Projekt z dnia 24.10.2024 r.

USTAWA

z dnia ………………. 2024 r.

o zmianie ustawy o rynku mocy[[1]](#footnote-1))

**Art. 1.** W ustawie z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2023 r. poz. 2131), wprowadza się następujące zmiany:

1) dodaje się odnośnik nr 1 do ustawy w brzmieniu:

„1) Niniejsza ustawa w zakresie swojej regulacji służy stosowaniu rozporządzenia 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).”;

2) w art. 2:

a) w ust. 1 po pkt 1 dodaje się pkt 1a w brzmieniu:

„2a) aukcja dodatkowa uzupełniająca – aukcję mocy, w których okresem dostaw jest kwartał roku kalendarzowego przypadający w okresie:

a) od 1 lipca 2025 r. do 31 grudnia 2025 r.,

b) od 1 stycznia 2026 r. do 31 grudnia 2026 r.,

c) od 1 stycznia 2027 r. do 31 grudnia 2027 r.,

d) od 1 stycznia 2028 r. do 31 grudnia 2028 r.;”;

b) w ust. 1 po pkt 2 dodaje się pkt 2a w brzmieniu:

„2a) aukcja główna uzupełniająca – aukcję mocy przeprowadzaną na okresy dostaw:

a) od 1 lipca 2025 r. do 31 grudnia 2025 r.,

b) od 1 stycznia 2026 r. do 31 grudnia 2026 r.,

c) od 1 stycznia 2027 r. do 31 grudnia 2027 r.,

d) od 1 stycznia 2028 r. do 31 grudnia 2028 r.;”;

c) w ust. 1 pkt 25 po wyrazach „aukcja dodatkowa” dodaje się wyrazy: „lub aukcja dodatkowa uzupełniająca”;

3) w art. 3:

a) w pkt 3 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje pkt 4 i 5 w brzmieniu:

„4) certyfikację do aukcji głównej uzupełniającej – w celu utworzenia jednostek rynku mocy i dopuszczenia ich do aukcji uzupełniającej.

5) certyfikację do aukcji dodatkowej uzupełniającej – w celu utworzenia jednostek rynku mocy i dopuszczenia ich do jednej lub większej liczby aukcji dodatkowych uzupełniających.”,

b) po ust. 4 dodaje się ust. 4a i 4b w brzmieniu:

„4a. Certyfikacja do aukcji głównej uzupełniającej trwa nie krócej niż 6 tygodni i rozpoczyna się nie wcześniej niż po ogłoszeniu ostatecznych wyników aukcji dodatkowych na dany rok dostaw.

4b. Certyfikację do aukcji dodatkowych uzupełniających trwa nie krócej niż 6 tygodnie i rozpoczyna się nie wcześniej niż po ogłoszeniu ostatecznych wyników aukcji dodatkowych na dany rok dostaw.”;

4) w art. 4:

a) w ust. 3 wyrazy „oraz aukcje dodatkowe” zastępuje wyrazami „ , aukcje dodatkowe, aukcję główną uzupełniającą oraz aukcje dodatkowe uzupełniające”,

b) w ust. 4 wyrazy „oraz aukcji dodatkowych” zastępuje się wyrazami „ , aukcji dodatkowych, aukcji głównej uzupełniającej oraz aukcji dodatkowych uzupełniających”,

c) w ust. 5 wyrazy „oraz aukcji dodatkowych” zastępuje się wyrazami „ , aukcji dodatkowych, aukcji głównej uzupełniającej oraz aukcji dodatkowych”;

5) w art. 9:

a) w ust. 7 po wyrazach „aukcjach dodatkowych” dodaje się wyrazy „ aukcji głównej uzupełniającej, aukcji dodatkowej uzupełniającej”,

b) po ust. 7 dodaje się ustępy:

,,7a. Do udziału w aukcji wstępnej do najbliższej aukcji głównej uzupełniającej lub aukcji dodatkowej uzupełniającej uprawniony jest uczestnik aukcji wstępnej, który uzyskał certyfikat uprawniający do udziału w aukcji mocy dotyczącej danego roku dostaw ale nie zawarł umowy mocowej w odniesieniu do jednostki rynku mocy utworzonej w miejsce przyjętej oferty w aukcji wstępnej.

7b. Uczestnik aukcji wstępnej do najbliższej aukcji głównej uzupełniającej lub aukcji dodatkowej uzupełniającej składa ponownie ofertę, o której mowa w ust. 7a, w formie aktualizacji danych, o których mowa w ust. 2 pkt 1–3, z zastrzeżeniem ust. 7c.

7c. W przypadku gdy wielkość oferowanej mocy w przeprowadzonej aukcji wstępnej do aukcji mocy na dany rok dostaw jest różna od oferowanego obowiązku mocowego wynikającego z wydanego certyfikatu dla jednostki rynku mocy utworzonej w miejsce przyjętej oferty w tej aukcji wstępnej, na potrzeby aukcji wstępnej do aukcji głównej uzupełniającej lub aukcji dodatkowej uzupełniającej OSP aktualizuje wolumen, o którym mowa w ust. 2 pkt 2, do wielkości wynikającej z wydanego certyfikatu.

7d. Wszystkie oferty złożone w aukcji wstępnej do aukcji głównej uzupełniającej lub aukcji dodatkowej uzupełniającej zostają wpisane do rejestru.”;

6) w art. 12:

a) w ust. 2 uchyla się pkt 5–7;

b) w ust. 3 wyrazy „przekazanych w poprzedniej certyfikacji ogólnej” zastępuje się wyrazami „zawartych w rejestrze”;

c) ust. 5 otrzymuje brzmienie:

„5. W przypadku składania wniosku o rejestrację jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej wniosek o rejestrację zawiera:

1) informacje, o których mowa w ust. 2 pkt 8;

2) dane identyfikacyjne podmiotu, który będzie pełnił funkcję dostawcy mocy;

3) planowaną łączną moc osiągalną wszystkich jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, które wejdą w skład danej jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej.”;

b) ust. 6 otrzymuje brzmienie:

„6. Wpis do rejestru jednostki fizycznej lub jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej uprawnia tę jednostkę do udziału w najbliższej certyfikacji do aukcji głównej, najbliższej certyfikacji do aukcji dodatkowych, najbliższej certyfikacji do aukcji głównej uzupełniającej oraz najbliższej certyfikacji do aukcji dodatkowej uzupełniającej.”;

7) w art. 15:

a) w ust. 1:

– we wprowadzeniu do wyliczenia po wyrazie „dodatkowych” dodaje się wyrazy „lub do aukcji głównej uzupełniającej lub do aukcji dodatkowych uzupełniających”,

– w pkt 1 po wyrazie „dodatkowych” dodaje się wyrazy „lub aukcji głównej uzupełniającej lub aukcji dodatkowych uzupełniających”,

– w pkt 2 na końcu dodaje się przecinek i dodaje się pkt 3 i 4 w brzmieniu:

„3) dopuszczenie do aukcji głównej uzupełniającej jednostki rynku mocy utworzonej w certyfikacji do aukcji głównej na ten sam rok dostaw

4) dopuszczenie do aukcji dodatkowych uzupełniających jednostki rynku mocy utworzonej w certyfikacji do aukcji głównej na ten sam rok dostaw”,

b) w ust. 2 po wyrazie „dodatkowych” dodaje się wyrazy „lub do aukcji głównej uzupełniającej lub do aukcji dodatkowych uzupełniających”,

c) w ust. 4 po wyrazie „dodatkowych” dodaje się wyrazy „lub do aukcji głównej uzupełniającej lub do aukcji dodatkowych uzupełniających”,

d) w ust. 5 po wyrazach „zarówno w aukcji głównej” dodaje się wyrazy „ , aukcji dodatkowej, aukcji głównej uzupełniającej jak i aukcji dodatkowej uzupełniającej”,

e) w ust. 6 wyrazy „ust. 7” zastępuje się na wyrazami „ust. 7 i 7a”,

f) ust. 7 otrzymuje brzmienie:

„7. W przypadku jednostki rynku mocy, o której mowa w ust. 6, w skład której wchodzą wyłącznie jednostki wytwórcze, które rozpoczęły produkcję komercyjną przed dniem 4 lipca 2019 r., dostawca mocy może złożyć wniosek w certyfikacji do aukcji głównej lub certyfikacji do aukcji dodatkowych wyłącznie w zakresie utworzenia jednostki rynku mocy i dopuszczenia jej do udziału w rynku wtórnym.”,

g) po ust. 7 dodaje się ust. 7a w brzmieniu:

„7a. W przypadku jednostki rynku mocy, o której mowa w ust. 6, dostawca mocy może złożyć wniosek o certyfikację do aukcji głównej uzupełniającej lub do aukcji dodatkowych uzupełniających.”;

8) w art. 17:

a) w ust. 3 po wyrazie „oferty” dodaje się wyrazy „z zastrzeżeniem ust. 3a”

b) po ust. 3 dodaje się ust. 3a:

,,3a. Uczestnik aukcji wstępnej, o którym mowa w art. 9 ust. 7a, który złożył ofertę w aukcji wstępnej do najbliższej aukcji głównej uzupełniającej lub do aukcji dodatkowych uzupełniających, w certyfikacji do aukcji głównej uzupełniającej lub do aukcji dodatkowych uzupełniających może certyfikować wyłącznie jednostkę rynku mocy utworzoną w miejsce oferty, która została zaktualizowana w aukcji wstępnej do aukcji głównej uzupełniającej lub do aukcji dodatkowych uzupełniających..”;

9) w art. 19 w ust. 1 w pkt 9 wyrazy „art. 15 ust. 7” zastępuje się wyrazami „art. 15 ust. 7 lub 7a”;

10) art. 21 otrzymuje brzmienie:

„Art. 21. Przedkładając w certyfikacji do aukcji głównej, do aukcji dodatkowych, do aukcji głównej uzupełniającej lub do aukcji dodatkowych uzupełniających wniosek o utworzenie jednostki rynku mocy uprzednio certyfikowanej, dostawca mocy może złożyć wniosek o certyfikację zawierający tylko uzupełnienie lub zmianę informacji przekazanych w poprzedniej certyfikacji do aukcji głównej, do aukcji dodatkowych lub do aukcji głównej uzupełniającej lub do aukcji dodatkowych uzupełniających.”;

11) w art. 23 po pkt 1 dodaje się pkt 1a w brzmieniu:

„1a) aukcji głównej uzupełniającej lub jednej, lub większej liczbie aukcji dodatkowych uzupełniających następującej bezpośrednio po tej certyfikacji, o ile w certyfikacji ogólnej zgłoszono do udziału w aukcji wszystkie jednostki fizyczne wchodzące w skład tej jednostki rynku mocy;”;

12) po art. 23a dodaje się art. 23b w brzmieniu:

„Art. 23b. 1. W przypadku jednostki rynku mocy, dla której wydano certyfikat uprawniający do udziału co najmniej w rynku wtórym, o ile nie zaszły istotne zmiany w parametrach tej jednostki, dostawca mocy może wystąpić do operatora z wnioskiem o przedłużenie ważności tego certyfikatu na bieżący rok dostaw.

2. Wniosek, o którym mowa w ust. 1, jest składany przed zakończeniem trzeciego kwartału roku dostaw, na który dany certyfikat ma być przedłużony. Operator rozpatruje wniosek w terminie 5 dni roboczych.

3. W przypadku zatwierdzenia wniosku, o którym mowa w ust. 1, operator przedłuża ważność certyfikatu w zakresie uprawniającym wyłącznie do udziału w rynku wtórnym w bieżącym roku dostaw. Pozostałe parametry określone w certyfikacie pozostają bez zmian.

4. Przedłużenie ważności certyfikatu może być dokonywane wielokrotnie.”

13) w art. 25:

a) w ust. 2 po wyrazach „aukcji dodatkowych” dodaje się wyrazy „lub aukcji głównej uzupełniającej lub aukcji dodatkowych uzupełniających”,

b) w ust 3 we wprowadzeniu do wyliczenia po wyrazie „dodatkowych” dodaje się wyrazy „lub do aukcji uzupełniającej lub do aukcji dodatkowych uzupełniających”,

c) w ust. 4 w pkt 4 po wyrazach „aukcji dodatkowej” dodaje się wyrazy „lub aukcji głównej uzupełniającej lub aukcji dodatkowych uzupełniających”,

d) po ust. 7 dodaje się ust. 8 i 9 w brzmieniu:

„8. Jednostka rynku mocy w aukcji głównej uzupełniającej posiada status:

1) cenotwórcy – w przypadku:

a) jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania,

b) jednostki rynku mocy składającej się z jednostki fizycznej zagranicznej,

c) jednostki fizycznej połączenia międzysystemowego;

2) cenobiorcy – w przypadku istniejącej jednostki rynku mocy wytwórczej.

„9. Jednostka rynku mocy w aukcji dodatkowej uzupełniającej posiada status:

1) cenotwórcy – w przypadku:

a) jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania,

b) jednostki rynku mocy składającej się z jednostki fizycznej zagranicznej,

c) jednostki fizycznej połączenia międzysystemowego;

2) cenobiorcy – w przypadku istniejącej jednostki rynku mocy wytwórczej.”;

14) w art. 26 w ust. 3 po wyrazie „dodatkowych” dodaje się wyrazy „lub do aukcji głównej uzupełniającej lub do aukcji dodatkowych uzupełniających”;

15) po art. 28 dodaje się art. 28a i 28b w brzmieniu:

„Art. 28a. Operator, w terminie 10 dni od zakończenia certyfikacji do aukcji głównej uzupełniającej, przedkłada Prezesowi URE oraz ministrowi właściwemu do spraw energii informację o przebiegu tej certyfikacji. Informacja ta zawiera w szczególności:

1) liczbę utworzonych i dopuszczonych do udziału w aukcji głównej uzupełniającej jednostek rynku mocy oraz sumę iloczynów ich mocy osiągalnej netto i korekcyjnych współczynników dyspozycyjności;

2) sumaryczną wielkość obowiązków mocowych, które będą oferowali dostawcy mocy w aukcji uzupełniającej w podziale na cenotwórców i cenobiorców;

3) wykaz podmiotów, którym odmówiono wydania certyfikatu, zgodnie z art. 22 ust. 2.

„Art. 28b. Operator, w terminie 10 dni od zakończenia certyfikacji do aukcji dodatkowych uzupełniających, przedkłada Prezesowi URE oraz ministrowi właściwemu do spraw energii informację o przebiegu tej certyfikacji. Informacja ta zawiera w szczególności:

1) liczbę utworzonych i dopuszczonych do udziału w aukcjach dodatkowych uzupełniających jednostek rynku mocy oraz sumę iloczynów ich mocy osiągalnej netto i korekcyjnych współczynników dyspozycyjności;

2) sumaryczną wielkość obowiązków mocowych, które będą oferowali dostawcy mocy w aukcjach dodatkowych uzupełniających w podziale na cenotwórców i cenobiorców;

3) wykaz podmiotów, którym odmówiono wydania certyfikatu, zgodnie z art. 22 ust. 2.”;

16) w art. 29:

a) po ust. 2 dodaje się ust. 2a w brzmieniu:

„2a. Operator ogłasza datę aukcji głównej uzupełniającej oraz aukcji dodatkowych uzupełniających najpóźniej do 30 kwietnia roku poprzedzającego okres dostaw, na który organizowana jest aukcja główna uzupełniająca lub aukcje dodatkowe uzupełniające.”,

b) po ust. 4 dodaje się ust. 5, ust. 6 i ust. 7 w brzmieniu:

„5. Aukcję główną uzupełniającą przeprowadza się na dany okres dostaw:

1) po zakończeniu aukcji dodatkowych na dany rok dostaw; oraz

2) 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.

6. Aukcje dodatkowe uzupełniające przeprowadza się w roku poprzedzającym rok, na który przypadają okresy dostaw każdej z tych aukcji:

1) po zakończeniu aukcji dodatkowych na dany rok dostaw; oraz

2) 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.

- przy czym aukcje dodatkowe uzupełniające dla wszystkich okresów dostaw odbywają się w tym samym czasie.

7. W celu potwierdzenia wystąpienia przesłanki, o której mowa w ust. 5 pkt 2, operator wykonuje ocenę wystarczalności zasobów na poziomie krajowym zgodnie z art. 24 rozporządzenia 2019/943.”;

17) w art. 32 po ust. 3 dodaje się ust. 4 w brzmieniu:

„4. Parametrami aukcji głównych uzupełniających są parametry, o których mowa w ust. 1 pkt 1–3 i 7, wyznaczane odpowiednio dla okresów dostaw oraz parametry, o których mowa w ust. 1 pkt 6, które zostały ustalone w przepisach wydanych na podstawie art. 34 ust. 1. dla aukcji głównej dla tego samego okresu dostaw.

5. Parametrami aukcji dodatkowych uzupełniających są parametry, o których mowa w ust. 1 pkt 1–3 i 7, wyznaczane odpowiednio dla okresów dostaw oraz parametry, o których mowa w ust. 1 pkt 6, które zostały ustalone w przepisach wydanych na podstawie art. 34 ust. 1. dla aukcji głównej dla tego samego okresu dostaw.”

18) po art. 34 dodaje się art. 34a i 34b w brzmieniu:

„Art. 34a. 1. Parametrami poszczególnych aukcji głównych uzupełniających lub aukcji dodatkowych uzupełniających są:

1) zapotrzebowanie na moc wyznaczone zgodnie z wzorem:

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

– zapotrzebowanie na moc w danej aukcji,

– wymaganą wielkość obowiązków mocowych dla zapewnienia spełnienia standardu bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych, określonego w przepisach wydanych na podstawie art. 68, określoną w ocenie wystarczalności zasobów, o której mowa w art. 15i ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. prawo energetyczne wykonanej przy uwzględnieniu wyników aukcji dodatkowych przeprowadzonych na dany okres dostaw,

– sumę aktywnych obowiązków mocowych dotyczących danego roku dostaw, które zostały zakontraktowane w toku aukcji głównej na ten rok dostaw oraz w aukcjach głównych na wcześniejsze okresy dostaw,

– największą wielkość aktywnych obowiązków mocowych spośród wielkości zakontraktowanych w toku aukcji dodatkowych na poszczególne kwartały pokrywające się z okresem dostaw danej aukcji uzupełniającej.

2) parametr wyznaczający wielkość mocy poniżej zapotrzebowania na moc w aukcji uzupełniającej, dla której cena osiąga wartość maksymalną wynosi 0 %;

3) parametr wyznaczający wielkość mocy ponad zapotrzebowanie na moc w aukcji uzupełniającej, dla której cena osiąga wartość minimalną równą 0,01 zł/kW/miesiąc, wynosi 30 %;

4) pozostałe parametry aukcji określone w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 34 ust. 1. dla aukcji dodatkowej dla okresu dostaw, dla którego przeprowadzana jest aukcja uzupełniająca.

2. Przez aktywne obowiązki mocowe, o których mowa w ust. 1, rozumie się obowiązki mocowe ujęte w umowach mocowych, które nie zostały rozwiązane.

3. Na potrzeby wyznaczenia parametru, o którym mowa w ust. 1 pkt 1, po zakończeniu aukcji dodatkowych na dany okres dostaw i nie później niż 30 dni przed terminem, o którym mowa w art. 34b ust. 2, operator opracowuje ocenę wystarczalności zasobów, o której mowa w art. 15i ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne lub jej aktualizację, z uwzględnieniem wyników przeprowadzonych aukcji dodatkowych na dany rok dostaw.

4. Operator publikuje ocenę wystarczalności zasobów, o której mowa w ust. 3, niezwłocznie po zasięgnięciu opinii ministra właściwego do spraw energii oraz Prezesa URE. Minister właściwy do spraw energii oraz Prezes URE przedstawiają opinie w terminie 14 dni od dnia przedłożenia przez operatora oceny wystarczalności zasobów.

Art. 34b. 1. Operator, w terminie 7 dni od publikacji oceny wystarczalności zasobów, o której mowa w art. 34a ust. 4, przedkłada ministrowi właściwemu do spraw energii proponowane parametry aukcji głównej uzupełniającej oraz aukcji dodatkowych uzupełniających na dany okres dostaw, obliczone zgodnie z art. 34a.

2. Minister właściwy do spraw energii na podstawie proponowanych parametrów aukcji głównej uzupełniającej oraz aukcji dodatkowych uzupełniających na dany okres dostaw, o których mowa w ust. 1, ogłasza w drodze obwieszczenia, w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”, parametry aukcji głównej uzupełniającej oraz aukcji dodatkowych uzupełniających:

1) w terminie do 30 marca 2025 r. – na drugą połowę roku dostaw 2025;

2) w terminie do 30 maja 2025 r. – na rok dostaw 2026;

3) w terminie do 30 maja 2026 r. – na rok dostaw 2027;

4) w terminie do 30 maja 2027 r. – na rok dostaw 2028.”;

19) w art. 48 ust. 1 pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) aukcji głównej uzupełniającej oraz aukcji dodatkowych uzupełniających lub w przypadku braku ogłoszenia aukcji głównej uzupełniającej lub aukcji dodatkowych uzupełniających po aukcji dodatkowej - przenosić na inną jednostkę rynku mocy obowiązek mocowy w części lub w całości, w odniesieniu do całości okresu dostaw lub jego części, z zastrzeżeniem, że przedmiotem obrotu może być wyłącznie przyszła część okresu dostaw;”;

20) w art. 49a w pkt 2 kropkę zamienia się na średnik i dodaje pkt 3 w brzmieniu:

„3) obowiązku mocowego, na okresy dostaw do 31 grudnia 2028 roku, 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) art. 53a otrzymuje brzmienie:

„1. Jednostka redukcji zapotrzebowania planowana wchodząca w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania nie może zostać zastąpiona jedną lub większą liczbą jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, jeżeli spowoduje to, że jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania, w skład której wchodzą te jednostki, w okresie dostaw, nie będzie spełniała limitu emisji, z zastrzeżeniem ust. 2.

2. Jednostka redukcji zapotrzebowania planowana wchodząca w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania może zostać zastąpiona jedną lub większą liczbą jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, jeżeli spowoduje to, że jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania, w skład której wchodzą te jednostki, w okresie dostaw, nie będzie spełniała limitu emisji, jedynie w odniesieniu do obowiązku mocowego, który powstał w wyniku zawarcia umowy mocowej w ramach aukcji głównej uzupełniającej lub aukcji dodatkowej uzupełniającej.”;

22) w art. 55 w ust. 4 pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) jednostki fizycznej wytwórczej planowanej – zachowuje ważność do zakończenia certyfikacji do aukcji głównej zgłoszonej w ramach certyfikacji ogólnej”

23) art. 60 w ust. 3 po wyrazach „aukcji dodatkowej” dodaje się wyrazy „albo aukcji głównej uzupełniającej albo aukcji dodatkowych uzupełniających”;

24) art. 67a w ust. 9 po wyrazach „w wyniku aukcji mocy” dodaje się wyrazy „lub obowiązku mocowego, który dotyczy okresów dostaw o których mowa w art. 2 ust. 1 pkt 2a lub pkt 2b”;

25) w art. 74:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Całkowity koszt rynku mocy w danym roku dostaw, na potrzeby kalkulacji stawek opłaty mocowej, oblicza się zgodnie ze wzorem:

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

– całkowity koszt rynku mocy w danym roku dostaw,

– sumę 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,

– sumę iloczynów obowiązków mocowych i odpowiednich cen zamknięcia aukcji dodatkowych na dany rok dostaw,

– koszty, o których mowa w art. 77 ust. 3 i 4,

– prognozowany stan środków pieniężnych na rachunku opłaty mocowej na dzień 31 grudnia roku ustalania stawek opłaty mocowej, bez uwzględniania wpływów z kar za niewykonanie obowiązku mocowego w danym roku.”,

b) po ust. 1 dodaje się ust. 1a w brzmieniu:

„1a. W kalkulacji, o której mowa w ust. 1, uwzględnia się dotychczas dokonane waloryzacje cen obowiązków mocowych oraz waloryzację cen obowiązków mocowych dla wieloletnich umów mocowych, która zostanie dokonana w odniesieniu do obowiązków mocowych obejmujących rok, na który wyznaczane są stawki opłaty mocowej, 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.”,

c) ust. 10 otrzymuje brzmienie:

„10. 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.”;

26) w art. 85 w ust. 2:

a) w pkt 11 wyrazy „i dat aukcji dodatkowej” zastępuje się wyrazami „ , dat aukcji dodatkowej, dat aukcji głównej uzupełniającej i dat aukcji dodatkowych uzupełniających”,

b) w pkt 12 wyrazy „lub aukcji dodatkowej” zastępuje wyrazami „ , aukcji dodatkowej, aukcji głównej uzupełniającej lub aukcji dodatkowych uzupełniających”.

**Art. 2.** 1. Aukcję główną uzupełniającą na drugą połowę 2025 r. przeprowadza się w pierwszej połowie 2025 r., jednak nie później niż do dnia 1 maja 2025 r.

2. Aukcje dodatkowe uzupełniające na drugą połowę 2025 r. przeprowadza się w pierwszej połowie 2025 r., jednak nie później niż do dnia 15 maja 2025 r.

3. Aukcję główną uzupełniającą na rok dostaw 2026 r. przeprowadza się w drugiej połowie 2025 r., jednak nie później niż do dnia 1 września 2025 r.

4. Aukcje dodatkowe uzupełniające na rok dostaw 2026 przeprowadza się w drugiej połowie 2025 r., jednak nie później niż do dnia 15 września 2025 r.

**Art. 3.** 1. Całkowity koszt rynku mocy, o którym mowa w art. 74 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2023 r. poz. 2131), zwanej dalej ustawą, na drugą połowę roku dostaw 2025, na potrzeby kalkulacji stawek opłaty mocowej, wyznacza się jako:

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

– całkowity koszt rynku mocy w drugiej połowie 2025 r.,

– całkowity koszt rynku mocy na rok dostaw 2025 wyznaczony przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zgodnie z art. 74 ust. 1 ustawy,

– sumę iloczynów obowiązków mocowych i cen zamknięcia aukcji uzupełniającej na drugą połowę roku dostaw 2025.

– sumę iloczynów obowiązków mocowych i cen zamknięcia aukcji dodatkowych uzupełniających na drugą połowę roku dostaw 2025.

2. W terminie do dnia 14 czerwca 2025 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki kalkuluje stawki opłaty mocowej na drugą połowę roku dostaw 2025, pomniejszone o należny podatek od towarów i usług w rozumieniu ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług, z kosztu obowiązków mocowych zawartych w ramach aukcji uzupełniającej na drugą połowę 2025 r.

3. Całkowity koszt rynku mocy, o którym mowa w art. 74 ustawy, na lata dostaw 2026-2028, na potrzeby kalkulacji stawek opłaty mocowej, wyznacza się jako:

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

– całkowity koszt rynku mocy w danym roku dostaw,

– sumę 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,

– sumę iloczynów obowiązków mocowych i odpowiednich cen zamknięcia aukcji dodatkowych na dany rok dostaw,

– sumę iloczynów obowiązków mocowych i cen zamknięcia aukcji uzupełniającej na dany rok dostaw,

– sumę iloczynów obowiązków mocowych i cen zamknięcia aukcji dodatkowych uzupełniających na dany rok dostaw,

– koszty, o których mowa w art. 77 ust. 3 i 4,

– skorygowany prognozowany koszt rynku mocy na dany rok dostaw, wynoszący odpowiednio:

a) w przypadku gdy składnik B przyjmuje wartość ujemną:

– dla roku 2026: ,

– dla roku 2027: ,

– dla roku 2028: , albo

b) w przypadku gdy jest nieujemne, przyjmuje się ,

gdzie oznacza prognozowany stan środków pieniężnych na rachunku opłaty mocowej na dzień 31 grudnia roku ustalania stawek opłaty mocowej, bez uwzględniania wpływów z kar za niewykonanie obowiązku mocowego w danym roku.

**Art. 4.** Do dnia przyznania przez Komisję Europejską odstępstwa, o którym mowa w art. 64 ust. 2c rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158 z dnia 12.6.2019 r., str. 54, Dz. Urz. UE L 152 z dnia 30.5.2022 r., str. 45 i Dz. Urz. UE L z dnia 13.6.2024 r. poz. 1747), umowy mocowe zawarte w ramach aukcji głównych uzupełniających lub aukcji dodatkowych uzupełniających nie podlegają wykonaniu.

**Art. 5.** Ustawa wchodzi w życie z dniem następującym po dniu ogłoszenia.

1. ) Niniejsza ustawa służy stosowaniu Rozporządzenia 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). [↑](#footnote-ref-1)