

**KARTA AKTUALIZACJI
NR RRM/Z/1/2020
REGULAMINU RYNKU MOCY**

(2020-08-25)

1. Przedmiot i zakres zmian:

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu rynku mocy zatwierdzonego decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 30 marca 2018 r. (znak: DRR.WAR.7120.1.2018) ("Regulamin") – zwanej dalej „Kartą aktualizacji” – obejmują zmianę brzmienia rozdziałów 1, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 14, 15, 17, 18, 19, 21, 22, 23, 24 Regulaminu.

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji dotyczą dostosowania Regulaminu do przepisów 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 czerwca 2019 r. str. 54) („rozporządzenie rynkowe”), w zakresie przepisów art. 22 ust. 4 i 5.

W ramach proponowanej zmiany Regulaminu uwzględniono:

- a) rozbudowę definicji stosowanych pojęć o zdefiniowanie: jednostki wytwórczej, limitu emisji, rozpoczęcia komercyjnej produkcji i wolumenu emisji, które zostały następnie wykorzystane na potrzeby określenia warunków, które muszą spełniać jednostki wytwórcze wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących jednostki rynku mocy w związku z koniecznością spełniania wymagań określonych w art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego;
- b) rozszerzenie warunków, które musi spełniać jednostka rynku mocy, aby dopuszczalne było złożenie w odniesieniu do tej jednostki wniosku o certyfikację, o warunki wynikające z art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego, w zakresie konieczności spełniania odpowiednio limitu emisji lub wolumenu emisji, z uwzględnieniem daty rozpoczęcia komercyjnej produkcji przez jednostki wytwórcze wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy oraz ustalenie, że w zakresie weryfikacji podanych informacji podmiotem odpowiedzialnym, wskazanym w sekcji 7 opinii Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER) nr 22/2019 z dnia 17 grudnia 2019 r. wydanej na podstawie art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego („opinia ACER”) jako „*competent national body*”, są Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. („PSE S.A”), pełniące rolę operatora w rozumieniu ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (t.j. Dz. U. 2020, poz. 247) („ustawa”);
- c) rozszerzenie zawartości wniosku o certyfikację o wymagane informacje i oświadczenia, niezbędne do weryfikacji spełnienia warunków, o których mowa w art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego;
- d) zdefiniowanie metod wyznaczania wielkości emisji na potrzeby weryfikacji spełnienia limitu emisji i wolumenu emisji przez jednostki wytwórcze wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących jednostki rynku mocy, zgodnie z opinią ACER;
- e) osobne zdefiniowanie metody wyznaczania jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla, o którym mowa w art. 25 ust. 5 pkt 1 ustawy, nieobjętej przepisami rozporządzenia rynkowego, w celu zachowania spójności z dotychczas stosowaną metodą, przy jednoczesnym wprowadzeniu nowych metod wyznaczania jednostkowych wskaźników emisji zgodnie z rozporządzeniem rynkowym i opinią ACER;
- f) rozszerzenie warunków, które musi spełniać jednostka fizyczna zastępująca jednostkę redukcji zapotrzebowania planowaną, wskazana we wniosku o zastąpienie, o warunki wynikające z art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego w zakresie konieczności spełniania odpowiednio: limitu emisji i wolumenu emisji, z uwzględnieniem daty rozpoczęcia komercyjnej produkcji przez jednostki wytwórcze wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących taką jednostkę rynku mocy;
- g) wprowadzenie, zgodnie z opinią ACER, weryfikacji ex–post dotyczącej spełnienia w danym roku dostaw odpowiednio limitu emisji lub wolumenu emisji wymaganych przepisami art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego, z jednoczesnym wprowadzeniem mechanizmu – w zależności od przypadku – zatrzymania albo zwrotu wynagrodzenia lub premii należnych za dany rok dostaw, w przypadku niespełnienia limitu emisji lub wolumenu emisji wymaganych przepisami art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego;
- h) dodanie postanowień dostosowawczych i przejściowych, których celem jest dostosowanie okresu obowiązywania zmienianych oraz nowych postanowień Regulaminu, do daty obowiązywania wymagań wynikających z przepisów art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego, przypadającej na

dzień 1 lipca 2025 r., przy jednoczesnym utrzymaniu praw nabytych z umów mocowych zawartych przed dniem 31 grudnia 2019 r., zgodnie z przepisem art. 22 ust. 5 rozporządzenia rynkowego.

Szczegółowy wykaz zmian Regulaminu zawiera „Specyfikacja zmian wprowadzonych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 do Regulaminu rynku mocy zatwierdzonego decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 30 marca 2018 r. (znak: DRR.WAR.7120.1.2018)”, przedstawiona w dalszej części Karty aktualizacji.

2. Przyczyny zmian:

Wprowadzone zmiany mają na celu zapewnienie zgodności postanowień Regulaminu z przepisami art. 22 ust. 4 i 5 rozporządzenia rynkowego. Rozporządzenie to wprowadza w krajach Unii Europejskiej wyłączenie możliwości udziału w mechanizmach mocowych dla zdolności wytwórczych (jednostek wytwórczych), które rozpoczęły komercyjną produkcję najpóźniej od dnia 4 lipca 2019 r. oraz charakteryzujących się emisyjnością wyższą niż 550 g CO₂ pochodzącego z paliw kopalnych na kWh wytworzonej energii elektrycznej netto, a także jednostek wytwórczych, które rozpoczęły komercyjną produkcję nie później niż 3 lipca 2019 r. oraz charakteryzujących się emisyjnością wyższą niż 550 g CO₂ pochodzącego z paliw kopalnych na kWh wytworzonej energii elektrycznej netto i emisyjnością średnioroczną wyższą niż 350 kg CO₂ pochodzącego z paliw kopalnych na kW mocy elektrycznej zainstalowanej.

Proponowane zmiany Regulaminu mają również na celu umożliwienie zebrania informacji dotyczących emisyjności jednostek wytwórczych wchodzących w skład jednostek fizycznych tworzących jednostki rynku mocy, obliczanej zgodnie z opinią ACER, co pozwoli na wykonanie przepisów art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego.

Postanowienia Regulaminu dotyczące ograniczeń w zakresie możliwości udziału w mechanizmach mocowych jednostek wytwórczych, w odniesieniu do jednostek, które rozpoczęły komercyjną produkcję nie później niż w dniu 3 lipca 2019 r., wchodzi w życie od 1 lipca 2025 r. i nie dotyczą umów mocowych zawartych przed dniem 31 grudnia 2019 r., co zostało uwzględnione poprzez wprowadzenie do Regulaminu odpowiednich postanowień szczegółowych.

3. Planowany termin wdrożenia:

Wdrożenie zmian nastąpi zgodnie z postanowieniem 2.3.2. Regulaminu w terminie 30 dni od dnia zawiadomienia uczestników rynku mocy o zmianie Regulaminu wprowadzonej Kartą aktualizacji, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, przy czym planuje się zastosowanie zmienionego Regulaminu począwszy od certyfikacji do aukcji głównej na rok dostaw 2025 odbywającej się w roku 2020.

4. Spis załączników do Karty aktualizacji

Załącznik 7.10. Wzór dokumentu zawierającego dane niezbędne do weryfikacji obliczeń jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla lub średniorocznej emisji dwutlenku węgla dla jednostek wytwórczych

Załącznik 14.14. Wzór oświadczenia o spełnieniu limitu emisji lub wolumenu emisji

Specyfikacja zmian wprowadzonych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 do Regulaminu rynku mocy zatwierdzonego decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 30 marca 2018 r. (znak: DRR.WAR.7120.1.2018)

Zmianie ulegają następujące punkty Regulaminu:

Lp.	Opis zmiany	Uzasadnienie zmiany
Rozdział 1. Wykaz skrótów i oznaczeń oraz definicje stosowanych pojęć		
1.	użyte w pkt. 1.2 podpunkt 11) i 12), pkt. 6.2.2.7, pkt. 6.3.2.1 podpunkt 5) lit. c), f) – g), pkt. 7.4.2.4 (poprzednio 7.4.2.2), pkt. 7.4.2.9 (poprzednio 7.4.2.4), 7.4.2.14 podpunkt 4) lit. a) – c) oraz podpunkt 11) (poprzednio 7.4.2.9 podpunkt 4) lit. a) – c) oraz podpunkt 11)), 8.2.5.2 podpunkt 3) w różnej liczbie i w różnych przypadkach wyrazy „Źródło wytwarzania” zastępuje się użytymi w odpowiedniej liczbie i odpowiednich przypadkach wyrazami „jednostka wytwórcza”; zmianie ulega także odpowiednio odmiana zaimków, przymiotników i liczebników odnoszących się do zmienianych wyrazów.	Proponowana zmiana związana jest z wprowadzeniem definicji jednostki wytwórczej.
2.	w pkt 1.2 dodaje się podpunkt 13) w brzmieniu: 13) jednostka wytwórcza – jednostka wytwórcza, 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;	Dodanie definicji jednostki wytwórczej wynika z konieczności zdefiniowania obiektu, w odniesieniu do którego weryfikowane jest spełnianie limitu emisji oraz wolumenu emisji. Definicja jest zgodna z opinią ACER i obejmuje wszystkie źródła wytwórcze wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących jednostki rynku mocy, w tym także źródła wytwórcze wchodzące w skład jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania.
3.	w pkt 1.2 dotychczasowe podpunkty 13) – 14) otrzymują odpowiednio oznaczenie 14) – 15)	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych podpunktów 13) i 14) zostaje zmieniona odpowiednio na: 14) i 15).
4.	w pkt 1.2 dodaje się podpunkt 16) w brzmieniu: 16) limit emisji – limit emisji wynoszący 550 g dwutlenku węgla pochodzącego z paliw kopalnych na kWh wytworzonej energii elektrycznej netto, 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 czerwca 2019 r. str. 54);	Dodanie definicji limitu emisji pozwala na uproszczenie brzmienia wszystkich dodawanych postanowień Regulaminu odnoszących się do limitu wynoszącego 550 g dwutlenku węgla na kWh wytworzonej energii elektrycznej netto, o którym mowa w art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego.
5.	w pkt 1.2 dotychczasowe podpunkty 15) – 25) otrzymują odpowiednio oznaczenie 17) – 27)	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych podpunktów 15) – 25) zostaje zmieniona odpowiednio na: 17) – 27).

6.	<u>w pkt 1.2 dodaje się podpunkt 28) w brzmieniu:</u> 28) 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;	Dodanie definicji rozpoczęcia komercyjnej produkcji ma na celu określenie stanu prawnego i technicznego jednostki wytwórczej, którego osiągnięcie jest rozumiane jako rozpoczęcie komercyjnej produkcji, o którym mowa w art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego.
7.	<u>w pkt 1.2 dotychczasowe podpunkty 26) – 35) otrzymują odpowiednio oznaczenie 29) – 38)</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych podpunktów 26) – 35) zostaje zmieniona odpowiednio na: 29) – 38).
8.	<u>w pkt 1.2 dodaje się podpunkt 39) w brzmieniu:</u> 39) wolumen emisji – średnioroczny wolumen emisji wynoszący nie więcej niż 350 kg dwutlenku węgla pochodzącego z paliw kopalnych na kW mocy elektrycznej zainstalowanej, 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;	Dodanie definicji wolumenu emisji pozwala na uproszczenie brzmienia wszystkich dodawanych postanowień Regulaminu odnoszących się do limitu wynoszącego 350 kg dwutlenku węgla na kW zainstalowanej mocy elektrycznej, o którym mowa w art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego.
9.	<u>w pkt 1.2 dotychczasowe podpunkty 36) – 38) otrzymują odpowiednio oznaczenie 40) – 42)</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych podpunktów 36) – 38) zostaje zmieniona odpowiednio na: 40) – 42).
Rozdział 4. Rejestr rynku mocy (rejestr)		
10.	<u>pkt. 4.1.20 podpunkt 1) otrzymuje brzmienie:</u> 1) do składania i przeglądania złożonych przez siebie wniosków, dokumentów i oświadczeń – każdy użytkownik rejestru,	Dodanie uprawnienia do składania i przeglądania złożonych przez użytkownika oświadczeń i dokumentów związane jest z wprowadzaniem obowiązkiem składania oświadczeń dotyczących limitu emisji lub wolumenu emisji.
Rozdział 5. Udział mocy zagranicznych w rynku mocy		
11.	<u>pkt 5.2.2.4 podpunkt 4) otrzymuje brzmienie:</u> 4) jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla, wyrażony w g/kWh, wyznaczony zgodnie z pkt. 7.4.2.1 podpunkt 9) lit. e);	Zmiana wynikająca z rozszerzenia zawartości wniosku o certyfikację i wskazania jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla w oddzielnej lit. e).
Rozdział 7. Certyfikacja do aukcji głównej i aukcji dodatkowych		
12.	<u>pkt 7.1.4 otrzymuje brzmienie:</u>	Dodanie zastrzeżenia do pkt. 7.1.5 pozwala na wprowadzenie w procesie certyfikacji do aukcji zmian uwzględniających przepisy art. 22 ust. 4

	<p>7.1.4. Dostawca mocy w danym roku kalendarzowym może złożyć wniosek o certyfikację wyłącznie w odniesieniu do:</p> <p>1) jednostek fizycznych lub jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych z wpisem do rejestru, ważnym w chwili rozpoczęcia certyfikacji do aukcji głównej lub certyfikacji do aukcji dodatkowych, albo</p> <p>2) jednostek fizycznych zagranicznych, zgłaszanych przez dostawcę mocy, który był uczestnikiem odpowiedniej aukcji wstępnej i jego oferta została przyjęta, z zastrzeżeniem pkt. 7.1.5.</p>	rozporządzenia rynkowego dotyczących limitu emisji i wolumenu emisji.
13.	<p><u> dodaje się pkt. 7.1.5 – 7.1.6 w brzmieniu:</u></p> <p>7.1.5. Wniosek o certyfikację, o którym mowa w pkt. 7.1.4, nie może obejmować jednostki fizycznej, w skład której wchodzi jednostka wytwórcza niespełniająca limitu emisji, z zastrzeżeniem pkt. 7.1.6.</p> <p>7.1.6. Dostawca mocy w danym roku kalendarzowym może złożyć wniosek o certyfikację obejmujący jedną lub większą liczbę jednostek fizycznych, w skład których wchodzi jedna lub większa liczba jednostek wytwórczych, które rozpoczęły komercyjną produkcję przed dniem 4 lipca 2019 r. i które w roku dostaw nie będą spełniały limitu emisji, jeżeli te jednostki wytwórcze spełniły wolumen emisji wyznaczony dla okresu ostatnich trzech lat kalendarzowych poprzedzających rok, w którym odbywa się certyfikacja do aukcji mocy, z zastrzeżeniem pkt. 7.4.2.8.</p>	Wprowadzenie proponowanych postanowień Regulaminu ma na celu dopuszczenie do certyfikacji do aukcji jedynie jednostek wytwórczych spełniających limit emisji lub wolumen emisji, z uwzględnieniem daty rozpoczęcia komercyjnej produkcji przez te jednostki wytwórcze.
14.	<u> dotychczasowe pkt. 7.1.5 – 7.1.7 otrzymują odpowiednio oznaczenie 7.1.7 – 7.1.9</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 7.1.5 – 7.1.7 zostaje zmieniona odpowiednio na: 7.1.7 – 7.1.9.
15.	<u> zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 7.1.5 – 7.1.6 zastępuje się odwołaniami odpowiednio do pkt. 7.1.7 – 7.1.8</u>	Zmiana porządkowa. Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowych pkt. 7.1.5 – 7.1.6.
16.	<p><u> w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 9) lit. d) otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>d) jednostkowe wskaźniki emisji substancji: tlenków siarki, tlenków azotu oraz pyłów, rozumiane jako wartość średnia za rok kalendarzowy poprzedzający rok, w którym odbywa się certyfikacja do aukcji mocy, wyznaczone zgodnie z pkt. 7.4.2.4 i 7.4.2.6,</p>	Zmiana wynikająca ze zmiany sposobu wyznaczania jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla dla jednostki rynku mocy.
17.	<p><u> w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 9) dodaje się lit. e) w brzmieniu:</u></p> <p>e) jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla dla jednostki rynku mocy, rozumiany jako wartość średnia za rok kalendarzowy poprzedzający rok, w którym odbywa się certyfikacja do aukcji mocy, wyznaczony zgodnie z pkt. 7.4.2.3 i 7.4.2.6,</p>	Zmiana wynikająca ze zmiany sposobu wyznaczania jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla dla jednostki rynku mocy.
18.	<u> dotychczasowy pkt 7.4.2.1 podpunkt 9) lit. e) otrzymuje odpowiednio oznaczenie f)</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowej lit. e) zostaje zmieniona na f).
19.	<u> zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. pkt 7.4.2.1 podpunkt 9) lit. e) zastępuje się odwołaniami odpowiednio do pkt. 7.4.2.1 podpunkt 9) lit. f)</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowej lit. e) w podpunkcie 9) w pkt 7.4.2.1.

20.	<p>w pkt. 7.4.2.1 dodaje się podpunkty 13) – 16) w brzmieniu:</p> <p>13) oświadczenie dotyczące nieprzekroczenia limitu emisji w danym okresie dostaw przez żadną z jednostek wytwórczych wchodzących w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy;</p> <p>14) oświadczenie dotyczące rozpoczęcia komercyjnej produkcji przez wszystkie jednostki wytwórcze, wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy, przed dniem 4 lipca 2019 r. albo po tej dacie;</p> <p>15) w przypadku wniosku o certyfikację, o którym mowa w pkt. 7.1.6 – oświadczenie dotyczące nieprzekroczenia wolumenu emisji przez żadną z jednostek wytwórczych niespełniających limitu emisji, wchodzących w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy, wyznaczonego dla okresu ostatnich trzech lat kalendarzowych poprzedzających rok, w którym odbywa się certyfikacja do aukcji mocy, z zastrzeżeniem pkt. 7.4.2.8;</p> <p>16) dokument zawierający dane niezbędne do weryfikacji przez OSP informacji, o których mowa w pkt. 7.4.2.2 i 7.4.2.7, sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 7.10 do regulaminu.</p>	<p>Rozszerzenie zawartości wniosku o certyfikację pozwalające na zbieranie informacji niezbędnych do przeprowadzenia certyfikacji do aukcji, zgodnie z art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego oraz weryfikację podanych informacji, zgodnie z opinią ACER. Ponadto, wraz z rozszerzeniem zakresu dokumentów wymaganych i weryfikowanych w toku certyfikacji do aukcji, ustala się, że w zakresie weryfikacji podanych informacji podmiotem odpowiedzialnym, wskazanym w sekcji 7 opinii ACER jako „<i>competent national body</i>”, są PSE S.A., pełniące rolę operatora w rozumieniu ustawy.</p>
21.	<p>dodaje się pkt. 7.4.2.2 – 7.4.2.3 w brzmieniu:</p> <p>7.4.2.2. Na potrzeby złożenia oświadczenia, o którym mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 13) i 7.4.2.14 podpunkt 13), jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla dla jednostki wytwórczej wyznacza się zgodnie ze wzorem:</p> $EJ = \frac{0,0036 \cdot (1 - t_{CO_2}) \cdot \sum_{p=1}^{p=n} U_p \cdot WE_p}{\eta_{proj}}$ <p>gdzie:</p> <p>EJ – oznacza jednostkową emisję dwutlenku węgla danej jednostki wytwórczej, wyrażoną w gCO₂/kWh;</p> <p>t_{CO_2} – 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 emisji 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 grudnia 2018 r. str. 1), w całkowitej emisji tej jednostki, wyrażony w %;</p> <p>p – jest oznaczeniem paliwa, gdzie n jest liczbą paliw wykorzystywanych w danej jednostce wytwórczej;</p> <p>U_p – oznacza udział energetyczny danego paliwa w całym paliwie dostarczanym do danej jednostki wytwórczej, w okresie całego roku kalendarzowego, wyrażony w %;</p> <p>WE_p – 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;</p> <p>η_{proj} – oznacza sprawność w warunkach projektowych wytwarzania energii elektrycznej w danej jednostce wytwórczej, liczoną jako iloraz mocy elektrycznej netto i całkowitego zużycia paliwa, w warunkach projektowych przy mocy osiągalnej netto, uwzględniając wyniki pomiarów eksploatacyjnych, gwarancyjnych lub pomodernizacyjnych w zależności, które z nich są najnowsze.</p>	<p>Dodanie sposobu wyznaczania jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla dla jednostki wytwórczej, zgodnego z opinią ACER, pozwalającego na weryfikację spełnienia limitu emisji, oraz sposobu przeliczenia jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla dla jednostki wytwórczej na jednostkowy wskaźnik dwutlenku węgla dla jednostki rynku mocy, w celu zachowania spójności w zakresie szczegółowości informacji już wpisanych do rejestru.</p>

	<p>7.4.2.3. Z zastrzeżeniem pkt. 7.4.2.6, jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla dla jednostki rynku mocy wyznacza się zgodnie ze wzorem:</p> $JW_{CO_2} = \sum_{j=1}^J \alpha_j EJ_j$ <p>gdzie:</p> <p>JW_{CO_2} – oznacza jednostkową emisję dwutlenku węgla danej jednostki rynku mocy, wyrażoną w gCO₂/kWh;</p> <p>EJ_j – oznacza jednostkową emisję dwutlenku węgla jednostki wytwórczej j, wchodzącej w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy, wyrażoną w gCO₂/kWh, wyliczoną zgodnie z pkt. 7.4.2.2;</p> <p>α_j – zakładany udział jednostki wytwórczej j w wypełnieniu oferowanego obowiązku mocowego jednostki, wyrażony w %.</p>	
22.	<u>dotychczasowy pkt. 7.4.2.2 otrzymuje odpowiednio oznaczenie 7.4.2.4</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 7.4.2.2 zostaje zmieniona odpowiednio na 7.4.2.4.
23.	<u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 7.4.2.2 zastępuje się odwołaniami odpowiednio do pkt. 7.4.2.4</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowego pkt. 7.4.2.2.
24.	<p><u>pkt 7.4.2.4 (poprzednio 7.4.2.2) otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>7.4.2.4. Z zastrzeżeniem pkt. 7.4.2.6, jednostkowe wskaźniki emisji substancji: tlenków siarki, tlenków azotu oraz pyłów dla jednostki rynku mocy, wyznacza się zgodnie z wzorami:</p> $JW_j^i = \frac{EM_j^i}{E_j + Q_j}$ $JW_i = \sum_{j=1}^J \alpha_j JW_j^i$ <p>gdzie:</p> <p>JW_i – oznacza jednostkowy wskaźnik emisji substancji i dla jednostki rynku mocy, wyrażony w g/kWh z dokładnością do 3 miejsc po przecinku;</p> <p>JW_j^i – oznacza jednostkowy wskaźnik emisji substancji i dla jednostki wytwórczej j, wyrażony w g/kWh z dokładnością do 3 miejsc po przecinku;</p> <p>EM_j^i – oznacza całkowitą roczną ilość wprowadzonej do atmosfery substancji i z jednostki wytwórczej j, wyrażoną w kg/rok;</p>	Usunięcie dwutlenku węgla z katalogu substancji, do których stosuje się wzory na wyznaczenie jednostkowego wskaźnika emisji zawarte w pkt. 7.4.2.4, ze względu na opisanie nowego sposobu wyznaczania tego wskaźnika w pkt. 7.4.2.3.

	<p>E_j – oznacza całkowitą roczną produkcję energii elektrycznej brutto w jednostce wytwórczej j, wyrażoną w MWh;</p> <p>Q_j – oznacza całkowitą roczną ilość ciepła brutto wytworzonego w jednostce wytwórczej j, wyrażoną w MWh;</p> <p>α_j – zakładany udział jednostki wytwórczej j w wypełnieniu oferowanego obowiązku mocowego jednostki, wyrażony w %,</p> <p>przy czym emisje tych substancji wyznaczane są tak jak na potrzeby ponoszenia opłat za korzystanie ze środowiska, o których mowa w ustawie Prawo ochrony środowiska. W przypadku jednostek fizycznych zagranicznych należy podać dane o równorzędnej jakości.</p>	
25.	<p><u> dodaje się pkt 7.4.2.5 w brzmieniu:</u></p> <p>7.4.2.5. Jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla dla jednostki rynku mocy wyznaczany w celu weryfikacji spełnienia warunku, o którym mowa w art. 25 ust. 5 pkt 1 ustawy, wyznacza się zgodnie ze wzorami:</p> $JW_{CO_2-GB}^j = \frac{CO_2_{tot}^j}{E_j + Q_j}$ $JW_{CO_2-GB} = \sum_{j=1}^J \alpha_j JW_{CO_2-GB}^j$ <p>gdzie:</p> <p>JW_{CO_2-GB} – oznacza jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla jednostki rynku mocy wyznaczany jak dla weryfikacji warunku, o którym mowa w art. 25 ust. 5 ustawy, wyrażony w g/kWh z dokładnością do 3 miejsc po przecinku;</p> <p>$JW_{CO_2-GB}^j$ – oznacza jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla dla jednostki wytwórczej j, wyrażony w g/kWh z dokładnością do 3 miejsc po przecinku;</p> <p>$CO_2_{tot}^j$ – oznacza całkowitą roczną ilość dwutlenku węgla wprowadzonego do atmosfery z jednostki wytwórczej j, wyrażoną w kg/rok;</p> <p>E_j – oznacza całkowitą roczną produkcję energii elektrycznej brutto w jednostce wytwórczej j, wyrażoną w MWh;</p> <p>Q_j – oznacza całkowitą roczną ilość ciepła brutto wytworzonego w jednostce wytwórczej j, wyrażoną w MWh;</p> <p>α_j – zakładany udział jednostki wytwórczej j w wypełnieniu oferowanego obowiązku mocowego jednostki, wyrażony w %,</p> <p>przy czym emisja dwutlenku węgla wyznaczana jest tak jak na potrzeby raportowania emisji określonych w rozporządzeniu Komisji (UE) nr 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 zmieniającego rozporządzenie Komisji (UE) nr 601/2012.</p>	<p>Wydzielenie sposobu wyznaczania jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla dla jednostki rynku mocy w celu ubiegania się o zawarcie umowy mocowej dłuższej o dwa lata, zgodnie z art. 25 ust. 5 ustawy, tak aby nie wprowadzać zmian sposobu weryfikacji spełnienia warunku, o którym mowa w art. 25. ust. 5 pkt. 1 ustawy, w tym również dla już zawartych umów mocowych.</p>

26.	<u>dotychczasowy pkt 7.4.2.3 otrzymuje odpowiednio oznaczenie 7.4.2.6</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 7.4.2.3 zostaje zmieniona odpowiednio na 7.4.2.6.
27.	<u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 7.4.2.3 zastępuje się odwołaniami odpowiednio do pkt. 7.4.2.6</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowego pkt. 7.4.2.3.
28.	<p><u>pkt 7.4.2.6 (poprzednio 7.4.2.3) otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>7.4.2.6. W przypadku, gdy w skład jednostki fizycznej obejmującej magazyn energii elektrycznej:</p> <p>1) wchodzi jedna lub większa liczba jednostek wytwórczych:</p> <p>a) jednostkowe wskaźniki emisji substancji: tlenków siarki, tlenków azotu oraz pyłów oblicza się zgodnie z pkt. 7.4.2.4,</p> <p>b) jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla przyjmuje się jako równy najwyższemu spośród wskaźników emisji wyznaczonych dla jednostek wytwórczych połączonych bezpośrednio z tym magazynem energii elektrycznej, zgodnie z pkt. 7.4.2.2,</p> <p>c) jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla na potrzeby weryfikacji spełnienia warunku, o którym mowa w art. 25 ust. 5 pkt 1 ustawy, oblicza się zgodnie z pkt. 7.4.2.5;</p> <p>2) nie wchodzi jednostka wytwórcza:</p> <p>a) jednostkowe wskaźniki emisji substancji: dwutlenku węgla, tlenków siarki, tlenków azotu oraz pyłów przyjmuje się jako równe zero,</p> <p>b) jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla na potrzeby weryfikacji spełnienia warunku, o którym mowa w art. 25 ust. 5 pkt 1 ustawy, oblicza się zgodnie ze wzorem:</p> $JW_{CO_2_{GB}} = JW_{OK_{CO_2}} \cdot \left(\frac{1}{\eta} - 1 \right)$ <p>gdzie:</p> <p>$JW_{CO_2_{GB}}$ – oznacza jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla wyznaczany jak dla weryfikacji warunku, o którym mowa w art. 25 ust. 5 ustawy, wyrażony w g/kWh z dokładnością do 3 miejsc po przecinku;</p> <p>$JW_{OK_{CO_2}}$ – oznacza jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla wyprodukowanej energii elektrycznej dla odbiorców końcowych, wyrażony w g/kWh netto, wynikający z najbardziej aktualnych danych opublikowanych przez Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBiZE);</p> <p>η – oznacza sprawność cyklu jednokrotnego ładowania i rozładowania magazynu energii elektrycznej.</p>	Zmiana wynikająca z dostosowania sposobu wyznaczania jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla dla magazynów energii elektrycznej do opinii ACER, przy równoczesnym zachowaniu zasady wyznaczania emisji dwutlenku węgla w odniesieniu do magazynów energii elektrycznej w celu ubiegania się o zawarcie umowy mocowej dłuższej o dwa lata, zgodnie z art. 25 ust. 5 ustawy, aby nie wprowadzać zmian sposobu weryfikacji spełnienia warunku, o którym mowa w art. 25. ust. 5 pkt. 1 ustawy, w tym również dla już zawartych umów mocowych
29.	<p><u> dodaje się pkt. 7.4.2.7 – 7.4.2.8 w brzmieniu:</u></p> <p>7.4.2.7. Na potrzeby złożenia oświadczenia, o którym mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 15) i 7.4.2.14 podpunkt 15) średnioroczną emisję dwutlenku węgla dla jednostki wytwórczej wyznacza się zgodnie ze wzorem:</p>	Dodanie sposobu wyznaczania średniorocznej emisji dwutlenku węgla dla jednostki wytwórczej, zgodnego z opinią ACER, pozwalającego na weryfikację spełnienia wolumenu emisji oraz uwzględnienie

	$WkE = \frac{1}{N} \sum_{y=Y-N}^{Y-1} \frac{E_{Jy} \cdot E_{nettoy}}{P_{nettoy}}$ <p>gdzie:</p> <p>WkE – oznacza średnioroczną emisję dwutlenku węgla danej jednostki wytwórczej, wyrażoną w $kgCO_2/kWe$;</p> <p>N – oznacza liczbę lat kalendarzowych, dla których wyznaczana jest wielkość emisji;</p> <p>Y – oznacza rok, w którym przeprowadzana jest certyfikacja do aukcji;</p> <p>E_{Jy} – oznacza jednostkową emisję dwutlenku węgla jednostki wytwórczej, wyrażoną w gCO_2/kWh, wyliczoną dla roku y zgodnie z pkt. 7.4.2.2;</p> <p>E_{nettoy} – oznacza całkowitą produkcję energii elektrycznej netto w jednostce wytwórczej w roku y, wyrażoną w GWh;</p> <p>P_{nettoy} – oznacza moc elektryczną netto danej jednostki wytwórczej w roku y, wyrażoną w MW.</p> <p>7.4.2.8. W przypadku gdy dana jednostka wytwórcza rozpoczęła komercyjną produkcję w okresie trzech lat kalendarzowych poprzedzających rok, w którym odbywa się certyfikacja do aukcji mocy lub w tym okresie przeszła znaczną modernizację, która wpłynęła na wielkość jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla, liczba lat kalendarzowych dla których wyznaczana jest wielkość emisji, zgodnie z pkt. 7.4.2.7, może zostać zmniejszona do liczby pełnych lat kalendarzowych, które upłynęły od daty rozpoczęcia komercyjnej produkcji albo zakończenia modernizacji do roku, w którym odbywa się certyfikacja do aukcji, przy czym liczba ta nie może być równa zero.</p>	<p>przypadku rozpoczęcia komercyjnej produkcji jednostki wytwórczej lub przeprowadzenia znacznej modernizacji w okresie trzech lat poprzedzających certyfikację do aukcji, w sposobie wyznaczania średniorocznej emisji dwutlenku węgla.</p>
30.	<p><u>dotychczasowe pkt. 7.4.2.4 – 7.4.2.15 otrzymują odpowiednio oznaczenie 7.4.2.9 – 7.4.2.20</u></p>	<p>Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 7.4.2.4 – 7.4.2.15 zostaje zmieniona odpowiednio na: 7.4.2.9 – 7.4.2.20.</p>
31.	<p><u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 7.4.2.6 – 7.4.2.9 oraz 7.4.2.12 – 7.4.2.13 zastępuje się odwołaniami odpowiednio do pkt. 7.4.2.11 – 7.4.2.14 oraz 7.4.2.17 – 7.4.2.18</u></p>	<p>Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowych pkt. 7.4.2.6 – 7.4.2.9 oraz 7.4.2.12 – 7.4.2.13.</p>
32.	<p><u>pkt 7.4.2.9 (poprzednio 7.4.2.4) otrzymuje brzmienie:</u> 7.4.2.9. Informacje, o których mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 9) z wyłączeniem lit. d) oraz lit. e) powinny zostać przedstawione dla wiodącej technologii wytwarzania jednostki fizycznej. W przypadku, gdy występuje więcej niż jedna jednostka wytwórcza w wiodącej technologii wytwarzania, należy przedstawić wartości średnie ważone względem mocy osiągalnej netto tych jednostek.</p>	<p>Zmiana porządkowa wynikająca z rozszerzenia zawartości wniosku o certyfikację.</p>
33.	<p><u>pkt 7.4.2.11 (poprzednio 7.4.2.6) podpunkt 2) lit. c) otrzymuje brzmienie:</u> c) w przypadku ubiegania się o zawarcie umowy mocowej, zgodnie z pkt. 7.2.5 – planowane spełnienie przez jednostkę fizyczną wchodzącą w skład nowej jednostki rynku mocy wytwórczej, warunku o którym mowa odpowiednio w art. 25 ust. 5 pkt 1 lub 2 ustawy, przy czym jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla, o którym mowa w art. 25 ust. 5 pkt 1 ustawy, należy wyznaczyć zgodnie z pkt. 7.4.2.5 albo pkt. 7.4.2.6,</p>	<p>Doprecyzowanie sposobu wyznaczania jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla dla jednostki rynku mocy w celu ubiegania się o zawarcie umowy mocowej dłuższej o dwa lata, zgodnie z art. 25 ust. 5 ustawy.</p>

34.	<p><u>pkt 7.4.2.12 (poprzednio 7.4.2.7) podpunkt 4) lit. c) otrzymuje brzmienie:</u> c) w przypadku ubiegania się o zawarcie umowy mocowej, zgodnie z pkt. 7.2.7 – planowane spełnienie przez jednostkę fizyczną wchodzącą w skład modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej, warunku, o którym mowa odpowiednio w art. 25 ust. 5 pkt 1 lub 2 ustawy, przy czym jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla, o którym mowa w art. 25 ust. 5 pkt 1 ustawy, należy wyznaczyć zgodnie z pkt. 7.4.2.5 albo pkt. 7.4.2.6,</p>	Doprecyzowanie sposobu wyznaczania jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla dla jednostki rynku mocy w celu ubiegania się o zawarcie umowy mocowej dłuższej o dwa lata, zgodnie z art. 25 ust. 5 ustawy.
35.	<p><u>pkt 7.4.2.13 (poprzednio 7.4.2.8) podpunkt 2) otrzymuje brzmienie:</u> 2) informacje, o których mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkty 7) – 16);</p>	Zmiana wynikająca z rozszerzenia zawartości wniosku o certyfikację. Ponadto, wraz z rozszerzeniem zakresu dokumentów wymaganych i weryfikowanych w toku certyfikacji do aukcji, ustala się, że w zakresie weryfikacji podanych informacji podmiotem odpowiedzialnym, wskazanym w sekcji 7 opinii ACER jako „ <i>competent national body</i> ”, są PSE S.A., pełniące rolę operatora w rozumieniu ustawy.
36.	<p><u>w pkt. 7.4.2.14 (poprzednio 7.4.2.9) dodaje się podpunkty 13) – 16) w brzmieniu:</u> 13) w przypadku gdy w skład jednostki rynku mocy wchodzi co najmniej jedna jednostka wytwórcza – oświadczenie dotyczące nieprzekroczenia limitu emisji w danym okresie dostaw przez żadną z jednostek wytwórczych wchodzących w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania; 14) w przypadku gdy w skład jednostki rynku mocy wchodzi co najmniej jedna jednostka wytwórcza – oświadczenie dotyczące rozpoczęcia komercyjnej produkcji przez wszystkie jednostki wytwórcze, wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy, przed dniem 4 lipca 2019 r. albo po tej dacie; 15) w przypadku wniosku o certyfikację, o którym mowa w pkt. 7.1.6 – oświadczenie dotyczące nieprzekroczenia wolumenu emisji przez żadną z jednostek wytwórczych niespełniających limitu emisji, wchodzących w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania, wyznaczony dla okresu ostatnich trzech lat kalendarzowych poprzedzających rok, w którym odbywa się certyfikacja do aukcji mocy, z zastrzeżeniem pkt. 7.4.2.8; 16) w przypadku gdy w skład jednostki rynku mocy wchodzi co najmniej jedna jednostka wytwórcza – dokument zawierający dane niezbędne do weryfikacji przez OSP informacji, o których mowa w pkt. 7.4.2.2 i 7.4.2.7, sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 7.10 do regulaminu.</p>	Rozszerzenie zawartości wniosku pozwalające na zbieranie informacji niezbędnych do przeprowadzenia certyfikacji do aukcji, zgodnie z art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego oraz weryfikację podanych informacji, zgodnie z opinią ACER. Ponadto, wraz z rozszerzeniem zakresu dokumentów wymaganych i weryfikowanych w toku certyfikacji do aukcji, ustala się, że w zakresie weryfikacji podanych informacji podmiotem odpowiedzialnym, wskazanym w sekcji 7 opinii ACER jako „ <i>competent national body</i> ”, są PSE S.A., pełniące rolę operatora w rozumieniu ustawy.
37.	<p><u>pkt 7.4.2.15 (poprzednio 7.4.2.10) otrzymuje brzmienie:</u> 7.4.2.15. W przypadku, gdy w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania wchodzi jednostka redukcji zapotrzebowania planowana, informacje, o których mowa w pkt. 7.4.2.14 podpunkt 2) lit. h) oraz podpunkty 5), 6), 9) i 12) – 16) nie są wymagane w odniesieniu do tej jednostki.</p>	Zmiana porządkowa wynikająca z rozszerzenia zawartości wniosku o certyfikację.
38.	<p><u>pkt 7.4.2.17 (poprzednio 7.4.2.12) podpunkt 2) otrzymuje brzmienie:</u> 2) dane i informacje, o których mowa w pkt. 7.4.2.14 podpunkt 1), 2), 8) –16);</p>	Zmiana porządkowa wynikająca z rozszerzenia zawartości wniosku o certyfikację. Ponadto, wraz z rozszerzeniem zakresu dokumentów wymaganych i weryfikowanych w toku certyfikacji do aukcji, ustala się, że w zakresie weryfikacji podanych informacji podmiotem odpowiedzialnym, wskazanym w sekcji 7

		opinii ACER jako „ <i>competent national body</i> ”, są PSE S.A., pełniące rolę operatora w rozumieniu ustawy.
39.	<u>pkt 7.4.2.20 (poprzednio 7.4.2.15) podpunkt 3) otrzymuje brzmienie:</u> 3) pkt. 7.4.2.1 podpunkt 9) lit. e) – f) obejmują wartości prognozowane na pierwszy rok dostaw;	Zmiana porządkowa wynikająca z rozszerzenia zawartości wniosku o certyfikację.
40.	<u>w pkt. 7.4.3.5 dodaje się podpunkty 4) – 6) w brzmieniu:</u> 4) wniosek nie spełnia wymagań, o których mowa w pkt. 7.1.4; 5) wniosek obejmuje jednostkę fizyczną, w skład której wchodzi jednostka wytwórcza niespełniająca limitu emisji, z zastrzeżeniem pkt. 7.1.6; 6) wniosek obejmuje jednostkę fizyczną, w skład której wchodzi jednostka wytwórcza, która rozpoczęła komercyjną produkcję przed dniem 4 lipca 2019 r., niespełniająca limitu emisji oraz wolumenu emisji wyznaczonego dla okresu ostatnich trzech lat kalendarzowych poprzedzających certyfikację do aukcji;	Wprowadzenie proponowanych zmian ma na celu umożliwienie OSP odmowy wydania certyfikatu dla jednostki rynku mocy, w skład której wchodzi jednostki wytwórcze niespełniające limitu emisji lub wolumenu emisji, z uwzględnieniem daty rozpoczęcia komercyjnej produkcji przez te jednostki wytwórcze.
41.	<u>dotychczasowy pkt 7.4.3.5 podpunkty 4) – 6) otrzymują odpowiednio oznaczenie 7) – 9).</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych podpunktów 4) – 6) zostaje zmieniona odpowiednio na: 7) – 9).
Rozdział 9. Aukcje mocy		
42.	<u>pkt 9.2.3.4 podpunkt 4) otrzymuje brzmienie:</u> 4) wskaźnikowi równoważnemu jednostkowemu wskaźnikowi emisji dwutlenku węgla wyprodukowanej energii elektrycznej dla odbiorców końcowych, wyrażonemu w g/kWh netto, wynikającemu z najbardziej aktualnych danych opublikowanych przez Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBiZE), dla danej strefy, o której mowa w art. 6 ust. 6 ustawy – w przypadku jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych połączeń międzysystemowych.	Zmiana porządkowa. Zmiana wynika z usunięcia postanowień Regulaminu, do których odwoływano się w tym podpunkcie, ze względu na zmianę metod wyznaczania wielkości emisji.
Rozdział 10. Zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej		
43.	<u>dodaje się pkt. 10.1.8 – 10.1.9 w brzmieniu:</u> 10.1.8. Jednostka redukcji zapotrzebowania planowana wchodząca w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania nie może zostać zastąpiona jedną lub większą liczbą jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, w skład których wchodzi chociażby jedna jednostka wytwórcza niespełniająca limitu emisji, z zastrzeżeniem pkt. 10.1.9. 10.1.9. Jednostka wytwórcza, która rozpoczęła komercyjną produkcję przed dniem 4 lipca 2019 r. i która w roku dostaw nie będzie spełniała limitu emisji, może wchodzić w skład jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania, która zastąpi daną jednostkę redukcji zapotrzebowania planowaną, jeżeli dana jednostka wytwórcza spełniła wolumen emisji wyznaczony dla okresu ostatnich trzech lat kalendarzowych poprzedzających rok, w którym składany jest wniosek o zastąpienie, z zastrzeżeniem pkt. 7.4.2.8.	Wprowadzenie proponowanych postanowień Regulaminu ma na celu dopuszczenie zastąpienia jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej jedynie przez jednostki wytwórcze spełniające limit emisji lub wolumen emisji, z uwzględnieniem daty rozpoczęcia komercyjnej produkcji przez te jednostki wytwórcze.

44.	<u>dotychczasowy pkt. 10.1.8 – 10.1.9 otrzymują odpowiednio oznaczenie 10.1.10 – 10.1.11</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 10.1.8 – 10.1.9 zostaje zmieniona odpowiednio na: 10.1.10 – 10.1.11.
45.	<u>pkt. 10.3.1 podpunkt 2) otrzymuje brzmienie:</u> 2) informacje, o których mowa w pkt. 7.4.2.14 podpunkty 5) – 6) oraz 9) – 16).	Zmiana zawartości wniosku o zastąpienie wynikająca z rozszerzenia zawartości wniosku o certyfikację. Ponadto, wraz z rozszerzeniem zakresu dokumentów wymaganych i weryfikowanych w toku zastąpienia jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej, ustala się, że w zakresie weryfikacji podanych informacji podmiotem odpowiedzialnym, wskazanym w sekcji 7 opinii ACER jako „ <i>competent national body</i> ”, są PSE S.A., pełniące rolę operatora w rozumieniu ustawy.
46.	<u>w pkt 10.4.5 dodaje się podpunkty 5) i 6) w brzmieniu:</u> 5) wniosek o zastąpienie obejmuje jednostkę fizyczną redukcji zapotrzebowania, w skład której wchodzi jednostka wytwórcza niespełniająca limitu emisji, z zastrzeżeniem pkt. 10.1.9; 6) wniosek o zastąpienie obejmuje jednostkę fizyczną redukcji zapotrzebowania, w skład której wchodzi jednostka wytwórcza, która rozpoczęła komercyjną produkcję przed dniem 4 lipca 2019 r., niespełniająca limitu emisji oraz wolumenu emisji wyznaczonego dla okresu ostatnich trzech lat kalendarzowych, w którym składany jest wniosek o zastąpienie, z zastrzeżeniem pkt. 7.4.2.8;	Wprowadzenie proponowanych zmian ma na celu umożliwienie OSP odmowy zastąpienia jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej jednostkami wytwórczymi niespełniającymi limitu emisji lub wolumenu emisji, z uwzględnieniem daty rozpoczęcia komercyjnej produkcji przez te jednostki wytwórcze.
47.	<u>w pkt 10.4.5 dotychczasowy podpunkt 5) otrzymuje oznaczenie 7)</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego podpunktu 5) zostaje zmieniona na 7).
Rozdział 14. Monitorowanie realizacji umowy mocowej		
48.	<u>dodaje się pkt. 14.3 w brzmieniu:</u> 14.3. Oświadczenia dotyczące spełnienia limitu emisji lub wolumenu emisji 14.3.1. Po zakończeniu każdego roku dostaw, ale nie później niż w terminie 90 dni kalendarzowych od jego zakończenia, dostawca mocy, w odniesieniu do każdej jednostki rynku mocy certyfikowanej na ten rok dostaw, innej niż jednostka rynku mocy składająca się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego, składa do OSP oświadczenie odpowiednio: 1) o nieprzekroczeniu limitu emisji przez jednostki wytwórcze wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy w danym roku dostaw, lub 2) w odniesieniu do jednostek wytwórczych wchodzących w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy, które rozpoczęły komercyjną produkcję przed 4 lipca 2019 r., – o nieprzekroczeniu w danym roku dostaw wolumenu emisji, albo 3) o niespełnieniu warunku, o którym mowa w podpunkcie 1) lub 2), sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 14.14 do regulaminu, zwane dalej „oświadczeniem dotyczącym limitu emisji lub wolumenu emisji”.	Wprowadzenie proponowanych postanowień Regulaminu ma na celu uregulowanie procesu składania oświadczeń ex-post dotyczących spełnienia limitu lub wolumenu emisji przez jednostki rynku mocy, zgodnie z opinią ACER.

<p>14.3.2. Na potrzeby złożenia oświadczenia dotyczącego spełnienia limitu emisji lub wolumenu emisji, w odniesieniu do roku dostaw, którego dotyczy dane oświadczenie, wyznacza się jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla lub średnioroczną emisję dwutlenku węgla, odpowiednio jak w pkt. 7.4.2.2 i 7.4.2.7.</p> <p>14.3.3. Oświadczenie dotyczące limitu emisji lub wolumenu emisji może zostać złożone przez dostawcę mocy wyłącznie poprzez rejestr.</p> <p>14.3.4. Jedno oświadczenie dotyczące limitu emisji lub wolumenu emisji może dotyczyć więcej niż jednej jednostki rynku mocy danego dostawcy mocy.</p> <p>14.3.5. W przypadku wielokrotnego złożenia, przed upływem terminu, o którym mowa w pkt. 14.3.1, oświadczenia dotyczącego limitu emisji lub wolumenu emisji dla tej samej jednostki rynku mocy w odniesieniu do tego samego roku dostaw, rozpatruje się wyłącznie oświadczenie złożone najpóźniej, a wcześniejsze oświadczenia pozostawia się bez rozpoznania.</p> <p>14.3.6. W przypadku oświadczenia o treści, o której mowa w pkt. 14.3.1 podpunkt 1) lub 2), dostawca mocy dołącza dokument przedstawiający obliczenia jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla lub średniorocznej emisji dwutlenku węgla dla każdej jednostki wytwórczej wchodzącej w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy, której dotyczy to oświadczenie, poświadczony przez podmiot akredytowany w zakresie, o którym mowa w pkt 1a lub 1b Załącznika I 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, s. 94).</p> <p>14.3.7. Złożenie oświadczenia dotyczącego limitu emisji lub wolumenu emisji potwierdzone jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze.</p> <p>14.3.8. OSP w terminie 10 dni roboczych po upływie terminu na składanie oświadczeń dotyczących limitu emisji lub wolumenu emisji, weryfikuje złożone oświadczenie oraz dołączone do niego dokumenty.</p> <p>14.3.9. Pozytywna weryfikacja oświadczenia dotyczącego limitu emisji lub wolumenu emisji skutkuje wpisem stosownej informacji do rejestru.</p> <p>14.3.10. W przypadku stwierdzenia braku kompletności lub wątpliwości w zakresie treści oświadczenia dotyczącego limitu emisji lub wolumenu emisji, w szczególności w przypadku gdy oświadczenie nie zostało złożone na wzorze stanowiącym załącznik nr 14.14, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków formalnych oświadczenia, bądź do złożenia wyjaśnień lub uzupełnień, wskazując te wady lub braki formalne w wezwaniu oraz wskazując termin, nie krótszy niż 10 dni roboczych, na ich usunięcie.</p> <p>14.3.11. W przypadku, gdy dostawca mocy nie usunął wad lub braków formalnych oświadczenia dotyczącego limitu emisji lub wolumenu emisji, bądź nie złożył wyjaśnień lub uzupełnień tego oświadczenia w wyznaczonym przez OSP terminie, w tym nie przedstawił potwierdzenia prawidłowości oświadczenia, o którym mowa w pkt. 14.3.6, OSP uznaje, że wobec jednostki rynku mocy, której dotyczyło to oświadczenie, zostało złożone oświadczenie o treści, o której mowa w pkt. 14.3.1 podpunkt 3), o czym niezwłocznie informuje dostawcę mocy, dokonując wpisu stosownej informacji do rejestru.</p> <p>14.3.12. W stosunku do wpisu do rejestru, o którym mowa w pkt. 14.3.11, dostawcy mocy przysługują uprawnienia określone w pkt. 19 – „Postępowanie reklamacyjne”.</p>	
--	--

	<p>14.3.13. Niezłożenie oświadczenia dotyczącego limitu emisji lub wolumenu emisji w terminie określonym w pkt. 14.3.1 jest równoznaczne ze złożeniem oświadczenia o treści, o której mowa w pkt. 14.3.1 podpunkt 3).</p> <p>14.3.14. W przypadkach opisanych w pkt. 14.3.11 i pkt. 14.3.13 oraz w przypadku złożenia oświadczenia dotyczącego limitu emisji lub wolumenu emisji o treści, o której mowa w pkt. 14.3.1 podpunkt 3), OSP uznaje, że dana jednostka rynku mocy nie spełniła w danym roku kalendarzowym limitu emisji lub wolumenu emisji, co potwierdzone jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze.</p> <p>14.3.15. W przypadku stwierdzenia, że dana jednostka rynku mocy nie spełniła limitu emisji lub wolumenu emisji, zgodnie z pkt. 14.3.14, dostawca mocy, w odniesieniu do danej jednostki rynku mocy:</p> <ol style="list-style-type: none"> 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. <p>14.3.16. Na potrzeby zwrotu premii lub wynagrodzenia, o których mowa odpowiednio w pkt. 14.3.15 podpunkt 1) i 3), stosuje się postanowienia pkt. 17.1.6.</p>	
Rozdział 17. Rozliczenia na rynku mocy		
49.	<p><u>dodaje się pkt. 17.1.6 w brzmieniu:</u></p> <p>17.1.6. Zwrot wynagrodzenia lub premii w związku z niespełnieniem limitu emisji lub wolumenu emisji</p> <p>17.1.6.1. Rozliczeń z tytułu zwrotu wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego lub premii dokonuje się w okresach rozliczeniowych obejmujących rok kalendarzowy, w którym jednostka rynku mocy nie spełniła limitu emisji lub wolumenu emisji, zgodnie z pkt. 14.3.14.</p> <p>17.1.6.2. Dokumentem księgowym, który stanowi podstawę do zwrotu wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego lub premii, jest faktura korygująca.</p> <p>17.1.6.3. Faktury korygujące, o których mowa w pkt. 17.1.6.2, wystawia dostawca mocy w odniesieniu do wszystkich faktur, o których mowa w pkt. 17.1.2.1 lub w pkt. 17.3.3.1, wystawionych w odniesieniu do okresów rozliczeniowych przypadających w roku kalendarzowym, w którym należy zwrot wynagrodzenia lub premii.</p> <p>17.1.6.4. Dostawca mocy jest zobowiązany do wystawienia faktur korygujących, o których mowa w pkt. 17.1.6.2, w terminie 10 dni roboczych po otrzymaniu od OSP informacji, o której mowa w pkt. 14.3.14, a w przypadku skorzystania przez dostawcę mocy z uprawnienia, o którym mowa w pkt. 19.1 podpunkt 6) – w terminie 10 dni roboczych po rozpatrzeniu przez OSP reklamacji.</p> <p>17.1.6.5. Faktura korygująca, o której mowa w pkt. 17.1.6.2, wystawiana jest zgodnie z ustawą o podatku od towarów i usług.</p>	<p>Wprowadzenie proponowanych postanowień Regulaminu ma na celu uregulowanie procesu zwrotu wynagrodzenia lub premii, w przypadku niespełnienia w roku dostaw limitu emisji lub wolumenu emisji przez jednostki rynku mocy.</p>

	<p>17.1.6.6. Faktura korygująca, o której mowa w pkt. 17.1.6.2, przesyłana jest do OSP za pośrednictwem rejestru oraz informacyjnie pocztą elektroniczną na adres rynek.mocy@pse.pl.</p> <p>17.1.6.7. Dostawca mocy zwraca na rachunek OSP wynagrodzenie lub premię w terminie 14 dni kalendarzowych od wystawienia faktur korygujących, o których mowa w pkt. 17.1.6.2.</p>	
50.	<u>dotychczasowe pkt. 17.1.6 – 17.1.8 otrzymują odpowiednio oznaczenie 17.1.7 – 17.1.9</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 17.1.6 – 17.1.8 zostaje zmieniona odpowiednio na: 17.1.7 – 17.1.9.
51.	<u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 17.1.6 – 17.1.8 zastępują się odwołaniami odpowiednio do pkt. 17.1.7 – 17.1.9</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowych pkt. 17.1.6 – 17.1.8.
Rozdział 19. Postępowanie reklamacyjne		
52.	<p>w pkt 19.1 dodaje się podpunkt 6) w brzmieniu:</p> <p>6) dokonania wpisu do rejestru, o którym mowa w pkt. 14.3.11 – w terminie 5 dni roboczych od dokonania wpisu;</p>	Proponowana zmiana ma na celu nadanie użytkownikowi uprawnienia do złożenia reklamacji w przypadku dokonania przez OSP wpisu do rejestru informacji o niespełnieniu przez daną jednostkę rynku mocy limitu emisji lub wolumenu emisji w danym roku dostaw. Z uwagi na fakt, że wpis ten skutkuje koniecznością zwrotu wynagrodzenia lub premii, wprowadzono uprawnienie do reklamowania tego wpisu.
53.	<u>w pkt 19.1 dotychczasowy podpunkt 6) otrzymuje oznaczenie 7)</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego podpunktu 6) zostaje zmieniona na 7).
54.	<u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 19.1 podpunktu 6) zastępują się odwołaniami do pkt. 19.1 podpunktu 7)</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowego podpunktu 6) w pkt. 19.1.
55.	<p><u>pkt 19.3 podpunkt 1) otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>1) w przypadkach określonych w pkt. 19.1 podpunkty 1) – 6) – 7 dni kalendarzowych;</p>	Zmiana wynikająca z rozszerzenia listy wpisów do rejestru, wobec których wnioskodawcy lub dostawcy mocy przysługuje uprawnienie do złożenia reklamacji.
Rozdział 22. Dokumenty powiązane		
56.	<p><u>w pkt 22.1 dodaje się podpunkty 4) – 5) w brzmieniu:</u></p> <p>4) Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej,</p> <p>5) opinia Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER) nr 22/2019 z dnia 17 grudnia 2019 r. wydana na podstawie art. 22 ust. 4 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej.</p>	Zmiana porządkowa polegająca na dodaniu rozporządzenia rynkowego oraz opinii ACER do katalogu dokumentów powiązanych z Regulaminem.

Rozdział 23. Okres przejściowy – regulacje szczególne dotyczące roku 2018		
57.	<u>pkt 23 otrzymuje brzmienie:</u> 23. Regulacje szczególne	Proponowana zmiana tytułu rozdziału związana jest z dodaniem nowych postanowień Regulaminu do tego rozdziału.
58.	<u>dodaje się pkt. 23.8 – 23.23 w brzmieniu:</u> 23.8. Przy wyznaczaniu wielkości, o których mowa w pkt. 7.4.2.2 i 7.4.2.5 w odniesieniu do okresów przypadających przed wejściem w życie rozporządzenia wykonawczego 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 zmieniającego rozporządzenie Komisji (UE) nr 601/2012 (Dz. Urz. UE L 334 z 31 grudnia 2018 r. str. 1) tj. przed dniem 1 stycznia 2021 r., stosuje się odpowiednio przepisy rozporządzenia Komisji (UE) nr 601/2012 (Dz. Urz. UE L 334 z 31 grudnia 2018 r. str. 1). 23.9. Na potrzeby certyfikacji do aukcji dodatkowych na okresy dostaw przypadające na lata 2022 – 2024 oraz pierwszy i drugi kwartał roku 2025 postanowienia pkt. 7.1.5, 7.1.6, 7.4.2.1 podpunkt 13), 15) - 16), 7.4.2.14 podpunkt 13), 15) - 16) oraz pkt. 7.4.3.5 podpunkt 5) stosuje się wyłącznie do wniosków o certyfikację obejmujących jedną lub większą liczbę jednostek wytwórczych, które rozpoczęły komercyjną produkcję w dniu 4 lipca 2019 r. lub później. 23.10. Na potrzeby certyfikacji do aukcji głównej na rok dostaw 2025, w odniesieniu do jednostek rynku mocy, w skład których wchodzi wyłącznie jednostki wytwórcze, które rozpoczęły komercyjną produkcję przed dniem 4 lipca 2019 r., postanowień pkt. 7.1.5, 7.1.6 oraz 7.4.3.5 podpunkt 5) – 6) nie stosuje się. W odniesieniu do tych jednostek rynku mocy stosuje się pkt. 23.15. 23.11. Postanowień pkt. 10.1.8, 10.1.9 oraz pkt. 10.4.5 podpunkt 5) i 6) nie stosuje się w odniesieniu do jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, objętej umową mocową zawartą przed dniem 31 grudnia 2019 r. 23.12. Na potrzeby wniosku o zastąpienie w odniesieniu do jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, objętej umową mocową zawartą przed dniem 31 grudnia 2019 r., informacje, o których mowa w pkt. 7.4.2.14 podpunkt 13) – 16), nie są wymagane. 23.13. Postanowień pkt. 10.1.8 nie stosuje się w odniesieniu do jednostek wytwórczych, które rozpoczęły komercyjną produkcję przed dniem 4 lipca 2019 r., jeżeli zastępowana jednostka redukcji zapotrzebowania planowana wchodzi w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, która uzyskała certyfikat w toku certyfikacji do aukcji dodatkowych na okresy dostaw przypadające na lata 2022 – 2024, pierwszy i drugi kwartał roku 2025 lub w toku aukcji głównej na rok dostaw 2025, z zastrzeżeniem pkt. 23.14. 23.14. W odniesieniu do jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania, w skład których wchodzi jednostka redukcji zapotrzebowania planowana zastąpiona na podstawie wniosku o zastąpienie, o którym mowa w pkt. 23.13, okres obowiązywania umów mocowych zawartych w wyniku aukcji głównej na rok dostaw 2025 ulega skróceniu do dnia 30 czerwca 2025 r. Skrócony okres obowiązywania umów mocowych, o których	Dodanie proponowanych postanowień Regulaminu ma na celu dostosowanie okresu obowiązywania zmienianych oraz nowych postanowień Regulaminu, do daty obowiązywania wymagań wynikających z przepisów art. 22 ust 4 rozporządzenia rynkowego, przypadającej na dzień 1 lipca 2025 r., przy jednoczesnym utrzymaniu praw nabytych z umów mocowych zawartych przed dniem 31 grudnia 2019 r. zgodnie z przepisem art. 22 ust. 5 rozporządzenia rynkowego. Ponadto, dostosowano przepisy przejściowe w zakresie wymagań wynikających z przepisów art. 22 ust 4 rozporządzenia rynkowego, w odniesieniu do jednostek oddanych do eksploatacji 4 lipca 2019 r. lub później.

	<p>mowa w zdaniu poprzedzającym, uwzględniany jest przez OSP w potwierdzeniu zawarcia umowy mocowej w ciągu 7 dni kalendarzowych po uzyskaniu wpisu do rejestru, o którym mowa w pkt. 10.1.10.</p> <p>23.15. 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 w roku dostaw lub spełnieniu wolumenu emisji przez wszystkie jednostki wytwórcze wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy, upływa z dniem 30 czerwca 2025 r. Skrócony okres obowiązywania umów mocowych, o których mowa w zdaniu poprzedzającym, uwzględniany jest przez OSP w ogłoszeniu o wstępnych wynikach aukcji głównej na rok dostaw 2025.</p> <p>23.16. Postanowień pkt. 14.3.1 nie stosuje się w odniesieniu do jednostek rynku mocy objętych w danym roku dostaw wyłącznie obowiązkami mocowymi, którymi dana jednostka rynku mocy została objęta na podstawie umów mocowych zawartych przed dniem 31 grudnia 2019 r.</p> <p>23.17. Postanowienia pkt. 14.3 i pkt. 17.1.6 w stosunku do roku okresów dostaw 2021 – 2024, stosuje się wyłącznie w odniesieniu do jednostek rynku mocy obejmujących co najmniej jedną jednostkę wytwórczą, która rozpoczęła komercyjną produkcję w dniu 4 lipca 2019 r. lub później.</p> <p>23.18. W przypadku jednostek rynku mocy, dla których niespełnienie limitu emisji lub wolumenu emisji dotyczy wyłącznie jednostek wytwórczych, które rozpoczęły komercyjną produkcję przed dniem 4 lipca 2019 r., postanowienia, o których mowa w pkt. 14.3.15 podpunkt 3) – 4) i pkt. 17.1.6, w odniesieniu do roku dostaw 2025, dotyczą wyłącznie wynagrodzenia należnego za wykonywanie obowiązku mocowego w okresie od dnia 1 lipca 2025 r. do dnia 31 grudnia 2025 r.</p> <p>23.19. Postanowień pkt. 14.3.15 nie stosuje się do wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego, którym dana jednostka rynku mocy została objęta na podstawie umów mocowych zawartych przed dniem 31 grudnia 2019 r.</p> <p>23.20. Z zastrzeżeniem pkt. 23.9, postanowienia pkt. 7.1.5 i pkt. 7.1.6 oraz pkt. 7.4.3.5 podpunkty 4) – 6) stosuje się do certyfikacji do aukcji głównej na rok dostaw 2025, także w przypadku gdy rozpoczęła się ona przed dniem wejścia w życie zmiany regulaminu wprowadzonej Kartą aktualizacji nr RRM/Z/1/2020.</p> <p>23.21. W przypadku gdy dostawca mocy w toku certyfikacji do aukcji głównej na rok dostaw 2025, w terminie na złożenie wniosku o certyfikację, nie złożył:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) oświadczenia dotyczącego nieprzekroczenia limitu emisji w danym okresie dostaw przez żadną z jednostek wytwórczych wchodzących w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy, lub 2) oświadczenia dotyczącego nieprzekroczenia wolumenu emisji przez żadną z jednostek wytwórczych niespełniających limitu emisji, wchodzących w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy, wyznaczonego dla okresu ostatnich trzech lat kalendarzowych poprzedzających rok, w którym odbywa się certyfikacja do aukcji mocy – w przypadku jednostek wytwórczych, które rozpoczęły komercyjną produkcję przed dniem 4 lipca 2019 r. i które w roku dostaw nie będą spełniały limitu emisji, lub 	
--	---	--

	<p>3) oświadczenia dotyczącego rozpoczęcia komercyjnej produkcji przez wszystkie jednostki wytwórcze, wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy, przed dniem 4 lipca 2019 r. albo po tej dacie,</p> <p>OSP, przed wydaniem certyfikatu, wzywa dostawcę mocy do złożenia oświadczenia lub oświadczeń, o których mowa w podpunktach 1) – 3), w terminie nie krótszym niż 3 dni robocze.</p> <p>23.22. Niezłożenie przez dostawcę mocy oświadczenia, o którym mowa w pkt. 23.21 podpunkty 1) – 2) w terminie określonym w wezwaniu OSP, jest równoznaczne ze złożeniem przez dostawcę mocy oświadczenia o planowanym niespełnieniu limitu emisji w roku dostaw, którego dotyczy dana certyfikacja oraz oświadczenia o planowanym niespełnieniu wolumenu emisji.</p> <p>23.23. Niezłożenie przez dostawcę mocy oświadczenia, o którym mowa w pkt. 23.21 podpunkt 3) w terminie określonym w wezwaniu OSP, jest równoznaczne ze złożeniem przez dostawcę mocy oświadczenia o rozpoczęciu komercyjnej produkcji przez wszystkie jednostki wytwórcze w dniu 4 lipca 2019 r. lub później.</p>	
Rozdział 24. Załączniki		
59.	<p><u>w pkt. 24.1 dodaje się pozycje:</u></p> <p>Załącznik 7.10. Wzór dokumentu zawierającego dane niezbędne do weryfikacji obliczeń jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla lub średniorocznej emisji dwutlenku węgla dla jednostek wytwórczych</p> <p>Załącznik 14.14. Wzór oświadczenia o spełnieniu limitu emisji lub wolumenu emisji</p>	Zmiana porządkowa polegająca na dodaniu załączników 7.10 oraz 14.14 do spisu załączników.
Załączniki do Regulaminu		
60.	<u>Dodaje się załącznik 7.10 w brzmieniu stanowiącym załącznik 7.10 do Karty aktualizacji.</u>	Dodanie nowego załącznika stanowiącego wzór dokumentu zawierającego dane niezbędne do weryfikacji obliczeń jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla lub średniorocznej emisji dwutlenku węgla dla jednostek wytwórczych. Ponadto, wraz z rozszerzeniem zakresu dokumentów wymaganych i weryfikowanych w toku certyfikacji do aukcji, ustala się, że w zakresie weryfikacji informacji podanych w załączniku 7.10 podmiotem odpowiedzialnym, wskazanym w sekcji 7 opinii ACER jako „ <i>competent national body</i> ”, są PSE S.A., pełniące rolę operatora w rozumieniu ustawy.
61.	<u>Dodaje się załącznik 14.14 w brzmieniu stanowiącym załącznik 14.14 do Karty aktualizacji.</u>	Dodanie nowego załącznika stanowiącego wzór oświadczenia dotyczącego spełnienia limitu emisji lub wolumenu emisji składanego przez dostawców mocy.

Wzór dokumentu zawierającego dane niezbędne do weryfikacji obliczeń jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla lub średniorocznej emisji dwutlenku węgla dla jednostek wytwórczych

Dane niezbędne do weryfikacji obliczeń jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla lub średniorocznej emisji dwutlenku węgla dla jednostek wytwórczych

Dane dostawcy mocy			
Forma prawna			
Nazwa / Imię i nazwisko			
Oznaczenie organu uprawnionego do reprezentacji			
Dane identyfikacyjne			
NIP			
REGON			
KRS / PESEL / Numer paszportu ¹			
Numer wpisu do właściwego rejestru siedziby ²			
Dane jednostki rynku mocy			
Lp.	Kod jednostki rynku mocy	Nazwa jednostki rynku mocy	
1.			
Jednostki wytwórcze wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy ³			
Lp.	Kod jednostki fizycznej	Nazwa jednostki fizycznej	Liczba jednostek wytwórczych
1.			

¹ Numer paszportu podaje się w przypadku osoby fizycznej nieposiadającej numeru PESEL.

² Dotyczy podmiotów z siedzibą poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej.

³ Należy wymienić wszystkie jednostki fizyczne wchodzące w skład danej jednostki rynku mocy. W przypadku jednostek rynku mocy składających się z więcej niż jednej jednostki fizycznej, należy dodać odpowiednią liczbę wierszy w tabeli.

Wzór dokumentu zawierającego dane niezbędne do weryfikacji obliczeń jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla lub średniorocznej emisji dwutlenku węgla dla jednostek wytwórczych

A. Weryfikacja obliczeń jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla dla jednostek wytwórczych⁴

Informacje dotyczące jednostki wytwórczej, wchodzącej w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy, niezbędne do obliczeń jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla dla roku _____	
Kod jednostki fizycznej, w skład której wchodzi dana jednostka wytwórcza	
Liczba porządkowa jednostki wytwórczej	
Opis jednostki wytwórczej ⁵	
Sprawność projektowa wytwarzania energii elektrycznej netto, %	
Rodzaj wykorzystywanego paliwa ⁶ i jego udział energetyczny w całym wykorzystywanym paliwie ⁷ , %	
Udział przeniesionej emisji dwutlenku węgla ⁸ , %	
Wskaźnik emisji dwutlenku węgla dla danego paliwa ⁹ , kg/TJ	
Jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla dla jednostki wytwórczej, g/kWh	
Zastosowane standardy ISO	
Założenia dotyczące obliczeń	

⁴ W celu wypełnienia dokumentu dla więcej niż jednej jednostki wytwórczej, należy skopiować niniejszą tabelę.

⁵ Opis powinien zawierać co najmniej technologię wytwarzania energii danej jednostki wytwórczej.

⁶ W przypadku stosowania więcej niż jednego paliwa, należy podać wszystkie stosowane paliwa.

⁷ W przypadku stosowania więcej niż jednego paliwa, należy podać udział energetyczny wszystkich stosowanych paliw.

⁸ Oznacza udział emisji dwutlenku węgla, która została wychwycona i 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 emisji 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 grudnia 2018 r. str. 1), w całkowitej emisji tej jednostki.

⁹ Wskaźnik 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 zmieniającego rozporządzenie Komisji (UE) nr 601/2012, wyrażony w kgCO₂/TJ; w przypadku stosowania więcej niż jednego paliwa, należy podać wskaźniki wszystkich stosowanych paliw.

Wzór dokumentu zawierającego dane niezbędne do weryfikacji obliczeń jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla lub średniorocznej emisji dwutlenku węgla dla jednostek wytwórczych

B. Weryfikacja obliczeń średniorocznej emisji dwutlenku węgla dla jednostek wytwórczych¹⁰

Liczba jednostek wytwórczych, w odniesieniu do których składane jest oświadczenie dotyczące wolumenu emisji: _____

Informacje dotyczące jednostki wytwórczej, wchodzącej w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy, niezbędne do obliczeń średniorocznej emisji dwutlenku węgla			
Kod jednostki fizycznej, w skład której wchodzi dana jednostka wytwórcza			
Liczba porządkowa jednostki wytwórczej			
Opis jednostki wytwórczej			
Moc elektryczna netto, MW			
Rok poprzedzający rok certyfikacji „c” ¹¹	c - 3	c - 2	c - 1
Jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla dla jednostki wytwórczej ¹² , g/kWh			
Roczna produkcja energii elektrycznej netto, GWh			
Średnioroczna emisja dwutlenku węgla, kg/kW			

Informacje dodatkowe¹³	
Data	
Podpis	

¹⁰ Część B należy wypełnić w przypadku składania oświadczenia o nieprzekroczeniu wolumenu emisji, o którym mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 15) albo 7.4.2.14 podpunkt 15) regulaminu. W celu wypełnienia dokumentu dla więcej niż jednej jednostki wytwórczej, należy skopiować niniejszą tabelę.

¹¹ „c” oznacza rok, w którym przeprowadzana jest certyfikacja do aukcji mocy.

¹² Wyznaczony zgodnie z pkt. 7.4.2.2 regulaminu.

¹³ Pole nie jest obowiązkowe

Wzór oświadczenia dotyczącego spełnienia limitu emisji lub wolumenu emisji

Oświadczenie dotyczące spełnienia limitu emisji lub wolumenu emisji

1. Dane dostawcy mocy składającego oświadczenie

Dane dostawcy mocy	
Forma prawna	
Nazwa / Imię i nazwisko	
Oznaczenie organu uprawnionego do reprezentacji	
Dane identyfikacyjne	
NIP	
REGON	
KRS / PESEL / Numer paszportu ¹	
Numer wpisu do właściwego rejestru siedziby ²	
Adres siedziby lub miejsca zamieszkania	
Kraj	
Kod pocztowy	
Miejscowość	
Ulica	
Numer porządkowy	
Numer lokalu	
Skrytka pocztowa	

2. Dane jednostek rynku mocy, których dotyczy niniejszy dokument wraz z treścią oświadczenia dotyczącego spełnienia limitu emisji lub wolumenu emisji przez te jednostki

Dane jednostki rynku mocy ³		
Lp.	Kod jednostki rynku mocy	Nazwa jednostki rynku mocy
1.		

¹ Numer paszportu podaje się w przypadku osoby fizycznej nieposiadającej numeru PESEL.

² Dotyczy podmiotów z siedzibą poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej.

³ W celu złożenia oświadczenia dla więcej niż jednej jednostki rynku mocy należącej do dostawcy mocy wskazanego w części 1, należy skopiować niniejszą tabelę.

Wzór oświadczenia dotyczącego spełnienia limitu emisji lub wolumenu emisji

Jednostki fizyczne wchodzące w skład jednostki rynku mocy ⁴		
Lp.	Kod jednostki fizycznej	Nazwa jednostki fizycznej
1.		
Rok dostaw, za który składane jest oświadczenie:		
<input type="checkbox"/>	Oświadczam, że we wskazanym roku dostaw żadna z jednostek wytwórczych wchodzących w skład jednostek fizycznych tworzących wskazaną powyżej jednostkę rynku mocy nie przekroczyła limitu emisji.	
<input type="checkbox"/>	Oświadczam, że we wskazanym roku dostaw wszystkie z jednostek wytwórczych, które rozpoczęły komercyjną produkcję przed dniem 4 lipca 2019 r., wchodzących w skład jednostek fizycznych tworzących wskazaną powyżej jednostkę rynku mocy, które przekroczyły limit emisji, nie przekroczyły wolumenu emisji. Jednocześnie oświadczam, że pozostałe jednostki wytwórcze, wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących wskazaną powyżej jednostkę rynku mocy nie przekroczyły limitu emisji.	
<input type="checkbox"/>	Oświadczam, że we wskazanym roku dostaw co najmniej jedna z jednostek wytwórczych, która rozpoczęła komercyjną produkcję w dniu 4 lipca 2019 r. lub później, wchodzących w skład jednostek fizycznych tworzących wskazaną powyżej jednostkę rynku mocy przekroczyła limit emisji lub co najmniej jedna z jednostek wytwórczych, która rozpoczęła komercyjną produkcję przed 4 lipca 2019 r., wchodzących w skład jednostek fizycznych tworzących wskazaną powyżej jednostkę rynku mocy, przekroczyła limit emisji i wolumen emisji.	

3. Podpisy oraz informacje dodatkowe

Potwierdzam treść oświadczeń składanych w części 2 niniejszego dokumentu.	
Data	
Podpis	
Informacje dodatkowe⁵	

⁴ Należy wymienić wszystkie jednostki fizyczne wchodzące w skład danej jednostki rynku mocy. W przypadku jednostek rynku mocy składających się z więcej niż jednej jednostki fizycznej, należy dodać odpowiednią liczbę wierszy w tabeli.

⁵ Pole nie jest obowiązkowe