PROJEKT (wersja z dnia 23.07.2020)

USTAWA

z dnia …………. 2020 r.

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

Art. 1. W ustawie z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2020 r. poz. 247) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 2 w ust. 1:

a) po pkt 17 dodaje się pkt 17a i 17b w brzmieniu:

„17a) jednostka wytwórcza – jednostkę wytwórczą, o której mowa w art. 3 pkt 43 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne lub inny wyodrębniony zespół urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej;

17b) limit emisji – limit emisji wynoszący 550 g dwutlenku węgla pochodzącego z paliw kopalnych na kWh wytworzonej energii elektrycznej, o którym mowa art. 22 ust. 4 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie wewnętrznego rynku energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158 z 14.06.2019 r., str. 54);”,

b) po pkt 29 dodaje się pkt 29a w brzmieniu:

„29a) rozpoczęcie komercyjnej produkcji – dzień rozpoczęcia pracy jednostki wytwórczej, zgodnie z jej przeznaczeniem, po osiągnięciu stanu, w którym eksploatacja (praca) tej jednostki jest dopuszczalna pod względem prawnym i technicznym;”;

2) w art. 10 ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Operator, w terminie 14 dni od zawarcia lub zmiany umowy, o której mowa w art. 6 ust. 3 albo 4, przekazuje Prezesowi URE i ministrowi właściwemu do spraw energii informację o jej zawarciu lub zmianie, wraz z aktualną kopią tej umowy.”;

3) w art. 15 dodaje się ust. 6 i 7 w brzmieniu:

„6. Dostawca mocy nie może złożyć wniosku o certyfikację w odniesieniu do jednostki rynku mocy, która w roku dostaw nie będzie spełniała limitu emisji, z zastrzeżeniem ust. 7.

7. W przypadku jednostki rynku mocy, o której mowa w ust. 6, w skład której wchodzi jednostka wytwórcza, która rozpoczęła komercyjną produkcję przed dniem 4 lipca 2019 r. i która w roku dostaw nie będzie spełniała limitu emisji, dostawca mocy może złożyć wniosek o certyfikację wyłącznie w zakresie utworzenia jednostki rynku mocy i dopuszczenia jej do udziału w rynku wtórnym.”;

4) w art. 16:

a) w ust. 2:

- uchyla się pkt 4,

- dodaje się pkt 4a w brzmieniu:

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

b) dodaje się ust. 5 w brzmieniu:

„5. 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 zastąpienie to spowoduje, że jednostka rynku mocy, w okresie dostaw, nie spełni limitu emisji.”;

5) w art. 19:

a) w ust. 1 w pkt 8 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 9 i 10 w brzmieniu:

„9) oświadczenie dotyczące planowanego spełnienia limitu emisji przez jednostkę rynku mocy w okresie wykonywania obowiązku mocowego;

10) oświadczenie dotyczące rozpoczęcia komercyjnej produkcji przez wszystkie jednostki wytwórcze, wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy, nie później niż 3 lipca 2019 r. albo po tej dacie.”;

b) w ust. 2 w pkt 2 w lit. b, na końcu, po przecinku dodaje się wyraz „oraz” i dodaje się lit. ba w brzmieniu:

„ba) planowane spełnienie limitu emisji przez nową jednostkę rynku mocy wytwórczą w każdym roku dostaw,”,

c) w ust. 3 w pkt 4 w lit. b na końcu, po przecinku dodaje się wyraz „oraz” i dodaje się lit. ba w brzmieniu:

„ba) planowane spełnienie limitu emisji przez modernizowaną jednostkę rynku mocy wytwórczą w każdym roku dostaw,”;

6) w art. 20 w ust. 4 w pkt 2 w lit. b kropkę zastępuje się przecinkiem, dodaje się wyraz „oraz” i dodaje się lit. c w brzmieniu:

„c) w przypadku gdy w skład jednostki rynku mocy wchodzi co najmniej jedna jednostka wytwórcza – planowane spełnienie limitu emisji przez wszystkie jednostki wytwórcze wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania w okresie dostaw.”;

7) po art. 20 dodaje się art. 20a w brzmieniu:

„Art. 20a. 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.

2. Jednostkowa emisja dwutlenku węgla w odniesieniu do jednostki wytwórczej, wyznaczana jest zgodnie z wzorem:

gdzie:

 – oznacza jednostkową emisję dwutlenku węgla danej jednostki wytwórczej, wyrażoną w gCO2/kWh;

 – oznacza udział emisji dwutlenku węgla, która została przeniesiona z jednostki wytwórczej do instalacji, o których mowa w art. 49 ust. 1 lit. a lub b rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2018/2066 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie monitorowania i raportowania w zakresie gazów cieplarnianych na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady oraz zmieniającego rozporządzenie Komisji (UE) nr 601/2012 (Dz. Urz. UE L 334 z 31.12.2018r., str. 1), w całkowitej emisji tej jednostki, wyrażony w %;

 – jest oznaczeniem paliwa, gdzie jest liczbą paliw wykorzystywanych w danej jednostce wytwórczej;

 – oznacza udział energetyczny danego paliwa w całym paliwie dostarczanym do danej jednostki wytwórczej, w okresie całego roku kalendarzowego obejmującego okres dostaw, wyrażony w %;

 – oznacza jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla dla danego paliwa, wyznaczony tak jak na potrzeby raportowania emisji określonych w rozporządzeniu wykonawczym Komisji (UE) 2018/2066 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie monitorowania i raportowania w zakresie emisji gazów cieplarnianych na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady oraz zmieniającym rozporządzenie Komisji (UE) nr 601/2012, wyrażony w kgCO2/TJ;

 – oznacza sprawność projektową wytwarzania energii elektrycznej w danej jednostce wytwórczej, liczoną jako iloraz mocy elektrycznej i całkowitego zużycia paliwa, dla warunków znamionowych.

3. W przypadku magazynów energii elektrycznej wchodzących w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy, na potrzeby weryfikacji spełnienia limitu emisji, przyjmuje się, że wskaźnik emisji dwutlenku węgla, w przypadku magazynów energii:

a) niepołączonych bezpośrednio z jednostką wytwórczą i zasilanych wyłącznie z sieci – jest równy zero,

b) połączonych bezpośrednio z jedną lub z większą liczbą jednostek wytwórczych – jest równy najwyższemu spośród wskaźników emisji wyznaczonych odpowiednio dla bezpośrednio połączonych jednostek wytwórczych.”;

8) po art. 33 dodaje się art. 33a w brzmieniu:

„Art. 33a. 1. W terminie 60 dni od dnia otrzymania proponowanych wartości parametrów, o których mowa w art. 14 ust. 2, Prezes URE przekazuje ministrowi właściwemu do spraw energii propozycję parametrów o których mowa w art. 31 pkt 1, w odniesieniu do najbliższej aukcji głównej oraz najbliższych aukcji dodatkowych.

2. Prezes URE, przygotowując propozycję, o której mowa w ust. 1, może przyjąć propozycje przekazane przez operatora zgodnie z art. 14 ust. 2 lub zaproponować inne wielkości.”;

9) w art. 34 ust. 1 i 2 otrzymują brzmienie:

„1. Minister właściwy do spraw energii, po zasięgnięciu opinii Prezesa URE, określa, w drodze rozporządzenia, parametry najbliższej aukcji wstępnej, jeżeli jest ona przeprowadzana, parametry najbliższej aukcji głównej i najbliższych aukcji dodatkowych, o których mowa w art. 32 ust. 1 i 3, mając na względzie politykę energetyczną państwa, adekwatność stosowanych parametrów do potrzeb systemu, zapewnienie bezpieczeństwa systemu, równoprawne i niedyskryminacyjne traktowanie dostawców mocy oraz mając na względzie przewidywaną dostępność zdolności przesyłowych oraz ich udział w zapewnieniu bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej.

2. Minister właściwy do spraw energii wydaje rozporządzenie, o którym mowa w ust. 1, po otrzymaniu propozycji, o której mowa w art. 33a ust. 1 i nie później niż 18 tygodni przed rozpoczęciem każdej aukcji głównej.”;

10) po art. 40 dodaje się art. 40a i art. 40b w brzmieniu:

„Art. 40a. 1. Prezes URE wyznacza i ogłasza w Biuletynie Informacji Publicznej na swojej stronie podmiotowej:

1) wartość niedostarczonej energii elektrycznej,

2) koszt nowej jednostki.

2. Wielkości, o których mowa w ust. 1, wyznaczane są w oparciu o metody, o których mowa odpowiednio w art. 23 ust. 6 lit. a i b rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie wewnętrznego rynku energii elektrycznej i aktualizowane przynajmniej raz na 5 lat lub częściej, jeżeli Prezes URE zaobserwuje znaczącą zmianę tych wielkości.

40b. Każdorazowo w terminie 14 dni po opublikowaniu parametrów, o których mowa w art. 40a ust. 1 pkt 1 lub 2, Prezes URE informuje ministra właściwego do spraw energii o ich opublikowaniu, przedstawiając uzasadnienie swojego stanowiska.”;

11) w art. 47:

a) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. W przypadku gdy umowa mocowa dotyczy nowej jednostki rynku mocy wytwórczej, za każdy miesiąc roku dostaw, który rozpoczął się przed spełnieniem przez dostawcę mocy wymagań, po których mowa w art. 52 ust. 2, dostawca mocy płaci karę w wysokości:

1) 5% wartości obowiązku mocowego objętego umową mocową – w pierwszym roku dostaw,

2) 15% wartości obowiązku mocowego objętego umową mocową – w drugim roku dostaw,

3) 25% wartości obowiązku mocowego objętego umową mocową – w trzecim roku dostaw

- obliczonej na podstawie najwyższej ceny zamknięcia aukcji mocy odnoszącej się do danego roku dostaw.”,

b) dodaje się ust. 3 w brzmieniu:

„3. W przypadku, o którym mowa w ust. 2, w odniesieniu do danej jednostki rynku mocy do dnia przedstawienia informacji, o których mowa w art. 52 ust. 2, przepisów art. 59 nie stosuje się.”;

12) w art. 48:

a) w ust. 1 pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) aukcji dodatkowych – 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 (obrót wtórny obowiązkiem mocowym);”,

b) w ust. 2 w pkt 2 w lit. e na końcu średnik zastępuje się przecinkiem i dodaje się lit. f w brzmieniu:

„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 zastrzeżeniem art. 49a.”;

13) po art. 49 dodaje się art. 49a w brzmieniu:

„Art. 49a. Przepisów art. 48 ust. 2 pkt 2 lit. f nie stosuje się w odniesieniu do obowiązku mocowego, który powstał nie później niż w dniu 31 grudnia 2019 r. w wyniku aukcji mocy, również w przypadku gdy ten obowiązek mocowy został przeniesiony na inną jednostkę rynku mocy w wyniku transakcji na rynku wtórnym, niezależnie od liczby transakcji, którym podlegał.”;

14) w art. 52 w ust. 2 w pkt 3 w lit. b na końcu po przecinku dodaje się wyraz „oraz” i dodaje się lit. ba w brzmieniu:

„ba) spełnienie limitu emisji, o którym mowa odpowiednio w art. 19 ust. 2 pkt 2 lit. ba i w ust. 3 pkt 4 lit. ba lub w art. 20 ust. 4 pkt 2 lit. c,”;

15) po art. 52 dodaje się art. 52a i 52b w brzmieniu:

„Art. 52a. 1. W przypadku umowy mocowej zawartej na więcej niż 1 okres dostaw w odniesieniu do nowej lub modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej, dla której zmianie uległa moc osiągalna netto jednostki fizycznej wytwórczej tworzącej tę jednostkę rynku mocy, a zmiana ta nie była większa niż 5% mocy określonej w certyfikacie, dostawca mocy może wystąpić do operatora z wnioskiem o dokonanie zmiany tej mocy.

2. Wniosek, o którym mowa w ust. 1, może zostać złożony przez dostawcę mocy jednokrotnie i nie później niż z chwilą przedstawienia informacji, o których mowa w art. 52 ust. 2.

3. Na podstawie wniosku, o którym mowa w ust. 1, w terminie 14 dni od dnia otrzymania tego wniosku, operator dokonuje zmiany mocy osiągalnej netto ujętej w certyfikacie oraz, w przypadku zmniejszenia mocy osiągalnej netto, proporcjonalnego zmniejszenia wielkości obowiązku mocowego określonego w umowie mocowej, poprzez wpis zaktualizowanych danych w rejestrze. Zmniejszenie wielkości obowiązku mocowego skutkuje odpowiednio zmniejszeniem wysokości wynagrodzenia należnego dostawcy mocy za wykonywanie obowiązku mocowego zgodnie z zawartą umową mocową oraz zatrzymaniem przez operatora odpowiedniej części zabezpieczenia finansowego.

4. W przypadku dokonania zmian zgodnie z ust. 3, spełnienie obowiązków, o których mowa w art. 52, odnosi się do zmienionej mocy osiągalnej netto.

Art. 52b. 1. W przypadku umowy mocowej zawartej na więcej niż 1 okres dostaw w odniesieniu do nowej jednostki rynku mocy wytwórczej, która w okresie dostaw nie będzie spełniała limitu emisji, dostawca mocy może wystąpić do operatora z wnioskiem o zmianę technologii wytwarzania energii elektrycznej przez jednostkę fizyczną wytwórczą tworzącą daną jednostkę rynku mocy.

2. Wniosek, o którym mowa w ust. 1 może zostać złożony przez dostawcę mocy jednokrotnie i nie później niż z chwilą przedstawienia informacji, o których mowa w art. 52 ust. 2.

3. Zmiana technologii wytwarzania energii elektrycznej, o której mowa w ust. 1, może polegać wyłącznie na dokonaniu zmian, w wyniku, których:

1) jednostka rynku mocy będzie w okresie dostaw spełniała limit emisji,

2) nie zmieni się lokalizacja jednostki fizycznej w systemie.

4. W przypadku zmiany technologii wytwarzania energii elektrycznej, o której mowa w ust. 1 dopuszcza się również zmianę mocy osiągalnej netto jednostki fizycznej tworzącej jednostkę rynku mocy o nie więcej niż 20%.

5. Na podstawie wniosku, o którym mowa w ust. 1, w terminie 30 dni, operator dokonuje odpowiedniej zmiany certyfikatu, w tym w zakresie przypisania właściwego korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności i mocy osiągalnej netto, o ile wniosek obejmował zmianę mocy osiągalnej netto.

6. W przypadku gdy obowiązek mocowy jednostki rynku mocy, której dotyczy wniosek, o którym mowa w ust. 1, jest większy od iloczynu mocy osiągalnej netto i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, określonego w certyfikacie zmienionym zgodnie z ust. 5, operator dokonuje zmniejszenia wielkości obowiązku mocowego określonego w umowie mocowej do wielkości równej iloczynowi mocy osiągalnej i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, poprzez wpis zaktualizowanych danych w rejestrze. Zmniejszenie wielkości obowiązku mocowego skutkuje odpowiednio zmniejszeniem wysokości wynagrodzenia należnego dostawcy mocy za wykonywanie obowiązku mocowego zgodnie z zawartą umową mocową oraz zatrzymaniem przez operatora odpowiedniej części zabezpieczenia finansowego.

7. W przypadku dokonania zmian zgodnie z ust. 4, spełnienie obowiązków, o których mowa w art. 52, odnosi się do zmienionej mocy osiągalnej netto, na zasadach określonych w regulaminie rynku mocy, o którym mowa w art. 83.”;

16) w art. 59 po ust. 2 dodaje się ust. 2a w brzmieniu:

„2a. Prezes URE oblicza jednostkową stawkę kary na dany rok dostaw i ogłasza ją w Biuletynie Informacji Publicznej na swojej stronie podmiotowej, do dnia 15 grudnia roku poprzedzającego dany rok dostaw.”;

17) po art. 67 dodaje się art. 67a w brzmieniu:

„Art. 67a. 1. Nie później niż w terminie 30 dni od zakończenia każdego roku dostaw, dostawca mocy, w odniesieniu do każdej jednostki rynku mocy certyfikowanej na zakończony rok dostaw, innej niż jednostka rynku mocy składająca się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego, składa do operatora oświadczenie o:

1) spełnieniu limitu emisji przez daną jednostkę rynku mocy w danym roku dostaw, albo

2) niespełnieniu warunku, o którym mowa w pkt 1.

2. Oświadczenia, o których mowa w ust. 1, są składane przez dostawcę mocy będącego osobą fizyczną albo przez osoby reprezentujące dostawcę mocy lub działające w jego imieniu, pod rygorem odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań. Składający oświadczenie zawiera w nim klauzulę o następującej treści: "Jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny.". Klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań.

3. Składając oświadczenie, o którym mowa w ust. 1 pkt 1, dostawca mocy, w odniesieniu do jednostki rynku mocy:

1) obejmującej co najmniej jedną jednostkę wytwórczą, w której wykorzystywane jest więcej niż jedno paliwo, termicznie przekształcane są odpady lub wychwytywany i przenoszony jest dwutlenek węgla – załącza,

2) innej niż wskazana w pkt 1 – może załączyć

- potwierdzenie prawidłowości złożonego oświadczenia wystawione przez podmiot akredytowany w zakresie, o którym mowa w pkt 1a lub 1b załącznika 1 do rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2018/2067 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie weryfikacji danych oraz akredytacji weryfikatorów na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady (Dz. Urz. UE L 334 z 31.12.2018 r., str. 94) .

4. Niezłożenie oświadczenia, o którym mowa w ust. 1 pkt 1, w terminie określonym w ust. 1 lub w trybie określonym w regulaminie rynku mocy, jest równoznaczne ze złożeniem oświadczenia, o którym mowa ust. 1 pkt 2.

5. Operator może wezwać dostawcę mocy do przedstawienia wyjaśnień dotyczących złożonych oświadczeń, o których mowa w ust. 1, w trybie i terminie określonym w regulaminie rynku mocy.

6. W ramach wezwania, o którym mowa w ust. 5, operator może wezwać dostawcę mocy do załączenia potwierdzenia prawidłowości złożonego oświadczenia wystawionego przez podmiot akredytowany w zakresie, o którym mowa w pkt 1a lub 1b załącznika 1 do rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2018/2067 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie weryfikacji danych oraz akredytacji weryfikatorów na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady.

7. W przypadku złożenia oświadczenia, o którym mowa w ust. 1 pkt 2, dostawca mocy, w odniesieniu do danej jednostki rynku mocy:

1) zwraca wypłaconą premię należną za rok dostaw, którego dotyczyło oświadczenie – jeżeli premia została już wypłacona;

2) nie otrzymuje premii za rok dostaw, którego dotyczyło oświadczenie – jeżeli premia nie została jeszcze wypłacona;

3) zwraca wypłacone wynagrodzenie za wykonywanie obowiązku mocowego w roku dostaw, którego dotyczyło oświadczenie – w zakresie wynagrodzenia, które zostało już wypłacone;

4) nie otrzymuje wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego w roku dostaw, którego dotyczyło oświadczenie – w zakresie wynagrodzenia, które nie zostało jeszcze wypłacone.

8. Przepisów ust. 7 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, również w przypadku gdy ten obowiązek mocowy został przeniesiony na inną jednostkę rynku mocy w wyniku transakcji na rynku wtórnym.

9. Środki finansowe pozyskane w związku z zastosowaniem przepisów, o których mowa w ust. 7 pkt 1 i 2 przeznaczane są na powiększenie puli premii, która będzie wypłacona za kolejny rok dostaw, którego dotyczyło oświadczenie.”;

18) w art. 68 ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Minister właściwy do spraw energii określi, w drodze rozporządzenia, szczegółowe warunki i sposób wykonania obowiązku mocowego, jego rozliczania i demonstrowania oraz szczegółowe warunki zawierania transakcji na rynku wtórnym, biorąc pod uwagę równoprawne i niedyskryminacyjne traktowanie dostawców mocy, stosowanie poziomu zachęt i kar zapewniających wykonanie obowiązków mocowych, bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych, sprawne przeprowadzanie transakcji, ograniczenie możliwości manipulacji i nadużywania pozycji rynkowej przez dostawców mocy, a także, w przypadku określania standardu bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych, parametry i informacje przedstawiane przez Prezesa URE na podstawie art. 40a i 40b.”;

19) w art. 70 w ust. 1 pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) pobierających energię elektryczną w gospodarstwie domowym oraz odbiorców końcowych innych niż odbiorcy pobierający energię elektryczną w gospodarstwie domowym zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i o mocy umownej nie większej niż 16 kW – jako stawkę miesięczną, zależną od rocznego zużycia energii elektrycznej, płatną za punkt poboru energii elektrycznej rozumiany jako punkt w sieci elektroenergetycznej, w którym mierzony jest pobór energii elektrycznej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, określony w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej, lub w umowie kompleksowej;”;

20) w art. 74:

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

„4a. Prezes URE wybiera godziny doby, o których mowa w ust. 4 pkt 2, biorąc pod uwagę charakter dobowej krzywej zapotrzebowania na moc w systemie.”,

b) w ust. 6 objaśnienie symbolu „ZGD” otrzymuje brzmienie:

„ZGD – roczne zużycie energii elektrycznej w systemie przez odbiorców, o których mowa w art. 70 ust. 1 pkt 1,”,

c) w ust. 7 wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„7. Stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych, o których mowa w art. 70 ust. 1 pkt 1, Prezes URE kalkuluje odrębnie w odniesieniu do odbiorców końcowych, zużywających rocznie:”,

d) ust. 8 otrzymuje brzmienie:

„8. W celu wyznaczenia odrębnych stawek opłaty mocowej dla odbiorców, o których mowa w art. 70 ust. 1 pkt 1, Prezes URE wyznacza stawkę bazową, zgodnie z wzorem:

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

S – stawkę bazową,

KGD – koszt rynku mocy dla grupy odbiorców końcowych, o której mowa w art. 70 ust. 1 pkt 1,

a – liczbę odbiorców końcowych, o których mowa w art. 70 ust. 1 pkt 1, zużywających rocznie poniżej 500 kWh energii elektrycznej,

b – liczbę odbiorców końcowych, o których mowa w art. 70 ust. 1 pkt 1, zużywających rocznie od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej,

c – liczbę odbiorców końcowych, o których mowa w art. 70 ust. 1 pkt 1, zużywających rocznie powyżej 1200 kWh do 2800 kWh energii elektrycznej,

d – liczbę odbiorców końcowych, o których mowa w art. 70 ust. 1 pkt 1, zużywających rocznie powyżej 2800 kWh energii elektrycznej.”,

e) w ust. 9 wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„9. Stawki opłaty mocowej dla poszczególnych grup odbiorców końcowych, o których mowa w ust. 7 wynoszą:”;

21) art. 76 otrzymuje brzmienie:

„Art. 76. Minister właściwy do spraw energii określi, w drodze rozporządzenia, szczegółowy sposób pobierania opłaty mocowej, w tym terminy i sposób przekazywania operatorowi środków z tytułu opłaty mocowej, zakres i termin przekazywania operatorowi i płatnikowi opłaty mocowej informacji, w tym informacji o sumie należnych opłat mocowych i okresy rozliczeniowe między odpowiednio operatorem, płatnikami opłaty mocowej i innymi podmiotami zobowiązanymi do wnoszenia opłaty mocowej oraz zakres danych i sposób ich wykorzystania na potrzeby wyznaczania stawek opłaty mocowej, biorąc pod uwagę zapewnienie sprawnego przebiegu procesu pozyskiwania środków z opłaty mocowej oraz dostępne źródła danych i informacji.”;

22) w art. 77:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Środki zgromadzone z tytułu opłaty mocowej, a także zatrzymane zabezpieczenia finansowe i kary, z wyłączeniem kar, o których mowa w art. 85, zwroty wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego, o którym mowa w art. 67 ust. 4, środki pozyskane na podstawie art. 67a ust. 7, oraz odsetki od tych środków, stanowią własność operatora.”,

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

„2a. W przypadku stosowania mechanizmu podzielonej płatności, o którym mowa w ustawie z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług w odniesieniu do wypłaty wynagrodzenia za wykonywanie obowiązków mocowych, przekazywanie kwoty stanowiącej równowartość podatku od towarów i usług, o której mowa w ust. 2, może być realizowane w całości lub w części pomiędzy rachunkiem VAT, w rozumieniu art. 2 pkt 37 wskazanej ustawy, prowadzonym dla operatora i rachunkiem VAT prowadzonym dla rachunku opłaty mocowej.”;

23) w art. 83 w pkt 11 na końcu kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 12 i 13 w brzmieniu:

„12) tryb składania i rozpatrywania wniosków, o których mowa w art. 52a i art. 52b;

13) tryb i termin składania oraz weryfikacji oświadczeń, o których mowa w art. 67a.”;

24) w art. 85 w ust. 1 w pkt 5 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 6 w brzmieniu:

„6) składając oświadczenie, o którym mowa w art. 67a ust. 1, przekazuje dane nieprawdziwe lub niepełne.”;

25) po art. 96 dodaje się art. 96a w brzmieniu:

„Art. 96a. 1. Na potrzeby certyfikacji do aukcji dodatkowych na okresy dostaw przypadające na lata 2022 – 2024 oraz pierwszy i drugi kwartał roku 2025, art. 15 ust. 6 nie stosuje się.

2. Do jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, objętej umową mocową zawartą nie później niż 31 grudnia 2019 r., art. 16 ust. 5 nie stosuje się.

3. Na potrzeby umów mocowych zawartych nie później niż w dniu 31 grudnia 2019 r. w wyniku aukcji głównych, art. 52 ust. 2 pkt 3 lit. ba nie stosuje się.”;

26) w art. 99:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Opłatę mocową pobiera się od dnia 1 stycznia 2021 r.”,

b) uchyla się ust. 2.

 Art. 2. Okres obowiązywania umów mocowych zawartych w wyniku aukcji głównej na rok dostaw 2025, dotyczących jednostek rynku mocy, dla których we wniosku o certyfikację nie złożono oświadczenia o planowanym spełnieniu limitu emisji, skraca się do dnia 30 czerwca 2025 r. Skrócony okres obowiązywania umów mocowych, o których mowa w zdaniu poprzedzającym, uwzględniany jest przez operatora i Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki odpowiednio w ogłoszeniu o wstępnych i ostatecznych wynikach aukcji głównej na rok dostaw 2025.

Art. 3. Przepis art. 48 ust. 2 pkt 2 lit. f ustawy zmienianej w art. 1, stosuje się po raz pierwszy do obowiązków mocowych obejmujących okres przypadający po dniu 30 czerwca 2025 r.

Art. 4. Przepis art. 67a ustawy zmienianej w art. 1, stosuje się po raz pierwszy do roku dostaw 2025, przy czym w odniesieniu do roku dostaw 2025 zwrot lub brak wypłaty wynagrodzenia, o których mowa w art. 67a ust. 7 pkt 3 i 4 tej ustawy, dotyczy wyłącznie wynagrodzenia należnego za wykonywanie obowiązku mocowego w okresie od dnia 1 lipca 2025 r. do dnia 31 grudnia 2025 r.

Art. 5. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki po raz pierwszy przekazuje ministrowi właściwemu do spraw energii propozycję parametrów na podstawie art. 33a ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, w terminie 14 dni od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 6. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki oblicza stawki opłaty mocowej na rok dostaw 2021 i ogłasza je w Biuletynie Informacji Publicznej na swojej stronie podmiotowej, do dnia 30 listopada 2020 r.

Art. 7. Przepis art. 47 ust. 2 i 3, art. 52a, art. 52b ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, stosuje się także do umów mocowych zawartych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 8. 1. Operator przedłoży Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do zatwierdzenia, projekt zmiany regulaminu rynku mocy, o którym mowa w art. 83 ustawy zmienianej w art. 1, w terminie 60 dni od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

2. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, w uzgodnieniu z ministrem właściwym do spraw energii, wydaje decyzję w sprawie zatwierdzenia zmiany regulaminu rynku mocy, o którym mowa w art. 83 ustawy zmienianej w art. 1, w terminie 30 dni od dnia przedłożenia przez operatora projektu regulaminu rynku mocy. Przepisy art. 84 ustawy zmienianej w art. 1, stosuje się odpowiednio.

**Art. 9.** Dotychczasowe przepisy wykonawcze wydane na podstawie art. 34 ustawy zmienianej w art. 1, zachowują moc do dnia wejścia w życie przepisów wykonawczych wydanych na podstawie art. 34 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, nie dłużej niż 36 miesięcy

**Art. 10.** Dotychczasowe przepisy wykonawcze wydane na podstawie art. 68 ustawy zmienianej w art. 1, zachowują moc do dnia wejścia w życie przepisów wykonawczych wydanych na podstawie art. 68 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, jednak nie dłużej niż 36 miesięcy i mogą być zmieniane.

Art. 11. Ustawa wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

Za zgodność pod względem prawnym, legislacyjnym i redakcyjnym

Dyrektor Departamentu Prawnego

w Ministerstwie Klimatu

Anna Kozińska-Żywar

(- podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)

1. ) Niniejsza ustawa służy stosowaniu rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie wewnętrznego rynku energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158 z 14.06. 2019 r., str. 54). [↑](#footnote-ref-1)