostek rynku mocy, które uczestniczyły w aukcji wstępnej oraz modyfikując ust. 3 o wskazanie zastrzeżenia zasad szczegółowych określonych w ust. 3a;
- 9) w pkt 9 zmieniono art. 19 w ust. 1 pkt 9 ustawy o rynku mocy uzupełniając zakres przypadków, w których zachodzi brak spełnienia limitu emisji, o przypadek przewidziany w art. 15 ust. 7a, czyli przypadek jednostki wytwórczej niespełniającej limitu emisji, która rozpoczęła produkcję komercyjną przed dniem 4 lipca 2019 r.;
- 10) w pkt 10 zmieniono art. 21 ustawy o rynku mocy nadając nowe brzmienie przepisu tak, aby doprecyzować, że dostawca mocy, składając wniosek o utworzenie jednostki rynku mocy uprzednio certyfikowanej w ramach aukcji mocy (głównej, dodatkowych i uzupełniającej), może złożyć wniosek o certyfikację zawierający jedynie uzupełnienie lub zmianę informacji przekazanych uprzednio; takie ukształtowanie przepisu pozwoli na aktualizację danych przy jednoczesnym ograniczeniu konieczności powtórnego przekazania danych aktualnych
- 11) w pkt 11 zmieniono art. 23 ustawy o rynku mocy dodając po pkt 1 pkt 1a określający,

- że operator wydaje certyfikat potwierdzający utworzenie jednostki rynku mocy dopuszczający również do udziału w aukcji uzupełniającej;
- 12) w pkt 12 dodano nowy art. 23b ustawy o rynku mocy regulujący kwestię wniosku o przedłużenie ważności certyfikatu uprawniającego do udziału co najmniej w rynku wtórnym na bieżący rok dostaw; jeśli nie zaszły istotne zmiany w parametrach jednostki, dostawca może wystąpić do operatora z wnioskiem o przedłużenie ważności certyfikatu na bieżący rok dostaw; taki wniosek jest składany przez rejestr przed zakończeniem trzeciego kwartału i jest rozpatrywany przez operatora w terminie 5 dni roboczych, a pozytywnie rozpatrzony wniosek przedłuża ważność certyfikatu na rynku wtórnym w bieżącym roku dostaw;
 - 13) w pkt 13 zmieniono art. 25 ustawy o rynku mocy uzupełniając ust. 2–3 oraz ust. 4 pkt 4, tj. przepisy regulujące kwestię wydawania certyfikatów do aukcji mocy i zakres uprawnień z nich wynikających, o aukcję uzupełniającą, a także dodając ust. 8 określający status cenotwórców i cenobiorców w ramach aukcji uzupełniającej, które to statusy są zbieżne ze statusami w ramach aukcji dodatkowej;
 - 14) w pkt 14 zmieniono art. 26 ust. 3 ustawy o rynku mocy uzupełniając zakres certyfikatu wydawanego przez operatora o możliwość udziału w aukcji uzupełniającej;
 - 15) w pkt 15 dodano nowy art. 28a ustawy o rynku mocy określając, że operator w terminie 10 dni po zakończeniu certyfikacji do aukcji uzupełniającej przedkłada Prezesowi URE i ministrowi właściwemu do spraw energii informację o przebiegu tej certyfikacji wraz z określeniem zakresu przedmiotowego informacji; informacja ta jest zbieżna z informacjami przekazywanymi przez operatora do Prezesa URE i ministra właściwego ds. energii na etapie zakończenia certyfikacji do aukcji dodatkowych;
 - 16) w pkt 16 zmieniono art. 29 ustawy o rynku mocy dodając nowe ust. 2a oraz ust. 5–6 określające odpowiednio moment ogłaszania przez operatora daty aukcji uzupełniającej (najpóźniej do 30 kwietnia roku poprzedzającego okres dostaw, na który organizowana jest aukcja uzupełniająca oraz przesłanki do przeprowadzenia aukcji uzupełniającej na dany okres dostaw, którymi są: zakończenie aukcji dodatkowych na dany rok dostaw oraz przypadek, gdy proces aukcji głównej i aukcji dodatkowych na dany rok dostaw nie jest wystarczający, aby rozwiązać problem związany z wystarczalnością, stwierdzony na podstawie art. 20 ust. 1 rozporządzenia rynkowego; są to warunki przewidziane w prawie UE – tj. rozporządzeniu EMD);
 - 17) w pkt 17 zmieniono art. 32 ustawy o rynku mocy dodając ust. 4 określający parametry aukcji uzupełniającej jako: a) wielkości wyznaczające popyt w aukcji, cenę maksymalną określoną dla cenobiorcy, maksymalną liczbę rund aukcji – ustalaną na okresy dostaw II poł. 2025 r. zgodnie z art. 2 niniejszej ustawy, na 2026 r. – zgodnie z art. 3 niniejszej ustawy oraz na okresy dostaw 2027–2028 – zgodnie z art. 4 niniejszej ustawy; b) korekcyjne współczynniki dyspozycyjności dla poszczególnych grup technologii dla aukcji uzupełniającej zgodnie z wartościami określonymi w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 34 ust. 1. dla aukcji głównej dla tego samego okresu dostaw.
 - 18) w pkt. 18 w pkt. 18 dodano nowe art. 34a i 34b regulujące sposób i tryb określania oraz publikacji parametrów aukcji uzupełniających. Określono sposób wyznaczania zapotrzebowania na moc w aukcji uzupełniającej na podstawie wymaganej wielkości obowiązków mocowych niezbędnej dla zapewnienia spełnienia standardu bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych, określonej w ocenie wystarczalności zasobów, pomniejszonej o sumę aktywnych obowiązków mocowych dotyczących danego okresu dostaw, wynikających z przeprowadzonych aukcji głównych oraz o największą wielkość aktywnych obowiązków mocowych dotyczących danego okresu dostaw, wynikających z przeprowadzonych aukcji

dodatkowych. W ten sposób zapewniono spełnienie warunków określonych w rozporządzeniu EMD wskazujących, że proces aukcji realizowanych w ramach derogacji może dotyczyć wyłącznie wolumenu zdolności niezbędnego do zaadresowania problemów związanych z wystarczalnością zasobów wytwórczych. Określono również wartości parametru wyznaczającego wielkość mocy poniżej zapotrzebowania na moc w aukcji uzupełniającej, dla której cena osiąga wartość maksymalną oraz parametru wyznaczającego wielkość mocy ponad zapotrzebowanie na moc w aukcji uzupełniającej, dla której cena osiąga wartość minimalną.

Ponadto wskazano, że pozostałe parametry aukcji przyjmowane są na podstawie parametrów aukcji dodatkowych dotyczących okresu dostaw, dla którego przeprowadzana jest aukcja uzupełniająca, określonych w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 34 ust. 1. Nałożono na operatora obowiązek terminowego opracowania lub aktualizacji oceny wystarczalności zasobów i jej publikacji.

Ogłoszenie parametrów aukcji uzupełniającej rynku mocy na drodze obwieszczenia ministra właściwego ds. energii zostało przyjęte przez projektodawcę, ponieważ w przeciwieństwie do aukcji głównej i dodatkowej, aukcja uzupełniająca ma na celu zapewnienie możliwości nabycia ściśle określonego wolumenu mocy, którego nie udało się nabyć w pierwotnych procesach rynku mocy. Zarówno wolumen, jak i pozostałe parametry zostały jasno określone w ustawie w art. 34a, a operator za każdym razem będzie obliczał i przedstawiał parametry po wykonaniu Krajowej oceny wystarczalności zasobów (lub jej aktualizacji). Sposób wykonania tej analizy jest ściśle określony przepisami prawa UE oraz odpowiednimi dokumentami ACER (Agencji współpracy regulatorów energetyki). Stąd operator – po wykonaniu analizy – dokona kalkulacji w ściśle określonych ramach i przedłoży ministrowi właściwemu ds. energii propozycję parametrów, która zostanie ogłoszona na drodze obwieszczenia.

- 19) w pkt 19 zmieniono art. 48 ust. 1 pkt. 1 ustawy o rynku mocy określając, że dostawca mocy może w ramach rynku wtórnego przenieść obowiązek mocowy (w części lub w całości) dopiero po zakończeniu aukcji uzupełniającej, a w przypadku braku ogłoszenia daty aukcji uzupełniającej – po zakończeniu aukcji dodatkowych; celem tego przepisu jest określenie, że możliwość obrotu w ramach rynku wtórnego jest możliwa po zakończeniu podstawowych procesów rynku mocy, tj. aukcji głównej, dodatkowych i uzupełniającej na dany rok dostaw;
- 20) w pkt 20 zmieniono art. 49a ustawy o rynku mocy dodając pkt 3 określający, że przepis art. 48 ust. 2 pkt 2 lit. f nie stosuje się w odniesieniu do obowiązku mocowego, który powstał w wyniku zawarcia umowy mocowej w ramach aukcji uzupełniającej, również w przypadku, gdy ten obowiązek mocowy został przeniesiony, w całości lub w części, na inną jednostkę rynku mocy w wyniku transakcji na rynku wtórnym, niezależnie od liczby transakcji, którym podlegał;
- 21) w pkt 21 zmieniono art. 53a ustawy o rynku mocy nadając nowe brzmienie przepisowi i tym samym regulując kwestię zastępowania jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych wchodzących w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania i wpływu procesu zastąpienia na spełnienie wymogów dot. limitu emisji.
- 22) w pkt 22 zmieniono w art. 55 w ust. 4 pkt 1. Jest to zmiana wynikowa w związku z uchYLENIEM w art. 12 w ust. 2 pkt 5–7;
- 23) w pkt 23 zmieniono art. 60 ust. 3 ustawy o rynku mocy uzupełniając katalog cen obowiązku mocowego określonych w umowie mocowej również o cenę zamknięcia aukcji uzupełniającej;

- 24) w pkt 24 zmieniono art. 74 ustawy o rynku mocy wprowadzając zmianę w sposobie obliczania całkowitego kosztu rynku mocy w danym roku dostaw poprzez uwzględnienie dodatkowo corocznej waloryzacji cen obowiązku mocowego dla wieloletnich umów mocowych, a także doprecyzowując sposób dokonywania waloryzacji z wykorzystaniem średniorocznego wskaźnika cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego, ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski” dla roku poprzedzającego rok ustalania stawek opłaty mocowej. Dodatkowo doprecyzowano, że koszt rynku mocy dla odbiorców końcowych jest równy kosztowi całkowitemu rynku mocy, o którym mowa w ust. 1, z uwzględnieniem art. 5 ust. 1 i 3 niniejszej ustawy, tj. kosztu aukcji uzupełniających na II poł. 2025 r. i lata 2026–2028;
- 25) w pkt 25 zmieniono art. 85 ust. 2 ustawy o rynku mocy uzupełniając przepisy karne dot. nieogłoszenia przez operatora dat aukcji uzupełniającej oraz niezorganizowania aukcji uzupełniającej z przyczyn leżących po stronie operatora.

W **art. 2** ust. 1 określono czas, w którym przeprowadza się aukcję uzupełniającą na II połowę 2025 r. (ust. 1) oraz aukcję na 2026 r. (ust. 2).

W **art. 3** ust. 1 określono sposób obliczania całkowitego kosztu rynku mocy w II połowie 2025 r. na potrzeby kalkulacji stawek opłaty mocowej. Koszt ten określany jest jako $\frac{1}{2}$ całkowitego kosztu rynku mocy wyznaczonego przez Prezesa URE na 2025 r. oraz sumę iloczynów obowiązków mocowych i cen zamknięcia aukcji uzupełniającej na II połowę roku dostaw 2025. W ust. 2 określono termin, w jakim Prezes URE kalkuluje stawki opłaty mocowej na II połowę roku dostaw 2025, a także sposób kalkulacji. W ust. 3 określono sposób wyznaczania całkowitego kosztu rynku mocy na lata dostaw 2026–2028 na potrzeby kalkulacji stawek opłaty mocowej. Całkowity koszt rynku mocy w tym okresie wyznacza się jako sumę: a) sumy iloczynów obowiązków mocowych wynikających z umów mocowych obejmujących dany rok i ich cen, uwzględniających coroczne waloryzacje tych cen obowiązku mocowego dla wieloletnich umów mocowych, o których mowa w art. 60 ust. 4 oraz pomniejszenia wynagrodzeń, o których mowa w art. 62 ust. 1 i 2, b) sumy iloczynów obowiązków mocowych i odpowiednich cen zamknięcia aukcji dodatkowych na dany rok dostaw, c) sumy iloczynów obowiązków mocowych i cen zamknięcia aukcji uzupełniającej na dany rok dostaw, d) kosztów, o których mowa w art. 77 ust. 3 i 4, pomniejszoną o skorygowany prognozowany koszt rynku mocy na dany rok dostaw.

Art. 4 przewiduje klauzulę zawieszającą (standstill) dla wykonania umów mocowych zawartych w ramach aukcji uzupełniających do dnia przyznania przez KE odstępstwa.

Art. 5 reguluje kwestię wejścia w życie projektowanej regulacji.

3. Zgodność z prawem Unii Europejskiej

Projekt ustawy jest zgodny z prawem Unii Europejskiej/nie jest objęty prawem Unii Europejskiej. W zakresie swojej regulacji dokonuje wdrożenia przepisów rozporządzenia EMD w zakresie zmienianego art. 64 – nowe ust. 2b–2d rozporządzenia rynkowego.

4. Notyfikacja

Projekt ustawy nie podlega procedurze notyfikacji aktów prawnych, określonej w przepisach rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. poz. 2039, z późn. zm.).

Projekt ustawy w zakresie swoich założeń będzie podlegał przedstawieniu Komisji Europejskiej oraz wraz z całym wnioskiem, o którym mowa w zmienianym art. 64 ust. 2b rozporządzenia rynkowego (dodanym art. 2 pkt 16 rozporządzenia EMD).

Projekt ustawy nie wymaga przedstawienia właściwym instytucjom i organom Unii Europejskiej, w tym Europejskiemu Bankowi Centralnemu, celem uzyskania opinii, dokonania powiadomienia, konsultacji albo uzgodnienia projektu.

Projekt aktu nie zawiera wymogów nakładanych na usługodawców, podlegających notyfikacji, o której mowa w art. 15 ust. 7 i art. 39 ust. 5 dyrektywy 2006/123/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 12 grudnia 2006 r. dotyczącej usług na rynku wewnętrznym (Dz. Urz. UE L 376 z 27.12.2006, str. 36).

5. Wpływ na mikroprzedsiębiorców oraz małych i średnich przedsiębiorców

Projekt nie dotyczy majątkowych praw i obowiązków przedsiębiorców lub praw i obowiązków przedsiębiorców wobec organów administracji publicznej, ale wpływa na działalność podmiotów ją prowadzących, w tym na działalność mikro przedsiębiorców oraz małych i średnich przedsiębiorców, ponieważ wiąże się z planowanym wzrostem kosztów energii elektrycznej przenoszonych na rachunku za energię elektryczną (pozycja: opłata mocowa) w okresie, w którym organizowane będą aukcje uzupełniające. Jednak wprowadzenie tych aukcji pozwala na zwiększenie bezpieczeństwa energetycznego i skuteczności mechanizmu rynku mocy w sytuacji, gdy w ramach krajowej oceny wystarczalności zasobów zostanie zidentyfikowana luka mocowa (tj. wystąpi ryzyko braku pełnej wystarczalności zasobów wytwórczych). Szerzej, wpływ na poszczególne grupy odbiorców energii elektrycznej opisano w OSR.

6. Wejście w życie

Projektowana ustawa, zgodnie z art. 5, wchodzi w życie z dniem następującym po dniu ogłoszenia. W celu zapewnienia możliwości przeprowadzenia wszystkich procesów niezbędnych dla przeprowadzenia aukcji uzupełniających rynku mocy w terminie zapewniającym możliwość zawarcia umów mocowych na II połowę 2025 r. w ramach aukcji uzupełniającej, która zostanie przeprowadzona w I połowie 2025 r., konieczne jest skrócenie terminu wejścia w życie projektowanej regulacji. Przedmiotowa regulacja jest oczekiwaną przez sektor energetyki i bezpośrednio wpływa na zapewnienie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, które to bezpieczeństwo jest kluczowe dla funkcjonowania państwa i prowadzenia działalności gospodarczej. Ponadto, podmioty, do których bezpośrednio skierowana jest regulacja są podmiotami profesjonalnymi działającymi w obszarze energetyki, uczestniczącymi w procesie konsultacji i opiniowania, stąd projektodawca zakłada termin wejścia w życie jako wystarczający.