



SEJM
RZECZYPOSPOLITEJ POLSKIEJ
X kadencja
Prezes Rady Ministrów
RM-0610-124-24

Druk nr 927

Warszawa, 31 grudnia 2024 r.

Pan
Szymon Hołownia
Marszałek Sejmu
Rzeczypospolitej Polskiej

Szanowny Panie Marszałku,

na podstawie art. 118 ust. 1 Konstytucji Rzeczypospolitej Polskiej przedstawiam Sejmowi Rzeczypospolitej Polskiej projekt ustawy

- o zmianie ustawy o rynku mocy.

Projekt ma na celu wykonanie prawa Unii Europejskiej.

Do prezentowania stanowiska Rządu w tej sprawie w toku prac parlamentarnych został upoważniony Minister Klimatu i Środowiska.

Jednocześnie – ze względu na istotę rozwiązań i wagę sprawy, w tym konieczność pilnego wprowadzenia aukcji uzupełniających w ramach obecnego mechanizmu rynku mocy – na podstawie art. 51 ust. 2 Regulaminu Sejmu, przedstawiam wniosek o skrócenie postępowania z projektem ustawy, przez: przystąpienie do pierwszego czytania projektu bez zachowania terminu określonego w art. 37 ust. 4 Regulaminu Sejmu, przystąpienie do drugiego czytania bez zachowania terminu określonego w art. 44 ust. 3 Regulaminu Sejmu, przystąpienie do trzeciego czytania bez kierowania projektu do komisji, w razie zgłoszenia w drugim czytaniu poprawek i wniosków oraz o rozpatrzenie przez Sejm sprawozdania komisji o uchwale Senatu w sprawie ustawy bez zachowania terminu określonego w art. 54 ust. 5 Regulaminu Sejmu.

Z poważaniem

Donald Tusk

/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

U S T A W A

z dnia

o zmianie ustawy o rynku mocy¹⁾

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. zmieniającego rozporządzenia (UE) 2019/942 i (UE) 2019/943 w odniesieniu do poprawy struktury unijnego rynku energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 2024/1747 z 26.06.2024).”;

2) w art. 2 w ust. 1:

a) po pkt 2 dodaje się pkt 2a w brzmieniu:

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

- a) od dnia 1 lipca 2025 r. do dnia 31 grudnia 2025 r.,
- b) od dnia 1 stycznia 2026 r. do dnia 31 grudnia 2026 r.,
- c) od dnia 1 stycznia 2027 r. do dnia 31 grudnia 2027 r.,
- d) od dnia 1 stycznia 2028 r. do dnia 31 grudnia 2028 r.”;

b) pkt 25 otrzymuje brzmienie:

„25) okres dostaw – rok kalendarzowy albo kwartał, albo okresy, o których mowa w pkt 2a;”;

3) w art. 3:

a) w ust. 1 w pkt 3 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 4 w brzmieniu:

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

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

„4a. Certyfikacja do aukcji uzupełniającej trwa nie krócej niż 4 tygodnie i rozpoczyna się nie wcześniej niż po ogłoszeniu ostatecznych wyników aukcji

¹⁾ Niniejsza ustawa służy stosowaniu rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1747 z dnia 13 czerwca 2024 r. zmieniającego rozporządzenia (UE) 2019/942 i (UE) 2019/943 w odniesieniu do poprawy struktury unijnego rynku energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 2024/1747 z 26.06.2024).

dotychczasowych na dany rok dostaw, a kończy nie później niż 10 dni przed rozpoczęciem aukcji uzupełniającej.”;

4) w art. 4:

a) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Operator przeprowadza aukcje wstępne:

- 1) do aukcji głównej i aukcji dodatkowych – po wejściu w życie rozporządzenia, o którym mowa w art. 34 ust. 1, nie później jednak niż 2 tygodnie przed certyfikacją do aukcji głównej;
- 2) do aukcji uzupełniającej – po ogłoszeniu parametrów aukcji uzupełniającej, o którym mowa w art. 34b ust. 2 albo w art. 3 ust. 2 ustawy z dnia o zmianie ustawy o rynku mocy (Dz. U. poz. ...), nie później jednak niż przed rozpoczęciem certyfikacji do aukcji uzupełniającej.”,

b) w ust. 3 wyrazy „oraz aukcje dodatkowe” zastępuje się wyrazami „ , aukcje dodatkowe oraz aukcję uzupełniającą”,

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

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

5) w art. 7:

a) w ust. 2 pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) dokonuje się wyboru ofert, o którym mowa w art. 9 ust. 4, na aukcji wstępnej do aukcji głównej i aukcji dodatkowych – w przypadku rozwiązania określonego w art. 6 ust. 1 pkt 2.”,

b) dodaje się ust. 3:

„3. Na podstawie parametru, o którym mowa w art. 34a ust. 1 pkt 4, dokonuje się wyboru ofert, o którym mowa w art. 9 ust. 4, na aukcji wstępnej do aukcji uzupełniającej.”;

6) w art. 9:

a) w ust. 4 wyrazy „o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 7” zastępuje się wyrazami „o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 7 dla aukcji głównej lub aukcji dodatkowej albo w art. 34a ust. 1 pkt 4 dla aukcji uzupełniającej”,

b) ust. 5 otrzymuje brzmienie:

„5. Jeżeli ostatnia oferta, której wybranie wraz z ofertami, o których mowa w ust. 4, spowodowałoby, że łączna wielkość mocy byłaby większa niż wielkość parametru, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 7 dla aukcji głównej lub aukcji dodatkowej albo w art. 34a ust. 1 pkt 4 dla aukcji uzupełniającej, a oferta ta jest:

- 1) podzielna – ofertę przyjmuje się w części odpowiadającej różnicy między wielkością parametru, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 7 dla aukcji głównej lub aukcji dodatkowej, albo wielkością parametru, o którym mowa w art. 34a ust. 1 pkt 4 dla aukcji uzupełniającej, a sumą wielkości mocy w pozostałych wybranych ofertach;
 - 2) niepodzielna – ofertę odrzuca się.”,
 - c) w ust. 7 po wyrazach „aukcjach dodatkowych” dodaje się wyrazy „ , aukcji uzupełniającej”;
- 7) 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 i 6 otrzymują 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.

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 oraz najbliższej certyfikacji do aukcji uzupełniającej.”;

- 8) w art. 14 w ust. 1:

- a) pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) sumę mocy osiągalnej netto wszystkich jednostek fizycznych zgłoszonych do certyfikacji ogólnej w podziale na: jednostki fizyczne wytwórcze planowane i istniejące, jednostki fizyczne redukcji zapotrzebowania, jednostki redukcji

zapotrzebowania planowane oraz jednostki fizyczne wytwórcze będące magazynem energii elektrycznej;”,

b) uchyla się pkt 2 i 3;

9) tytuł rozdziału 4 otrzymuje brzmienie:

„Rozdział 4
Certyfikacja do aukcji”;

10) w art. 15:

a) w ust. 1:

- we wprowadzeniu do wyliczenia po wyrazach „do aukcji dodatkowych” dodaje się wyrazy „lub do aukcji uzupełniającej”,
- w pkt 1 po wyrazach „do aukcji dodatkowych” dodaje się wyrazy „lub do aukcji uzupełniającej”,
- w pkt 2 na końcu dodaje się przecinek i dodaje się pkt 3 w brzmieniu:
„3) dopuszczenie do aukcji uzupełniającej jednostki rynku mocy utworzonej w certyfikacji do aukcji głównej lub do aukcji dodatkowych – na ten sam rok dostaw”;

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

c) ust. 4 i 5 otrzymują brzmienie:

„4. Jednostka rynku mocy objęta obowiązkiem mocowym na dany rok dostaw lub jednostka fizyczna, wchodząca w skład takiej jednostki rynku mocy, nie może zostać zgłoszona do certyfikacji do aukcji dodatkowych lub do aukcji uzupełniającej dotyczących tego samego okresu dostaw.

5. Jednostka rynku mocy, składająca się z jednostek fizycznych wytwarzających rocznie więcej niż 30 % energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji, może wziąć udział zarówno w aukcji głównej, aukcji dodatkowej, jak i aukcji uzupełniającej na ten sam rok dostaw, z zastrzeżeniem, że suma obowiązków mocowych oferowanych przez tę jednostkę nie może być wyższa niż iloczyn mocy osiągalnej netto i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności dla tej jednostki.”,

e) w ust. 6 wyrazy „ust. 7” zastępuje się 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 wchodzi wyłącznie jednostki wytwórcze, które rozpoczęły produkcję komercyjną

przed dniem 4 lipca 2019 r., dostawca mocy może złożyć wniosek o certyfikację do aukcji głównej lub o certyfikację 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. 7, dostawca mocy może złożyć wniosek o certyfikację do aukcji uzupełniającej.”,

h) w ust. 8 po wyrazach „aukcji dodatkowych” dodaje się wyrazy „lub do aukcji uzupełniającej”;

11) w art. 16 w ust. 2 pkt 4a otrzymuje brzmienie:

„4a) w skład której wchodzi jednostka wytwórcza, która w roku dostaw nie będzie spełniała limitu emisji i rozpoczęła produkcję komercyjną nie wcześniej niż w dniu 4 lipca 2019 r. – w przypadku certyfikacji do aukcji głównej oraz do aukcji dodatkowych;”;

12) w art. 19 w ust. 1:

a) w pkt 6:

– uchyla się lit a–c,

– lit. d otrzymuje brzmienie:

„d) jednostkowe wskaźniki emisji dwutlenku węgla,”,

– uchyla się lit. e,

b) w pkt 9 wyrazy „art. 15 ust. 7” zastępuje się wyrazami „art. 15 ust. 7 lub 7a”,

13) art. 21 otrzymuje brzmienie:

„Art. 21. Przedkładając w certyfikacji do aukcji głównej, do aukcji dodatkowych lub do aukcji uzupełniającej 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 uzupełniającej.”;

14) w art. 23 pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) aukcji głównej lub aukcji uzupełniającej, lub jednej lub większej liczbie aukcji dodatkowych następujących bezpośrednio po tej certyfikacji;”;

15) w art. 25:

a) w ust. 2 po wyrazach „aukcji dodatkowych” dodaje się wyrazy „lub do aukcji uzupełniającej”;

- b) w ust. 3 we wprowadzeniu do wyliczenia po wyrazach „aukcji dodatkowych” dodaje się wyrazy „lub do aukcji uzupełniającej”,
- c) w ust. 4 w pkt 4 po wyrazach „aukcji dodatkowej” dodaje się wyrazy „lub aukcji uzupełniającej”,
- d) dodaje się ust. 8 w brzmieniu:
 - „8. Jednostka rynku mocy w aukcji 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.”;
- 16) w art. 26 w ust. 3 po wyrazach „aukcji dodatkowych” dodaje się wyrazy „lub do aukcji uzupełniającej”;
- 17) w art. 27 uchyla się pkt 2, 4 i 5;
- 18) w art. 28 uchyla się pkt 3;
- 19) po art. 28 dodaje się art. 28a w brzmieniu:
 - „Art. 28a. Operator, w terminie 10 dni od zakończenia certyfikacji do aukcji 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 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.”;
- 20) w art. 29:
 - a) po ust. 2 dodaje się ust. 2a w brzmieniu:
 - „2a. Operator w terminie do dnia 30 kwietnia roku poprzedzającego okres dostaw, na który jest organizowana aukcja uzupełniająca, ogłasza:
 - 1) datę aukcji uzupełniającej albo

- 2) informację o braku organizacji aukcji uzupełniającej na dany okres dostaw, w przypadku braku potwierdzenia wystąpienia przesłanki, o której mowa w ust. 5 pkt 2.”,
- b) dodaje się ust. 5 i 6 w brzmieniu:
- „5. Aukcję 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. W celu potwierdzenia wystąpienia przesłanki, o której mowa w ust. 5 pkt 2, operator wykonuje ocenę wystarczalności zasobów na poziomie krajowym, o której mowa w art. 15i ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, albo jej aktualizację.”;
- 21) w art. 32:
- a) w ust. 3 po wyrazach „dla tego samego roku dostaw” dodaje się wyrazy „, , z zastrzeżeniem, że na potrzeby aukcji wstępnych do tych aukcji dodatkowych, parametry, o których mowa w ust. 1 pkt 7, pomniejsza się o sumę obowiązków mocywowych zakontraktowanych w toku aukcji głównej na dany rok dostaw”,
- b) dodaje się ust. 4 w brzmieniu:
- „4. Parametrami aukcji uzupełniającej są parametry, o których mowa w ust. 1 pkt 1, 2 i 7, wyznaczane dla okresu dostaw oraz parametry, o których mowa w ust. 1 pkt 3 i 6, które zostały określone w przepisach wydanych na podstawie art. 34 ust. 1 dla aukcji dodatkowych dla tego samego okresu dostaw.”;
- 22) po art. 34 dodaje się art. 34a i art. 34b w brzmieniu:
- „Art. 34a. 1. Parametrami aukcji uzupełniającej są:
- 1) zapotrzebowanie na moc wyznaczone zgodnie z wzorem:

$$PZM_{AU} = P_{OM} + \sum_{s=1}^3 \max \left(\min_q \left(WZ_{ADqs} - \sum OM_{qs} \right); 0 \right) - \sum OM_{AG} \\ - \min_q \left(\sum OM_{ADq} \right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- PZ_{MAU} – zapotrzebowanie na moc w danej aukcji uzupełniającej,
- P_{OM} – wymaganą wielkość obowiązków mocowych dla zapewnienia spełnienia standardu bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych, określonego w przepisach wydanych na podstawie art. 68 ust. 1 i 2, określoną w ocenie wystarczalności zasobów na poziomie krajowym, o której mowa w art. 15i ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne,
- s – strefy, o których mowa w art. 6 ust. 6,
- q – poszczególne kwartały pokrywające się z okresem dostaw, którego dotyczy dana aukcja uzupełniająca,
- WZ_{ADqs} – maksymalny wolumen obowiązków mocowych dla kwartału q i strefy s określony na potrzeby aukcji dodatkowych w przepisach wydanych na podstawie art. 34 ust. 1,
- $\sum OM_{qs}$ – sumę aktywnych obowiązków mocowych, zakontraktowanych w toku aukcji głównej i aukcji dodatkowej, obejmujących kwartał q i strefę s ,
- $\sum OM_{AG}$ – 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,
- $\sum OM_{ADq}$ – sumę aktywnych obowiązków mocowych zakontraktowanych w toku aukcji dodatkowej, obejmujących kwartał q ;
- 2) parametr wyznaczający wielkość mocy poniżej zapotrzebowania na moc w aukcji uzupełniającej, dla której cena osiąga wartość maksymalną, wynoszący 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, wynoszący 30 %;
 - 4) maksymalne wolumeny obowiązków mocowych w aukcjach wstępnych do aukcji uzupełniającej dla stref, o których mowa w art. 6 ust. 6, wyznaczone zgodnie ze wzorem:

$$WZ_{AUs} = \max \left(\min_q \left(WZ_{ADqs} - \sum OM_{qs} \right); 0 \right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

WZ_{AUs} – maksymalny wolumen obowiązków mocowych w aukcji wstępnej do aukcji uzupełniającej dla danej strefy s ,

- s – strefy, o których mowa w art. 6 ust. 6,
- q – poszczególne kwartały pokrywające się z okresem dostaw, którego dotyczy dana aukcja uzupełniająca,
- WZ_{ADqs} – maksymalny wolumen obowiązków mocowych dla kwartału q i strefy s określony na potrzeby aukcji dodatkowej w przepisach wydanych na podstawie art. 34 ust. 1,
- ΣOM_{qs} – sumę aktywnych obowiązków mocowych, zakontraktowanych w toku aukcji głównej i aukcji dodatkowej, obejmujących kwartał q i strefę s;
- 5) cena maksymalna określona dla cenobiorcy, wyznaczona na podstawie kapitałowych i operacyjnych kosztów stałych, z wyłączeniem jednostek objętych obowiązkiem mocowym w okresie dostaw pokrywającym się z okresem dostaw, na który jest przeprowadzana aukcja uzupełniająca, przy czym cena ta nie może być wyższa niż 1,6-krotność ceny maksymalnej dla cenobiorcy określonej w motywie 48 decyzji Komisji Europejskiej z dnia 7 lutego 2018 r. zatwierdzającej program pomocy nr SA.46100 (2017/N) – Planowany polski mechanizm mocowy;
- 6) pozostałe parametry aukcji, o których mowa w art. 31 pkt 2 i 3 oraz w art. 32 ust. 1 pkt 3 i 6, określone w przepisach wydanych na podstawie art. 34 ust. 1 dla aukcji dodatkowych obejmujących okresy dostaw pokrywające się z okresem dostaw, na który jest przeprowadzana aukcja uzupełniająca.

2. Przez aktywne obowiązki mocowe, o których mowa w ust. 1 pkt 1 i 4, 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 na poziomie krajowym, o której mowa w art. 15i ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, albo jej aktualizację, z uwzględnieniem wyników przeprowadzonych aukcji dodatkowych na dany rok dostaw.

4. Operator publikuje ocenę wystarczalności zasobów na poziomie krajowym, o której mowa w ust. 3, albo jej aktualizację, niezwłocznie po zasięgnięciu opinii ministra właściwego do spraw energii oraz Prezesa URE. Minister właściwy do spraw energii oraz Prezes URE przedstawiają opinie w terminie 7 dni od dnia przedłożenia przez operatora oceny wystarczalności zasobów na poziomie krajowym, albo jej aktualizacji.

5. Równowartość wyrażonej w euro kwoty, o której mowa w ust. 1 pkt 5, oblicza się w złotych według średniego kursu euro ogłaszanego przez Narodowy Bank Polski w tabeli kursów w dniu przedłożenia przez operatora proponowanych parametrów aukcji uzupełniającej na dany okres dostaw.

Art. 34b. 1. Operator, w terminie 7 dni od dnia publikacji oceny wystarczalności zasobów na poziomie krajowym, o której mowa w art. 34a ust. 4, albo jej aktualizacji, przedkłada ministrowi właściwemu do spraw energii proponowane parametry aukcji uzupełniającej na dany okres dostaw, o których mowa w art. 34a.

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

- 1) 30 maja 2025 r. – na rok dostaw 2026,
- 2) 30 maja 2026 r. – na rok dostaw 2027,
- 3) 30 maja 2027 r. – na rok dostaw 2028

– biorąc pod uwagę wyniki oceny wystarczalności zasobów na poziomie krajowym, albo jej aktualizacji, opublikowanej przez operatora zgodnie z art. 34a ust. 4.”;

23) w art. 49a w pkt 2 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 3 w brzmieniu:

„3) 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.”;

24) art. 53a otrzymuje brzmienie:

„Art. 53a. 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 wchodzi 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 wchodzi te jednostki, w okresie dostaw,

nie będzie spełniała limitu emisji, jedynie w odniesieniu do jednostki rynku mocy objętej certyfikatem wydanym w toku certyfikacji do aukcji uzupełniającej.”;

25) w art. 55 ust. 4 otrzymuje brzmienie:

„4. Wpis do rejestru zachowuje ważność do rozpoczęcia certyfikacji ogólnej w kolejnym roku.”;

26) w art. 60 w ust. 3 po wyrazach „aukcji dodatkowej” dodaje się wyrazy „albo aukcji uzupełniającej”;

27) w art. 64 w pkt 1 po wyrazach „dokonania rozliczeń” dodaje się wyrazy „w przypadku, o którym mowa w art. 57 ust. 7 pkt 1”;

28) w art. 67 w ust. 5 pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) wynosi równowartość wynagrodzenia dostawcy mocy należnego w odniesieniu do tej jednostki rynku mocy za dzień, w którym odbył się testowy okres przywołania, albo, w przypadku wykazania poniesienia uzasadnionych kosztów w wyższej wysokości, nie może być wyższa niż równowartość tygodniowego wynagrodzenia dostawcy mocy w odniesieniu do tej jednostki rynku mocy – w przypadku jednostki rynku mocy wytwórczej albo”;

29) w art. 67a ust. 9 otrzymuje brzmienie:

„9. Przepisów ust. 8 pkt 3 i 4 nie stosuje się w odniesieniu do wynagrodzenia należnego za wykonywanie obowiązku mocowego, który powstał nie później niż w dniu 31 grudnia 2019 r. w wyniku aukcji mocy lub który powstał w wyniku aukcji uzupełniającej, również w przypadku, gdy ten obowiązek mocowy, w całości lub w części, został przeniesiony na inną jednostkę rynku mocy w wyniku transakcji na rynku wtórnym, niezależnie od liczby transakcji, którym podlegał.”;

30) w art. 74:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

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

$$K_C = K_{AG} + K_{AD} + K_R - B$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

K_C – całkowity koszt rynku mocy w danym roku,

K_{AG} – sumę iloczynów obowiązków mocowych wynikających z umów mocowych zawartych w toku aukcji głównych 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,

K_{AD} – sumę iloczynów obowiązków mocowych i odpowiednich cen zamknięcia aukcji dodatkowych na dany rok,

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

B – 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–1c w brzmieniu:

„1a. W kalkulacji całkowitego kosztu rynku mocy w danym roku, 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 są wyznaczane 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.

1b. Prezes URE kalkuluje stawki opłaty mocowej na lata przypadające po zakończeniu ostatniego okresu dostaw wynikającego z umów mocowych, nie dłużej niż przez okres trzech lat, w celu pełnego pokrycia całkowitego kosztu rynku mocy.

1c. Nadwyżka środków zgromadzonych na rachunku opłaty mocowej ponad całkowity koszt rynku mocy po zakończeniu okresu pobierania tej opłaty, po pokryciu wszystkich zobowiązań wynikających z umów mocowych oraz kosztów, o których mowa w art. 77 ust. 3 i 4, stanowi przychód operatora.”,

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

„2a. Operator przekazuje Prezesowi URE, do dnia 31 sierpnia każdego roku, informacje o sumie iloczynów obowiązków mocowych wynikających z umów mocowych, zawartych w toku aukcji głównych, obejmujących kolejny 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.”;

31) w art. 85 w ust. 2:

- a) w pkt 1 wyrazy „art. 3 ust. 2–4” zastępuje się wyrazami „art. 3 ust. 2–4a”,
- b) pkt 8 otrzymuje brzmienie:
„8) nieprzedłożenia w terminie informacji, o których mowa w art. 10, art. 14, art. 27, art. 28 lub art. 28a;”,
- c) po pkt 11 dodaje się pkt 11a w brzmieniu:
„11a) nieogłoszenia daty aukcji uzupełniającej w terminie, o którym mowa w art. 29 ust. 2a lub art. 3 ust. 3 ustawy z dnia o zmianie ustawy o rynku mocy (Dz. U. poz. ...);”,
- d) po pkt 12 dodaje się pkt 12a w brzmieniu:
„12a) niezorganizowania aukcji uzupełniającej w terminie określonym w art. 29 ust. 2a lub art. 3 ust. 3 ustawy z dnia o zmianie ustawy o rynku mocy (Dz. U. poz. ...), z przyczyn leżących po stronie operatora;”.

Art. 2. Dla okresów dostaw przypadających na lata 2026–2028 dostawca mocy, w ramach transakcji na rynku wtórnym, może dokonywać transakcji obrotu wtórnego obowiązkiem mocowym, o których mowa w art. 48 ust. 1 pkt 1 ustawy zmienianej w art. 1, po zakończeniu aukcji uzupełniającej lub, w przypadku braku ogłoszenia daty aukcji uzupełniającej, po ogłoszeniu informacji o braku organizacji aukcji uzupełniającej na dany okres dostaw.

Art. 3. 1. Operator, w terminie 2 dni od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy, przedkłada ministrowi właściwemu do spraw energii proponowane parametry aukcji uzupełniającej na drugą połowę 2025 r., o których mowa w art. 34a ustawy zmienianej w art. 1.

2. Minister właściwy do spraw energii w terminie 10 dni od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy ogłasza w drodze obwieszczenia w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”, na podstawie proponowanych parametrów aukcji uzupełniającej, o których mowa w ust. 1, parametry aukcji uzupełniającej na drugą połowę 2025 r., biorąc pod uwagę wyniki oceny wystarczalności zasobów na poziomie krajowym opublikowaną przez operatora zgodnie z art. 34a ust. 4 ustawy zmienianej w art. 1.

3. Operator do dnia 31 marca 2025 r. ogłasza:

- 1) datę aukcji uzupełniającej na drugą połowę 2025 r. albo

- 2) informację o braku organizacji aukcji uzupełniającej na drugą połowę 2025 r., w przypadku braku potwierdzenia wystąpienia przesłanki, o której mowa w art. 29 ust. 5 pkt 2 ustawy zmienianej w art. 1.

Art. 4. Wpis do rejestru rynku mocy, o którym mowa w art. 55 ustawy zmienianej w art. 1, jednostki fizycznej lub jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej, uzyskany w 2025 r., uprawnia tę jednostkę do udziału w certyfikacjach do aukcji uzupełniającej na drugą połowę 2025 r. oraz do aukcji uzupełniającej na 2026 r.

Art. 5. 1. Całkowity koszt rynku mocy, o którym mowa w art. 74 ustawy zmienianej w art. 1, na drugą połowę roku dostaw 2025, na potrzeby kalkulacji stawek opłaty mocowej, wyznacza się jako:

$$K_C = 0,5 \cdot K_{C_{2025}} + K_{AU}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

$K_{C_{2025}}$ – całkowity koszt rynku mocy na rok dostaw 2025 wyznaczony przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i wykorzystany do obliczenia stawek opłaty mocowej na 2025 r., opublikowanych 30 września 2024 r.,

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

2. W terminie do dnia 30 maja 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 zmienianej w art. 1, na lata dostaw 2026–2028, na potrzeby kalkulacji stawek opłaty mocowej, wyznacza się jako:

$$K_C = K_{AG} + K_{AD} + K_{AU} + K_R - D$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

K_C – całkowity koszt rynku mocy w danym roku dostaw,

K_{AG} – sumę iloczynów obowiązków mocowych wynikających z umów mocowych zawartych w toku aukcji głównej 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,

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

K_{AU} – sumę iloczynów obowiązków mocowych i cen zamknięcia aukcji uzupełniającej na dany rok dostaw,

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

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

a) w przypadku gdy składnik B przyjmuje wartość ujemną:

– dla roku 2026: $0,25 \cdot B$,

– dla roku 2027: $0,35 \cdot B$,

– dla roku 2028: $0,5 \cdot B$, albo

b) w przypadku gdy B jest nieujemne: $1 \cdot B$

– gdzie B 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. 6. Do dnia przyznania przez Komisję Europejską odstępstwa, o którym mowa w art. 64 ust. 2c rozporządzenia 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 12.06.2019, str. 54, z późn. zm.²⁾), umowy mocowe zawarte w ramach aukcji uzupełniających nie podlegają wykonaniu.

Art. 7. Ustawa wchodzi w życie po upływie 7 dni od dnia ogłoszenia.

²⁾ Zmiany wymienionego rozporządzenia zostały ogłoszone w Dz. Urz. UE L 152 z 30.05.2022, str. 45 oraz Dz. Urz. UE L 2024/1747 z 13.06.2024.

UZASADNIENIE

1. Potrzeba i cel wydania aktu prawnego

Celem projektowanej ustawy o zmianie ustawy o rynku mocy jest wprowadzenie aukcji uzupełniających na rynku mocy w okresie od drugiej połowy 2025 r. do 2028 r. W toku aukcji uzupełniających będzie nabywana 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), zwaną dalej „ustawą 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 14.06.2019), zwanego dalej „rozporządzeniem rynkowym”, którego art. 22 ust. 4 wprowadza wymogi dotyczące limitów emisji CO₂ dla mechanizmów zdolności wytwórczych. Wobec powyższego było konieczne dostosowanie polskiego rynku mocy do wprowadzonych limitów emisji CO₂, w konsekwencji czego od dnia 1 lipca 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 byłby możliwy 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 2024/1747 z 26.06.2024), zwane dalej

„rozporządzeniem EMD”.

2. Opis najważniejszych rozwiązań projektu ustawy

W ramach wdrożenia derogacji przewidzianej przepisami rozporządzenia EMD projektodawca przewidział konieczność zmiany ustawy o rynku mocy przez wprowadzenie dodatkowego procesu przetargowego, w którym jednostki wytwórcze, które rozpoczęły produkcję komercyjną przed dniem 4 lipca 2019 r., emitujące więcej niż 550 g CO₂ pochodzącego z paliw kopalnych na kWh energii elektrycznej, będą mogły, z zastrzeżeniem zgodności z art. 107 i art. 108 TFUE, w drodze wyjątku posiadać zobowiązania lub otrzymywać płatności lub zobowiązania dotyczące przyszłych płatności po dniu 1 lipca 2025 r. w ramach mechanizmu zdolności wytwórczych zatwierdzonego przez Komisję Europejską przed dniem 4 lipca 2019 r. Konieczne jest spełnienie przez państwo członkowskie szeregu wymogów, których realizacja będzie oceniana przez Komisję Europejską:

- a) w dniu 4 lipca 2019 r. lub po tym dniu państwo członkowskie przeprowadziło konkurencyjny proces przetargowy zgodnie z art. 22 rozporządzenia rynkowego i na okres dostawy po dniu 1 lipca 2025 r., którego celem jest maksymalizacja udziału dostawców zdolności wytwórczych spełniających wymogi określone w art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego,
- b) ilość zdolności wytwórczych oferowanych w konkurencyjnym procesie przetargowym, o którym mowa w lit. a, nie jest wystarczająca, aby rozwiązać problem związany z wystarczalnością stwierdzony na podstawie art. 20 ust. 1 rozporządzenia rynkowego w okresie dostaw, którego dotyczy ten proces przetargowy,
- c) zdolności wytwórcze emitujące więcej niż 550 g CO₂ pochodzącego z paliw kopalnych na kWh energii elektrycznej posiadają zobowiązania lub otrzymują płatności lub zobowiązania dotyczące przyszłych płatności przez okres nieprzekraczający jednego roku i na okres dostawy, który nie przekracza okresu obowiązywania odstępstwa, a także zostają zamówione przez dodatkowy proces udzielania zamówień, który spełnia wszystkie wymogi przewidziane w art. 22 rozporządzenia rynkowego, wyłącznie na ilość zdolności niezbędną do zaradzenia problemowi związanemu z wystarczalnością, o którym mowa w literze powyżej. Przewidziane odstępstwo może być stosowane do dnia 31 grudnia 2028 r., jeżeli przez cały okres obowiązywania odstępstwa są spełnione warunki w nim określone. Stąd 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: druga 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 aukcje dodatkowe) zidentyfikowany problem z wystarczalnością zasobów wytwórczych nie zostanie rozwiązany, a fakt ten zostanie potwierdzony przez ocenę wystarczalności zasobów wytwórczych na poziomie krajowym (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, z późn. zm.), albo jej aktualizację. Projektodawca w tym zakresie przedstawił przepisy regulujące szczegółowo w jakich okolicznościach można ogłosić i zorganizować aukcje uzupełniające.

Organizacja aukcji uzupełniających po zakończeniu procesów aukcji dodatkowych na dany rok dostaw zapewni, że zostanie zmaksymalizowany 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 (drugie 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 wytwórczych 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. Możliwość

konkurencji między jednostkami wysokoemisyjnymi i niskoemisyjnymi, a także ściśle ograniczenie wolumenu, zostało doprecyzowane przez projektodawcę w przepisach projektowanej ustawy.

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 zagraniczne), a także jednostki DSR planowane. Aby uczestniczyć w aukcjach uzupełniających dany podmiot powinien wcześniej poddać się procesowi certyfikacji ogólnej, aby niezbędne dane na potrzeby procesów rynku mocy w odniesieniu do danego podmiotu i jego jednostek zostały właściwie przekazane i zweryfikowane, oraz uczestniczyć 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 do spraw energii w drodze obwieszczenia. Obwieszczenie jest adekwatnym środkiem, ponieważ w ustawie jasno określono poszczególne parametry – sposób ich obliczenia lub źródło, z których powinny zostać powzięte. Należy wyjaśnić, że poszczególne parametry zostaną przez operatora zaczerpnięte z już wydanych aktów wykonawczych do ustawy lub zostaną obliczone na podstawie precyzyjnie określonego w projektowanej ustawie wzoru, a sama kalkulacja będzie czynnością matematyczną i nie będzie pozwalać na dowolność w podejściu przez operatora. Operator, przygotowując propozycje parametrów aukcji uzupełniającej rynku mocy, dokona jedynie czynności obliczeniowych na potrzeby obliczenia zapotrzebowania na moc oraz (vide art. 32 ust. 1 pkt 1 oraz pkt 7 ustawy w sposób określony w projektowanym art. 34a ustawy), oraz wyznaczenia maksymalnej określonej dla cenobiorcy, na podstawie wyznaczona na podstawie kapitałowych i operacyjnych kosztów stałych jednostek mogących uczestniczyć w tych aukcjach (art. 32 ust. 1 pkt 2). Natomiast pozostałe wartości parametrów zostaną zaczerpnięte z już ogłoszonych rozporządzeń ministra właściwego do spraw energii wydanych na podstawie art. 34 ustawy – są to: maksymalna liczba rund aukcji (art. 32 ust. 1 pkt 3), korekcyjne współczynniki dyspozycyjności dla poszczególnych grup technologii (art. 32 ust. 1 pkt 6), a także parametry, o których mowa w art. 31 ust. 2 i 3 ustawy o rynku mocy.

Dodatkowo status cenotwórcy i cenobiorcy będzie przyznany zgodnie z zasadami obowiązującymi na aukcji dodatkowej, tj. jednostki wytwórcze istniejące będą miały status

cenobiorcy, a jednostki DSR i jednostki składające się z jednostek fizycznych zagranicznych będą miały status cenotwórcy. To rozstrzygnięcie projektodawcy wynika z faktu, że aukcje uzupełniające umożliwiają zawarcie umowy mocowej na maksymalnie jeden rok, więc status cenotwórcy i cenobiorcy został ustalony analogicznie do aukcji dodatkowej (art. 25 ust. 7 ustawy o rynku mocy). Zgodnie z obowiązującymi zasadami rynku mocy, zapewnienie statusu cenotwórcy dla jednostek wytwórczych ma miejsce tylko w odniesieniu do jednostek nowych oraz tych, które są w stanie wykazać odpowiedni poziom nakładów inwestycyjnych kwalifikujących do zawarcia wieloletnich umów mocowych (w ramach aukcji głównej). W przypadku aukcji uzupełniającej (umowy roczne/półroczna), w której nie ma możliwości zawierania umów wieloletnich, taki stan nie występuje. Cenotwórcami na tych aukcjach, jak w przypadku aukcji dodatkowych, mogą być jedynie jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, jednostki rynku mocy składające się z jednostki fizycznej zagranicznej redukcji zapotrzebowania i jednostki rynku mocy składające się z jednostki fizycznej zagranicznej wytwórczej. Ponadto aukcje uzupełniające będą realizowane na zasadach analogicznych do obecnych aukcji głównych i dodatkowych, czyli 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), a także zmodyfikowano definicję okresu dostaw, tak aby było jasne, że okresem dostaw jest rok kalendarzowy (właściwy dla aukcji głównej), albo kwartał (właściwy dla aukcji dodatkowych), albo okres, o którym mowa w definicji aukcji uzupełniającej (rok kalendarzowy (2026, 2027, 2028) lub pół roku (druga połowa 2025 r.));
- 3) w pkt 3 zmodyfikowano przepisy art. 3 ustawy o rynku mocy, wprowadzając certyfikację do aukcji uzupełniającej jako dodatkowy etap procesów aukcji uzupełniającej, niezbędny do jej przeprowadzenia, i określając czas jej trwania (nie krócej niż 4 tygodnie) i moment rozpoczęcia (nie wcześniej niż po ogłoszeniu ostatecznych wyników aukcji dodatkowych na dany rok dostaw) i moment zakończenia – 10 dni przed rozpoczęciem aukcji uzupełniających;

- 4) w pkt 4 zmieniono art. 4 ustawy o rynku mocy, wprowadzając poza aukcjami wstępnymi do aukcji głównej i aukcji dodatkowych również aukcje wstępne do aukcji uzupełniającej, które przeprowadza się po ogłoszeniu parametrów aukcji uzupełniającej, jednak nie później niż przed rozpoczęciem certyfikacji do aukcji uzupełniającej, a także 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. 7 ustawy o rynku mocy, określając zasady wyboru ofert na aukcji wstępnej do aukcji uzupełniającej;
- 6) w pkt 6 zmieniono art. 9 ustawy o rynku mocy wprowadzając zmianę w ust. 7 – uzupełniając przepisy o rozwiązania dotyczące aukcji wstępnej do aukcji uzupełniającej;
- 7) w pkt 7 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. Ograniczenie informacji zawartych we wniosku o rejestrację przez usunięcie informacji o planach pracy na najbliższe 5 lat kalendarzowych (dla jednostek fizycznych), zgłoszenia danej jednostki fizycznej do udziału w najbliższej aukcji głównej i aukcjach dodatkowych oraz planowanego terminu aukcji głównej, do której zgłosi się jednostka fizyczna wytwórcza planowana pozwala na ograniczenie obciążeń informacyjnych nałożonych na podmioty składające wniosek oraz operatora. Informacje te były przekazywane tylko fakultatywnie i nie były zobowiązujące dla uczestników rynku mocy. Stąd przekazywanie ich jest jedynie dodatkowym obciążeniem bez wpływu dla dalszych procesów rynku mocy. Zmiana w ust. 3 stanowi doprecyzowanie, że uzupełnienie lub zmiana informacji odnosi się do informacji zawartych w rejestrze. Zmiana w ust. 5 odnosi się do zakresu informacji przekazywanych w odniesieniu do jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej, zapewniając spójność zakresu zgodnie z wcześniejszymi zmianami w ust. 2 oraz usuwając plan działalności, który również miał znaczenie głównie informacyjne. Oznacza to ograniczenie obciążeń administracyjnych dla jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych i ma pozytywny wpływ na efektywność procesów rynku mocy. W ust. 6 doprecyzowano, że 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 oraz najbliższej certyfikacji do aukcji uzupełniającej. Uzupełnienie zakresu o certyfikację do

aukcji uzupełniającej wynika z potrzeby uzupełnienia procesów pierwotnych rynku mocy (aukcji głównej i aukcji dodatkowych) o aukcję uzupełniającą;

- 8) w pkt 8 zmieniono w art. 14 w ust. 1 pkt 1 ustawy o rynku mocy, nadając nowe brzmienie oraz zaproponowano uchylenie pkt 2 i 3. Ogranicza się tym samym zakres informacji przekazywanych przez operatora do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”, po zakończeniu certyfikacji ogólnej. Takie działanie nie wpływa na efektywność prowadzonych analiz, a ma wpływ na operatora, ograniczając obciążenia administracyjne, co ułatwi mu prace nad zwiększoną ilością procesów rynku mocy. W pkt 1 wykreślono wyrazy „oraz jednostki fizyczne zagraniczne”, ponieważ w certyfikacji ogólnej jednostki te nie uczestniczą, stąd informacja zgłaszana w tym zakresie przez operatora jest zbędna;
- 9) w pkt 9 nadano nowy tytuł rozdziału 4, ponieważ zakres certyfikacji do aukcji obejmuje teraz nie tylko aukcje główne i dodatkowe, ale również aukcje uzupełniające;
- 10) w pkt 10 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, nadając nowe brzmienie ust. 7 i dodając nowy ust. 7a, regulując kwestię możliwości udziału jednostek wytwórczych, o których mowa w ust. 7, i które rozpoczęły produkcję komercyjną do dnia 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. Dodatkowo wprowadzono przepisy zapewniające możliwość udziału w wielu akcjach rynku mocy na ten sam okres, ale równocześnie zapobieganie możliwości uzyskiwania obowiązku mocowego w kolejnych aukcjach rynku mocy na ten sam okres dostaw przez te same zasoby (ryzyko dublowania się lub potrącania obowiązków mocowych względem pojedynczego zasobu);
- 11) w pkt 11 zmieniono w art. 16 w ust. 2 pkt 4a ustawy o rynku mocy, nadając mu nowe brzmienie. Doprecyzowano, jakie jednostki będą mogły wchodzić w skład jednostki rynku mocy, określając relację do limitu emisji i momentu rozpoczęcia produkcji komercyjnej;
- 12) w pkt 12 zmieniono w 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 do dnia 4 lipca 2019 r. Dodatkowo, zmieniając w ust. 1

- pkt 6 uchylając lit. a–c oraz e, a także zmieniając brzmienie lit. d, ograniczono zakres informacji przekazywanych w ramach certyfikacji jedynie do informacji o jednostkowych wskaźnikach emisji CO₂ tak, aby ograniczyć obciążenia administracyjne nałożone na podmioty podlegające certyfikacji, co przyspieszy procesy rynku mocy zarówno dla uczestników certyfikacji, jak i dla operatora, który prowadzi ten proces;
- 13) w pkt 13 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;
 - 14) w pkt 14 nadano nowe brzmienie w art. 23 pkt 1 ustawy o rynku mocy, określając, że operator wydaje certyfikat potwierdzający utworzenie jednostki rynku mocy dopuszczający również do udziału w aukcji uzupełniającej;
 - 15) w pkt 15 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;
 - 16) w pkt 16 zmieniono art. 26 ust. 3 ustawy o rynku mocy, uzupełniając zakres certyfikatu wydawanego przez operatora o możliwość udziału w aukcji uzupełniającej;
 - 17) w pkt 17 zmieniono art. 27 ustawy o rynku mocy, uchylając pkt 2, 4 i 5, ograniczając tym samym zakres informacji przekazywany przez operatora Prezesowi URE i ministrowi właściwemu do spraw energii w zakresie przebiegu certyfikacji do aukcji głównej. Dzięki temu procesy rynku mocy będą mogły być przeprowadzone szybciej i zmniejszy się obciążenie administracyjne po stronie operatora;
 - 18) w pkt 18 zmieniono art. 28 ustawy o rynku mocy, uchylając pkt 3, ograniczając tym samym zakres informacji przekazywanych przez operatora Prezesowi URE i ministrowi właściwemu do spraw energii w zakresie przebiegu certyfikacji do aukcji dodatkowej. Dzięki temu procesy rynku mocy będą mogły być przeprowadzone szybciej i zmniejszy się obciążenie administracyjne po stronie operatora;
 - 19) w pkt 19 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 do spraw energii na etapie zakończenia certyfikacji do aukcji dodatkowych;
- 20) w pkt 20 zmieniono art. 29 ustawy o rynku mocy, dodając nowe ust. 2a oraz ust. 5–6. W nowym ust. 2a określono, że operator w terminie do dnia 30 kwietnia roku poprzedzającego okres dostaw ogłasza datę przeprowadzenia aukcji uzupełniającej lub, w przypadku braku potwierdzenia wystąpienia luki mocowej (na podstawie krajowej analizy wystarczalności zasobów (art. 29 ust. 5 pkt 2) albo jej aktualizacji), informację o braku organizacji aukcji uzupełniającej na dany okres dostaw. W dodawanym ust. 5 i 6 określono przesłanki do przeprowadzenia (lub braku przeprowadzenia aukcji uzupełniającej) na dany okres dostaw, tj.: 1) zakończenie aukcji dodatkowych na dany rok dostaw oraz 2) wystąpienie okoliczności, którą jest brak pokrycia luki mocowej w procesach aukcji głównej i aukcji dodatkowych na dany rok dostaw, co nie pozwala rozwiązać problemu związanego z wystarczalnością, stwierdzonego na podstawie art. 20 ust. 1 rozporządzenia rynkowego; są to warunki przewidziane w rozporządzeniu EMD;
- 21) w pkt 21 zmieniono art. 32 ustawy o rynku mocy, zmieniając brzmienie ust. 3 przez dodanie zastrzeżenia, że na potrzeby aukcji wstępnych do tych aukcji dodatkowych, parametry, o których mowa w ust. 1 pkt 7, pomniejsza się o sumę obowiązków mocowych zakontraktowanych w toku aukcji głównej na dany rok dostaw, a także dodając ust. 4 określający parametry aukcji uzupełniającej jako: a) wielkości wyznaczające popyt w aukcji, cenę maksymalną określoną dla cenobiorcy – ustalaną na okresy dostaw w drugiej połowie 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. 34 niniejszej ustawy; b) korekcyjne współczynniki dyspozycyjności dla poszczególnych grup technologii dla aukcji uzupełniającej i maksymalną liczbę rund aukcji zgodnie z wartościami określonymi w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 34 ust. 1 dla aukcji głównej dla tego samego okresu dostaw;
- 22) w pkt 22 dodano nowe art. 34a i art. 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 najmniejszą wielkość aktywnych obowiązków mocowych dotyczących danego okresu dostaw, wynikających z przeprowadzonych aukcji dodatkowych. W zakresie aukcji dodatkowych jako referencyjny kwartał przyjęto kwartał o najniższym wolumenie obowiązków mocowych zakontraktowanych w aukcjach dodatkowych. Jest to zasadne z punktu widzenia zapewnienia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej w każdym dniu, niezależnie od zmienności sezonowej poziomu zapotrzebowania na moc oraz energię elektryczną w systemie, a także od zmiennej sezonowo dostępności zasobów wytwórczych i redukcji zapotrzebowania. Przyjęcie takiej wartości jest uzasadnione wynikami oceny wystarczalności zasobów wytwórczych na poziomie krajowym (NRAA) oraz mechaniką działania aukcji mocy oraz nie narusza warunku przyznania odstępstwa, którym jest minimalizacja nabywanego wolumenu. Ponadto, obliczając wielkość zapotrzebowania na moc w aukcji uzupełniającej, uwzględniono wpływ wolumenów zarezerwowanych dla wymiany transgranicznej dla poszczególnych obszarów rynkowych (przekrój synchroniczny, Litwa, Szwecja), zapewniając jednostkom zagranicznym możliwość niedyskryminacyjnego udziału w polskim rynku mocy. 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, wartość maksymalnych wolumenów obowiązków mocowych dla zagranicy oraz ceny maksymalnej określonej dla cenobiorcy. W zakresie ceny cenobiorcy należy wskazać, że zgodnie z motywem 48 decyzji Komisji Europejskiej o zgodności pomocy publicznej przewidzianej w art. 60 ust. 1 z rynkiem wewnętrznym (State aid No. SA.46100 (2017/N) – Poland – Planned Polish capacity mechanism (C(2018) 601 final)) cena dla cenobiorców powinna być wyznaczona na poziomie, który pozwala objąć większość istniejących jednostek. Mając na względzie, że cena dla cenobiorców w aukcjach dodatkowych dla lat 2025 i 2026 była wyznaczana dla jednostek gazowych, przyjęto możliwość aktualizacji parametru aukcji określającego cenę maksymalną cenobiorcy z uwzględnieniem aktualnych, rzeczywistych, kosztów kapitałowych i operacyjnych jednostek obecnych na krajowym rynku, z wyłączeniem jednostek, które nie będą uprawnione do udziału w danej

aukcji uzupełniającej, ze względu na objęcie umowami mocowymi w toku poprzednich aukcji. Jednocześnie, mając na względzie wskazanie w tym samym punkcie decyzji szacowanej wysokości ceny dla cenobiorców (ok. 45 EUR/kW/rok), jest konieczne ograniczenie maksymalnej ceny dla cenobiorców, aby pozostać w zgodności z decyzją notyfikacyjną. Od czasu przeprowadzenia pierwszej aukcji mocy, na rok dostaw 2021 w 2018 r. do aukcji dodatkowych na poszczególne kwartały roku dostaw 2026, która zostanie przeprowadzona w pierwszym kwartale 2025 r., cena wejścia na rynek nowej jednostki wzrosła o około 60 %. W związku z powyższym przyjęto również maksymalny wzrost ceny dla cenobiorców również na poziomie 60 %. Następnie, zgodnie z ust. 5, wyrażona w euro wartość parametru maksymalnej ceny dla cenobiorcy jest przeliczana na złote zgodnie ze średnim kursem euro ogłaszającym przez Narodowy Bank Polski z dnia przedłożenia przez operatora proponowanych parametrów aukcji na dany okres dostaw. Ponadto nałożono na operatora obowiązek terminowego opracowania albo aktualizacji oceny wystarczalności zasobów i jej publikacji.

Ponadto wskazano, że pozostałe parametry aukcji są przyjmowane na podstawie parametrów aukcji dodatkowych obejmujących okresy dostaw pokrywające się z okresem dostaw, na który jest przeprowadzana aukcja uzupełniająca. Wartości te zostały lub zostaną określone dla poszczególnych okresów dostaw w akcie wykonawczym wydawanym na podstawie art. 34 ust. 1 i zostaną wykorzystane na potrzeby aukcji uzupełniającej na ten sam okres dostaw.

Ogłoszenie parametrów aukcji uzupełniającej rynku mocy w drodze obwieszczenia ministra właściwego do spraw 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 oceny wystarczalności zasobów wytwórczych na poziomie krajowym (albo jej aktualizacji). Sposób wykonania tej analizy jest ściśle określony przepisami prawa Unii Europejskiej oraz odpowiednimi dokumentami ACER (Agencji współpracy regulatorów energetyki). Stąd operator po wykonaniu analizy dokona kalkulacji w ściśle określonych ustawą ramach i przedłoży ministrowi właściwemu do spraw energii propozycję parametrów, która zostanie ogłoszona w drodze obwieszczenia. Ponadto delegacja do wydania obwieszczenia została uzupełniona o wytyczne, jakimi powinien się kierować wydający obwieszczenie w sprawie parametrów

aukcji uzupełniającej. Ogłoszenie w drodze obwieszczenia parametrów aukcji uzupełniającej powinno zostać dokonane, biorąc pod uwagę wyniki oceny wystarczalności zasobów wytwórczych na poziomie krajowym opublikowanej przez operatora zgodnie z art. 32a ust. 4 albo jej aktualizacji. Wzięcie pod uwagę wyników oceny wystarczalności zasobów wytwórczych na poziomie krajowym albo jej aktualizacji jest niezbędne, aby parametry aukcji uzupełniającej zostały określone na odpowiednim poziomie, zapewniającym jednocześnie pokrycie luki mocowej, jak i realizującym wymogi rozporządzenia EMD;

- 23) w pkt 23 zmieniono art. 49a ustawy o rynku mocy, dodając pkt 3 określający, że przepisu 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;
- 24) w pkt 24 zmieniono art. 53a ustawy o rynku mocy, nadając nowe brzmienie przepisu 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 dotyczących limitu emisji;
- 25) w pkt 25 zmieniono w art. 55 ust. 4. Jest to zmiana wynikowa w związku z uchYLENIEM w art. 12 w ust. 2 pkt 5–7;
- 26) w pkt 26 zmieniono art. 60 ust. 3 ustawy o rynku mocy, uzupełniając katalog cen obowiązku mocowego określonych w umowie mocowej również o cenę zamknięcia aukcji uzupełniającej;
- 27) w pkt 27 zmieniono art. 64 pkt 1 ustawy o rynku mocy, w którym dokonano uzupełnienia przesłanki dotyczącej wypłaty wynagrodzenia na rzecz jednostki fizycznej zagranicznej, gdzie operator pozyskał dane niezbędne do dokonania rozliczeń w odniesieniu do przepływu między strefami w wysokości większej lub równej sumie wszystkich wielkości skorygowanego obowiązku mocowego przynależnych do wykonania przez jednostki rynku mocy zlokalizowane w danej strefie;
- 28) w pkt 28 zmieniono art. 67 ustawy o rynku mocy, nadając nowe brzmienie pkt 1 w ust. 5, gdzie określono wysokość rekompensaty za wywiązanie się z obowiązku mocowego i uzyskanie pozytywnego wyniku testowego okresu przywołania na rynku mocy jako równowartość wynagrodzenia dostawcy mocy należnego w odniesieniu do tej jednostki rynku mocy za dzień, w którym odbył się testowy okres przywołania, albo, w przypadku

wykazania poniesienia uzasadnionych kosztów w wyższej wysokości, nie może być wyższa niż równowartość tygodniowego wynagrodzenia dostawcy mocy w odniesieniu do tej jednostki rynku mocy – w przypadku jednostki rynku mocy wytwórczej. Dodatkowo w tym artykule nadano nowe brzmienie ust. 9;

- 29) w pkt 29 zmieniono art. 67a ustawy, nadając nowe brzmienie ust. 9 i dookreślając, że przepisów dotyczących braku wynagrodzenia lub zwrotu wynagrodzenia za wykonanie obowiązku mocowego nie stosuje się w przypadku wykonania obowiązku mocowego, który powstał nie później niż w 31 grudnia 2019 r. w wyniku aukcji mocy lub który powstał w wyniku aukcji uzupełniającej, również w przypadku, gdy ten obowiązek mocowy, w całości lub w części, został przeniesiony na inną jednostkę rynku mocy w wyniku transakcji na rynku wtórnym, niezależnie od liczby transakcji, którym podlegał;
- 30) w pkt 30 zmieniono art. 74 ustawy o rynku mocy, wprowadzając zmianę w sposobie obliczania całkowitego kosztu rynku mocy w danym roku dostaw przez 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 drugą połowę 2025 r. i lata 2026–2028;
- 31) w pkt 31 zmieniono art. 85 ust. 2 ustawy o rynku mocy, uzupełniając przepisy karne dotyczące nieprzeprowadzenia certyfikacji do aukcji uzupełniającej w terminie, nieprzedłożenia w terminie informacji o zakończeniu certyfikacji uzupełniającej, nieogłoszenia przez operatora dat aukcji uzupełniającej oraz niezorganizowania aukcji uzupełniającej z przyczyn leżących po stronie operatora.

W **art. 2** w projektowanym przepisie epizodycznym uregulowano kwestię momentu rozpoczęcia obrotu wtórnego na rynku mocy w odniesieniu do okresów dostaw przypadających na lata 2026–2028. W odniesieniu do tych okresów obrót wtórny jeszcze się nie rozpoczął. Istotne jest jednak to, że obrót wtórny zostaje otwarty w momencie zakończenia wszystkich pierwotnych procesów rynku mocy, tj. aukcji głównej i aukcji dodatkowych. Jednak dla okresów dostaw 2026–2028 r. ostatnim pierwotnym procesem rynku mocy może być aukcja

uzupełniająca – organizowana po zakończeniu aukcji dodatkowej na dany rok. Stąd dla okresów dostaw 2026, 2027 i 2028 określono szczególne przepisy regulujące moment rozpoczęcia obrotu wtórnego na moment po zakończeniu aukcji uzupełniającej lub moment po ogłoszeniu informacji o braku organizacji aukcji uzupełniającej na dany okres dostaw. Wprowadzenie tego przepisu zwiększa czytelność poszczególnych procesów dla uczestników rynku mocy.

W **art. 3** w projektowanym przepisie przejściowym określono procedurę organizacji aukcji uzupełniającej na drugą połowę 2025 r. W ust. 1 określono termin przedłożenia przez operatora propozycji parametrów aukcji uzupełniającej na drugą połowę 2025 r. W ust. 2 określono termin ogłoszenia przez ministra właściwego do spraw energii parametrów aukcji uzupełniającej na drugą połowę 2025 r. W ust. 3 określono, że do dnia 31 marca 2025 r. zostanie ogłoszona data aukcji uzupełniającej na drugą połowę 2025 r. albo zostanie ogłoszona informacja o braku jej organizacji. Projektodawca zaproponował tak krótkie terminy w związku z pilnością ogłoszenia aukcji na drugą połowę 2025 r. Ponadto delegacja do wydania obwieszczenia z parametrami aukcji uzupełniającej na drugą połowę 2025 r. została uzupełniona o wytyczne analogicznie, jak w przypadku obwieszczenia na podstawie art. 34b ust. 2.

W **art. 4** przewidziano, że wpis do rejestru jednostki fizycznej lub jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej uzyskany w 2025 r. uprawnia tę jednostkę do udziału w certyfikacji do aukcji uzupełniających na drugą połowę 2025 r. i na 2026 r. W 2025 r. wyjątkowo będą organizowane dwie aukcje uzupełniające, stąd konieczność zapewnienia, że certyfikat wydany na 2025 r. będzie uprawniał do udziału nie tylko w najbliższej aukcji uzupełniającej (na drugą połowę 2025 r.), ale także w kolejnej organizowanej w 2025 r., czyli aukcji uzupełniającej na 2026 r.

W **art. 5** ust. 1 określono sposób obliczania całkowitego kosztu rynku mocy w drugiej połowie 2025 r. na potrzeby kalkulacji stawek opłaty mocowej. Koszt ten jest określany jako $\frac{1}{2}$ całkowitego kosztu rynku mocy wyznaczonego przez Prezesa URE na 2025 r. (Prezes URE dokonał tego, publikując stawki opłaty mocowej na 2025 r. do końca września 2024 r.) oraz sumę iloczynów obowiązków mocowych i cen zamknięcia aukcji uzupełniającej na drugą połowę roku dostaw 2025. Co należy podkreślić, Prezes URE nie jest obowiązany do ponownego przeliczenia stawek opłaty mocowej na drugą połowę 2025 r. w zakresie wykraczającym poza doliczenie kosztu umów mocowych zawartych w ramach aukcji uzupełniającej na drugą połowę 2025 r., stąd nie ma potrzeby przekazywania dodatkowych

danych pomiarowych przez podmioty zobowiązane czy danych przez Zarządcę Rozliczeń S.A. W ust. 2 określono termin, w jakim Prezes URE kalkuluje stawki opłaty mocy na drugą połowę 2025 r., a także sposób kalkulacji. W ust. 3 określono sposób wyznaczania całkowitego kosztu rynku mocy na lata dostaw 2026–2028 na potrzeby kalkulacji stawek opłaty mocy. 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. 6 przewiduje klauzulę zawieszającą (standstill) dla wykonania umów mocowych zawartych w ramach aukcji uzupełniających do dnia przyznania przez KE odstępstwa.

Art. 7 reguluje kwestię wejścia w życie projektowanej ustawy.

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 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, w celu 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 mikroprzedsiębiorców 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 będą organizowane 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 wytwórczych albo jej aktualizacji 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. 7, wchodzi w życie po upływie 7 dni od dnia ogłoszenia. W celu zapewnienia możliwości przeprowadzenia wszystkich procesów niezbędnych dla przeprowadzenia aukcji uzupełniających rynku mocy w terminie zapewniającym możliwość zawarcia umów mocowych na drugą połowę 2025 r. w ramach aukcji uzupełniającej, która zostanie przeprowadzona w pierwszej połowie 2025 r., jest konieczne 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 jest skierowana ta regulacja są podmiotami profesjonalnymi działającymi w obszarze energetyki, uczestniczącymi w procesie konsultacji i opiniowania, stąd projektodawca zakłada termin wejścia w życie jako wystarczający.

Nazwa projektu Projekt ustawy o zmianie ustawy o rynku mocy	Data sporządzenia 20.12.2024 r.
Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące Ministerstwo Klimatu i Środowiska	Źródło: 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 2024/1747 z 26.06.2024)
Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Miłosz Motyka, Podsekretarz Stanu	Nr w Wykazie prac legislacyjnych Rady Ministrów: UC70
Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu Radosława Bociek, naczelnik wydziału, radoslaw.bociek@klimat.gov.pl	

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Jaki problem jest rozwiązywany?

Ustawą z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2023 r. poz. 2131) wprowadzono w Polsce mechanizm wystarczalności zasobów w postaci rynku mocy, którego celem jest zapewnienie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym (KSE). Mechanizm ten 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.

Mechanizm rynku 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 14.06.2019), zwanego dalej „rozporządzeniem rynkowym”, 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 dnia 1 lipca 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). Biorąc pod uwagę okres wyprzedzenia, z jakim są zawierane umowy na rynku mocy (tzw. lead time – dla aukcji głównej 5 lat, dla aukcji dodatkowej 1 rok), ograniczenia w możliwości zawierania kontraktów mocowych na rynku mocy dla jednostek emitujących powyżej 550 kg CO₂/MWh miały miejsce już w trakcie aukcji głównej na rok dostaw 2025 (od II półrocza), która miała miejsce w 2020 r., oraz aukcji dodatkowej na dwa kwartały 2025 r., które miały miejsce w 2024 r.

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 2024/1747 z 26.06.2024), zwanego dalej „rozporządzeniem EMD”.

2. Rekomendowane rozwiązanie, w tym planowane narzędzia interwencji, i oczekiwany efekt

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: druga 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 procesu 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 zostanie potwierdzony 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) albo jej aktualizację.

Organizacja aukcji uzupełniających po zakończeniu procesów aukcji dodatkowych na dany 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 (drugie 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 wytwórczych 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 zagraniczne), 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 o rynku mocy. Parametry aukcji uzupełniającej na dany rok będą ogłoszone przez ministra właściwego do spraw energii w drodze obwieszczenia. Został wprowadzony limit wobec parametru ceny maksymalnej dla cenobiorcy na poziomie 1,6-krotności wartości wskazanej w motywie 48 do decyzji Komisji Europejskiej z dnia 7 lutego 2018 r. zatwierdzającej program pomocy nr SA.46100 (2017/N) – Planowany polski mechanizm mocowy. 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.

3. Jak problem został rozwiązany w innych krajach, w szczególności krajach członkowskich OECD/UE?

Możliwość zorganizowania dodatkowego procesu aukcyjnego w ramach mechanizmu rynku mocy, w którym mogą uczestniczyć jednostki niespełniające limitu emisji CO₂ została wprowadzona przepisami rozporządzenia EMD, które weszło w życie w dniu 16 lipca 2024 r. Z uwagi na tak krótki horyzont czasowy nie ma dostępnych przykładów rozwiązań tego problemu w innych krajach członkowskich OECD/UE.

4. Podmioty, na które oddziałuje projekt

Grupa	Wielkość	Źródło danych	Oddziaływanie
Operator systemu przesyłowego	1	ustawa – Prawo energetyczne	OSP przeprowadza aukcje uzupełniające i proces certyfikacji, sprawdza wykonanie obowiązków mocowych.
Prezes URE	1	ustawa – Prawo energetyczne	Prezes URE zatwierdza wyniki aukcji uzupełniającej oraz kalkuluje opłatę mocową.
Zarządca Rozliczeń S.A.	1	ustawa o rynku mocy	ZR S.A. dokonuje rozliczeń finansowych rynku mocy, w tym w ramach aukcji uzupełniających.
Wytwórcy energii elektrycznej	1159	Rejestry URE https://rejstry.ure.gov.pl/c/1	Wytwórcy mogą uczestniczyć w aukcjach uzupełniających i zawrzeć umowę mocową oraz mają obowiązek dostaw mocy w przypadku zawarcia umowy mocowej.
DSR i magazyny energii	ok. 2000	Rejestr rynku mocy	DSR i magazyny mogą uczestniczyć w aukcjach uzupełniających i zawrzeć

			umowę mocową oraz mają obowiązek dostaw mocy w przypadku zawarcia umowy mocowej.
Operatorzy systemów dystrybucyjnych	196	Rejestry URE https://rejstry.ure.gov.pl/c/1	OSD uczestniczą w weryfikowaniu danych pomiarowych uczestników rynku mocy przyłączonych do ich sieci oraz przekazują informacje na potrzeby rozliczeń rynku mocy.
Odbiorcy końcowi energii elektrycznej ¹	Ok. 17,5 mln	sprawozdanie Prezesa URE za 2023 r.	Odbiorcy końcowi energii elektrycznej uzyskują zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego; pokrywają koszty rynku mocy w ramach opłaty mocowej będącej składową rachunku za energię elektryczną.
Podmioty zagraniczne	8 operatorów systemów przesyłowych z sąsiednich systemów elektroenergetycznych i nieznana liczba podmiotów, które mogą zgłosić się jako dostawcy mocy zlokalizowani w sąsiednich systemach	Brak danych	Podmioty z zagranicy mogą uczestniczyć w aukcjach uzupełniających i zawrzeć umowę mocową oraz mają obowiązek dostaw mocy w przypadku zawarcia umowy mocowej.

5. Informacje na temat zakresu, czasu trwania i podsumowanie wyników konsultacji

Założenia do projektu były przedmiotem pre-konsultacji z przedstawicielami sektora elektroenergetycznego oraz zostały przedstawione Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (URE).

Projekt, zgodnie z art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingsowej w procesie stanowienia prawa (Dz. U. z 2017 r. poz. 248, z późn. zm.) i § 52 uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów (M.P. z 2024 r. poz. 806), został udostępniony w Biuletynie Informacji Publicznej, na stronie podmiotowej Rządowego Centrum Legislacji, w serwisie Rządowy Proces Legislacyjny.

Projekt został przekazany do konsultacji (7 dni) do następujących podmiotów:

- 1) Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie;
- 2) Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.;
- 3) Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych;
- 4) Polski Komitet Energii Elektrycznej (PKEE);
- 5) Towarzystwo Obrotu Energią;
- 6) Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie;
- 7) Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej;
- 8) Ogólnopolskie Stowarzyszenie Dystrybutorów Niezależnych Energii Elektrycznej;
- 9) Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu;
- 10) Hutnicza Izba Przemysłowo-Handlowa;
- 11) Polska Izba Przemysłu Chemicznego;
- 12) Zarządca Rozliczeń S.A.;
- 13) Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii;
- 14) Krajowa Agencja Poszanowania Energii S.A.;
- 15) Polska Izba Magazynów Energii (PIME);
- 16) Polskie Stowarzyszenie Magazynowania Energii (PSME);
- 17) Krajowa Izba Gospodarcza Elektroniki i Telekomunikacji;

¹ W grupie odbiorcy końcowi uwzględniono wszystkich odbiorców końcowych niezależnie od ich charakteru (tj. m.in. gospodarstwa domowe, podmioty prowadzące działalność gospodarczą niezależnie od wielkości, podmioty sektora finansów publicznych, itd.).

- 18) Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej;
- 19) Stowarzyszenie Energii Odnawialnej;
- 20) Polskie Stowarzyszenie Fotowoltaiki;
- 21) Polska Izba Gospodarcza Energetyki Odnawialnej i Rozproszonej;
- 22) Polskie Stowarzyszenie Producentów Biogazu Rolniczego;
- 23) Unia Producentów i Pracodawców Przemysłu Biogazowego.

Projekt został przekazany do zaopiniowania (7 dni) następującym podmiotom:

- 1) Młodzieżowa Rada Klimatyczna;
- 2) Prezes Urzędu Regulacji Energetyki;
- 3) Prezes Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów.

Projekt został przekazany do opiniowania przez reprezentatywne związki zawodowe na okres 21 dni i został przekazany do następujących podmiotów:

- 1) Niezależny Samorządny Związek Zawodowy „Solidarność”;
- 2) Ogólnopolskie Porozumienie Związków Zawodowych;
- 3) Forum Związków Zawodowych.

Projekt został przekazany do opiniowania przez reprezentatywne organizacje pracodawców na okres 21 dni i został przekazany do następujących podmiotów:

- 1) Pracodawcy RP;
- 2) Konfederacja Lewiatan;
- 3) Związek Rzemiosła Polskiego;
- 4) Związek Pracodawców Business Centre Club;
- 5) Związek Przedsiębiorców i Pracodawców;
- 6) Federacja Przedsiębiorców Polskich;
- 7) Polskie Towarzystwo Gospodarcze.

Przekazanie przedmiotowego projektu na okres krótszy niż 21 dni, a w przypadku organizacji pracodawców i związków zawodowych na okres 21 dni projektodawca uzasadnia koniecznością pilnego procedowania projektu. Aby możliwe było zorganizowanie aukcji uzupełniającej na drugą połowę 2025 r., jest niezbędne przeprowadzenie tej aukcji w pierwszej połowie 2025 r. (z odpowiednim wyprzedzeniem w związku z koniecznością potwierdzenia wyników aukcji i ponowną kalkulacją przez Prezesa URE opłaty mocowej na drugą połowę 2025 r.), co wymaga przystąpienia uczestników aukcji uzupełniającej do certyfikacji ogólnej organizowanej w styczniu każdego roku oraz przygotowania przez operatora wszystkich niezbędnych procesów, w tym przeprowadzenia certyfikacji do aukcji uzupełniającej, aukcji wstępnej oraz innych niezbędnych procesów). Oznacza to konieczność procedowania projektu w sposób zapewniający, że przedmiotowa regulacja wejdzie w życie jeszcze w 2024 r. lub w styczniu 2025 r.

Projekt został przekazany do Komisji Wspólnej Rządu i Samorządu Terytorialnego, gdyż dotyczy spraw związanych z samorządem terytorialnym, o których mowa w ustawie z dnia 6 maja 2005 r. o Komisji Wspólnej Rządu i Samorządu Terytorialnego oraz o przedstawicielach Rzeczypospolitej Polskiej w Komitecie Regionów Unii Europejskiej (Dz. U. z 2024 r. poz. 949). Projekt został zaopiniowany pozytywnie przez Komisję.

Projekt nie dotyczy spraw, o których mowa w art. 1 ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o Radzie Dialogu Społecznego i innych instytucjach dialogu społecznego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2232, z późn. zm.), wobec czego nie wymagał zaopiniowania przez Radę Dialogu Społecznego.

Projekt nie dotyczy spraw, o których mowa w art. 35 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 24 kwietnia 2003 r. o działalności pożytku publicznego i o wolontariacie (Dz. U. z 2024 r. poz. 1491, z późn. zm.), wobec czego nie wymagał zaopiniowania przez Radę Działalności Pożytku Publicznego.

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

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

Wyniki opiniowania i konsultacji publicznych zostały omówione w raporcie z konsultacji, zawierającym zestawienie przedstawionych stanowisk lub opinii i odniesienie się do nich przez organ wnioskujący, udostępnionym na stronie Rządowego Centrum Legislacji, w zakładce Rządowy Proces Legislacyjny.

6. Wpływ na sektor finansów publicznych

(ceny stałe z 2024 r.)	Skutki w okresie 10 lat od wejścia w życie zmian [mln zł]											
	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	Łącznie (0–10)
Dochody ogółem	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
budżet państwa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
pozostałe jednostki (oddzielnie)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Wydatki ogółem	0	46,7	272,4	229,1	210,7	0	0	0	0	0	0	758,9
budżet państwa	0	12,1	69,7	58,6	53,7	0	0	0	0	0	0	194,1
JST	0	15,1	87,1	73,3	67,2	0	0	0	0	0	0	242,7
pozostałe jednostki (oddzielnie)	0	19,5	115,6	97,2	89,8	0	0	0	0	0	0	322,1
Saldo ogółem	0	-46,7	-272,4	-229,1	-210,7	0	0	0	0	0	0	-758,9
budżet państwa	0	-12,1	-69,7	-58,6	-53,7	0	0	0	0	0	0	-194,1
JST	0	-15,1	-87,1	-73,3	-67,2	0	0	0	0	0	0	-242,7
pozostałe jednostki (oddzielnie)	0	-19,5	-115,6	-97,2	-89,8	0	0	0	0	0	0	-322,1

Źródła finansowania	Źródłem finansowania obowiązków mocowych uzyskanych w ramach aukcji uzupełniających jest opłata mocowa, która jest ponoszona przez odbiorców energii elektrycznej i jest jedną z opłat na rachunku odbiorcy końcowego. Zasady pobierania opłaty mocowej oraz jej kalkulacji regulują przepisy Rozdziału 3 (w Dziale III) ustawy o rynku mocy. Wzrost kosztów opłaty mocowej dla jednostek budżetowych, JST i pozostałych jednostek powinien zostać ujęty w budżetach podmiotów zużywających energię elektryczną stosownie do poziomu jej zużycia w godzinach szczytowych. Zwiększone wydatki będą finansowane z budżetów tych jednostek bez możliwości ubiegania się o dodatkowe środki z budżetu państwa.
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Za rok 0 przyjęto 2024 r., czyli rok wejścia w życie regulacji poprzedzający pierwszy rok, w którym zostaną przeprowadzone aukcje uzupełniające. Wpływ na budżet państwa, JST i pozostałe jednostki przedstawiono jako przewidywany wzrost opłaty mocowej dla tych podmiotów w związku z zawarciem umów mocowych w ramach aukcji uzupełniających. Podział kosztów między sektor publiczny i prywatny został wskazany w pkt 7. Zasady pobierania opłaty mocowej oraz jej kalkulacji regulują przepisy Rozdziału 3 (w Dziale III) ustawy o rynku mocy.

7. Wpływ na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym funkcjonowanie przedsiębiorców, oraz na rodzinę, obywateli i gospodarstwa domowe

		Skutki						
Czas w latach od wejścia w życie zmian		0	1	2	3	4	5	Łącznie (0–10)
W ujęciu pieniężnym (w mln zł, ceny stałe z 2024 r.)	duże przedsiębiorstwa	0	476,0	2744,5	2309,7	2116,4	0	7646,6
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	0	-268,6	-1549,0	-1303,6	-1194,5	0	-4315,7
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	0	-162,0	-934,2	-786,2	-720,4	0	-2602,8
	osoby niepełnosprawne oraz osoby starsze							
W ujęciu niepieniężnym	duże przedsiębiorstwa	• bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej i stabilne warunki do rozwoju przemysłu w związku z utrzymaniem funkcjonowania rynku mocy, • poprawa rentowności strony popytowej (DSR) przez możliwość udziału w rynku mocy						

		DSR i uzyskanie wynagrodzenia za dostawę mocy do Krajowego Systemu Energetycznego przez czasowe ograniczenie mocy pobieranej z sieci (redukcja DSR);															
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	• bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej i stabilne warunki do rozwoju przemysłu;															
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	• wzrost bezpieczeństwa dostaw rozumianego jako niezawodność fizycznych dostaw energii oraz brak gwałtownych wahań cenowych energii elektrycznej, przy bardzo niskim wpływie na koszty energii – odbiorcy ryczałtowi w pierwszym roku obowiązywania ustawy poniosą średni koszt 92 gr, a w kolejnych latach ok. 4,4 zł miesięcznie, • ograniczenie wzrostu cen produktów konsumpcyjnych wywołanego wzrostem kosztów dla producentów towarów i dostawców usług;															
	osoby niepełnosprawne i osoby starsze	• nie przewiduje się innego wpływu niż tego na „rodzinę, obywateli oraz gospodarstwo domowe”;															
Niemierzalne	odbiorcy energii elektrycznej	• utrzymanie prawidłowego funkcjonowania mechanizmu rynku mocy gwarantującego bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej do odbiorców przy równoczesnym zapewnieniu sygnałów inwestycyjnych dla wytwórców energii elektrycznej, magazynów energii i DSR.															
	wytwórcy energii elektrycznej, magazyny energii i DSR																
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń		Za rok 0 przyjęto 2024 r., czyli rok wejścia w życie projektowanej regulacji oraz rok poprzedzający pierwszy rok, w którym zostaną przeprowadzone aukcje uzupełniające. Źródłem finansowania obowiązków mocowych uzyskanych w ramach aukcji uzupełniających jest opłata mocowa, która jest ponoszona przez odbiorców energii elektrycznej i jest jedną z opłat dodatkowych na rachunku odbiorcy końcowego. Zasady pobierania opłaty mocowej oraz jej kalkulacji regulują przepisy Rozdziału 3 (w Dziale III) ustawy o rynku mocy. Wyliczenia dotyczące wpływu na gospodarkę w kolejnych latach (2025–2028) zostały przeprowadzone w oparciu o przewidywaną wartość umów mocowych wynikających z aukcji uzupełniających (na drugą połowę roku dostaw 2025 oraz lata dostaw 2026–2028). Przewidywany koszt został zaprezentowany w tabeli poniżej: <table><tr><td>Rok</td><td>2025</td><td>2026</td><td>2027</td><td>2028</td></tr><tr><td>Długość okres, na który są przeprowadzane aukcje [lata]</td><td>0,5</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td></tr><tr><td>Koszt [mln zł]</td><td>562,73</td><td>3 328,93</td><td>2 798,93</td><td>2 586,93</td></tr></table> Powyższe koszty, w rozbiciu rocznym, zostały oszacowane na podstawie szacowanego poziomu wolumenu mocy nabywanego w ramach aukcji uzupełniających na poszczególne okresy (pół roku lub rok) oraz szacowanych cen zamknięcia aukcji uzupełniających rynku mocy. Wolumen mocy został oszacowany na podstawie symulacji ekonomicznych odstawień jednostek wytwórczych wykonanych przez operatora, szacowanych kosztów projektów magazynów energii i DSR, w oparciu o metody analizy techniczno-ekonomicznej wykorzystanej do przygotowania NRAA i z uwzględnieniem dostępnych wyników aukcji głównych i dodatkowych przeprowadzonych na okresy dostaw obejmujące okres od drugiej połowy 2025 r. do końca 2028 r. Ostateczne wartości wolumenu będą podlegać aktualizacji przed poszczególnymi aukcjami uzupełniającymi, biorąc pod uwagę najbardziej aktualne dane dotyczące zapotrzebowania i luki mocowej. Ceny zamknięcia aukcji zostały oszacowane na podstawie cen zamknięcia ostatnich aukcji rynku mocy. Ostatecznie, koszty obliczono jako iloczyn oczekiwanego wolumenu nabywanego na poszczególnych aukcjach uzupełniających oraz szacowanej ceny zamknięcia aukcji uzupełniających. Przekłada się to na zmianę wysokości opłaty mocowej w związku z przeprowadzeniem aukcji uzupełniających. Oszacowanie kosztów wprowadzanej regulacji zostało oparte o kalkulację całkowitego kosztu aukcji uzupełniających we wskazanym okresie, ponieważ nie ma możliwości pozyskania wolumenu mocy nabywanej w aukcji uzupełniającej po zakończeniu pierwotnych procesów rynku mocy w inny sposób niż w ramach tychże aukcji uzupełniających.	Rok	2025	2026	2027	2028	Długość okres, na który są przeprowadzane aukcje [lata]	0,5	1	1	1	Koszt [mln zł]	562,73	3 328,93	2 798,93	2 586,93
Rok	2025	2026	2027	2028													
Długość okres, na który są przeprowadzane aukcje [lata]	0,5	1	1	1													
Koszt [mln zł]	562,73	3 328,93	2 798,93	2 586,93													

	Przedstawione w tabeli powyżej koszty wzrostu opłaty mocowej będą konsekwencją wprowadzenia projektowaną ustawą aukcji uzupełniających rynku mocy w latach 2025–2028. W konsekwencji całkowity koszt rynku mocy, przenoszony w opłacie mocowej na odbiorców, będzie stanowił sumę kosztów dotychczasowego mechanizmu rynku mocy obowiązującego od 2017 r. oraz koszt projektowanych aukcji uzupełniających. W konsekwencji średni całkowity koszt rynku mocy przenoszony w opłacie mocowej w latach 2025–2028 będzie wynosić rocznie ok. 8,5–9 mld zł. Przyjęto, że całość przychodów z umów zawartych w toku aukcji uzupełniających zostanie uzyskana przez duże przedsiębiorstwa, lub spółki zależne od dużych przedsiębiorstw. Umowy mocowe mogą być zawarte przez dostawców mocy, którzy w większości wchodzi w skład przedsiębiorstw energetycznych będących dużymi przedsiębiorstwami. Szacowane koszty wzrostu opłaty mocowej dla poszczególnych grup odbiorców końcowych skalkulowano, biorąc pod uwagę grupę taryfową, do której należą, szacowane średnie zużycie energii elektrycznej oraz szacowane zużycie energii elektrycznej w godzinach szczytowych. Szczegóły obliczeń przedstawiono poniżej. Na potrzeby obliczeń dla poszczególnych lat przyjęto wielkości mocy, które podlegają obniżonej opłacie mocowej w grupach K1–K3 analogicznie do założeń przedstawionych w OSR ustawy z dnia 23 lipca 2021 r. o zmianie ustawy o rynku mocy oraz niektórych innych ustaw. Przyjęto, że zmiana sposobu rozliczania odbiorców w roku 2028 nie wpłynie w sposób znaczący na rozkład kosztów między poszczególnymi grupami odbiorców. Założono, że koszt ponoszony przez JST i pozostałe jednostki jest proporcjonalny do ich zużycia energii elektrycznej w całkowitym zużyciu, przyjmując strukturę zużycia analogiczną jak w sektorze MSP. Przyjęto założenia z OSR ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, zgodnie z którym JST odpowiadają za 2,7 % całkowitego zużycia energii elektrycznej przez odbiorców końcowych. Założono, że zużycie energii elektrycznej w sektorze budżetowym oraz w pozostałych jednostkach jest sumarycznie dwukrotnie wyższe niż zużycie energii elektrycznej przez JST i stanowi odpowiednio 80,1 % zużycia JST w przypadku sektora budżetowego i 119,9 % zużycia JST w przypadku pozostałych jednostek. Przyjęto zużycie energii elektrycznej w dużych przedsiębiorstwach jako zużycie energii elektrycznej grupy taryfowej A, z kolei MSP i JST jako zużycie grup taryfowych B i C. W przypadku gospodarstw domowych przyjęto zużycie grupy taryfowej G. Wartości przedstawione w tabeli wpływu są wartościami netto. Wartości ujemne oznaczają koszt, a dodatnie przychód. Ponieważ ustawa nie wpływa w sposób odmienny na sytuację osób niepełnosprawnych i osób starszych, wpływ na te osoby nie został wyodrębniony, a zawiera się we wpływie na obywateli oraz gospodarstwa domowe.
--	---

8. Zmiana obciążeń regulacyjnych (w tym obowiązków informacyjnych) wynikających z projektu

☐ nie dotyczy

Wprowadzane są obciążenia poza bezwzględnie wymaganymi przez UE (szczegóły w odwróconej tabeli zgodności).

- ☐ zmniejszenie liczby dokumentów
☐ zmniejszenie liczby procedur
☐ skrócenie czasu na załatwienie sprawy
☐ inne:

- ☐ tak
☒ nie
☐ nie dotyczy

- ☒ zwiększenie liczby dokumentów
☒ zwiększenie liczby procedur
☐ wydłużenie czasu na załatwienie sprawy
☐ inne:

Wprowadzane obciążenia są przystosowane do ich elektronizacji.

- ☒ tak
☐ nie
☐ nie dotyczy

Komentarz:

W związku z tym, że aukcje uzupełniające są dodatkowym procesem w ramach rynku mocy, przyniosą one dodatkowe procedury związane z procesem organizacji aukcji uzupełniających oraz konieczność wypełnienia dodatkowych dokumentów. Stąd uczestnicy rynku mocy biorący udział w aukcjach uzupełniających, OSP i OSD oraz Prezes URE i minister właściwy do spraw energii będą mierzyć się ze zwiększoną ilością dokumentów i procedur. Procesy te będą zelektronizowane i będą funkcjonować na zasadach tożsamyh do aktualnie prowadzonych procesów i wypełnianej dokumentacji.

9. Wpływ na rynek pracy		
Wpływ na rynek pracy jest trudny do oszacowania. Wprowadzenie aukcji uzupełniających rynku mocy zwiększa bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej, co poprawia warunki prowadzenia działalności gospodarczej, a tym samym wpływa pozytywnie na rynek pracy. Zawarcie umów mocowych w ramach aukcji uzupełniających przez uczestników rynku mocy będzie mieć pozytywny wpływ na zatrudnienie pracowników obsługujących te jednostki. Jednocześnie należy mieć na uwadze, że wszyscy odbiorcy końcowi poniosą koszty w ramach opłaty mocowej, co może wpłynąć na koszty prowadzenia działalności gospodarczej i tym samym na rynek pracy.		
10. Wpływ na pozostałe obszary		
☒ środowisko naturalne ☐ sytuacja i rozwój regionalny ☐ sądy powszechne, administracyjne lub wojskowe	☐ demografia ☐ mienie państwowe ☐ inne:	☐ informatyzacja ☐ zdrowie
Omówienie wpływu	Do udziału w aukcjach uzupełniających rynku mocy w okresie od drugiej połowy 2025 r. do 2028 r. zostaną dopuszczone jednostki wytwórcze niespełniające kryterium emisji 550 kgCO ₂ /MWh, stąd może mieć to wpływ na poziom emisji CO ₂ . Jednak ten wpływ będzie ograniczony w czasie (do końca 2028 r.) i ograniczony do wielkości wolumenów umów mocowych, które zostaną zawarte przez jednostki wytwórcze niespełniające kryterium emisji CO ₂ .	
11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego		
Proponuje się, aby ustawa weszła w życie po upływie 7 dni od dnia ogłoszenia. W celu zapewnienia możliwości przeprowadzenia wszystkich procesów niezbędnych dla przeprowadzenia aukcji uzupełniających rynku mocy w terminie zapewniającym możliwość zawarcia umów mocowych na drugą połowę 2025 r. w ramach aukcji uzupełniającej, która zostanie przeprowadzona w pierwszej połowie 2025 r., jest konieczne skrócenie terminu wejścia w życie projektowanej regulacji. Przedmiotowa regulacja jest oczekiwana przez sektor energetyki i bezpośrednio wpływa na zapewnienie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, które to bezpieczeństwo jest kluczowe dla funkcjonowania państwa i prowadzenia działalności gospodarczej. Podmioty, do których bezpośrednio jest skierowana regulacja, są podmiotami profesjonalnymi działającymi w obszarze energetyki, uczestniczącymi w procesie konsultacji i opiniowania, stąd projektodawca zakłada termin wejścia w życie jako wystarczający.		
12. W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?		
Ewaluacja efektów projektu nastąpi po zakończeniu funkcjonowania rynku mocy zgodnie z zasadami ewaluacji mechanizmu określonymi dla ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy.		
13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)		
Brak.		

RAPORT Z KONSULTACJI i OPINIOWANIA

projektu ustawy o zmianie ustawy o rynku mocy (UC70)

1. Omówienie wyników przeprowadzonych konsultacji publicznych i opiniowania

Projekt nie był przedmiotem roboczych konsultacji z przedstawicielami sektora energetycznego oraz Ministrem Aktywów Państwowych.

Projekt, zgodnie z art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingsowej w procesie stanowienia prawa i § 52 uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów, został udostępniony w Biuletynie Informacji Publicznej, na stronie podmiotowej Rządowego Centrum Legislacji, w serwisie Rządowy Proces Legislacyjny.

Projekt został przekazany do konsultacji publicznych w dniu 4 października 2024 r., z terminem zgłaszania uwag 7 dni, do następujących podmiotów:

- 1) Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie,
- 2) Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.,
- 3) Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych,
- 4) Polski Komitet Energii Elektrycznej (PKEE),
- 5) Towarzystwo Obrotu Energią,
- 6) Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie,
- 7) Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej,
- 8) Ogólnopolskie Stowarzyszenie Dystrybutorów Niezależnych Energii Elektrycznej,
- 9) Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu,
- 10) Hutnicza Izba Przemysłowo-Handlowa,
- 11) Polska Izba Przemysłu Chemicznego,
- 12) Zarządca Rozliczeń S.A.,
- 13) Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii,
- 14) Krajowa Agencja Poszanowania Energii S.A.,
- 15) Polska Izba Magazynów Energii (PIME),
- 16) Polskie Stowarzyszenie Magazynowania Energii (PSME),
- 17) Krajowa Izba Gospodarcza Elektroniki i Telekomunikacji,
- 18) Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej,
- 19) Stowarzyszenie Energii Odnawialnej,
- 20) Polskie Stowarzyszenie Fotowoltaiki,
- 21) Polska Izba Gospodarcza Energetyki Odnawialnej i Rozproszonej,
- 22) Polskie Stowarzyszenie Producentów Biogazu Rolniczego,
- 23) Unia Producentów i Pracodawców Przemysłu Biogazowego.

Projekt został przekazany do zaopiniowania w dniu 4 października 2024 r., z terminem zgłaszania uwag 7 dni, do następujących podmiotów:

- 1) Młodzieżowa Rada Klimatyczna,
- 2) Prezes Urzędu Regulacji Energetyki,
- 3) Prezes Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów,

Projekt został przekazany do opiniowania przez reprezentatywne związki zawodowe w dniu 4 października 2024 r., na okres 21 dni, do następujących podmiotów:

- 1) Niezależny Samorządny Związek Zawodowy „Solidarność”,
- 2) Ogólnopolskie Porozumienie Związków Zawodowych,
- 3) Forum Związków Zawodowych.

Projekt został przekazany do opiniowania przez reprezentatywne organizacje pracodawców w dniu 4 października 2024 r., na okres 21 dni, do następujących podmiotów:

- 1) Pracodawcy RP,
- 2) Konfederacja Lewiatan,
- 3) Związek Rzemiosła Polskiego,
- 4) Związek Pracodawców Business Centre Club,
- 5) Związek Przedsiębiorców i Pracodawców,
- 6) Federacja Przedsiębiorców Polskich,
- 7) Polskie Towarzystwo Gospodarcze.

Projekt został przesłany do Komisji Wspólnej Rządu i Samorządu Terytorialnego, gdyż dotyczy spraw związanych z samorządem terytorialnym, o których mowa w ustawie z dnia 6 maja 2005 r. o Komisji Wspólnej Rządu i Samorządu Terytorialnego oraz o przedstawicielach Rzeczypospolitej Polskiej w Komitecie Regionów Unii Europejskiej. Posiedzenie Komisji Wspólnej Rządu i Samorządu Terytorialnego odbyło się w dniu 23 października 2024 r. i projekt został zaopiniowany pozytywnie.

Projekt nie dotyczy spraw, o których mowa w art. 35 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 24 kwietnia 2003 r. o działalności pożytku publicznego i o wolontariacie, wobec czego nie wymagał zaopiniowania przez Radę Działalności Pożytku Publicznego.

Uwagi do projektu w ramach konsultacji publicznych zgłosiły następujące podmioty:

- 1) Enea S.A.,
- 2) Enel X Polska Sp. z o.o.,
- 3) Fortum,
- 4) Główny Urząd Statystyczny,
- 5) Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii (IEPOE),
- 6) KGHM Polska Miedź S.A.,
- 7) Orlen S.A.,
- 8) PGNiG Termika,
- 9) Polska Grupa Energetyczna S.A. (PGE S.A.),
- 10) Polska Izba Przemysłu Chemicznego,
- 11) Polski Komitet Energii Elektrycznej (PKEE),
- 12) Polski Komitet Światowej Rady Energetycznej (PK WEC),
- 13) Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. (PSE S.A.),
- 14) Polskie Stowarzyszenie Magazynowania Energii (PSME),
- 15) Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych (PTEZ),
- 16) Slovenské elektrárne, a.s.,
- 17) Sokolovská uhelná, právní nástupce, a.s.,
- 18) Tauron Polska Energia S.A.,
- 19) Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie (TGPE),
- 20) Towarzystwo Obrotu Energią (TOE),
- 21) Veolia,
- 22) ZSE Energia a.s.,

Uwagi do projektu w ramach opiniowania zgłosiły następujące podmioty:

- 1) Forum Pracodawców Polskich,
- 2) Konfederacja Lewiatan,
- 3) Młodzieżowa Rada Klimatyczna,
- 4) Prezes Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumenta,
- 5) Prezes Urzędu Regulacji Energetyki,
- 6) Związek Pracodawców Polska Miedź.

Szczegółowe uwagi ww. podmiotów oraz stanowisko organu wnioskującego do uwag stanowią załącznik do niniejszego raportu.

2. Przedstawienie wyników zasięgnięcia opinii, dokonania konsultacji albo uzgodnienia projektu z właściwymi organami i instytucjami Unii Europejskiej, w tym Europejskim Bankiem Centralnym

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 innym instytucjom i organom Unii Europejskiej, w tym Europejskiemu Bankowi Centralnemu, celem uzyskania opinii, dokonania powiadomienia, konsultacji albo uzgodnienia projektu.

3. Wskazanie podmiotów, które zgłosiły zainteresowanie pracami nad projektem w trybie przepisów o działalności lobbینگowej w procesie stanowienia prawa, wraz ze wskazaniem kolejności dokonania zgłoszeń albo informację o ich braku

Nie odnotowano zgłoszeń zainteresowanych podmiotów w trybie przepisów o działalności lobbینگowej w procesie stanowienia prawa.

Załączniki:

1. Tabela uwag z konsultacji publicznych *projektu ustawy o zmianie ustawy o rynku mocy* wraz ze stanowiskiem organu wnioskującego.
2. Tabela uwag z opiniowania *projektu ustawy o zmianie ustawy o rynku mocy* wraz ze stanowiskiem organu wnioskującego.

**Uwagi zgłoszone w ramach konsultacji publicznych
do projektu ustawy o zmianie ustawy o rynku mocy
(nr UC70 w Wykazie prac legislacyjnych i programowych Rady Ministrów)**

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga ¹⁾	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
1.	TAURON	Uwaga ogólna	Z punktu widzenia efektywności wykorzystania derogacji, TAURON postulował o przeprowadzenie aukcji uzupełniających jak najszybciej, w układzie pakietowym (podobnym do pakietu aukcji głównych na lata dostaw 2021, 2022 i 2023). Przeprowadzanie aukcji uzupełniających po zakończeniu aukcji dodatkowych na dany rok dostaw nie gwarantuje osiągnięcia głównego celu aukcji uzupełniających ze względu na brak możliwości odpowiedniego zaplanowania oraz przeprowadzenia niezbędnych prac remontowych dla jednostek, których dalsza bezpieczna i niezawodna eksploatacja w tym okresie wymaga dodatkowych nakładów inwestycyjnych. Harmonogram aukcji wprowadza istotne ryzyko dla wytwórców, którzy inwestując w utrzymanie jednostek, nie mają pewności, że uzyskają one wsparcie na następne lata. W związku z powyższymi argumentami, proponujemy zweryfikowanie terminów przeprowadzania poszczególnych aukcji pod kątem jak najwcześniejszego ich przeprowadzania.		Uwaga wyjaśniona 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 26.6.2024 r., dalej „rozporządzenie EMD”) określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wnioski o derogację, organizacja aukcji uzupełniających przed zakończeniem aukcji dodatkowych na danych okresach dostaw, nie jest zgodne z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE.

¹⁾ W przypadku aktu nowelizującego należy wskazać jednostkę redakcyjną projektu oraz jednostkę redakcyjną zmienianego aktu prawnego.

					Zaproponowany model zapewnia, że wdrożenie aukcji uzupełniających zostanie zrealizowane zgodnie z prawem UE (w tym rozporządzeniem EMD) oraz w najszybszym możliwym terminie.
2.	Polskie Stowarzyszenie Magazynowania Energii	Uwaga ogólna	Wyznaczenie maksymalnych obowiązków mocowych Rynek mocy jest jednym z mechanizmów, mającym przyczynić się do zapewnienia średnioterminowego i długoterminowego bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych. Jednak cel ten powinien być osiągany w sposób pewny, transparentny i neutralny od strony podmiotowej i przedmiotowej. Obecny kształt ustawy o rynku mocy nie zapewnia pełnej transparentności wyznaczania technologii jednostek fizycznych konkurujących o uzyskanie obowiązków mocowych, a więc tych, które mają zapewnić wskazane wyżej bezpieczeństwo. Pozostawienie możliwości ustanowienia wartości korekcyjnych współczynników dyspozycyjności (KWD) (które wyznaczają maksymalną wielkość obowiązku mocowego, jaką we wniosku o certyfikację można zaoferować na rynku mocy przez jednostkę rynku mocy) w drodze rozporządzenia określanego przez ministra właściwego do spraw energii stworzyło precedens, przekładający się na mniejszą konkurencyjność wobec siebie różnych technologii uczestniczących w rynku mocy. Mechanizmy zdolności wytwórczych powinny być otwarte na udział wszystkich zasobów, które są w stanie zapewnić wymagane parametry techniczne. Zarazem, ustanawianie takiej wartości KWD, która faworyzuje jednostki wykorzystujące do generacji mocy nieodnawialne źródła energii należy ocenić jako nieuzasadnione. W ramach opracowywania rozporządzenia przez ministra właściwego do spraw energii, może dochodzić do nieuwzględnienia jak istotnym parametrem jest KWD		Uwaga odrzucona Przedmiotowy projekt stanowi wdrożenie przepisów rozporządzenia EMD i wprowadza mechanizm aukcji uzupełniających będących mechanizmem wdrażającym derogację od limitu emisji. Zaproponowana zmiana znajduje się poza zakresem projektu i nie może zostać przyjęta.

			w przypadku technologii, które zapewniają niezawodność dostaw mocy, ale nie są jeszcze tak powszechnie występujące w systemie elektroenergetycznym (w porównaniu do innych tradycyjnych lub niesterowalnych źródeł). Wraz ze zmniejszeniem KWD, istotnie maleje moc możliwa do wykorzystania oraz przychód, a w konsekwencji opłacalność inwestycji. Mając to na uwadze postulujemy, aby współczynnik KWD w przyszłych aukcjach uzupełniających wprowadzanych na gruncie nowelizacji ustawy o rynku mocy, uwzględniał powyższe uwagi, w szczególności dla magazynów energii elektrycznej w postaci akumulatorów, kinetycznych zasobników energii i superkondensatorów był wyznaczony na poziomie 100%. Tylko pełna możliwość wykorzystania zgłaszanej do rynku mocy zainstalowanej mocy poszczególnych jednostek pozwala zapewnić finansowanie projektów magazynowych, a w konsekwencji dawać podstawę do rozwoju i rozpowszechniania tych technologii.		
3.	Polskie Stowarzyszenie Magazynowania Energii	Uwaga ogólna	Stosowanie odstępstwa od utrzymywania systemu płatności dla źródeł emitujących więcej niż 550 g CO₂/kWh Zgodnie z Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1747 z dnia 13 czerwca 2024 r., zmieniającym rozporządzenia (UE) 2019/942 oraz (UE) 2019/943 w odniesieniu do poprawy struktury unijnego rynku energii elektrycznej (dalej: „Rozporządzenie”), wprowadzono możliwość stosowania przez Państwa Członkowskie odstępstwa od zasady możliwego otrzymywania płatności w ramach mechanizmu zdolności wytwórczych dla jednostek wytwórczych emitujących więcej niż 550 g CO₂ pochodzącego z paliw kopalnych na kWh energii elektrycznej, po kumulatywnym spełnieniu określonych Rozporządzeniem warunków. Należy jednak podkreślić, że takie rozwiązanie stanowi wyjątek, mechanizm podlegający zastosowaniu jako ostateczność. W związku z tym Polska powinna		Uwaga wyjaśniona Możliwość uczestnictwa w aukcjach uzupełniających jednostek redukcji zapotrzebowania lub jednostek wytwórczych niespełniających kryterium emisji, a także zastąpienie jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, może być realizowane tylko w zakresie, jakim umożliwiają to przepisy prawa UE. Możliwość uczestnictwa tych jednostek rynku mocy odnosi się do ściśle określonego wolumenu, który nie został nabyty w ramach pierwotnych procesów rynku mocy, nabywany jest w ramach

			kontynuować działania mające na celu maksymalizację udziału zdolności wytwórczych spełniających limity emisji CO ₂ , a wprowadzenie odstępstwa nie może jednocześnie prowadzić do odstąpienia od ścieżki przechodzenia na bezemisyjny system elektroenergetyczny. Zakładając dalsze utrzymywanie podejścia do wspierania przez rynek mocy emisyjnych źródeł wytwarzania energii elektrycznej, Polsce będzie trudniej osiągnąć zakładaną neutralność klimatyczną w perspektywie kolejnych lat i dekad.		odrębnego procesu aukcji uzupełniającej, w ramach której jednostki rynku mocy niespełniające limitu emisji konkurują z jednostkami rynku mocy spełniającymi kryteria emisji. Taką możliwość – w ograniczonym czasie i pod rygorystycznymi warunkami – umożliwia rozporządzenie EMD).
4.	Polski Komitet Światowej Rady Energetycznej (PK WEC)	Uwaga ogólna	Projektowane rozwiązanie polegające na zależności przeprowadzenia aukcji uzupełniających od uprzednio przeprowadzonych aukcji dodatkowych jest rozwiązaniem skrajnym, w kontekście ram prawnych określonych w art. 64 <i>Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1747 z dnia 13 czerwca 2024 r. zmieniającego 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)</i> oraz sprzecznym z art. 22 ust. 1 pkt h) <i>Rozporządzenia 2019/943 w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej</i>. Wskazać bowiem należy, że cel aukcji dodatkowych jest tożsamy z celem aukcji uzupełniających. Zgodnie z uzasadnieniem do ustawy o rynku mocy, „aukcje dodatkowe pozwalają przede wszystkim „dokupić” moc brakującą w wyniku różnych zdarzeń (...)”. Jednocześnie, rozporządzenie rynkowe wyklucza ograniczanie udziału dostawców mocy ze względu rodzaj jednostek wytwórczych. W związku z powyższym, organizacja aukcji uzupełniających po zakończeniu procesów aukcji dodatkowych na danych rok dostaw zapewni, że zmaksymalizowany zostanie jedynie udział dostawców zdolności wytwórczych spełniających limit emisji CO₂ ponieważ jednostki niskoemisyjne mogą uczestniczyć zarówno w procesach pierwotnych rynku mocy (aukcja główna i dodatkowe), a finalnie również w aukcjach		Uwaga wyjaśniona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wniosek o derogację, organizacja aukcji uzupełniających przed zakończeniem aukcji dodatkowych na danych okres dostaw, nie jest zgodne z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE. Podobnie, konkurencja pomiędzy jednostkami spełniającymi limit emisji i tymi niespełniającymi limit emisji w ramach aukcji uzupełniających jest wprost warunkiem wskazanym w rozporządzeniu EMD (art. 64 ust. 2c rozporządzenia PE i Rady z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie wewnętrznego rynku energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L z dnia 14.6.2019 r., zwany dalej „rozporządzenie rynkowe”).

			uzupełniających, zaś jednostki wysokoemisyjne mogą brać udział jedynie w aukcjach uzupełniających. Powyższe rozwiązanie nie spełni zatem celów ustawy o rynku mocy oraz założeń rozporządzenia rynkowego.		Zaproponowany model zapewnia, że wdrożenie aukcji uzupełniających zostanie zrealizowane zgodnie z prawem UE (w tym rozporządzeniem EMD) oraz w najszybszym możliwym terminie.
5.	ENEA	Uwaga ogólna	Projektowane rozwiązanie polegające na zależności przeprowadzenia aukcji uzupełniających od uprzednio przeprowadzonych aukcji dodatkowych jest rozwiązaniem skrajnym, w kontekście ram prawnych określonych w art. 64 <i>Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1747 z dnia 13 czerwca 2024 r. zmieniającego rozporządzenia (UE) 2019/942 i (UE) 2019/943 w odniesieniu do poprawy struktury unijnego rynku energii elektrycznej</i> (Dz. Urz. UE L z dnia 26.06.2024) oraz sprzecznym z art. 22 ust. 1 pkt h) <i>Rozporządzenia 2019/943 w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej</i>. Wskazać bowiem należy, że cel aukcji dodatkowych jest tożsamy z celem aukcji uzupełniających. Zgodnie z uzasadnieniem do ustawy o rynku mocy, „aukcje dodatkowe pozwalają przede wszystkim „dokupić” moc brakującą w wyniku różnych zdarzeń (...)”. Jednocześnie, rozporządzenie rynkowe wyklucza ograniczanie udziału dostawców mocy ze względu rodzaj jednostek wytwórczych. W związku z powyższym, organizacja aukcji uzupełniających po zakończeniu procesów aukcji dodatkowych na danych rok dostaw zapewni, że zmaksymalizowany zostanie jedynie udział dostawców zdolności wytwórczych spełniających limit emisji CO₂ ponieważ jednostki niskoemisyjne mogą uczestniczyć zarówno w procesach pierwotnych rynku mocy (aukcja główna i dodatkowe), a finalnie również w aukcjach uzupełniających, zaś jednostki wysokoemisyjne mogą brać udział jedynie w aukcjach uzupełniających. Powyższe rozwiązanie nie spełni zatem celów ustawy o rynku mocy oraz założeń rozporządzenia rynkowego.		Uwaga wyjaśniona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wniosek o derogację, organizacja aukcji uzupełniających przed zakończeniem aukcji dodatkowych na danych okres dostaw, nie jest zgodne z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE. Zaproponowany model zapewnia, że wdrożenie aukcji uzupełniających zostanie zrealizowane zgodnie z prawem UE (w tym rozporządzeniem EMD) oraz w najszybszym możliwym terminie.

6.	Polski Komitet Energii Elektrycz nej (PKEE)	Uwaga ogólna	Projektowane rozwiązanie polegające na zależności przeprowadzenia aukcji uzupełniających od uprzednio przeprowadzonych aukcji dodatkowych jest rozwiązaniem skrajnym, w kontekście ram prawnych określonych w art. 64 <i>Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1747 z dnia 13 czerwca 2024 r. zmieniającego rozporządzenia (UE) 2019/942 i (UE) 2019/943 w odniesieniu do poprawy struktury unijnego rynku energii elektrycznej</i> (Dz. Urz. UE L z dnia 26.06.2024) oraz sprzecznym z art. 22 ust. 1 pkt h) <i>Rozporządzenia 2019/943 w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej</i>. Wskazać bowiem należy, że cel aukcji dodatkowych jest tożsamy z celem aukcji uzupełniających. Zgodnie z uzasadnieniem do ustawy o rynku mocy, „aukcje dodatkowe pozwalają przede wszystkim „dokupić” moc brakującą w wyniku różnych zdarzeń (...)”. Jednocześnie, rozporządzenie rynkowe wyklucza ograniczanie udziału dostawców mocy ze względu rodzaj jednostek wytwórczych. W związku z powyższym, organizacja aukcji uzupełniających po zakończeniu procesów aukcji dodatkowych na danych rok dostaw zapewni, że zmaksymalizowany zostanie jedynie udział dostawców zdolności wytwórczych spełniających limit emisji CO₂ ponieważ jednostki niskoemisyjne mogą uczestniczyć zarówno w procesach pierwotnych rynku mocy (aukcja główna i dodatkowe), a finalnie również w aukcjach uzupełniających, zaś jednostki wysokoemisyjne mogą brać udział jedynie w aukcjach uzupełniających. Powyższe rozwiązanie może nie spełnić zatem celów ustawy o rynku mocy oraz założeń rozporządzenia rynkowego. PKEE stoi na stanowisku, że przeprowadzenie wszystkich aukcji uzupełniających w 2025 roku byłoby najlepszym rozwiązaniem. Natomiast z uwagi, iż postulowane podejście nie zostało w projekcie nowelizacji ustawy uwzględnione,	Uwaga wyjaśniona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wnioski o derogację, organizacja aukcji uzupełniających przed zakończeniem aukcji dodatkowych na danych okres dostaw, nie jest zgodne z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE. Zaproponowany model zapewnia, że wdrożenie aukcji uzupełniających zostanie zrealizowane zgodnie z prawem UE (w tym rozporządzeniem EMD) oraz w najszybszym możliwym terminie.
----	--	-----------------	---	--

			uwagi PKEE dotyczą usprawnienia przedstawionych propozycji.		
7.	TOE	Uwaga ogólna	Projektowane rozwiązanie polegające na zależności przeprowadzenia aukcji uzupełniających od uprzednio przeprowadzonych aukcji dodatkowych jest rozwiązaniem skrajnym, w kontekście ram prawnych określonych w art. 64 <i>Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1747 z dnia 13 czerwca 2024 r. zmieniającego rozporządzenia (UE) 2019/942 i (UE) 2019/943 w odniesieniu do poprawy struktury unijnego rynku energii elektrycznej</i> (Dz. Urz. UE L z dnia 26.06.2024) oraz sprzecznym z art. 22 ust. 1 pkt h) <i>Rozporządzenia 2019/943 w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej</i>. Wskazać bowiem należy, że cel aukcji dodatkowych jest tożsamy z celem aukcji uzupełniających. Zgodnie z uzasadnieniem do ustawy o rynku mocy, „aukcje dodatkowe pozwalają przede wszystkim „dokupić” moc brakującą w wyniku różnych zdarzeń (...)”. Jednocześnie, rozporządzenie rynkowe wyklucza ograniczanie udziału dostawców mocy ze względu rodzaj jednostek wytwórczych. W związku z powyższym, organizacja aukcji uzupełniających po zakończeniu procesów aukcji dodatkowych na danych rok dostaw zapewni, że zmaksymalizowany zostanie jedynie udział dostawców zdolności wytwórczych spełniających limit emisji CO₂ ponieważ jednostki niskoemisyjne mogą uczestniczyć zarówno w procesach pierwotnych rynku mocy (aukcja główna i dodatkowe), a finalnie również w aukcjach uzupełniających, zaś jednostki wysokoemisyjne mogą brać udział jedynie w aukcjach uzupełniających. Powyższe rozwiązanie nie spełni zatem celów ustawy o rynku mocy oraz założeń rozporządzenia rynkowego.		Uwaga wyjaśniona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wnioski o derogację, organizacja aukcji uzupełniających przed zakończeniem aukcji dodatkowych na danych okres dostaw, nie jest zgodne z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE. Zaproponowany model zapewnia, że wdrożenie aukcji uzupełniających zostanie zrealizowane zgodnie z prawem UE (w tym rozporządzeniem EMD) oraz w najszybszym możliwym terminie.
8.	Główny Urząd Statystyczny	Uwaga ogólna	Proponuje się wskazanie w projekcie ustawy, iż dokonanie waloryzacji cen obowiązków mocowych pozostaje poza kompetencjami Głównego Urzędu Statystycznego (GUS) a jest kompetencją innego podmiotu (np. Urzędu Regulacji Energetyki).		Uwaga wyjaśniona Projektowana regulacja przewiduje, że waloryzacja obowiązków mocowych będzie

			Proponowana w projekcie ustawy treść przepisów, w tej chwili jednoznacznie nie przesądza po czyjej stronie leży obowiązek dokonania ww. waloryzacji, tak jak jednoznacznie wskazuje iż w kompetencjach GUS pozostaje publikacja średniorocznego wskaźnika cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem, do których odwołuje się treść proponowanego art. 74 ust. 1a.		odbywać się z wykorzystaniem wskaźnika publikowanego przez GUS. Sama waloryzacja jest realizowana w ramach kalkulacji stawek rynku mocy i jest dokonywana przez Prezesa URE.
9.	ORLEN S.A.	Uwaga ogólna	Propozycja wdrożenia do polskiego prawa aukcji uzupełniających, wynikająca z nowelizacji unijnego rozporządzenia 2019/943 w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej, jest w naszej opinii słusznym kierunkiem. Rozwiązanie to powinno w większym niż dotychczas stopniu zabezpieczyć dostawę energii elektrycznej do odbiorców końcowych i poprawić bilans mocy w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym. Daje również szanse na utrzymanie w systemie niezbędnej ilości sterowalnych mocy wytwórczych. Jednocześnie proponowana konstrukcja aukcji uzupełniających, które mają mieć miejsce po aukcjach dodatkowych na kolejne okresy dostaw, nie daje w pełni gwarancji zabezpieczenia odpowiednich wolumenów mocy. Wynika to z braku pewności wytwórców co do zabezpieczenia odpowiednich przychodów dla tych jednostek, na potrzeby zapewnienia odpowiednich nakładów inwestycyjnych na niezbędne prace remontowe. Stwarza to ryzyko braku zabezpieczenia w aukcjach uzupełniających odpowiednich mocy na potrzeby zabezpieczenia funkcjonowania KSE. Mając na uwadze wyżej przedstawione argumenty, zasadne jest, aby wszystkie aukcje uzupełniające zostały zorganizowane w krótszych odstępach czasu, najlepiej w I połowie 2025 r.		Uwaga odrzucona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wnioski o derogację, organizacja aukcji uzupełniających przed zakończeniem aukcji dodatkowych na danych okres dostaw, nie jest zgodne z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE. Zaproponowany model zapewnia, że wdrożenie aukcji uzupełniających zostanie zrealizowane zgodnie z prawem UE (w tym rozporządzeniem EMD) oraz w najszybszym możliwym terminie.
10.	ORLEN S.A.	Uwaga ogólna	Równolegle do uwagi nr 1 przedstawiamy uwagi dodatkowe, które w naszej opinii usprawnią mechanizm zaproponowany w projekcie. Konieczne jest doprecyzowanie odpowiednich terminów i dat w zakresie poszczególnych procesów związanych z mechanizmem aukcji uzupełniających, w		Uwaga częściowo uwzględniona Terminy zostały przez projektodawcę dostosowane.

			szczegółności w odniesieniu do aukcji na II połowę 2025 r., przede wszystkim daty ogłoszenia parametrów aukcji uzupełniającej i terminów certyfikacji do aukcji uzupełniającej. Wynika to z potrzeby podjęcia przez wytwórców odpowiednich decyzji zarządczych mających na celu przygotowanie jednostek wytwórczych do udziału jednostek w aukcji uzupełniającej. Brak jest w projektowanych zmianach ustawy o rynku mocy przepisów ustanawiających w jakim terminie Operator powinien ogłosić aukcję uzupełniającą na II połowę 2025 r., w odróżnieniu do sprecyzowanych terminów na ogłoszenia aukcji uzupełniających dla lat 2026-2028. Mając na uwadze terminy dla kolejnych lat w Operator powinien ogłosić termin aukcji z miesięcznym wyprzedzeniem, w tym wypadku mowa o 28 lutego 2025 r. Daty powyższych procesów powinny być ze sobą skorelowane. Ponadto w naszej opinii w celu umożliwienia właścicielom jednostek wytwórczych podjęcia odpowiednich decyzji zarządczych procesy aukcji uzupełniającej na II połowę 2025 r. powinny zostać przyspieszone i wdrożone zaraz po wejściu w życie przepisów.		
11.	PTEZ PGNiG TERMIKA VEOLIA FORTUM	Uwaga ogólna	Zaproponowana konstrukcja aukcji uzupełniających jako aukcji rocznych, zasadniczo dyskryminuje jednostki kogeneracji, których praca uzależniona jest od zapotrzebowania na ciepło. W okresie letnim praca tych jednostek jest mocno ograniczona, przez brak zapotrzebowania na ciepło, albo konieczność dokonania niezbędnych remontów przed kolejnym okresem grzewczym. Z uwagi na powyższe, postuluje się zmianę zaproponowanego mechanizmu i wprowadzenie aukcji uzupełniających jako aukcji kwartalnych.		Uwaga odrzucona Przedmiotowy projekt stanowi wdrożenie przepisów rozporządzenia EMD i wprowadza mechanizm aukcji uzupełniających będących mechanizmem wdrażającym derogację od limitu emisji. Projektodawca, kierując się zapewnieniem jak największej efektywności nabywania mocy w ramach procesów aukcji uzupełniającej przyjął roczne aukcje mocy, które są możliwe do

					zastosowania zgodnie z przepisami rozporządzenia EMD.
12.	TGPE	Uwaga ogólna	Z punktu widzenia efektywności wykorzystania derogacji, TGPE postulowało przeprowadzenie aukcji uzupełniających jak najszybciej, w układzie pakietowym (podobnym do pakietu aukcji głównych na lata dostaw 2021, 2022 i 2023). Przeprowadzenie aukcji w takim układzie umożliwiłoby wytwórcom podjęcie decyzji o przeprowadzeniu odpowiednich remontów tych jednostek oraz zaplanowanie terminu wyłączenia jednostek wytwórczych z eksploatacji. Dzięki przeprowadzeniu aukcji uzupełniających w niewielkim odstępie na kilka okresów dostaw, sytuacja finansowa jednostek niespełniających limitu emisji CO2 byłaby ustabilizowana do 2028 roku, co pozwoliłoby na opracowanie i wdrożenie systemu wyłączania poszczególnych bloków. Potencjalne wyłączenia bloków z eksploatacji ze względów ekonomicznych dotyczą głównie bloków klasy 200 MW na węgiel kamienny, uruchamianych w latach 1970 - 1982. W KSE jest 36 takich bloków, o łącznej mocy brutto około 8 200 MW (około 7 600 MW netto). TGPE uważa, że przeprowadzenie wszystkich aukcji uzupełniających w 2025 roku byłoby najlepszym rozwiązaniem. Ponieważ postulowane podejście nie zostało jednak w projekcie nowelizacji ustawy uwzględnione, więc w dalszej części uwagi dotyczą usprawnienia przygotowanych propozycji.		Uwaga odrzucona 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 26.6.2024 r., dalej „rozporządzenie EMD”) określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wnioski o derogację, organizacja aukcji uzupełniających przed zakończeniem aukcji dodatkowych na danych okresach dostaw, nie jest zgodna z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE. Zaproponowany model zapewnia, że wdrożenie aukcji uzupełniających zostanie zrealizowane zgodnie z prawem UE (w tym rozporządzeniem EMD) oraz w najszybszym możliwym terminie.
13.	TGPE	Uwaga ogólna	Co do zasady, treść nowelizacji uRM należy ocenić pozytywnie, jako dobre narzędzie do zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania Krajowego Systemu Elektroenergetycznego w latach 2025-2028. Należy jednak zaznaczyć, że przeprowadzanie aukcji uzupełniających po zakończeniu aukcji dodatkowych		Uwaga odrzucona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z

			na dany rok dostaw nie gwarantuje osiągnięcia głównego celu aukcji uzupełniających ze względu na brak możliwości odpowiedniego zaplanowania oraz przeprowadzenia niezbędnych prac remontowych dla jednostek, których dalsza bezpieczna i niezawodna eksploatacja w tym okresie wymaga dodatkowych nakładów inwestycyjnych. Harmonogram aukcji wprowadza istotne ryzyko dla wytwórców, którzy inwestując w utrzymanie jednostek, nie mają pewności, że uzyskają one wsparcie na następne lata. W przypadku braku udziału takich jednostek w aukcji uzupełniających, ryzyko pojawi się po stronie operatora KSE oraz odbiorców energii, ze względu na brak odpowiedniego wolumenu mocy lub wysoką awaryjność jednostek. W związku z powyższymi argumentami, ponieważ nie jest możliwe by wszystkie aukcje uzupełniające zostały zorganizowane w roku 2025, proponujemy zweryfikowanie terminów przeprowadzania poszczególnych aukcji pod kątem jak najwcześniejszego ich przeprowadzania. Wskazany w projekcie ustawy termin aukcji uzupełniającej na drugą połowę 2025 r. nie później niż 1 maja 2025 r.: (i) uniemożliwi podejmowanie racjonalnych decyzji o przeprowadzeniu czasochłonnych procesów przetargowych na remonty bloków wytwórczych, (ii) bardzo ograniczy możliwość przeprowadzenia wszystkich niezbędnych działań organizacyjnych skutkujących zakończeniem eksploatacji danej elektrowni na koniec danego roku. Z tego względu najlepiej byłoby aby procesy dla aukcji uzupełniającej zakończyły się w terminie do 31 marca 2025 r. Analogicznie powinny być maksymalnie przyspieszone procesy na kolejne aukcje uzupełniające na lata 2026-2028		tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wnioski o derogację, organizacja aukcji uzupełniających przed zakończeniem aukcji dodatkowych na danych okresach dostaw, nie jest zgodne z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE. Zaproponowany model zapewnia, że wdrożenie aukcji uzupełniających zostanie zrealizowane zgodnie z prawem UE (w tym rozporządzeniem EMD) oraz w najszybszym możliwym terminie. Aby przeprowadzić aukcję uzupełniającą konieczne jest przeprowadzenie szeregu procesów, w tym certyfikacji ogólnej oraz certyfikacji do aukcji uzupełniającej, a także przygotowanie i opublikowanie parametrów aukcji. Wszystkie te procesy wymagają czasu, tak aby aukcje zostały zorganizowane skutecznie, poprawnie i zapewniony był niedyskryminacyjny dostęp do procesu aukcyjnego.
14.	PSE S.A.	Art. 1 pkt 1	Uwaga redakcyjna	<u>Proponuje się dodanie odnośnika nr 1 do ustawy w brzmieniu:</u>	Uwaga uwzględniona

				„1) Niniejsza ustawa w zakresie swojej regulacji służy stosowaniu rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1747 z dnia 13 czerwca 2024 r. zmieniającego 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).”	
15.	PK WEC	Art. 1 pkt 2 Art. 1 pkt. 3	Z punktu widzenia efektywności wykorzystania derogacji, niezwykle istotne jest przeprowadzenie aukcji uzupełniających jak najszybciej, w układzie pakietowym (podobnym do pakietu aukcji głównych na lata dostaw 2021, 2022 i 2023), zasadniczo w jednym kwartale 2025 r. najlepiej w I połowie 2025 r. Przeprowadzenie aukcji w takim układzie ma bardzo istotne znaczenie i uzasadnienie z perspektywy bezpieczeństwa systemu oraz ciągłości i stabilności funkcjonowania jednostek, które wezmą w nich udział. Umożliwi to wytwórcom podjęcie decyzji o przeprowadzeniu odpowiednich remontów tych jednostek oraz zaplanowanie terminu wyłączenia jednostek wytwórczych z eksploatacji. Dzięki przeprowadzeniu aukcji uzupełniających w niewielkim odstępie w jednym kwartale 2025 r. na kilka okresów dostaw, sytuacja finansowa jednostek niespełniających limitu emisji CO2 zostanie ustabilizowana do 2028 roku, co pozwoli na opracowanie i wdrożenie systemu wyłączania poszczególnych bloków. Potencjalne wyłączenia bloków z eksploatacji ze względów ekonomicznych dotyczą głównie bloków klasy 200 MW na węgiel	„2a) aukcja uzupełniająca – aukcje mocy przeprowadzaną na okresy dostaw od 1 lipca 2025 r. do 31 grudnia 2028 r.,	Uwaga odrzucona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wniosek o derogację, organizacja aukcji uzupełniających przed zakończeniem aukcji dodatkowych na danych okres dostaw, nie jest zgodne z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE. Zaproponowany model zapewnia, że wdrożenie aukcji uzupełniających zostanie zrealizowane zgodnie z prawem UE (w tym rozporządzeniem EMD)

			kamienny, uruchamianych w latach 1970 - 1982. W KSE jest 36 takich bloków, o łącznej mocy brutto około 8 200 MW (około 7 600 MW netto). Powyższe działania pozwolą na znaczące zmniejszenie kosztów związanych z remontami jednostek niespełniających limitu emisji CO2 oraz budową nowych jednostek gazowych (można szacować, że będzie to co najmniej kilkanaście miliardów złotych). Może się to pozytywnie przełożyć na przyspieszenie budowy jednostek jądrowych, OZE i magazynów oraz ewentualnie na ograniczenie wydatków konsumentów energii elektrycznej.		oraz w najszybszym możliwym terminie.
16.	ENEA	Art. 1 pkt 2 projektu ustawy w zakresie pkt 2a w art. 2 ust. 1 ustawy zmienianej Art. 1 pkt. 3 projektu ustawy	Z punktu widzenia efektywności wykorzystania derogacji, niezwykle istotne jest przeprowadzenie aukcji uzupełniających jak najszybciej, w układzie pakietowym (podobnym do pakietu aukcji głównych na lata dostaw 2021, 2022 i 2023), zasadniczo w jednym kwartale 2025 r. najlepiej w I połowie 2025 r. Przeprowadzenie aukcji w takim układzie ma bardzo istotne znaczenie i uzasadnienie z perspektywy bezpieczeństwa systemu oraz ciągłości i stabilności funkcjonowania jednostek, które wezmą w nich udział. Umożliwi to wytwórcom podjęcie decyzji o przeprowadzeniu odpowiednich remontów tych jednostek oraz zaplanowanie terminu wyłączenia jednostek wytwórczych z eksploatacji. Dzięki przeprowadzeniu aukcji uzupełniających w niewielkim odstępie w jednym kwartale 2025 r. na kilka okresów dostaw, sytuacja finansowa jednostek niespełniających limitu emisji CO2 zostanie ustabilizowana do 2028 roku, co pozwoli na opracowanie i wdrożenie systemu wyłączania poszczególnych bloków. Potencjalne wyłączenia bloków z eksploatacji ze względów ekonomicznych dotyczą głównie bloków klasy 200 MW na węgiel kamienny, uruchamianych w latach 1970 - 1982. W KSE jest 36 takich bloków, o łącznej mocy brutto około 8 200 MW (około 7 600 MW netto). Powyższe działania pozwolą na znaczące zmniejszenie kosztów związanych z remontami jednostek	„2a) aukcja uzupełniająca – aukcje mocy przeprowadzaną na okresy dostaw od 1 lipca 2025 r. do 31 grudnia 2028 r.,	Uwaga odrzucona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wniosek o derogację, organizacja aukcji uzupełniających przed zakończeniem aukcji dodatkowych na danych okres dostaw, nie jest zgodne z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE. Zaproponowany model zapewnia, że wdrożenie aukcji uzupełniających zostanie zrealizowane zgodnie z prawem UE (w tym rozporządzeniem EMD) oraz w najszybszym możliwym terminie.

			niespełniających limitu emisji CO2 oraz budową nowych jednostek gazowych (można szacować, że będzie to co najmniej kilkanaście miliardów złotych). Może się to pozytywnie przełożyć na przyspieszenie budowy jednostek jądrowych, OZE i magazynów oraz ewentualnie na ograniczenie wydatków konsumentów energii elektrycznej.		
17.	TOE	Art. 1 pkt 2 projektu ustawy w zakresie pkt 2a w art. 2 ust. 1 ustawy zmieniającej Art. 1 pkt. 3 projektu ustawy	Z punktu widzenia efektywności wykorzystania derogacji, niezwykle istotne jest przeprowadzenie aukcji uzupełniających jak najszybciej, w układzie pakietowym (podobnym do pakietu aukcji głównych na lata dostaw 2021, 2022 i 2023), zasadniczo w jednym kwartale 2025 r. najlepiej w I połowie 2025 r. Przeprowadzenie aukcji w takim układzie ma bardzo istotne znaczenie i uzasadnienie z perspektywy bezpieczeństwa systemu oraz ciągłości i stabilności funkcjonowania jednostek, które wezmą w nich udział. Umożliwi to wytwórcom podjęcie decyzji o przeprowadzeniu odpowiednich remontów tych jednostek oraz zaplanowanie terminu wyłączenia jednostek wytwórczych z eksploatacji. Dzięki przeprowadzeniu aukcji uzupełniających w niewielkim odstępie w jednym kwartale 2025 r. na kilka okresów dostaw, sytuacja finansowa jednostek niespełniających limitu emisji CO2 zostanie ustabilizowana do 2028 roku, co pozwoli na opracowanie i wdrożenie systemu wyłączania poszczególnych bloków. Potencjalne wyłączenia bloków z eksploatacji ze względów ekonomicznych dotyczą głównie bloków klasy 200 MW na węgiel kamienny, uruchamianych w latach 1970 - 1982. W KSE jest 36 takich bloków, o łącznej mocy brutto około 8 200 MW (około 7 600 MW netto). Powyższe działania pozwolą na znaczące zmniejszenie kosztów związanych z remontami jednostek niespełniających limitu emisji CO2 oraz budową nowych jednostek gazowych (można szacować, że będzie to co najmniej kilkanaście miliardów złotych). Może się to pozytywnie przełożyć na przyspieszenie budowy jednostek jądrowych, OZE i magazynów oraz	„2a) aukcja uzupełniająca – aukcje mocy przeprowadzaną na okresy dostaw od 1 lipca 2025 r. do 31 grudnia 2028 r.,	Uwaga odrzucona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wniosek o derogację, organizacja aukcji uzupełniających przed zakończeniem aukcji dodatkowych na danych okres dostaw, nie jest zgodne z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE. Zaproponowany model zapewnia, że wdrożenie aukcji uzupełniających zostanie zrealizowane zgodnie z prawem UE (w tym rozporządzeniem EMD) oraz w najszybszym możliwym terminie.

			ewentualnie na ograniczenie wydatków konsumentów energii elektrycznej.		
18.	Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych (PTEZ)	Art. 1 pkt 3 projektu ustawy	W art. 1 pkt 3 pominięto ustęp 1, należy go dodać zgodnie z oznaczeniami w ustawie.	w art. 3 w ust. 1: a) w pkt 3 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje pkt 4 w brzmieniu:[...]"	Uwaga uwzględniona
19.	TGPE	Art. 1 pkt 3 projektu ustawy	W art. 1 pkt 3 pominięto ustęp 1, należy go dodać zgodnie z oznaczeniami w ustawie.	„3) w art. 3 w ust. 1: a) w pkt 3 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje pkt 4 w brzmieniu:[...]"	Uwaga uwzględniona
20.	TGPE	Art. 1 pkt 3 projektu ustawy	Widzimy potrzebę doprecyzowania zapisów w zakresie udziału w certyfikacji uzupełniających na II połowę 2025 roku w zakresie wpisu do rejestru będącego podstawą do uzyskania certyfikatu. Proponujemy by w certyfikacji do aukcji uzupełniającej podstawą był każdy wpis do rejestru rynku mocy uzyskany choć raz w okresie funkcjonowania rejestru rynku mocy.		Uwaga odrzucona Uzyskanie wpisu w rejestrze jest warunkiem niezbędnym do udziału w certyfikacji do aukcji uzupełniającej wprowadzonym z uwagi na potrzebę zaktualizowania wpisów w rejestrze (np. pod kątem układów pomiarowych). Napięty harmonogram, nie pozwala na prowadzenie tej aktualizacji tuż przed początkiem okresu dostaw. Proponowany harmonogram procesów związanych z aukcją uzupełniającą uwzględnia czas potrzeby uzyskania wpisu do rejestru.
21.	PKEE	Art. 1 pkt 3 lit. b projektu	Organizacja aukcji uzupełniających po zakończeniu procesów aukcji dodatkowych na danych rok dostaw zapewni, że zmaksymalizowany zostanie jedynie udział	„4a .Certyfikacja do aukcji uzupełniającej trwa nie krócej niż 6	Uwaga odrzucona

		ustawy w zakresie art. 3 ust. 4a ustawy zmieniającej	dostawców zdolności wytwórczych spełniających limit emisji CO ₂ (art. 64 ust. 2c lit. a rozporządzenia rynkowego), ponieważ jednostki niskoemisyjne mogą uczestniczyć zarówno w procesach pierwotnych rynku mocy (aukcja główna i dodatkowe), a finalnie również w aukcjach uzupełniających, zaś jednostki wysokoemisyjne mogą brać udział jedynie w aukcjach uzupełniających.	tygodni i rozpoczyna się nie później, niż w 4 tygodniu po dniu wejścia w życie ustawy”.	Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wniosek o derogację, brak zapewnienia maksymalizacji udziału jednostek niskoemisyjnych nie zapewnia zgodności z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE.
22.	PK WEC	Art. 1 pkt 3 lit. b projektu ustawy w zakresie art. 3 ust. 4a ustawy zmieniającej	Organizacja aukcji uzupełniających po zakończeniu procesów aukcji dodatkowych na danych rok dostaw zapewni, że zmaksymalizowany zostanie jedynie udział dostawców zdolności wytwórczych spełniających limit emisji CO ₂ (art. 64 ust. 2c lit. a rozporządzenia rynkowego), ponieważ jednostki niskoemisyjne mogą uczestniczyć zarówno w procesach pierwotnych rynku mocy (aukcja główna i dodatkowe), a finalnie również w aukcjach uzupełniających, zaś jednostki wysokoemisyjne mogą brać udział jedynie w aukcjach uzupełniających.	„4a .Certyfikacja do aukcji uzupełniających trwa nie krócej niż 6 tygodni i rozpoczyna się nie później, niż w 4 tygodniu po dniu wejścia w życie ustawy”.	Uwaga odrzucona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wniosek o derogację, brak zapewnienia maksymalizacji udziału jednostek niskoemisyjnych nie zapewnia zgodności z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE.
23.	ENEA	Art. 1 pkt 3 lit. b projektu ustawy w zakresie art. 3 ust. 4a ustawy zmieniającej	Organizacja aukcji uzupełniających po zakończeniu procesów aukcji dodatkowych na danych rok dostaw zapewni, że zmaksymalizowany zostanie jedynie udział dostawców zdolności wytwórczych spełniających limit emisji CO ₂ (art. 64 ust. 2c lit. a rozporządzenia rynkowego), ponieważ jednostki niskoemisyjne mogą uczestniczyć zarówno w procesach pierwotnych rynku mocy (aukcja główna i dodatkowe), a finalnie również w aukcjach uzupełniających, zaś jednostki wysokoemisyjne mogą brać udział jedynie w aukcjach uzupełniających.	„4a .Certyfikacja do aukcji uzupełniających trwa nie krócej niż 6 tygodni i rozpoczyna się nie później, niż w 4 tygodniu po dniu wejścia w życie ustawy”.	Uwaga odrzucona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wniosek o derogację, brak zapewnienia maksymalizacji

					udziału jednostek niskoemisyjnych nie zapewnia zgodności z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE.
24.	TOE	Art. 1 pkt 3 lit. b projektu ustawy w zakresie art. 3 ust. 4a ustawy zmienianej	Organizacja aukcji uzupełniających po zakończeniu procesów aukcji dodatkowych na danych rok dostaw zapewni, że zmaksymalizowany zostanie jedynie udział dostawców zdolności wytwórczych spełniających limit emisji CO ₂ (art. 64 ust. 2c lit. a rozporządzenia rynkowego), ponieważ jednostki niskoemisyjne mogą uczestniczyć zarówno w procesach pierwotnych rynku mocy (aukcja główna i dodatkowe), a finalnie również w aukcjach uzupełniających, zaś jednostki wysokoemisyjne mogą brać udział jedynie w aukcjach uzupełniających.	„4a .Certyfikacja do aukcji uzupełniającej trwa nie krócej niż 6 tygodni i rozpoczyna się nie później, niż w 4 tygodniu po dniu wejścia w życie ustawy”.	Uwaga odrzucona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wnioski o derogację, brak zapewnienia maksymalizacji udziału jednostek niskoemisyjnych nie zapewnia zgodności z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE.
25.	Izba Energetyk i Przemysłowej i Odbiorców w Energii	Art. 1 pkt 3 lit. b projektu ustawy w zakresie art. 3 ust. 4a ustawy zmienianej	Art. 2 ust. 1 „Aukcję uzupełniającą na drugą połowę 2025 r. przeprowadza się w pierwszej połowie 2025 r., jednak nie później niż do dnia 1 maja 2025 r.” W połączeniu z terminem certyfikacji do aukcji określonym w dodanym Art. 3 ust. 4a ustawy 4a. „Certyfikacja do aukcji uzupełniającej trwa nie krócej niż 6 tygodni i rozpoczyna się nie wcześniej niż po ogłoszeniu ostatecznych wyników aukcji dodatkowych na dany rok dostaw” Jest to termin wykluczający z możliwości udziału w aukcjach uzupełniających niepotwierdzonych jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych. Dostawca Mocy zobowiązany jest do złożenia wniosku o zastąpienie nie później niż na 3 miesiące przed rozpoczęciem okresu dostaw, na który zawarta została umowa mocowa. W przypadku umów mocowych zawartych na okres od 1 lipca 2025 r. do 31 grudnia 2025 r. termin ten upływa 1 kwietnia 2025 r., a więc przed ostatecznym terminem na przeprowadzenie aukcji uzupełniającej. Ze względu na niskie ceny w aukcji głównej na rok 2025 i dodatkowej na 2 kwartał	Proponuje się nadać następujące brzmienie dla 4a pozwalające na wcześniejszą certyfikację do ewentualnych aukcji uzupełniających i zastąpienie planowanych jednostek rynku mocy w wymaganym przez PSE terminie 3 miesięcy (choć wydaje się że ten termin jest zbyt długi): „Certyfikacja do aukcji uzupełniającej trwa nie krócej niż 6 tygodni i rozpoczyna się nie wcześniej niż po	Uwaga odrzucona Jednostki fizyczne DSR powinny w 2025 r. zgłosić się do certyfikacji ogólnej i uzyskać wpisy, po czym będą mogły być z nich utworzone JRM DSR w certyfikacji do aukcji uzupełniającej – z uwagi na napięty harmonogram nie jest możliwe przeprowadzenie dodatkowego procesu zastąpienia jednostek planowanych. Certyfikacja jest możliwa w takich samych terminach jak dla wszystkich jednostek.

			2025 oraz niejasności dotyczące udziału w jednostkach rynku mocy agregatów prądotwórczych nie biorących udziału w dostawach mocy, wyjaśnione dopiero po zmianie zmiany zapisów regulaminu rynku mocy 23 września 2024 roku, wielu odbiorców nie zostało zgłoszonych do udziału w jednostkach rynku mocy na rok 2025. Aby umożliwić im niedyskryminacyjny udział w aukcjach rynku mocy, należy umożliwić odbiorcom i agregatorom przeprowadzenie procesu certyfikacji jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej do aukcji uzupełniającej w 2025 we wcześniejszym terminie. Konieczne będzie też zmiana punktu 10.2.4 Regulaminu rynku mocy aby umożliwić rozpoczęcie procesu zastąpienia jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej przed ogłoszeniem wyników aukcji uzupełniającej. Certyfikacja tych jednostek jest dla operatora prostym zadaniem i nie wymaga wiele czasu, podczas gdy proces zastąpienia jest wciąż (niepotrzebnie) długotrwały.	ogłoszeniu ostatecznych wyników aukcji dodatkowych na dany rok dostaw, przy czym w 2025 roku certyfikacja do aukcji uzupełniającej dla planowanych jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania rozpoczyna się 3 lutego i trwa do 28 lutego".	
26.	Enel X Polska Sp. z o.o.	Art. 1 pkt 3 lit. b projektu ustawy w zakresie art. 3 ust. 4a ustawy zmienianej	Art. 2 ust. 1 „Aukcję uzupełniającą na drugą połowę 2025 r. przeprowadza się w pierwszej połowie 2025 r., jednak nie później niż do dnia 1 maja 2025 r.” W połączeniu z terminem certyfikacji do aukcji określonym w dodanym Art. 3 ust. 4a ustawy 4a. „Certyfikacja do aukcji uzupełniającej trwa nie krócej niż 6 tygodni i rozpoczyna się nie wcześniej niż po ogłoszeniu ostatecznych wyników aukcji dodatkowych na dany rok dostaw” Jest to termin wykluczający z możliwości udziału w aukcjach uzupełniających niepotwierdzonych jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych. Dostawca Mocy zobowiązany jest do złożenia wniosku o zastąpienie nie później niż na 3 miesiące przed rozpoczęciem okresy dostaw, na który zawarta została umowa mocowa. W przypadku umów mocowych zawartych na okres od 1 lipca 2025 r. do 31 grudnia 2025 r. termin ten upływa 1 kwietnia 2025 r., a więc przed ostatecznym terminem na przeprowadzenie aukcji uzupełniającej. Ze względu na niskie ceny w aukcji głównej na rok 2025 i dodatkowej na 2 kwartał	<i>Proponuje się nadać następujące brzmienie dla 4a pozwalające na wcześniejszą certyfikację do ewentualnych aukcji uzupełniających i zastąpienie planowanych jednostek rynku mocy w wymaganym przez PSE terminie 3 miesięcy (choć wydaje się że ten termin jest zbyt długi): „Certyfikacja do aukcji uzupełniającej trwa nie krócej niż 6 tygodni i rozpoczyna się nie wcześniej niż po</i>	Uwaga odrzucona Jednostki fizyczne DSR powinny w 2025 r. zgłosić się do certyfikacji ogólnej i uzyskać wpisy, po czym będą mogły być z nich utworzone JRM DSR w certyfikacji do aukcji uzupełniającej – z uwagi na napięty harmonogram nie jest możliwe przeprowadzenie dodatkowego procesu zastąpienia jednostek planowanych. Certyfikacja jest możliwa w takich samych terminach jak dla wszystkich jednostek.

			2025 oraz niejasności dotyczące udziału w jednostkach rynku mocy agregatów prądotwórczych nie biorących udziału w dostawach mocy, wyjaśnione dopiero po zmianie zmiany zapisów regulaminu rynku mocy 23 września 2024 roku, wielu odbiorców nie zostało zgłoszonych do udziału w jednostkach rynku mocy na rok 2025. Aby umożliwić im niedyskryminacyjny udział w aukcjach rynku mocy, należy umożliwić odbiorcom i agregatorom przeprowadzenie procesu certyfikacji jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej do aukcji uzupełniającej w 2025 we wcześniejszym terminie. Konieczne będzie też zmiana punktu 10.2.4 Regulaminu rynku mocy aby umożliwić rozpoczęcie procesu zastąpienia jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej przed ogłoszeniem wyników aukcji uzupełniającej . Certyfikacje tych jednostek jest dla operatora prostym zadaniem inie wymaga wiele czasu, podczas gdy proces zastąpienia jest wciąż (niepotrzebnie) długotrwały.	<i>ogłoszeniu ostatecznych wyników aukcji dodatkowych na dany rok dostaw, przy czym w 2025 roku certyfikacja do aukcji uzupełniającej dla planowanych jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania rozpoczyna się 3 lutego i trwa do 28 lutego”.</i>	
27.	ORLEN S.A.	Art. 1 pkt 3 lit. b projektu ustawy	Widzimy potrzebę doprecyzowania zapisów w zakresie udziału w certyfikacji do aukcji uzupełniającej na II połowę 2025 roku w zakresie wpisu do rejestru będącego podstawą do uzyskania certyfikatu. Proponujemy by w certyfikacji do aukcji uzupełniającej podstawą do złożenia wniosku o certyfikację był każdy wpis do rejestru rynku mocy uzyskany choć raz w certyfikacji ogólnej przeprowadzonej w latach 2018 – 2024 oraz, w zależności od harmonogramu procesów, w kolejnej certyfikacji ogólnej w 2025 roku.		Uwaga odrzucona Jednostki fizyczne DSR powinny w 2025 r. zgłosić się do certyfikacji ogólnej i uzyskać wpisy, po czym będą mogły być z nich utworzone JRM DSR w certyfikacji do aukcji uzupełniającej – z uwagi na napięty harmonogram nie jest możliwe przeprowadzenie dodatkowego procesu zastąpienia jednostek planowanych. Certyfikacja jest możliwa w takich samych terminach jak dla wszystkich jednostek.
28.	PSE S.A.	Art. 1 pkt 4 projektu ustawy w zakresie	Wprowadzenie terminu przeprowadzenia aukcji wstępnych do aukcji uzupełniającej. Z uwagi na terminy pozostałych procesów związanych z aukcjami uzupełniającymi nie jest możliwe przeprowadzenie ich	<u>Proponuje się nadanie nowego brzmienia art. 4 ust. 2 oraz dodanie ust. 2a:</u>	Uwaga odrzucona Projektodawca zaproponował zmianę w sposobie organizacji

		art. 4 ust. 2 oraz dodania ust. 2a ustawy zmienianej	w terminie wskazanym w ust. 2. Proponuje się przeprowadzenie aukcji wstępnych do aukcji uzupełniającej bezpośrednio przed certyfikacją do aukcji uzupełniającej.	„2. Aukcje wstępne przeprowadza się po wejściu w życie rozporządzenia, o którym mowa w art. 34 ust. 1, nie później jednak niż 2 tygodnie przed certyfikacją do aukcji głównej, z zastrzeżeniem ust. 2a. 2a. Aukcję wstępną do aukcji uzupełniającej przeprowadza się po ogłoszeniu parametrów aukcji uzupełniającej, o którym mowa w art. 34b ust. 2, nie później jednak niż na 7 dni przed rozpoczęciem certyfikacji do aukcji uzupełniającej.”	aukcji wstępnej, stąd zaproponowane zmiany są bezprzedmiotowe.
29.	PSE S.A.	Art. 1 pkt 5 projektu ustawy w zakresie art. 9 ust. 7b oraz 7c ustawy zmienianej	Uproszczenie i poprawa brzmienia dodawanego przepisu	<u>Art. 9 ust. 7b oraz 7c proponuje się nadać brzmienie:</u> „7b. Uczestnik aukcji wstępnej do najbliższej aukcji uzupełniającej składa ponownie ofertę, o której mowa w ust. 7a, w formie aktualizacji danych, o których mowa w ust. 2 pkt 1 i 3. 7c. Wielkość oferowanej mocy, o której mowa w ust. 2 pkt 2, w aukcji wstępnej do najbliższej aukcji uzupełniającej,	Uwaga odrzucona Projektodawca zaproponował zmianę w sposobie organizacji aukcji wstępnej, stąd zaproponowane zmiany są bezprzedmiotowe.

				jest równa oferowanemu obowiązkowi mocowemu wynikającemu z wydanego certyfikatu, o którym mowa w ust. 7a.”	
30.	Slovenské elektrárne , a.s.	Art. 1 ust. 5 lit. b projektu ustawy w zakresie dodawane o w art. 9 ust. 7a do ustawy zmienianej	Art. 1 ust. 5 lit. b) projektu ustawy z dnia 4 października 2024 r. o zmianie ustawy o rynku mocy, wprowadzającego do ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy w art. 9 nowy ust. 7a, jest niezgodny z rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej („Rozporządzenie”), w szczególności z art. 22 ust. 1 lit. d), art. 26 ust. 1 i 2 oraz motywem (49) tego Rozporządzenia, a także z art. 18 Traktatu o Funkcjonowaniu Unii Europejskiej. Zawarta w art. 1 ust. 5 lit. b) projektu ustawy z dnia 4 października 2024 r. o zmianie ustawy o rynku mocy propozycja wprowadzenia w art. 9 nowego ust. 7a w ustawie o rynku mocy zakłada, że „do udziału w aukcji wstępnej do najbliższej aukcji 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”. Wskazana powyżej propozycja przepisu, poprzez zawężenie kręgu zagranicznych jednostek wytwórczych uprawnionych do wzięcia udziału w aukcji wstępnej, prowadzi do nieuprawnionej dyskryminacji zagranicznych jednostek wytwórczych. W konsekwencji, propozycja ta jest niezgodna z innymi aktami prawnymi, w tym z ustawodawstwem unijnym, w szczególności z:	Ze względu na dyskryminacyjny charakter wymogu zawartego w art. 1 ust. 5 lit. b) projektu ustawy o zmianie ustawy o rynku mocy, należy sformułować przepisy zobowiązujące Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. do przeprowadzenia aukcji wstępnej do aukcji uzupełniającej, niezależnie od tego, czy dana zagraniczna jednostka wytwórcza uzyskała certyfikat uprawniający do udziału w aukcji mocy dotyczącej danego roku dostaw, lecz nie zawarła umowy mocowej. Przepisy powinny umożliwiać przeprowadzenie aukcji wstępnej do aukcji uzupełniającej, bez dyskryminacyjnego	Uwaga uwzględniona Projektodawca zaproponował przeprowadzenie aukcji wstępnych do aukcji uzupełniającej. Przepisy zostały uzupełnione w tym zakresie.

			1. Art. 22 ust. 1 lit. d) Rozporządzenia, w zakresie w którym przepis ten wymaga, aby mechanizmy zdolności wytwórczych dokonywały selekcji dostawców zdolności wytwórczych w drodze przejrzystego, niedyskryminacyjnego i konkurencyjnego procesu. Zawężenie kręgu podmiotów uprawnionych do wzięcia udziału w aukcji wstępnej nie spełnia wymogu konkurencyjności oraz dyskryminuje poszczególne jednostki wytwórcze (ze względu na wymóg uczestnictwa w przeszłości w danej aukcji). 2. Art. 26 ust. 1 i 2 Rozporządzenia, w zakresie w którym przepisy te nakładają na państwa członkowskie obowiązek zapewnienia, aby: (i) mechanizmy zdolności wytwórczych były otwarte dla bezpośredniego transgranicznego udziału dostawców zdolności wytwórczych z innego państwa członkowskiego; oraz (ii) zagraniczne zdolności wytwórcze o równorzędnych parametrach technicznych miały możliwość udziału w tym samym procesie konkurencyjnym co krajowe zdolności wytwórcze. Projekt ustawy o zmianie ustawy o rynku mocy przewiduje warunek wskazany w jej art. 1 ust. 5 lit. c) jedynie w odniesieniu do zagranicznych jednostek wytwórczych, lecz nie zawiera analogicznego przepisu w odniesieniu do krajowych jednostek. Tym samym, do udziału w aukcjach uzupełniających będą uprawnione w szczególności istniejące jednostki wytwórcze oraz zagraniczne istniejące jednostki wytwórcze, o ile te zagraniczne spełnią wymagany warunek. Wprowadzenie przepisu proponowanego w art. 1 ust. 5 lit. c) ustawy zmieniającej nie zapewnia zagranicznym jednostkom wytwórczym uczestnictwa w tym samym procesie konkurencyjnym co krajowe zdolności wytwórcze, prowadząc w konsekwencji do dyskryminacji zagranicznych jednostek	zawężenia kręgu podmiotów uprawnionych do uczestnictwa.	
--	--	--	--	--	--

			wytwórczych, a co za tym idzie – do niezgodności z przywołanymi przepisami Rozporządzenia. W odniesieniu do przywołanego powyżej przepisu wprowadzającego wymóg uczestnictwa zagranicznych jednostek wytwórczych w tym samym procesie konkurencyjnym co krajowe zdolności wytwórcze należy również wskazać, że właściwie wszystkie krajowe jednostki wytwórcze spełniają warunek uczestnictwa w aukcji uzupełniającej, polegający na uczestnictwie w procesie certyfikacji ogólnej (który to udział do momentu uchylecia art. 11 ustawy o rynku mocy był obowiązkowy). Zestawiając powyższy warunek z dodatkowym warunkiem dla jednostek wytwórczych zagranicznych w postaci złożenia i przyjęcia oferty w aukcji wstępnej w przeszłości, oczywistym jest, że zagraniczne jednostki wytwórcze są dyskryminowane ze względu na swoją przynależność państwową. Jednocześnie, proponowany przepis nie spełnia wymogów stawianych w omawianym art. 26 Rozporządzenia. 3. Proponowane zasady udziału w aukcji wstępnej pozostają również w sprzeczności z jednym z motywów wprowadzenia Rozporządzenia (motyw (49)), w świetle którego celem było wprowadzenie przepisów ułatwiających skuteczny transgraniczny udział w mechanizmach zdolności wytwórczych. Dodatkowo, proponowane przepisy są niezgodne z jedną z naczelných zasad wynikających z Traktatu o Funkcjonowaniu Unii Europejskiej, który przewiduje w art. 18 zakaz wszelkiej dyskryminacji ze względu na przynależność państwową. Prawo do niedyskryminacyjnego traktowania ze względu na przynależność państwową chronione jest przed sądami państw członkowskich i jest przepisem bezpośrednio skutecznym, mającym pierwszeństwo nad prawem krajowym.		
--	--	--	--	--	--

			4. Pomoc publiczna przyznawana na podstawie ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, została zatwierdzona decyzją z dnia 7 lutego 2018 r. i została oceniona przez Komisję Europejską zgodnie z <i>"Wytycznymi w sprawie pomocy państwa na ochronę środowiska i cele związane z energią w latach 2014-2020"</i>. W przypadku oceny projektu ustawy zmieniającej przez Komisję Europejską w oparciu o nowe wytyczne, zgodnie z nowymi wytycznymi - <i>"Wytycznymi w sprawie pomocy państwa na ochronę klimatu i środowiska oraz cele związane z energią z 2022 r."</i>, jako „Pomoc na rzecz bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej” (pkt. 4.8 nowych wytycznych), zwrócić należy uwagę, że wytyczne te przewidują, że środek pomocy powinien być dostępny dla wszystkich beneficjentów lub projektów posiadających możliwości techniczne do skutecznego przyczynienia się do zapewnienia bezpieczeństwa dostaw (pkt. 343). O ile państwa członkowskie zachęca się do wprowadzenia do swoich środków dotyczących bezpieczeństwa dostaw dodatkowych kryteriów lub cech w celu wspierania szerszego wykorzystywania bardziej ekologicznych technologii (lub ograniczania udziału technologii zanieczyszczających środowisko) niezbędnych do realizacji unijnych celów w zakresie ochrony środowiska, o tyle takie dodatkowe kryteria lub cechy muszą być obiektywne, przejrzyste i niedyskryminacyjne w odniesieniu do jasno określonych celów w zakresie ochrony środowiska oraz nie mogą prowadzić do nadmiernej rekompensaty dla beneficjentów (pkt. 345). Nowe wytyczne, w ślad za Rozporządzeniem, wymagają również, aby zagraniczne zdolności wytwórcze, które są w stanie zapewnić równorzędne parametry techniczne w porównaniu z krajowymi zdolnościami wytwórczymi, miały możliwość udziału w tym samym procesie konkurencyjnym co krajowe		
--	--	--	---	--	--

			zdolności wytwórcze (pkt. 346). Mając na uwadze powyższe, projektowaną procedurę dotyczącą aukcji uzupełniających nie można uznać za niedyskryminacyjną i umożliwiającą dostęp dla wszystkich beneficjentów. Planowane ograniczenia również nie są niedyskryminacyjne i trudno uznać, że mają one na celu ochronę środowiska. Oprócz niezgodności z przywołanymi powyżej przepisami należy wskazać, że proponowany przepis negatywnie wpłynie na mechanizm rynku mocy jak i uczestniczące w nim podmioty. W szczególności: 1. Wprowadzenie przepisu niezgodnego z aktami prawa unijnego może wiązać się ze skargami dotyczącymi naruszenia prawa unijnego, których skutkiem z kolei może być: (i) skierowanie roszczeń odszkodowawczych względem Polski przez podmioty niedopuszczone do udziału w aukcji wstępnej, (ii) interwencja właściwych organów Unii Europejskiej w przedmiocie wezwania do zaprzestania naruszeń; oraz (iii) zakwestionowanie wyników przeprowadzonych aukcji wstępnych do aukcji uzupełniających. Wystąpienie powyższych okoliczności będzie wiązało się z negatywnymi konsekwencjami dla uczestników aukcji poprzez zakwestionowanie ich zagwarantowanych przychodów wynikających z przeprowadzonych aukcji oraz ograniczenie zdolności do pozyskania finansowania z uwagi na niepewność co do wyników aukcji. 2. Zawężenie kręgu podmiotów uprawnionych do uczestnictwa w aukcji wstępnej do aukcji uzupełniającej będzie miało wpływ na wysokość ofert składanych w aukcji, co negatywnie wpłynie nie tylko na uczestników polskiego rynku energii elektrycznej, lecz także na konkurencyjność tego rynku, który i tak charakteryzuje się jednym z najwyższych w Unii Europejskiej kosztów zaopatrzenia w energię elektryczną.		
--	--	--	--	--	--

		Zasadność przedstawionej powyżej argumentacji, potwierdzającej niezgodność proponowanego przepisu z innymi aktami prawnymi ze względu na dyskryminację zagranicznych jednostek wytwórczych, znajduje swoje oparcie w okolicznościach faktycznych towarzyszących przeprowadzeniu aukcji wstępnych w przeszłości. Dnia 24 sierpnia 2020 r. Polskie Sieci Energetyczne S.A. („PSE”) przeprowadziły aukcję wstępną do aukcji głównej na rok dostaw 2025, dla strefy, o której mowa w art. 6 ust. 6 pkt 2) ustawy o rynku mocy, tj. strefy obejmującej system przesyłowy Republiki Litewskiej. W ramach tej aukcji tylko jeden podmiot złożył ofertę (zwycięską), tj. litewska spółka AB Ignitis gamyba. Podobnie w odniesieniu do aukcji wstępnej do aukcji głównej na rok dostaw 2026, PSE przeprowadziła dnia 26 sierpnia 2021 r. aukcję wstępną jedynie dla strefy, o której mowa w art. 6 ust. 6 pkt 3) ustawy o rynku mocy, obejmującej system przesyłowy Królestwa Szwecji. Jedynie szwedzka spółka Fortum Sverige AB złożyła zwycięskie oferty w ramach tej aukcji. Ze względu na niezawarcie przez PSE niezbędnych międzysystemowych umów przesyłowych obejmujących pozostałe strefy, jednostki wytwórcze z Republiki Litewskiej były jedynymi podmiotami uprawnionymi do udziału w aukcji wstępnej na rok dostaw 2025 (oraz odpowiednio jednostki z Królestwa Szwecji na rok dostaw 2026). Biorąc pod uwagę opisane powyżej okoliczności faktyczne przeprowadzenia aukcji wstępnej do aukcji głównej na lata dostaw 2025 i 2026, zaproponowany przepis doprowadzi do znacznego ograniczenia kręgu podmiotów, które uprawnione będą do wzięcia udziału w aukcji wstępnej do aukcji uzupełniającej dotyczącej dostaw w drugiej połowie 2025 roku oraz w 2026 roku. Ze względu na ograniczenie terytorialne przewidziane w ogłoszonych aukcji w 2020 oraz 2021 roku wysoce prawdopodobne jest, że krąg podmiotów był znacznie zawężony, lub wręcz tylko jedna jednostka wytwórcza w danym procesie uzyskała wymagany certyfikat.		
--	--	---	--	--

			W konsekwencji, w odniesieniu do aukcji wstępnej do aukcji uzupełniającej dotyczącej dostaw w drugiej połowie 2025 roku oraz w 2026 roku, potencjalnie w każdej z tych aukcji tylko jedna zagraniczna jednostka wytwórcza będzie mogła wziąć udziału w aukcji wstępnej (ze względu na przejście procesu certyfikacji, lecz nie zawarcie umowy mocowej). Ograniczenie możliwości udziału w aukcji wstępnej do właściwie jednego podmiotu z określonego państwa stanowi jaskrawy przykład dyskryminacji ze względu na przynależność państwową. Uprawnione do złożenia oferty, na podstawie proponowanego przepisu, będą bowiem odpowiednio dla poszczególnych aukcji podmioty z Republiki Litewskiej oraz Królestwa Szwecji, natomiast podmioty ze strefy profilu synchronicznego (tj. z Republiki Federalnej Niemiec, Republiki Czeskiej oraz Republiki Słowackiej) zostaną pozbawione tego uprawnienia. Niezależnie od specyfiki aukcji wstępnych przeprowadzonych w 2020 i 2021 roku, dotyczących dostaw w 2025 i 2026 roku należy wskazać, że proponowany przepis będzie każdorazowo, nie tylko w odniesieniu do aukcji wstępnej do aukcji uzupełniającej na drugą połowę dostaw w 2025 i 2026 roku, ograniczał krąg zagranicznych jednostek wytwórczych uprawnionych do wzięcia udziału w przewidzianych w projekcie ustawy aukcjach wstępnych do aukcji uzupełniających. Jedynie podmioty, które w przeszłości wzięły udział w aukcji wstępnej dotyczącej pełnego roku dostaw, będą mogły uczestniczyć w aukcjach wstępnych do aukcji uzupełniających, co stanowi przejaw dyskryminacji zagranicznych jednostek wytwórczych.		
31.	Sokolovská uhelná, právní nástupce, a.s.	Art. 1 ust. 5 lit. b	Art. 1 ust 5 lit. b) projektu ustawy z dnia 4 października 2024 r. o zmianie ustawy o rynku mocy, wprowadzający nowy ust. 7a w art. 9 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, jest niezgodny z rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie wewnętrznego rynku	Z uwagi na wykluczający charakter wymogów art. 1 ust 5 lit. b projektu ustawy o zmianie ustawy o rynku mocy, przepisy powinny zostać	Uwaga uwzględniona Projektodawca zaproponował przeprowadzenie aukcji wstępnych do aukcji

		energii elektrycznej ("Rozporządzenie"), w szczególności z art. 22 ust. 1 lit. d), art. 26 ust. 1 i 2 oraz motywem 49 Rozporządzenia. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej ("Rozporządzenie"), w szczególności z art. 22 ust. 1 lit. d), art. 26 ust. 1 i 2 oraz motywem 49 Rozporządzenia, a także z art. 18 Traktatu o Funkcjonowaniu Unii Europejskiej. Propozycja zawarta w art. 1 ust 5 lit. b projektu ustawy z dnia 4 października 2024 r. o zmianie ustawy o rynku mocy, polegająca na wprowadzeniu nowego ust. 7a w art. 9 ustawy o rynku mocy, stanowi, że "uczestnik aukcji wstępnej, który uzyskał zaświadczenie o udziale 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, jest uprawniony do udziału w aukcji wstępnej do czasu najbliższej aukcji dodatkowej". W celu wyjaśnienia treści niniejszej uwagi, która odnosi się do niespójności ww. przepisu z innymi aktami prawnymi, konieczne jest w pierwszej kolejności przedstawienie faktycznych implikacji tej propozycji, w tym szkicu historycznego dotyczącego aukcji wstępnych przeprowadzanych dla zagranicznych jednostek wytwórczych. W dniu 24 sierpnia 2020 r. Polskie Sieci Energetyczne S.A. ("PSE") przeprowadziły aukcję wstępną do aukcji głównej na rok dostaw 2025, dla strefy, o której mowa w art. 6 ust. 6 pkt 2 ustawy o rynku mocy, tj. strefy obejmującej system przesyłowy Republiki Litewskiej. W aukcji tej ofertę złożył tylko jeden podmiot (oferta zwycięska), tj. litewska spółka AB Ignitis gamyba. Podobnie w odniesieniu do aukcji wstępnej do aukcji głównej na rok dostaw 2026, PSE przeprowadziły aukcję wstępną 26 sierpnia 2021 r. wyłącznie dla strefy, o której mowa w art. 6 ust. 6 pkt 3 ustawy o rynku mocy, obejmującej system przesyłowy Królestwa Szwecji. Zwycięskie oferty w tej aukcji złożyła jedynie szwedzka spółka Fortum Sverige AB. W związku z niezawarciem	sformułowane w sposób zobowiązujący polskiego Operatora Sieci Przesyłowych do przeprowadzenia aukcji wstępnej do aukcji uzupełniającej. Przepisy powinny dopuszczać aukcję wstępną do aukcji uzupełniającej, bez dyskryminującego zawężania kręgu podmiotów uprawnionych do udziału.	uzupełniającej. Przepisy zostały uzupełnione w tym zakresie.
--	--	--	---	---

		przez PSE niezbędnych umów przesyłowych międzysystemowych obejmujących pozostałe strefy, do udziału w aukcji wstępnej na rok dostaw 2025 uprawnione były wyłącznie jednostki wytwórcze z Republiki Litewskiej (a na rok dostaw 2026 odpowiednio jednostki z Królestwa Szwecji), z całkowitym wyłączeniem podmiotów z Republiki Federalnej Niemiec, Republiki Czeskiej oraz Republiki Słowackiej. Biorąc pod uwagę faktyczne okoliczności przeprowadzenia aukcji wstępnej dla aukcji głównej na lata dostaw 2025 i 2026, jak opisano powyżej, proponowana zasada doprowadzi do znacznego ograniczenia kręgu podmiotów, które będą uprawnione do udziału w aukcji wstępnej dla aukcji uzupełniającej na drugą połowę dostaw 2025 i 2026. Niezależnie od specyfiki aukcji wstępnych przeprowadzanych w 2020 r. i 2021 r. na dostawy w 2025 r. i 2026 r., należy wskazać, że proponowany przepis każdorazowo, nie tylko w przypadku aukcji wstępnej na aukcję uzupełniającą na drugą połowę dostaw w 2025 r. i 2026 r., ograniczy krąg zagranicznych jednostek wytwórczych uprawnionych do udziału w aukcjach wstępnych na aukcje uzupełniające przewidziane w projekcie ustawy. W aukcji wstępnej dla aukcji dodatkowej będą mogły wziąć udział wyłącznie podmioty, które w przeszłości uczestniczyły w aukcji wstępnej dla pełnego roku dostaw. Komentowany projektowany przepis art. 1 ust 5 lit. c) Ustawy Zmieniającej, który prowadzi do zawężenia kręgu zagranicznych jednostek wytwórczych uprawnionych do udziału w aukcji wstępnej, jest niezgodny z innymi aktami prawnymi, w tym z prawodawstwem unijnym. W szczególności należy wskazać, że proponowany przepis jest niezgodny z następującymi aktami prawnymi: 1. art. 22 ust. 1 lit. d) Rozporządzenia w zakresie, w jakim przepis ten wymaga, aby mechanizmy mocowe wyłaniały dostawców mocy w drodze		
--	--	--	--	--

			przejrzystego, niedyskryminacyjnego i konkurencyjnego procesu. Zawężenie kręgu podmiotów uprawnionych do udziału w aukcji wstępnej nie spełnia wymogu konkurencyjności i niedyskryminacji poszczególnych jednostek wytwórczych (ze względu na wcześniejszy udział lub jego brak w aukcji). 2. Art. 26 ust. 1 i 2 Rozporządzenia w zakresie, w jakim przepisy te wymagają od państw członkowskich zapewnienia, że: (i) mechanizmy mocowe są otwarte na bezpośredni transgraniczny udział dostawców mocy z innego państwa członkowskiego; oraz (ii) zagraniczne moce o równoważnych parametrach technicznych są dopuszczone do udziału w tym samym procesie konkurencyjnym, co moce krajowe. Projekt ustawy o zmianie ustawy o rynku mocy przewiduje warunek wskazany w art. 1 ust. 5 lit. c) wyłącznie dla zagranicznych jednostek wytwórczych, ale nie zawiera analogicznego przepisu dla jednostek krajowych. Tym samym do udziału w aukcjach uzupełniających uprawnione będą w szczególności istniejące jednostki wytwórcze oraz zagraniczne istniejące jednostki wytwórcze, o ile te zagraniczne jednostki wytwórcze spełnią wymagany warunek. Wprowadzenie przepisu proponowanego w art. 1 ust. 5 lit. c) ustawy nowelizującej nie zapewnia udziału zagranicznych jednostek wytwórczych w tym samym procesie konkurencyjnym, co krajowe jednostki wytwórcze, co w konsekwencji prowadzi do niespójności z cytowanymi przepisami rozporządzenia. 3. Proponowane zasady uczestnictwa w pre-aukcji są również sprzeczne z jednym z motywów wprowadzenia rozporządzenia (motyw 49), w świetle którego celem było		
--	--	--	---	--	--

			wprowadzenie przepisów ułatwiających skuteczne transgraniczne uczestnictwo w mechanizmach zdolności. Ponadto proponowane przepisy są niezgodne z jedną z zasad przewodnich Traktatu o funkcjonowaniu Unii Europejskiej, która w art. 18 stanowi o zakazie wszelkiej dyskryminacji ze względu na przynależność państwową. Oprócz niezgodności z przytoczonymi powyżej przepisami, należy wskazać, że proponowana zasada negatywnie wpłynie na mechanizm rynku mocy, a także na uczestniczące w nim podmioty. W szczególności: 1. Wprowadzenie postanowienia niezgodnego z aktami prawa unijnego może wiązać się ze skargami o naruszenie prawa unijnego, co z kolei może skutkować: (i) wystąpieniem z roszczeniami odszkodowawczymi przeciwko Polsce przez podmioty niedopuszczone do udziału w aukcji wstępnej, (ii) interwencją właściwych organów Unii Europejskiej w zakresie wezwania do zaprzestania naruszeń; oraz (iii) zakwestionowaniem wyników przeprowadzonych aukcji wstępnych do aukcji uzupełniających. Wystąpienie ww. okoliczności będzie wiązało się z negatywnymi konsekwencjami dla uczestników aukcji poprzez zakwestionowanie ich gwarantowanych przychodów wynikających z przeprowadzonych aukcji oraz ograniczenie ich możliwości pozyskania finansowania z uwagi na niepewność wyników aukcji. 2. Zawężenie kręgu podmiotów uprawnionych do udziału w aukcji wstępnej do aukcji uzupełniającej wpłynie na wysokość ofert składanych w aukcji (o ile w ogóle zostaną złożone w aukcjach na dostawy w latach 2025 i 2026), co negatywnie odbije się nie tylko na uczestnikach polskiego rynku energii elektrycznej, ale również na konkurencyjności tego rynku, który już teraz charakteryzuje się		
--	--	--	--	--	--

			jednymi z najwyższych kosztów dostaw energii elektrycznej w Unii Europejskiej.		
32.	ZSE Energia, a.s.	Art. 1 ust. 5 lit. b	Art. 1 ust 5 lit. b projektu z dnia 4 października 2024 r. ustawy o zmianie ustawy o rynku mocy wprowadza nowy pkt 7a w art. 9 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy. W naszej szybkiej wstępnej analizie, biorąc pod uwagę krótki czas na przygotowanie uwag, może to być niezgodne z Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej ("Rozporządzenie"), w szczególności z: • Artykuł 22 sekcja (1) litera (d), • następnie z art. 26 ust. 1 i 2 • motyw (49) rozporządzenia • i ostatecznie z art. 18 Traktatu o funkcjonowaniu UE ponieważ nowe proponowane brzmienie definiuje warunek, że "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". Podany warunek może być uznany za dyskryminujący zagranicznych dostawców mocy, w stosunku do dostawców krajowych, co nie jest dozwolone przez prawodawstwo europejskie mające pierwszeństwo przed prawem krajowym, a zatem może być niezgodne z przejrzystym, niedyskryminacyjnym i konkurencyjnym procesem aukcji mocy z efektywnym udziałem dostawców transgranicznych.	Przepisy powinny być ukształtowane w taki sposób, aby polski Operator Systemu Przesyłowego zobligowany był do zorganizowania aukcji wstępnej do aukcji uzupełniającej, niezależnie od tego, czy zagraniczny dostawca mocy uzyskał uprzednio certyfikat uprawniający do udziału w aukcji mocy na dany rok dostaw, ale nie zawarł umowy mocowej.	Uwaga uwzględniona Projektodawca zaproponował przeprowadzenie aukcji wstępnych do aukcji uzupełniającej. Przepisy zostały uzupełnione w tym zakresie.
33.	ORLEN S.A.	art. 1 pkt 6 lit. a, art. 1 pkt 11, art. 1 pkt 22	W projekcie nowelizacji ustawy uchylono w art. 12 ust. 2 pkt 6 i 7 uRM wskazujący na deklarację udziału w aukcji mocy na etapie certyfikacji ogólnej, przy czym zarówno w projekcie zmiany ustawy (pkt 11 i 22) jak i w samej uRM (m.in. art. 14 ust. 1 pkt 2 uRM) występują zapisy odwołujące się do tej deklaracji.		Uwaga uwzględniona

34.	TGPE	Art. 1 pkt 6 lit. a, art. 1 pkt 11, art. 1 pkt 22	W projekcie nowelizacji ustawy uchylono w art. 12 ust. 2 pkt 6 i 7 uRM wskazujący na deklarację udziału w aukcji mocy na etapie certyfikacji ogólnej, przy czym zarówno w projekcie zmiany ustawy (pkt 11 i 22) jak i w samej uRM (m.in. art. 14 ust. 1 pkt 2 uRM) występują zapisy odwołujące się do tej deklaracji.		Uwaga uwzględniona
35.	PKEE	Art. 1 pkt 7 lit. a tiret trzecie	Brak wskazania w przedmiotowym artykule informacji o aukcjach dodatkowych. Powinno być możliwe dopuszczenie do aukcji uzupełniającej jednostki rynku mocy utworzonej w certyfikacji do aukcji głównej lub do aukcji dodatkowych na ten sam rok dostaw. Należy odpowiednio skorygować treść punktu 3.	W art. 15 ust. 1 pkt 3 otrzymuje brzmienie: <i>„3) dopuszczenie do aukcji uzupełniającej jednostki rynku mocy utworzonej w certyfikacji do aukcji głównej lub w certyfikacji do aukcji dodatkowych na ten sam rok dostaw.”</i>	Uwaga uwzględniona
36.	PK WEC	Art. 1 pkt 7 lit. a tiret trzecie	Propozycja zmiany wynika z ww. założeń przeprowadzenia aukcji uzupełniających w układzie pakietowym.	<i>„3) dopuszczenie do aukcji uzupełniających jednostki rynku mocy utworzonej w certyfikacji do aukcji głównej na lata dostaw 2025 – 2028”.</i>	Uwaga odrzucona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wnioski o derogację, brak zapewnienia maksymalizacji udziału jednostek niskoemisyjnych nie zapewnia zgodności z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE.
37.	ENEA	Art. 1 pkt 7 lit. a tiret trzecie projektu ustawy w zakresie art. 15 ust.	Propozycja zmiany wynika z ww. założeń przeprowadzenia aukcji uzupełniających w układzie pakietowym.	<i>„3) dopuszczenie do aukcji uzupełniających jednostki rynku mocy utworzonej w certyfikacji do aukcji głównej na lata dostaw 2025 – 2028”.</i>	Uwaga odrzucona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało

		1 pkt 3 ustawy zmienianej			również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wnioski o derogację, brak zapewnienia maksymalizacji udziału jednostek niskoemisyjnych nie zapewnia zgodności z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE.
38.	TOE	Art. 1 pkt 7 lit. a tiret trzecie projektu ustawy w zakresie art. 15 ust. 1 pkt 3 ustawy zmienianej	Propozycja zmiany wynika z ww. założeń przeprowadzenia aukcji uzupełniających w układzie pakietowym.	„3) dopuszczenie do aukcji uzupełniających jednostki rynku mocy utworzonej w certyfikacji do aukcji głównej na lata dostaw 2025 – 2028”.	Uwaga odrzucona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wnioski o derogację, brak zapewnienia maksymalizacji udziału jednostek niskoemisyjnych nie zapewnia zgodności z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE.
39.	TGPE	Art. 1 pkt 7 lit. a tiret trzecie projektu ustawy w zakresie art. 15 ust. 1 pkt 3 ustawy zmienianej	Brak wskazania w przedmiotowym artykule informacji o aukcjach dodatkowych. Powinno być możliwe dopuszczenie do aukcji uzupełniających jednostki rynku mocy utworzonej w certyfikacji do aukcji głównej lub do aukcji dodatkowych na ten sam rok dostaw. Należy odpowiednio skorygować treść punktu 3.	W art. 15 ust. 1 pkt 3 otrzymuje brzmienie: <i>„3) dopuszczenie do aukcji uzupełniających jednostki rynku mocy utworzonej w certyfikacji do aukcji głównej lub w certyfikacji do aukcji dodatkowych na ten sam rok dostaw.”</i>	Uwaga uwzględniona
40.	PSE S.A.	Art. 1 pkt 7 lit. a tiret trzecie projektu ustawy w	Uzupełnienie przepisu o możliwość dopuszczenia do aukcji uzupełniających jednostki rynku mocy utworzonej w certyfikacji do aukcji dodatkowych.	<u>Art. 15 ust. 1 pkt 3)</u> <u>proponuje się nadać brzmienie:</u> „3) dopuszczenie do aukcji uzupełniających	Uwaga uwzględniona

		zakresie art. 15 ust. 1 pkt 3 ustawy zmienianej		jednostki rynku mocy utworzonej w certyfikacji do aukcji głównej lub aukcji dodatkowych na ten sam rok dostaw.”	
41.	PTEZ	Art. 1 pkt 7 lit. a tiret trzecie projektu ustawy w zakresie art. 15 ust. 1 pkt 3 ustawy zmienianej	Brak wskazania w przedmiotowym artykule informacji o aukcjach dodatkowych. Powinno być możliwe dopuszczenie do aukcji uzupełniającej jednostki rynku mocy utworzonej w certyfikacji do aukcji głównej lub do aukcji dodatkowych na ten sam rok dostaw. Należy odpowiednio skorygować treść punktu 3.	W art. 15 ust. 1 pkt 3 otrzymuje brzmienie: „3) <i>dopuszczenie do aukcji uzupełniającej jednostki rynku mocy utworzonej w certyfikacji do aukcji głównej lub w certyfikacji do aukcji dodatkowych na ten sam rok dostaw.</i> ”	Uwaga uwzględniona
42.	PGE S.A.	Art. 1 pkt 7 lit. a tiret trzecie projektu ustawy w zakresie art. 15 ust. 1 pkt 3 ustawy zmienianej	Brak wskazania w przedmiotowym artykule informacji o aukcjach dodatkowych. Powinno być możliwe dopuszczenie do aukcji uzupełniającej jednostki rynku mocy utworzonej w certyfikacji do aukcji głównej lub do aukcji dodatkowych na ten sam rok dostaw. Należy odpowiednio skorygować treść punktu 3.	W art. 15 ust. 1 pkt 3 otrzymuje brzmienie: „3) <i>dopuszczenie do aukcji uzupełniającej jednostki rynku mocy utworzonej w certyfikacji do aukcji głównej lub w certyfikacji do aukcji dodatkowych na ten sam rok dostaw.</i> ”	Uwaga uwzględniona
43.	Enel X Polska Sp. z o.o.	Art. 1 pkt 7 lit. c projektu ustawy w zakresie art. 15 ust. 4 ustawy zmienianej	Projekt Ustawy wprowadza zmiany w art. 15 ust. 4 Ustawy. Po wyrazie „dodatkowych” dodaje się wyrazy „lub do aukcji uzupełniającej”. Nowe brzmienie art. 15 ust. 4 powoduje, że Jednostki Rynku Mocy, które przekraczają limit emisji oraz które zawarły Umowy Mocowe na okres od 1 stycznia 2025 r. do 30 czerwca 2025 r. nie mogą wziąć udziału w aukcjach uzupełniających na okres od 1 lipca 2025 r. do 31 grudnia 2025 r. W opinii podmiotu wnoszącego uwagę, Jednostki Rynku Mocy przekraczające limit emisji powinny być uprawnione do udziału w Rynku Mocy przez cały okres dostaw 2025. Proponowana zmiana	Proponuje się zmienić brzmienie Art. 15 ust. 4 ustawy na następujące: 4. Jednostka rynku mocy objęta obowiązkiem mocowym na dany okres dostaw lub jednostka fizyczna, wchodząca w skład takiej jednostki rynku mocy, nie może zostać zgłoszona do	Uwaga uwzględniona

			zapobiegnie możliwości uzyskiwania obowiązku mocowego w kolejnych aukcjach rynku mocy na ten sam okres dostaw., a udział w aukcjach uzupełniających umożliwi zabezpieczenie mocy na pełen okres dostaw, zwiększając bezpieczeństwo dostaw, w szczególności w roku 2025.	certyfikacji do aukcji dodatkowych lub uzupełniających dotyczących tego samego okresu dostaw	
44.	Izba Energetyk i Przemysłowej i Odbiorców w Energii	Art. 1 pkt 7 lit. c projektu ustawy w zakresie art. 15 ust. 4 ustawy zmienianej	Projekt Ustawy wprowadza zmiany w art. 15 ust. 4 Ustawy. Po wyrazie „dodatkowych” dodaje się wyrazy „lub do aukcji uzupełniających”. Nowe brzmienie art. 15 ust. 4 powoduje, że Jednostki Rynku Mocy, które przekraczają limit emisji oraz które zawarły Umowy Mocowe na okres od 1 stycznia 2025 r. do 30 czerwca 2025 r. nie mogą wziąć udziału w aukcjach uzupełniających na okres od 1 lipca 2025 r. do 31 grudnia 2025 r. W opinii podmiotu wnoszącego uwagę, Jednostki Rynku Mocy przekraczające limit emisji powinny być uprawnione do udziału w Rynku Mocy przez cały okres dostaw 2025. Proponowana zmiana zapobiegnie możliwości uzyskiwania obowiązku mocowego w kolejnych aukcjach rynku mocy na ten sam okres dostaw., a udział w aukcjach uzupełniających umożliwi zabezpieczenie mocy na pełen okres dostaw, zwiększając bezpieczeństwo dostaw, w szczególności w roku 2025.	Proponuje się zmienić brzmienie Art. 15 ust. 4 ustawy na następujące: 4. Jednostka rynku mocy objęta obowiązkiem mocowym na dany okres dostaw lub jednostka fizyczna, wchodząca w skład takiej jednostki rynku mocy, nie może zostać zgłoszona do certyfikacji do aukcji dodatkowych lub uzupełniających dotyczących tego samego okresu dostaw	Uwaga uwzględniona
45.	ORLEN S.A.	Art. 1 pkt 7 lit. c projektu ustawy w zakresie art. 15 ust. 4 i art. 17 ust. 2 ustawy zmienianej	W związku ze wskazaniem w art. 15 ust. 4 uRM braku możliwości udziału w aukcjach uzupełniających jednostek posiadających obowiązek mocowy w danym roku dostaw nie istnieje możliwość udziału w aukcjach uzupełniających jednostek posiadających umowy mocowe wynikające z aukcji głównej tylko na I półrocze 2025 roku. Konieczne wskazanie jest, iż zapis ten nie dotyczy certyfikacji do aukcji uzupełniających na II półrocze 2025 r. Analogicznie zmiany w tym zakresie wymaga art. 17 ust. 2.	Art. 15 4. Jednostka rynku mocy objęta obowiązkiem mocowym na dany rok dostaw lub jednostka fizyczna, wchodząca w skład takiej jednostki rynku mocy, nie może zostać zgłoszona do certyfikacji do aukcji dodatkowych lub do aukcji uzupełniających dotyczących tego	Uwaga częściowo uwzględniona Wprowadzono zmianę zgodnie z odpowiedzią do uwagi 42. W zakresie art. 17, takie brzmienie przepisy umożliwiłoby utworzenie jednostek rynku mocy z różnym składem jednostek fizycznych na każde półrocze 2025 r., co jest niedopuszczalne z uwagi na objęcie certyfikatami do rynku wtórnego na cały rok oraz

				samego roku, z zastrzeżeniem ust. 4a. 4a. Jednostka rynku mocy objęta obowiązkiem mocowym w wyniku aukcji głównej na rok dostaw 2025, dla której okres obowiązywania umowy mocowej upływa z dniem 30 czerwca 2025 r. lub jednostka fizyczna wchodząca w skład takiej jednostki rynku mocy, może zostać zgłoszona do certyfikacji do aukcji uzupełniającej na okres dostaw od 1 lipca 2025 r. do 31 grudnia 2025 r. Art. 17 2. Jednostka fizyczna może wchodzić w skład tylko jednej jednostki rynku mocy na dany rok kalendarzowy, z zastrzeżeniem ust. 2a 2a. W certyfikacji do aukcji uzupełniającej na okres dostaw od 1 lipca 2025 r. do 31 grudnia 2025 r. przepisu ust. 2 nie stosuje się w odniesieniu do jednostek fizycznych wchodzących w skład jednostki rynku mocy objętej obowiązkiem	niespójne z dotychczasowymi zasadami dla aukcji dodatkowych.
--	--	--	--	---	---

				mocowym w wyniku aukcji głównej na rok dostaw 2025, dla której okres obowiązywania umowy mocowej upływa z dniem 30 czerwca 2025 r.	
46.	TGPE	Art. 1 pkt 7 lit. c projektu ustawy w zakresie art. 15 ust. 4 i art. 17 ust. 2 ustawy zmieniającej	W związku ze wskazaniem w art. 15 ust. 4 uRM braku możliwości udziału w aukcjach uzupełniających jednostek posiadających obowiązek mocowy w danym roku dostaw nie istnieje możliwość udziału w aukcjach uzupełniających jednostek posiadających umowy mocowe wynikające z aukcji głównej tylko na I półrocze 2025 roku. Konieczne wskazanie jest, iż zapis ten nie dotyczy certyfikacji do aukcji uzupełniającej na II półrocze 2025 r. Analogicznej zmiany w tym zakresie wymaga art. 17 ust. 2.	Art. 15 4. Jednostka rynku mocy objęta obowiązkiem mocowym na dany rok dostaw lub jednostka fizyczna, wchodząca w skład takiej jednostki rynku mocy, nie może zostać zgłoszona do certyfikacji do aukcji dodatkowych lub do aukcji uzupełniającej dotyczących tego samego roku, z zastrzeżeniem ust. 4a. 4a. Jednostka rynku mocy objęta obowiązkiem mocowym w wyniku aukcji głównej na rok dostaw 2025, dla której okres obowiązywania umowy mocowej upływa z dniem 30 czerwca 2025 r. lub jednostka fizyczna wchodząca w skład takiej jednostki rynku mocy, może zostać zgłoszona do certyfikacji do aukcji	Uwaga częściowo uwzględniona Wprowadzono zmianę zgodnie z odpowiedzią do uwagi 42. W zakresie art. 17, takie brzmienie przepisów umożliwiłoby utworzenie jednostek rynku mocy z różnym składem jednostek fizycznych na każde półrocze 2025 r., co jest niedopuszczalne z uwagi na objęcie certyfikatami do rynku wtórnego na cały rok oraz niespójne z dotychczasowymi zasadami dla aukcji dodatkowych.

				uzupełniającej na okres dostaw od 1 lipca 2025 r. do 31 grudnia 2025 r. Art. 17 2. Jednostka fizyczna może wchodzić w skład tylko jednej jednostki rynku mocy na dany rok kalendarzowy, z zastrzeżeniem ust. 2a. 2a. W certyfikacji do aukcji uzupełniającej na okres dostaw od 1 lipca 2025 r. do 31 grudnia 2025 r. przepisu ust. 2 nie stosuje się w odniesieniu do jednostek fizycznych wchodzących w skład jednostki rynku mocy objętej obowiązkiem mocowym w wyniku aukcji głównej na rok dostaw 2025, dla której okres obowiązywania umowy mocowej upływa z dniem 30 czerwca 2025 r.	
47.	PTEZ	Art. 1 pkt 7 projektu ustawy w zakresie art. 15 ust. 5 ustawy zmienianej	Proponujemy aby wyjątek określony w art. 15 ust. 5 został rozszerzony także na jednostki kogeneracyjne. Brak zaproponowanej zmiany doprowadzi do tego, że jednostki kogeneracyjne jeżeli przystąpią do aukcji dodatkowych to nie będą mogły wziąć udziału w aukcjach uzupełniających. Aukcje uzupełniające powinny być neutralne technologicznie i nie powinny wykluczać kogeneracji, która cechuje emisją niższą niż elektrownie węglowe.	7) w art. 15 ust. 5 otrzymuje brzmienie: 5. Jednostka rynku mocy, składająca się z jednostek fizycznych wytwarzających rocznie więcej niż 30% energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji, może wziąć udział zarówno w aukcji głównej, jak i aukcji	Uwaga uwzględniona

				dodatkowej jak i aukcji uzupełniającej na ten sam rok dostaw, z zastrzeżeniem, że suma oferowanych obowiązków mocowych przez tę jednostkę nie może być wyższa niż iloczyn mocy osiągalnej netto i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności dla tej jednostki.	
48.	TGPE	Art. 1 pkt 7 projektu ustawy w zakresie art. 15 ust. 5 ustawy zmienianej	Proponujemy objęcie wyjątkiem z art. 15 ust 5 także aukcji uzupełniających.	5. Jednostka rynku mocy, składająca się z jednostek fizycznych wytwarzających rocznie więcej niż 30% energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji, może wziąć udział zarówno w aukcji głównej, jak i aukcji dodatkowej i aukcji uzupełniającej na ten sam rok dostaw, z zastrzeżeniem, że suma oferowanych obowiązków mocowych przez tę jednostkę nie może być wyższa niż iloczyn mocy osiągalnej netto i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności dla tej jednostki.	jw
49.	PK WEC	Art. 1 pkt 7 lit. f projektu ustawy w	Propozycja zmiany wynika z ww. założeń przeprowadzenia aukcji uzupełniających w układzie pakietowym.	<i>„7a. W przypadku jednostki rynku mocy, o której mowa w ust. 6,</i>	Uwaga odrzucona

		zakresie art. 15 ust. 7a ustawy zmieniaanej		<i>dostawca mocy może złożyć wniosek o certyfikację do aukcji uzupełniających na lata 2025 – 2028”.</i>	Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wnioski o derogację, brak zapewnienia maksymalizacji udziału jednostek niskoemisyjnych nie zapewnia zgodności z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE.
50.	ENEA	Art. 1 pkt 7 lit. f projektu ustawy w zakresie art. 15 ust. 7a ustawy zmieniaanej	Propozycja zmiany wynika z ww. założeń przeprowadzenia aukcji uzupełniających w układzie pakietowym.	„7a. W przypadku jednostki rynku mocy, o której mowa w ust. 6, dostawca mocy może złożyć wniosek o certyfikację do aukcji uzupełniających na lata 2025 – 2028”.	Uwaga odrzucona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wnioski o derogację, brak zapewnienia maksymalizacji udziału jednostek niskoemisyjnych nie zapewnia zgodności z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE.
51.	TOE	Art. 1 pkt 7 lit. f projektu ustawy w zakresie art. 15 ust. 7a ustawy zmieniaanej	Propozycja zmiany wynika z ww. założeń przeprowadzenia aukcji uzupełniających w układzie pakietowym.	„7a. W przypadku jednostki rynku mocy, o której mowa w ust. 6, dostawca mocy może złożyć wniosek o certyfikację do aukcji uzupełniających na lata 2025 – 2028”.	Uwaga odrzucona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wnioski o derogację, brak zapewnienia maksymalizacji

					udziału jednostek niskoemisyjnych nie zapewnia zgodności z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE.
52.	PTEZ	Art. 1 pkt 7 lit. f projektu ustawy w zakresie art. 15 ust. 7a ustawy zmienianej	Zapisy rozporządzenia (UE) 2024/1747 z dnia 13 czerwca 2024 r. zmieniającego rozporządzenia (UE) 2019/942 i (UE) 2019/943 w odniesieniu do poprawy struktury unijnego rynku energii elektrycznej pozwoliły jednostkom niespełniającym limitu emisji 550 g CO₂/kWh na udział w aukcjach uzupełniających pod warunkiem, że będą dotyczyły wyłącznie zdolności wytwórczych, które rozpoczęły produkcję komercyjną przed dniem 4 lipca 2019 r. Zaproponowane zapisy Art. 1 ust. 7f mogą wskazywać, że wszystkie jednostki przekraczające limit emisji ustalony przez KE (nie ograniczając do wyłącznie tych, które rozpoczęły produkcję komercyjną przed dniem 4 lipca 2019 r.) będą mogły złożyć wniosek o certyfikację do aukcji uzupełniającej. Proponujemy zmianę zapisu artykułu ze względu na ryzyko przedłużenia procesu notyfikacji.	W Art. 15 po ust. 7 dodaje się ust. 7a w brzmieniu: „7a. W przypadku jednostki rynku mocy, o której mowa w ust. 6 6 7, dostawca mocy może złożyć wniosek o certyfikację do aukcji uzupełniającej.”;	Uwaga uwzględniona Wprowadzono niezbędne zmiany w projekcie.
53.	TGPE	art. 1 pkt 7 lit. f	Zapisy rozporządzenia (UE) 2024/1747 z dnia 13 czerwca 2024 r. zmieniającego rozporządzenia (UE) 2019/942 i (UE) 2019/943 w odniesieniu do poprawy struktury unijnego rynku energii elektrycznej pozwoliły jednostkom niespełniającym limitu emisji 550 g CO₂/kWh na udział w aukcjach uzupełniających pod warunkiem, że będą dotyczyły wyłącznie zdolności wytwórczych, które rozpoczęły produkcję komercyjną przed dniem 4 lipca 2019 r. Zaproponowane zapisy Art. 1 ust. 7f mogą wskazywać, że wszystkie jednostki przekraczające limit emisji ustalony przez KE (nie ograniczając do wyłącznie tych, które rozpoczęły produkcję komercyjną przed dniem 4 lipca 2019 r.) będą mogły złożyć wniosek o certyfikację do aukcji uzupełniającej. Proponujemy zmianę zapisu artykułu ze względu na ryzyko przedłużenia procesu notyfikacji.	W Art. 15 po ust. 7 dodaje się ust. 7a w brzmieniu: „7a. W przypadku jednostki rynku mocy, o której mowa w ust. 6 6 7, dostawca mocy może złożyć wniosek o certyfikację do aukcji uzupełniającej.”;	Uwaga uwzględniona Wprowadzono niezbędne zmiany w projekcie.

54.	PK WEC	Art. 1 pkt 11 projektu ustawy w zakresie art. 23 pkt 1 i 1a ustawy zmienianej	Przedmiotowy artykuł zawiera wymóg zgłoszenia jednostek w certyfikacji ogólnej, który równocześnie zostaje zniesiony w przedmiotowej nowelizacji ustawy o rynku mocy. Należy wykreślić treści odnoszące się do certyfikacji ogólnej.	„1a) aukcji uzupełniających na lata 2025 – 2028 następujących bezpośrednio po tej certyfikacji, o ile w certyfikacji ogólnej zgłoszono do udziału w aukcji wszystkie jednostki fizyczne wchodzące w skład tej jednostki rynku mocy;” W art. 23 pkt 1 i 1a) otrzymują następujące brzmienie: „1) aukcji głównej lub jednej, lub większej liczbie aukcji dodatkowych następujących bezpośrednio po tej certyfikacji, o ile w certyfikacji ogólnej zgłoszono do udziału w aukcji wszystkie jednostki fizyczne wchodzące w skład tej jednostki rynku mocy; 1a) aukcji uzupełniającej następującej bezpośrednio po tej certyfikacji, o ile w certyfikacji ogólnej zgłoszono do udziału w aukcji wszystkie jednostki fizyczne	Uwaga uwzględniona
-----	--------	---	--	---	--------------------

				wchodzące w skład tej jednostki rynku mocy;”	
55.	TGPE	Art. 1 pkt 11 projektu ustawy w zakresie art. 23 pkt 1 i 1a ustawy zmienianej	Przedmiotowy artykuł zawiera wymóg zgłoszenia jednostek w certyfikacji ogólnej, który równocześnie zostaje zniesiony w przedmiotowej nowelizacji ustawy o rynku mocy. Należy wykreślić treści odnoszące się do certyfikacji ogólnej.	W art. 23 pkt 1 i 1a) otrzymują następujące brzmienie: „1) aukcji głównej lub jednej, lub większej liczbie aukcji dodatkowych następujących bezpośrednio po tej certyfikacji, o ile w certyfikacji ogólnej zgłoszono do udziału w aukcji wszystkie jednostki fizyczne wchodzące w skład tej jednostki rynku mocy; 1a) aukcji uzupełniającej 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;”	Uwaga uwzględniona
56.	PGE S.A.	Art. 1 pkt 11 projektu ustawy w zakresie art. 23 pkt 1 i 1a ustawy zmienianej	Przedmiotowy artykuł zawiera wymóg zgłoszenia jednostek w certyfikacji ogólnej, który równocześnie zostaje zniesiony w przedmiotowej nowelizacji ustawy o rynku mocy. Należy wykreślić treści odnoszące się do certyfikacji ogólnej.	W art. 23 pkt 1 i 1a) otrzymują następujące brzmienie: „1) aukcji głównej lub jednej, lub większej liczbie aukcji dodatkowych następujących bezpośrednio po tej certyfikacji, o ile w	Uwaga uwzględniona

				certyfikacji ogólnej zgłoszono do udziału w aukcji wszystkie jednostki fizyczne wchodzące w skład tej jednostki rynku mocy; 1a) aukcji uzupełniającej 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;”	
57.	PKEE	Art. 1 pkt 11 projektu ustawy w zakresie art. 23 pkt 1 i 1a ustawy zmienianej	Przedmiotowy artykuł zawiera wymóg zgłoszenia jednostek w certyfikacji ogólnej, który równocześnie zostaje zniesiony w przedmiotowej nowelizacji ustawy o rynku mocy. Należy wykreślić treści odnoszące się do certyfikacji ogólnej.	W art. 23 pkt 1 i 1a) otrzymują następujące brzmienie: „1) aukcji głównej lub jednej, lub większej liczbie aukcji dodatkowych następujących bezpośrednio po tej certyfikacji, o ile w certyfikacji ogólnej zgłoszono do udziału w aukcji wszystkie jednostki fizyczne wchodzące w skład tej jednostki rynku mocy; 1a) aukcji uzupełniającej następującej bezpośrednio po tej certyfikacji, o ile w certyfikacji ogólnej”	Uwaga uwzględniona

				zgłoszono do udziału w aukcji wszystkie jednostki fizyczne wchodzące w skład tej jednostki rynku mocy;	
58.	TOE	Art. 1 pkt 11 projektu ustawy w zakresie art. 23 pkt 1 i 1a ustawy zmienianej	Przedmiotowy artykuł zawiera wymóg zgłoszenia jednostek w certyfikacji ogólnej, który równocześnie zostaje zniesiony w przedmiotowej nowelizacji ustawy o rynku mocy. Należy wykreślić treści odnoszące się do certyfikacji ogólnej.	W art. 23 pkt 1 i 1a) otrzymują następujące brzmienie: „1) aukcji głównej lub jednej, lub większej liczbie aukcji dodatkowych następujących bezpośrednio po tej certyfikacji, o ile w certyfikacji ogólnej zgłoszono do udziału w aukcji wszystkie jednostki fizyczne wchodzące w skład tej jednostki rynku mocy; 1a) aukcji uzupełniającej 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; ”	Uwaga uwzględniona
59.	PTEZ	Art. 1 pkt 11 projektu ustawy w zakresie art. 23 pkt 1 i 1a ustawy zmienianej	Przedmiotowy artykuł zawiera wymóg zgłoszenia jednostek w certyfikacji ogólnej, który równocześnie zostaje zniesiony w przedmiotowej nowelizacji ustawy o rynku mocy. Należy wykreślić treści odnoszące się do certyfikacji ogólnej.	W art. 23 pkt 1 i 1a) otrzymują następujące brzmienie: „1) aukcji głównej lub jednej, lub większej liczbie aukcji dodatkowych	Uwaga uwzględniona

				następujących bezpośrednio po tej certyfikacji, o ile w certyfikacji ogólnej zgłoszono do udziału w aukcji wszystkie jednostki fizyczne wchodzące w skład tej jednostki rynku mocy; 1a) aukcji uzupełniającej 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;"	
60.	PSE S.A.	Art. 1 pkt 11 projektu ustawy w zakresie art. 23 pkt 1 ustawy zmienianej	Zmiana uwzględniająca obecne w projekcie ustawy wykreślenie obowiązku wskazania w toku certyfikacji ogólnej zamiaru uczestnictwa w aukcji. Dodanie punktu 1a) w zakresie art. 23 jest nadmiarowe i może zostać wprowadzone w ramach istniejącego punktu 1) tego artykułu.	<u>Art. 23 proponuje się</u> <u>nadać brzmienie:</u> „Art. 23. Na podstawie wniosku o certyfikację, operator wydaje certyfikat potwierdzający utworzenie jednostki rynku mocy, jeżeli właściciel jednostki fizycznej lub podmiot przez niego upoważniony złożył wniosek o jej utworzenie, oraz dopuszczający tę jednostkę rynku mocy do udziału w: 1) aukcji głównej lub jednej, lub większej liczbie aukcji	Uwaga uwzględniona

				dodatkowych lub aukcji uzupełniającej następujących bezpośrednio po tej certyfikacji; 2) rynku wtórnym w odniesieniu do okresu dostaw, którego dotyczyła dana certyfikacja.”	
61.	ENEA	Art. 1 pkt 11 projektu ustawy w zakresie art. 23 pkt 1a ustawy zmienianej	Propozycja zmiany wynika z ww. założeń przeprowadzenia aukcji uzupełniających w układzie pakietowym.	„1a) aukcji uzupełniających na lata 2025 – 2028 następujących bezpośrednio po tej certyfikacji, o ile w certyfikacji ogólnej zgłoszono do udziału w aukcji wszystkie jednostki fizyczne wchodzące w skład tej jednostki rynku mocy;”;	Uwaga odrzucona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wniosek o derogację, brak zapewnienia maksymalizacji udziału jednostek niskoemisyjnych nie zapewnia zgodności z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE.
62.	TOE	Art. 1 pkt 11 projektu ustawy w zakresie art. 23 pkt 1a ustawy zmienianej	Propozycja zmiany wynika z ww. założeń przeprowadzenia aukcji uzupełniających w układzie pakietowym.	„1a) aukcji uzupełniających na lata 2025 – 2028 następujących bezpośrednio po tej certyfikacji, o ile w certyfikacji ogólnej zgłoszono do udziału w aukcji wszystkie jednostki fizyczne wchodzące w skład tej jednostki rynku mocy;”;	Uwaga odrzucona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wniosek o derogację, brak zapewnienia maksymalizacji udziału jednostek niskoemisyjnych nie zapewnia zgodności z

					przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE.
63.	PSE S.A.	Art. 1 pkt 12) noweli [dodanie art. 23b ustawy]	Analizując proponowaną treść art. 23b należy stwierdzić, iż w proponowanym kształcie niesie on ze sobą wysokie ryzyko regulacyjne związane m.in. z: • brakiem weryfikacji występowania okoliczności, o których mowa w art. 2 pkt 18 lit. a, b, c lub e rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu, • brakiem weryfikacji planowanego w okresie dostaw spełnienia limitu emisji, • brakiem weryfikacji okoliczności wymienionych w art. 16 ust. 2 poprzez oświadczenie dostawcy mocy, • nieprecyzyjnym warunkiem możliwości skorzystania z przedłużenia certyfikatu pod warunkiem braku istotnych zmian w parametrach jednostki, braku wskazania właściwego korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, który powinien zostać przyjęty w przedłużonym certyfikacie, i możliwości nadużyć z tym związanych w przypadku obowiązywania w kolejnych latach dostaw różnych wartości tych współczynników.	Proponuje się usunąć art. 23b i ewentualnie zastąpić go możliwością organizacji procesu ciągłej, trwającej przez cały rok, certyfikacji dopuszczającej do udziału w rynku wtórnym z uwzględnieniem odpowiedniego okresu przejściowego umożliwiającego dostosowanie rejestru rynku mocy do tego procesu.	Uwaga uwzględniona Art. 23b został usunięty.
64.	PGE SA	Art. 1 pkt 12 projektu ustawy w zakresie dodawanego art. 23b do ustawy zmienianej	Konieczne jest jednoznaczne wskazanie, że do zgłoszenia wniosku o przedłużenie certyfikatu nie jest uprawniony tylko dotychczasowy dostawca mocy, ale że w przypadku zmiany dostawcy mocy dla danej jednostki wniosek ten może zostać złożony przez każdy podmiot, który posiada wymagane Ustawą i Regulaminem stosowne upoważnienie do pełnienia roli dostawcy mocy dla danej jednostki.	Po art. 23b ust 4. dodaje się ust. 5 w brzmieniu: <i>5. W przypadku złożenia wniosku, o którym mowa w ust. 1, przez podmiot, który nie pełnił funkcji dostawcy mocy w dniu wygaśnięcia certyfikatu, o którym mowa w ust. 1, do wniosku załącza się wymagane upoważnienie właściciela jednostki fizycznej, jednostki</i>	Uwaga bezprzedmiotowa W związku z przyjęciem uwagi 64 i wykreśleniem art. 23b.

				fizycznej zagranicznej albo jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej do dysponowania tą jednostką na rynku mocy.	
65.	PK WEC	Art. 1 pkt 12 projektu ustawy w zakresie dodawanego o art. 23b do ustawy zmienianej	Konieczne jest jednoznaczne wskazanie, że do zgłoszenia wniosku o przedłużenie certyfikatu nie jest uprawniony tylko dotychczasowy dostawca mocy, ale że wniosek ten może zostać złożony przez każdy podmiot, który posiada wymagane Ustawą i Regulaminem stosowne upoważnienie do pełnienia roli dostawcy mocy dla danej jednostki.	Po art. 23b ust 4. dodaje się ust. 5 w brzmieniu: 5. W przypadku złożenia wniosku, o którym mowa w ust. 1, przez podmiot, który nie pełnił funkcji dostawcy mocy w dniu wygaśnięcia certyfikatu, o którym mowa w ust. 1, do wniosku załącza się wymagane upoważnienie właściciela jednostki fizycznej, jednostki fizycznej zagranicznej albo jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej do dysponowania tą jednostką na rynku mocy.	Uwaga bezprzedmiotowa W związku z przyjęciem uwagi 64 i wykreśleniem art. 23b.
66.	TGPE	Art. 1 pkt 12 projektu ustawy w zakresie dodawanego o art. 23b do ustawy zmienianej	Konieczne jest jednoznaczne wskazanie, że do zgłoszenia wniosku o przedłużenie certyfikatu nie jest uprawniony tylko dotychczasowy dostawca mocy, ale że wniosek ten może zostać złożony przez każdy podmiot, który posiada wymagane Ustawą i Regulaminem stosowne upoważnienie do pełnienia roli dostawcy mocy dla danej jednostki.	Po art. 23b ust 4. dodaje się ust. 5 w brzmieniu: 5. W przypadku złożenia wniosku, o którym mowa w ust. 1, przez podmiot, który nie pełnił funkcji dostawcy mocy w dniu wygaśnięcia certyfikatu, o którym mowa w ust. 1, do wniosku załącza się	Uwaga bezprzedmiotowa W związku z przyjęciem uwagi 64 i wykreśleniem art. 23b.

				wymagane upoważnienie właściciela jednostki fizycznej, jednostki fizycznej zagranicznej albo jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej do dysponowania tą jednostką na rynku mocy.	
67.	TOE	Art. 1 pkt 12 projektu ustawy w zakresie dodawanego o art. 23b do ustawy zmienianej	Konieczne jest jednoznaczne wskazanie, że do zgłoszenia wniosku o przedłużenie certyfikatu nie jest uprawniony tylko dotychczasowy dostawca mocy, ale że wniosek ten może zostać złożony przez każdy podmiot, który posiada wymagane Ustawą i Regulaminem stosowne upoważnienie do pełnienia roli dostawcy mocy dla danej jednostki.	Po art. 23b ust 4. dodaje się ust. 5 w brzmieniu: <i>5. W przypadku złożenia wniosku, o którym mowa w ust. 1, przez podmiot, który nie pełnił funkcji dostawcy mocy w dniu wygaśnięcia certyfikatu, o którym mowa w ust. 1, do wniosku załącza się wymagane upoważnienie właściciela jednostki fizycznej, jednostki fizycznej zagranicznej albo jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej do dysponowania tą jednostką na rynku mocy.</i>	Uwaga bezprzedmiotowa W związku z przyjęciem uwagi 64 i wykreśleniem art. 23b.
68.	PKEE	Art. 1 pkt 12 projektu ustawy w zakresie dodawanego o art. 23b	Konieczne jest jednoznaczne wskazanie, że do zgłoszenia wniosku o przedłużenie certyfikatu nie jest uprawniony tylko dotychczasowy dostawca mocy, ale że wniosek ten może zostać złożony przez każdy podmiot, który posiada wymagane Ustawą i Regulaminem stosowne upoważnienie do pełnienia roli dostawcy mocy dla danej jednostki.	Po art. 23b ust 4. dodaje się ust. 5 w brzmieniu: <i>5. W przypadku złożenia wniosku, o którym mowa w ust. 1, przez podmiot, który nie pełnił funkcji dostawcy mocy w dniu</i>	Uwaga bezprzedmiotowa W związku z przyjęciem uwagi 64 i wykreśleniem art. 23b.

		do ustawy zmienianej		wygaśnięcia certyfikatu, o którym mowa w ust. 1, do wniosku załącza się wymagane upoważnienie właściciela jednostki fizycznej, jednostki fizycznej zagranicznej albo jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej do dysponowania tą jednostką na rynku mocy.	
69.	PTEZ	Art. 1 pkt 12 projektu ustawy w zakresie dodawanej o art. 23b do ustawy zmienianej	Konieczne jest jednoznaczne wskazanie, że do zgłoszenia wniosku o przedłużenie certyfikatu nie jest uprawniony tylko dotychczasowy dostawca mocy, ale że wniosek ten może zostać złożony przez każdy podmiot, który posiada wymagane Ustawą i Regulaminem stosowne upoważnienie do pełnienia roli dostawcy mocy dla danej jednostki.	Po art. 23b ust 4. dodaje się ust. 5 w brzmieniu: <i>5. W przypadku złożenia wniosku, o którym mowa w ust. 1, przez podmiot, który nie pełnił funkcji dostawcy mocy w dniu wygaśnięcia certyfikatu, o którym mowa w ust. 1, do wniosku załącza się wymagane upoważnienie właściciela jednostki fizycznej, jednostki fizycznej zagranicznej albo jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej do dysponowania tą jednostką na rynku mocy.</i>	Uwaga bezprzedmiotowa W związku z przyjęciem uwagi 64 i wykreśleniem art. 23b.
70.	ORLEN S.A.	Art. 1 pkt 13 projektu ustawy w zakresie	Postulujemy usunięcie podziału na statusy uczestników aukcji uzupełniających tj. by wszystkie JRM biorące udział w aukcjach uzupełniających posiadały status cenotwórcy. Utrzymanie statusu cenobiorcy dla		Uwaga odrzucona W projekcie utrzymane zostały zasady kwalifikacji jednostek

		art. 25 ustawy zmieniającej	istniejących jednostek fizycznych, które są oczekiwanym z punktu widzenia beneficjentem tego mechanizmu, może negatywnie wpłynąć na zainteresowanie tych podmiotów uczestnictwem w nowych aukcjach.		rynku mocy zgodnie z zasadami określonymi w decyzji notyfikacyjnej. Status cenobiorcy i cenotwórcy został ustalony tak samo jak ma to miejsce w aukcji dodatkowej (art. 25 ust. 7 ustawy). Zapewnienie statusu cenotwórcy dla jednostek wytwórczych ma miejsce tylko w odniesieniu do jednostek nowych oraz tych, które są w stanie wykazać odpowiedni poziom nakładów inwestycyjnych kwalifikujących do zawarcia wieloletnich umów mocowych (w ramach aukcji głównej). W przypadku aukcji uzupełniającej (umowy roczne/półroczne), w której nie ma możliwości zawierania umów wieloletnich taki stan nie występuje. Ewentualna zmiana opisanego podejścia ingerowałaby w zasady przyjęte w decyzji pomocowej rynku mocy z 2018 r.
71.	TGPE	Art. 1 pkt 13 lit. d projektu ustawy w zakresie art. 25 ust.8 ustawy zmieniającej	Nadanie jednostkom istniejącym statusu cenobiorcy tworzy ryzyko braku możliwości złożenia oferty wyjścia z aukcji po minimalnej akceptowalnej cenie dla jednostek niespełniających limitu emisji. Wprowadzenie takiego rozwiązania nie jest dla nas jasne, biorąc pod uwagę główny cel aukcji uzupełniających, jakim jest zapewnienie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej. W dotychczasowych aukcjach cena dla cenobiorcy kształtowała się na zbliżonych do siebie poziomach z tendencją malejącą w ostatnich latach, co jest nieadekwatne z perspektywy jednostek niespełniających limitu emisji (objętych wskazaną derogacją), których koszty eksploatacji z roku na rok rosną. W efekcie istnieje ryzyko rezygnacji z udziału w aukcjach uzupełniających przez wskazane wyżej	Proponujemy ujednolicenie zasad uczestnictwa w aukcji dla wszystkich jednostek poprzez nadanie wszystkim statusu cenotwórcy: „8. Wszystkie jednostki rynku mocy w aukcji uzupełniającej posiadają status cenotwórcy”	Uwaga odrzucona W projekcie utrzymane zostały zasady kwalifikacji jednostek rynku mocy zgodnie z zasadami określonymi w decyzji notyfikacyjnej. Status cenobiorcy i cenotwórcy został ustalony tak samo jak ma to miejsce w aukcji dodatkowej (art. 25 ust. 7 ustawy). Zapewnienie statusu cenotwórcy dla jednostek wytwórczych ma miejsce tylko w odniesieniu do jednostek nowych oraz tych, które są w stanie wykazać odpowiedni

			jednostki co stoi w sprzeczności z celem derogacji limitów emisji w rynku mocy, która miała zapewnić spełnienie standardu bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej.		poziom nakładów inwestycyjnych kwalifikujących do zawarcia wieloletnich umów mocowych (w ramach aukcji głównej). W przypadku aukcji uzupełniającej (umowy roczne/półroczna), w której nie ma możliwości zawierania umów wieloletnich taki stan nie występuje. Ewentualna zmiana opisanego podejścia ingerowałaby w zasady przyjęte w decyzji pomocowej rynku mocy z 2018 r.
72.	PK WEC	Art. 1 pkt 13 lit. a-c oraz pkt 14 projektu ustawy w zakresie art. 25 ust. 2-4 oraz art. 26 ust. 3 ustawy zmienianej	Propozycja zmiany wynika z ww. założeń przeprowadzenia aukcji uzupełniających w układzie pakietowym.	<i>dodaje się wyrazy „lub aukcji uzupełniających”,</i>	Uwaga odrzucona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wniosek o derogację, brak zapewnienia maksymalizacji udziału jednostek niskoemisyjnych nie zapewnia zgodności z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE.
73.	TOE	Art. 1 pkt 13 lit. a-c oraz pkt 14 projektu ustawy w zakresie art. 25 ust. 2-4 oraz art. 26 ust. 3 ustawy zmienianej	Propozycja zmiany wynika z ww. założeń przeprowadzenia aukcji uzupełniających w układzie pakietowym.	<i>dodaje się wyrazy „lub aukcji uzupełniających”,</i>	Uwaga odrzucona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wniosek o derogację, brak zapewnienia maksymalizacji

					udziału jednostek niskoemisyjnych nie zapewnia zgodności z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE.
74.	ENEA	Art. 1 pkt 13 lit. a-c oraz pkt 14 projektu ustawy w zakresie art. 25 ust. 2-4 oraz art. 26 ust. 3 ustawy zmienianej	Propozycja zmiany wynika z ww. założeń przeprowadzenia aukcji uzupełniających w układzie pakietowym.	dodaje się wyrazy „lub aukcji uzupełniających”,	Uwaga odrzucona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wnioski o derogację, brak zapewnienia maksymalizacji udziału jednostek niskoemisyjnych nie zapewnia zgodności z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE.
75.	PKEE	Art. 1 pkt. 13 lit d projektu ustawy w zakresie art. 25 ust. 8 ustawy zmienianej	Nadanie jednostkom istniejącym statusu cenobiorcy tworzy ryzyko braku możliwości złożenia oferty wyjścia z aukcji po minimalnej akceptowalnej cenie dla jednostek niespełniających limitu emisji. W dotychczasowych aukcjach cena dla cenobiorcy kształtowała się na zbliżonych do siebie poziomach z tendencją malejącą w ostatnich latach, co jest nieadekwatne z perspektywy jednostek niespełniających limitu emisji, których koszty eksploatacji z roku na rok rosną. W efekcie istnieje ryzyko rezygnacji z udziału w aukcjach uzupełniających przez jednostki zasilane węglem co stoi w sprzeczności z celem derogacji limitów emisji w rynku mocy, która miała zapewnić spełnienie standardu bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej.	Proponujemy ujednolicenie zasad uczestnictwa w aukcji dla wszystkich jednostek poprzez nadanie wszystkim statusu cenotwórcy „8. Wszystkie jednostki rynku mocy w aukcji uzupełniającej posiadają status cenotwórcy”	Uwaga odrzucona W projekcie utrzymane zostały zasady kwalifikacji jednostek rynku mocy zgodnie z zasadami określonymi w decyzji notyfikacyjnej. Status cenobiorcy i cenotwórcy został ustalony tak samo jak ma to miejsce w aukcji dodatkowej (art. 25 ust. 7 ustawy). Zapewnienie statusu cenotwórcy dla jednostek wytwórczych ma miejsce tylko w odniesieniu do jednostek nowych oraz tych, które są w stanie wykazać odpowiedni poziom nakładów inwestycyjnych kwalifikujących do zawarcia wieloletnich umów mocowych (w ramach aukcji głównej). W przypadku aukcji uzupełniającej

					(umowy roczne/półroczna), w której nie ma możliwości zawierania umów wieloletnich taki stan nie występuje. Ewentualna zmiana opisanego podejścia ingerowałaby w zasady przyjęte w decyzji pomocowej rynku mocy z 2018 r.
76.	PK WEC	Art. 1 pkt. 13 lit d projektu ustawy w zakresie art. 25 ust. 8 ustawy zmienianej	Nadanie jednostkom istniejącym statusu cenobiorcy tworzy ryzyko braku możliwości złożenia oferty wyjścia z aukcji po minimalnej akceptowalnej cenie dla jednostek niespełniających limitu emisji. W dotychczasowych aukcjach cena dla cenobiorcy kształtowała się na zbliżonych do siebie poziomach z tendencją malejącą w ostatnich latach, co jest nieadekwatne z perspektywy jednostek niespełniających limitu emisji, których koszty eksploatacji z roku na rok rosną. W efekcie istnieje ryzyko rezygnacji z udziału w aukcjach uzupełniających przez jednostki zasilane węglem co stoi w sprzeczności z celem derogacji limitów emisji w rynku mocy.	„8. Wszystkie jednostki rynku mocy w aukcji uzupełniającej posiadają status cenotwórcy”	Uwaga odrzucona W projekcie utrzymane zostały zasady kwalifikacji jednostek rynku mocy zgodnie z zasadami określonymi w decyzji notyfikacyjnej. Status cenobiorcy i cenotwórcy został ustalony tak samo jak ma to miejsce w aukcji dodatkowej (art. 25 ust. 7 ustawy). Zapewnienie statusu cenotwórcy dla jednostek wytwórczych ma miejsce tylko w odniesieniu do jednostek nowych oraz tych, które są w stanie wykazać odpowiedni poziom nakładów inwestycyjnych kwalifikujących do zawarcia wieloletnich umów mocowych (w ramach aukcji głównej). W przypadku aukcji uzupełniającej (umowy roczne/półroczna), w której nie ma możliwości zawierania umów wieloletnich taki stan nie występuje. Ewentualna zmiana opisanego podejścia ingerowałaby w zasady przyjęte w decyzji pomocowej rynku mocy z 2018 r.
77.	ENEA	Art. 1 pkt. 13 lit d projektu	Nadanie jednostkom istniejącym statusu cenobiorcy tworzy ryzyko braku możliwości złożenia oferty wyjścia z aukcji po minimalnej akceptowalnej cenie dla	„8. Wszystkie jednostki rynku mocy w aukcji	Uwaga odrzucona

		ustawy w zakresie art. 25 ust. 8 ustawy zmieniającej	jednostek niepełniających limitu emisji. W dotychczasowych aukcjach cena dla cenobiorcy kształtowała się na zbliżonych do siebie poziomach z tendencją malejącą w ostatnich latach, co jest nieadekwatne z perspektywy jednostek niepełniających limitu emisji, których koszty eksploatacji z roku na rok rosną. W efekcie istnieje ryzyko rezygnacji z udziału w aukcjach uzupełniających przez jednostki zasilane węglem co stoi w sprzeczności z celem derogacji limitów emisji w rynku mocy.	uzupełniającej posiadają status cenotowórcy”	W projekcie utrzymane zostały zasady kwalifikacji jednostek rynku mocy zgodnie z zasadami określonymi w decyzji notyfikacyjnej. Status cenobiorcy i cenotwórcy został ustalony tak samo jak ma to miejsce w aukcji dodatkowej (art. 25 ust. 7 ustawy). Zapewnienie statusu cenotwórcy dla jednostek wytwórczych ma miejsce tylko w odniesieniu do jednostek nowych oraz tych, które są w stanie wykazać odpowiedni poziom nakładów inwestycyjnych kwalifikujących do zawarcia wieloletnich umów mocowych (w ramach aukcji głównej). W przypadku aukcji uzupełniającej (umowy roczne/półroczna), w której nie ma możliwości zawierania umów wieloletnich taki stan nie występuje. Ewentualna zmiana opisanego podejścia ingerowałaby w zasady przyjęte w decyzji pomocowej rynku mocy z 2018 r.
78.	TOE	Art. 1 pkt. 13 lit d projektu ustawy w zakresie art. 25 ust. 8 ustawy zmieniającej	Nadanie jednostkom istniejącym statusu cenobiorcy tworzy ryzyko braku możliwości złożenia oferty wyjścia z aukcji po minimalnej akceptowalnej cenie dla jednostek niepełniających limitu emisji. W dotychczasowych aukcjach cena dla cenobiorcy kształtowała się na zbliżonych do siebie poziomach z tendencją malejącą w ostatnich latach, co jest nieadekwatne z perspektywy jednostek niepełniających limitu emisji, których koszty eksploatacji z roku na rok rosną. W efekcie istnieje ryzyko rezygnacji z udziału w aukcjach uzupełniających przez jednostki zasilane węglem co stoi w sprzeczności z celem derogacji limitów emisji w rynku mocy.	„8. Wszystkie jednostki rynku mocy w aukcji uzupełniającej posiadają status cenotowórcy”	Uwaga odrzucona W projekcie utrzymane zostały zasady kwalifikacji jednostek rynku mocy zgodnie z zasadami określonymi w decyzji notyfikacyjnej. Status cenobiorcy i cenotwórcy został ustalony tak samo jak ma to miejsce w aukcji dodatkowej (art. 25 ust. 7 ustawy). Zapewnienie statusu cenotwórcy dla jednostek wytwórczych ma miejsce tylko w odniesieniu do

					jednostek nowych oraz tych, które są w stanie wykazać odpowiedni poziom nakładów inwestycyjnych kwalifikujących do zawarcia wieloletnich umów mocowych (w ramach aukcji głównej). W przypadku aukcji uzupełniającej (umowy roczne/półroczna), w której nie ma możliwości zawierania umów wieloletnich taki stan nie występuje. Ewentualna zmiana opisanego podejścia ingerowałaby w zasady przyjęte w decyzji pomocowej rynku mocy z 2018 r.
79.	TAURON	Art. 1 pkt. 13 lit d projektu ustawy w zakresie art. 25 ust. 8 ustawy zmienianej	Nadanie jednostkom istniejącym statusu cenobiorcy tworzy ryzyko braku możliwości złożenia oferty wyjścia z aukcji po minimalnej akceptowalnej cenie dla jednostek niespełniających limitu emisji. Wprowadzenie takiego rozwiązania nie jest dla nas jasne, biorąc pod uwagę główny cel aukcji uzupełniających, jakim jest zapewnienie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej. W dotychczasowych aukcjach cena dla cenobiorcy kształtowała się na zbliżonych do siebie poziomach z tendencją malejącą w ostatnich latach, co jest nieadekwatne z perspektywy jednostek niespełniających limitu emisji (objętych wskazaną derogacją), których koszty eksploatacji z roku na rok rosną. W efekcie istnieje ryzyko rezygnacji z udziału w aukcjach uzupełniających przez wskazane wyżej jednostki co stoi w sprzeczności z celem derogacji limitów emisji w rynku mocy, która miała zapewnić spełnienie standardu bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej.	Proponujemy ujednolicenie zasad uczestnictwa w aukcji dla wszystkich jednostek poprzez nadanie wszystkim statusu cenotwórcy. W art. 1 pkt 13 lit d otrzymuje brzmienie: „ d) po ust. 7 dodaje się ust. 8 w brzmieniu: 8. Wszystkie jednostki rynku mocy w aukcji uzupełniającej posiadają status cenotwórcy.”	Uwaga odrzucona W projekcie utrzymane zostały zasady kwalifikacji jednostek rynku mocy zgodnie z zasadami określonymi w decyzji notyfikacyjnej. Status cenobiorcy i cenotwórcy został ustalony tak samo jak ma to miejsce w aukcji dodatkowej (art. 25 ust. 7 ustawy). Zapewnienie statusu cenotwórcy dla jednostek wytwórczych ma miejsce tylko w odniesieniu do jednostek nowych oraz tych, które są w stanie wykazać odpowiedni poziom nakładów inwestycyjnych kwalifikujących do zawarcia wieloletnich umów mocowych (w ramach aukcji głównej). W przypadku aukcji uzupełniającej (umowy roczne/półroczna), w której nie ma możliwości zawierania umów wieloletnich taki stan nie występuje. Ewentualna

					zmiana opisanego podejścia ingerowałaby w zasady przyjęte w decyzji pomocowej rynku mocy z 2018 r.
80.	PK WEC	Art. 1 pkt 15 projektu ustawy w zakresie art. 28a ustawy zmienianej	Propozycja zmiany wynika z ww. założeń przeprowadzenia aukcji uzupełniających w układzie pakietowym.	„Art. 28a. Operator, w terminie 10 dni od zakończenia certyfikacji do aukcji 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 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 uzupełniających w podziale na cenotwórców i cenobiorców; 3) wykaz podmiotów, którym odmówiono wydania	Uwaga odrzucona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wnioski o derogację, brak zapewnienia maksymalizacji udziału jednostek niskoemisyjnych nie zapewnia zgodności z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE.

				<i>certyfikatu, zgodnie z art. 22 ust. 2.”;</i>	
81.	ENEA	Art. 1 pkt 15 projektu ustawy w zakresie art. 28a ustawy zmienianej	Propozycja zmiany wynika z ww. założeń przeprowadzenia aukcji uzupełniających w układzie pakietowym.	„Art. 28a. Operator, w terminie 10 dni od zakończenia certyfikacji do aukcji 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 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 uzupełniających w podziale na cenotwórców i cenobiorców; 3) wykaz podmiotów, którym odmówiono wydania certyfikatu, zgodnie z art. 22 ust. 2.”;	Uwaga odrzucona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wnioski o derogację, brak zapewnienia maksymalizacji udziału jednostek niskoemisyjnych nie zapewnia zgodności z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE.

82.	TOE	Art. 1 pkt 15 projektu ustawy w zakresie art. 28a ustawy zmienianej	Propozycja zmiany wynika z ww. założeń przeprowadzenia aukcji uzupełniających w układzie pakietowym.	„Art. 28a. Operator, w terminie 10 dni od zakończenia certyfikacji do aukcji 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 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 uzupełniających w podziale na cenotwórców i cenobiorców; 3) wykaz podmiotów, którym odmówiono wydania certyfikatu, zgodnie z art. 22 ust. 2.”;	Uwaga odrzucona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wnioski o derogację, brak zapewnienia maksymalizacji udziału jednostek niskoemisyjnych nie zapewnia zgodności z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE.
83.	PGE S.A.	Art. 1 pkt 16 projektu	Przedmiotowy artykuł zawiera wyłącznie obowiązek dla Operatora do wskazania daty ogłoszenia aukcji	Art. 29 ust. 2 pkt 2a otrzymuje brzmienie:	Uwaga uwzględniona

		ustawy w zakresie dodania pkt 2a w art. 29 ust. 2 ustawy zmienianej	uzupełniającej. W tej samej dacie powinna być również ewentualna informacja o braku aukcji uzupełniającej w danym roku. Brak przepisu przejściowego dotyczącego terminu ogłoszenia przez operatora aukcji uzupełniającej dla okresu dostaw od 1 lipca 2025 r. do 31 grudnia 2025 r.	„2a. Operator ogłasza datę aukcji uzupełniających albo przekazuje informację o braku przeprowadzenia w danym roku aukcji uzupełniającej najpóźniej do 30 kwietnia roku poprzedzającego okres dostaw, na który organizowana planowana jest aukcja uzupełniająca.”	
84.	PTEZ	Art. 1 pkt 16 projektu ustawy w zakresie dodania pkt 2a w art. 29 ust. 2 ustawy zmienianej	Przedmiotowy artykuł zawiera wyłącznie obowiązek dla Operatora do wskazania daty ogłoszenia aukcji uzupełniającej. W tej samej dacie powinna być również ewentualna informacja o braku aukcji uzupełniającej w danym roku.	Art. 29 ust. 2 pkt 2a otrzymuje brzmienie: „2a. Operator ogłasza datę aukcji uzupełniających albo przekazuje informację o braku przeprowadzenia w danym roku aukcji uzupełniającej najpóźniej do 30 kwietnia roku poprzedzającego okres dostaw, na który organizowana planowana jest aukcja uzupełniająca.”	Uwaga uwzględniona
85.	TOE	Art. 1 pkt 16 projektu ustawy w zakresie dodania pkt 2a w art. 29 ust. 2 ustawy zmienianej	Przedmiotowy artykuł zawiera wyłącznie obowiązek dla Operatora do wskazania daty ogłoszenia aukcji uzupełniającej. W tej samej dacie powinna być również ewentualna informacja o braku aukcji uzupełniającej w danym roku. Brak przepisu przejściowego dotyczącego terminu ogłoszenia przez operatora aukcji uzupełniającej dla okresu dostaw od 1 lipca 2025 r. do 31 grudnia 2025 r.	Art. 29 ust. 2 pkt 2a otrzymuje brzmienie: „2a. Operator ogłasza datę aukcji uzupełniających albo przekazuje informację o braku przeprowadzenia w danym roku aukcji	Uwaga uwzględniona

				<i>uzupełniającej najpóźniej do 30 kwietnia roku poprzedzającego okres dostaw, na który organizowana planowana jest aukcja uzupełniająca.”</i>	
86.	PTEZ	Art. 1 pkt 16 lit. a projektu ustawy	Operator nie będzie w stanie dotrzymać terminu ogłoszenia aukcji uzupełniających w przypadku aukcji na drugą połowę 2025, ponieważ termin 30 kwietnia 2024 już minął. Brak przepisu przejściowego dotyczącego terminu ogłoszenia przez operatora aukcji uzupełniającej dla okresu dostaw od 1 lipca 2025 r. do 31 grudnia 2025 r. Ponadto postulujemy bardziej szczegółowe rozpisanie w ustawie kolejnych kroków związanych z przeprowadzeniem pierwszej aukcji uzupełniającej.		Uwaga częściowo uwzględniona Harmonogram zmieniono, zgodnie z uwagą PSE.
87.	PKEE	Art. 1 pkt 16 lit. a projektu w zakresie art. 29 ust. 2a ustawy zmienianej	Projekt zmian w ustawie o rynku mocy nie uwzględnia daty w jakiej operator będzie mieć obowiązek ogłoszenia terminy aukcji uzupełniającej na II połowę 2025 r. W analogii do terminów w zakresie ogłoszenia dat aukcji dla lat 2026-2028 oraz terminów ogłoszenia parametrów aukcji uzupełniających proponujemy, aby Operator ogłaszał termin aukcji na miesiąc przed terminem publikacji parametrów aukcji tj. do końca lutego dla aukcji przeznaczonej dla II połowy 2025 r. Ponadto przepis powinien odnosić się do informacji o braku przeprowadzenia aukcji uzupełniającej. Dodatkowo wskazujemy, że Operator nie będzie w stanie dotrzymać terminu ogłoszenia aukcji uzupełniających w przypadku aukcji na drugą połowę 2025, ponieważ termin 30 kwietnia 2024 już minął.	Art. 29 2a. Operator ogłasza datę aukcji uzupełniającej albo przekazuje informację o braku przeprowadzenia aukcji uzupełniającej najpóźniej do: 1) 28 lutego 2025 r. - dla aukcji uzupełniającej na drugą połowę roku dostaw 2025; 2) 30 kwietnia roku poprzedzającego okres dostaw, na który organizowana jest aukcja uzupełniająca dla aukcji uzupełniających na lata 2026-2028.	Uwaga częściowo uwzględniona Harmonogram zmieniono, zgodnie z uwagą PSE.
88.	TGPE	Art. 1 pkt 16 lit. a (art. 29 ust. 2a	Projekt zmian w ustawie o rynku mocy nie uwzględnia daty w jakiej operator będzie mieć obowiązek ogłoszenia terminy aukcji uzupełniającej na II połowę	Art. 29 2a. Operator ogłasza datę aukcji	Uwaga częściowo uwzględniona

		zmienianej ustawy)	2025 r. W analogii do terminów w zakresie ogłoszenia dat aukcji dla lat 2026-2028 oraz terminów ogłoszenia parametrów aukcji uzupełniających proponujemy, aby Operator ogłaszał termin aukcji na miesiąc przed terminem publikacji parametrów aukcji tj. do końca lutego dla aukcji przeznaczonej dla II połowy 2025 r. Ponadto przepis powinien odnosić się do informacji o braku przeprowadzenia aukcji uzupełniającej Dodatkowo wskazujemy, że Operator nie będzie w stanie dotrzymać terminu ogłoszenia aukcji uzupełniających w przypadku aukcji na drugą połowę 2025, ponieważ termin 30 kwietnia 2024 już minął.	uzupełniającej albo przekazuje informację o braku przeprowadzenia aukcji uzupełniającej najpóźniej do: 1) 28 lutego 2025 r. - dla aukcji uzupełniającej na drugą połowę roku dostaw 2025; 2) 30 kwietnia roku poprzedzającego okres dostaw, na który organizowana jest aukcja uzupełniająca dla aukcji uzupełniających na lata 2026-2028.	Harmonogram zmieniono, zgodnie z uwagą PSE.
89.	PK WEC	Art. 1 pkt 16 lit. a projektu w zakresie art. 29 ust. 2a ustawy zmienianej	Przedmiotowy artykuł zawiera wyłącznie obowiązek dla Operatora do wskazania daty ogłoszenia aukcji uzupełniającej. W tej samej dacie powinna być również ewentualna informacja o braku aukcji uzupełniającej w danym roku. Brak przepisu przejściowego dotyczącego terminu ogłoszenia przez operatora aukcji uzupełniającej dla okresu dostaw od 1 lipca 2025 r. do 31 grudnia 2025 r.	„2a. Operator ogłasza daty aukcji uzupełniających na lata 2025 - 2028 najpóźniej do ... roku.”	Uwaga odrzucona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wniosek o derogację, brak zapewnienia maksymalizacji udziału jednostek niskoemisyjnych nie zapewnia zgodności z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE.
90.	TOE	Art. 1 pkt 16 lit. a projektu w zakresie art. 29 ust.	Propozycja zmiany wynika z ww. założeń przeprowadzenia aukcji uzupełniających w układzie pakietowym.	„2a. Operator ogłasza daty aukcji uzupełniających na lata 2025 - 2028 najpóźniej do ... roku.”	Uwaga odrzucona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z

		2a ustawy zmienianej			tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wnioski o derogację, brak zapewnienia maksymalizacji udziału jednostek niskoemisyjnych nie zapewnia zgodności z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE.
91.	ENEA	Art. 1 pkt 16 lit. a projektu w zakresie art. 29 ust. 2a ustawy zmienianej	Propozycja zmiany wynika z ww. założeń przeprowadzenia aukcji uzupełniających w układzie pakietowym.	„2a. Operator ogłasza datę aukcji uzupełniających na lata 2025 - 2028 najpóźniej do ... roku.”	Uwaga odrzucona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wnioski o derogację, brak zapewnienia maksymalizacji udziału jednostek niskoemisyjnych nie zapewnia zgodności z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE.
92.	PSE S.A.	Art. 1 pkt 16 lit. a projektu w zakresie art. 29 ust. 2a ustawy zmienianej	Zmiana redakcyjna i dodanie obowiązku ogłoszenia przez operatora informacji o braku organizacji aukcji uzupełniającej na dany okres dostaw związana z koniecznością proponowanego dostosowania przepisów art. 48 precyzujących moment otwarcia możliwości zgłaszania transakcji w ramach obrotu wtórnego (pkt 18).	<u>Art. 29 ust. 2a proponuje się nadać brzmienie:</u> „2a. Operator do 30 kwietnia roku poprzedzającego okres dostaw, na który organizowana jest aukcja uzupełniająca, ogłasza datę aukcji uzupełniającej lub, w przypadku braku potwierdzenia wystąpienia przesłanki, o której	Uwaga uwzględniona

				mowa w ust. 5 pkt 2, brak organizacji aukcji uzupełniającej na dany okres dostaw.”	
93.	PK WEC	Art. 1 pkt 16 lit. b projektu ustawy w zakresie art. 29 ust. 5-6 ustawy zmienianej	Uzasadnienie projektu wskazuje, że proces aukcji uzupełniających zostanie uruchomiony, gdy zidentyfikowany problem z wystarczalnością zasobów wytwórczych nie zostanie rozwiązany w ramach procesów głównych rynku mocy, 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). Niemniej wskazać należy, że zgodnie z art. 32 ustawy z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw, operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego opracowuje po raz pierwszy ocenę wystarczalności zasobów na poziomie krajowym, o której mowa w art. 15i ust. 1 ustawy Prawo energetyczne, na potrzeby przygotowania oceny funkcjonowania rynku mocy, o której mowa w art. 103 ustawy równej konkurencji, przy czym na podstawie ostatniego z wymienionych przepisów, ocena wystarczalności zasobów powinna zostać wykonana 2024 r., na potrzeby wykonania obowiązku nałożonego przez ten przepis na Radę Ministrów. Nic nie stoi zatem na przeszkodzie, aby w oparciu o ocenę wystarczalności przygotowaną w oparciu o powyższe zapisy wskazać niedobór mocy na lata 2025 – 2028 i na tej podstawie zorganizować aukcje uzupełniające.	<i>„5. Aukcje uzupełniające przeprowadza się na okres dostaw 2025 – 2028 w przypadku gdy ilość zdolności wytwórczych oferowanych w aukcji głównej oraz aukcjach dodatkowych na rok dostaw 2025 roku nie jest wystarczająca, aby rozwiązać problem związany z wystarczalnością, stwierdzony na podstawie art. 20 ust. 1 rozporządzenia 2019/943, w danym okresie dostaw.</i> <i>6. W celu potwierdzenia wystąpienia przesłanki, o której mowa w ust. 5 operator wykonuje ocenę wystarczalności zasobów na poziomie krajowym w terminie wskazanym w art. 103 ustawy zmienianej w zw. z art.32 ustawy z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw, zgodnie z art. 24</i>	Uwaga wyjaśniona Projektodawca zaproponował przygotowanie przez operatora krajowej oceny wystarczalności zasobów wytwórczych przed podjęciem decyzji o organizacji aukcji uzupełniającej jako wypełnienie wymogów rozporządzenia EMD (art. 64 ust. 2c lit. c rozporządzenia rynkowego). Na potrzeby realizacji aukcji uzupełniającej najistotniejsza jest informacja o ew. luce mocowej na najbliższy okres dostaw, zaś na potrzeby oceny funkcjonowania rynku mocy informacja może być szersza, wychodząca poza horyzont stosowania derogacji.

				<i>rozporządzenia 2019/943.”;</i>	
94.	ENEA	Art. 1 pkt 16 lit. b projektu ustawy w zakresie art. 29 ust. 5-6 ustawy zmienianej	Uzasadnienie projektu wskazuje, że proces aukcji uzupełniających zostanie uruchomiony, gdy zidentyfikowany problem z wystarczalnością zasobów wytwórczych nie zostanie rozwiązany w ramach procesów głównych rynku mocy, 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). Niemniej wskazać należy, że zgodnie z art. 32 ustawy z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw, operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego opracowuje po raz pierwszy ocenę wystarczalności zasobów na poziomie krajowym, o której mowa w art. 15i ust. 1 ustawy Prawo energetyczne, na potrzeby przygotowania oceny funkcjonowania rynku mocy, o której mowa w art. 103 ustawy równej konkurencji, przy czym na podstawie ostatniego z wymienionych przepisów, ocena wystarczalności zasobów powinna zostać wykonana 2024 r., na potrzeby wykonania obowiązku nałożonego przez ten przepis na Radę Ministrów. Nic nie stoi zatem na przeszkodzie, aby w oparciu o ocenę wystarczalności przygotowaną w oparciu o powyższe zapisy wskazać niedobór mocy na lata 2025 – 2028 i na tej podstawie zorganizować aukcje uzupełniające.	„5. Aukcje uzupełniające przeprowadza się na okres dostaw 2025 – 2028 w przypadku gdy ilość zdolności wytwórczych oferowanych w aukcji głównej oraz aukcjach dodatkowych na rok dostaw 2025 roku nie jest wystarczająca, aby rozwiązać problem związany z wystarczalnością, stwierdzony na podstawie art. 20 ust. 1 rozporządzenia 2019/943, w danym okresie dostaw. 6. W celu potwierdzenia wystąpienia przesłanki, o której mowa w ust. 5 operator wykonuje ocenę wystarczalności zasobów na poziomie krajowym w terminie wskazanym w art. 103 ustawy zmienianej w zw. z art.32 ustawy z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw, zgodnie z art. 24 rozporządzenia 2019/943.”;	Uwaga wyjaśniona Projektodawca zaproponował przygotowanie przez operatora krajowej oceny wystarczalności zasobów wytwórczych przed podjęciem decyzji o organizacji aukcji uzupełniającej jako wypełnienie wymogów rozporządzenia EMD (art. 64 ust. 2c lit. c rozporządzenia rynkowego). Na potrzeby realizacji aukcji uzupełniającej najistotniejsza jest informacja o ew. luce mocowej na najbliższy okres dostaw, zaś na potrzeby oceny funkcjonowania rynku mocy informacja może być szersza, wychodząca poza horyzont stosowania derogacji.

95.	TOE	Art. 1 pkt 16 lit. b projektu ustawy w zakresie art. 29 ust. 5-6 ustawy zmienianej	Uzasadnienie projektu wskazuje, że proces aukcji uzupełniających zostanie uruchomiony, gdy zidentyfikowany problem z wystarczalnością zasobów wytwórczych nie zostanie rozwiązany w ramach procesów głównych rynku mocy, 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). Niemniej wskazać należy, że zgodnie z art. 32 ustawy z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw, operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego opracowuje po raz pierwszy ocenę wystarczalności zasobów na poziomie krajowym, o której mowa w art. 15i ust. 1 ustawy Prawo energetyczne, na potrzeby przygotowania oceny funkcjonowania rynku mocy, o której mowa w art. 103 ustawy równej konkurencji, przy czym na podstawie ostatniego z wymienionych przepisów, ocena wystarczalności zasobów powinna zostać wykonana 2024 r., na potrzeby wykonania obowiązku nałożonego przez ten przepis na Radę Ministrów. Nic nie stoi zatem na przeszkodzie, aby w oparciu o ocenę wystarczalności przygotowaną w oparciu o powyższe zapisy wskazać niedobór mocy na lata 2025 – 2028 i na tej podstawie zorganizować aukcje uzupełniające.	„5. Aukcje uzupełniające przeprowadza się na okres dostaw 2025 – 2028 w przypadku gdy ilość zdolności wytwórczych oferowanych w aukcji głównej oraz aukcjach dodatkowych na rok dostaw 2025 roku nie jest wystarczająca, aby rozwiązać problem związany z wystarczalnością, stwierdzony na podstawie art. 20 ust. 1 rozporządzenia 2019/943, w danym okresie dostaw. 6. W celu potwierdzenia wystąpienia przesłanki, o której mowa w ust. 5 operator wykonuje ocenę wystarczalności zasobów na poziomie krajowym w terminie wskazanym w art. 103 ustawy zmienianej w zw. z art.32 ustawy z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw, zgodnie z art. 24 rozporządzenia 2019/943.”;	Uwaga wyjaśniona Projektodawca zaproponował przygotowanie przez operatora krajowej oceny wystarczalności zasobów wytwórczych przed podjęciem decyzji o organizacji aukcji uzupełniającej jako wypełnienie wymogów rozporządzenia EMD (art. 64 ust. 2c lit. c rozporządzenia rynkowego). Na potrzeby realizacji aukcji uzupełniającej najistotniejsza jest informacja o ew. luce mocowej na najbliższy okres dostaw, zaś na potrzeby oceny funkcjonowania rynku mocy informacja może być szersza, wychodząca poza horyzont stosowania derogacji.
96.	PGE S.A.	Art. 1 pkt 17 i 18 projektu	Należy ponownie przeanalizować i uspołnić treść art. 34a pkt 4 oraz art. 32 ust. 4, tak aby artykuły te odnosiły się do jednego rodzaju aukcji mocy.		Uwaga częściowo uwzględniona

		ustawy w zakresie zmian w art. 32 ust. 4 oraz dodawanego art. 34a pkt 4 ustawy zmieniającej			W projekcie zaproponowano doprecyzowanie w zakresie określania parametrów aukcji uzupełniających, w związku z czym zasadne jest pozostawienie przypisania wskazanych parametrów z aukcji dodatkowych.
97.	PKEE	Art. 1 pkt 17 i 18 projektu ustawy w zakresie zmian w art. 32 ust. 4 oraz dodawanego art. 34a pkt 4 ustawy zmieniającej	Należy ponownie przeanalizować i uspołnić treść art. 34a pkt 4 oraz art. 32 ust. 4, tak aby artykuły te odnosiły się do jednego rodzaju aukcji mocy.		Uwaga częściowo uwzględniona W projekcie zaproponowano doprecyzowanie w zakresie określania parametrów aukcji uzupełniających, w związku z czym zasadne jest pozostawienie przypisania wskazanych parametrów z aukcji dodatkowych.
98.	PTEZ	Art. 1 pkt 17 oraz 18 projektu w zakresie zmian w art. 32 ust. 4 oraz dodawanego art. 34a pkt 4 ustawy zmieniającej	Należy ponownie przeanalizować i uspołnić treść art. 34a pkt 4 oraz art. 32 ust. 4, tak aby artykuły te odnosiły się do jednego rodzaju aukcji mocy (w naszej opinii do aukcji głównej).	18) po art. 34 dodaje się art. 34a i 34b w brzmieniu: Art. 34a. 1. Parametrami poszczególnych aukcji uzupełniających są: (...) 4) pozostałe parametry aukcji określone w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 34 ust. 1. dla aukcji dodatkowej, głównej dla okresu dostaw, dla którego przeprowadzana jest aukcja uzupełniająca.	Uwaga częściowo uwzględniona W projekcie zaproponowano doprecyzowanie w zakresie określania parametrów aukcji uzupełniających, w związku z czym zasadne jest pozostawienie przypisania wskazanych parametrów z aukcji dodatkowych.

99.	PK WEC	Art. 1 pkt 17 oraz 18 projektu w zakresie zmian w art. 32 ust. 4 oraz dodawanego art. 34a pkt 4 ustawy zmieniającej	Należy ponownie przeanalizować i uspoźnić treść art. 34a pkt 4 oraz art. 32 ust. 4, tak aby artykuły te odnosiły się do jednego rodzaju aukcji mocy.		Uwaga częściowo uwzględniona W projekcie zaproponowano doprecyzowanie w zakresie określania parametrów aukcji uzupełniających, w związku z czym zasadne jest pozostawienie przypisania wskazanych parametrów z aukcji dodatkowych.
100.	TOE	Art. 1 pkt 17 oraz 18 projektu w zakresie zmian w art. 32 ust. 4 oraz dodawanego art. 34a pkt 4 ustawy zmieniającej	Należy ponownie przeanalizować i uspoźnić treść art. 34a pkt 4 oraz art. 32 ust. 4, tak aby artykuły te odnosiły się do jednego rodzaju aukcji mocy.		Uwaga częściowo uwzględniona W projekcie zaproponowano doprecyzowanie w zakresie określania parametrów aukcji uzupełniających, w związku z czym zasadne jest pozostawienie przypisania wskazanych parametrów z aukcji dodatkowych.
101.	TGPE	Art. 1 pkt 17 oraz 18 projektu w zakresie zmian w art. 32 ust. 4 oraz dodawanego art. 34a pkt 4 ustawy zmieniającej	Należy ponownie przeanalizować i uspoźnić treść art. 34a pkt 4 oraz art. 32 ust. 4, tak aby artykuły te odnosiły się do jednego rodzaju aukcji mocy.		Uwaga częściowo uwzględniona W projekcie zaproponowano doprecyzowanie w zakresie określania parametrów aukcji uzupełniających, w związku z czym zasadne jest pozostawienie przypisania wskazanych parametrów z aukcji dodatkowych.
102.	PGE S.A.	Art. 1 pkt 18 projektu w zakresie	Poza przygotowaniem oceny wystarczalności na najbliższy planowany okres aukcji uzupełniających, rekomendujemy wprowadzenie obowiązku		Uwaga wyjaśniona

		dodawanego art. 34a ust. 3 ustawy zmieniającej	przygotowania i publikacji wraz z ww. oceną analogicznej oceny wystarczalności zasobów na wszystkie lata do 2028 włącznie. Informacja ta opublikowana z wyprzedzeniem dla całego okresu obowiązywania aukcji uzupełniających pozwoli uczestnikom rynku na oszacowanie potencjalnych wielkości PZM w kolejnych aukcjach uzupełniających.		Projektodawca zaproponował przygotowanie przez operatora krajowej oceny wystarczalności zasobów wytwórczych przed podjęciem decyzji o organizacji aukcji uzupełniającej jako wypełnienie wymogów rozporządzenia EMD (art. 64 ust. 2c lit. c rozporządzenia rynkowego). Na potrzeby realizacji aukcji uzupełniającej najistotniejsza jest informacja o ew. luce mocowej na najbliższy okres dostaw, zaś na potrzeby oceny funkcjonowania rynku mocy informacja może być szersza, wychodząca poza horyzont stosowania derogacji.
103.	PGE S.A.	Art. 1 pkt 18 projektu w zakresie dodawanego art. 34a ust. 1 do ustawy zmieniającej	Proponujemy modyfikację sposobu wyliczenia PZM, polegającą na tym, by PZM do aukcji uzupełniających był ustalany na poziomie najwyższego PZM kwartalnego danego okresu dostaw.	W art. 34a ust. 1 pkt 1) zastępuje się wzór: $PZM = \max \left\{ P_{OMq} - \sum OM_{AG} - OM_{ADq} \right\}, q \in \{1,2,3,4\}$	Uwaga częściowo uwzględniona Zaproponowane przez projektodawcę podejście jest zgodne z wymogami określonymi w Rozporządzeniu (UE) 2024/1747, gdzie przewidziano, że dodatkowy proces aukcyjny może odbywać się jedynie w odniesieniu do takiego wolumenu, który jest niezbędny do rozwiązania problemu z wystarczalnością zasobów (art. 64 ust. 2c lit. b Rozporządzenia (UE) 2019/943). Niezależnie od powyższego, w związku z uwzględnieniem uwag dot. udziału transgranicznego w aukcjach uzupełniających, wzór na

					obliczanie PZM został odpowiednio zmodyfikowany.
104.	PKEE	Art. 1 pkt 18 projektu w zakresie dodawanego art. 34a. ust. 1 ustawy o rynku mocy	Proponujemy modyfikację sposobu wyliczenia PZM, polegającą na tym, by PZM do aukcji uzupełniających był ustalany na poziomie najwyższego PZM kwartalnego danego okresu dostaw.	W art. 34a ust. 1 pkt 1) zastępuje się wzór: $PZM = \max \left\{ P_{OMq} - \sum OM_{AG} - OM_{ADq} \right\}, q \in \{1, 2, 3, 4\}$ gdzie poszczególne symbole oznaczają: PZM – zapotrzebowanie na moc w danej aukcji, P_{OMq} – 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. 15 i ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. prawo energetyczne, $\sum OM_{AG}$ – sumę aktywnych obowiązków mocowych dotyczących danego okresu dostaw dla którego przeprowadzana jest aukcja uzupełniająca,	Uwaga częściowo uwzględniona Zaproponowane przez projektodawcę podejście jest zgodne z wymogami określonymi w Rozporządzeniu (UE) 2024/1747, gdzie przewidziano, że dodatkowy proces aukcyjny może odbywać się jedynie w odniesieniu do takiego wolumenu, który jest niezbędny do rozwiązania problemu z wystarczalnością zasobów (art. 64 ust. 2c lit. b Rozporządzenia (UE) 2019/943). Niezależnie od powyższego, w związku z uwzględnieniem uwag dot. udziału transgranicznego w aukcjach uzupełniających, wzór na obliczanie PZM został odpowiednio zmodyfikowany.

				które zostały zakontraktowane w toku aukcji głównej na ten rok dostaw oraz w aukcjach głównych na wcześniejsze okresy dostaw, OM_{ADq} – wielkość aktywnych obowiązków mocowych spośród wielkości zakontraktowanych w toku aukcji dodatkowych na poszczególne kwartały pokrywające się z okresem dostaw danej aukcji uzupełniającej. $q \in \{1,2,3,4\}$ – zbiór kwartałów w okresach dostaw na które przeprowadza się aukcje uzupełniające, z tym że dla okresu dostaw II półrocze 2025, zbiór kwartałów ogranicza się do kwartałów 3 i 4.	
105.	TAURON	art. 1 pkt 18 projektu ustawy w zakresie dodawanego art. 34a ust. 1 pkt 1 do ustawy zmienianej	Sposób wyznaczenia PZM do aukcji uzupełniających zakłada pomniejszenie wymaganej wielkości obowiązków mocowych dla zapewnienia spełnienia standardu bezpieczeństwa o największą wielkość aktywnych obowiązków mocowych zakontraktowanych w aukcjach dodatkowych na dany rok dostaw. Zgodnie z parametrami aukcji dodatkowych na rok 2026 PZM na kwartały II oraz III to jedynie 100 MW przy ponad 5000 MW zapotrzebowania dla kwartału IV. Obniżenie PZM w aukcji uzupełniającej aż o 5GW tworzy poważne zagrożenie niedoborów mocy w pozostałych kwartałach roku, a w szczególności w miesiącach na styku z Q4, czyli we wrześniu i w styczniu. Szczególnie wrzesień w	W art. 1 pkt 18 w zakresie dodawanego art. 34a w ust. 1 pkt 1 otrzymuje brzmienie: „1) zapotrzebowanie na moc wyznaczone zgodnie z wzorem:	Uwaga częściowo uwzględniona Zaproponowane przez projektodawcę podejście jest zgodne z wymogami określonymi w Rozporządzeniu (UE) 2024/1747, gdzie przewidziano, że dodatkowy proces aukcyjny może odbywać się jedynie w odniesieniu do takiego wolumenu, który jest niezbędny do rozwiązania problemu z wystarczalnością

		ostatnich latach wydaje się być problematyczny z perspektywy zapewnienia wystarczającej rezerwy mocy w systemie. Zależnie od warunków pogodowych czy sytuacji na rynku wzrost zapotrzebowania przewidywany w Q4 roku 2026 może pojawić się z przesunięciem. Jeżeli weźmiemy pod uwagę około miesięczne przesunięcie względem prognoz okaże się, że grozi nam ryzyko miesięcznego niedoboru rezerw mocy na poziomie około 5 GW, co z perspektywy bezpieczeństwa energetycznego jest nieakceptowalne. Proponujemy modyfikację sposobu wyliczenia PZM, polegającą na tym, by PZM do aukcji uzupełniających był ustalany na poziomie najwyższego PZM kwartalnego danego okresu dostaw.	PZM $= \max \left\{ P_{OMq} - \sum OM_{AG} - OM_{ADq} \right\}, q \in \{1,2,3,4\}$ gdzie poszczególne symbole oznaczają: PZM – zapotrzebowanie na moc w danej aukcji, P_{OMq} – 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. 15 i ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. prawo energetyczne, $\sum OM_{AG}$ – sumę aktywnych obowiązków mocowych dotyczących danego okresu dostaw dla którego przeprowadzana jest aukcja uzupełniająca, które zostały zakontraktowane w toku aukcji głównej na ten rok dostaw oraz w aukcjach głównych na	zasobów (art. 64 ust. 2c lit. b Rozporządzenia (UE) 2019/943). Niezależnie od powyższego, w związku z uwzględnieniem uwag dot. udziału transgranicznego w aukcjach uzupełniających, wzór na obliczanie PZM został odpowiednio zmodyfikowany.
--	--	---	---	--

				wcześniejsze okresy dostaw, OM_{ADq} – wielkość aktywnych obowiązków mocowych spośród wielkości zakontraktowanych w toku aukcji dodatkowych na poszczególne kwartały pokrywające się z okresem dostaw danej aukcji uzupełniającej. $q \in \{1,2,3,4\}$ – zbiór kwartałów w okresach dostaw na które przeprowadza się aukcje uzupełniające, z tym że dla okresu dostaw II półrocze 2025, zbiór kwartałów ogranicza się do kwartałów 3 i 4.”.	
106.	PTEZ	Art. 1 pkt 18 projektu ustawy w zakresie dodawanego o art. 34a. ust. 1 ustawy o rynku mocy	Proponujemy modyfikację sposobu wyliczenia PZM, polegającą na tym, by PZM do aukcji uzupełniających był ustalany na poziomie najwyższego PZM kwartalnego danego okresu dostaw.	W art. 34a ust. 1 pkt 1) zastępuje się wzór: $PZM = \max \left\{ P_{OMq} - \sum OM_{AG} - OM_{ADq} \right\}, q \in \{1,2,3,4\}$ gdzie poszczególne symbole oznaczają: PZM – zapotrzebowanie na moc w danej aukcji, P_{OMq} – wymaganą wielkość obowiązków mocowych dla	Uwaga częściowo uwzględniona Zaproponowane przez projektodawcę podejście jest zgodne z wymogami określonymi w Rozporządzeniu (UE) 2024/1747, gdzie przewidziano, że dodatkowy proces aukcyjny może odbywać się jedynie w odniesieniu do takiego wolumenu, który jest niezbędny do rozwiązania problemu z wystarczalnością zasobów (art. 64 ust. 2c lit. b Rozporządzenia (UE) 2019/943). Niezależnie od powyższego, w związku z uwzględnieniem uwag

				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, $\sum OM_{AG}$ – sumę aktywnych obowiązków mocowych dotyczących danego roku dostaw, które zostały zakontraktowane w toku aukcji głównej na ten rok okres dostaw oraz w aukcjach głównych na wcześniejsze okresy dostaw, OM_{ADq} $\max(OM_{AD})$ – największą wielkość aktywnych obowiązków mocowych spośród wielkości zakontraktowanych w toku aukcji dodatkowych na poszczególne	dot. udziału transgranicznego w aukcjach uzupełniających, wzór na obliczanie PZM został odpowiednio zmodyfikowany.
--	--	--	--	--	---

				kwartały pokrywające się z okresem dostaw danej aukcji uzupełniającej.	
107.	TGPE	Art. 1 pkt 18 projektu w zakresie dodawanego o art. 34a. ust. 1 ustawy o rynku mocy	Proponujemy modyfikację sposobu wyliczenia PZM, polegającą na tym, by PZM do aukcji uzupełniających był ustalany na poziomie najwyższego PZM kwartalnego danego okresu dostaw.	W art. 34a ust. 1 pkt 1) zastępuje wzór: $PZM = \max \left\{ P_{OMq} - \sum OM_{AG} - OM_{ADq} \right\}, q \in \{1, 2, 3, 4\}$ gdzie poszczególne symbole oznaczają: PZM – zapotrzebowanie na moc w danej aukcji, P_{OMq} –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. 15 i ustawy z dnia 10	Uwaga częściowo uwzględniona Zaproponowane przez projektodawcę podejście jest zgodne z wymogami określonymi w Rozporządzeniu (UE) 2024/1747, gdzie przewidziano, że dodatkowy proces aukcyjny może odbywać się jedynie w odniesieniu do takiego wolumenu, który jest niezbędny do rozwiązania problemu z wystarczalnością zasobów (art. 64 ust. 2c lit. b Rozporządzenia (UE) 2019/943). Niezależnie od powyższego, w związku z uwzględnieniem uwag dot. udziału transgranicznego w aukcjach uzupełniających, wzór na obliczanie PZM został odpowiednio zmodyfikowany.

				kwietnia 1997 r. prawo energetyczne, $\sum OM_{AG}$ – sumę aktywnych obowiązków mocowych dotyczących danego okresu dostaw dla którego przeprowadzana jest aukcja uzupełniająca, które zostały zakontraktowane w toku aukcji głównej na ten rok dostaw oraz w aukcjach głównych na wcześniejsze okresy dostaw, OM_{ADq} – wielkość aktywnych obowiązków mocowych spośród wielkości zakontraktowanych w toku aukcji dodatkowych na poszczególne kwartały pokrywające się z okresem dostaw danej aukcji uzupełniającej. $q \in \{1,2,3,4\}$ – zbiór kwartałów w okresach dostaw na które przeprowadza się aukcje uzupełniające, z tym że dla okresu dostaw II półrocze	
--	--	--	--	--	--

				2025, zbiór kwartałów ogranicza się do kwartałów 3 i 4.	
108.	PK WEC	Art. 1 pkt 18 projektu ustawy w zakresie art. 34a – 34b ustawy zmienianej	Proponujemy modyfikację sposobu wyliczenia PZM, polegającą na tym, by PZM do aukcji uzupełniających był ustalany na poziomie najwyższego PZM kwartalnego danego okresu dostaw. Poza przygotowaniem oceny wystarczalności na najbliższy planowany okres aukcji uzupełniających, rekomendujemy wprowadzenie obowiązku przygotowania i publikacji wraz z ww. oceną analogicznej oceny wystarczalności zasobów na wszystkie lata do 2028 włącznie. Informacja ta opublikowana z wyprzedzeniem dla całego okresu obowiązywania aukcji uzupełniających pozwoli uczestnikom rynku na oszacowanie potencjalnych wielkości PZM w kolejnych aukcjach uzupełniających.	W art. 34a ust. 1 pkt 1) zastępuje się wzór: $PZM = \max \left\{ P_{OMq} - \sum OM_{AG} - OM_{ADq} \right\}, q \in \{1, 2, 3, 4\}$	Uwaga częściowo uwzględniona Zaproponowane przez projektodawcę podejście jest zgodne z wymogami określonymi w Rozporządzeniu (UE) 2024/1747, gdzie przewidziano, że dodatkowy proces aukcyjny może odbywać się jedynie w odniesieniu do takiego wolumenu, który jest niezbędny do rozwiązania problemu z wystarczalnością zasobów (art. 64 ust. 2c lit. b Rozporządzenia (UE) 2019/943). Niezależnie od powyższego, w związku z uwzględnieniem uwag dot. udziału transgranicznego w aukcjach uzupełniających, wzór na obliczanie PZM został odpowiednio zmodyfikowany.
109.	TOE	Art. 1 pkt 18 projektu w zakresie dodawanego art. 34a. ust. 1 ustawy o rynku mocy	Proponujemy modyfikację sposobu wyliczenia PZM, polegającą na tym, by PZM do aukcji uzupełniających był ustalany na poziomie najwyższego PZM kwartalnego danego okresu dostaw.	W art. 34a ust. 1 pkt 1) zastępuje się wzór: $PZM = \max \left\{ P_{OMq} - \sum OM_{AG} - OM_{ADq} \right\}, q \in \{1, 2, 3, 4\}$	Uwaga częściowo uwzględniona Zaproponowane przez projektodawcę podejście jest zgodne z wymogami określonymi w Rozporządzeniu (UE) 2024/1747, gdzie przewidziano, że dodatkowy proces aukcyjny może odbywać się jedynie w odniesieniu do takiego wolumenu, który jest niezbędny do rozwiązania problemu z wystarczalnością

					zasobów (art. 64 ust. 2c lit. b Rozporządzenia (UE) 2019/943). Niezależnie od powyższego, w związku z uwzględnieniem uwag dot. udziału transgranicznego w aukcjach uzupełniających, wzór na obliczanie PZM został odpowiednio zmodyfikowany.
110.	PSE S.A.	Art. 1 pkt 18 projektu ustawy w zakresie art. 34a ust. 1 ustawy zmienianej	Zmiany redakcyjne oraz usunięcie sprzeczności z art. 32 ust. 4 w zakresie stosowanie pozostałych parametrów aukcji głównej dla aukcji uzupełniającej na odpowiadający się okres dostaw .	<u>Art. 34a ust. 1 punkty 2) – 4) proponuje się nadać brzmienie:</u> „2) parametr wyznaczający wielkość mocy poniżej zapotrzebowania na moc w aukcji uzupełniającej, dla której cena osiąga wartość maksymalną, wynoszący 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, wynoszący 30 %; 4) pozostałe parametry aukcji określone w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 34 ust. 1. dla aukcji głównej obejmującej okres dostaw, dla którego przeprowadzana	Uwaga częściowo uwzględniona W projekcie zaproponowano doprecyzowanie w zakresie określania parametrów aukcji uzupełniających, w związku z czym zasadne jest pozostawienie przypisania wskazanych parametrów z aukcji dodatkowych.

				jest aukcja uzupełniająca."	
111.	PKEE	Art. 1 pkt 18 projektu ustawy w zakresie art. 34a ust. 1 pkt 3 ustawy zmienianej	Parametr wyznaczający wielkość mocy ponad zapotrzebowanie na moc na poziomie 30% jest w naszej ocenie zbyt niski. Przy tak zróżnicowanym pod kątem prognozowanych poziomów zapotrzebowania roku jak rok 2026 mamy do czynienia z wyjątkowo wysokim ryzykiem niezaspokojenia rzeczywistego zapotrzebowania na moc w przypadku wzrostu tego zapotrzebowania z czasowym przesunięciem względem założeń przyjętych dla aukcji dodatkowych. Wzrost wartości parametru pozwoliłby zmniejszyć to ryzyko poprzez umożliwienie zakontraktowania większej ilości mocy na poczet materializacji wspomnianego wyżej ryzyka. Dla porównania wartość parametru Y w aukcji na rok 2029 wynosi 107%, a w ostatnich dwóch zakończonych aukcjach na lata 2027 i 2028 wynosił odpowiednio 67% i 60%.	Proponujemy ustalenie wartości parametru Y na poziomie co najmniej 60%.	Uwaga częściowo uwzględniona Zmodyfikowano krzywą zapotrzebowania zgodnie z odpowiedzią na uwagi dot. PZM.
112.	TAURON	Art. 1 pkt 18 projektu ustawy w zakresie art. 34a ust. 1 pkt 3 ustawy zmienianej	Parametr wyznaczający wielkość mocy ponad zapotrzebowanie na moc na poziomie 30% jest w naszej ocenie zbyt niski. Przy tak zróżnicowanym pod kątem prognozowanych poziomów zapotrzebowania roku jak rok 2026 mamy do czynienia z wyjątkowo wysokim ryzykiem niezaspokojenia rzeczywistego zapotrzebowania na moc w przypadku wzrostu tego zapotrzebowania z czasowym przesunięciem względem założeń przyjętych dla aukcji dodatkowych. Wzrost wartości parametru pozwoliłby zmniejszyć to ryzyko poprzez umożliwienie zakontraktowania większej ilości mocy na poczet materializacji wspomnianego wyżej ryzyka. Dla porównania wartość parametru Y w aukcji na rok 2029 wynosi 107%, a w ostatnich dwóch zakończonych aukcjach na lata 2027 i 2028 wynosił odpowiednio 67% i 60%.	Proponujemy ustalenie wartości parametru Y na poziomie co najmniej 60%.	Uwaga częściowo uwzględniona Zmodyfikowano krzywą zapotrzebowania zgodnie z odpowiedzią na uwagi dot. PZM.
113.	TGPE	Art. 1 pkt 18 projektu ustawy w zakresie art. 34a	Parametr wyznaczający wielkość mocy ponad zapotrzebowanie na moc na poziomie 30% jest w naszej ocenie zbyt niski. Przy tak zróżnicowanym pod kątem prognozowanych poziomów zapotrzebowania roku jak rok 2026 mamy do czynienia z wyjątkowo	Proponujemy ustalenie wartości parametru Y na poziomie co najmniej 60%	Uwaga częściowo uwzględniona

		ust.1 pkt.3 ustawy zmieniającej	wysokim ryzykiem niezaspokojenia rzeczywistego zapotrzebowania na moc w przypadku wzrostu tego zapotrzebowania z czasowym przesunięciem względem założeń przyjętych dla aukcji dodatkowych. Wzrost wartości parametru pozwoliłby zmniejszyć to ryzyko poprzez umożliwienie zakontraktowania większej ilości mocy na poczet materializacji wspomnianego wyżej ryzyka. Dla porównania wartość parametru Y w aukcji na rok 2029 wynosi 107%, a w ostatnich dwóch zakończonych aukcjach na lata 2027 i 2028 wynosił odpowiednio 67% i 60%.		Zmodyfikowano krzywą zapotrzebowania zgodnie z odpowiedzią na uwagi dot. PZM.
114.	PKEE	Art. 1 pkt 18 projektu ustawy w zakresie dodawanego o art. 34a ust. 3 ustawy o rynku mocy	Poza przygotowaniem oceny wystarczalności na najbliższy planowany okres aukcji uzupełniających, rekomendujemy wprowadzenie obowiązku przygotowania i publikacji wraz z ww. oceną analogicznej oceny wystarczalności zasobów na wszystkie lata do 2028 włącznie. Informacja ta opublikowana z wyprzedzeniem dla całego okresu obowiązywania aukcji uzupełniających pozwoli uczestnikom rynku na oszacowanie potencjalnych wielkości PZM w kolejnych aukcjach uzupełniających.		Uwaga wyjaśniona Projektodawca zaproponował przygotowanie przez operatora krajowej oceny wystarczalności zasobów wytwórczych przed podjęciem decyzji o organizacji aukcji uzupełniającej jako wypełnienie wymogów rozporządzenia EMD (art. 64 ust. 2c lit. c rozporządzenia rynkowego). Na potrzeby realizacji aukcji uzupełniającej najistotniejsza jest informacja o ew. luce mocowej na najbliższy okres dostaw, zaś na potrzeby oceny funkcjonowania rynku mocy informacja może być szersza, wychodząca poza horyzont stosowania derogacji.
115.	TOE	Art. 1 pkt 18 projektu ustawy w zakresie dodawanego o art. 34a ust. 3	Poza przygotowaniem oceny wystarczalności na najbliższy planowany okres aukcji uzupełniających, rekomendujemy wprowadzenie obowiązku przygotowania i publikacji wraz z ww. oceną analogicznej oceny wystarczalności zasobów na wszystkie lata do 2028 włącznie. Informacja ta opublikowana z wyprzedzeniem dla całego okresu obowiązywania aukcji uzupełniających pozwoli		Uwaga wyjaśniona Projektodawca zaproponował przygotowanie przez operatora krajowej oceny wystarczalności zasobów wytwórczych przed podjęciem decyzji o organizacji aukcji uzupełniającej jako

		ustawy o rynku mocy	uczestnikom rynku na oszacowanie potencjalnych wielkości PZM w kolejnych aukcjach uzupełniających.		wypełnienie wymogów rozporządzenia EMD (art. 64 ust. 2c lit. c rozporządzenia rynkowego). Na potrzeby realizacji aukcji uzupełniającej najistotniejsza jest informacja o ew. luce mocowej na najbliższy okres dostaw, zaś na potrzeby oceny funkcjonowania rynku mocy informacja może być szersza, wychodząca poza horyzont stosowania derogacji.
116.	TGPE	Art. 1 pkt 18 projektu ustawy w zakresie dodawanego art. 34a ust. 3 ustawy o rynku mocy	Poza przygotowaniem oceny wystarczalności na najbliższy planowany okres aukcji uzupełniających, rekomendujemy wprowadzenie obowiązku przygotowania i publikacji wraz z ww. oceną analogicznej oceny wystarczalności zasobów na wszystkie lata do 2028 włącznie. Informacja ta opublikowana z wyprzedzeniem dla całego okresu obowiązywania aukcji uzupełniających pozwoli uczestnikom rynku na oszacowanie potencjalnych wielkości PZM w kolejnych aukcjach uzupełniających.		Uwaga wyjaśniona Projektodawca zaproponował przygotowanie przez operatora krajowej oceny wystarczalności zasobów wytwórczych przed podjęciem decyzji o organizacji aukcji uzupełniającej jako wypełnienie wymogów rozporządzenia EMD (art. 64 ust. 2c lit. c rozporządzenia rynkowego). Na potrzeby realizacji aukcji uzupełniającej najistotniejsza jest informacja o ew. luce mocowej na najbliższy okres dostaw, zaś na potrzeby oceny funkcjonowania rynku mocy informacja może być szersza, wychodząca poza horyzont stosowania derogacji.
117.	PTEZ	Art. 1 pkt 18 projektu ustawy w zakresie dodawanego art. 34a ust. 3	Poza przygotowaniem oceny wystarczalności na najbliższy planowany okres aukcji uzupełniających, rekomendujemy wprowadzenie obowiązku przygotowania i publikacji wraz z ww. oceną analogicznej oceny wystarczalności zasobów na wszystkie lata do 2028 włącznie. Informacja ta opublikowana z wyprzedzeniem dla całego okresu		Uwaga wyjaśniona Projektodawca zaproponował przygotowanie przez operatora krajowej oceny wystarczalności zasobów wytwórczych przed podjęciem decyzji o organizacji

		ustawy o rynku mocy	obowiązywania aukcji uzupełniających pozwoli uczestnikom rynku na oszacowanie potencjalnych wielkości PZM w kolejnych aukcjach uzupełniających.		aukcji uzupełniającej jako wypełnienie wymogów rozporządzenia EMD (art. 64 ust. 2c lit. c rozporządzenia rynkowego). Na potrzeby realizacji aukcji uzupełniającej najistotniejsza jest informacja o ew. luce mocowej na najbliższy okres dostaw, zaś na potrzeby oceny funkcjonowania rynku mocy informacja może być szersza, wychodząca poza horyzont stosowania derogacji.
118.	TOE	Art. 1 pkt 18 projektu ustawy w zakresie art. 34a – 34b ustawy zmienianej	Mając na uwadze dotychczasowe uwagi oraz fakt, że aukcje dodatkowe na rok dostaw 2025 zostały już rozstrzygnięte, parametry aukcji uzupełniającej na II połowę 2025 r. powinny zostać uwzględnione wyłącznie na 2025 r.	„Art. 34a. 1. Parametrami aukcji uzupełniających na lata 2025-2028 są: 1) zapotrzebowanie na moc wyznaczone zgodnie z wzorem: $P_{ZM} = P_{OM} - \sum OM_{AG} - \max(OM_{AD})$ gdzie poszczególne symbole oznaczają: P_{ZM} – zapotrzebowanie na moc w danej aukcji, P_{OM} – wymaganą wielkość obowiązków mocowych dla zapewnienia spełnienia standardu bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych,	Uwaga częściowo uwzględniona Zmodyfikowano krzywą zapotrzebowania zgodnie z odpowiedzią na uwagi dot. PZM.

				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 pierwszy i drugi kwartał 2025, $\sum OM_{AG}$ – 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, $max(OM_{AD})$ – największą wielkość aktywnych obowiązków mocowych spośród wielkości zakontraktowanych w toku aukcji dodatkowych na 2025 rok w zakresie aukcji uzupełniającej dot. 2025 r.. 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 na 2025, w zakresie aukcji uzupełniającej dot. 2025 r. 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 okres dostaw w 2025 r. 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 2025 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 uzupełniającej na okres dostaw 2025 - 2028, obliczone zgodnie z art. 34a. 2. Minister właściwy do spraw energii na podstawie proponowanych parametrów aukcji uzupełniającej na okres dostaw 2025 - 2028, o których mowa w ust. 1, ogłasza w drodze obwieszczenia, w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”, parametry aukcji uzupełniającej: 1) w terminie do ... r. – na drugą połowę roku dostaw 2025; 2) w terminie do ... r. – na lata 2026 – 2028”.	
119.	ENEA	Art. 1 pkt 18 projektu ustawy dot. art. 34a – 34b ustawy zmienianej	Mając na uwadze dotychczasowe uwagi oraz fakt, że aukcje dodatkowe na rok dostaw 2025 zostały już rozstrzygnięte, parametry aukcji uzupełniającej na II połowę 2025 r. powinny zostać uwzględnione wyłącznie na 2025 r.	„Art. 34a. 1. Parametrami aukcji uzupełniających na lata 2025-2028 są: 1) zapotrzebowani e na moc wyznaczone zgodnie z wzorem:	Uwaga częściowo uwzględniona Zmodyfikowano krzywą zapotrzebowania zgodnie z odpowiedzią na uwagi dot. PZM.

				PZM $= P_{OM} - \sum OM_{AG}$ $- max(OM_{AD})$ gdzie poszczególne symbole oznaczają: PZM – zapotrzebowani e na moc w danej aukcji, P_{OM} – 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 pierwszy i drugi kwartał 2025, $\sum OM_{AG}$ – sumę aktywnych obowiązków mocowych dotyczących danego roku dostaw, które zostały zakończowane w toku aukcji głównej na ten rok	
--	--	--	--	--	--

				dostaw oraz w aukcjach głównych na wcześniejsze okresy dostaw, $\max(OM_{AD})$ – największą wielkość aktywnych obowiązków mocowych spośród wielkości zakontraktowanych w toku aukcji dodatkowych na 2025 rok w zakresie aukcji uzupełniającej dot. 2025 r.. 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 na 2025, w zakresie aukcji uzupełniającej dot. 2025 r. 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 okres dostaw w 2025 r. 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 2025 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 uzupełniającej na okres dostaw 2025 - 2028, obliczone zgodnie z art. 34a. 2. Minister właściwy do spraw energii na podstawie proponowanych parametrów aukcji uzupełniającej na okres dostaw 2025 - 2028, o których mowa w ust. 1, ogłasza w drodze obwieszczenia, w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”,	
--	--	--	--	--	--

				parametry aukcji uzupełniającej: 1) w terminie do ... r. – na drugą połowę roku dostaw 2025; 2) w terminie do ... r. – na lata 2026 – 2028”.	
120.	PSE S.A.	Art. 1 pkt 18 projektu ustawy w zakresie art. 34b ust. 2 pkt 1 ustawy zmienianej	Zmiana terminu ogłoszenia parametrów aukcji uzupełniającej organizowanej na drugą połowę roku dostaw 2025. Zmiana daty jest konieczna, aby przeprowadzić proces certyfikacji do aukcji uzupełniającej oraz aukcję uzupełniającą z zachowaniem terminów określonych niniejszym projektem ustawy.	<u>Art. 34b ust. 2 punkt 1) proponuje się nadać brzmienie:</u> „1) w terminie do 14 lutego 2025 r. - na drugą połowę roku dostaw 2025;”	Uwaga nieuwzględniona Zaproponowany termin jest zbyt ambitny i w obecnie napiętym harmonogramie nie ma możliwości przyjęcia tak ambitnego terminu.
121.	ORLEN S.A.	Art. 1 pkt 19 projektu ustawy w zakresie art. 48 ust. 1 zmienianej ustawy	Prośba o uzupełnienie zapisu zgodnie z obecnym brzmieniem art. 48 ust. 1 pkt 1 uRM. Określenie obrót wtórny wskazane w uRM w nawiasie, podobnie jak realokacja w pkt 2, jest wykorzystywane dalej w ustawie.	w art. 48 ust. 1 pkt 1 otrzymuje brzmienie: 1) aukcji uzupełniającej lub w przypadku braku ogłoszenia daty aukcji uzupełniającej po aukcji dodatkowej - przenieść na inną jednostkę rynku mocy obowiązek mocy 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 (obró wtórny	Uwaga uwzględniona

				obowiązkiem mocowym);	
122.	PGE S.A.	Art. 1 pkt 19 projektu ustawy w zakresie art. 48 ust. 1 zmienianej ustawy	Proponowane brzmienie nowelizowanego przepisu umożliwi obrót wtórny obowiązkiem mocowym dopiero po zakończeniu aukcji uzupełniających, które odbywać się będą później niż aukcje dodatkowe. To ograniczy czasową możliwość wykorzystania rynku wtórnego. Implementacja tego przepisu dla roku 2025, po aukcjach uzupełniających na ten rok (gdzie rynek wtórny dla 2025 działa już od 2024), spowoduje jeszcze więcej komplikacji. Proponujemy pozostawić obecną możliwość zawierania transakcji na rynku wtórnym po zakończeniu aukcji dodatkowych w zakresie obrotu obowiązkami mocowymi pochodzącymi z aukcji głównych i dodatkowych, a w zakresie obrotu obowiązkami mocowymi pochodzącymi z aukcji uzupełniających - po zakończeniu aukcji uzupełniających.	1) W art. 48 ust. 1 pkt 1 otrzymuje brzmienie: <i>„1) aukcji dodatkowych – przenieść na inną jednostkę rynku mocy obowiązek mocowy wynikający z umów mocowych zawartych w wyniku aukcji głównej lub dodatkowej 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 (obróć wtórny obowiązkiem mocowym);”</i> 2) W art. 48 ust. 1 pkt 1 dodaje się pkt 1a) w brzmieniu: <i>„1a) aukcji uzupełniających – przenieść na inną jednostkę rynku mocy obowiązek mocowy wynikający z umów mocowych zawartych w wyniku aukcji uzupełniających w części lub w całości, w odniesieniu do całości okresu dostaw lub jego części, z zastrzeżeniem,</i>	Uwaga odrzucona Proponowana zmiana wprowadza bardzo dużo utrudnień i komplikacji we wdrożeniu. Mogłaby ona utrudnić procesy certyfikacji do aukcji uzupełniających. Od samego początku obrót wtórny rozpoczynał się po zakończeniu procesów rynku pierwotnego i wprowadzone przez projektodawcę uwzględniają aukcje uzupełniające jako element rynku pierwotnego. Ponadto, nie powinno stanowić to dla uczestników dużego utrudnienia z uwagi na odpowiednio długi czas, który pozostaje do okresu dostaw.

				że przedmiotem obrotu może być wyłącznie przyszła część okresu dostaw (obróć wtórny obowiązkiem mocowym).”	
123.	PSE S.A.	Art. 1 pkt 19 projektu ustawy w zakresie art. 48 ust. 1 zmienianej ustawy [zmiana art. 48 ust. 1 pkt 1) ustawy	Doprecyzowanie momentu otwarcia możliwości zawierania transakcji na rynku wtórnym w przypadku braku organizacji aukcji uzupełniającej oraz przywrócenie definicji „obróć wtórny obowiązkiem mocowym”, która jest wykorzystywana w ustawie o rynku mocy.	<u>Art. 48 ust. 1 pkt 1) proponuje się nadać brzmienie:</u> 1) „1) aukcji uzupełniającej lub w przypadku ogłoszenia braku aukcji uzupełniającej zgodnie z art. 29 ust. 2a po dniu tego ogłoszenia - 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 (obróć wtórny obowiązkiem mocowym);”	Uwaga uwzględniona
124.	PKEE	Art. 1 pkt 19 projektu ustawy w zakresie art. 48 ust.	Proponowane brzmienie nowelizowanego przepisu umożliwia obróć wtórny obowiązkiem mocowym dopiero po zakończeniu aukcji uzupełniających, które odbywać się będą później niż aukcje dodatkowe. To ograniczy czasową możliwość wykorzystania rynku wtórnego.	W art. 48 ust. 1 pkt 1 otrzymuje brzmienie: „1) aukcji dodatkowych – przenosić na inną jednostkę rynku mocy	Uwaga odrzucona Proponowana zmiana wprowadza bardzo dużo utrudnień i komplikacji we wdrożeniu.

		1 zmienianej ustawy	Implementacja tego przepisu dla roku 2025, po aukcjach uzupełniających na ten rok (gdzie rynek wtórny dla 2025 działa już od 2024), spowoduje jeszcze więcej komplikacji. Proponujemy pozostawić obecną możliwość zawierania transakcji na rynku wtórnym po zakończeniu aukcji dodatkowych w zakresie obrotu obowiązkami mocowymi pochodzącymi z aukcji głównych i dodatkowych, a w zakresie obrotu obowiązkami mocowymi pochodzącymi z aukcji uzupełniających - po zakończeniu aukcji uzupełniających.	<i>obowiązek mocowy wynikający z umów mocowych zawartych w wyniku aukcji głównej lub dodatkowej 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 (obróć wtórny obowiązkiem mocowym);”</i> W art. 48 ust. 1 pkt 1 dodaje się pkt 1a) w brzmieniu: 2) „1a) aukcji uzupełniających – przenosić na inną jednostkę rynku mocy obowiązek mocowy wynikający z umów mocowych zawartych w wyniku aukcji uzupełniających 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	Mogłaby ona utrudnić procesy certyfikacji do aukcji uzupełniających. Od samego początku obrót wtórny rozpoczynał się po zakończeniu procesów rynku pierwotnego i wprowadzone przez projektodawcę uwzględniają aukcje uzupełniające jako element rynku pierwotnego. Ponadto, nie powinno stanowić to dla uczestników dużego utrudnienia z uwagi na odpowiednio długi czas, który pozostaje do okresu dostaw.
--	--	---------------------------	---	--	---

				(obróć wtórny obowiązkiem mocowym).”	
125.	PK WEC	Art. 1 pkt 19 projektu ustawy w zakresie art. 48 ust. 1 zmiennej ustawy	Proponowane brzmienie nowelizowanego przepisu umożliwi obrót wtórny obowiązkiem mocowym dopiero po zakończeniu aukcji uzupełniających, które odbywać się będą później niż aukcje dodatkowe. To ograniczy czasową możliwość wykorzystania rynku wtórnego. Implementacja tego przepisu dla roku 2025, po aukcjach uzupełniających na ten rok (gdzie rynek wtórny dla 2025 działa już od 2024), spowoduje jeszcze więcej komplikacji. Proponujemy pozostawić obecną możliwość zawierania transakcji na rynku wtórnym po zakończeniu aukcji dodatkowych w zakresie obrotu obowiązkami mocowymi pochodzącymi z aukcji głównych i dodatkowych, a w zakresie obrotu obowiązkami mocowymi pochodzącymi z aukcji uzupełniających - po zakończeniu aukcji uzupełniających.	1) W art. 48 ust. 1 pkt 1 otrzymuje brzmienie: <i>„1) aukcji dodatkowych – przenieść na inną jednostkę rynku mocy obowiązek mocowy wynikający z umów mocowych zawartych w wyniku aukcji głównej lub dodatkowej 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 (obróć wtórny obowiązkiem mocowym);”</i> 2) W art. 48 ust. 1 pkt 1 dodaje się pkt 1a) w brzmieniu: <i>„1a) aukcji uzupełniających – przenieść na inną jednostkę rynku mocy obowiązek mocowy wynikający z umów mocowych zawartych w wyniku aukcji uzupełniających w części lub w całości, w odniesieniu do całości okresu dostaw lub jego</i>	Uwaga odrzucona Proponowana zmiana wprowadza bardzo dużo utrudnień i komplikacji we wdrożeniu. Mogłaby ona utrudnić procesy certyfikacji do aukcji uzupełniających. Od samego początku obrót wtórny rozpoczynał się po zakończeniu procesów rynku pierwotnego i wprowadzone przez projektodawcę uwzględniają aukcje uzupełniające jako element rynku pierwotnego. Ponadto, nie powinno stanowić to dla uczestników dużego utrudnienia z uwagi na odpowiednio długi czas, który pozostaje do okresu dostaw.

				części, z zastrzeżeniem, że przedmiotem obrotu może być wyłącznie przyszła część okresu dostaw (obróć wtórny obowiązkiem mocowym).” ³	
126.	TGPE	Art. 1 pkt 19 projektu w zakresie zmiany brzmienia art. 48 ust. 1 pkt 1 ustawy o rynku mocy	Proponowane brzmienie nowelizowanego przepisu umożliwi obrót wtórny obowiązkiem mocowym dopiero po zakończeniu aukcji uzupełniających, które odbywać się będą później niż aukcje dodatkowe. To ograniczy czasową możliwość wykorzystania rynku wtórnego. Implementacja tego przepisu dla roku 2025, po aukcjach uzupełniających na ten rok (gdzie rynek wtórny dla 2025 działa już od 2024), spowoduje jeszcze więcej komplikacji. Proponujemy pozostawić obecną możliwość zawierania transakcji na rynku wtórnym po zakończeniu aukcji dodatkowych w zakresie obrotu obowiązkami mocowymi pochodzącymi z aukcji głównych i dodatkowych, a w zakresie obrotu obowiązkami mocowymi pochodzącymi z aukcji uzupełniających - po zakończeniu aukcji uzupełniających.	3) W art. 48 ust. 1 pkt 1 otrzymuje brzmienie: „1) aukcji dodatkowych – przenosić na inną jednostkę rynku mocy obowiązek mocowy wynikający z umów mocowych zawartych w wyniku aukcji głównej lub dodatkowej 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 (obróć wtórny obowiązkiem mocowym);” 4) W art. 48 ust. 1 pkt 1 dodaje się pkt 1a) w brzmieniu: „1a) aukcji uzupełniających – przenosić na inną jednostkę rynku	Uwaga odrzucona Proponowana zmiana wprowadza bardzo dużo utrudnień i komplikacji we wdrożeniu. Mogłaby ona utrudnić procesy certyfikacji do aukcji uzupełniających. Od samego początku obrót wtórny rozpoczynał się po zakończeniu procesów rynku pierwotnego i wprowadzone przez projektodawcę uwzględniają aukcje uzupełniające jako element rynku pierwotnego. Ponadto, nie powinno stanowić to dla uczestników dużego utrudnienia z uwagi na odpowiednio długi czas, który pozostaje do okresu dostaw.

				<i>mocy obowiązek mocowy wynikający z umów mocowych zawartych w wyniku aukcji uzupełniających 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 (obróć wtórny obowiązkiem mocowym)."</i>	
127.	PTEZ	Art. 1 pkt 19 projektu ustawy w zakresie zmiany brzmienia art. 48 ust. 1 pkt 1 ustawy o rynku mocy	Proponowane brzmienie nowelizowanego przepisu umożliwi obrót wtórny obowiązkiem mocowym dopiero po zakończeniu aukcji uzupełniających, które odbywać się będą później niż aukcje dodatkowe. To ograniczy czasową możliwość wykorzystania rynku wtórnego. Implementacja tego przepisu dla roku 2025, po aukcjach uzupełniających na ten rok (gdzie rynek wtórny dla 2025 działa już od 2024), spowoduje jeszcze więcej komplikacji. Proponujemy pozostawić obecną możliwość zawierania transakcji na rynku wtórnym po zakończeniu aukcji dodatkowych w zakresie obrotu obowiązkami mocowymi pochodzącymi z aukcji głównych i dodatkowych, a w zakresie obrotu obowiązkami mocowymi pochodzącymi z aukcji uzupełniających - po zakończeniu aukcji uzupełniających.	W art. 48 ust. 1 pkt 1 otrzymuje brzmienie: <i>„1) aukcji dodatkowych – przenosić na inną jednostkę rynku mocy obowiązek mocowy wynikający z umów mocowych zawartych w wyniku aukcji głównej lub dodatkowej 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 (obróć wtórny</i>	Uwaga odrzucona Proponowana zmiana wprowadza bardzo dużo utrudnień i komplikacji we wdrożeniu. Mogłaby ona utrudnić procesy certyfikacji do aukcji uzupełniających. Od samego początku obrót wtórny rozpoczynał się po zakończeniu procesów rynku pierwotnego i wprowadzone przez projektodawcę uwzględniają aukcje uzupełniające jako element rynku pierwotnego. Ponadto, nie powinno stanowić to dla uczestników dużego utrudnienia z uwagi na odpowiednio długi czas, który pozostaje do okresu dostaw.

				obowiązkiem mocowym);” 5) W art. 48 ust. 1 pkt 1 dodaje się pkt 1a) w brzmieniu: „1a) aukcji uzupełniających – przenosić na inną jednostkę rynku mocy obowiązek mocowy wynikający z umów mocowych zawartych w wyniku aukcji uzupełniających 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 (obróć wtórny obowiązkiem mocowym).”	
128.	TOE	Art. 1 pkt 19 projektu w zakresie zmiany brzmienia art. 48 ust. 1 pkt 1 ustawy o rynku mocy	Proponowane brzmienie nowelizowanego przepisu umożliwia obrót wtórny obowiązkiem mocowym dopiero po zakończeniu aukcji uzupełniających, które odbywać się będą później niż aukcje dodatkowe. To ograniczy czasową możliwość wykorzystania rynku wtórnego. Implementacja tego przepisu dla roku 2025, po aukcjach uzupełniających na ten rok (gdzie rynek wtórny dla 2025 działa już od 2024), spowoduje jeszcze więcej komplikacji. Proponujemy pozostawić obecną możliwość zawierania transakcji na rynku wtórnym po zakończeniu aukcji dodatkowych w zakresie obrotu obowiązkami mocowymi pochodzącymi z aukcji głównych i dodatkowych, a w zakresie obrotu obowiązkami mocowymi pochodzącymi z aukcji	1) W art. 48 ust. 1 pkt 1 otrzymuje brzmienie: „1) aukcji dodatkowych – przenosić na inną jednostkę rynku mocy obowiązek mocowy wynikający z umów mocowych zawartych w wyniku aukcji głównej lub dodatkowej w części lub w całości, w odniesieniu do całości okresu dostaw lub jego części, z zastrzeżeniem, że	Uwaga odrzucona Proponowana zmiana wprowadza bardzo dużo utrudnień i komplikacji we wdrożeniu. Mogłaby ona utrudnić procesy certyfikacji do aukcji uzupełniających. Od samego początku obrót wtórny rozpoczynał się po zakończeniu procesów rynku pierwotnego i wprowadzone przez projektodawcę uwzględniają aukcje uzupełniające jako element rynku pierwotnego.

			uzupełniających - po zakończeniu aukcji uzupełniających.	<i>przedmiotem obrotu może być wyłącznie przyszła część okresu dostaw (obróć wtórny obowiązkiem mocowym);”</i> 2) W art. 48 ust. 1 pkt 1 dodaje się pkt 1a) w brzmieniu: <i>„1a) aukcji uzupełniających – przenieść na inną jednostkę rynku mocy obowiązek mocowy wynikający z umów mocowych zawartych w wyniku aukcji uzupełniających 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 (obróć wtórny obowiązkiem mocowym).”</i>	Ponadto, nie powinno stanowić to dla uczestników dużego utrudnienia z uwagi na odpowiednio długi czas, który pozostaje do okresu dostaw.
129.	PKEE	Art. 1 pkt 19 projektu ustawy w zakresie art. 48 ust. 2 pkt 2 lit. f ustawy zmienianej	Propozycja zapisu wpłynie na zwiększenie wolumenu jednostek rynku mocy mogących uczestniczyć w wtórnym rynku mocy i stanowić back-up dla obowiązków mocowych do końca roku 2028 r. zgodnie z koncepcją derogacji.	Art. 48 pkt. 2 f) w zakresie obrotu wtórnego obowiązkiem mocowym – jednostek rynku mocy, dla których we wniosku o certyfikację nie złożono oświadczenia o planowanym spełnieniu limitu emisji, z uwzględnieniem art.	Uwaga odrzucona W ocenie projektodawcy proponowana zmiana jest niezgodna przepisami rozporządzenia EMD, ponieważ wpływa negatywnie na spełnienie warunku maksymalizacji udziału jednostek niskoemisyjnych i ograniczenia możliwości wejścia

				49a, za wyjątkiem jednostek rynku mocy które otrzymały certyfikat do aukcji uzupełniającej.	jednostek wysokoemisyjnych do niezbędnego minimum.
130.	TOE	Art. 1 pkt 19 projektu ustawy w zakresie art. 48 ust. 2 pkt 2 lit. f ustawy zmienianej	Propozycja zapisu wpłynie na zwiększenie wolumenu jednostek rynku mocy mogących uczestniczyć w wtórnym rynku mocy i stanowić back-up dla obowiązków mocowych do końca roku 2028 r. zgodnie z koncepcją derogacji.	Art. 48 pkt. 2 f) w zakresie obrotu wtórnego obowiązkiem mocowym – jednostek rynku mocy, dla których we wniosku o certyfikację nie złożono oświadczenia o planowanym spełnieniu limitu emisji, z uwzględnieniem art. 49a, za wyjątkiem jednostek rynku mocy które otrzymały certyfikat do aukcji uzupełniającej.	Uwaga odrzucona W ocenie projektodawcy proponowana zmiana jest niezgodna przepisami rozporządzenia EMD, ponieważ wpływa negatywnie na spełnienie warunku maksymalizacji udziału jednostek niskoemisyjnych i ograniczenia możliwości wejścia jednostek wysokoemisyjnych do niezbędnego minimum.
131.	PK WEC	Art. 1 pkt 19 projektu ustawy w zakresie art. 48 ust. 2 pkt 2 lit. f ustawy zmienianej	Propozycja zapisu wpłynie na zwiększenie wolumenu jednostek rynku mocy mogących uczestniczyć w wtórnym rynku mocy i stanowić back-up dla obowiązków mocowych do końca roku 2028 r. zgodnie z koncepcją derogacji.	Art. 48 pkt. 2 f) w zakresie obrotu wtórnego obowiązkiem mocowym – jednostek rynku mocy, dla których we wniosku o certyfikację nie złożono oświadczenia o planowanym spełnieniu limitu emisji, z uwzględnieniem art. 49a, za wyjątkiem jednostek rynku mocy które otrzymały certyfikat do aukcji uzupełniającej.	

132.	TGPE	Art. 1 pkt 19 projektu ustawy w zakresie art. 48 ust. 2 pkt 2 lit. f ustawy zmienianej	Propozycja zapisu wpłynie na zwiększenie wolumenu jednostek rynku mocy mogących uczestniczyć w wtórnym rynku mocy i stanowić back-up dla obowiązków mocowych do końca roku 2028 r. zgodnie z koncepcją derogacji.	Art. 48 pkt. 2 f) w zakresie obrotu wtórnego obowiązkiem mocowym – jednostek rynku mocy, dla których we wniosku o certyfikację nie złożono oświadczenia o planowanym spełnieniu limitu emisji, z uwzględnieniem art. 49a, za wyjątkiem jednostek rynku mocy które otrzymały certyfikat do aukcji uzupełniającej.	Uwaga odrzucona W ocenie projektodawcy proponowana zmiana jest niezgodna przepisami rozporządzenia EMD, ponieważ wpływa negatywnie na spełnienie warunku maksymalizacji udziału jednostek niskoemisyjnych i ograniczenia możliwości wejścia jednostek wysokoemisyjnych do niezbędnego minimum.
133.	ENEA	Art. 1 pkt 19 projektu ustawy w zakresie art. 48 ust. 2 pkt 2 lit. f ustawy zmienianej	Propozycja zapisu wpłynie na zwiększenie wolumenu jednostek rynku mocy mogących uczestniczyć w wtórnym rynku mocy i stanowić back-up dla obowiązków mocowych do końca roku 2028 r. zgodnie z koncepcją derogacji.	Art. 48 pkt. 2 f) w zakresie obrotu wtórnego obowiązkiem mocowym – jednostek rynku mocy, dla których we wniosku o certyfikację nie złożono oświadczenia o planowanym spełnieniu limitu emisji, z uwzględnieniem art. 49a, za wyjątkiem jednostek rynku mocy które otrzymały certyfikat do aukcji uzupełniającej.	Uwaga odrzucona W ocenie projektodawcy proponowana zmiana jest niezgodna przepisami rozporządzenia EMD, ponieważ wpływa negatywnie na spełnienie warunku maksymalizacji udziału jednostek niskoemisyjnych i ograniczenia możliwości wejścia jednostek wysokoemisyjnych do niezbędnego minimum.
134.	ORLEN S.A.	Art. 1 pkt 20 projektu ustawy w zakresie art. 49a zmienianej ustawy	Z uwagi na możliwość uczestniczenia w procesach rynku mocy (poprzez udział, w wprowadzanych procedowaną nowelizacją, aukcjach uzupełniających) jednostek wytwórczych emitujących powyżej 550 kg CO ₂ /MWh, postuluje się również wprowadzenie możliwości udziału w rynku wtórnym tych jednostek celem ewentualnego przejmowania obowiązków	W art. 49a w pkt 2 kropkę zamienia się na średnik i dodaje pkt 3 w brzmieniu: „3) obowiązku mocowego, który dotyczy okresów dostaw	Uwaga odrzucona W ocenie projektodawcy proponowana zmiana jest niezgodna przepisami rozporządzenia EMD, ponieważ wpływa negatywnie na spełnienie

			mocowych obowiązujących w okresach dostaw od II połowy 2025r. do 2028 r.	o których mowa w art. 2 ust. 1 pkt 2a, 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.”;	warunku maksymalizacji udziału jednostek niskoemisyjnych i ograniczenia możliwości wejścia jednostek wysokoemisyjnych do niezbędnego minimum.
135.	TGPE	Art. 1 pkt 20 projektu ustawy w zakresie art. 49a zmienianej ustawy	Z uwagi na możliwość uczestniczenia w procesach rynku mocy (poprzez udział, w wprowadzanych procedowaną nowelizacją, aukcjach uzupełniających) jednostek wytwórczych emitujących powyżej 550 kg CO ₂ /MWh, postuluje się również wprowadzenie możliwości udziału w rynku wtórnym tych jednostek celem ewentualnego przejmowania obowiązków mocowych obowiązujących w okresach dostaw od II połowy 2025r. do 2028 r.	w art. 49a w pkt 2 kropkę zamienia się na średnik i dodaje pkt 3 w brzmieniu: „3) obowiązku mocowego, który dotyczy okresów dostaw o których mowa w art. 2 ust. 1 pkt 2a , 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.”;	Uwaga odrzucona W ocenie projektodawcy proponowana zmiana jest niezgodna przepisami rozporządzenia EMD, ponieważ wpływa negatywnie na spełnienie warunku maksymalizacji udziału jednostek niskoemisyjnych i ograniczenia możliwości wejścia jednostek wysokoemisyjnych do niezbędnego minimum.
136.	PTEZ	Art. 1 pkt 20 projektu ustawy w zakresie art. 49a zmienianej ustawy	Proponujemy aby w ślad za odstępstwem opisanym w art. 64 ust. 2b Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. U. UE. L. z 2019 r. Nr 158, str. 54 z późn. zm.) wprowadzona została możliwość obrotu obowiązkiem mocowym w ramach wtórnego rynku	w art. 49a w pkt 2 kropkę zamienia się na średnik i dodaje pkt 3 w brzmieniu: „3) obowiązku mocowego, który <u>dotyczy okresów</u>	Uwaga odrzucona W ocenie projektodawcy proponowana zmiana jest niezgodna przepisami rozporządzenia EMD, ponieważ wpływa negatywnie na spełnienie

			mocy niezależnie od limitów emisji do 31 grudnia 2028 roku: <i>2b. W drodze odstępstwa od art. 22 ust. 4 lit. b) państwa członkowskie mogą wystąpić z wnioskiem o to, aby zdolności wytwórcze, które rozpoczęły produkcję komercyjną przed dniem 4 lipca 2019 r., emitujące więcej niż 550 g CO₂ pochodzącego z paliw kopalnych na kWh energii elektrycznej i ponad 350 kg CO₂ pochodzącego z paliw kopalnych średnio w skali roku na kWe mocy zainstalowanej, mogły - z zastrzeżeniem zgodności z art. 107 i 108 TFUE - w drodze wyjątku posiadać zobowiązania lub otrzymywać płatności lub zobowiązania dotyczące przyszłych płatności po dniu 1 lipca 2025 r. w ramach mechanizmu zdolności wytwórczych zatwierdzonego przez Komisję przed dniem 4 lipca 2019 r.</i>	<u>dostaw o których mowa w art. 2 ust. 1 pkt 2a powstał w wyniku zawarcia umowy mocowej w ramach aukcji uzupełniającej,</u> również w przypadku, gdy ten obowiązek mocy został przeniesiony, w całości lub w części, na inną jednostkę rynku mocy w wyniku transakcji na rynku wtórnym, niezależnie od liczby transakcji, którym podlegał.”;	warunku maksymalizacji udziału jednostek niskoemisyjnych i ograniczenia możliwości wejścia jednostek wysokoemisyjnych do niezbędnego minimum.
137.	PSE S.A.	Art. 1 pkt 21 projektu ustawy w zakresie art. 53a ust. 2 ustawy zmienianej	Zmiana brzmienia przepisu pozwalająca na zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej jednostkami fizycznymi niespełniającymi limitu emisji również w przypadku braku objęcia jednostki rynku mocy umową mocową (udział wyłącznie w rynku wtórnym).	<u>Art. 53a ust. 2 proponuje się nadać brzmienie:</u> „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,	Uwaga uwzględniona

				w skład której wchodzi te jednostki, w okresie dostaw, nie będzie spełniała limitu emisji, jedynie w odniesieniu do jednostki rynku mocy objętej certyfikatem wydanym w toku certyfikacji do aukcji uzupełniającej.”	
138.	PSE S.A.	Art. 1 pkt 22 projektu ustawy w zakresie art. 55 ust. 4 ustawy zmienianej	Zmiana upraszczająca brzmienie przepisu i ujednolicająca podejście do różnych typów jednostek w związku z rezygnacją ze wskazywania w certyfikacji ogólnej roku dostaw dla planowanego uczestnictwa w aukcji.	<u>Art. 55 ust. 4 proponuje się nadać brzmienie:</u> „4. Wpis do rejestru zachowuje ważność do rozpoczęcia certyfikacji ogólnej w kolejnym roku.”	Uwaga uwzględniona
139.	PKEE	Art. 1 pkt 24 lit. a projektu ustawy w zakresie art. 74 ust. 1 ustawy zmienianej Art. 3. Pkt. 3.	Doprecyzowanie zapisów. Wyraźnie wyszczególnione są wartości dla aukcji dodatkowych oraz uzupełniających oraz sam skrót mówi o tym że chodzi o koszty wynikające z aukcji głównej.	KAG— sumę iloczynów obowiązków mocowych wynikających z umów mocowych zawartych na aukcji głównej 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	Uwaga uwzględniona

				wynagrodzeń, o których mowa w art. 62 ust. 1 i 2,	
140.	TAURON	Art. 1 pkt 24 lit. a projektu ustawy w zakresie art. 74 ust. 1 ustawy zmienianej Art. 3. Pkt. 3.	W naszej opinii należy korekty opis symbolu K_{AG} , poprzez doprecyzowanie, że odnosi się on do aukcji głównej.	W art. 1 pkt 24 lit a K_{AG} otrzymuje brzmienie: „ K_{AG} – sumę iloczynów obowiązków mocowych wynikających z umów mocowych zawartych na aukcji głównej 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,”	Uwaga uwzględniona
141.	PSE S.A.	Art. 1 pkt 24 lit. a projektu ustawy w zakresie art. 74 ustawy zmienianej	Doprecyzowanie definicji składnika K_{AG} poprzez wskazanie, że dotyczy on obowiązków mocowych wynikających z aukcji głównych oraz wykreślenie słowa „dostaw” ze wstępu do ustępu oraz definicji składnika K_C	<u>Art. 74 ust. 1 proponuje się nadać brzmienie:</u> „1. Całkowity koszt rynku mocy w danym roku, na potrzeby kalkulacji stawek opłaty mocowej, oblicza się zgodnie ze wzorem: $K_C = K_{AG} + K_{AD} + K_R - B$ gdzie poszczególne symbole oznaczają: K_C – całkowity koszt rynku mocy w danym roku,	Uwaga uwzględniona

				K_{AG} – sumę iloczynów obowiązków mocowych wynikających z umów mocowych, zawartych w toku aukcji głównych, 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, K_{AD} – sumę iloczynów obowiązków mocowych i odpowiednich cen zamknięcia aukcji dodatkowych na dany rok dostaw, K_R – koszty, o których mowa w art. 77 ust. 3 i 4, B – 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.”	
--	--	--	--	---	--

142.	PSE S.A.	Art. 1 pkt 24 projektu ustawy w zakresie ust. 1b, 1c, 2a w art. 74 ustawy zmienianej	Ust. 1a, 1b – doprecyzowanie okresu pobierania opłaty mocowej umożliwiającego całkowite rozliczenie kosztów mechanizmu w ciągu maksymalnie trzech lat po zakończeniu obowiązywania ostatnich umów mocowych. Ust. 2a – nałożenie na operatora obowiązku przekazywania Prezesowi URE danych o wartości składnika K_{AG}	<u>Art. 74 ust. 1b i 1c proponuje się nadać brzmienie:</u> „1b. Prezes URE kalkuluje stawki opłaty mocowej na lata przypadające po zakończeniu ostatniego okresu dostaw wynikającego z umów mocowych, nie dłużej niż przez okres trzech lat, w celu pełnego pokrycia całkowitego kosztu rynku mocy. 1c. Nadwyżka środków zgromadzonych na rachunku opłaty mocowej ponad całkowity koszt rynku mocy po zakończeniu okresu pobierania tej opłaty, po pokryciu wszystkich zobowiązań wynikających z umów mocowych oraz kosztów, o których mowa w art. 77 ust. 3 i 4, stanowi przychód operatora. 2a. Operator przekazuje Prezesowi URE, do dnia 31 sierpnia każdego roku, informacje o sumie iloczynów obowiązków mocowych wynikających z umów mocowych, zawartych w toku aukcji głównych, obejmujących	Uwaga uwzględniona
------	----------	--	--	---	--------------------

				kolejny 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."	
143.	PTEZ	Art. 1 pkt 24 lit. c projektu ustawy w zakresie art. 74 ust. 10 ustawy zmienianej	Błędne odwołanie do art. 5 niniejszej ustawy zamiast art. 3 ust. 1 i 3.	w art. 74: [...]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 art. 3 ust. 1 i 3 niniejszej ustawy.”	Uwaga bezprzedmiotowa
144.	TGPE	Art. 1 pkt 24 lit. c projektu ustawy w zakresie art. 74 ust. 10 ustawy zmienianej	Błędne odwołanie do art. 5 niniejszej ustawy zamiast art. 3 ust. 1 i 3.	„24) w art. 74: [...]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 art. 3 ust. 1 i 3 niniejszej ustawy.”	Uwaga bezprzedmiotowa
145.	PKEE	Art. 1 pkt 24 lit. c	Błędne odniesienie. Artykuł 5 brzmi:		Uwaga bezprzedmiotowa

		projektu ustawy w zakresie art. 74 ust. 10 ustawy zmienianej	<i>"Art. 5. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, zwany dalej „Prezesem URE”, może żądać od uczestników rynku mocy przedstawienia dokumentów lub informacji mających znaczenie dla oceny prawidłowości przebiegu certyfikacji lub aukcji mocy."</i> Odniesienie powinno odwoływać do art. 3 ust. 1 i 3.		
146.	PSE S.A.	Art. 1 pkt 24 lit. c projektu ustawy w zakresie art. 74 ust. 10 ustawy zmienianej	Przywrócenie poprzedniego brzmienia przepisu z uwagi na nadmiarowość wprowadzonej zmiany (odwołanie do ustawy o zmianie ustawy).	Art. 74 ust. 10 <u>proponuje się nadać brzmienie:</u> „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.”	Uwaga bezprzedmiotowa
147.	TAURON	Art. 1 pkt 24 lit. c projektu ustawy w zakresie art. 74 ust. 10 ustawy zmienianej	W naszej ocenie w nadawanym nowym brzmieniu ust. 10 w art. 74 błędnie zostało zastosowane odwołanie do art. 5 ust. 1 i 3. Artykuł 5 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o Rynku mocy (Dz. U. z 2023 r. poz. 2131) brzmi: <i>"Art. 5. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, zwany dalej „Prezesem URE”, może żądać od uczestników rynku mocy przedstawienia dokumentów lub informacji mających znaczenie dla oceny prawidłowości przebiegu certyfikacji lub aukcji mocy."</i>		Uwaga bezprzedmiotowa
148.	PK WEC	Art. 2 pkt 2 projektu ustawy	Propozycja zmiany wynika z ww. założeń przeprowadzenia aukcji uzupełniających w układzie pakietowym.	<i>Art. 2 pkt. 2 Aukcję uzupełniającą na lata dostaw 2026 - 2028 r. przeprowadza się nie później niż do dnia 31 marca 2025 r.</i>	Uwaga odrzucona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wnioski o derogację, brak zapewnienia maksymalizacji

					udziału jednostek niskoemisyjnych nie zapewnia zgodności z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE.
149.	ENEA	Art. 2 pkt 2 projektu ustawy	Propozycja zmiany wyniku z ww. założeń przeprowadzenia aukcji uzupełniających w układzie pakietowym.	Art. 2 pkt. 2 Aukcję uzupełniającą na lata dostaw 2026 - 2028 r. przeprowadza się nie później niż do dnia 31 marca 2025 r.	Uwaga odrzucona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wnioski o derogację, brak zapewnienia maksymalizacji udziału jednostek niskoemisyjnych nie zapewnia zgodności z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE.
150.	TOE	Art. 2 pkt 2 projektu ustawy	Propozycja zmiany wyniku z ww. założeń przeprowadzenia aukcji uzupełniających w układzie pakietowym.	Art. 2 pkt. 2 Aukcję uzupełniającą na lata dostaw 2026 - 2028 r. przeprowadza się nie później niż do dnia 31 marca 2025 r.	Uwaga odrzucona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wnioski o derogację, brak zapewnienia maksymalizacji udziału jednostek niskoemisyjnych nie zapewnia zgodności z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE.
151.	PK WEC	Art. 2 pkt 2 projektu ustawy	<u>Uwaga ważna tylko w przypadku braku uwzględnienia propozycji pakietowego przeprowadzenia wszystkich aukcji na cały okres derogacji do końca I kwartału 2025. Powinna być rozpatrywana oddzielnie.</u>	<i>Art. 2. 1. Aukcję uzupełniającą na drugą połowę 2025 r. przeprowadza się nie</i>	Uwaga odrzucona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący

				<i>później niż do dnia 31 marca 2025 r.</i> <i>2. Aukcję uzupełniającą na rok dostaw 2026 r. przeprowadza się nie później niż do dnia 31 marca 2025 r.</i>	wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wniosek o derogację, brak zapewnienia maksymalizacji udziału jednostek niskoemisyjnych nie zapewnia zgodności z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE.
152.	ENEA	Art. 2 pkt 2 projektu ustawy	<u>Uwaga ważna tylko w przypadku braku uwzględnienia propozycji pakietowego przeprowadzenia wszystkich aukcji na cały okres derogacji do końca I kwartału 2025. Powinna być rozpatrywana oddzielnie.</u> W Enea Wytwarzanie remonty odtworzeniowe bloków 200 i 500MW w latach 2026, 2027 i 2028 zgodnie z obowiązującymi w Spółce harmonogramami rozpoczynają się już w pierwszych kwartałach danego roku. Procedury wyłaniania wykonawców do tego typu remontów są prowadzone zgodnie z Ustawą UZP. Proces taki od ogłoszenia do podpisania umowy z uwzględnieniem bardzo prawdopodobnych postępowań odwoławczych trwa nawet do dziewięciu miesięcy. Przy zakładanych w propozycji Ustawy terminach przeprowadzenia aukcji uzupełniających, zaplanowanie odpowiednich zakresów remontów, a następnie przeprowadzenie postępowań przetargowych kończących się zawarciem umów, tak by można było wykonać remonty w planowanych terminach wydaje się zadaniem nierealnym.	Art. 2. 1. Aukcję uzupełniającą na drugą połowę 2025 r. przeprowadza się nie później niż do dnia 31 marca 2025 r. 2. Aukcję uzupełniającą na rok dostaw 2026 r. przeprowadza się nie później niż do dnia 31 marca 2025 r.	Uwaga odrzucona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wniosek o derogację, brak zapewnienia maksymalizacji udziału jednostek niskoemisyjnych nie zapewnia zgodności z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE.
153.	TOE	Art. 2 pkt 2 projektu ustawy	<u>Uwaga ważna tylko w przypadku braku uwzględnienia propozycji pakietowego przeprowadzenia wszystkich aukcji na cały okres derogacji do końca I kwartału 2025. Powinna być rozpatrywana oddzielnie.</u>	Art. 2. 1. Aukcję uzupełniającą na drugą połowę 2025 r. przeprowadza się nie	Uwaga odrzucona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z

				później niż do dnia 31 marca 2025 r. 2. Aukcję uzupełniającą na rok dostaw 2026 r. przeprowadza się nie później niż do dnia 31 marca 2025 r	tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wnioski o derogację, brak zapewnienia maksymalizacji udziału jednostek niskoemisyjnych nie zapewnia zgodności z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE.
154.	TAURON	Art. 2 pkt 2 projektu ustawy	Sektor postulował o organizację aukcji uzupełniających w IV kwartale 2024 roku (lub realnie najpóźniej na przełomie I i II kwartału 2025 roku). Tak późny termin organizacji aukcji uzupełniających (i) uniemożliwi podejmowanie racjonalnych decyzji o przeprowadzeniu czasochłonnych procesów przetargowych na remonty bloków wytwórczych (ii) bardzo ograniczy możliwość przeprowadzenia wszystkich niezbędnych działań organizacyjnych skutkujących zakończeniem eksploatacji danej elektrowni na koniec danego roku.	Proponujemy, aby aukcje uzupełniające przeprowadzone zostały niezwłocznie po ogłoszeniu wyników aukcji dodatkowych na rok dostaw objęty aukcją uzupełniającą, jednak nie później niż do dnia 1 maja. W art. 2 ust. 2 otrzymuje brzmienie: „2. Aukcję uzupełniającą na rok dostaw 2026 r. przeprowadza się niezwłocznie po ogłoszeniu wyników aukcji dodatkowych na rok dostaw objęty aukcją uzupełniającą, jednak nie później niż do dnia 1 maja 2025 r.”.	Uwaga odrzucona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wnioski o derogację, brak zapewnienia maksymalizacji udziału jednostek niskoemisyjnych nie zapewnia zgodności z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE.
155.	KGHM Polska Miedź S.A.	art. 3	Uwaga ogólna. Wprowadzenie aukcji uzupełniających będzie wiązać się ze wzrostem opłaty mocowej. Wykazujemy zrozumienie dla wprowadzonego mechanizmu wsparcia źródeł wysokoemisyjnych, jako potrzebnego dla utrzymania stabilności krajowego systemu elektroenergetycznego w najbliższych latach.		Uwaga wyjaśniona Projektodawca zaproponował model wdrożenia aukcji uzupełniających tak, aby w przypadku występowania luki możliwe było jej pokrycie w

			Przyjmujemy także, że nowe aukcje wygenerują dodatkowe koszty. Sygnalizujemy jednak, że kolejny wzrost opłat za energię elektryczną działa destrukcyjnie dla polskiego przemysłu, istotnie obniżając jego konkurencyjność na poziomie globalnym. Zwłaszcza w sytuacji, gdy wzrost jest systematyczny i obejmuje kolejne opłaty – takie jak m.in. opłata wynikająca ze stawki jakościowej (która to opłata miała stopniowo ulegać obniżeniu, w związku z wprowadzeniem opłaty mocowej). Postuluje się dokonanie kompleksowej rewizji opłat związanych z kosztami utrzymania systemu elektroenergetycznego, z uwzględnieniem roli instalacji przemysłowych – przyczyniających się do stabilizacji pracy systemu elektroenergetycznego. W tym zakresie pilnych zmian wymagają regulacje dot. sposobu naliczania opłat wynikających ze stawek jakościowych i wprowadzenie kryteriów uprawniających do redukcji tej opłaty stosownie do aktualnych parametrów charakteryzujących firmy energochłonne.		ramach aukcji uzupełniającej. Zaprojektowane rozwiązanie zapewnia zgodność z prawem UE, a ponadto zawiera rozwiązania mające na celu efektywność kosztową mechanizmu (w tym konkurencyjność aukcji). Dodatkowo co warto zaznaczyć, przedstawiciele odbiorców energochłonnych mogą nie tylko być odbiorcami końcowymi ponoszącymi koszty mechanizmu, ale mogą również uczestniczyć jako beneficjenci aukcji uzupełniającej dzięki możliwości udziału w ramach DSR. Co więcej, opłata mocowa dla podmiotów o płaskim profilu zapotrzebowania jest tak ukształtowana, aby wynagrodzić tą specyfikę pracy odbiorców energochłonnych.
156.	Związek Pracodawców Polska Miedź	art. 3	Uwaga ogólna. Wprowadzenie aukcji uzupełniających będzie wiązać się ze wzrostem opłaty mocowej. Wykazujemy zrozumienie dla wprowadzonego mechanizmu wsparcia źródeł wysokoemisyjnych, jako potrzebnego dla utrzymania stabilności krajowego systemu elektroenergetycznego w najbliższych latach. Przyjmujemy także, że nowe aukcje wygenerują dodatkowe koszty. Sygnalizujemy jednak, że kolejny wzrost opłat za energię elektryczną działa destrukcyjnie dla polskiego przemysłu, istotnie obniżając jego konkurencyjność na poziomie globalnym. Zwłaszcza w sytuacji, gdy wzrost jest systematyczny i obejmuje kolejne opłaty – takie jak m.in. opłata wynikająca ze stawki jakościowej (która to opłata miała stopniowo ulegać obniżeniu, w związku z wprowadzeniem opłaty mocowej).		Uwaga wyjaśniona Projektodawca zaproponował model wdrożenia aukcji uzupełniających tak, aby w przypadku występowania luki możliwe było jej pokrycie w ramach aukcji uzupełniającej. Zaprojektowane rozwiązanie zapewnia zgodność z prawem UE, a ponadto zawiera rozwiązania mające na celu efektywność kosztową mechanizmu (w tym konkurencyjność aukcji). Dodatkowo co warto zaznaczyć, przedstawiciele odbiorców energochłonnych mogą nie tylko być odbiorcami końcowymi

			Postuluje się dokonanie kompleksowej rewizji opłat związanych z kosztami utrzymania systemu elektroenergetycznego, z uwzględnieniem roli instalacji przemysłowych – przyczyniających się do stabilizacji pracy systemu elektroenergetycznego. W tym zakresie pilnych zmian wymagają regulacje dot. sposobu naliczania opłat wynikających ze stawek jakościowych i wprowadzenie kryteriów uprawniających do redukcji tej opłaty stosownie do aktualnych parametrów charakteryzujących firmy energochłonne.		ponoszącymi koszty mechanizmu, ale mogą również uczestniczyć jako beneficjenci aukcji uzupełniającej dzięki możliwości udziału w ramach DSR. Co więcej, opłata mocowa dla podmiotów o płaskim profilu zapotrzebowania jest tak ukształtowana, aby wynagrodzić tą specyfikę pracy odbiorców energochłonnych.
157.	Polska Izba Przemysłu i Chemicznego	art. 3	Uwaga ogólna Wprowadzenie aukcji uzupełniających będzie wiązać się ze wzrostem opłaty mocowej. PIPC wykazuje zrozumienie dla wprowadzonego mechanizmu wsparcia źródeł wysokoemisyjnych, jako potrzebnego dla utrzymania stabilności krajowego systemu elektroenergetycznego w najbliższych latach. Przyjmujemy także, że nowe aukcje wygenerują dodatkowe koszty. Sygnalizujemy jednak, że kolejny wzrost opłat za energię elektryczną działa destrukcyjnie dla polskiego przemysłu, istotnie obniżając jego konkurencyjność na poziomie globalnym. Zwłaszcza w sytuacji, gdy wzrost jest systematyczny i obejmuje kolejne opłaty – takie jak m.in. opłata wynikająca ze stawki jakościowej (która to opłata miała stopniowo ulegać obniżeniu, w związku z wprowadzeniem opłaty mocowej). Postuluje się dokonanie kompleksowej rewizji opłat związanych z kosztami utrzymania systemu elektroenergetycznego, z uwzględnieniem roli instalacji przemysłowych – przyczyniających się do stabilizacji pracy systemu elektroenergetycznego. W tym zakresie pilnych zmian wymagają regulacje dotyczące sposobu naliczania opłat wynikających ze stawek jakościowych i wprowadzenie kryteriów uprawniających do redukcji tej		Uwaga wyjaśniona Projektodawca zaproponował model wdrożenia aukcji uzupełniających tak, aby w przypadku występowania luki możliwe było jej pokrycie w ramach aukcji uzupełniającej. Zaprojektowane rozwiązanie zapewnia zgodność z prawem UE, a ponadto zawiera rozwiązania mające na celu efektywność kosztową mechanizmu (w tym konkurencyjność aukcji). Dodatkowo co warto zaznaczyć, przedstawiciele odbiorców energochłonnych mogą nie tylko być odbiorcami końcowymi ponoszącymi koszty mechanizmu, ale mogą również uczestniczyć jako beneficjenci aukcji uzupełniającej dzięki możliwości udziału w ramach DSR. Co więcej, opłata mocowa dla podmiotów o płaskim profilu zapotrzebowania jest tak ukształtowana, aby wynagrodzić tą specyfikę pracy odbiorców energochłonnych.

			opłaty stosownie do aktualnych parametrów charakteryzujących firmy energochłonne.		
158.	PSE S.A.	art. 3 ust. 1	Doprecyzowanie pojęcia całkowitego kosztu rynku mocy na rok dostaw 2025 niezbędnego do obliczenia całkowitego kosztu rynku mocy w drugiej połowie 2025 r.	<u>Art. 3 ust. 1 – definicji</u> <u>K_{C2025} proponuje się nadać brzmienie:</u> „K_{C2025} - całkowity koszt rynku mocy na rok dostaw 2025 wyznaczony przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i użyty do obliczenia stawek opłaty mocowej na rok 2025, opublikowanych 30 września 2024 r.,”	Uwaga uwzględniona
159.	PSE S.A.	art. 3 ust. 1	Doprecyzowanie definicji sumy iloczynów obowiązków mocowych na potrzeby kalkulacji całkowitych kosztów rynku mocy na lata 2026 – 2028.	<u>Art. 3 ust. 3 – definicji</u> <u>K_{AG} proponuje się nadać brzmienie:</u> „K_{AG} - sumę iloczynów obowiązków mocowych wynikających z umów mocowych zawartych w toku aukcji głównej 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	Uwaga uwzględniona

				wynagrodzeń, o których mowa w art. 62 ust. 1 i 2,”	
160.	PSE S.A.	art. 2	Dodanie przepisu ma zapewnić możliwość przekazania ministrowi właściwemu do spraw energii propozycji parametrów aukcji uzupełniającej planowanej na 2025 rok oraz ogłoszenia daty tej aukcji. Zmiana dat jest konieczna, aby przeprowadzić proces certyfikacji do aukcji uzupełniającej oraz aukcję uzupełniającą z zachowaniem terminów określonych niniejszym projektem ustawy.	<u>Art. 2 proponuje się nadać brzmienie:</u> „Art. 2. 1. Operator, w terminie do 31 stycznia 2025 r., przedkłada ministrowi właściwemu do spraw energii proponowane parametry aukcji uzupełniającej na drugą połowę 2025 r., obliczone zgodnie z art. 34a. 2. Operator najpóźniej do 31 marca 2025 r. ogłasza datę aukcji uzupełniającej na drugą połowę 2025 r. lub, w przypadku braku potwierdzenia wystąpienia przesłanki, o której mowa w ust. 5 pkt 2, brak organizacji aukcji uzupełniającej.”	Uwaga uwzględniona
161.	PSE S.A.	propozycja zmiany art. 2 ust. 1 pkt 25 ustawy o rynku mocy	Zmiana dostosowująca definicję okresu dostaw w celu uwzględnienia okresów dostaw wynikających z aukcji uzupełniających.	<u>Art. 2 ust. 1 pkt 25) proponuje się nadać brzmienie:</u> „25) okres dostaw – rok kalendarzowy albo kwartał albo okresy, o których mowa w art. 2 ust. 1 pkt 2a ”	Uwaga uwzględniona
162.	ORLEN S.A.	propozycja zmiany art. 2 ust. 1 pkt	Identyfikujemy potrzebę doprecyzowania definicji „okresu dostaw” w związku z okresami, dla których przeprowadzane są aukcje uzupełniające.	25) okres dostaw – rok kalendarzowy, dla którego przeprowadzana jest aukcja główna lub	Uwaga uwzględniona Przyjęto redakcję zaproponowaną w uwadze powyżej (161).

		25 ustawy o rynku mocy		uzupełniająca albo półroczne, dla którego przeprowadzana jest aukcja uzupełniająca albo kwartał, dla którego jest przeprowadzana aukcja dodatkowa	
163.	Enel X Polska Sp. z o.o.	Propozycja zmiany art. 3a ust 1 ustawy o rynku mocy	Potrzeby systemu elektroenergetycznego w zakresie wystarczalności mocy wytwórczych mogą być skutecznie uzupełnione w sytuacjach krytycznych deficytów mocy także przez agregaty prądotwórcze stanowiące rezerwy mocy w razie braku zasilania. Taką możliwość zapewnia rozporządzenie 2019/943 Komisji Europejskiej w art. 22 ust. 4 do którego wdrożenia Polska jest zobowiązana i które jest stosowane w innych krajach europejskich stosujących mechanizmy mocowe. Limit 350 kg CO ₂ / kW na rok jest na tyle niski, że jego wpływ na osiąganie celów dekarbonizacji jest pomijalny. Wdrożenie tej możliwości powinno mieć wyższy priorytet niż aukcje uzupełniające dla elektrowni węglowych, gdyż pozwala uzyskać dodatkowe moce w sposób wielokrotnie mniej emisyjny. Dzięki praktycznie zerowemu minimum technicznemu i szybkiemu czasowi rozruchu agregaty rezerwowe nie wypierają z rynku generacji OZE jak to się dzieje w przypadku źródeł wytwórczych opartych o węgiel	Art. 3a ust 1 Limit emisji uznaje się za spełniony przez jednostkę rynku mocy, jeśli żadna z jednostek wytwórczych wchodzących w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy nie przekroczyła limitu emisji w danym roku dostaw lub w przypadku jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania także jeśli jednostki wytwórcze wchodzące w ich skład i emitujące ponad 550g CO₂ pochodzącego z paliw kopalnych na kWh energii elektrycznej rozpoczęły produkcję komercyjną przed 4 lipca 2019 r. emitują rocznie mniej niż 350 kg CO₂ pochodzącego z paliw kopalnych średnio rocznie na zainstalowaną kW_e	Uwaga odrzucona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wnioski o derogację, brak zapewnienia maksymalizacji udziału jednostek niskoemisyjnych nie zapewnia zgodności z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE. Dodatkowo, przedmiotowy projekt stanowi wdrożenie przepisów rozporządzania EMD i wprowadza mechanizm aukcji uzupełniających będących mechanizmem wdrażającym derogację od limitu emisji. Zaproponowana zmiana znajduje się poza zakresem projektu i nie może zostać przyjęta.

164.	Izba Energetyk i Przemysłowej i Odbiorców w Energii	Propozycja zmiany art. 3a ust 1 ustawy o rynku mocy	Potrzeby systemu elektroenergetycznego w zakresie wystarczalności mocy wytwórczych mogą być skutecznie uzupełnione w sytuacjach krytycznych deficytów mocy także przez agregaty prądotwórcze stanowiące rezerwy mocy w razie braku zasilania. Taką możliwość zapewnia rozporządzenie 2019/943 Komisji Europejskiej w art. 22 ust. 4 do którego wdrożenia Polska jest zobowiązana i które jest stosowane w innych krajach europejskich stosujących mechanizmy mocowe. Limit 350 kg CO ₂ / kW na rok jest na tyle niski, że jego wpływ na osiągnięcie celów dekarbonizacji jest pomijalny. Wdrożenie tej możliwości powinno mieć wyższy priorytet niż aukcje uzupełniające dla elektrowni węglowych, gdyż pozwala uzyskać dodatkowe moce w sposób wielokrotnie mniej emisyjny. Dzięki praktycznie zerowemu minimum technicznemu i szybkiemu czasowi rozruchu agregaty rezerwowe nie wypierają z rynku generacji OZE jak to się dzieje w przypadku źródeł wytwórczych opartych o węgiel	Art. 3a ust 1 Limit emisji uznaje się za spełniony przez jednostkę rynku mocy, jeśli żadna z jednostek wytwórczych wchodzących w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy nie przekroczyła limitu emisji w danym roku dostaw lub w przypadku jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania także jeśli jednostki wytwórcze wchodzące w ich skład i emitujące ponad 550g CO₂ pochodzącego z paliw kopalnych na kWh energii elektrycznej rozpoczęły produkcję komercyjną przed 4 lipca 2019 r. emitują rocznie mniej niż 350 kg CO₂ pochodzącego z paliw kopalnych średnio rocznie na zainstalowaną kW_e	Uwaga odrzucona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wnioski o derogację, brak zapewnienia maksymalizacji udziału jednostek niskoemisyjnych nie zapewnia zgodności z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE. Dodatkowo, przedmiotowy projekt stanowi wdrożenie przepisów rozporządzenia EMD i wprowadza mechanizm aukcji uzupełniających będących mechanizmem wdrażającym derogację od limitu emisji. Zaproponowana zmiana znajduje się poza zakresem projektu i nie może zostać przyjęta.
165.	PSE S.A.	Propozycja zmiany art. 14 ustawy o rynku mocy	Z uwagi na wprowadzenie nowych procesów związanych z organizacją aukcji uzupełniających proponuje się ograniczenie zakresu raportu o przebiegu certyfikacji ogólnej. Wykreślenie informacji dot. jednostek fizycznych zagranicznych w pkt. 1 wynika z braku udziału w certyfikacji ogólnej przez te jednostki. Jednostki fizyczne zagraniczne są rejestrowane na etapie certyfikacji do aukcji.	<u>Art. 14 proponuje się nadać brzmienie:</u> „Art. 14. 1. Operator, w terminie 14 dni od zakończenia certyfikacji ogólnej, przedkłada Prezesowi URE oraz ministrowi właściwemu do spraw energii informację o przebiegu	Uwaga uwzględniona

			- Wykreślenie pkt. 2 wynika z wprowadzonej w projekcie rezygnacji z deklarowania w przebiegu certyfikacji ogólnej zamiaru udziału lub braku udziału w aukcjach. - Wykreślenie pkt. 3 wynika z , w ocenie operatora, nadmiarowej szczegółowości raportowanych danych. Z uwagi na dużą liczbę wniosków składanych w certyfikacji ogólnej, lista podmiotów wezwanych do uzupełnienia bądź poprawy wniosku jest bardzo długa i wymaga dużej pracochłonności w przygotowaniu. Dane te dostępne są w raportach z rejestru rynku mocy, do których dostęp mają Minister właściwy ds. energii oraz Prezes URE. W przypadku odrzucenia proponowanego wykreślenia, wnosimy o zastąpienie słowa „wykaz” na „liczba” – tak aby raportować jedynie liczbę podmiotów, które zostały wezwane do uzupełnienia wniosku w certyfikacji ogólnej.	tej certyfikacji. Informacja ta zawiera w szczególności: 1) sumę mocy osiągalnej netto wszystkich jednostek fizycznych zgłoszonych do certyfikacji ogólnej w podziale na: jednostki fizyczne wytwórcze planowane i istniejące, jednostki fizyczne redukcji zapotrzebowania, jednostki redukcji zapotrzebowania planowane, jednostki fizyczne wytwórcze będące magazynem energii elektrycznej; 2) uchylony; 3) uchylony; 4) wykaz podmiotów, którym odmówiono wpisu do rejestru, zgodnie z art. 13 ust. 2.”	
166.	PSE S.A.	Propozycja zmiany tytułu rozdziału 4 ustawy o rynku mocy	Tytuł rozdziału 4 w obecnym kształcie ogranicza się do certyfikacji do aukcji głównej i aukcji dodatkowych, nie uwzględniając aukcji uzupełniających.	<u>Proponuje się zmianę tytułu rozdziału 4:</u> „Rozdział 4 - Certyfikacja do aukcji mocy”	Uwaga uwzględniona
167.	PK WEC	Propozycja zmiany art. 15 ust. 1 pkt 3 ustawy o rynku mocy	Brak wskazania w przedmiotowym artykule informacji o aukcjach dodatkowych. Powinno być możliwe dopuszczenie do aukcji uzupełniającej jednostki rynku mocy utworzonej w certyfikacji do aukcji głównej lub do aukcji dodatkowych na ten sam rok dostaw. Należy odpowiednio skorygować treść punktu 3.	<i>W art. 15 ust. 1 pkt 3 otrzymuje brzmienie:</i> „3) <i>dopuszczenie do aukcji uzupełniającej jednostki rynku mocy utworzonej w certyfikacji do aukcji głównej lub w</i>	Uwaga uwzględniona

				<i>certyfikacji do aukcji dodatkowych na ten sam rok dostaw.</i>	
168.	TOE	Propozycja zmiany art. 15 ust. 1 pkt 3 ustawy o rynku mocy	Brak wskazania w przedmiotowym artykule informacji o aukcjach dodatkowych. Powinno być możliwe dopuszczenie do aukcji uzupełniającej jednostki rynku mocy utworzonej w certyfikacji do aukcji głównej lub do aukcji dodatkowych na ten sam rok dostaw. Należy odpowiednio skorygować treść punktu 3.	W art. 15 ust. 1 pkt 3 otrzymuje brzmienie: <i>„3) dopuszczenie do aukcji uzupełniającej jednostki rynku mocy utworzonej w certyfikacji do aukcji głównej lub w certyfikacji do aukcji dodatkowych na ten sam rok dostaw.”</i>	Uwaga uwzględniona
169.	PSE S.A.	Propozycja zmiany art. 15 ust. 8 ustawy o rynku mocy	W certyfikacji do aukcji uzupełniającej, analogicznie jak w dotychczas prowadzonych procesach, należy ocenić czy wobec dostawcy mocy zachodzą okoliczności, o których mowa w art. 2 pkt 18 lit. a, b, c lub e rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu.	<u>Art. 15 ust. 8 proponuje się nadać brzmienie:</u> <i>„8. Wniosku o certyfikację nie może złożyć dostawca mocy, wobec którego w terminie rozpoczęcia danej certyfikacji do aukcji głównej lub do aukcji dodatkowych lub do aukcji uzupełniających zachodzą okoliczności, o których mowa w art. 2 pkt 18 lit. a, b, c lub e rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu (Dz. Urz. UE L 187 z 26.06.2014, str. 1, z późn. zm.).”</i>	Uwaga uwzględniona

170.	PSE S.A.	Propozycja zmiany art. 16 ust. 2 pkt 4a ustawy o rynku mocy	Konieczne jest doprecyzowanie, których certyfikacji dotyczy ta regulacja z uwagi na fakt, że w certyfikacji do aukcji uzupełniającej w skład jednostki rynku mocy będą mogły wejść jednostki fizyczne, w skład których wejdą jednostki wytwórcze, które nie będą spełniały limitu emisji i rozpoczęły produkcję komercyjną nie wcześniej niż w dniu 4 lipca 20219 r.	<u>Art. 16 ust. 2 pkt 4a)</u> <u>proponuje się nadać brzmienie:</u> „4a) w skład której wchodzi jednostka wytwórcza, która w roku dostaw nie będzie spełniała limitu emisji i rozpoczęła produkcję komercyjną nie wcześniej niż w dniu 4 lipca 2019 r. - w przypadku certyfikacji do aukcji głównej oraz do aukcji dodatkowych;”	Uwaga uwzględniona
171.	PKEE	Propozycja zmiany art. 16 ust. 2 pkt 4a ustawy o rynku mocy	Brak wskazanego wyłączenia w art. 16 ust. 2 pkt 4a, że przepis ten nie dotyczy aukcji uzupełniających. Należy dodać odpowiednie zastrzeżenie lub wyłączenie.	W art. 16 ust. 2 pkt 4a) otrzymuje brzmienie: „4a) w skład której wchodzi jednostka wytwórcza, która w roku dostaw nie będzie spełniała limitu emisji i rozpoczęła produkcję komercyjną nie wcześniej niż w dniu 4 lipca 2019 r., z wyłączeniem wniosków o certyfikację do aukcji uzupełniającej, o której mowa w art. 15 ust 7a.,”	Uwaga nieuwzględniona Zgodnie z przepisami rozporządzenia EMD jedynie jednostki emisyjne, które rozpoczęły produkcję komercyjną przed 4 lipca 2019 r. mogą uczestniczyć w dodatkowym procesie przewidzianym w ramach derogacji.
172.	PK WEC	Propozycja zmiany art. 16 ust. 2 pkt 4a ustawy o rynku mocy	Brak wskazanego wyłączenia w art. 16 ust. 2 pkt 4a, że przepis ten nie dotyczy aukcji uzupełniających. Należy dodać odpowiednie zastrzeżenie lub wyłączenie.	W art. 16 ust. 2 pkt 4a) otrzymuje brzmienie: „4a) w skład której wchodzi jednostka wytwórcza, która w roku dostaw nie będzie	Uwaga nieuwzględniona Zgodnie z przepisami rozporządzenia EMD jedynie jednostki emisyjne, które rozpoczęły produkcję komercyjną

				spełniała limitu emisji i rozpoczęła produkcję komercyjną nie wcześniej niż w dniu 4 lipca 2019 r., z wyłączeniem wniosków o certyfikację do aukcji uzupełniającej, o której mowa w art. 15 ust 7a.,”	przed 4 lipca 2019 r. mogą uczestniczyć w dodatkowym procesie przewidzianym w ramach derogacji.
173.	TOE	Propozycja zmiany art. 16 ust. 2 pkt 4a ustawy o rynku mocy	Brak wskazanego wyłączenia w art. 16 ust. 2 pkt 4a, że przepis ten nie dotyczy aukcji uzupełniających. Należy dodać odpowiednie zastrzeżenie lub wyłączenie.	W art. 16 ust. 2 pkt 4a) otrzymuje brzmienie: „4a) w skład której wchodzi jednostka wytwórcza, która w roku dostaw nie będzie spełniała limitu emisji i rozpoczęła produkcję komercyjną nie wcześniej niż w dniu 4 lipca 2019 r., z wyłączeniem wniosków o certyfikację do aukcji uzupełniającej, o której mowa w art. 15 ust 7a.,”	Uwaga nieuwzględniona Zgodnie z przepisami rozporządzenia EMD jedynie jednostki emisyjne, które rozpoczęły produkcję komercyjną przed 4 lipca 2019 r. mogą uczestniczyć w dodatkowym procesie przewidzianym w ramach derogacji.
174.	PTEZ	Propozycja zmiany art. 16 ust. 2 pkt 4a ustawy o rynku mocy	Brak wskazanego wyłączenia w art. 16 ust. 2 pkt 4a, że przepis ten nie dotyczy aukcji uzupełniających. Należy dodać odpowiednie zastrzeżenie lub wyłączenie.	W art. 16 ust. 2 pkt 4a) otrzymuje brzmienie: „4a) w skład której wchodzi jednostka wytwórcza, która w roku dostaw nie będzie spełniała limitu emisji i rozpoczęła produkcję komercyjną nie wcześniej niż w dniu 4 lipca 2019 r., z wyłączeniem wniosków o	Uwaga nieuwzględniona Zgodnie z przepisami rozporządzenia EMD jedynie jednostki emisyjne, które rozpoczęły produkcję komercyjną przed 4 lipca 2019 r. mogą uczestniczyć w dodatkowym procesie przewidzianym w ramach derogacji.

				<i>certyfikację do aukcji uzupełniającej, o której mowa w art. 15 ust 7a.,”</i>	
175.	PGE S.A.	Propozycja zmiany art. 16 ust. 2 pkt 4a ustawy o rynku mocy	Brak wskazanego wyłączenia w art. 16 ust. 2 pkt 4a, że przepis ten nie dotyczy aukcji uzupełniających. Należy dodać odpowiednie zastrzeżenie lub wyłączenie.	W art. 16 ust. 2 pkt 4a) otrzymuje brzmienie: <i>„4a) w skład której wchodzi jednostka wytwórcza, która w roku dostaw nie będzie spełniała limitu emisji i rozpoczęła produkcję komercyjną nie wcześniej niż w dniu 4 lipca 2019 r., z wyłączeniem wniosków o certyfikację do aukcji uzupełniającej, o której mowa w art. 15 ust 7a.,”</i>	Uwaga nieuwzględniona Zgodnie z przepisami rozporządzenia EMD jedynie jednostki emisyjne, które rozpoczęły produkcję komercyjną przed 4 lipca 2019 r. mogą uczestniczyć w dodatkowym procesie przewidzianym w ramach derogacji.
176.	PKEE	Propozycja zmiany art. 19 ust. 1 pkt 6 i 7 ustawy o rynku mocy	Katalog danych niezbędnych do certyfikacji do aukcji powinien być istotnie zawężony do minimalnego zakresu danych niezbędnych do weryfikacji podstawowych elementów kwalifikujących jednostki rynku mocy do danej certyfikacji. Proponuje się usunięcie wybranych danych z art. 19 ust. 1 jak np. w proponowanej treści przepisu. Ograniczony zakres powinien dotyczyć wszystkich rodzajów certyfikacji.	W art. 19 ust 1 pkt 6 uchyla się lit. a-c oraz lit. e; 1) W art. 19 ust. 1 uchyla się pkt 7; 2) W art. 19 ust. 1 pkt 6 lit d otrzymuje brzmienie: 3) <i>„d) jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla,”</i>	Uwaga uwzględniona
177.	PK WEC	Propozycja zmiany art. 19 ust. 1 pkt 6 i 7 ustawy o rynku mocy	Katalog danych niezbędnych do certyfikacji do aukcji powinien być istotnie zawężony do minimalnego zakresu danych niezbędnych do weryfikacji podstawowych elementów kwalifikujących jednostki rynku mocy do danej certyfikacji. Proponuje się usunięcie wybranych danych z art. 19 ust. 1 jak np. w proponowanej treści przepisu. Ograniczony zakres powinien dotyczyć wszystkich rodzajów certyfikacji.	W art. 19 ust 1 pkt 6 uchyla się lit. a-c oraz lit. e; 1) W art. 19 ust. 1 uchyla się pkt 7; 2) W art. 19 ust. 1 pkt 6 lit d otrzymuje brzmienie:	Uwaga uwzględniona

				„d) jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla,”	
178.	TOE	Propozycja zmiany art. 19 ust. 1 pkt 6 i 7 ustawy o rynku mocy	Katalog danych niezbędnych do certyfikacji do aukcji powinien być istotnie zawężony do minimalnego zakresu danych niezbędnych do weryfikacji podstawowych elementów kwalifikujących jednostki rynku mocy do danej certyfikacji. Proponuje się usunięcie wybranych danych z art. 19 ust. 1 jak np. w proponowanej treści przepisu. Ograniczony zakres powinien dotyczyć wszystkich rodzajów certyfikacji.	W art. 19 ust 1 pkt 6 uchyla się lit. a-c oraz lit. e; 1) W art. 19 ust. 1 uchyla się pkt 7; 2) W art. 19 ust. 1 pkt 6 lit d otrzymuje brzmienie: „d) jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla,”	Uwaga uwzględniona
179.	PGE S.A.	Propozycja zmiany art. 19 ust. 1 pkt 6 i 7 ustawy o rynku mocy	Katalog danych niezbędnych do certyfikacji do aukcji powinien być istotnie zawężony do minimalnego zakresu danych niezbędnych do weryfikacji podstawowych elementów kwalifikujących jednostki rynku mocy do danej certyfikacji. Proponuje się usunięcie wybranych danych z art. 19 ust. 1 jak np. w proponowanej treści przepisu. Ograniczony zakres powinien dotyczyć wszystkich rodzajów certyfikacji.	W art. 19 ust 1 pkt 6 uchyla się lit. a-c oraz lit. e; 1) W art. 19 ust. 1 uchyla się pkt 7; 2) W art. 19 ust. 1 pkt 6 lit d otrzymuje brzmienie: 3) „d) jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla,”	Uwaga uwzględniona
180.	PSE S.A.	Propozycja zmiany art. 19 ust. 1 pkt 6 i 7 ustawy o rynku mocy	Ograniczenie zakresu informacji podawanych przez dostawcę mocy w certyfikacji do aukcji jest konieczne w obliczu wprowadzanego trzeciego rodzaju certyfikacji do aukcji – certyfikacji do aukcji uzupełniających – wymagającego dodatkowego nakładu pracy ze strony zarówno uczestników rynku mocy, jak i operatora. Dane opisane uchylanymi przepisami nie są kluczowe dla procesu certyfikacji i finalnie nie determinują możliwości przystąpienia do aukcji mocy ani nie wpływają na jej rozstrzygnięcie.	<u>Art. 19 ust. 1 pkt 6) oraz pkt 7) proponuje się nadać brzmienie:</u> „6) informacje zawierające: a) uchylony, b) uchylony, c) uchylony, d) jednostkowe wskaźniki emisji dwutlenku węgla, e) uchylony; 7) uchylony;”	Uwaga uwzględniona

181.	PTEZ	Propozycja zmiany art. 19 ust. 1 pkt 6 i 7 ustawy o rynku mocy	Katalog danych niezbędnych do certyfikacji do aukcji powinien być istotnie zawężony do minimalnego zakresu danych niezbędnych do weryfikacji podstawowych elementów kwalifikujących jednostki rynku mocy do danej certyfikacji. Proponuje się usunięcie wybranych danych z art. 19 ust. 1 jak np. w proponowanej treści przepisu. Ograniczony zakres powinien dotyczyć wszystkich rodzajów certyfikacji.	W art. 19 ust 1 pkt 6 uchyla się lit. a-c oraz lit. e; 1) W art. 19 ust. 1 uchyla się pkt 7; 2) W art. 19 ust. 1 pkt 6 lit d otrzymuje brzmienie: „d) <i>jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla,</i> ”	Uwaga uwzględniona
182.	PSE S.A.	Propozycja zmiany art. 27 ustawy o rynku mocy	W konsekwencji ograniczenia wymagań w zakresie danych podawanych w certyfikacji ogólnej oraz certyfikacji do aukcji należy dostosować zakres informacji o przebiegu certyfikacji do aukcji przedkładanej Prezesowi URE oraz ministrowi do spraw energii. Zmiana ma też na celu ujednolicenie zakresu danych raportowanych po zakończeniu wszystkich rodzajów certyfikacji do aukcji. Wykreślenie pkt. 5 wynika z, w ocenie operatora, nadmierowej szczegółowości raportowanych danych. Z uwagi na dużą liczbę wniosków składanych w certyfikacji do aukcji, lista podmiotów wezwanych do uzupełnienia bądź poprawy wniosku jest bardzo długa i wymaga dużej pracochłonności w przygotowaniu. Dane te dostępne są w raportach z rejestru rynku mocy, do których dostęp mają Minister właściwy ds. energii oraz Prezes URE. W przypadku odrzucenia proponowanego wykreślenia pkt. 5, wnosimy o zastąpienie słowa „wykaz” na „liczba” – tak aby raportować jedynie liczbę podmiotów, które zostały wezwane do uzupełnienia wniosku w certyfikacji do aukcji.	<u>Art. 27 pkt 2); 4) oraz 5) proponuje się nadać brzmienie:</u> „2) uchylony; 4) uchylony; 5) uchylony; ”	Uwaga uwzględniona
183.	PSE S.A.	Propozycja dodania nowego art. 28 pkt 3 w	Zmiana analogiczna jak zmiana proponowana do art. 27, wynikająca z pracochłonności w przygotowaniu tej informacji i, w ocenie operatora, nadmierowej szczegółowości.	<u>Art. 28 pkt 3) proponuje się nadać brzmienie:</u> „3) uchylony; ”	Uwaga uwzględniona

		ustawie o rynku mocy	Dane te dostępne są w raportach z rejestru rynku mocy, do których dostęp mają Minister właściwy ds. energii oraz Prezes URE. Zmiana ma też na celu ujednolicenie zakresu danych raportowanych po zakończeniu wszystkich rodzajów certyfikacji do aukcji. W przypadku odrzucenia proponowanego wykreślenia, wnosimy o zastąpienie słowa „wykaz” na „liczba” – tak aby raportować jedynie liczbę podmiotów, które zostały wezwane do uzupełnienia wniosku w certyfikacji do aukcji.		
184.	PSE S.A.	Propozycja dodania nowego art. 64 pkt 1 ustawy o rynku mocy	Doprecyzowanie obowiązków operatora w zakresie pozyskiwania danych niezbędnych do dokonania rozliczeń dotyczących jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych zagranicznych.	<u>Art. 64 pkt 1) proponuje się nadać brzmienie:</u> „1) jednostki fizycznej zagranicznej – wypłaca się po przedstawieniu przez operatora systemu przesyłowego, właściwego ze względu na lokalizację tej jednostki, danych pomiarowo-rozliczeniowych za dany okres lub innych informacji pozwalających na dokonanie rozliczeń lub po pozyskaniu przez operatora danych niezbędnych do dokonania rozliczeń w przypadku, o którym mowa w art. 57 ust. 7 pkt 1;”	Uwaga uwzględniona
185.	PSE S.A.	Propozycja dodania nowego art. 67 pkt 1 do	Wprowadzenie ryczałtowej kwoty zwrotu kosztów testowego okresu przywołania dla jednostek wytwórczych z możliwością ubiegania się o wyższą	<u>Art. 67 ust. 5 pkt 1) proponuje się nadać brzmienie:</u>	Uwaga uwzględniona

		ustawy o rynku mocy	kwotę w przypadku wykazania poniesienia uzasadnionych kosztów.	„1) wynosi równowartość wynagrodzenia dostawcy mocy należnego w odniesieniu do tej jednostki rynku mocy za dzień, w którym odbył się testowy okres przywołania, albo, w przypadku wykazania poniesienia uzasadnionych kosztów w wyższej wysokości , nie może być wyższa niż równowartość tygodniowego wynagrodzenia dostawcy mocy w odniesieniu do tej jednostki rynku mocy – w przypadku jednostki rynku mocy wytwórczej albo”	
186.	Enel Polska Sp. z o.o.	X Propozycja dodania nowego art. 67 ust 7a do ustawy o rynku mocy	Demonstracja zdolności do wykonania obowiązku mocowego jest niezwykle restrykcyjna – wymagane jest co najmniej 100% wykonanie redukcji niezależnie zdarzeń gospodarczych czy losowych które mogą wpłynąć na nie wykonanie testowego okresu przywołania. Dokonana ostatnio bez zachowania praw nabytych oraz vacatio legis zmiana rozporządzenia dotyczącego wykonania obowiązku mocowego eliminujące korektę profilu odniesienia np. po przestoju produkcyjnym dodatkowo znacząco zwiększyło ryzyko utraty całego kwartalnego wynagrodzenia przez jednostki redukcji zapotrzebowania. Dostawca mocy powinien mieć prawo do co najmniej jednego testowego okresu przywołania na rynku mocy w przypadku gdy	Proponujemy uzupełnienie art. 67 o ust 7a w następujący sposób: 7a. Operator jest zobowiązany do ogłoszenia dodatkowego testowego okresu przywołania na wniosek dostawcy mocy w przypadku gdy zachodzi podejrzenie nieosiągnięcia	Uwaga odrzucona Przedmiotowy projekt stanowi wdrożenie przepisów rozporządzenia EMD i wprowadza mechanizm aukcji uzupełniających będących mechanizmem wdrażającym derogację od limitu emisji. Zaproponowana zmiana znajduje się poza zakresem projektu i nie może zostać przyjęta.

			zachodzi uzasadnione podejrzenie, że wynik demonstracji będzie negatywny na skutek niewykonanego obowiązku mocowego na co najmniej 100% w okresie przywołania lub testowym okresie przywołania. Obecna sytuacja jest dyskryminująca dla strony popytowej, gdyż w przypadku wytwórców o godzinie demonstracji decyduje dostawca mocy co redukuje prawdopodobieństwo utraty wynagrodzenia praktycznie do zera.	pozytywnego wyniku demonstracji. Taki dodatkowy testowy okres zagrożenia powinien się odbyć najpóźniej do 14 dnia następnego kwartału dostaw którego dotyczy demonstracja pod warunkiem złożenia wniosków o gotowości do dostaw mocy nie później niż do końca kwartału i wniosku o dodatkowy testowy okres przywołania. Pozytywny wynik tego dodatkowego testowego okresu przywołania oznacza demonstrację zdolności do wykonania obowiązku mocowego w danym kwartale	
187.	Izba Energetyk i Przemysłowej i Odbiorców w Energii	Propozycja dodania nowego art. 67 ust 7a do ustawy o rynku mocy	Demonstracja zdolności do wykonania obowiązku mocowego jest niezwykle restrykcyjna – wymagane jest co najmniej 100% wykonanie redukcji niezależnie zdarzeń gospodarczych czy losowych które mogą wpłynąć na nie wykonanie testowego okresu przywołania. Dokonana ostatnio bez zachowania praw nabytych oraz vacatio legis zmiana rozporządzenia dotyczącego wykonania obowiązku mocowego eliminujące korektę profilu odniesienia np. po przestoju produkcyjnym dodatkowo znacząco zwiększyło ryzyko utraty całego kwartalnego wynagrodzenia przez jednostki redukcji zapotrzebowania. Dostawca mocy powinien mieć prawo do co najmniej jednego testowego okresu przywołania na rynku mocy w przypadku gdy zachodzi uzasadnione podejrzenie, że wynik demonstracji będzie negatywny na skutek	Proponujemy uzupełnienie art. 67 o ust 7a w następujący sposób: 7a Operator jest zobowiązany do ogłoszenia dodatkowego testowego okresu przywołania na wniosek dostawcy mocy w przypadku gdy zachodzi podejrzenie nieosiągnięcia pozytywnego wyniku demonstracji. Taki dodatkowy testowy	Uwaga odrzucona Przedmiotowy projekt stanowi wdrożenie przepisów rozporządzenia EMD i wprowadza mechanizm aukcji uzupełniających będących mechanizmem wdrażającym derogację od limitu emisji. Zaproponowana zmiana znajduje się poza zakresem projektu i nie może zostać przyjęta.

			niewykonanego obowiązku mocowego na co najmniej 100% w okresie przywołania lub testowym okresie przywołania. Obecna sytuacja jest dyskryminująca dla strony popytowej, gdyż w przypadku wytwórców o godzinie demonstracji decyduje dostawca mocy co redukuje prawdopodobieństwo utraty wynagrodzenia praktycznie do zera.	okres zagrożenia powinien się odbyć najpóźniej do 14 dnia następnego kwartału dostaw którego dotyczy demonstracja pod warunkiem złożenia wniosków o gotowości do dostaw mocy nie później niż do końca kwartału i wniosku o dodatkowy testowy okres przywołania. Pozytywny wynik tego dodatkowego testowego okresu przywołania oznacza demonstrację zdolności do wykonania obowiązku mocowego w danym kwartale.	
188.	PSE S.A.	Propozycja dodania nowego art. 67 ust 9 do ustawy o rynku mocy	Zmiana umożliwiająca otrzymywanie wynagrodzenia przez jednostki objęte obowiązkiem mocowym powstałym w wyniku umów zawartych w toku aukcji uzupełniających.	<u>Art. 67a ust. 9 proponuje się nadać brzmienie:</u> „9. Przepisów ust. 8 pkt 3 i 4 nie stosuje się w odniesieniu do wynagrodzenia należnego za wykonywanie obowiązku mocowego, który powstał nie później niż w dniu 31 grudnia 2019 r. w wyniku aukcji mocy lub który powstał w wyniku aukcji uzupełniających , również w przypadku, gdy ten obowiązek mocowy, w całości lub w	Uwaga uwzględniona

				części, został przeniesiony na inną jednostkę rynku mocy w wyniku transakcji na rynku wtórnym, niezależnie od liczby transakcji, którym podlegał.”	
189.	TOE	Propozycja dodania nowego art. 67 ust 9 do ustawy o rynku mocy	Artykuł w obecnym brzmieniu pozbawia dostawcę mocy wynagrodzenia za okres/rok, w którym jednostka rynku mocy nie spełniła limitu emisji. Proponujemy uzupełnienie ustępu 9.	Ust. 9 otrzymuje brzmienie : „9. <i>Przepisów ust. 8 pkt 3 i 4 nie stosuje się w odniesieniu do wynagrodzenia należnego za wykonywanie obowiązku mocowego, który powstał nie później niż w dniu 31 grudnia 2019 r. w wyniku aukcji mocy lub w wyniku aukcji uzupełniającej</i> również w przypadku, gdy ten obowiązek mocowy, w całości lub w części, został przeniesiony na inną jednostkę rynku mocy w wyniku transakcji na rynku wtórnym, niezależnie od liczby transakcji, którym podlegał.”	Uwaga uwzględniona Przyjęto brzmienie zgodnie z uwagą PSE S.A.
190.	PK WEC	Propozycja dodania nowego art. 67 ust 9 do ustawy o rynku mocy	Artykuł w obecnym brzmieniu pozbawia dostawcę mocy wynagrodzenia za okres/rok, w którym jednostka rynku mocy nie spełniła limitu emisji. Proponujemy uzupełnienie ustępu 9.	Ust. 9 otrzymuje brzmienie : „9. <i>Przepisów ust. 8 pkt 3 i 4 nie stosuje się w odniesieniu do wynagrodzenia należnego za</i>	Uwaga uwzględniona Przyjęto brzmienie zgodnie z uwagą PSE S.A.

				wykonywanie obowiązku mocowego, który powstał nie później niż w dniu 31 grudnia 2019 r. w wyniku aukcji mocy <u>lub w wyniku aukcji uzupełniającej</u> również w przypadku, gdy ten obowiązek mocowy, w całości lub w części, został przeniesiony na inną jednostkę rynku mocy w wyniku transakcji na rynku wtórnym, niezależnie od liczby transakcji, którym podlegał.”	
191.	ORLEN S.A.	Propozycja dodania nowego art. 67a ust 8 do ustawy o rynku mocy	Należy uzupełnić zapisy art. 67a uRM w zakresie wynagrodzenia przez jednostki niespełniające limitu emisji w okresie dostaw II połowa roku 2025 – 2028.	9a. Przepisów ust. 8 nie stosuje się do okresów dostaw o których mowa w art. 2 ust. 1 pkt 2a, również w przypadku, gdy obowiązek mocowy dotyczący ww. okresów dostaw, w całości lub w części, został przeniesiony na inną jednostkę rynku mocy w wyniku transakcji na rynku wtórnym, niezależnie od liczby transakcji, którym podlegał.”	Uwaga częściowo uwzględniona Przyjęto brzmienie zgodnie z uwagą PSE S.A.
192.	PTEZ	Propozycja dodania nowego art. 67a ust 9 do	Artykuł w obecnym brzmieniu pozbawia dostawcę mocy wynagrodzenia za okres/rok, w którym jednostka rynku mocy nie spełniła limitu emisji. Proponujemy uzupełnienie ustępu 9.	Ust. 9 otrzymuje brzmienie : <i>„9. Przepisów ust. 8 pkt 3 i 4 nie stosuje się w odniesieniu do wynagrodzenia</i>	Uwaga uwzględniona Przyjęto brzmienie zgodnie z uwagą PSE S.A.

		ustawy o rynku mocy		należnego za wykonywanie obowiązku mocowego, który powstał nie później niż w dniu 31 grudnia 2019 r. w wyniku aukcji mocy lub obowiązku mocowego, który <u>dotyczy okresów dostaw o których mowa w art. 2 ust. 1 pkt 2a</u> również w przypadku, gdy ten obowiązek mocowy, w całości lub w części, został przeniesiony na inną jednostkę rynku mocy w wyniku transakcji na rynku wtórnym, niezależnie od liczby transakcji, którym podlegał.”	
193.	TGPE	Propozycja dodania nowego art. 67 ust 9a do ustawy o rynku mocy	Artykuł w obecnym brzmieniu pozbawia dostawcę mocy wynagrodzenia za okres/rok, w którym jednostka rynku mocy nie spełniła limitu emisji. Należy uzupełnić zapisy art. 67a o ust. 9a Ustawy o rynku mocy w zakresie braku zwrotu wynagrodzenia lub otrzymywania wynagrodzenia przez jednostki niespełniające limitu emisji w okresie II połowa roku 2025 – 2028.	Ust. 9a Przepisów ust. 8 nie stosuje się do okresów dostaw o których mowa w art. 2 ust. 1 pkt 2a, również w przypadku, gdy obowiązek mocowy dotyczący ww. okresów dostaw, w całości lub w części, został przeniesiony na inną jednostkę rynku mocy w wyniku transakcji na rynku wtórnym, niezależnie od liczby transakcji, którym podlegał.”	Uwaga częściowo uwzględniona Przyjęto brzmienie zgodnie z uwagą PSE S.A.

194.	PGE S.A.	Propozycja dodania nowego art. 67 ust 9a do ustawy o rynku mocy	Artykuł w obecnym brzmieniu pozbawia dostawcę mocy wynagrodzenia za okres/rok, w którym jednostka rynku mocy nie spełniła limitu emisji. Proponujemy uzupełnienie ustępu 9.	Ust. 9 otrzymuje brzmienie : „9. Przepisów ust. 8 pkt 3 i 4 nie stosuje się w odniesieniu do wynagrodzenia należnego za wykonywanie obowiązku mocowego, który powstał nie później niż w dniu 31 grudnia 2019 r. w wyniku aukcji mocy <u>lub w wyniku aukcji uzupełniającej</u> również w przypadku, gdy ten obowiązek mocowy, w całości lub w części, został przeniesiony na inną jednostkę rynku mocy w wyniku transakcji na rynku wtórnym, niezależnie od liczby transakcji, którym podlegał.”	Uwaga uwzględniona Przyjęto brzmienie zgodnie z uwagą PSE S.A.
195.	PKEE	Propozycja dodania nowego art. 67 ust 9 do ustawy o rynku mocy	Artykuł w obecnym brzmieniu pozbawia dostawcę mocy wynagrodzenia za okres/rok, w którym jednostka rynku mocy nie spełniła limitu emisji. Proponujemy uzupełnienie ustępu 9.	Ust. 9 otrzymuje brzmienie : „9. Przepisów ust. 8 pkt 3 i 4 nie stosuje się w odniesieniu do wynagrodzenia należnego za wykonywanie obowiązku mocowego, który powstał nie później niż w dniu 31 grudnia 2019 r. w wyniku aukcji mocy	Uwaga uwzględniona Przyjęto brzmienie zgodnie z uwagą PSE S.A.

				<u>lub w wyniku aukcji uzupełniającej</u> również w przypadku, gdy ten obowiązek mocowy, w całości lub w części, został przeniesiony na inną jednostkę rynku mocy w wyniku transakcji na rynku wtórnym, niezależnie od liczby transakcji, którym podlegał.”	
--	--	--	--	---	--

**Uwagi zgłoszone w ramach procesu opiniowania
do projektu ustawy o zmianie ustawy o rynku mocy
(nr UC70 w Wykazie prac legislacyjnych i programowych Rady Ministrów)**

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga ¹⁾	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
1.	Urząd Ochrony Konkurencji i Konsumentów	Uwaga ogólna	Należy zauważyć, że <i>ustawa z dnia 8 grudnia 2017 r o rynku mocy</i>,¹ stanowi program pomocowy, który Komisja Europejska uznała za zgodny z przepisami o pomocy publicznej decyzją z dnia 7 lutego 2018 r. w sprawie SA.46100 (2017/N) - Polska - Planowany polski mechanizm zdolności wytwórczych² (dalej: decyzja SA.46100). W treści decyzji SA.46100 określone zostały szczegółowe warunki funkcjonowania rynku mocy w Polsce. Projekt ustawy (w tym uzasadnienie i OSR) nie odnosi się do zgodności planowanych zmian z ww. decyzją SA.46100, ani do zgodności tych zmian z przepisami unijnymi o pomocy publicznej³. Decyzja SA.46100 nie przewiduje przeprowadzenia aukcji uzupełniających w ramach polskiego rynku mocy. Tym samym planowana zmiana (dodatkowe aukcje) rozszerza polski mechanizm rynku mocy zaakceptowany decyzją SA.46100. Ponadto projekt ustawy przewiduje znaczne zwiększenie budżetu zatwierdzonego programu pomocowego⁴. Dodatkowo w pkt 133 decyzji SA.46100 Komisja Europejska zwróciła uwagę, że decyzja ta musi i będzie musiała być interpretowana w świetle odpowiedniego prawodawstwa wtórnego, w tym prawodawstwa, które nie zostało jeszcze przyjęte w momencie podejmowania ww. decyzji, w szczególności dotyczącego wymogów w		Uwaga wyjaśniona Projektodawca jest w kontakcie z odpowiednimi Dyrekcjami Generalnymi Komisji Europejskiej i na bieżąco informuje o postępach prac. Omawia również na bieżącą wszystkie kwestie merytoryczne, zarówno te dotyczące kształtu mechanizmu, jak i spełniania zasad pomocy publicznej ocenianych przez DG COMP. Wniosek o derogację zostanie złożony do Komisji Europejskiej, a w ramach wewnętrznych prac wszystkie właściwe Dyrekcje Generalne otrzymają wniosek i będą oceniać go w ramach swojej właściwości. We wniosku o derogację zostanie również uwzględniony opis zgodności aukcji uzupełniających z dotychczasowymi ramami rynku mocy określonymi w decyzji pomocowej rynku mocy z 2018 r.

¹⁾ W przypadku aktu nowelizującego należy wskazać jednostkę redakcyjną projektu oraz jednostkę redakcyjną zmienianego aktu prawnego.

¹ Dz. U. z 2023 r. poz. 2131.

² https://ec.europa.eu/competition/elojade/isef/case_details.cfm?proc_code=3_SA_46100

³ Komunikatem Komisji – Wytoczne w sprawie pomocy państwa na ochronę klimatu i środowiska oraz cele związane z energią z 2022 r. (CEEAG) (Dz. Urz. UE C 80 z 18.02.2022 r.).

⁴ Zgodnie z pkt 106 decyzji SA.46100, władze polskie oszacowały, że budżet programu może wynieść w pierwszym z 10 lat jego obowiązywania ok. 4 mld PLN, a następnie będzie się zmniejszać w kolejnych latach, gdy zostanie zbudowana wystarczająca moc, a cena rozliczeniowa aukcji będzie niższa. Z informacji zawartych w OSR do projektu ustawy wynika, że zakładany koszt aukcji uzupełniających na lata 2025–2028 wyniesie prawdopodobnie 8 388,9 mln zł.

			zakresie limitów emisji CO₂, które mechanizmy zdolności wytwórczych muszą uwzględniać i stosować, nawet jeśli mechanizmy te już obowiązują i zostały uznane za zgodne z unijnymi zasadami pomocy publicznej. Pomimo że decyzja SA.46100 nie odnosi się bezpośrednio do ww. ograniczeń w zakresie limitów emisji CO₂ dla jednostek wytwórczych, to ograniczenia zawarte w art. 22 <i>rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej</i>⁵, mają zastosowanie do polskiego rynku mocy. Zastosowanie – po spełnieniu określonych warunków - może znaleźć przywołany przez projektodawcę wyjątek dotyczący limitu emisji CO₂ dla jednostek wytwórczych określony w art. 64 ust. 2b ww. rozporządzenia (UE) 2019/943. Zgodnie z tym przepisem, „W drodze odstępstwa od art. 22 ust. 4 lit. b) państwa członkowskie mogą wystąpić z wnioskiem o to, aby zdolności wytwórcze, które rozpoczęły produkcję komercyjną przed dniem 4 lipca 2019 r., emitujące więcej niż 550 g CO₂ pochodzącego z paliw kopalnych na kWh energii elektrycznej i ponad 350 kg CO₂ pochodzącego z paliw kopalnych średnio w skali roku na kWe mocy zainstalowanej, mogły – z zastrzeżeniem zgodności z art. 107 i 108 TFUE – w drodze wyjątku - posiadać zobowiązania lub otrzymywać płatności lub zobowiązania dotyczące przyszłych płatności po dniu 1 lipca 2025 r. w ramach mechanizmu zdolności wytwórczych zatwierdzonego przez Komisję przed dniem 4 lipca 2019 r.”. Jak podkreślono w ww. przepisie, korzystając z odstępstwa, należy zapewnić zgodność planowanych mechanizmów z art. 107 i 108 TFUE. Biorąc powyższe pod uwagę, w ocenie UOKiK, konieczne jest notyfikowanie do Komisji		
--	--	--	---	--	--

⁵ Dz.U. L 158 z 14.6.2019 ze zm.

			Europejskiej, zgodnie z art. 108 ust. 3 TFUE⁶, zawartych w projekcie ustawy zmian w programie pomocowych zatwierdzonym decyzją SA.46100 oraz zapewnienie odpowiednimi przepisami projektu ustawy, że nowa pomoc publiczna w ramach aukcji uzupełniających nie zostanie przyznana do czasu uzyskania pozytywnej decyzji Komisji Europejskiej w zakresie pomocy publicznej. Projekt ustawy wprowadza bowiem istotne zmiany w obowiązującym programie pomocowym (jego rozszerzenie – wprowadzenie nowego rodzaju aukcji - wraz ze znacznym zwiększeniem jego budżetu), a wyjątek zawarty w art. 64 ust. 2b rozporządzenia (UE) 2019/943, nie zwalnia państwa członkowskiego od stosowania przepisów o pomocy publicznej (w szczególności obowiązku zgłoszenia zmian w programie pomocowym, zgodnie z art. 108 TFUE).		
2.	Forum Pracodawców Polskich	Uwaga ogólna	W odniesieniu do projektowanego art. 3 zwracamy uwagę, że prowadzenie aukcji uzupełniających będzie się wiązać ze wzrostem opłaty mocowej. Wyrażamy zrozumienie dla wprowadzonego mechanizmu wsparcia źródeł wysokoemisyjnych, jako potrzebnego dla utrzymania stabilności krajowego systemu elektroenergetycznego w najbliższych latach. Przyjmujemy także, że nowe aukcje wygenerują dodatkowe koszty. Sygnalizujemy, iż kolejny wzrost opłat za energię elektryczną działa destrukcyjnie dla polskiego przemysłu. Istotnie obniżając jego konkurencyjność na poziomie globalnym. Zwłaszcza w sytuacji, gdy wzrost jest systematyczny i obejmuje kolejne opłaty – takie jak m.in. opłata wynikająca ze stawki jakościowej (która to opłata miała stopniowo ulegać obniżeniu, w związku z wprowadzeniem opłaty mocowej).		Uwaga wyjaśniona Projektodawca zaproponował model wdrożenia aukcji uzupełniających tak, aby w przypadku występowania luki możliwe było jej pokrycie w ramach aukcji uzupełniającej. Zaprojektowane rozwiązanie zapewnia zgodność z prawem UE, a ponadto zawiera rozwiązania mające na celu efektywność kosztową mechanizmu (w tym konkurencyjność aukcji). Dodatkowo co warto zaznaczyć, że część odbiorców energii elektrycznej (w tym np. przedstawiciele odbiorców energochłonnych) mogą nie tylko być odbiorcami końcowymi ponoszącymi

⁶ „Komisja jest informowana, w czasie odpowiednim do przedstawienia swych uwag, o wszelkich planach przyznania lub zmiany pomocy. Jeśli uznaje ona, że plan nie jest zgodny z rynkiem wewnętrznym w rozumieniu artykułu 107, wszczyna bezzwłocznie procedurę przewidzianą w ustępie 2. Dane Państwo Członkowskie nie może wprowadzać w życie projektowanych środków dopóki procedura ta nie doprowadzi do wydania decyzji końcowej.”

			Postulujemy dokonanie kompleksowej rewizji opłat związanych z kosztami utrzymania systemu elektroenergetycznego, z uwzględnieniem roli instalacji przemysłowych, przyczyniających się do stabilizacji pracy systemu elektroenergetycznego. W tym zakresie pilnych zmian wymagają regulacje dotyczące sposobu naliczania opłat wynikających ze stawek jakościowych i wprowadzenie kryteriów uprawniających do redukcji tej opłaty, stosownie do aktualnych parametrów charakteryzujących firmy energochłonne.		koszty mechanizmu, ale mogą również uczestniczyć jako beneficjenci aukcji uzupełniającej dzięki możliwości udziału w ramach DSR. Co więcej, opłata mocowa dla podmiotów o płaskim profilu zapotrzebowania jest tak ukształtowana, aby wynagrodzić tą specyfikę pracy odbiorców energochłonnych.
3.	Związek Pracodawców Polska Miedź	Uwaga ogólna	Wprowadzenie aukcji uzupełniających będzie wiązać się ze wzrostem opłaty mocowej. Wykazujemy zrozumienie dla wprowadzonego mechanizmu wsparcia źródeł wysokoemisyjnych, jako potrzebnego dla utrzymania stabilności krajowego systemu elektroenergetycznego w najbliższych latach. Przyjmujemy także, że nowe aukcje wygenerują dodatkowe koszty. Sygnalizujemy jednak, że kolejny wzrost opłat za energię elektryczną działa destrukcyjnie dla polskiego przemysłu, istotnie obniżając jego konkurencyjność na poziomie globalnym. Zwłaszcza w sytuacji, gdy wzrost jest systematyczny i obejmuje kolejne opłaty – takie jak m.in. opłata wynikająca ze stawki jakościowej (która to opłata miała stopniowo ulegać obniżeniu, w związku z wprowadzeniem opłaty mocowej). Postuluje się dokonanie kompleksowej rewizji opłat związanych z kosztami utrzymania systemu elektroenergetycznego, z uwzględnieniem roli instalacji przemysłowych – przyczyniających się do stabilizacji pracy systemu elektroenergetycznego. W tym zakresie pilnych zmian wymagają regulacje dot. sposobu naliczania opłat wynikających ze stawek jakościowych i wprowadzenie kryteriów uprawniających do redukcji tej opłaty stosownie do aktualnych parametrów charakteryzujących firmy energochłonne.		Uwaga wyjaśniona Projektodawca zaproponował model wdrożenia aukcji uzupełniających tak, aby w przypadku występowania luki możliwe było jej pokrycie w ramach aukcji uzupełniającej. Zaprojektowane rozwiązanie zapewnia zgodność z prawem UE, a ponadto zawiera rozwiązania mające na celu efektywność kosztową mechanizmu (w tym konkurencyjność aukcji). Dodatkowo co warto zaznaczyć, że część odbiorców energii elektrycznej (w tym np. przedstawiciele odbiorców energochłonnych) mogą nie tylko być odbiorcami końcowymi ponoszącymi koszty mechanizmu, ale mogą również uczestniczyć jako beneficjenci aukcji uzupełniającej dzięki możliwości udziału w ramach DSR. Co więcej, opłata mocowa dla podmiotów o płaskim profilu zapotrzebowania jest tak ukształtowana, aby wynagrodzić tą specyfikę pracy odbiorców energochłonnych.

4.	Konfederacja Lewiatan	Uwaga ogólna	Rozumiejac potrzebę i konieczność procedowania przedmiotowego projektu ustawy wskazujemy, że wdrożenie derogacji w zakresie stosowania limitów emisji dwutlenku węgla dla źródeł niespełniających tego limitu, zgodnie ze zmienionym rozporządzeniem UE 2019/943 nie powinno w długiej perspektywie wspierać wykorzystania tych jednostek w świetle konieczności dekarbonizacji sektora elektroenergetycznego i ciepłowniczego. Zgodnie z art. 22 ust. 1 pkt c zmienionego rozporządzenia unijnego, mechanizmy zdolności wytwórczych nie wykraczają poza to, co jest konieczne do rozwiązania problemów z wystarczalnością. Jednocześnie, zgodnie z pkt 327 wytycznych w sprawie pomocy państwa na ochronę klimatu i środowiska oraz cele związane z energią z 2022 r., środki takie jak mechanizmy zdolności wytwórczych mogą również zostać opracowane z myślą o realizacji celów w zakresie ochrony środowiska, na przykład poprzez wyłączenie zdolności wytwórczych powodujących większe zanieczyszczenie lub środki służące faworyzowaniu w procesie selekcji zdolności wytwórczych bardziej korzystnych dla środowiska. W tym kontekście zaznaczamy, że choć w kontekście zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego kraju, to przeprowadzenie uzupełniających aukcji mocy dla źródeł wysokoemisyjnych nie powinno w dłuższej perspektywie podważać długoterminowej ścieżki dekarbonizacyjnej. Wolumeny w aukcjach uzupełniających rynku mocy powinny być definiowane w ścisłej korelacji z nadrzędną koniecznością rozwoju źródeł nisko- i zeroemisyjnych kontraktowanych w toku aukcji głównej i aukcji dodatkowych.		Uwaga wyjaśniona Projektodawca zaproponował model wdrożenia aukcji uzupełniających tak, aby w przypadku występowania luki możliwe było jej pokrycie w ramach aukcji uzupełniających. Zaprojektowane rozwiązanie zapewnia zgodność z prawem UE, a ponadto zawiera rozwiązania mające na celu efektywność kosztową mechanizmu (w tym konkurencyjność aukcji pomiędzy jednostkami nisko- i wysokoemisyjnymi). Ponadto, parametry aukcji mocy, w tym kluczowe zapotrzebowanie na moc (PZM), zostały określone w taki sposób, aby zrealizować cel regulacji nie narażając nas na problemy w osiągnięciu celów i ambicji w zakresie transformacji energetycznej.
5.	Konfederacja Lewiatan	Uwaga ogólna	Proponujemy aby aukcje uzupełniające rynku mocy na lata 2025 – 2028 były organizowane jako aukcje roczne oraz aukcje kwartalne. Taka konstrukcja umożliwi zakontraktowanie dodatkowych mocy w jednostkach kogeneracyjnych, które ze względu na sezonową		Uwaga odrzucona Przedmiotowy projekt stanowi wdrożenie przepisów rozporządzenia EMD i wprowadza mechanizm aukcji

			specyfikę pracy potrzebując możliwości kontraktowania różnego poziomu obowiązku mocowego w ciągu roku. Taka zmiana w sposób możliwie najpełniejszy pozwoli pokryć zapotrzebowanie na moc i w pełni wykorzystać otrzymane przez Polskę derogacje. Propozycje przepisów w odrębnym załączniku do tabeli uwag.		uzupełniających będących mechanizmem wdrażającym derogację od limitu emisji. Projektodawca, kierując się zapewnieniem jak największej efektywności nabywania mocy w ramach procesów aukcji uzupełniających przyjął roczne aukcje mocy, które są możliwe do zastosowania zgodnie z przepisami rozporządzenia EMD.
6.	URE	art. 1 pkt 3 lit. a	Brak wskazania, że projektowa zmiana art. 3 ustawy o rynku mocy dotyczy ust. 1 pkt 3		Uwaga uwzględniona
7.	Konfederacja Lewiatan	art. 1 pkt 7	Proponujemy aby wyjątek określony w art. 15 ust. 5 został rozszerzony także na jednostki kogeneracyjne. Brak zaproponowanej zmiany doprowadzi do tego, że jednostki kogeneracyjne, jeżeli przystąpią do aukcji dodatkowych, to nie będą mogły wziąć udziału w aukcjach uzupełniających. Aukcje uzupełniające powinny być neutralne technologicznie i nie powinny wykluczać kogeneracji, która cechuje emisją niższą niż elektrownie węglowe.	7) w art. 15 ust. 5 otrzymuje brzmienie: 5. Jednostka rynku mocy, składająca się z jednostek fizycznych wytwarzających rocznie więcej niż 30% energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji, może wziąć udział zarówno w aukcji głównej, jak i aukcji dodatkowej jak i aukcji uzupełniającej na ten sam rok dostaw, z zastrzeżeniem, że suma oferowanych obowiązków mocowych przez tę jednostkę nie może być wyższa niż iloczyn mocy osiągalnej netto i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności dla tej jednostki.	Uwaga uwzględniona
8.	Konfederacja Lewiatan	art. 1 pkt 17	Zwracamy uwagę, że przepis może budzić wątpliwości interpretacyjne w stosunku do aukcje uzupełniającej na	17) w art. 32 po ust. 3 dodaje się ust. 4 w brzmieniu:	Uwaga uwzględniona

			drugą połowę 2025 roku. Ustawa nie przewiduje zmiany definicji okresu dostaw, zgodnie z którym: <i>okres dostaw - rok kalendarzowy albo kwartał, dla którego jest przeprowadzana aukcja dodatkowa</i>; Tym samym pierwsza aukcja uzupełniająca nie posiada okresu dostaw tożsamego do okresu dostaw dotychczasowych aukcji głównych.	Parametrami aukcji uzupełniających są parametry, o których mowa w ust. 1 pkt 1–3 i 7, wyznaczone odpowiednio dla okresów dostaw, o których mowa w art. 2 ust. 1 pkt 2a) ustawy 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. W przypadku aukcji uzupełniającej, o której mowa w art. 2 ust. 1 pkt 2a) lit. a) stosuje się parametry, o których mowa w ust. 1 pkt 6, ustalone w przepisach wydanych na podstawie art. 34 ust. 1 dla aukcji głównej na okres dostaw przypadający na 2025 rok.	Uwaga uwzględniona w odmiennym brzmieniu, zgodnie z propozycją PSE.
9.	Konfederacja Lewiatan	art. 1 pkt 18	Przepis wymaga doprecyzowania w zakresie korekcyjnych współczynników dyspozycyjności. Z treści art. 32 ust. 4 wynika, że współczynniki dla aukcji uzupełniających mają być tożsame jak te przyjęte w aukcjach głównych obejmujących okresy dostaw na lata 2025 – 2028. Alternatywnie – jeżeli przyjmiemy, że należy uwzględniać korekcyjne współczynniki dyspozycyjności dla aukcji dodatkowych to wyznaczone są one z rocznym wyprzedzeniem, a zatem parametry dla lat 2026 – 2028 dopiero zostaną ustalone.	18) po art. 34 dodaje się art. 34a i 34b w brzmieniu: Art. 34a. 1. Parametrami poszczególnych aukcji uzupełniających są: (...) 4) pozostałe parametry aukcji określone w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 34 ust. 1. dla aukcji dodatkowej głównej dla okresu dostaw, dla którego przeprowadzana jest aukcja uzupełniająca.	Uwaga uwzględniona

10.	URE	art. 1 pkt 18	Terminy opracowania przez operatora krajowej oceny wystarczalności zasobów (NRAA), następnie przedstawienia do opinii ministrowi właściwemu do spraw energii i Prezesowi URE oraz skorelowane z nimi terminy publikacji krajowej oceny wystarczalności zasobów i przedłożenia ministrowi właściwemu do spraw energii proponowanych parametrów aukcji uzupełniającej (art. 34a ust. 3 i 4 i art. 34b ust. 1 i 2 ustawy o rynku mocy) nie uwzględniają sytuacji, gdy wyniki oceny będą różnić się od wyników europejskiej oceny wystarczalności zasobów (ERAA) przygotowywanej przez Europejską Sieć Operatorów Elektroenergetycznych Systemów Przesyłowych (ENTSO-E) oraz zatwierdzanej przez Agencję Unii Europejskiej ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER). Zgodnie z art. 24 ust. 3 rozporządzenia 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 14.06.2019, str. 54, dalej jako „rozporządzenie 2019/943”): „W przypadku gdy w ocenie wystarczalności zasobów na poziomie krajowym stwierdzono problem w odniesieniu do jednego z obszarów rynkowych, który nie został zidentyfikowany w ocenie wystarczalności zasobów na poziomie europejskim, do oceny wystarczalności zasobów na poziomie krajowym włącza się uzasadnienie rozbieżności między tymi dwiema ocenami wystarczalności zasobów, w tym szczegółowe informacje dotyczące poziomów wrażliwości i założeń bazowych. Państwa członkowskie publikują tę ocenę oraz przedkładają ją ACER. W ciągu dwóch miesięcy od dnia otrzymania sprawozdania, ACER wydaje opinię, czy różnice między oceną wystarczalności zasobów na poziomie krajowym a oceną wystarczalności zasobów na poziomie europejskim są uzasadnione. Organ odpowiedzialny za ocenę wystarczalności zasobów na		Uwaga wyjaśniona Konieczność wydania przez ACER decyzji ma miejsce, zgodnie z art. 24 ust. 3 rozporządzenia (UE) 2019/943, w przypadku, gdy europejska ocena wystarczalności zasobów (ERAA) nie zidentyfikowała problemu z wystarczalnością zasobów. Ostatnio opublikowana i zatwierdzona przez ACER ERAA – ERAA 2023⁷ (z maja 2024 r.) przewiduje możliwość wystąpienia problemów z wystarczalnością zasobów wytwórczych w Polsce. Tym samym, krajowa ocena wystarczalności zasobów wytwórczych (NRAA), która wykazałaby taki problem na poziomie krajowym będzie zgodna z ERAA. NRAA jest przygotowywana na potrzeby wniosku o derogację i będzie opiniowana przez ACER w ramach procesu oceny KE. NRAA zostanie zatem przygotowana na etapie wniosku, a jej założenia stosowane do wykonywanych później aktualizacji. W ramach aktualizacji, założenia (w tym poziomy wrażliwości) nie podlegają zmianom w ramach aktualizacji NRAA. Zatem opinia ACER będzie miała zastosowanie również do aktualizacji NRAA.
-----	-----	---------------	---	--	---

⁷ ENTSO-E, ERAA 2023, <https://www.entsoe.eu/outlooks/eraa/2023/>, [dostęp: 22.10.2024].

			poziomie krajowym należycie uwzględnić opinię ACER i w razie konieczności zmieniać swoją ocenę. W przypadku gdy organ odpowiedzialny za ocenę wystarczalności zasobów na poziomie krajowym postanowi nie uwzględniać w pełni opinii ACER, publikuje sprawozdanie ze szczegółowym uzasadnieniem.”. Projektowane regulacje nie uwzględniają takiego przypadku, zatem może wystąpić sytuacja, że NRAA zostanie opublikowana, a aukcje uzupełniające zostaną ogłoszone przed wydaniem opinii ACER. Aby usunąć rozbieżności projektowanych przepisów z przepisami rozporządzenia 2019/943 zasadna wydaje się zmiana terminu opracowania przez operatora krajowej oceny wystarczalności zasobów oraz publikacji parametrów aukcji uzupełniającej, tak aby możliwe było wypełnienie procedury zawartej w art. 24 ust. 3 rozporządzenia 2019/943.		
11.	Konfederacja Lewiatan	art. 1 pkt 20	Proponujemy aby w ślad za odstępstwem opisanym w art. 64 ust. 2b Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. U. UE. L. z 2019 r. Nr 158, str. 54 z późn. zm.) wprowadzona została możliwość obrotu obowiązkiem mocowym w ramach wtórnego rynku mocy niezależnie od limitów emisji do 31 grudnia 2028 roku: <i>2b. W drodze odstępstwa od art. 22 ust. 4 lit. b) państwa członkowskie mogą wystąpić z wnioskiem o to, aby zdolności wytwórcze, które rozpoczęły produkcję komercyjną przed dniem 4 lipca 2019 r., emitujące więcej niż 550 g CO₂ pochodzącego z paliw kopalnych na kWh energii elektrycznej i ponad 350 kg CO₂ pochodzącego z paliw kopalnych średnio w skali roku na kWh mocy zainstalowanej, mogły - z zastrzeżeniem zgodności z art. 107 i 108 TFUE - w drodze wyjątku posiadać zobowiązania lub otrzymywać płatności lub zobowiązania dotyczące przyszłych płatności po dniu 1 lipca 2025 r. w ramach mechanizmu zdolności</i>	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, 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.	Uwaga odrzucona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wniosek o derogację, rozszerzanie zakresu możliwości obrotu wtórnego przez jednostki wysokoemisyjne do końca 2028 r. nie jest zgodne z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE. Zaproponowany model zapewnia, że wdrożenie aukcji uzupełniających zostanie zrealizowane zgodnie z prawem UE (w tym rozporządzeniem EMD) oraz w najszybszym możliwym terminie.

			<i>wytwórczych zatwierdzonego przez Komisję przed dniem 4 lipca 2019 r.</i>		
12.	Młodzieżowa Rada Klimatyczna	art. 1 pkt. 21	Należy zrezygnować z dodania treści mówiącej o możliwości zastąpienia jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania w przypadku, gdy wiąże się to z przekroczeniem limitu emisji jedynie w zakresie obowiązku mocowego, powstałego w wyniku zawarcia umowy mocowej w ramach aukcji uzupełniającej. Nie należy stwarzać narzędzi służących niespełnianiu limitów emisji, niezależnie od proponowanego zakresu prawnego.	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 wchodzi te jednostki, w okresie dostaw, nie będzie spełniała limitu emisji w zakresie każdego aktualnie obowiązującego zapisu prawa narodowego i międzynarodowego.	Uwaga wyjaśniona Możliwość uczestnictwa w aukcjach uzupełniających jednostek redukcji zapotrzebowania lub jednostek wytwórczych niespełniających kryterium emisji, a także zastąpienie jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, może być realizowane tylko w zakresie, jakim umożliwiają to przepisy prawa UE. Możliwość uczestnictwa tych jednostek rynku mocy odnosi się do ściśle określonego wolumenu, który nie został nabyty w ramach pierwotnych procesów rynku mocy, nabywany jest w ramach odrębnego procesu aukcji uzupełniającej, w ramach której jednostki rynku mocy niespełniające limitu emisji konkurują z jednostkami rynku mocy spełniającymi kryteria emisji. 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 26.6.2024 r.).
13.	Konfederacja Lewiatan	art. 1 pkt 22	Ze względu na terminy poszczególnych certyfikacji, zapis w obecnej formie uniemożliwia udział w aukcji dodatkowej jednostkom fizycznym, które są w ostatniej fazie budowy na etapie certyfikacji ogólnej, w toku której	22) w art. 55 w ust. 4 pkt 1 otrzymuje brzmienie: „1) jednostki fizycznej wytwórczej planowanej – zachowuje ważność do	Uwaga uwzględniona Uwaga uwzględniona, w odmiennym brzmieniu.

			muszą zostać zgłoszone jako jednostki planowane, a które osiągną stan operacyjny przed certyfikacją do aukcji dodatkowej. Jednostki takie mogłyby zapewnić odpowiedni poziom zakontraktowania mocy w aukcji dodatkowej. Ponadto, na podstawie Art. 1 pkt 6 Projektu, wniosek o wpis do rejestru jednostki fizycznej wytwórczej planowanej nie będzie zawierał informacji dotyczącej wskazania roku dostaw, którego będzie dotyczyć aukcja główna, do udziału w której zostanie zgłoszona ta jednostka (Art. 12 ust. 2 pkt. 7) ustawy o rynku mocy – uchylany zgodnie z Art. 1 pkt. 6 Projektu). Proponujemy wydłużenie ważności wpisu do rejestru jednostkom fizycznym planowanym do momentu zakończenia certyfikacji do aukcji dodatkowej, której dotyczy dana certyfikacja ogólna lub do rozpoczęcia certyfikacji ogólnej w kolejnym roku.	zakończenia certyfikacji do aukcji dodatkowej odpowiedniej dla danej certyfikacji ogólnej.” lub 22) w art. 55 w ust. 4 pkt 1 otrzymuje brzmienie:																																					
14.	URE	art. 1 pkt 24 lit. a	Projektowana zmiana art. 74 ust. 1 ustawy o rynku mocy, przewidująca jednorazowe uwzględnienie wszystkich dotychczasowych waloryzacji spowoduje, że w II półroczu 2025 r. stawki opłaty mocowej tylko z tego tytułu wzrosną o ok. 15%. W poniższej tabeli zestawiono porównanie stawek na 2025 r. opublikowanych przez Prezesa URE oraz stawek na II półrocze 2025 r. skalkulowanych z uwzględnieniem waloryzacji. <table><tr><td>Odbiorcy ryczałtowi</td><td>2025</td><td>II p 2025</td><td>Dynamika</td></tr><tr><td>Stawka bazowa</td><td>zł</td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td>137,24</td><td>78,76</td><td></td></tr><tr><td>zużywających rocznie poniżej 500 kWh energii elektrycznej</td><td>2,86</td><td>3,28</td><td>114,77%</td></tr><tr><td>zużywających rocznie od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej</td><td>6,86</td><td>7,88</td><td>114,77%</td></tr><tr><td>zużywających rocznie powyżej 1200 kWh do 2800 kWh energii elektrycznej</td><td>11,44</td><td>13,13</td><td>114,77%</td></tr><tr><td>zużywających rocznie powyżej 2800 kWh energii elektrycznej</td><td>16,01</td><td>18,38</td><td>114,77%</td></tr><tr><td>Pozostali odbiorcy</td><td>zł/MWh</td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td>141,18</td><td>162,04</td><td>114,77%</td></tr></table> <i>Źródło kalkulacja własna URE</i> Uwaga: kalkulacja ze względu na brak danych nie uwzględnia pomniejszenia wynagrodzeń, o których mowa w art. 62 ust. 1 i 2 ustawy o rynku mocy, dodatkowo koszt rynku mocy do kalkulacji stawek na II półrocze 2025 r. najprawdopodobniej zwiększy się z	Odbiorcy ryczałtowi	2025	II p 2025	Dynamika	Stawka bazowa	zł				137,24	78,76		zużywających rocznie poniżej 500 kWh energii elektrycznej	2,86	3,28	114,77%	zużywających rocznie od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej	6,86	7,88	114,77%	zużywających rocznie powyżej 1200 kWh do 2800 kWh energii elektrycznej	11,44	13,13	114,77%	zużywających rocznie powyżej 2800 kWh energii elektrycznej	16,01	18,38	114,77%	Pozostali odbiorcy	zł/MWh				141,18	162,04	114,77%		Uwaga wyjaśniona W projekcie naniesiono niezbędne zmiany, zgodnie z uwagą PSE (konsultacje). Stawki opłaty mocowej na II poł. 2025 r. wyznaczone są jako połowa kosztu na 2025 r. wyznaczonego i opublikowanego w postaci stawek opłaty mocowej na 2025 r. przez Prezesa URE do końca września 2024 r. Projektodawca stoi na stanowisku, że skokowy wzrost opłaty mocowej nie będzie miał miejsca ponieważ dodatkowym kosztem uwzględnianym w stawkach opłaty mocowej na II poł. 2025 r. będzie jedynie koszt wynikający z nowych umów mocowych zawartych w ramach aukcji uzupełniającej na II poł. 2025 r.
Odbiorcy ryczałtowi	2025	II p 2025	Dynamika																																						
Stawka bazowa	zł																																								
	137,24	78,76																																							
zużywających rocznie poniżej 500 kWh energii elektrycznej	2,86	3,28	114,77%																																						
zużywających rocznie od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej	6,86	7,88	114,77%																																						
zużywających rocznie powyżej 1200 kWh do 2800 kWh energii elektrycznej	11,44	13,13	114,77%																																						
zużywających rocznie powyżej 2800 kWh energii elektrycznej	16,01	18,38	114,77%																																						
Pozostali odbiorcy	zł/MWh																																								
	141,18	162,04	114,77%																																						

			tytułu kontraktów zawartych w wyniku aukcji uzupełniających. Mając na uwadze, że wzrost stawek opłaty mocowej w ciągu roku niekorzystnie wpłynie na przedsiębiorców planujących swoje budżety w skali roku, zasadnym wydaje się aby stawki opłaty mocowej na II półrocze 2025 r. skalkulować jedynie w oparciu koszt rynku mocy nie uwzględniający waloryzacji cen w umowach mocowych oraz dodatkowy koszt wynikający jedynie z aukcji uzupełniających. Natomiast waloryzacja powinna zostać uwzględniona w kosztach rynku mocy przy kalkulacji stawek opłaty mocowej od 2026 r.		
15.	URE	art. 1 pkt 24 lit. c	W zmienianym art. 74 ust. 10 ustawy o rynku mocy zawarto niewłaściwe odesłanie do nieistniejących przepisów (art. 5 ust. 1 i 3).		Uwaga uwzględniona
16.	URE	art. 3 ust. 1	Z treści projektowanego przepisu nie wynika, czy Prezes URE ponownie kalkuluje i publikuje stawki opłaty mocowej na II półrocze 2025 r. w oparciu o dane, które były podstawą do kalkulacji stawek na 2025 r. (zostały opublikowane w Informacji Prezesa URE nr 56/2024 w dniu 30 września 2024 r.) czy też na II półrocze 2025 r. powinien jedynie skalkulować stawki w oparciu o koszt wynikający z aukcji uzupełniających oraz wartości zużycia energii przez odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 1 ustawy o rynku mocy, oraz zużycia energii elektrycznej w systemie przez odbiorców końcowych nie publikując ich. W obu przypadkach zmiany wymaga art. 89b ustawy o rynku mocy. We wzorze zawartym w art. 89b ust. 1 wartości zużycia energii przez odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 1 oraz zużycia energii elektrycznej w systemie przez odbiorców końcowych powinny odnosić się do okresu sześciu miesięcy. We wzorach zawartych w art. 89b ust. 5 pkt 1 – 4, stawka bazowa S powinna być dzielona przez 6.		Uwaga uwzględniona Zaproponowano zmianę brzmienia przepisów zgodnie z propozycją PSE (konsultacje). Po wprowadzonych zmianach jest jasne, że Prezes URE nie dokonuje obliczeń stawek na II poł. 2025 r. od samego początku, a jedynie dolicza koszt nowych umów mocowych zawartych w aukcji uzupełniającej na II poł. 2025 r.

**Zestawienie nieuwzględnionych uwag zgłoszonych w ramach opiniowania projektu ustawy o zmianie ustawy o rynku mocy
(nr UC70 w Wykazie prac legislacyjnych i programowych Rady Ministrów)**

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga ¹⁾	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
1.	Konfederacja Lewiatan	Uwaga ogólna	Proponujemy aby aukcje uzupełniające rynku mocy na lata 2025 – 2028 były organizowane jako aukcje roczne oraz aukcje kwartalne. Taka konstrukcja umożliwi zakontraktowanie dodatkowych mocy w jednostkach kogeneracyjnych, które ze względu na sezonową specyfikę pracy potrzebują możliwości kontraktowania różnego poziomu obowiązku mocowego w ciągu roku. Taka zmiana w sposób możliwie najpełniejszy pozwoli pokryć zapotrzebowanie na moc i w pełni wykorzystać otrzymane przez Polskę derogacje. Propozycje przepisów w odrębnym załączniku do tabeli uwag.		Uwaga odrzucona Przedmiotowy projekt stanowi wdrożenie przepisów rozporządzenia EMD i wprowadza mechanizm aukcji uzupełniających będących mechanizmem wdrażającym derogację od limitu emisji. Projektodawca, kierując się zapewnieniem jak największej efektywności nabywania mocy w ramach procesów aukcji uzupełniających przyjął roczne aukcje mocy, które są możliwe do zastosowania zgodnie z przepisami rozporządzenia EMD.
2.	Konfederacja Lewiatan	art. 1 pkt 20	Proponujemy aby w ślad za odstępstwem opisanym w art. 64 ust. 2b Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. U. UE. L. z 2019 r. Nr 158, str. 54 z późn. zm.) wprowadzona została możliwość obrotu obowiązkiem mocowym w ramach wtórnego rynku mocy niezależnie od limitów emisji do 31 grudnia 2028 roku: <i>2b. W drodze odstępstwa od art. 22 ust. 4 lit. b) państwa członkowskie mogą wystąpić z wnioskiem o to, aby zdolności wytwórcze, które rozpoczęły produkcję komercyjną przed dniem 4 lipca 2019 r., emitujące więcej niż 550 g CO₂ pochodzącego z paliw kopalnych na kWh energii elektrycznej i ponad 350 kg CO₂</i>	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 , 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	Uwaga odrzucona Rozporządzenie EMD określa rygorystyczne warunki jakie musi spełnić mechanizm stanowiący wdrożenie derogacji. Zgodnie z tymi warunkami, co zostało również potwierdzone w kontaktach z KE, która będzie oceniać wnioski o derogację, rozszerzanie zakresu możliwości obrotu wtórnego przez jednostki wysokoemisyjne do końca 2028 r. nie jest zgodne z przepisami rozporządzenia EMD i nie uzyska akceptacji KE.

¹⁾ W przypadku aktu nowelizującego należy wskazać jednostkę redakcyjną projektu oraz jednostkę redakcyjną zmienianego aktu prawnego.

			<i>pochodzącego z paliw kopalnych średnio w skali roku na kWe mocy zainstalowanej, mogły - z zastrzeżeniem zgodności z art. 107 i 108 TFUE - w drodze wyjątku posiadać zobowiązania lub otrzymywać płatności lub zobowiązania dotyczące przyszłych płatności po dniu 1 lipca 2025 r. w ramach mechanizmu zdolności wytwórczych zatwierdzonego przez Komisję przed dniem 4 lipca 2019 r.</i>	mocy w wyniku transakcji na rynku wtórnym, niezależnie od liczby transakcji, którym podlegał.	Zaproponowany model zapewnia, że wdrożenie aukcji uzupełniających zostanie zrealizowane zgodnie z prawem UE (w tym rozporządzeniem EMD) oraz w najszybszym możliwym terminie.
--	--	--	--	--	--

1.	Nr celex / nr naturalny / zmiany rozporządzenia			
	PE/1/2024/REV/1			
2.	Tytuł rozporządzenia			
	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 2024/1747 z 26.06.2024)			
3.	Instytucja odpowiedzialna za wdrożenie rozporządzenia			
	Ministerstwo Klimatu i Środowiska			
4.	Akt prawny, na mocy którego wdrażane są przepisy rozporządzenia			
	Projekt ustawy o zmianie ustawy o rynku mocy			
5.	Jednostka redakcyjna rozporządzenia	Treść przepisu rozporządzenia	Jednostka redakcyjna projektu ustawy	Treść przepisu projektu ustawy
1	2	3	4	5
1.	Art. 1 pkt 16 , w zakresie zmiany art. 64 nowe ust 2b-2d	16) w art. 64 dodaje się ustępy w brzmieniu: „[...] 2b. W drodze odstępstwa od art. 22 ust. 4 lit. b) państwa członkowskie mogą wystąpić z wnioskiem o to, aby zdolności wytwórcze, które rozpoczęły produkcję komercyjną przed dniem 4 lipca 2019 r., emitujące więcej niż 550 g CO₂ pochodzącego z paliw kopalnych na kWh energii elektrycznej i ponad 350 kg CO₂ pochodzącego z paliw kopalnych średnio w skali roku na kWe mocy zainstalowanej, mogły – z zastrzeżeniem	Art. 1– 5 projektu ustawy	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. zmieniającego rozporządzenia (UE) 2019/942 i (UE) 2019/943 w odniesieniu do poprawy struktury unijnego rynku energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 2024/1747 z 26.06.2024).”; 2) w art. 2 w ust. 1:

		zgodności z art. 107 i 108 TFUE – w drodze wyjątku posiadać zobowiązania lub otrzymywać płatności lub zobowiązania dotyczące przyszłych płatności po dniu 1 lipca 2025 r. w ramach mechanizmu zdolności wytwórczych zatwierdzonego przez Komisję przed dniem 4 lipca 2019 r. 2c. Komisja ocenia skutki wniosku, o którym mowa w ust. 2b, pod względem emisji gazów cieplarnianych. Komisja może przyznać odstępstwo po dokonaniu oceny sprawozdania, o którym mowa w ust. 2d, jeżeli spełnione są następujące warunki: a) w dniu 4 lipca 2019 r. lub po tym dniu państwo członkowskie przeprowadziło konkurencyjny proces przetargowy zgodnie z art. 22 i na okres dostawy po dniu 1 lipca 2025 r., którego celem jest maksymalizacja udziału dostawców zdolności wytwórczych spełniających wymogi określone w art. 22 ust. 4; b) ilość zdolności wytwórczych oferowanych w konkurencyjnym procesie przetargowym, o którym mowa w lit. a) niniejszego ustępu, nie jest wystarczająca, aby rozwiązać problem związany z wystarczalnością stwierdzony na podstawie art. 20 ust. 1		a) po pkt 2 dodaje się pkt 2a w brzmieniu: „2a) aukcja uzupełniająca – aukcję mocy przeprowadzaną na okresy dostaw: a) od dnia 1 lipca 2025 r. do dnia 31 grudnia 2025 r., b) od dnia 1 stycznia 2026 r. do dnia 31 grudnia 2026 r., c) od dnia 1 stycznia 2027 r. do dnia 31 grudnia 2027 r., d) od dnia 1 stycznia 2028 r. do dnia 31 grudnia 2028 r.”; b) pkt 25 otrzymuje brzmienie: „25) okres dostaw – rok kalendarzowy albo kwartał, albo okresy, o których mowa w pkt 2a;”; 3) w art. 3: a) w ust. 1 w pkt 3 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 4 w brzmieniu: „4) certyfikację do aukcji uzupełniającej – w celu utworzenia jednostek rynku mocy i dopuszczenia ich do aukcji uzupełniającej.”; b) po ust. 4 dodaje się ust. 4a w brzmieniu: „4a. Certyfikacja do aukcji uzupełniającej trwa nie krócej niż 4 tygodnie i rozpoczyna się nie wcześniej niż po ogłoszeniu ostatecznych wyników aukcji dodatkowych na dany rok dostaw, a kończy nie później niż 10 dni przed rozpoczęciem aukcji uzupełniającej.”; 4) w art. 4: a) ust. 2 otrzymuje brzmienie:
--	--	---	--	---

		w okresie dostaw, którego dotyczy ten proces przetargowy; c) zdolności wytwórcze emitujące więcej niż 550 g CO₂ pochodzącego z paliw kopalnych na kWh energii elektrycznej posiadają zobowiązania lub otrzymują płatności lub zobowiązania dotyczące przyszłych płatności przez okres nieprzekraczający jednego roku i na okres dostawy, który nie przekracza okresu obowiązywania odstępowania, a także zostają zamówione poprzez dodatkowy proces udzielania zamówień, który spełnia wszystkie wymogi przewidziane w art. 22, z wyjątkiem wymogów określonych w ust. 4 lit. b) tego artykułu i wyłącznie na ilość zdolności niezbędną do zaradzenia problemowi związanemu z wystarczalnością, o którym mowa w lit. b) tego ustępu. Odstępstwo przewidziane w niniejszym ustępie może być stosowane do dnia 31 grudnia 2028 r., jeżeli przez cały okres obowiązywania odstępowania spełnione są warunki w nim określone. 2d. Do wniosku o odstępstwo, o którym mowa w ust. 2b, dołącza się		„2. Operator przeprowadza aukcje wstępne: 1) do aukcji głównej i aukcji dodatkowych – po wejściu w życie rozporządzenia, o którym mowa w art. 34 ust. 1, nie później jednak niż 2 tygodnie przed certyfikacją do aukcji głównej; 2) do aukcji uzupełniającej – po ogłoszeniu parametrów aukcji uzupełniającej, o którym mowa w art. 34b ust. 2 albo w art. 3 ust. 2 ustawy z dnia o zmianie ustawy o rynku mocy (Dz. U. poz. ...), nie później jednak niż przed rozpoczęciem certyfikacji do aukcji uzupełniającej.”, b) w ust. 3 wyrazy „oraz aukcje dodatkowe” zastępuje się wyrazami „, , aukcje dodatkowe oraz aukcję uzupełniającą”, c) w ust. 4 wyrazy „oraz aukcji dodatkowych” zastępuje się wyrazami „, , aukcji dodatkowych oraz aukcji uzupełniającej”, d) w ust. 5 wyrazy „oraz aukcji dodatkowych” zastępuje się wyrazami „, , aukcji dodatkowych oraz aukcji uzupełniającej”; 5) w art. 7: a) w ust. 2 pkt 2 otrzymuje brzmienie: „2) dokonuje się wyboru ofert, o którym mowa w art. 9 ust. 4, na aukcji
--	--	--	--	---

		sprawozdanie państwa członkowskiego, które zawiera: a) ocenę wpływu odstępstwa pod względem emisji gazów cieplarnianych oraz na przejście w kierunku energii ze źródeł odnawialnych, większej elastyczności, magazynowania energii, elektromobilności i odpowiedzi odbioru; b) plan z celami pośrednimi dotyczący odchodzenia od udziału zdolności wytwórczych, o których mowa w ust. 2b, w mechanizmach zdolności wytwórczych do dnia wygaśnięcia odstępstwa, w tym plan pozyskania niezbędnych zdolności zastępczych zgodnie z orientacyjną krajową trajektorią ogólnego udziału energii ze źródeł odnawialnych oraz ocenę barier inwestycyjnych powodujących brak wystarczających ofert w konkurencyjnym procesie przetargowym, o którym mowa w ust. 2c lit. a).”		wstępnej do aukcji głównej i aukcji dodatkowych – w przypadku rozwiązania określonego w art. 6 ust. 1 pkt 2.”, b) dodaje się ust. 3: „3. Na podstawie parametru, o którym mowa w art. 34a ust. 1 pkt 4, dokonuje się wyboru ofert, o którym mowa w art. 9 ust. 4, na aukcji wstępnej do aukcji uzupełniającej.”; 6) w art. 9: a) w ust. 4 wyrazy „o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 7” zastępuje się wyrazami „o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 7 dla aukcji głównej lub aukcji dodatkowej albo w art. 34a ust. 1 pkt 4 dla aukcji uzupełniającej”; b) ust. 5 otrzymuje brzmienie: „5. Jeżeli ostatnia oferta, której wybranie wraz z ofertami, o których mowa w ust. 4, spowodowałoby, że łączna wielkość mocy byłaby większa niż wielkość parametru, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 7 dla aukcji głównej lub aukcji dodatkowej albo w art. 34a ust. 1 pkt 4 dla aukcji uzupełniającej, a oferta ta jest: 1) podzielna – ofertę przyjmuje się w części odpowiadającej różnicy między wielkością parametru, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 7 dla aukcji głównej lub aukcji dodatkowej, albo wielkością
--	--	---	--	---

				parametru, o którym mowa w art. 34a ust. 1 pkt 4 dla aukcji uzupełniającej, a sumą wielkości mocy w pozostałych wybranych ofertach; 2) niepodzielna – ofertę odrzuca się.”; c) w ust. 7 po wyrazach „aukcjach dodatkowych” dodaje się wyrazy „, aukcji uzupełniającej”; 7) 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 i 6 otrzymują 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. 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 oraz najbliższej certyfikacji do aukcji uzupełniającej.”; 8) w art. 14 w ust. 1: a) pkt 1 otrzymuje brzmienie: „1) sumę mocy osiągalnej netto wszystkich jednostek fizycznych zgłoszonych do certyfikacji ogólnej w podziale na: jednostki fizyczne wytwórcze planowane i istniejące, jednostki fizyczne redukcji zapotrzebowania, jednostki redukcji zapotrzebowania planowane oraz jednostki fizyczne wytwórcze będące magazynem energii elektrycznej;”; b) uchyla się pkt 2 i 3; 9) tytuł rozdziału 4 otrzymuje brzmienie: „Rozdział 4 Certyfikacja do aukcji”; 10) w art. 15: a) w ust. 1: – we wprowadzeniu do wyliczenia po wyrazach „do aukcji dodatkowych” dodaje się wyrazy „lub do aukcji uzupełniającej”; – w pkt 1 po wyrazach „do aukcji dodatkowych” dodaje się wyrazy „lub do aukcji uzupełniającej”; – w pkt 2 na końcu dodaje się przecinek i dodaje się pkt 3 w brzmieniu:
--	--	--	--	---

				„3) dopuszczenie do aukcji uzupełniającej jednostki rynku mocy utworzonej w certyfikacji do aukcji głównej lub do aukcji dodatkowych – na ten sam rok dostaw”, b) w ust. 2 po wyrazach „do aukcji dodatkowych” dodaje się wyrazy „lub do aukcji uzupełniającej”, c) ust. 4 i 5 otrzymują brzmienie: „4. Jednostka rynku mocy objęta obowiązkiem mocowym na dany rok dostaw lub jednostka fizyczna, wchodząca w skład takiej jednostki rynku mocy, nie może zostać zgłoszona do certyfikacji do aukcji dodatkowych lub do aukcji uzupełniającej dotyczących tego samego okresu dostaw. 5. Jednostka rynku mocy, składająca się z jednostek fizycznych wytwarzających rocznie więcej niż 30 % energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji, może wziąć udział zarówno w aukcji głównej, aukcji dodatkowej, jak i aukcji uzupełniającej na ten sam rok dostaw, z zastrzeżeniem, że suma obowiązków mocowych oferowanych przez tę jednostkę nie może być wyższa niż iloczyn mocy osiągalnej netto i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności dla tej jednostki.”
--	--	--	--	--

				e) w ust. 6 wyrazy „ust. 7” zastępuje się 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 wchodzi wyłącznie jednostki wytwórcze, które rozpoczęły produkcję komercyjną przed dniem 4 lipca 2019 r., dostawca mocy może złożyć wniosek o certyfikację do aukcji głównej lub o certyfikację 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. 7, dostawca mocy może złożyć wniosek o certyfikację do aukcji uzupełniającej.”, h) w ust. 8 po wyrazach „aukcji dodatkowych” dodaje się wyrazy „lub do aukcji uzupełniającej”; 11) w art. 16 w ust. 2 pkt 4a otrzymuje brzmienie: „4a) w skład której wchodzi jednostka wytwórcza, która w roku dostaw nie będzie spełniała limitu emisji i rozpoczęła produkcję komercyjną nie wcześniej niż w dniu 4 lipca 2019 r. – w przypadku certyfikacji do aukcji głównej oraz do aukcji dodatkowych;”; 12) w art. 19 w ust. 1: a) w pkt 6:
--	--	--	--	--

				– uchyla się lit a–c, – lit. d otrzymuje brzmienie: „d) jednostkowe wskaźniki emisji dwutlenku węgla,” – uchyla się lit. e, b) w pkt 9 wyrazy „art. 15 ust. 7” zastępuje się wyrazami „art. 15 ust. 7 lub 7a”, 13) art. 21 otrzymuje brzmienie: „Art. 21. Przedkładając w certyfikacji do aukcji głównej, do aukcji dodatkowych lub do aukcji uzupełniającej 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 uzupełniającej.”; 14) w art. 23 pkt 1 otrzymuje brzmienie: „1) aukcji głównej lub aukcji uzupełniającej, lub jednej lub większej liczbie aukcji dodatkowych następujących bezpośrednio po tej certyfikacji;”; 15) w art. 25: a) w ust. 2 po wyrazach „aukcji dodatkowych” dodaje się wyrazy „lub do aukcji uzupełniającej”, b) w ust. 3 we wprowadzeniu do wyliczenia po wyrazach „aukcji dodatkowych” dodaje się wyrazy „lub do aukcji uzupełniającej”,
--	--	--	--	--

				c) w ust. 4 w pkt 4 po wyrazach „aukcji dodatkowej” dodaje się wyrazy „lub aukcji uzupełniającej”, d) dodaje się ust. 8 w brzmieniu: „8. Jednostka rynku mocy w aukcji 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.”; 16) w art. 26 w ust. 3 po wyrazach „aukcji dodatkowych” dodaje się wyrazy „lub do aukcji uzupełniającej”; 17) w art. 27 uchyla się pkt 2, 4 i 5; 18) w art. 28 uchyla się pkt 3; 19) po art. 28 dodaje się art. 28a w brzmieniu: „Art. 28a. Operator, w terminie 10 dni od zakończenia certyfikacji do aukcji 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 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.”; 20) w art. 29: a) po ust. 2 dodaje się ust. 2a w brzmieniu: „2a. Operator w terminie do dnia 30 kwietnia roku poprzedzającego okres dostaw, na który jest organizowana aukcja uzupełniająca, ogłasza: 1) datę aukcji uzupełniającej albo 2) informację o braku organizacji aukcji uzupełniającej na dany okres dostaw, w przypadku braku potwierdzenia wystąpienia przesłanki, o której mowa w ust. 5 pkt 2.”, b) dodaje się ust. 5 i 6 w brzmieniu: „5. Aukcję 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. W celu potwierdzenia wystąpienia przesłanki, o której mowa w ust. 5 pkt 2, operator wykonuje ocenę wystarczalności zasobów na poziomie krajowym, o której mowa w art. 15i ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, albo jej aktualizację.”; 21) w art. 32: a) w ust. 3 po wyrazach „dla tego samego roku dostaw” dodaje się wyrazy „, z zastrzeżeniem, że na potrzeby aukcji wstępnych do tych aukcji dodatkowych, parametry, o których mowa w ust. 1 pkt 7, pomniejsza się o sumę obowiązków mocowych zakontraktowanych w toku aukcji głównej na dany rok dostaw”, b) dodaje się ust. 4 w brzmieniu: „4. Parametrami aukcji uzupełniającej są parametry, o których mowa w ust. 1 pkt 1, 2 i 7, wyznaczane dla okresu dostaw oraz parametry, o których mowa w ust. 1 pkt 3 i 6, które zostały określone w przepisach wydanych na podstawie art. 34 ust. 1 dla aukcji dodatkowych dla tego samego okresu dostaw.”; 22) po art. 34 dodaje się art. 34a i art. 34b w brzmieniu:
--	--	--	--	--

				„Art. 34a. 1. Parametrami aukcji uzupełniającej są: 1) zapotrzebowanie na moc wyznaczone zgodnie z wzorem: $PZM_{AU} = P_{OM} + \sum_{s=1}^3 \max \left(\min_q \left(WZ_{ADqs} - \sum_{q=1}^s OM_{qs} \right); 0 \right) - \sum OM_{AG} - \min_q \left(\sum OM_{ADq} \right)$ gdzie poszczególne symbole oznaczają: PZM_{AU} – zapotrzebowanie na moc w danej aukcji uzupełniającej, P_{OM} – wymaganą wielkość obowiązków mocowych dla zapewnienia spełnienia standardu bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych, określonego w przepisach wydanych na podstawie art. 68 ust. 1 i 2, określoną w ocenie wystarczalności zasobów na poziomie krajowym, o której mowa w art. 15i ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, s – strefy, o których mowa w art. 6 ust. 6, q – poszczególne kwartały pokrywające się z okresem
--	--	--	--	--

				dostaw, którego dotyczy dana aukcja uzupełniająca, WZ_{ADqs} – maksymalny wolumen obowiązków mocowych dla kwartału q i strefy s określony na potrzeby aukcji dodatkowych w przepisach wydanych na podstawie art. 34 ust. 1, $\sum OM_{qs}$ – sumę aktywnych obowiązków mocowych, zakontraktowanych w toku aukcji głównej i aukcji dodatkowej, obejmujących kwartał q i strefę s, $\sum OM_{AG}$ – 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, $\sum OM_{ADq}$ – sumę aktywnych obowiązków mocowych zakontraktowanych w toku aukcji dodatkowej, obejmujących kwartał q; 2) parametr wyznaczający wielkość mocy poniżej zapotrzebowania na moc w aukcji uzupełniającej, dla której cena osiąga wartość maksymalną, wynoszący 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, wynoszący 30 %; 4) maksymalne wolumeny obowiązków mocowych w aukcjach wstępnych do aukcji uzupełniającej dla stref, o których mowa w art. 6 ust. 6, wyznaczone zgodnie ze wzorem: $WZ_{AUs} = \max \left(\min_q \left(WZ_{ADqs} - \sum OM_{qs} \right); 0 \right)$ gdzie poszczególne symbole oznaczają: WZ_{AUs} – maksymalny wolumen obowiązków mocowych w aukcji wstępnej do aukcji uzupełniającej dla danej strefy s, s – strefy, o których mowa w art. 6 ust. 6, q – poszczególne kwartały pokrywające się z okresem dostaw, którego dotyczy dana aukcja uzupełniająca, WZ_{ADqs} – maksymalny wolumen obowiązków mocowych dla kwartału q i strefy s określony na potrzeby aukcji dodatkowej w przepisach wydanych na podstawie art. 34 ust. 1, $\sum OM_{qs}$ – sumę aktywnych obowiązków mocowych, zakontraktowanych w toku aukcji głównej i aukcji dodatkowej, obejmujących kwartał q i strefę s;
--	--	--	--	--

				5) cena maksymalna określona dla cenobiorcy, wyznaczona na podstawie kapitałowych i operacyjnych kosztów stałych, z wyłączeniem jednostek objętych obowiązkiem mocowym w okresie dostaw pokrywającym się z okresem dostaw, na który jest przeprowadzana aukcja uzupełniająca, przy czym cena ta nie może być wyższa niż 1,6-krotność ceny maksymalnej dla cenobiorcy określonej w motywie 48 decyzji Komisji Europejskiej z dnia 7 lutego 2018 r. zatwierdzającej program pomocy nr SA.46100 (2017/N) – Planowany polski mechanizm mocowy; 6) pozostałe parametry aukcji, o których mowa w art. 31 pkt 2 i 3 oraz w art. 32 ust. 1 pkt 3 i 6, określone w przepisach wydanych na podstawie art. 34 ust. 1 dla aukcji dodatkowych obejmujących okresy dostaw pokrywające się z okresem dostaw, na który jest przeprowadzana aukcja uzupełniająca. 2. Przez aktywne obowiązki mocowe, o których mowa w ust. 1 pkt 1 i 4, 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 na poziomie krajowym, o której mowa w art. 15i ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, albo jej aktualizację, z uwzględnieniem wyników przeprowadzonych aukcji dodatkowych na dany rok dostaw. 4. Operator publikuje ocenę wystarczalności zasobów na poziomie krajowym, o której mowa w ust. 3, albo jej aktualizację, niezwłocznie po zasięgnięciu opinii ministra właściwego do spraw energii oraz Prezesa URE. Minister właściwy do spraw energii oraz Prezes URE przedstawiają opinie w terminie 7 dni od dnia przedłożenia przez operatora oceny wystarczalności zasobów na poziomie krajowym, albo jej aktualizacji. 5. Równowartość wyrażonej w euro kwoty, o której mowa w ust. 1 pkt 5, oblicza się w złotych według średniego kursu euro ogłaszanego przez Narodowy Bank Polski w tabeli kursów w dniu przedłożenia przez operatora proponowanych parametrów aukcji uzupełniającej na dany okres dostaw. Art. 34b. 1. Operator, w terminie 7 dni od dnia publikacji oceny wystarczalności zasobów na poziomie krajowym, o której mowa w art. 34a ust. 4, albo jej aktualizacji, przedkłada ministrowi właściwemu do spraw energii proponowane parametry aukcji uzupełniającej na dany okres dostaw, o których mowa w art. 34a.
--	--	--	--	---

				2. Minister właściwy do spraw energii na podstawie proponowanych parametrów aukcji uzupełniającej na dany okres dostaw, o których mowa w ust. 1, ogłasza w drodze obwieszczenia, w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”, parametry aukcji uzupełniającej w terminie do dnia: 1) 30 maja 2025 r. – na rok dostaw 2026, 2) 30 maja 2026 r. – na rok dostaw 2027, 3) 30 maja 2027 r. – na rok dostaw 2028 – biorąc pod uwagę wyniki oceny wystarczalności zasobów na poziomie krajowym, albo jej aktualizacji, opublikowanej przez operatora zgodnie z art. 34a ust. 4.”; 23) w art. 49a w pkt 2 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 3 w brzmieniu: „3) 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.”; 24) art. 53a otrzymuje brzmienie: „Art. 53a. 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 wchodzi 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 wchodzi te jednostki, w okresie dostaw, nie będzie spełniała limitu emisji, jedynie w odniesieniu do jednostki rynku mocy objętej certyfikatem wydanym w toku certyfikacji do aukcji uzupełniającej.”; 25) w art. 55 ust. 4 otrzymuje brzmienie: „4. Wpis do rejestru zachowuje ważność do rozpoczęcia certyfikacji ogólnej w kolejnym roku.”; 26) w art. 60 w ust. 3 po wyrazach „aukcji dodatkowej” dodaje się wyrazy „albo aukcji uzupełniającej”; 27) w art. 64 w pkt 1 po wyrazach „dokonania rozliczeń” dodaje się wyrazy „w przypadku, o którym mowa w art. 57 ust. 7 pkt 1”; 28) w art. 67 w ust. 5 pkt 1 otrzymuje brzmienie:
--	--	--	--	---

				„1) wynosi równowartość wynagrodzenia dostawcy mocy należnego w odniesieniu do tej jednostki rynku mocy za dzień, w którym odbył się testowy okres przywołania, albo, w przypadku wykazania poniesienia uzasadnionych kosztów w wyższej wysokości, nie może być wyższa niż równowartość tygodniowego wynagrodzenia dostawcy mocy w odniesieniu do tej jednostki rynku mocy – w przypadku jednostki rynku mocy wytwórczej albo”; 29) w art. 67a ust. 9 otrzymuje brzmienie: „9. Przepisów ust. 8 pkt 3 i 4 nie stosuje się w odniesieniu do wynagrodzenia należnego za wykonywanie obowiązku mocowego, który powstał nie później niż w dniu 31 grudnia 2019 r. w wyniku aukcji mocy lub który powstał w wyniku aukcji uzupełniającej, również w przypadku, gdy ten obowiązek mocowy, w całości lub w części, został przeniesiony na inną jednostkę rynku mocy w wyniku transakcji na rynku wtórnym, niezależnie od liczby transakcji, którym podlegał.”; 30) w art. 74: a) ust. 1 otrzymuje brzmienie: „1. Całkowity koszt rynku mocy w danym roku, na potrzeby kalkulacji stawek opłaty mocowej, oblicza się zgodnie ze wzorem: $K_C = K_{AG} + K_{AD} + K_R - B$
--	--	--	--	---

				gdzie poszczególne symbole oznaczają: K_C – całkowity koszt rynku mocy w danym roku, K_{AG} – sumę iloczynów obowiązków mocowych wynikających z umów mocowych zawartych w toku aukcji głównych 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, K_{AD} – sumę iloczynów obowiązków mocowych i odpowiednich cen zamknięcia aukcji dodatkowych na dany rok, K_R – koszty, o których mowa w art. 77 ust. 3 i 4, B – 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–1c w brzmieniu: „1a. W kalkulacji całkowitego kosztu rynku mocy w danym roku, 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 są wyznaczane 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. 1b. Prezes URE kalkuluje stawki opłaty mocowej na lata przypadające po zakończeniu ostatniego okresu dostaw wynikającego z umów mocowych, nie dłużej niż przez okres trzech lat, w celu pełnego pokrycia całkowitego kosztu rynku mocy.
--	--	--	--	---

				1c. Nadwyżka środków zgromadzonych na rachunku opłaty mocowej ponad całkowity koszt rynku mocy po zakończeniu okresu pobierania tej opłaty, po pokryciu wszystkich zobowiązań wynikających z umów mocowych oraz kosztów, o których mowa w art. 77 ust. 3 i 4, stanowi przychód operatora.”, c) po ust. 2 dodaje się ust. 2a w brzmieniu: „2a. Operator przekazuje Prezesowi URE, do dnia 31 sierpnia każdego roku, informacje o sumie iloczynów obowiązków mocowych wynikających z umów mocowych, zawartych w toku aukcji głównych, obejmujących kolejny 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.”; 31) w art. 85 w ust. 2: a) w pkt 1 wyrazy „art. 3 ust. 2-4” zastępuje się wyrazami „art. 3 ust. 2-4a”, b) pkt 8 otrzymuje brzmienie: „8) nieprzedłożenia w terminie informacji, o których mowa w art. 10, art. 14, art. 27, art. 28 lub art. 28a;”, c) po pkt 11 dodaje się pkt 11a w brzmieniu: „11a) nieogłoszenia daty aukcji uzupełniającej w terminie, o którym
--	--	--	--	--

				mowa w art. 29 ust. 2a lub art. 3 ust. 3 ustawy z dnia o zmianie ustawy o rynku mocy (Dz. U. poz. ...);”, d) po pkt 12 dodaje się pkt 12a w brzmieniu: „12a) niezorganizowania aukcji uzupełniającej w terminie określonym w art. 29 ust. 2a lub art. 3 ust. 3 ustawy z dnia o zmianie ustawy o rynku mocy (Dz. U. poz. ...), z przyczyn leżących po stronie operatora;”. Art. 2. Dla okresów dostaw przypadających na lata 2026–2028 dostawca mocy, w ramach transakcji na rynku wtórnym, może dokonywać transakcji obrotu wtórnego obowiązkiem mocowym, o których mowa w art. 48 ust. 1 pkt 1 ustawy zmienianej w art. 1, po zakończeniu aukcji uzupełniającej lub, w przypadku braku ogłoszenia daty aukcji uzupełniającej, po ogłoszeniu informacji o braku organizacji aukcji uzupełniającej na dany okres dostaw. Art. 3. 1. Operator, w terminie 2 dni od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy, przedkłada ministrowi właściwemu do spraw energii proponowane parametry aukcji uzupełniającej na drugą połowę 2025 r., o których mowa w art. 34a ustawy zmienianej w art. 1. 2. Minister właściwy do spraw energii w terminie 10 dni od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy ogłasza w drodze obwieszczenia w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor
--	--	--	--	---

				Polski”, na podstawie proponowanych parametrów aukcji uzupełniającej, o których mowa w ust. 1, parametry aukcji uzupełniającej na drugą połowę 2025 r., biorąc pod uwagę wyniki oceny wystarczalności zasobów na poziomie krajowym opublikowaną przez operatora zgodnie z art. 34a ust. 4 ustawy zmienianej w art. 1. 3. Operator do dnia 31 marca 2025 r. ogłasza: 1) datę aukcji uzupełniającej na drugą połowę 2025 r. albo 2) informację o braku organizacji aukcji uzupełniającej na drugą połowę 2025 r., w przypadku braku potwierdzenia wystąpienia przesłanki, o której mowa w art. 29 ust. 5 pkt 2 ustawy zmienianej w art. 1. Art. 4. Wpis do rejestru rynku mocy, o którym mowa w art. 55 ustawy zmienianej w art. 1, jednostki fizycznej lub jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej, uzyskany w 2025 r. uprawnia tę jednostkę do udziału w certyfikacjach do aukcji uzupełniającej na drugą połowę 2025 r. oraz do aukcji uzupełniającej na 2026 r. Art. 5. 1. Całkowity koszt rynku mocy, o którym mowa w art. 74 ustawy zmienianej w art. 1, na drugą połowę roku dostaw 2025, na potrzeby kalkulacji stawek opłaty mocowej, wyznacza się jako: $K_C = 0,5 \cdot K_{C_{2025}} + K_{AU}$ gdzie poszczególne symbole oznaczają: K_C – całkowity koszt rynku mocy w drugiej połowie 2025 r.,
--	--	--	--	---

				K_{C2025} – całkowity koszt rynku mocy na rok dostaw 2025 wyznaczony przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i wykorzystany do obliczenia stawek opłaty mocowej na 2025 r., opublikowanych 30 września 2024 r., K_{AU} – sumę iloczynów obowiązków mocowych i cen zamknięcia aukcji uzupełniającej na drugą połowę roku dostaw 2025. 2. W terminie do dnia 30 maja 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 zmienianej w art. 1, na lata dostaw 2026–2028, na potrzeby kalkulacji stawek opłaty mocowej, wyznacza się jako: $K_C = K_{AG} + K_{AD} + K_{AU} + K_R - D$ gdzie poszczególne symbole oznaczają: K_C – całkowity koszt rynku mocy w danym roku dostaw, K_{AG} – sumę iloczynów obowiązków mocowych wynikających z umów mocowych zawartych w toku aukcji głównej 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, K_{AD} – sumę iloczynów obowiązków mocowych i odpowiednich cen zamknięcia aukcji dodatkowych na dany rok dostaw, K_{AU} – sumę iloczynów obowiązków mocowych i cen zamknięcia aukcji uzupełniającej na dany rok dostaw, K_R – koszty, o których mowa w art. 77 ust. 3 i 4, D – skorygowany prognozowany koszt rynku mocy na dany rok dostaw, wynoszący odpowiednio: a) w przypadku gdy składnik B przyjmuje wartość ujemną: – dla roku 2026: $0,25 \cdot B$, – dla roku 2027: $0,35 \cdot B$, – dla roku 2028: $0,5 \cdot B$, albo b) w przypadku gdy B jest nieujemne: $1 \cdot B$ – gdzie B 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.
--	--	--	--	--

ODWRÓCONA TABELA ZGODNOŚCI

w zakresie objętym przedmiotem projektu ustawy o zmianie ustawy o rynku mocy (UC70)

L.p.	Jednostka redakcyjna ustawy	Treść przepisu ustawy	Uzasadnienie
1.	Art. 6	Art. 6. 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 12.06.2019, str. 54, z późn. zm.), umowy mocowe zawarte w ramach aukcji uzupełniających nie podlegają wykonaniu.	Przepis wprowadza klauzulę zawieszającą dla wykonania umów mocowych do momentu przyznania przez KE odstępstwa (derogacji), która jest niezbędna zgodnie z przepisami rozporządzenia EMD.
2.	Art. 7	Art. 7. Ustawa wchodzi w życie po upływie 7 dni od dnia ogłoszenia.	Przepis o wejściu w życie.



Minister do spraw Unii Europejskiej

Adam Szłapka

DPUE.720.1074.2024.JF(41)
Warszawa, 13 grudnia 2024 r.
Dot. RM-0610-124-24 z 23.12.2024 r.

Pani Joanna Knapieńska
Sekretarz Rady Ministrów

Opinia

o zgodności z prawem Unii Europejskiej projektu ustawy o zmianie ustawy o rynku mocy, wyrażona przez ministra właściwego do spraw członkostwa Rzeczypospolitej Polskiej w Unii Europejskiej

Szanowna Pani Minister,

w związku z przedłożonym nowym tekstem projektu ustawy pozwalam sobie wyrazić poniższą opinię.

Projekt ustawy jest zgodny z prawem Unii Europejskiej.

Z wyrazami szacunku

Adam Szłapka

Minister do spraw Unii Europejskiej
/dokument podpisany elektronicznie/

Do wiadomości:

Pani Paulina Hennig-Kloska
Minister Klimatu i Środowiska