

**KARTA AKTUALIZACJI
NR RRM/Z/4/2021
REGULAMINU RYNKU MOCY**

(2021-10-12)

Przedmiot i zakres zmian:

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr RRM/Z/4/2021 Regulaminu rynku mocy zatwierdzonego decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 30 marca 2018 r. (znak: DRR.WAR.7120.1.2018) ("regulamin") zmienione go decyzjami Prezesa URE:

- z dnia 4 września 2020 r. (znak: DRR.WAR.770.30.2020.BPe) oraz
- z dnia 30 grudnia 2020 r. (znak: DRR.WAR.770.44.2020.BPe),

zwanej dalej „Kartą aktualizacji” – obejmują zmianę brzmienia rozdziałów 1, 4, 5, 7, 9, 10, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 23, 24 regulaminu.

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji dotyczą dostosowania regulaminu do przepisów ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. *o rynku mocy* (tj. Dz. U. z 2020 r., poz. 247 z późn. zm.) dalej „ustawa”, z uwzględnieniem przepisów ustawy z dnia 23 lipca 2021 r. *o zmianie ustawy o rynku mocy oraz niektórych innych ustaw* (Dz. U z 2021 r., poz. 1505), dalej „nowelizacja ustawy o rynku mocy” oraz do przepisów ustawy z dnia 20 maja 2021 r. *o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw* (Dz.U. 2021 poz. 1093), dalej „nowelizacja ustawy Prawo energetyczne”, a także doprecyzowania postanowień i wyjaśnienia wątpliwości interpretacyjnych związanych z procesem rozliczeń, obsługą danych pomiarowo-rozliczeniowych, testem redukcji zapotrzebowania, wykonywaniem obowiązku mocowego, w tym wykazywaniem demonstracji, a także zgłaszaniem transakcji na rynku wtórnym.

W ramach proponowanej zmiany regulaminu uwzględniono:

- a) dostosowanie postanowień regulaminu do przepisów nowelizacji ustawy o rynku mocy, w zakresie stosowania rozporządzenia rynkowego, obejmujące zmiany w procesach: certyfikacji do aukcji, zastąpienia jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej oraz składania oświadczeń dotyczących spełnienia limitu emisji;
- b) doprecyzowanie zasad badania sytuacji ekonomicznej dostawców mocy na etapie certyfikacji do aukcji polegającego na sprawdzeniu, czy wobec dostawcy mocy nie zachodzą warunki, o których mowa w art. 2 pkt 18 lit. a, b, c lub e rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu (Dz. Urz. UE L 187 z 26.06.2014, str. 1, z późn. zm.);
- c) doprecyzowanie postanowień dotyczących zgłaszania transakcji na rynku wtórnym;
- d) dostosowanie postanowień regulaminu w zakresie monitorowania umów mocowych do przepisów nowelizacji ustawy Prawo energetyczne oraz nowelizacji ustawy o rynku mocy;
- e) doprecyzowanie postanowień dotyczących przeprowadzenia testu redukcji zapotrzebowania;
- f) doprecyzowanie postanowień dotyczących wykonywania obowiązku mocowego w okresie zagrożenia oraz wykazywania demonstracji, a także udostępniania danych pomiarowo-rozliczeniowych;
- g) zmiany w procesie rozliczeń, obejmujące aktualizację procedury zwrotu wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego, zwrotu uzasadnionych kosztów testowego okresu zagrożenia, naliczania kar za niewykonanie obowiązku mocowego oraz wypłaty premii;
- h) uporządkowanie procesów publikacji i korekty danych pomiarowo-rozliczeniowych.

Szczegółowy wykaz zmian regulaminu zawiera „*Specyfikacja zmian wprowadzonych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/4/2021 do Regulaminu rynku mocy zatwierdzonego decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 30 marca 2018 r. (znak: DRR.WAR.7120.1.2018) i zmienionego decyzjami Prezesa URE z dnia 4 września 2020 r. (znak: DRR.WAR.770.30.2020.BPe) oraz z dnia 30 grudnia 2020 r. (znak: DRR.WAR.770.44.2020.BPe)*”, przedstawiona w dalszej części Karty aktualizacji.

Jednocześnie zmiany proponowane w Karcie aktualizacji, nie dotyczą zmian w zakresie zasad wyznaczania wartości Skorygowanego Obowiązku Mocowego (SOM) objętych kartą aktualizacji nr RRM/Z/3/2021, której konsultacje publiczne rozpoczęły się w dniu 2 września 2021 r.

1. Przyczyny zmian:

Obowiązująca wersja regulaminu nie jest w pełni zgodna z aktualnie obowiązującymi przepisami ustawy, w brzmieniu nadanym im nowelizacją ustawy o rynku mocy i nowelizacją ustawy Prawo energetyczne. Przepisy art. 13 ust. 1 nowelizacji ustawy o rynku mocy zobowiązują operatora do przedłożenia Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do zatwierdzenia projektu zmiany regulaminu w terminie 45 dni od dnia wejścia w życie nowelizacji ustawy o rynku mocy.

Ponadto, na podstawie doświadczeń zebranych w ciągu trwania pierwszego roku dostaw, zidentyfikowano kwestie wymagające dodatkowego uregulowania lub doszczegółowienia na gruncie regulaminu.

2. 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.

3. Spis załączników do Karty aktualizacji

- Zał. 7.10. Wzór dokumentu zawierającego dane niezbędne do weryfikacji obliczeń jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla dla jednostek wytwórczych
- Zał. 13.1. Wzór gwarancji bankowej
- Zał. 13.2. Wzór gwarancji ubezpieczeniowej
- Zał. 13.3. Wzór umowy poręczenia
- Zał. 14.1. Wzór oświadczenia o spełnieniu Finansowego Kamienia Milowego
- Zał. 14.2. Wzór oświadczenia o poniesieniu całkowitych nakładów inwestycyjnych
- Zał. 14.3. Wzór oświadczenia o zrealizowaniu harmonogramu rzeczowo-finansowego – nowa jednostka rynku mocy wytwórcza
- Zał. 14.4. Wzór oświadczenia o zrealizowaniu harmonogramu rzeczowo-finansowego – modernizowana jednostka rynku mocy wytwórcza
- Zał. 14.6. Wzór oświadczenia o zrealizowaniu harmonogramu rzeczowo-finansowego – jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania
- Zał. 14.14. Wzór oświadczenia o spełnieniu limitu emisji
- Zał. 14.15. Wzór oświadczenia potwierdzającego dostarczanie mocy do systemu przez jednostkę rynku mocy na potrzeby monitorowania realizacji umów mocowych

Specyfikacja zmian wprowadzonych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/4/2021 do Regulaminu rynku mocy zatwierdzonego decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 30 marca 2018 r. (znak: DRR.WAR.7120.1.2018) i zmienionego decyzjami Prezesa URE z dnia 4 września 2020 r. (znak: DRR.WAR.770.30.2020.BPe) oraz z dnia 30 grudnia 2020 r. (znak: DRR.WAR.770.44.2020.BPe)

Zmianie ulegają następujące punkty regulaminu:

Lp.	Opis zmiany	Uzasadnienie zmiany
Rozdział 1. Wykaz skrótów i oznaczeń oraz definicje stosowanych pojęć		
1.	<u>usuwa się dotychczasowy pkt 1.2 podpunkt 13)</u>	Usunięcie podpunktu 13) wynika z wprowadzenia definicji tego pojęcia do ustawy.
2.	<u>w pkt. 1.2 dotychczasowe podpunkty 14) – 15) otrzymują odpowiednio oznaczenie 13) – 14)</u>	Zmiana porządkowa wynikająca z usunięcia podpunktu 13).
3.	<u>usuwa się dotychczasowy pkt 1.2 podpunkt 16)</u>	Usunięcie podpunktu 16) wynika z wprowadzenia definicji tego pojęcia do ustawy.
4.	<u>w pkt. 1.2 dotychczasowe podpunkty 17) – 27) otrzymują odpowiednio oznaczenie 15) – 25)</u>	Zmiana porządkowa wynikająca z usunięcia podpunktów 13) oraz 16).
5.	<u>usuwa się dotychczasowy pkt 1.2 podpunkt 28)</u>	Usunięcie podpunktu 28) wynika z wprowadzenia definicji tego pojęcia do ustawy.
6.	<u>w pkt. 1.2 dotychczasowe podpunkty 29) – 42) otrzymują odpowiednio oznaczenie 26) – 39)</u>	Zmiana porządkowa wynikająca z usunięcia podpunktów 13), 16) oraz 28).
7.	<u>użyte w pkt. 23.6 (poprzednio 23.21), 23.8 (poprzednio 23.23) w różnych przypadkach wyrazy „komercyjna produkcja” zastępuje się użytymi w odpowiednich przypadkach wyrazami „produkcja komercyjna”</u>	Zmiana wynikająca z brzmienia przyjętej definicji „rozpoczęcia produkcji komercyjnej” zgodnie z art. 2 ust. 1 pkt. 29a) ustawy.
Rozdział 4. Rejestr rynku mocy (rejestr)		
8.	<u>dodaje się pkt 4.1.10 w brzmieniu:</u> 4.1.10. W przypadku, gdy właściciel jednostki fizycznej udziela upoważnień, o których mowa w pkt. 4.1.9 podpunkt 2), w odniesieniu do tej samej jednostki fizycznej, różnym podmiotom (osobom), na różne lata dostaw, zobowiązany jest każdorazowo przy udzielaniu upoważnienia nowemu podmiotowi (osobie) przedstawić oświadczenie, zawierające wskazanie pełnych lat dostaw, dla których obowiązują udzielone upoważnienia.	Dodanie punktu wynika z potrzeby doprecyzowania zakresu udzielanego upoważnienia poprzez wskazanie okresu dostaw, dla którego obowiązuje udzielone upoważnienie. Zmiana ma na celu usunięcie wątpliwości w przypadku zmiany podmiotu dysponującego daną jednostką fizyczną pomiędzy różnymi latami dostaw.

9.	<u> dodaje się pkt 4.1.11 w brzmieniu:</u> 4.1.11. Upoważnienie, o którym mowa w pkt. 4.1.9 podpunkt 2), do dysponowania daną jednostką fizyczną w odniesieniu do danego roku dostaw może zostać udzielone wyłącznie jednemu podmiotowi (osobie).	Zmiana doprecyzowująca w celu usunięcia wątpliwości dotyczących sposobu udzielania upoważnienia do dysponowania jednostką fizyczną.
10.	<u> dotychczasowe pkt. 4.1.10 – 4.1.16 otrzymują odpowiednio oznaczenie 4.1.12 – 4.1.18</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 4.1.10 – 4.1.16 zostaje zmieniona odpowiednio na: 4.1.12 – 4.1.18.
11.	<u> zawarte w regulaminie odwołania do pkt. 4.1.10 zastępuje się odwołaniami do pkt. 4.1.12</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowego pkt. 4.1.10.
12.	<u> dodaje się pkt 4.1.19 w brzmieniu:</u> 4.1.19. Wykazanie umocowania, o którym mowa w pkt. 4.1.6 podpunkt 2), w zakresie innym niż pełnienie roli dysponenta lub oferenta, może nastąpić w ramach złożenia wniosku o nadanie roli dysponenta lub oferenta bądź innych wniosków, oświadczeń lub informacji przekazywanych OSP poprzez rejestr w ramach procesów rynku mocy na podstawie złożonego już wcześniej pełnomocnictwa. W takim przypadku OSP przyjmując wnioski lub oświadczenia lub informacje, złożone po wcześniejszym wykazaniu odpowiedniego umocowania, może nie wymagać od użytkownika rejestru ponownego przedstawienia dokumentu pełnomocnictwa.	Dodanie punktu ma na celu rozszerzenie sposobu wykazania umocowania, o którym mowa w pkt. 4.1.6 podpunkt 2), przez użytkownika w zakresie innym, niż pełnienie roli dysponenta i oferenta. Dodano postanowienie umożliwiające ograniczenie potrzeby przedstawiania dokumentu pełnomocnictwa każdorazowo przy składaniu wniosków lub oświadczeń poprzez rejestr w ramach procesów rynku mocy.
13.	<u> dotychczasowe pkt. 4.1.17 – 4.1.24 otrzymują odpowiednio oznaczenie 4.1.20 – 4.1.27</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 4.1.17 – 4.1.24 zostaje zmieniona odpowiednio na: 4.1.20 – 4.1.27.
14.	<u> zawarte w regulaminie odwołania do pkt. 4.1.22 zastępuje się odwołaniami do pkt. 4.1.25</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowego pkt. 4.1.22.
15.	<u> pkt 4.1.22 (poprzednio 4.1.19) otrzymuje brzmienie:</u> 4.1.22. Odebranie użytkownikowi uprawnienia do przeglądania złożonych przez niego wniosków, informacji i oświadczeń lub odwołanie pełnomocnictwa, o którym mowa w pkt. 4.1.6 podpunkt 2), wymaga złożenia za pośrednictwem rejestru przez użytkownika pełniącego rolę dysponenta dla danego podmiotu informacji o wygaśnięciu pełnomocnictwa dla tego użytkownika rejestru.	Zmiana umożliwiająca użytkownikowi rejestru posiadającemu rolę dysponenta odwołanie pełnomocnictwa, o którym mowa w pkt. 4.1.6 podpunkt 2).
16.	<u> pkt 4.1.24 (poprzednio 4.1.21 podpunkt 3)) otrzymuje brzmienie:</u> 3) do składania informacji, o których mowa w pkt. 4.1.21 – użytkownicy rejestru posiadający rolę oferenta lub dysponenta,	Poprawa błędnego odwołania.
17.	<u> dodaje się pkt 4.1.28 w brzmieniu:</u> 4.1.28. Użytkownicy rejestru mogą wykorzystywać informacje zawarte w rejestrze, w tym dane osobowe, wyłącznie zgodnie z przeznaczeniem rejestru oraz nie mogą wykorzystywać tych informacji w sposób niezgodny z przepisami prawa.	Dodanie punktu ma na celu podkreślenie obowiązku użytkowników rejestru w zakresie wykorzystywania informacji zawartych w rejestrze.
18.	<u> dotychczasowe pkt. 4.1.25 – 4.1.26 otrzymują odpowiednio oznaczenie 4.1.29 – 4.1.30</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 4.1.25 – 4.1.26 zostaje zmieniona odpowiednio na: 4.1.29 – 4.1.30.

19.	<u>dodaje się pkt 4.1.31 w brzmieniu:</u> 4.1.31. Użytkownicy rejestru, działający w imieniu danego podmiotu (osoby), są uprawnieni do przeglądania, złożonych do OSP poprzez rejestr, wniosków, oświadczeń i informacji dotyczących tego podmiotu (osoby), w tym także do przeglądania dokumentów do nich załączonych, w zakresie wynikającym z nadanych im uprawnień, o których mowa w pkt. 4.1.24.	Dodanie punktu wynika z konieczności doprecyzowania zapisów dotyczących zasad przetwarzania danych osobowych użytkowników rejestru.
20.	<u>dotychczasowe pkt. 4.1.27 – 4.1.30 otrzymują odpowiednio oznaczenie 4.1.32 – 4.1.35</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 4.1.27 – 4.1.30 zostaje zmieniona odpowiednio na: 4.1.32 – 4.1.35.
21.	<u>zawarte w regulaminie odwołania do pkt. 4.1.27 – 4.1.28 zastępuje się odwołaniami do pkt. 4.1.32 – 4.1.33</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowego pkt. 4.1.27 – 4.1.28.
Rozdział 5. Udział mocy zagranicznych w rynku mocy		
22.	<u>pkt 5.2.2.4 podpunkt 2) otrzymuje brzmienie:</u> 2) oferowaną cenę w zł za kW;	Zmiana dostosowująca do przepisów nowelizacji ustawy w zakresie oferowanej ceny w składanej ofercie w aukcji wstępnej.
23.	<u>pkt. 5.2.2.14 otrzymuje brzmienie:</u> 5.2.2.14. OSP publikuje wyniki aukcji wstępnej na swojej stronie internetowej w terminie określonym w ustawie.	Zmiana doprecyzująca sposób publikacji wyników aukcji wstępnej.
24.	<u>pkt 5.2.3.5 otrzymuje brzmienie:</u> 5.2.3.5. Jedna zaakceptowana oferta z aukcji wstępnej może zostać zastąpiona wyłącznie jedną jednostką rynku mocy, spełniającą warunki określone w art. 16 ust. 1 i 2 ustawy, składającą się z: 1) jednej lub większej liczby jednostek fizycznych zagranicznych wytwórczych, albo 2) jednej lub większej liczby jednostek fizycznych zagranicznych redukcji zapotrzebowania, zlokalizowanych w jednej strefie, o której mowa w art. 6 ust. 6 ustawy, której dotyczyła dana aukcja wstępna.	Zmiana dostosowująca do przepisów art. 48 ust. 2 pkt 1 lit. b ustawy.
Rozdział 7. Certyfikacja do aukcji głównej i aukcji dodatkowych		
25.	<u>pkt 7.1.4 otrzymuje brzmienie:</u> 7.1.4. Dostawca mocy w danym roku kalendarzowym może złożyć wniosek o certyfikację wyłącznie w odniesieniu do: 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 2) jednostek fizycznych zagranicznych, zgłaszanych przez dostawcę mocy, który był uczestnikiem odpowiedniej aukcji wstępnej i jego oferta została przyjęta.	Zmiana wynikająca z wykreślenia dotychczasowego pkt. 7.1.5.

26.	<u>usuwa się dotychczasowe pkt. 7.1.5 – 7.1.6</u>	Zmiana dostosowująca do przepisów ustawy. Ustawa uniemożliwia certyfikację jednostkom wytwórczym niespełniającym limitu emisji i nie posługuje się pojęciem wolumenu emisji.
27.	<u>dotychczasowe pkt. 7.1.7 – 7.1.9 otrzymują odpowiednio oznaczenie 7.1.5 – 7.1.7</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 7.1.7 – 7.1.9 zostaje zmieniona odpowiednio na: 7.1.5 – 7.1.7.
28.	<u>zawarte w regulaminie odwołania do pkt. 7.1.7 – 7.1.8 zastępuje się odwołaniami odpowiednio do pkt. 7.1.5 – 7.1.6</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowych pkt. 7.1.7 – 7.1.8.
29.	<u>pkt 7.4.2.1 podpunkt 2) lit. i) otrzymuje brzmienie:</u> i) upoważnienie użytkownika rejestru do reprezentowania dostawcy mocy tj. pełnomocnictwo złożone zgodnie z pkt. 4.1.6 podpunkt 2) – jeżeli użytkownik rejestru nie jest dostawcą mocy lub nie jest upoważniony do jednoosobowej reprezentacji dostawcy mocy lub nie wykazał swojego umocowania zgodnie z pkt. 4.1.19;	Zmiana wynikająca z dodania pkt. 4.1.19 umożliwiającego zniesienie wymogu przedstawiania dokumentu pełnomocnictwa każdorazowo przy składaniu wniosków lub oświadczeń poprzez rejestr w ramach procesów rynku mocy.
30.	<u>pkt 7.4.2.1 podpunkt 13) otrzymuje brzmienie:</u> 13) oświadczenie o planowanym spełnieniu limitu emisji przez jednostkę rynku mocy w roku dostaw, którego dotyczy dana certyfikacja, albo, w przypadku, o którym mowa w art. 15 ust. 7 ustawy, oświadczenie o niespełnieniu tego limitu;	Zmiana dostosowująca do przepisów art. 19 ust. 1 pkt 9 ustawy.
31.	<u>pkt 7.4.2.1 podpunkt 14) otrzymuje brzmienie:</u> 14) oświadczenie o rozpoczęciu produkcji komercyjnej przed dniem 4 lipca 2019 r. przez wszystkie jednostki wytwórcze wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy albo o rozpoczęciu produkcji komercyjnej przez co najmniej jedną jednostkę wytwórczą wchodzącą w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy w tej dacie albo później;	Zmiana dostosowująca do przepisów art. 19 ust. 1 pkt 10 ustawy.
32.	<u>usuwa się dotychczasowy pkt 7.4.2.1 podpunkt 15)</u>	Zmiana dostosowująca do przepisów ustawy. Ustawa uniemożliwia certyfikację jednostkom wytwórczym niespełniającym limitu emisji i nie posługuje się pojęciem wolumenu emisji.
33.	<u>w pkt. 7.4.2.1 dotychczasowy podpunkt 16) otrzymuje oznaczenie 15)</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego podpunktu 16) zostaje zmieniona na 15).
34.	<u>pkt 7.4.2.1 podpunkt 15) (poprzednio 7.4.2.1 podpunkt 16) otrzymuje brzmienie:</u> 15) dokument zawierający dane niezbędne do weryfikacji przez OSP informacji, o których mowa w pkt. 7.4.2.2, sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 7.10 do regulaminu;	Zmiana wynikająca z wykreślenia dotychczasowego pkt. 7.4.2.7.
35.	<u>w pkt. 7.4.2.1 dodaje się podpunkty 16) – 18) w brzmieniu:</u> 16) oświadczenie, że wobec dostawcy mocy nie zachodzą okoliczności, o których mowa w art. 19 ust. 1 pkt 11 ustawy;	Zmiana dostosowująca do przepisów art. 19 ust. 1 pkt 11 ustawy. W celu kompleksowej realizacji procesu certyfikacji do aukcji, w związku z wprowadzeniem nowych wymogów

	<p>17) formularz informacji przedstawianych przy ubieganiu się o pomoc inną niż pomoc w rolnictwie lub rybołówstwie, pomoc de minimis lub pomoc de minimis w rolnictwie lub rybołówstwie, sporządzony zgodnie ze wzorem określonym w przepisach rozporządzenia wydanego na podstawie art. 37 ust. 6 ustawy z dnia 30 kwietnia 2004 r. o postępowaniu w sprawach dotyczących pomocy publicznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 743);</p> <p>18) sprawozdania finansowe za okres 3 ostatnich lat obrotowych, sporządzane zgodnie z przepisami o rachunkowości lub odpowiednimi przepisami prawa kraju siedziby lub zamieszkania dostawcy mocy, a jeżeli podlega ono badaniu przez firmę audytorską zgodnie z przepisami o rachunkowości, również odpowiednio ze sprawozdaniem z badania sprawozdania finansowego, a w przypadku dostawców mocy niezobowiązanych do sporządzenia sprawozdania finansowego, innych dokumentów określających w szczególności przychody oraz aktywa i zobowiązania - za okres 3 ostatnich lat obrotowych, a jeżeli okres prowadzenia działalności przez dostawcę mocy jest krótszy - za ten okres.</p>	wynikających z art. 15 ust. 8 oraz art. 19 ust. 1 pkt 11 ustawy, konieczna jest weryfikacja informacji, o których mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 37 ust. 6 ustawy z dnia 30 kwietnia 2004 r. o postępowaniu w sprawach dotyczących pomocy publicznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 743).
36.	<p><u>pkt 7.4.2.2 otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>7.4.2.2. Na potrzeby złożenia oświadczenia, o którym mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 13) i 7.4.2.12 podpunkt 13), jednostkową emisję dwutlenku węgla dla jednostki wytwórczej wyznacza się zgodnie ze wzorem określonym w art. 3a ust. 2 ustawy.</p>	Zmiana dostosowująca do przepisów art. 3a ust. 2 ustawy.
37.	<p><u>pkt 7.4.2.3 otrzymuje brzmienie:</u></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 jednostkowy wskaźnik emisji 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, wyznaczoną zgodnie z art. 3a ust. 2 ustawy;</p> <p>α_j – zakładany udział jednostki wytwórczej j w wypełnieniu oferowanego obowiązku mocowego jednostki, wyrażony w %.</p>	Zmiana redakcyjna. Zastąpienie odwołania do pkt. 7.4.2.2 odwołaniem do ustawy.
38.	<u>usuwa się dotychczasowe pkt. 7.4.2.7 oraz 7.4.2.8</u>	Zmiana dostosowująca do przepisów ustawy. Ustawa uniemożliwia certyfikację jednostkom wytwórczym niespełniającym limitu emisji i nie posługuje się pojęciem wolumenu emisji.
39.	<u>dotychczasowe pkt. 7.4.2.9 – 7.4.2.20 otrzymują odpowiednio oznaczenie 7.4.2.7 – 7.4.2.18</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 7.4.2.9 – 7.4.2.20 zostaje zmieniona odpowiednio na: 7.4.2.7 – 7.4.2.18.

40.	<u>zawarte w regulaminie odwołania do pkt. 7.4.2.11 – 7.4.2.14, 7.4.2.17 – 7.4.2.18 zastępuje się odwołaniami odpowiednio do pkt. 7.4.2.9 – 7.4.2.12, 7.4.2.15 – 7.4.2.16</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowych pkt. 7.4.2.11 – 7.4.2.14, 7.4.2.17 – 7.4.2.18.
41.	<u>w pkt. 7.4.2.9 (poprzednio 7.4.2.11) podpunkt 2) dodaje się lit. c) w brzmieniu:</u> c) planowane spełnienie limitu emisji przez nową jednostkę rynku mocy wytwórczą w każdym roku dostaw;	Zmiana dostosowująca do przepisów art. 19 ust. 2 pkt 2 lit. ba ustawy.
42.	<u>w pkt. 7.4.2.9 (poprzednio 7.4.2.11) podpunkt 2) dotychczasowa lit. c) otrzymuje oznaczenie d)</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowej lit. c) zostaje zmieniona na d).
43.	<u>w pkt 7.4.2.10 (poprzednio 7.4.2.12) podpunkt 4) dodaje się lit. c) w brzmieniu:</u> c) planowane spełnienie limitu emisji przez modernizowaną jednostkę rynku mocy wytwórczą w każdym roku dostaw;	Zmiana dostosowująca do przepisów art. 19 ust. 3 pkt 4 lit ba ustawy.
44.	<u>w pkt. 7.4.2.10 (poprzednio 7.4.2.12) podpunkt 4) dotychczasowa lit. c) otrzymuje oznaczenie d)</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowej lit. c) zostaje zmieniona na d).
45.	<u>pkt 7.4.2.11 (poprzednio 7.4.2.13) podpunkt 1) otrzymuje brzmienie:</u> 1) wykaz jednostek fizycznych zagranicznych wytwórczych wchodzących w skład jednostki rynku mocy wraz z informacjami, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkty 1) – 5) w odniesieniu do każdej jednostki fizycznej zagranicznej wytwórczej wchodzącej w skład danej jednostki rynku mocy;	Zmiana ma na celu optymalizację procesu certyfikacji jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych zagranicznych wytwórczych, poprzez zdjęcie obowiązku dołączania do wniosku planów pracy takich jednostek. Dane zbierane w przekazywanych planach pracy mają przede wszystkim zastosowanie przy wyznaczaniu wartości prognozowanego zapotrzebowania na moc. Podawanie tych danych na etapie certyfikacji do aukcji, czyli już po publikacji parametrów aukcji mocy, nie ma uzasadnienia.
46.	<u>pkt 7.4.2.11 (poprzednio 7.4.2.13) podpunkt 2) otrzymuje brzmienie:</u> 2) informacje, o których mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkty 1), 2), 7) – 18);	Zmiana porządkowa wynikająca z rozszerzenia katalogu wymagań określonych w pkt. 7.4.2.1.
47.	<u>pkt 7.4.2.12 (poprzednio 7.4.2.14) podpunkt 2) lit i) otrzymuje brzmienie:</u> i) upoważnienie użytkownika rejestru do reprezentowania dostawcy mocy tj. pełnomocnictwo złożone zgodnie z pkt. 4.1.6 podpunkt 2) – jeżeli użytkownik rejestru nie jest dostawcą mocy lub nie jest upoważniony do jednoosobowej reprezentacji dostawcy mocy lub nie wykazał swojego umocowania zgodnie z pkt. 4.1.19;	Zmiana wynikająca z dodania pkt. 4.1.19 umożliwiającego zniesienie wymogu przedstawiania dokumentu pełnomocnictwa każdorazowo przy składaniu wniosków lub oświadczeń poprzez rejestr w ramach procesów rynku mocy.
48.	<u>pkt 7.4.2.12 (poprzednio 7.4.2.14) podpunkt 4) lit. c) otrzymuje brzmienie:</u> c) niezależną ekspertyzę potwierdzającą: – nakłady finansowe, o których mowa w lit. a), oraz – w przypadku, gdy w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania wchodzi co najmniej jedna jednostka wytwórcza – parametry techniczne wszystkich jednostek wytwórczych wchodzących w skład jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania będących częścią danej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania oraz	Zmiana dostosowująca do przepisów art. 20 ust. 4 pkt 2 lit. b tiret 2 ustawy.

	<p>planowane spełnienie przez nie wymaganych standardów emisyjnych, określonych w dyrektywie 2010/75/UE lub odpowiednio dyrektywie 2015/2193, albo</p> <ul style="list-style-type: none"> – w przypadku innym niż wskazany powyżej – brak jednostek wytwórczych wchodzących w skład jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania tworzących daną jednostkę rynku mocy, – planowane spełnienie limitu emisji przez wszystkie jednostki wytwórcze wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania w każdym roku dostaw, sporządzoną zgodnie z wymaganiami, o których mowa w pkt. 7.4.5; 	
49.	<p><u>pkt 7.4.2.12 (poprzednio 7.4.2.14) podpunkt 11) otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>11) dokumenty i informacje, o których mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 9) lit. d) – e) w przypadku, gdy zmniejszenie ilości mocy pobieranej z sieci przez jednostkę rynku mocy realizowane jest z wykorzystaniem jednostki wytwórczej lub magazynu energii elektrycznej;</p>	<p>Zmiana mająca na celu optymalizację procesu certyfikacji jednostek redukcji zapotrzebowania. Zebrane doświadczenia pozwalają stwierdzić, że parametry ekonomiczne w przypadku jednostek redukcji zapotrzebowania, w skład których wchodzi jednostki wytwórcze lub magazyny energii, są ściśle powiązane z charakterystyką danego obiektu, przez co mogą znacznie odbiegać od wskaźników ogólnorynkowych i nie mogą być wykorzystywane przez OSP jako dane wskaźnikowe.</p>
50.	<p><u>pkt 7.4.2.12 (poprzednio 7.4.2.14) podpunkt 13) otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>13) oświadczenie o planowanym spełnieniu limitu emisji przez jednostkę rynku mocy w roku dostaw, którego dotyczy dana certyfikacja, albo, w przypadku, o którym mowa w art. 15 ust. 7 ustawy, oświadczenie o niespełnieniu tego limitu;</p>	<p>Zmiana dostosowująca do przepisów art. 19 ust. 1 pkt 9 ustawy.</p>
51.	<p><u>pkt 7.4.2.12 (poprzednio 7.4.2.14) podpunkt 14) otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>14) w przypadku gdy w skład jednostki rynku mocy wchodzi co najmniej jedna jednostka wytwórcza – oświadczenie o rozpoczęciu produkcji komercyjnej przed dniem 4 lipca 2019 r. przez wszystkie jednostki wytwórcze wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy albo o rozpoczęciu produkcji komercyjnej przez co najmniej jedną jednostkę wytwórczą wchodzącą w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy w tej dacie albo później;</p>	<p>Zmiana dostosowująca do przepisów art. 19 ust. 1 pkt 10 ustawy.</p>
52.	<p><u>usuwa się dotychczasowy pkt 7.4.2.14 podpunkt 15)</u></p>	<p>Zmiana dostosowująca do przepisów ustawy. Ustawa uniemożliwia certyfikację jednostkom wytwórczym niespełniającym limitu emisji i nie posługuje się pojęciem wolumenu emisji.</p>
53.	<p><u>w pkt. 7.4.2.12 (poprzednio 7.4.2.14) dotychczasowy podpunkt 16) otrzymuje oznaczenie 15)</u></p>	<p>Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego podpunktu 16) zostaje zmieniona na 15).</p>
54.	<p><u>pkt 7.4.2.12 podpunkt 15) (poprzednio 7.4.2.14 podpunkt 16)) otrzymuje brzmienie:</u></p>	<p>Zmiana wynikająca z wykreślenia dotychczasowego pkt. 7.4.2.7.</p>

	15) w przypadku gdy w skład jednostki rynku mocy wchodzi co najmniej jedna jednostka wytwórcza – dokument zawierający dane niezbędne do weryfikacji przez OSP informacji, o którym mowa w pkt. 7.4.2.2, sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 7.10 do regulaminu;	
55.	<u>w pkt 7.4.2.12 (poprzednio 7.4.2.14) dodaje się podpunkty 16) – 18) w brzmieniu:</u> 16) oświadczenie, że wobec dostawcy mocy nie zachodzą okoliczności, o których mowa w art. 19 ust. 1 pkt 11 ustawy; 17) formularz informacji przedstawianych przy ubieganiu się o pomoc inną niż pomoc w rolnictwie lub rybołówstwie, pomoc de minimis lub pomoc de minimis w rolnictwie lub rybołówstwie, sporządzony zgodnie ze wzorem określonym w przepisach rozporządzenia wydanego na podstawie art. 37 ust. 6 ustawy z dnia 30 kwietnia 2004 r. o postępowaniu w sprawach dotyczących pomocy publicznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 743); 18) sprawozdania finansowe za okres 3 ostatnich lat obrotowych, sporządzane zgodnie z przepisami o rachunkowości lub odpowiednimi przepisami prawa kraju siedziby lub zamieszkania dostawcy mocy, a jeżeli podlega ono badaniu przez firmę audytorską zgodnie z przepisami o rachunkowości, również odpowiednio ze sprawozdaniem z badania sprawozdania finansowego, a w przypadku dostawców mocy niezobowiązanych do sporządzenia sprawozdania finansowego, innych dokumentów określających w szczególności przychody oraz aktywa i zobowiązania - za okres 3 ostatnich lat obrotowych, a jeżeli okres prowadzenia działalności przez dostawcę mocy jest krótszy - za ten okres.	Zmiana dostosowująca do przepisów art. 19 ust. 1 pkt 11 ustawy. W celu kompleksowej realizacji procesu certyfikacji do aukcji, w związku z wprowadzeniem nowych wymogów wynikających z art. 15 ust. 8 oraz art. 19 ust. 1 pkt 11 ustawy, konieczna jest weryfikacja informacji, o których mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 37 ust. 6 ustawy z dnia 30 kwietnia 2004 r. o postępowaniu w sprawach dotyczących pomocy publicznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 743).
56.	<u>pkt 7.4.2.13 (poprzednio 7.5.2.15) otrzymuje brzmienie:</u> 7.4.2.13. W przypadku, gdy w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania wchodzi jednostka redukcji zapotrzebowania planowana, informacje, o których mowa w pkt. 7.4.2.12 podpunkt 2) lit. h) oraz podpunkty 5), 6), 9) i 12) – 15) nie są wymagane w odniesieniu do tej jednostki.	Zmiana porządkowa wynikająca z rozszerzenia katalogu wymagań określonych w pkt. 7.4.2.12 (uprzednio 7.4.2.14).
57.	<u>pkt 7.4.2.15 (poprzednio 7.4.2.17) podpunkt 2) otrzymuje brzmienie:</u> 2) dane i informacje, o których mowa w pkt. 7.4.2.12 podpunkt 1), 2), 8) – 18);	Zmiana porządkowa wynikająca z rozszerzenia katalogu wymagań określonych w pkt. 7.4.2.12 (uprzednio 7.4.2.14).
58.	<u>w pkt. 7.4.3.5 podpunkty 5) – 6) otrzymują brzmienie:</u> 5) wniosek obejmuje jednostkę fizyczną, w skład której wchodzi jednostka wytwórcza przekraczająca limit emisji, z zastrzeżeniem przypadku, o którym mowa w art. 15 ust. 7 ustawy; 6) wobec dostawcy mocy zachodzą okoliczności, o których mowa w art. 15 ust. 8 ustawy;	Zmiana dostosowująca do przepisów art. 15 ust. 7 i 8 ustawy.
59.	<u>w pkt. 7.4.5.2 dodaje się podpunkt 3) w brzmieniu:</u> 3) planowane spełnienie limitu emisji przez jednostkę rynku mocy w każdym roku dostaw;	Zmiana dostosowująca do przepisów art. 19 ust. 2 pkt 2 lit. ba oraz art. 19 ust. 3 pkt 4 lit. ba ustawy.
60.	<u>w pkt. 7.4.5.2 dotychczasowy podpunkt 3) otrzymuje oznaczenie 4)</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego podpunktu 3) zostaje zmieniona na 4).
61.	<u>w pkt. 7.4.5.3. dodaje się podpunkt 4):</u> 4) potwierdzenie dotyczące wielkości zmienionej mocy osiągalnej netto jednostki fizycznej wytwórczej – w przypadku jednostki fizycznej wytwórczej, której moc osiągalna netto uległa zmianie na podstawie wniosku, o którym mowa w art. 47a ust. 1 ustawy.	Zmiana dostosowująca do przepisów art. 47a ust. 5 ustawy.

62.	<u>pkt 7.5.3.1 otrzymuje brzmienie:</u> 7.5.3.1. Certyfikat wydany dla jednostki rynku mocy jest ważny do momentu zakończenia okresu dostaw, którego dotyczył albo do chwili jego wygaszenia, z zastrzeżeniem art. 23a ustawy.	Zmiana dostosowująca do przepisów art. 23a ustawy.
63.	<u>usuwa się dotychczasowe pkt. 7.5.3.2 – 7.5.3.5</u>	Zmiana dostosowująca do przepisów art. 23a ustawy.
64.	<u>dotychczasowe pkt. 7.5.3.6 – 7.5.3.8 otrzymują odpowiednio oznaczenie 7.5.3.2 – 7.5.3.4</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 7.5.3.6 – 7.5.3.8 zostaje zmieniona odpowiednio na: 7.5.3.2 – 7.5.3.4.
65.	<u> dodaje się pkt 7.5.3.5 w brzmieniu:</u> 7.5.3.5. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do złożenia wniosku o wygaszenie, o którym mowa w pkt. 7.5.3.4, jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6.	Zmiana doprecyzowująca, wskazująca użytkowników upoważnionych do złożenia wniosku o wygaszenie certyfikatu.
66.	<u>dotychczasowe pkt. 7.5.3.9 – 7.5.3.10 otrzymują odpowiednio oznaczenie 7.5.3.6 – 7.5.3.7</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 7.5.3.9 – 7.5.3.10 zostaje zmieniona odpowiednio na: 7.5.3.6 – 7.5.3.7.
Rozdział 9. Aukcje mocy		
67.	<u>pkt 9.1.9 otrzymuje brzmienie:</u> 9.1.9. OSP publikując przed rozpoczęciem każdej rundy na swojej stronie internetowej informacje, o których mowa w art. 30 ust. 8 ustawy, przyjmuje zaokrąglenie łącznej wielkości obowiązków mocowych oferowanych przez dostawców mocy po cenie nie wyższej niż cena wywoławcza tej rundy do: 1) 1000 MW – w przypadku aukcji głównej; 2) 500 MW – w przypadku aukcji dodatkowych.	Poprawa błędu redakcyjnego.
Rozdział 10. Zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej		
68.	<u>pkt 10.1.5 otrzymuje brzmienie:</u> 10.1.5. Zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej musi nastąpić nie później niż w chwili złożenia wniosku o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania, o którym mowa w pkt. 15.3.	Zmiana redakcyjna.
69.	<u>pkt 10.1.9 otrzymuje brzmienie:</u> 10.1.9. 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 przekraczająca limit emisji.	Zmiana wynikająca z wykreślenia dotychczasowego pkt. 10.1.10.
70.	<u>usuwa się dotychczasowy pkt 10.1.10</u>	Zmiana dostosowująca do przepisów art. 53a ustawy. Ustawa uniemożliwia zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej jednostkami

		wytwórczymi niespełniającymi limitu emisji i nie posługuje się pojęciem wolumenu emisji.
71.	<u>dotychczasowe pkt. 10.1.11 – 10.1.12 otrzymują odpowiednio oznaczenie 10.1.10 – 10.1.11</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 10.1.11 – 10.1.12 zostaje zmieniona odpowiednio na: 10.1.10 – 10.1.11.
72.	<u>zawarte w regulaminie odwołanie do pkt. 10.1.11 zastępuje się odwołaniem do pkt. 10.1.10</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowego pkt. 10.1.11.
73.	<p><u>pkt 10.3.1 otrzymuje brzmienie:</u> 10.3.1. Wniosek o zastąpienie zawiera:</p> <p>1) informacje, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkty 1) oraz 3) – 7);</p> <p>2) pełnomocnictwo użytkownika rejestru do reprezentowania wnioskodawcy, złożone zgodnie z pkt. 4.1.6 podpunkt 2) – jeżeli użytkownik rejestru nie jest dostawcą mocy lub nie jest upoważniony do jednoosobowej reprezentacji dostawcy mocy lub nie wykazał swojego umocowania zgodnie z pkt. 4.1.19;</p> <p>3) informacje, o których mowa w pkt. 7.4.2.12 podpunkty 5) – 6) oraz 9) – 15);</p> <p>4) upoważnienie do dysponowania jednostką fizyczną na potrzeby zastąpienia jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej i dysponowania tą jednostką fizyczną na potrzeby procesów rynku mocy w roli dostawcy mocy, sporządzone zgodnie z zał. 4.4 do regulaminu.</p>	Zmiana porządkowa wynikająca z rozszerzenia katalogu wymagań określonych w pkt. 7.4.2.12. Ponadto, doprecyzowano zawartość wniosku o zastąpienie w celu wyeliminowania wątpliwości interpretacyjnych.
74.	<p><u>pkt 10.4.5 podpunkt 5) otrzymuje brzmienie:</u> 5) wniosek o zastąpienie obejmuje jednostkę fizyczną redukcji zapotrzebowania, w skład której wchodzi jednostka wytwórcza przekraczająca limit emisji;</p>	Zmiana wynikająca z wykreślenia dotychczasowego pkt. 10.1.10.
75.	<u>usuwa się dotychczasowy pkt 10.4.5 podpunkt 6)</u>	Zmiana dostosowująca do przepisów ustawy. Ustawa uniemożliwia zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej jednostkami wytwórczymi niespełniającymi limitu emisji i nie posługuje się pojęciem wolumenu emisji.
76.	<u>dotychczasowy pkt 10.4.5 podpunkt 7) otrzymuje oznaczenie 10.4.5 podpunkt 6)</u>	Zmiana porządkowa wynikająca z wykreślenia dotychczasowego pkt. 10.4.5 podpunkt 6).
Rozdział 12. Rynek wtórny		
77.	<p><u>dodaje się pkt. 12.1 w brzmieniu</u> 12.1. Zasady ogólne</p>	Zmiana redakcyjna wynikająca z podziału rozdziału 12 na części dotyczące zasad ogólnych, transakcji obrotu wtórnego i transakcji realokacji.
78.	<u>dotychczasowy pkt 12.1 otrzymuje oznaczenie 12.1.1</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 12.1 zostaje zmieniona na: 12.1.1.

79.	<u>zawarte w regulaminie odwołanie do pkt. 12.1 zastępuje się odwołaniem do pkt. 12.1.1</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowego pkt. 12.1.1.
80.	<u>pkt 12.1.1 (poprzednio 12.1) otrzymuje brzmienie:</u> 12.1.1. Transakcje na rynku wtórnym obejmują: 1) przenoszenie obowiązku mocowego jednostki rynku mocy w całości lub w części na inną jednostkę rynku mocy, zwane dalej „transakcją obrotu wtórnego” – w zakresie przyszłej części okresu dostaw; 2) realokację wielkości wykonanego obowiązku mocowego pomiędzy jednostkami rynku mocy, zwaną dalej „transakcją realokacji” – w zakresie niewykonania obowiązku mocowego przez jedną jednostkę rynku mocy oraz nadwyżki wykonania obowiązku mocowego przez inną jednostkę rynku mocy.	Zmiana dostosowująca do przepisów art. 48 ust. 1 pkt 1) ustawy oraz doprecyzowująca definicje używane w dalszej części rozdziału.
81.	<u>dotychczasowe pkt. 12.2 – 12.5 otrzymują odpowiednio oznaczenie 12.2.1 – 12.2.4</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 12.2 – 12.5 zostaje zmieniona odpowiednio na: 12.2.1 – 12.2.4.
82.	<u>dotychczasowe pkt. 12.6 – 12.7 otrzymują odpowiednio oznaczenie 12.1.2 – 12.1.3</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 12.6 – 12.7 zostaje zmieniona odpowiednio na: 12.1.2 – 12.1.3.
83.	<u>pkt 12.1.3 (poprzednio 12.7) otrzymuje brzmienie:</u> 12.1.3. W celu przekazania do OSP informacji o zawarciu transakcji na rynku wtórnym, dostawca mocy będący pierwszą stroną transakcji, o którym mowa w pkt. 12.2.5 podpunkt 1) lub 12.3.4 podpunkt 1), dokonuje poprzez rejestr zgłoszenia tej transakcji, a dostawca mocy będący drugą stroną tej transakcji, o którym mowa w pkt. 12.2.5 podpunkt 2) lub 12.3.4 podpunkt 2), potwierdza to zgłoszenie w rejestrze.	Zmiana mająca na celu doprecyzowanie przebiegu procesu przekazania do OSP informacji o zawarciu transakcji na rynku wtórnym przez dostawców mocy.
84.	<u> dodaje się pkt 12.1.4 w brzmieniu:</u> 12.1.4. Zgłoszenie transakcji na rynku wtórnym oraz potwierdzenie zgłoszenia transakcji na rynku wtórnym może być dokonywane wyłącznie przez użytkownika rejestru pełniącego rolę oferenta w odniesieniu do danego dostawcy mocy.	Zmiana doprecyzowująca, mająca na celu usunięcie wątpliwości dotyczących wymaganych uprawnień użytkownika zgłaszającego oraz potwierdzającego transakcje na rynku wtórnym.
85.	<u>dotychczasowe pkt. 12.8 – 12.13 otrzymują odpowiednio oznaczenie 12.1.5 – 12.1.10</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 12.8 – 12.13 zostaje zmieniona odpowiednio na: 12.1.5 – 12.1.10.
86.	<u>pkt 12.1.6 (poprzednio 12.9) otrzymuje brzmienie:</u> 12.1.6. OSP weryfikuje przekazane zgłoszenie transakcji na rynku wtórnym pod kątem spełnienia warunków, o których mowa w art. 48 ust. 1 i 2 ustawy oraz, w zależności od rodzaju transakcji, w pkt. 12.2.6 albo w pkt. 12.3.5.	Zmiana doprecyzowująca proces weryfikacji przez OSP transakcji na rynku wtórnym.
87.	<u>pkt 12.1.8 – 12.1.9 (poprzednio 12.11 – 12.12) otrzymują brzmienie:</u> 12.1.8. W przypadku kiedy transakcja objęta przekazaniem do OSP zgłoszeniem nie spełnia warunków, o których mowa w art. 48 ust. 2 ustawy lub pkt. 12.2.6 albo pkt. 12.3.5, OSP w terminie 3 dni roboczych od chwili zgłoszenia,	Zmiana doprecyzowująca proces weryfikacji przez OSP transakcji na rynku wtórnym – wyrażenie sprzeciwu oraz uznanie transakcji za nieskuteczną wobec OSP.

	<p>wyraża sprzeciw wobec transakcji, z wykorzystaniem rejestru oraz poprzez automatyczne przesłanie wiadomości e-mail. W przypadku ww. sprzeciwu, transakcję uznaje się za nieskuteczną wobec OSP.</p> <p>12.1.9. W przypadku kiedy transakcja została zgłoszona w rejestrze przez osobę, która nie posiadała właściwego umocowania do reprezentowania dostawców mocy zgodnie z pkt. 12.1.4, transakcję uznaje się za nieskuteczną wobec OSP. OSP informuje o nieskuteczności transakcji z wykorzystaniem rejestru oraz poprzez automatyczne przesłanie wiadomości e-mail.</p>	
88.	<p><u>dodaje się pkt. 12.2 w brzmieniu</u></p> <p>12.2. Obrót wtórny</p>	Zmiana redakcyjna wynikająca z podziału rozdziału 12 na części dotyczące zasad ogólnych oraz transakcji obrotu wtórnego i transakcji realokacji.
89.	<p><u>pkt 12.2.1 – 12.2.4 (poprzednio 12.2 – 12.5) otrzymują brzmienie:</u></p> <p>12.2.1. Na potrzeby transakcji obrotu wtórnego obowiązki mocowe mogą podlegać podziałowi zarówno w dziedzinie czasu, jak i w dziedzinie mocy.</p> <p>12.2.2. Minimalna wielkość obowiązku mocowego, którego może dotyczyć transakcja obrotu wtórnego, określona jest w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 68 ustawy. Poprzez minimalną wielkość obowiązku mocowego rozumieć należy minimalną wielkość mocy oraz minimalny okres trwania obowiązku mocowego, który może podlegać obrotowi na rynku wtórnym.</p> <p>12.2.3. W wyniku transakcji obrotu wtórnego przenoszone są wyłącznie obowiązki mocowe poszczególnych jednostek rynku mocy, przy czym przeniesienie obowiązku mocowego na inną jednostkę rynku mocy pozostaje bez wpływu na cenę przenoszonego obowiązku mocowego.</p> <p>12.2.4. Przeniesienie obowiązku mocowego jednej jednostki rynku mocy na inną jednostkę rynku mocy w wyniku zawarcia transakcji obrotu wtórnego, zgodnie z art. 48 ust. 1 pkt. 1) ustawy, traktowane jest jak:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) zmiana umowy mocowej jednostki rynku mocy, z której przenoszony jest obowiązek mocowy – jeżeli obowiązek mocowy przenoszony jest w części; 2) rozwiązanie umowy mocowej, z której przenoszony jest obowiązek mocowy – jeżeli obowiązek mocowy przenoszony jest w całości; <p>oraz</p> <ol style="list-style-type: none"> 3) zawarcie umowy mocowej – w odniesieniu do jednostki rynku mocy nieobjętej obowiązkiem mocowym, albo 4) zmiana umowy mocowej – w odniesieniu do jednostki rynku mocy objętej umową mocową. 	Zmiana dostosowująca brzmienie postanowień regulaminu do definicji transakcji obrotu wtórnego.
90.	<p><u>dodaje się pkt. 12.2.5 – 12.2.6 w brzmieniu:</u></p> <p>12.2.5. Dostawcą mocy, o którym mowa w pkt. 12.1.3:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) będącym pierwszą stroną transakcji obrotu wtórnego – jest dostawca mocy zbywający obowiązek mocowy; 2) będącym drugą stroną transakcji obrotu wtórnego – jest dostawca mocy nabywający obowiązek mocowy. <p>12.2.6. Transakcje obrotu wtórnego nie mogą dotyczyć przeniesienia obowiązku mocowego z jednostki rynku mocy w wielkości przekraczającej wielkość danego obowiązku mocowego posiadanego przez tę jednostkę rynku mocy w okresie, którego dotyczy dana transakcja.</p>	Zmiana mająca na celu doprecyzowanie pojęć odnoszących się do stron transakcji obrotu wtórnego oraz doprecyzowanie trybu postępowania w przypadku próby przeniesienia obowiązku mocowego w wielkości większej niż posiadany obowiązek mocowy.

91.	<p><u>dodaje się pkt 12.3 w brzmieniu:</u></p> <p>12.3. Realokacja</p> <p>12.3.1. Zgłoszenia transakcji realokacji, dotyczące okresu zagrożenia w miesiącu m, muszą zostać przekazane do OSP w terminie 5 dni roboczych od terminu, o którym mowa w pkt. 16.9.8.</p> <p>12.3.2. Na potrzeby transakcji realokacji wielkość wykonania obowiązku mocowego może podlegać podziałowi w dziedzinie mocy.</p> <p>12.3.3. Minimalna wielkość wykonania obowiązku mocowego, którego może dotyczyć transakcja realokacji, określona jest w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 68 ustawy.</p> <p>12.3.4. Dostawcą mocy, o którym mowa w pkt. 12.1.3:</p> <p>1) będącym pierwszą stroną transakcji realokacji – jest dostawca mocy, dysponujący jednostką rynku mocy, której wielkość niewykonania obowiązku mocowego, wyznaczona zgodnie z pkt. 16.2.37, jest większa od zera;</p> <p>2) będącym drugą stroną transakcji realokacji – jest dostawca mocy, dysponujący jednostką rynku mocy, której wielkość nadwyżki wykonania obowiązku mocowego, wyznaczona zgodnie z pkt. 16.2.38, jest większa od zera.</p> <p>12.3.5. Suma wielkości realokowanego wykonania obowiązku mocowego, będących przedmiotem transakcji realokacji dotyczących tego samego okresu zagrożenia, zgłoszonych w rejestrze w odniesieniu do danej jednostki rynku mocy, nie może przekraczać wielkości nadwyżki wykonania obowiązku mocowego tej jednostki, wyznaczonej zgodnie z pkt. 16.2.38.</p> <p>12.3.6. OSP umożliwi wycofanie zgłoszenia transakcji realokacji przed upływem 1 dnia roboczego następującego po dniu, w którym ta transakcja została zgłoszona w rejestrze.</p> <p>12.3.7. W celu wycofania zgłoszenia transakcji realokacji, każdy dostawca mocy będący stroną tej transakcji potwierdza wycofanie tego zgłoszenia w rejestrze.</p> <p>12.3.8. Potwierdzenie wycofania zgłoszenia transakcji realokacji, o którym mowa w 12.3.7, może być dokonywane wyłącznie przez użytkowników rejestru pełniących rolę oferenta w odniesieniu do danego dostawcy mocy.</p>	<p>Dodanie punktu ma na celu uregulowanie procesu zgłaszania transakcji realokacji oraz dostosowanie do przepisów ustawy.</p> <p>Dodane zostały zapisy w zakresie przedmiotu transakcji, kryteriów dopuszczalności transakcji, terminów ich zgłaszania, stron transakcji. Ponadto, dodano możliwość wycofywania transakcji realokacji.</p>
Rozdział 13. Zabezpieczenia finansowe		
92.	<p><u>dodaje się pkt 13.4.1 w brzmieniu:</u></p> <p>13.4.1. Zabezpieczenia finansowe w formie gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej ustanawia się w formie:</p> <p>1) pisemnej, albo</p> <p>2) elektronicznej (w rozumieniu art. 78¹ kodeksu cywilnego).</p>	<p>Zmiana ma na celu rozszerzenie katalogu dopuszczalnych form dokumentu zabezpieczenia poprzez umożliwienie stosowania formy elektronicznej.</p>
93.	<p><u>dotychczasowe pkt. 13.4.1 – 13.4.14 otrzymują odpowiednio oznaczenie 13.4.2 – 13.4.15</u></p>	<p>Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 13.4.1 – 13.4.14 zostaje zmieniona odpowiednio na: 13.4.2 – 13.4.15.</p>

94.	<p><u>pkt 13.4.2 (poprzednio 13.4.1) otrzymuje brzmienie:</u> 13.4.2. Zabezpieczenia finansowe w formie gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej uznaje się za prawidłowo ustanowione, jeśli zostały dostarczone do OSP w oryginale, w przypadku, o którym mowa w pkt. 13.4.1 podpunkt 1) albo przesłane na adres e-mail: rynek.mocy@pse.pl, w przypadku, o którym mowa w pkt. 13.4.1 podpunkt 2), w wymaganym terminie, w prawidłowej kwocie i walucie oraz w odpowiedniej treści.</p>	Zmiana wprowadzona w konsekwencji umożliwienia stosowania elektronicznej formy dokumentów.
95.	<p><u>zawarte w regulaminie odwołanie do pkt. 13.4.8 zastępuje się odwołaniem do pkt. 13.4.9</u></p>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowego pkt. 13.4.8.
96.	<p><u>zawarte w regulaminie odwołanie do pkt. 13.4.9 zastępuje się odwołaniem do pkt. 13.4.10</u></p>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowego pkt. 13.4.9.
97.	<p><u>pkt 13.4.13 (poprzednio 13.4.12) otrzymuje brzmienie:</u> 13.4.13. Za termin ustanowienia zabezpieczenia finansowego w formie gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej uznaje się: 1) dostarczenie oryginału dokumentu gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej do kancelarii ogólnej w siedzibie OSP pod adresem: Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., 05-520 Konstancin-Jeziorna, ul. Warszawska 165, nie później niż do godz. 15.00 ostatniego dnia na ustanowienie zabezpieczenia finansowego, określonego w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy, w przypadku, o którym mowa w pkt. 13.4.1. podpunkt 1), albo 2) przesłanie dokumentu gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej w formie elektronicznej na adres e-mail rynek.mocy@pse.pl, przy czym musi być on opatrzony kwalifikowanym podpisem elektronicznym przez osoby uprawnione do reprezentowania wystawcy dokumentu gwarancji na podstawie wpisu do właściwego rejestru lub przez osoby posiadające stosowne pełnomocnictwo do reprezentacji wystawcy dokumentu gwarancji, w przypadku, o którym mowa w pkt. 13.4.1. podpunkt 2).</p>	Zmiana wprowadzona w konsekwencji umożliwienia stosowania elektronicznej formy dokumentów.
98.	<p><u>pkt 13.4.14 (poprzednio 13.4.13) otrzymuje brzmienie:</u> 13.4.14. Zwrot zabezpieczenia finansowego następuje poprzez: 1) odesłanie oryginału gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej przesyłką rejestrowaną za potwierdzeniem odbioru do wystawcy dokumentu gwarancji, z kopią do dostawcy mocy, albo 2) odbiór oryginału gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej przez osobę uprawnioną do reprezentowania uprawnionego dostawcy mocy lub uprawnionego przedstawiciela wystawcy dokumentu gwarancji za pisemnym potwierdzeniem odbioru, w przypadku, o którym mowa w pkt. 13.4.1 podpunkt 1), albo 3) przesłanie oświadczenia w przedmiocie zwolnienia gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej w formie elektronicznej na adres e-mail wystawcy dokumentu gwarancji, z kopią do dostawcy mocy, w przypadku, o którym mowa w pkt. 13.4.1 podpunkt 2).</p>	Zmiana wprowadzona w konsekwencji umożliwienia stosowania elektronicznej formy dokumentów.
99.	<p><u>pkt 13.4.15 (poprzednio 13.4.14) otrzymuje brzmienie:</u> 13.4.15. Za termin zwrotu zabezpieczenia finansowego w formie gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej uznaje się:</p>	Zmiana doprecyzująca termin zwrotu zabezpieczenia finansowego w zależności od formy jego ustanowienia. Zmiana wprowadzona

	<p>1) datę nadania oryginału gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej przesyłką rejestrowaną za potwierdzeniem odbioru do wystawcy dokumentu gwarancji, z kopią do dostawcy mocy, albo</p> <p>2) datę odbioru oryginału gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej przez osobę uprawnioną do reprezentowania uprawnionego dostawcy mocy lub uprawnionego przedstawiciela wystawcy dokumentu gwarancji,</p> <p>w przypadku, o którym mowa w pkt. 13.4.1 podpunkt 1), albo</p> <p>3) datę wysłania wiadomości e-mail z oświadczeniem dotyczącym zwolnienia gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej w formie elektronicznej na adres e-mail wystawcy dokumentu gwarancji, z kopią do dostawcy mocy - w przypadku, o którym mowa w pkt. 13.4.1 podpunkt 2).</p>	w konsekwencji umożliwienia stosowania elektronicznej formy dokumentów.
100.	<p><u> dodaje się pkt. 13.5.2 – 13.5.3 w brzmieniu:</u></p> <p>13.5.2. Zabezpieczenia finansowe w formie umowy poręczenia ustanawia się w formie:</p> <p>1) pisemnej, albo</p> <p>2) elektronicznej (w rozumieniu art. 78¹ kodeksu cywilnego), z zastrzeżeniem pkt. 13.5.6.</p> <p>13.5.3. Za termin dostarczenia umowy poręczenia do OSP uznaje się:</p> <p>1) dzień dostarczenia oryginału umowy poręczenia wraz z oświadczeniem, o którym mowa w pkt. 13.5.6, do kancelarii ogólnej w siedzibie OSP pod adresem: Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., 05-520 Konstancin-Jeziorna, ul. Warszawska 165 – w przypadku, o którym mowa w pkt. 13.5.2 podpunkt 1), albo</p> <p>2) dzień przesłania umowy poręczenia w formie elektronicznej na adres e-mail rynek.mocy@pse.pl lub dzień dostarczenia oświadczenia, o którym mowa w pkt. 13.5.6, do kancelarii ogólnej w siedzibie OSP pod adresem: Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., 05-520 Konstancin-Jeziorna, ul. Warszawska 165, w zależności który z nich jest późniejszy – w przypadku, o którym mowa w pkt. 13.5.2 podpunkt 2).</p>	Zmiana ma na celu rozszerzenie katalogu dopuszczalnych form umowy poręczenia poprzez umożliwienie stosowania formy elektronicznej.
101.	<u> dotychczasowe pkt. 13.5.2 – 13.5.4 otrzymują odpowiednio oznaczenie 13.5.4 – 13.5.6</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 13.5.2 – 13.5.4 zostaje zmieniona odpowiednio na: 13.5.4 – 13.5.6.
102.	<p><u> dodaje się pkt 13.5.7 w brzmieniu:</u></p> <p>13.5.7. Wypis aktu notarialnego, o którym mowa w 13.5.6, dostarcza się do OSP w oryginale.</p>	Zmiana wprowadzona w konsekwencji umożliwienia stosowania elektronicznej formy dokumentów. Z uwagi na formę aktu notarialnego konieczne jest dostarczenie oryginału dokumentu..
Rozdział 14. Monitorowanie realizacji umowy mocowej		
103.	<p><u> pkt 14.1.1.1 otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>14.1.1.1. Dostawca mocy, który w wyniku aukcji głównej zawarł umowę mocową dotyczącą nowej lub modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej, jest zobowiązany nie później niż w terminie 24 miesięcy od dnia ogłoszenia ostatecznych wyników aukcji wykazać, że jednostka rynku mocy, którą dysponuje, osiągnęła finansowy kamień milowy (FKM).</p>	Zmiana wynikająca z dostosowania postanowień regulaminu do art. 52 ust. 1 ustawy.

104.	<u>usuwa się dotychczasowe pkt. 14.1.1.5 – 14.1.1.6</u>	Usunięcie dotychczasowych punktów wynika z dostosowania postanowień regulaminu do art. 52 ust. 1 ustawy. Ustawa w obecnym brzmieniu nie nakłada obowiązku potwierdzenia nakładów inwestycyjnych i harmonogramu rzeczowo-finansowego przedstawionego we wniosku o certyfikację do aukcji.
105.	<u>dotychczasowe pkt. 14.1.1.7 – 14.1.1.14 otrzymują odpowiednio oznaczenie 14.1.1.5 – 14.1.1.12</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 14.1.1.7 – 14.1.1.14 zostaje zmieniona odpowiednio na: 14.1.1.5 – 14.1.1.12.
106.	<u>zawarte w regulaminie odwołania do pkt. 14.1.1.9 i 14.1.1.14 zastępuje się odpowiednio odwołaniami do pkt. 14.1.1.7 i 14.1.1.12</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowych pkt. 14.1.1.9 i 14.1.1.14.
107.	<u>pkt 14.1.2.3 podpunkt 1) otrzymuje brzmienie:</u> 1) oświadczenie potwierdzające dostarczanie mocy do systemu przez jednostkę rynku mocy przez ciągły okres co najmniej jednej godziny, w wielkości nie mniejszej niż 95% obowiązku mocowego wynikającego z umowy mocowej zawartej w odniesieniu do tej jednostki rynku mocy w toku aukcji głównej, zawierające wykaz punktów pomiarowych przyporządkowanych jednostce fizycznej tworzącej daną jednostkę rynku mocy, sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 14.15 do regulaminu;	Zmiana wynikająca z dostosowania postanowień regulaminu do art. 52 ust. 2 pkt 1 ustawy.
108.	<u>pkt 14.1.2.3 podpunkt 3) otrzymuje brzmienie:</u> 3) oświadczenie o poniesieniu nakładów inwestycyjnych w wysokości nie mniejszej niż wymagany poziom, obliczony jako iloczyn mocy osiągalnej netto danej jednostki rynku mocy i jednostkowego poziomu nakładów inwestycyjnych określonego dla danej aukcji głównej, sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 14.2 do regulaminu;	Zmiana wynikająca z dostosowania postanowień regulaminu do art. 52 ust. 2 pkt 3 lit. a ustawy.
109.	<u>pkt 14.1.2.4 podpunkt 1) otrzymuje brzmienie:</u> 1) niezależną ekspertyzę potwierdzającą spełnienie wymagań, o których mowa odpowiednio w art. 52 ust. 2 pkt 3 lit. a-ba ustawy, w odniesieniu do jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania;	Zmiana wynikająca z dostosowania postanowień regulaminu do art. 52 ust. 2 pkt 3 lit. ba ustawy.
110.	<u>pkt 14.1.2.4 podpunkt 2) otrzymuje brzmienie:</u> 2) oświadczenie o poniesieniu nakładów inwestycyjnych w wysokości nie mniejszej niż wymagany poziom, obliczony jako iloczyn mocy osiągalnej netto danej jednostki rynku mocy i jednostkowego poziomu nakładów inwestycyjnych określonego dla danej aukcji głównej, sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 14.2 do regulaminu;	Zmiana wynikająca z dostosowania postanowień regulaminu do art. 52 ust. 2 pkt 3 lit. a ustawy.
111.	<u>usuwa się dotychczasowe pkt. 14.1.2.6 – 14.1.2.7</u>	Usunięcie dotychczasowych punktów wynika z dostosowania postanowień regulaminu do art. 52 ust. 2 ustawy. Ustawa w obecnym brzmieniu nie nakłada obowiązku potwierdzenia nakładów inwestycyjnych i harmonogramu rzeczowo-finansowego przedstawionego we wniosku o certyfikację do aukcji oraz określa minimalny poziom nakładów inwestycyjnych.

112.	<u>dotychczasowe pkt. 14.1.2.8 – 14.1.2.15 otrzymują odpowiednio oznaczenie 14.1.2.6 – 14.1.2.13</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 14.1.2.8 – 14.1.2.15 zostaje zmieniona odpowiednio na: 14.1.2.6 – 14.1.2.13.
113.	<u>zawarte w regulaminie odwołania do pkt. 14.1.2.10 – 14.1.2.11 i 14.1.2.15 zastępuje się odpowiednio odwołaniem do pkt. 14.1.2.8 – 14.1.2.9 i 14.1.2.13</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowych pkt. 14.1.2.10 – 14.1.2.11 i 14.1.2.15.
114.	<u>usuwa się dotychczasowy pkt 14.1.2.16</u>	Usunięcie dotychczasowego punktu wynika z dostosowania postanowień regulaminu do art. 47 ust. 3 ustawy.
115.	<u>dotychczasowe pkt. 14.1.2.17 – 14.1.2.19 otrzymują odpowiednio oznaczenie 14.1.2.14 – 14.1.2.16</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 14.1.2.17 – 14.1.2.19 zostaje zmieniona odpowiednio na: 14.1.2.14 – 14.1.2.16.
116.	<u>zawarte w regulaminie odwołania do pkt. 14.1.2.17 – 14.1.2.18 zastępuje się odpowiednio odwołaniem do pkt. 14.1.2.14 – 14.1.2.15</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowych pkt. 14.1.2.17 – 14.1.2.18.
117.	<u>pkt 14.1.2.16 (poprzednio 14.1.2.19) otrzymuje brzmienie:</u> 14.1.2.16. W ramach sporządzania oświadczenia zgodnie z załącznikiem nr 14.15 do regulaminu, w odniesieniu do jednostek rynku mocy wytwórczych, które część swojej produkcji energii elektrycznej zużywają na własny użytek tj. na potrzeby inne niż związane z wytwarzaniem, przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej, dopuszcza się wskazanie pomiarów na zaciskach każdego generatora wchodzącego w skład danej jednostki fizycznej lub pomiarów w innych miejscach wewnętrznej sieci, przy czym dane te mogą pochodzić z układów pomiarowych lub innych systemów np. SCADA. W przypadku, o którym mowa powyżej, wykazanie możliwości dostarczania mocy w wielkości nie mniejszej niż 95% obowiązku mocowego wynikającego z umowy mocowej zawartej w odniesieniu do tej jednostki rynku mocy w toku aukcji głównej, następuje z wykorzystaniem wskazanych ww. pomiarów.	Zmiana wynikająca z dostosowania postanowień regulaminu do art. 52 ust. 2 pkt 1 ustawy.
118.	<u>dodaje się pkt 14.1.2.17 w brzmieniu:</u> 14.1.2.17. W przypadku pozytywnej weryfikacji wniosku o zmianę mocy, o którym mowa w pkt. 14.4.1, w wyniku której nastąpi zmniejszenie mocy osiągalnej netto jednostki fizycznej wytwórczej, oświadczenie, o którym mowa w pkt. 14.1.2.3 podpunkt 1), odnosi się do zaktualizowanej wielkości obowiązku mocowego.	Zmiana wprowadzona w konsekwencji umożliwienia zmniejszenia mocy osiągalnej netto jednostki fizycznej wytwórczej.
119.	<u>pkt 14.1.3.2 otrzymuje brzmienie:</u> 14.1.3.2. Raport inwestycyjny jest dostarczany przez dostawcę mocy w terminie 10 dni roboczych po zakończeniu każdego okresu obejmującego 6 pełnych miesięcy kalendarzowych, począwszy od trzeciego roku następującego po roku, w którym odbyła się aukcja główna, w wyniku której dostawca mocy zawarł umowę mocową na więcej niż 1 rok dostaw.	Zmiana wynikająca pośrednio z dostosowania postanowień regulaminu do art. 52 ust. 1 ustawy. W związku z przesunięciem terminu spełnienia FKM, zmienia się również termin dostarczenia pierwszego raportu inwestycyjnego.
120.	<u>pkt 14.1.3.5 otrzymuje brzmienie:</u>	Zmiana wynikająca z dostosowania postanowień regulaminu do art. 83 pkt 14 ustawy.

	14.1.3.5. W przypadku, gdy zakres rzeczowy inwestycji lub wartość całkowitych nakładów inwestycyjnych wskazana w raporcie inwestycyjnym różni się od wartości wskazanej w ostatnim dostarczonym do OSP harmonogramie rzeczowo-finansowym inwestycji, raport musi uwzględniać przedmiotowe zmiany.	
121.	<u>pkt 14.1.3.15 otrzymuje brzmienie:</u> 14.1.3.15. W przypadku, gdy umowa mocowa dotycząca niepotwierdzonej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, zostanie rozwiązana z powodu naruszenia, o którym mowa w pkt. 14.1.3.14, zabezpieczenie finansowe wniesione w odniesieniu do tej jednostki zostaje zatrzymane lub zrealizowane przez OSP.	Zmiana techniczna w związku z dodaniem pkt. 14.1.3.16 polegająca na oddzielnym opisanu konsekwencji rozwiązania umowy mocowej z powodu niedostarczenia raportu inwestycyjnego, dla niepotwierdzonej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania oraz dla nowej jednostki rynku mocy wytwórczej.
122.	<u>dodaje się pkt 14.1.3.16 w brzmieniu:</u> 14.1.3.16. W przypadku, gdy umowa mocowa dotycząca nowej jednostki rynku mocy wytwórczej zostanie rozwiązana z powodu naruszenia, o którym mowa w pkt. 14.1.3.14, stosuje się przepisy art. 47 ust. 4 ustawy.	Dodanie nowego punktu ma na celu dostosowanie postanowień regulaminu do art. 47 ust. 4 ustawy.
123.	<u>dodaje się pkt 14.1.3.17 w brzmieniu:</u> 14.1.3.17. W przypadku, gdy w czasie weryfikacji, o której mowa w pkt. 14.1.3.9 zostanie złożone oświadczenie OKM i w wyniku weryfikacji, o której mowa w pkt. 14.1.2.8, zostanie ono rozpatrzone pozytywnie, raport inwestycyjny pozostawia się bez rozpoznania.	Dodanie nowego punktu ma na celu doprecyzowanie procedury postępowania przy złożeniu poprawnego oświadczenia OKM w trakcie trwania weryfikacji raportu inwestycyjnego.
124.	<u>pkt 14.2.3 podpunkt 2) otrzymuje brzmienie:</u> 2) oświadczenie potwierdzające dostarczanie mocy do systemu przez istniejącą jednostkę rynku mocy wytwórczą przez ciągły okres co najmniej jednej godziny, w wielkości nie mniejszej niż 95% obowiązku mocowego wynikającego z umowy mocowej zawartej w odniesieniu do tej jednostki rynku mocy w toku aukcji głównej, zawierające wykaz punktów pomiarowych przyporządkowanych jednostkom fizycznym tworzącym daną jednostkę rynku mocy, sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 14.15 do regulaminu;	Zmiana wynikająca z dostosowania postanowień regulaminu do art. 52 ust. 2 pkt 1 ustawy.
125.	<u>pkt 14.2.4 otrzymuje brzmienie:</u> 14.2.4. Dostawca mocy jest zobowiązany dostarczać OSP w terminach: 1) nie później niż 24 miesiące od dnia ogłoszenia ostatecznych wyników aukcji mocy, oraz 2) 10 dni roboczych po zakończeniu każdego okresu obejmującego 6 pełnych miesięcy kalendarzowych, począwszy od trzeciego roku następującego po roku, w którym odbyła się aukcja główna, w wyniku której dostawca mocy zawarł umowę mocową, do momentu przedstawienia dokumentów określonych w pkt. 14.2.3 podpunkt 2) – 3), harmonogram rzeczowy inwestycji, o którym mowa w pkt. 14.2.3 podpunkt 1).	Zmiana wynikająca z dostosowania postanowień regulaminu do art. 52 ust. 1 ustawy.
126.	<u>pkt 14.2.21 podpunkt 3) otrzymuje brzmienie:</u> 3) oświadczenie potwierdzające dostarczanie mocy do systemu przez nową jednostkę rynku mocy wytwórczą przez ciągły okres co najmniej jednej godziny, w wielkości nie mniejszej niż 95% obowiązku mocowego wynikającego z umowy mocowej zawartej w odniesieniu do tej jednostki rynku mocy w toku aukcji głównej, zawierające wykaz punktów pomiarowych przyporządkowanych jednostce fizycznej tworzącej daną jednostkę rynku mocy, sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 14.15 do regulaminu;	Zmiana wynikająca z dostosowania postanowień regulaminu do art. 52 ust. 2 pkt 1 ustawy.

127.	<p><u>pkt 14.2.23 otrzymuje brzmienie:</u> 14.2.23. Dostawca mocy jest zobowiązany dostarczać OSP za pośrednictwem rejestru raport inwestycyjny, o którym mowa w pkt. 14.2.21 podpunkt 2), w terminie 10 dni roboczych po zakończeniu każdego okresu obejmującego 6 pełnych miesięcy kalendarzowych, począwszy od trzeciego roku następującego po roku, w którym odbyła się aukcja główna, w wyniku której dostawca mocy zawarł umowę mocową, aż do momentu przedstawienia dokumentów określonych w pkt. 14.2.21 podpunkt 3) – 5).</p>	Zmiana wynikająca z dostosowania postanowień regulaminu do art. 52 ust. 1 ustawy.
128.	<p><u>dodaje się pkt 14.2.29 w brzmieniu:</u> 14.2.29. W przypadku, gdy po dniu złożenia dokumentów, o których mowa w pkt. 14.2.28, wartość udzielonej pomocy publicznej ulegnie zmianie w stosunku do wartości wskazanej w oświadczeniu, dostawca mocy zobowiązany jest do dostarczenia OSP za pośrednictwem rejestru skorygowanego oświadczenia, sporządzonego zgodnie z załącznikiem nr 14.5 do regulaminu, nie później niż przed rozpoczęciem pierwszego okresu dostaw.</p>	Dodanie nowego punktu ma na celu nałożenie obowiązku korekty oświadczenia dot. udzielonej pomocy publicznej w odniesieniu do modernizowanej jednostki rynku mocy, która w okresie od dnia złożenia oświadczenia o wartości udzielonej pomocy publicznej i przed rozpoczęciem okresu dostaw uzyskała dodatkową pomoc publiczną.
129.	<u>dotychczasowy pkt 14.2.29 otrzymuje oznaczenie 14.2.30</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 14.2.29 zostaje zmieniona na: 14.2.30.
130.	<p><u>pkt 14.3 otrzymuje brzmienie:</u> 14.3. Oświadczenia dotyczące spełnienia limitu emisji</p>	Zmiana dostosowująca do przepisów ustawy. Ustawa nie posługuje się pojęciem wolumenu emisji.
131.	<u>użyte w pkt. 14.3.4 – 14.3.7 (poprzednio 14.3.3 – 14.3.6) oraz 14.3.9 – 14.3.12 (poprzednio 14.3.8 – 14.3.11) w różnych przypadkach wyrazy „oświadczenie dotyczące limitu emisji lub wolumenu emisji” zastępuje się użytymi w odpowiednich przypadkach wyrazami „oświadczenie dotyczące limitu emisji”</u>	Zmiana dostosowująca do przepisów ustawy. Ustawa nie posługuje się pojęciem wolumenu emisji.
132.	<p><u>pkt. 14.3.1 – 14.3.2 otrzymują brzmienie:</u> 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, o którym mowa w art. 67a ust. 1 pkt. 1) albo oświadczenie, o którym mowa w art. 67a ust. 1 pkt. 2) ustawy, sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 14.14 do regulaminu, zwane dalej „oświadczeniem dotyczącym limitu emisji”. 14.3.2. Na potrzeby złożenia oświadczenia dotyczącego limitu emisji, w odniesieniu do roku dostaw, którego dotyczy dane oświadczenie, wyznacza się jednostkową emisję dwutlenku węgla <i>EJ</i>, o której mowa w art. 3a ust. 2 ustawy, w odniesieniu do każdej jednostki wytwórczej wchodzącej w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy.</p>	Zmiana dostosowująca do przepisów art. 67a ustawy.
133.	<p><u>dodaje się pkt 14.3.3 w brzmieniu:</u> 14.3.3. W przypadku, gdy w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy, w odniesieniu do której dostawca mocy składa oświadczenie dotyczące limitu emisji, w danym roku dostaw nie wchodziły żadne jednostki</p>	Zmiana dostosowująca do przepisów art. 67a ustawy.

	wytwórcze, dostawca mocy składa oświadczenie dotyczące limitu emisji wraz z oświadczeniem o braku jednostek wytwórczych, wchodzących w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy.	
134.	<u>dotychczasowe pkt. 14.3.3 – 14.3.11 otrzymują odpowiednio oznaczenie 14.3.4 – 14.3.12</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 14.3.3 – 14.3.11 zostaje zmieniona odpowiednio na: 14.3.4 – 14.3.12.
135.	<u>pkt 14.3.8 (poprzednio 14.3.7) otrzymuje brzmienie:</u> 14.3.8. W przypadku oświadczenia dotyczącego limitu emisji w odniesieniu do jednostek rynku mocy, o których mowa w art. 67a ust. 3 ustawy, dostawca mocy dołącza potwierdzenie zgodności ze stanem faktycznym informacji zawartych w tym oświadczeniu wystawione 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, z późn. zm.).	Zmiana wynikająca z dostosowania postanowień regulaminu do przepisów art. 67a ustawy.
136.	<u> dodaje się pkt 14.3.13 w brzmieniu:</u> 14.3.13. W przypadku stwierdzenia wątpliwości w zakresie treści oświadczenia dotyczącego limitu emisji, w wezwaniu, o którym mowa w pkt. 14.3.12, w odniesieniu do wybranych jednostek rynku mocy OSP może dodatkowo wymagać przedstawienia przez dostawcę mocy potwierdzenia, o którym mowa w art. 67a ust. 4 ustawy.	Zmiana dostosowująca do przepisów art. 67a ustawy.
137.	<u>dotychczasowe pkt. 14.3.12 – 14.3.13 otrzymują odpowiednio oznaczenie 14.3.14 – 14.3.15</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 14.3.12 – 14.3.13 zostaje zmieniona odpowiednio na: 14.3.14 – 14.3.15.
138.	<u>zawarte w regulaminie odwołania do pkt. 14.3.12 zastępuje się odwołaniami do pkt. 14.3.14</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowego pkt. 14.3.12.
139.	<u>pkt 14.3.14 (poprzednio 14.3.12) otrzymuje brzmienie:</u> 14.3.14. W przypadku, gdy dostawca mocy nie usunął wad lub braków formalnych oświadczenia dotyczącego limitu emisji, bądź nie złożył wyjaśnień lub uzupełnień tego oświadczenia w wyznaczonym przez OSP terminie, w tym nie przedstawił potwierdzenia, o którym mowa w art. 67a ust. 3 albo 4 ustawy, jeżeli było wymagane, OSP uznaje, że wobec jednostki rynku mocy, której dotyczyło to oświadczenie, zostało złożone oświadczenie o treści, o której mowa w art. 67a ust. 1 pkt 2) ustawy, o czym niezwłocznie informuje dostawcę mocy, dokonując wpisu stosownej informacji do rejestru.	Zmiana dostosowująca do przepisów art. 67a ustawy.
140.	<u>usuwa się dotychczasowy pkt 14.3.14</u>	Zmiana dostosowująca do przepisów art. 67a ustawy.
141.	<u>dotychczasowy pkt 14.3.15 otrzymuje oznaczenie 14.3.16</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 14.3.15 zostaje zmieniona na: 14.3.16.

142.	<u>zawarte w regulaminie odwołania do pkt. 14.3.15 zastępuje się odwołaniami do pkt. 14.3.16</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowego pkt. 14.3.15.
143.	<u>pkt 14.3.16 (poprzednio 14.3.15) otrzymuje brzmienie:</u> 14.3.16. W przypadku opisanym w pkt. 14.3.14, w przypadku złożenia oświadczenia dotyczącego limitu emisji o treści, o której mowa w art. 67a ust. 1 pkt 2) ustawy oraz w przypadku, o którym mowa w art. 67a ust. 5 ustawy, OSP uznaje, że dana jednostka rynku mocy nie spełniła w danym roku kalendarzowym limitu emisji, co potwierdzone jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze.	Zmiana dostosowująca do przepisów art. 67a ustawy.
144.	<u>usuwa się dotychczasowy pkt 14.3.16</u>	Zmiana dostosowująca do przepisów art. 67a ustawy.
145.	<u>pkt 14.3.17 otrzymuje brzmienie:</u> 14.3.17. Na potrzeby zwrotu premii lub wynagrodzenia, o których mowa odpowiednio w art. 67a ust. 8 pkt. 1) i 3) ustawy, stosuje się postanowienia pkt. 17.1.6.	Zmiana dostosowująca do przepisów art. 67a ustawy.
146.	<u> dodaje się pkt 14.4 w brzmieniu:</u> 14.4. Zmiana mocy osiągalnej jednostki fizycznej wytwórczej zgodnie z art. 47a ustawy 14.4.1. Dostawca mocy, który w wyniku aukcji głównej zawarł umowę mocową na więcej niż 1 okres dostaw w odniesieniu do nowej albo modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej, może wystąpić do OSP z wnioskiem o dokonanie zmiany mocy osiągalnej netto jednostki fizycznej wytwórczej, wchodzącej w skład tej jednostki rynku mocy, zwany dalej „wnioskiem o zmianę mocy”. 14.4.2. Wniosek o zmianę mocy zawiera co najmniej: 1) dane identyfikacyjne dostawcy mocy, 2) numer umowy mocowej, której dotyczy zmiana, 3) kod jednostki fizycznej wytwórczej, której moc uległa zmianie, 4) wielkość zmienionej mocy osiągalnej netto jednostki fizycznej wytwórczej, wyrażoną w MW, w okresie dostaw oraz 5) uzasadnienie zmiany tej mocy. 14.4.3. OSP w terminie 14 dni kalendarzowych od otrzymania od dostawcy mocy wniosku o zmianę mocy, weryfikuje jego zawartość pod kątem spełnienia wymagań, o których mowa w art. 47a ust. 1 i 2 ustawy, oraz określonych w regulaminie, z zastrzeżeniem pkt. 14.4.4. 14.4.4. W przypadku, gdy wniosek o zmianę mocy dotyczy zwiększenia mocy osiągalnej netto jednostki fizycznej wytwórczej o więcej niż 5% mocy określonej dla tej jednostki w certyfikacji do aukcji głównej, w wyniku której dana jednostka rynku mocy zawarła tę umowę mocową, OSP traktuje dany wniosek o zmianę mocy, na potrzeby zmiany iloczynu mocy osiągalnej netto tej jednostki rynku mocy i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, ujętych w certyfikacie, jako wniosek dotyczący zwiększenia mocy o wartość równą 5% mocy osiągalnej netto danej jednostki, zaokrągloną w dół z dokładnością do 1 kW.	Zmiana dostosowująca do przepisów art. 47a ustawy. Wprowadzenie proponowanych postanowień regulaminu ma na celu uregulowanie procesu zmiany mocy osiągalnej netto jednostki fizycznej wytwórczej wchodzącej w skład nowej lub modernizowanej jednostki rynku mocy objętej umową mocową zawartą na więcej niż 1 okres dostaw oraz jego doprecyzowanie. Proponowane zmiany regulaminu doprecyzowują i potwierdzają również, że: 1) wniosek o zwiększenie wielkości mocy osiągalnej netto jednostki fizycznej o więcej niż 5% umożliwia zwiększenie wielkości mocy osiągalnej netto jednostki fizycznej na potrzeby zmiany iloczynu mocy osiągalnej netto tej jednostki rynku mocy i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, ujętych w certyfikacie, o 5%, z zaokrągleniem w dół z dokładnością do 1 kW; 2) wniosek o zmniejszenie wielkości mocy osiągalnej netto jednostki fizycznej o więcej niż 5%, traktowany jest jako niespełniające wymagań i odsyłany do poprawy.

	<p>14.4.5. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do złożenia wniosku o zmianę mocy jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6.</p> <p>14.4.6. Pozytywna weryfikacja wniosku o zmianę mocy potwierdzana jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze oraz zmianą danych w rejestrze zgodnie z art. 47a ust. 3 ustawy w odniesieniu do jednostki rynku mocy, której dotyczy wnioski, z zastrzeżeniem pkt. 14.4.4.</p> <p>14.4.7. Zmiany, o których mowa w pkt. 14.4.6, obowiązują od dnia złożenia wniosku o zmianę mocy.</p> <p>14.4.8. W przypadku, gdy wniosek o zmianę mocy nie spełnia wymagań określonych w regulaminie lub w przypadku stwierdzenia wątpliwości w zakresie jego treści, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków formalnych wniosku, wskazując te wady lub braki formalne w wezwaniu oraz wyznaczając termin, nie krótszy niż 3 dni robocze, na ich usunięcie.</p> <p>14.4.9. W przypadku, gdy dostawca mocy nie usunął wad lub braków formalnych wniosku o zmianę mocy, o których mowa w pkt. 14.4.8, w szczególności, gdy wnioskowana zmiana mocy dotyczy zmniejszenia mocy osiągalnej netto jednostki fizycznej wytwórczej o więcej niż 5% mocy określonej dla tej jednostki w certyfikacji do aukcji głównej, w wyniku której dana jednostka rynku mocy zawarła tę umowę mocową, w wyznaczonym przez OSP terminie, OSP odmawia dokonania zmiany mocy osiągalnej netto jednostki fizycznej wytwórczej, o czym niezwłocznie informuje dostawcę mocy, zamieszczając stosowną informację w rejestrze.</p>	
147.	<p><u>dodaje się pkt 14.5 w brzmieniu:</u></p> <p>14.5. Wypowiedzenie umowy mocowej na podstawie art. 47b ustawy</p> <p>14.5.1. Dostawca mocy, który w wyniku aukcji głównej zawarł umowę mocową na więcej niż 1 rok dostaw, dotyczącą nowej jednostki rynku mocy wytwórczej, która w okresie dostaw nie będzie spełniała limitu emisji, może złożyć oświadczenie o jej wypowiedzeniu, zwane dalej „oświadczeniem o wypowiedzeniu umowy”.</p> <p>14.5.2. Oświadczenie o wypowiedzeniu umowy zawiera co najmniej:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) dane identyfikacyjne dostawcy mocy, 2) numer umowy wypowiedzanej, 3) oświadczenie o spełnieniu warunków, o których mowa w art. 47b ust. 1 ustawy. <p>14.5.3. Oświadczenie o wypowiedzeniu umowy może zostać złożone przez dostawcę mocy wyłącznie poprzez rejestr. Złożenie oświadczenia o wypowiedzeniu umowy potwierdzone jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze.</p> <p>14.5.4. OSP w terminie 5 dni roboczych od otrzymania od dostawcy mocy oświadczenia o wypowiedzeniu umowy weryfikuje jego zawartość pod kątem spełnienia wymagań, o których mowa w art. 47b ust. 1 ustawy oraz określonych w regulaminie.</p> <p>14.5.5. Pozytywna weryfikacja oświadczenia o wypowiedzeniu umowy potwierdzana jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze.</p> <p>14.5.6. W przypadku gdy oświadczenie o wypowiedzeniu umowy nie spełnia wymogów określonych w art. 47b ust. 1 ustawy lub określonych w regulaminie, OSP nie potwierdza przyjęcia oświadczenia, o czym niezwłocznie informuje dostawcę mocy, zamieszczając stosowną informację w rejestrze.</p>	<p>Zmiana dostosowująca do przepisów art. 47b ustawy.</p> <p>Wprowadzenie proponowanych postanowień regulaminu ma na celu uregulowanie procesu wypowiedzenia umowy mocowej oraz jej zastąpienia nowymi umowami mocowymi, obejmującymi jednostki rynku mocy, które w okresie dostaw będą spełniały limit emisji.</p>

14.5.7. W przypadku pozytywnej weryfikacji przez OSP oświadczenia o wypowiedzeniu umowy, dostawca mocy, nie później niż w terminie 14 dni kalendarzowych od rozpoczęcia pierwszego okresu dostaw umowy wypowiedzianej, zobowiązany jest do wskazania za pośrednictwem rejestru umów, o których mowa w art. 47b ust. 3 pkt 1 i 2 ustawy. Informacja wskazująca ww. umowy zawiera co najmniej:

- 1) dane identyfikacyjne dostawcy mocy, który złożył oświadczenie o wypowiedzeniu umowy,
- 2) numer umowy wypowiedzianej,
- 3) numer umowy mocowej, o której mowa w art. 47b ust. 3 pkt 1 lub 2 ustawy.

14.5.8. Dostawca mocy może wskazać umowy, o których mowa w art. 47b ust. 3 pkt 1 i 2 ustawy, łącznie albo oddzielnie.

14.5.9. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do przedłożenia oświadczenia o wypowiedzeniu umowy oraz wskazania umów, o których mowa w art. 47b ust. 3 pkt 1 i 2 ustawy, jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6.

14.5.10. Wskazanie umów, o których mowa w art. 47b ust. 3 pkt 1 i 2 ustawy, potwierdzone jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze.

14.5.11. OSP w terminie 5 dni roboczych od wskazania przez dostawcę mocy umowy, o której mowa w art. 47b ust. 3 pkt 1 lub 2 ustawy, weryfikuje przekazane informacje pod kątem spełnienia wymagań, o których mowa w art. 47b ust. 3 – 7 ustawy oraz określonych w regulaminie. Weryfikacja spełnienia wymagań, o których mowa w zdaniu pierwszym, dokonywana jest przez OSP na podstawie danych zawartych w rejestrze, w szczególności danych przekazanych w toku certyfikacji do aukcji, w wyniku których zostały zawarte umowy, o których mowa w art. 47b ust. 3 pkt 1 i 2 ustawy.

14.5.12. Pozytywna weryfikacja informacji wskazującej przez dostawcę mocy umowy, o których mowa w art. 47b ust. 3 pkt 1 i 2 ustawy, potwierdzana jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze.

14.5.13. Umowa wypowiedziana ulega rozwiązaniu z chwilą określoną w art. 47b ust. 3 ustawy, co zostaje potwierdzone dokonaniem wpisu w rejestrze, o którym mowa w pkt. 14.5.10, przy czym datą rozwiązania tej umowy jest późniejsza z dat, w których dostawca mocy wskazał umowy mocowe, o których mowa w art. 47b ust. 3 pkt 1 i 2 ustawy.

14.5.14. W przypadku, gdy informacja wskazująca umowy, o których mowa w art. 47b ust. 3 pkt 1 lub 2 ustawy, nie spełnia wymagań określonych w pkt. 14.5.7 lub 14.5.9, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków formalnych, wskazując te wady lub braki formalne w wezwaniu oraz wyznaczając termin, nie krótszy niż 3 dni robocze, na ich usunięcie. Informacja o wezwaniu do usunięcia wad lub braków formalnych przekazywana jest także powiadomieniem wysyланym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

14.5.15. W przypadku, gdy dostawca mocy nie usunął wad lub braków formalnych, o których mowa w pkt. 14.5.14, w wyznaczonym przez OSP terminie, oświadczenie o wypowiedzeniu umowy nie wywołuje skutków prawnych i umowa wypowiedziana nie ulega rozwiązaniu, o czym OSP niezwłocznie informuje dostawcę mocy, zamieszczając stosowną informację w rejestrze.

14.5.16. Jeżeli dostawca mocy:

- 1) nie wskazał którejkolwiek z umów, o których mowa w art. 47b ust. 3 pkt 1 i 2 ustawy w terminie, o którym mowa w pkt. 14.5.7, albo

	<p>2) nie usunął wad lub braków formalnych, o których mowa w pkt. 14.5.14, w wyznaczonym przez OSP terminie oraz upłynął termin, o którym mowa w pkt. 14.5.7, albo</p> <p>3) wskazał umowę, o której mowa w art. 47b ust. 3 pkt 1 lub 2 ustawy, niespełniającą warunków, o których mowa w art. 47b ust. 3 – 7 ustawy oraz upłynął termin, o którym mowa w pkt. 14.5.7,</p> <p>OSP uznaje, że złożenie oświadczenia o wypowiedzeniu umowy nie wywołuje skutków prawnych, o czym niezwłocznie informuje dostawcę mocy, zamieszczając stosowną informację.</p> <p>14.5.17. W stosunku do informacji OSP, że oświadczenie o wypowiedzeniu umowy nie wywołuje skutków prawnych, dostawcy mocy przysługują uprawnienia określone w pkt. 19 – „Postępowanie reklamacyjne”.</p>	
Rozdział 15. Test redukcji zapotrzebowania		
148.	<u>dotychczasowe pkt. 15.1.1 – 15.1.9 otrzymują odpowiednio oznaczenie 15.1 – 15.9</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 15.1.1 – 15.1.9 zostaje zmieniona odpowiednio na: 15.1 – 15.9.
149.	<p><u>pkt 15.3 (poprzednio 15.1.3) otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>15.3. Test redukcji zapotrzebowania przeprowadza się na wniosek, zwany dalej „wnioskiem o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania”:</p> <p>1) dostawcy mocy – w przypadku, o którym mowa w pkt. 15.1 podpunkt 1), 2), 5) albo 6),</p> <p>2) podmiotu upoważnionego do dysponowania jednostkami fizycznymi redukcji zapotrzebowania na potrzeby procesów rynku mocy zgodnie z wymogami określonymi w pkt. 4.1.9 – w przypadku, o którym mowa w pkt. 15.1 podpunkt 3) albo 4).</p>	Zmiana redakcyjna mająca na celu wprowadzenie definicji wniosku o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania. Dodatkowo, wprowadzono odwołania do poszczególnych typów jednostek, w odniesieniu do których przeprowadza się test redukcji zapotrzebowania oraz doprecyzowano wymóg dotyczący upoważnienia podmiotu składającego wniosek.
150.	<p><u>pkt. 15.5 (poprzednio 15.1.5) otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>15.5. Wniosek o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania w przypadkach, o których mowa w pkt. 15.1 podpunkt 5) albo 6) sporządzany jest w języku polskim lub w języku angielskim, jeżeli rejestr posiada taką funkcjonalność.</p>	Zmiana redakcyjna mająca na celu umożliwienie sporządzenia w wymienionych przypadkach wniosku o test redukcji zapotrzebowania w dwóch językach.
151.	<p><u>pkt 15.7 (poprzednio 15.1.7) otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>15.7. Wniosek o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania zawiera:</p> <p>1) dane identyfikacyjne podmiotu składającego wniosek, o którym mowa odpowiednio w pkt. 15.3 podpunkt 1) albo 2),</p> <p>2) dane kontaktowe: adres e-mail oraz numer telefonu, które posłużą do przekazania wezwania do realizacji testu,</p> <p>3) nadany przez rejestr kod jednostki rynku mocy – w przypadku, o którym mowa w pkt. 15.1 podpunkt 1), 2), 5) albo 6),</p> <p>4) wykaz nadanych przez rejestr kodów jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, których dotyczy wniosek,</p> <p>5) oznaczenie metody wyznaczania wielkości mocy dostarczonej do sieci w wyniku czasowego ograniczenia mocy pobieranej z sieci elektroenergetycznej – jeżeli w przepisach wydanych na podstawie art. 68 ustawy określono więcej niż jedną metodę i jeżeli przepisy te dopuszczają jej samodzielny wybór,</p>	Zmiana ma na celu doprecyzowanie zakresu wniosku o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania, m.in. w przedmiocie obowiązywania oświadczenia o wyrażeniu zgody na pozyskiwanie danych pomiarowo-rozliczeniowych, oraz poprawę błędów redakcyjnych.

	<p>6) oświadczenie o gotowości do przeprowadzenia testu redukcji zapotrzebowania,</p> <p>7) upoważnienie podmiotu składającego wniosek, spełniającego wymagania, o których mowa w pkt. 4.1.9, i posiadającego prawo do dysponowania jednostkami fizycznymi redukcji zapotrzebowania na potrzeby procesów rynku mocy – w przypadku, o którym mowa w pkt. 15.1 podpunkt 3) albo 4),</p> <p>8) potwierdzenie, o którym mowa odpowiednio w pkt. 7.4.2.12 podpunkt 5) lub 6) – w przypadku, o którym mowa w pkt. 15.1 podpunkt 3) albo 4),</p> <p>9) oświadczenie o wyrażeniu zgody na pozyskiwanie przez OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących punktów pomiarowych jednostek fizycznych objętych wnioskiem:</p> <p>a) od dnia złożenia wniosku, a w przypadku kiedy wybrana metoda, o której mowa w pkt. 15.7 podpunkt 5), wymaga danych historycznych, od początku okresu wymaganego dla zastosowania tej metody,</p> <p>b) do końca okresu ważności certyfikatu wydanego dla danej jednostki rynku mocy, a w przypadku, o którym mowa w pkt. 15.1 podpunkt 3) albo 4), do zakończenia 6-miesięcznego okresu liczonego od dnia złożenia wniosku.</p>	
152.	<p><u>pkt 15.8 (poprzednio 15.1.8) otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>15.8. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do złożenia wniosków, o których mowa w pkt. 15.3 lub pkt. 15.23 jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6.</p>	Zmiana doprecyzująca, wskazująca użytkowników upoważnionych do złożenia wniosku o wydanie potwierdzenia wykonania testu redukcji zapotrzebowania ze zmniejszoną mocą.
153.	<p><u>pkt 15.9 (poprzednio 15.1.9) otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>15.9. OSP w terminie 5 dni roboczych od otrzymania wniosku o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania weryfikuje jego zawartość pod kątem kompletności oraz spełnienia wymagań określonych w regulaminie.</p>	Zmiana ma na celu doprecyzowanie kryteriów weryfikacji wniosku o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania.
154.	<p><u> dodaje się pkt 15.10 w brzmieniu:</u></p> <p>15.10. Wynik weryfikacji wniosku o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania potwierdzany jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze.</p>	Dodano punkt wskazujący sposób przekazywania przez OSP wyniku weryfikacji wniosku.
155.	<u>dotychczasowe pkt. 15.1.10 – 15.1.18 otrzymują odpowiednio oznaczenie 15.11 – 15.19</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 15.1.10 – 15.1.18 zostaje zmieniona odpowiednio na: 15.11 – 15.19.
156.	<u>zawarte w regulaminie odwołania do pkt. 15.1.11 zastępuje się odwołaniami do pkt. 15.12</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowego pkt. 15.1.11.
157.	<p><u>pkt 15.12 (poprzednio 15.1.11) otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>15.12. Jeżeli określona w przepisach wydanych na podstawie art. 68 ustawy albo wybrana zgodnie z pkt. 15.7 podpunkt 5) metoda wyznaczania wielkości mocy dostarczonej w wyniku czasowego ograniczenia mocy pobieranej z sieci elektroenergetycznej wymaga przekazywania do OSP planów dostaw energii elektrycznej do jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania objętych wnioskiem o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania – termin, o którym mowa w pkt. 15.11 ulega wydłużeniu o czas niezbędny do pozyskania wymaganej liczby zgłoszeń planów dostaw oraz potwierdzenia spełnienia wymagań dotyczących poprawności planowania. W celu skrócenia przedmiotowego czasu OSP umożliwi rozpoczęcie przekazywania planów dostaw</p>	Zmiana ma na celu poprawę błędów redakcyjnych, zastosowanie wprowadzonej definicji wniosku o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania oraz doprecyzowanie trybu przekazywania planów dostaw.

	energii elektrycznej do jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, które będą objęte tym wnioskiem, zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 68 ustawy, przed złożeniem tego wniosku.	
158.	<u>pkt 15.13 (poprzednio 15.1.12) otrzymuje brzmienie:</u> 15.13. Plany, o których mowa w pkt. 15.12 przekazywane są za pośrednictwem rejestru albo w innej formie uzgodnionej z OSP, jeżeli rejestr nie udostępnia stosownych funkcjonalności. W przypadku gdy ww. plany przekazywane są przed złożeniem wniosku o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania dotyczącego jednostek, o których mowa w pkt. 15.1 podpunkt 3) albo 4), muszą one zawierać oświadczenie o wyrażeniu zgody na pozyskiwanie przez OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących jednostek fizycznych, które będą przedmiotem wniosku o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania, od dnia, który został uwzględniony w pierwszym złożonym planie do zakończenia 6-miesięcznego okresu liczonego od dnia złożenia ostatniego planu.	Zmiana ma na celu wskazanie zakresu czasowego obowiązywania składanego oświadczenia o wyrażeniu zgody na pozyskiwanie przez OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych.
159.	<u>pkt 15.14 (poprzednio 15.1.13) otrzymuje brzmienie:</u> 15.14. Wezwanie do wykonania testu redukcji zapotrzebowania przekazywane jest na wskazany, zgodnie z pkt. 15.7 podpunkt 2), numer telefonu oraz adres e-mail, wraz z informacją o dacie i godzinie rozpoczęcia testu, nie później niż 8 godzin przed jego rozpoczęciem.	Zmiana redakcyjna.
160.	<u>pkt 15.17 (poprzednio 15.1.16) otrzymuje brzmienie:</u> 15.17. OSP nie pobiera opłaty za przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania. OSP nie ponosi kosztów przeprowadzenia testu redukcji zapotrzebowania powstałych po stronie podmiotu składającego wniosek o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania oraz po stronie jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania biorących udział w teście.	Zmiana redakcyjna oraz dodanie zastrzeżenia o nieponoszeniu przez OSP kosztów testu redukcji zapotrzebowania.
161.	<u>dodaje się pkt 15.20 w brzmieniu:</u> 15.20. Podstawą do wyznaczenia wielkości mocy dostarczonej podczas testu redukcji zapotrzebowania są najbardziej aktualne dane pomiarowo-rozliczeniowe pozyskane bezpośrednio przez OSP lub przekazane w trybie określonym w pkt. 18.5.	Dodano punkt wskazujący podstawę wyznaczenia wielkości mocy dostarczonej podczas testu redukcji zapotrzebowania.
162.	<u>dotychczasowe pkt. 15.1.19 – 15.1.28 otrzymują odpowiednio oznaczenie 15.21 – 15.30</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 15.1.19 – 15.1.28 zostaje zmieniona odpowiednio na: 15.21 – 15.30.
163.	<u>zawarte w regulaminie odwołanie do pkt. 15.1.21 zastępuje się odwołaniem do pkt. 15.23</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowego pkt. 15.1.21.
164.	<u>pkt 15.21 (poprzednio 15.1.19) otrzymuje brzmienie:</u> 15.21. W przypadku kiedy w wyniku testu redukcji zapotrzebowania, moc dostarczona do systemu w godzinie testu była: 1) nie mniejsza niż 80% iloczynu sumy mocy osiągalnych testowanych jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności wskazanego w certyfikacie, jeżeli został wydany, albo obowiązującego dla najbliższego roku dostaw – wynik testu uznaje się za pozytywny a w potwierdzeniu	Poprawa błędu redakcyjnego.

	<p>wykonania testu ujmowana jest moc osiągalna redukcji zapotrzebowania w wielkości równej sumie mocy osiągalnych testowanych jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania,</p> <p>2) mniejsza niż 80% iloczynu sumy mocy osiągalnych testowanych jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności wskazanego w certyfikacie, jeżeli został wydany, albo obowiązującego dla najbliższego roku dostaw – wynik testu uznaje się za negatywny.</p>	
165.	<p><u>pkt 15.22 (poprzednio 15.1.20) otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>15.22. OSP informuje o wyniku testu redukcji zapotrzebowania poprzez rejestr nie później niż w terminie 10 dni roboczych od dnia przeprowadzenia testu wraz ze wskazaniem wielkości mocy dostarczonej do systemu podczas testu.</p>	Zmiana doprecyzowująca sposób przekazywania informacji o wyniku testu redukcji zapotrzebowania
166.	<p><u>pkt 15.23 (poprzednio 15.1.21) otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>15.23. W przypadku kiedy w wyniku testu redukcji zapotrzebowania, moc dostarczona do systemu w godzinie testu była nie mniejsza niż 50% i nie większa niż 80% iloczynu sumy mocy osiągalnych testowanych jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności wskazanego w certyfikacie, jeżeli został wydany, albo obowiązującego dla najbliższego roku dostaw – w terminie 3 dni roboczych od dnia otrzymania informacji o wyniku testu redukcji zapotrzebowania wnioskodawca uprawniony jest do wystąpienia do OSP z wnioskiem o wydanie potwierdzenia wykonania testu redukcji zapotrzebowania ze zmniejszoną mocą.</p>	Poprawa błędu redakcyjnego.
167.	<p><u>pkt 15.25 (poprzednio 15.1.23) otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>15.25. W przypadku złożenia wniosku, o którym mowa w pkt. 15.23, moc osiągalna redukcji zapotrzebowania zawarta w potwierdzeniu wykonania testu redukcji zapotrzebowania ze zmniejszoną mocą równa jest wartości mocy dostarczonej w godzinie testu.</p>	Zmiana redakcyjna doprecyzowująca zawartość potwierdzenia wykonania testu redukcji zapotrzebowania.
168.	<p><u>pkt 15.27 (poprzednio 15.1.25) otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>15.27. W przypadku kiedy wniosek o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania dotyczy jednej jednostki fizycznej, która świadczy lub świadczyła dla OSP usługę polegającą na redukcji poboru energii z sieci, OSP uprawniony jest do wystawienia potwierdzenia wykonania testu redukcji zapotrzebowania, jeżeli łącznie spełnione są następujące warunki:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) jednostka fizyczna w ramach świadczenia usługi na rzecz OSP opisana jest poprzez te same punkty pomiarowe, które łącznie stanowią kompletny układ zasilania; 2) jednostka uzyskała pozytywny wynik testu lub realizowała usługę nie wcześniej niż w terminie ostatnich 12 miesięcy; 3) moc dostarczona w wyniku testu lub realizacji usługi była nie mniejsza od mocy ujętej we wniosku o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania; 4) zasady wezwania i realizacji testu lub usługi były zasadniczo zgodne z zasadami ogłaszania i wykonywania obowiązku mocowego w okresie zagrożenia, 	Zmiana redakcyjna.

	5) wielkość wykonanej redukcji poboru została wyznaczona na zasadach zgodnych z zasadami określonymi w przepisach wydanych na podstawie art. 68 ustawy oraz zasadami określonymi w pkt. 16.5.	
169.	<u>pkt 15.29 (poprzednio 15.1.27) otrzymuje brzmienie:</u> 15.29. Potwierdzenie wykonania testu redukcji zapotrzebowania ważne jest przez okres 5 lat od jego wystawienia, z zastrzeżeniem pkt. 15.30.	Zmiana redakcyjna.
170.	<u>pkt 15.30 (poprzednio 15.1.28) otrzymuje brzmienie:</u> 15.30. W przypadku jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania objętej obowiązkiem mocowym, 5-letni okres ważności potwierdzenia wykonania testu redukcji zapotrzebowania rozpoczyna bieg na nowo każdorazowo od: 1) wykonania obowiązku mocowego w wielkości co najmniej skorygowanego obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia, 2) uzyskania pozytywnego wyniku testowego okresu zagrożenia ogłoszonego dla danej jednostki rynku mocy, 3) dnia, w którym OSP poinformował o pozytywnym wyniku demonstracji, o której mowa w art. 67 ustawy, w odniesieniu do danej jednostki rynku mocy.	Poprawa błędu redakcyjnego oraz doprecyzowanie warunku przedłużenia ważności potwierdzenia wykonania testu redukcji zapotrzebowania w przypadku spełnienia demonstracji.
171.	<u> dodaje się pkt 15.31 w brzmieniu:</u> 15.31. W przypadku negatywnego wyniku testu redukcji zapotrzebowania, o którym mowa w pkt. 15.21 podpunkt 2), dostawcy mocy przysługuje uprawnienie określone w pkt. 19 – „Postępowanie reklamacyjne”.	Dodano punkt wskazujący na możliwość złożenia reklamacji w przypadku negatywnego wyniku testowego okresu zagrożenia.
Rozdział 16. Zasady wykonywania obowiązku mocowego		
172.	<u>pkt 16.2.5 otrzymuje brzmienie:</u> 16.2.5. Jeżeli wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego dla danej jednostki rynku mocy w danym okresie zagrożenia, obliczone zgodnie z pkt. 16.2.4, bez uwzględnienia transakcji, o których mowa w pkt. 12.1.1 podpunkt 2), jest mniejsze od zera, przyjmuje się, że wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego dla tej jednostki rynku mocy w tym okresie zagrożenia wynosi zero.	Zmiana doprecyzująca polegająca na wskazaniu sposobu obliczania wielkości wykonania skorygowanego obowiązku mocowego dla jednostek, których wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego, nie uwzględniając transakcji realokacji, jest mniejsze od zera.
173.	<u>pkt 16.2.7 otrzymuje brzmienie:</u> 16.2.7. Moc dyspozycyjna netto jednostki fizycznej wytwórczej, o której mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 1), innej niż magazyn energii elektrycznej, w danej godzinie wyznaczana jest jako: $P_{DNWh} = W_{BNh} \cdot [P_{OSWh} - \max\{0, P_{ZADh} - P_{WYKh}\}] + PP_h + U_h$ gdzie: P_{DNWh} – oznacza moc dyspozycyjną netto jednostki fizycznej wytwórczej w godzinie h , wyrażoną w MW; W_{BNh} – oznacza współczynnik przeliczeniowy brutto/netto, w godzinie h ;	Poprawa błędu redakcyjnego (interpunkcja). Zmiana redakcyjna obejmująca wskazanie jednostek miar. Doprecyzowanie opisu symbolu P_{OSWh} , mające na celu właściwe wyznaczenie średniej całkowitej dyspozycyjności jednostki fizycznej uwzględnianej w ramach mechanizmu centralnego bilansowania. Zmiana opisu symbolu U_h , mająca na celu uwzględnianie wyłącznie ubytków wynikających ze zdarzeń nagłych (siła wyższa).

	<p>P_{OSWh} – oznacza średnią maksymalną moc jednostki fizycznej w kierunku generacji w godzinie h dostępną dla OSP w ramach mechanizmu centralnego bilansowania ze względu na warunki pracy tej jednostki, bez uwzględnienia ograniczeń sieciowych, wyrażoną w MW;</p> <p>U_h – oznacza średnią wielkość ubytków, o których mowa w pkt. 16.6.1 podpunkt 3), w godzinie h, wyznaczonych zgodnie z pkt. 16.6.12, wyrażoną w MW;</p> <p>P_{ZADh} – oznacza średnią godzinową moc jednostki fizycznej wytwórczej w godzinie h, zadaną przez OSP lub OSD, będącą wynikiem Bieżących Punktów Pracy przekazanych w Bieżącym Planie Koordynacyjnym Dobowym lub planie równoważnym oraz mocy zadanej w wyniku działania układów regulacji, wyrażoną w MW;</p> <p>P_{WYKh} – oznacza średnią godzinową moc jednostki fizycznej wytwórczej w godzinie h, rozumianą jako wyznaczona powykonawczo wielkość równa sumie mocy zmierzonych we wszystkich punktach, dla których są składane oferty w ramach mechanizmu centralnego bilansowania, wyrażoną w MW;</p> <p>PP_h – oznacza przeliczeniową średnią godzinową wielkość dostarczania lub poboru mocy do lub z sieci przez układy zasilania potrzeb własnych i ogólnych przypisanych do danej jednostki fizycznej wytwórczej, o której mowa w pkt. 16.4.7 podpunkt 2), z uwzględnieniem pkt. 16.4.11, w godzinie h, wyrażoną w MW;</p> <p>z zastrzeżeniem pkt. 16.2.25 i 16.2.26.</p>	<p>Doprecyzowanie opisu symbolu P_{ZADh}, mające na celu właściwe wyznaczenie mocy zadawanej w ramach mechanizmu centralnego bilansowania.</p>
174.	<p><u>pkt 16.2.8 otrzymuje brzmienie:</u> 16.2.8 Moc dyspozycyjną netto jednostki fizycznej wytwórczej będącej magazynem energii, o której mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 1), w danym okresie zagrożenia h wyznacza się jako:</p> $P_{DNSih} = P_{DNWh} + P_{KORih}$ <p>gdzie:</p> <p>P_{DNSih} – oznacza moc dyspozycyjną netto i-tej jednostki fizycznej wytwórczej, w okresie zagrożenia h, uwzględniającą zmianę dyspozycyjności tej jednostki wynikającą z poleceń OSP, wyrażoną w MW;</p> <p>P_{DNWh} – oznacza moc dyspozycyjną netto i-tej jednostki fizycznej wytwórczej, w okresie zagrożenia h, wyznaczoną zgodnie z pkt. 16.2.7, z zastrzeżeniem, że przy wyznaczaniu wielkości PP_h przyjmuje się, że składnik E_{hnk} jest równy zero dla torów wyprowadzenia mocy jednostki fizycznej pracującej w trybie ładowania na polecenie OSP, wyrażoną w MW;</p> <p>P_{KORih} – oznacza korektę dyspozycyjności i-tej jednostki fizycznej wytwórczej w okresie zagrożenia h, wyrażoną w MW.</p>	<p>Poprawa błędu redakcyjnego (interpunkcja). Zmiana redakcyjna obejmująca wskazanie jednostek miar. Doprecyzowanie opisu symbolu P_{DNWh}, mające na celu uwzględnienie polecenia ładowania dla magazynu energii przy wyznaczaniu wielkości PP_h.</p>
175.	<p><u>pkt 16.2.9 otrzymuje brzmienie:</u> 16.2.9. Dostawca mocy, nie później niż w terminie 2 dni roboczych po udostępnieniu przez OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących danego okresu zagrożenia, zgodnie z pkt. 16.9.5, dokonuje poprzez rejestr zgłoszenia wielkości P_{KORih}, o której mowa w pkt. 16.2.8, oddzielnie w odniesieniu do każdego okresu zagrożenia i każdej jednostki fizycznej wytwórczej będącej magazynem energii, o której mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 1).</p>	<p>Zmiana doprecyzująca termin dokonywania przez dostawcę mocy zgłoszenia wielkości P_{KORih}.</p>

176.	<p><u>dodaje się pkt 16.2.10 w brzmieniu:</u></p> <p>16.2.10. W przypadku zgłoszenia przez dostawcę mocy zastrzeżenia do danych pomiarowo-rozliczeniowych zgodnie z pkt. 16.9.6, na podstawie których OSP wyznacza wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego, i po stwierdzeniu przez OSP ich niepoprawności w toku weryfikacji, o której mowa w pkt. 16.9.7, dostawca mocy może dokonać poprzez rejestr aktualizacji wielkości P_{KORih}, o której mowa w pkt. 16.2.8, w terminie 1 dnia roboczego od terminu, o którym mowa w pkt. 16.9.8, oddzielnie w odniesieniu do każdego okresu zagrożenia i każdej jednostki fizycznej wytwórczej będącej magazynem energii, o której mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 1), z uwzględnieniem pkt. 16.9.9.</p>	<p>Dodanie punktu ma na celu umożliwienie dostawcy mocy aktualizacji wielkości P_{KORih} w przypadku pozytywnego rozpatrzenia przez OSP zastrzeżeń do danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących danego okresu zagrożenia.</p>
177.	<p><u>dotychczasowe pkt. 16.2.10 – 16.2.11 otrzymują odpowiednio oznaczenie 16.2.11 – 16.2.12</u></p>	<p>Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 16.2.10 – 16.2.11 zostaje zmieniona odpowiednio na: 16.2.11 – 16.2.12.</p>
178.	<p><u>zawarte w regulaminie odwołania do pkt. 16.2.12 zastępuje się odwołaniami do pkt. 16.2.13</u></p>	<p>Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowych pkt. 16.2.12.</p>
179.	<p><u>pkt 16.2.13 (poprzednio 16.2.12) otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>16.2.13. Suma wszystkich wielkości P_{KORih}, o których mowa w pkt. 16.2.8, zgłoszonych w odniesieniu do danej doby, w której wystąpił co najmniej jeden okres zagrożenia, oraz w odniesieniu do wszystkich jednostek fizycznych wytwórczych będących magazynem energii elektrycznej, o których mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 1), posiadających wspólny zasobnik energii, nie może być większa od łącznej wielkości korekt wynikających z poleceń OSP, zgodnie ze wzorem:</p> $\sum_{i=1}^j \sum_{h=1}^n P_{KORih} \leq \max \left\{ \sum_{i=1}^j \sum_{t=T1}^{T2} \frac{\Delta EZS_{it}^G + \eta_i \cdot \Delta EZS_{it}^L}{H}; 0 \right\}$ <p>gdzie:</p> <p>P_{KORih} – oznacza zgłoszoną korektę dyspozycyjności i-tej jednostki fizycznej wytwórczej, w okresie zagrożenia h, wyrażoną w MW;</p> <p>j – oznacza liczbę wszystkich jednostek fizycznych wytwórczych posiadających wspólny zasobnik energii elektrycznej;</p> <p>n – oznacza liczbę wszystkich okresów zagrożenia ogłoszonych dla danej doby;</p> <p>ΔEZS_{it}^G – oznacza, wyznaczoną jak na potrzeby rozliczeń w ramach mechanizmu centralnego bilansowania, różnicę między energią skorygowaną (ES) a energią zweryfikowaną (EZ) w zakresie zmian w planie generacji magazynu wymuszonych (ZP=1) na polecenie OSP w odniesieniu do i-tej jednostki fizycznej wytwórczej w godzinie t, wyrażoną w MWh;</p> <p>$T1$ – oznacza ósmą godzinę doby d-3;</p> <p>$T2$ – oznacza godzinę, dla której ogłoszony został ostatni okres zagrożenia w analizowanej dobie d;</p> <p>η_i – oznacza sprawność cyklu jednokrotnego ładowania i rozładowania i-tej jednostki fizycznej wytwórczej, wskazaną w najbardziej aktualnym, zatwierdzonym, wniosku o wpis do rejestru;</p>	<p>Poprawa błędu redakcyjnego.</p> <p>Zmiana redakcyjna obejmująca wskazanie jednostek miar.</p> <p>Doprecyzowanie opisu symbolu $T1$ mające na celu właściwe wyliczenie maksymalnej wartości P_{KORih}.</p>

	ΔEZS_{it}^L – oznacza, wyznaczoną jak na potrzeby rozliczeń w ramach mechanizmu centralnego bilansowania, różnicę między ES a EZ w zakresie zmian w planie ładowania magazynu wymuszonych (ZP=1) na polecenie OSP w odniesieniu do i -tej jednostki fizycznej wytwórczej w godzinie t , wyrażoną w MWh; H – oznacza stałą przeliczeniową równą 1 godzinie; z zastrzeżeniem pkt. 16.2.14.	
180.	<u>dotychczasowe pkt. 16.2.13 – 16.2.14 otrzymują odpowiednio oznaczenie 16.2.14 – 16.2.15</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 16.2.13 – 16.2.14 zostaje zmieniona odpowiednio na: 16.2.14 – 16.2.15.
181.	<u>pkt 16.2.16 (poprzednio 16.2.15) otrzymuje brzmienie:</u> 16.2.16. Pozytywna weryfikacja zgłoszenia wielkości P_{KORih} , o którym mowa w pkt. 16.2.9 lub 16.2.10, potwierdzana jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze.	Zmiana redakcyjna.
182.	<u>pkt 16.2.17 (poprzednio 16.2.16) otrzymuje brzmienie:</u> 16.2.17. W przypadku stwierdzenia braku kompletności zgłoszenia wielkości P_{KORih} , o którym mowa w pkt. 16.2.9 lub 16.2.10, w szczególności w przypadku gdy zgłoszenie nie spełnia wymogów określonych w regulaminie, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków formalnych zgłoszenia wielkości P_{KORih} , wskazując te wady lub braki formalne w wezwaniu oraz wyznaczając termin 1 dnia roboczego na ich usunięcie. Informacja o wezwaniu do usunięcia wad lub braków formalnych przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.	Zmiana redakcyjna. Dostosowanie terminu na usunięcie wad lub braków formalnych zgłoszenia wielkości P_{KORih} do powiązanych terminów dotyczących publikacji danych pomiarowo-rozliczeniowych, udostępnienia informacji o wykonaniu skorygowanego obowiązku mocowego, możliwości zgłaszania transakcji realokacji.
183.	<u>pkt 16.2.18 (poprzednio 16.2.17) otrzymuje brzmienie:</u> 16.2.18. W przypadku, gdy dostawca mocy nie usunął wad lub braków formalnych w wyznaczonym przez OSP terminie, OSP negatywnie weryfikuje zgłoszenie wielkości P_{KORih} w odniesieniu do jednostki rynku mocy, której dotyczyło zgłoszenie, o czym niezwłocznie informuje dostawcę mocy, zamieszczając stosowną informację w rejestrze oraz przyjmuje, że wielkość P_{KORih} jest równa: 1) zero – w przypadku zgłoszenia, o którym mowa w pkt. 16.2.9; 2) wielkości poprzednio przyjętej przez OSP, zgodnie z podpunktem 1) albo z pkt. 16.2.16 – w przypadku zgłoszenia, o którym mowa w pkt. 16.2.10. Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.	Doprecyzowanie zasad przyjmowania wartości P_{KORih} w przypadkach, gdy dostawca mocy nie usunie wad lub braków formalnych zgłoszenia.
184.	<u>dotychczasowy pkt 16.2.18 otrzymuje oznaczenie 16.2.19</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 16.2.18 zostaje zmieniona na: 16.2.19.
185.	<u>zawarte w regulaminie odwołania do pkt. 16.2.19 zastępuje się odwołaniami do pkt. 16.2.20</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowego pkt. 16.2.19.
186.	<u>pkt 16.2.20 (poprzednio 16.2.19) otrzymuje brzmienie:</u>	Poprawa błędów redakcyjnych. Zmiana redakcyjna obejmująca wskazanie jednostek miar.

	<p>16.2.20. Jeżeli planowanie operatywne oraz prowadzenie ruchu w KSE odbywa się w oparciu o wielkości brutto, to wielkości P_{OSWh}, P_{ZADh}, P_{WYKh}, o których mowa w pkt. 16.2.7, są wielkościami brutto, a współczynnik W_{BNh} wyznaczany jest dla danej godziny zgodnie ze wzorem:</p> $W_{BNh} = \frac{\sum_{k=1}^{k=l} \max \{0, E_{ODhk}\}}{\sum_{i=1}^{i=j} E_{Bhi}}$ <p>gdzie:</p> <p>W_{BNh} – oznacza współczynnik przeliczeniowy brutto/netto, w godzinie h;</p> <p>E_{ODhk} – ilość energii elektrycznej, wyrażona w MWh, zmierzona w k-tym punkcie pomiarowym w torze wyprowadzenia mocy danej jednostki fizycznej, w godzinie h, gdzie l jest liczbą torów wyprowadzenia mocy danej jednostki;</p> <p>E_{Bhi} – ilość energii elektrycznej, wyrażona w MWh, zmierzona na zaciskach i-tego generatora, w godzinie h, gdzie j jest liczbą generatorów wchodzących w skład danej jednostki fizycznej;</p> <p>z zastrzeżeniem pkt. 16.2.25 i 16.2.26.</p>	
187.	<p><u>dotychczasowe pkt. 16.2.20 – 16.2.21 otrzymują odpowiednio oznaczenie 16.2.21 – 16.2.22</u></p>	<p>Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 16.2.20 – 16.2.21 zostaje zmieniona odpowiednio na: 16.2.21 – 16.2.22.</p>
188.	<p><u>zawarte w regulaminie odwołania do pkt. 16.2.20 – 16.2.21 zastępuje się odwołaniami odpowiednio do pkt. 16.2.21 – 16.2.22</u></p>	<p>Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowych pkt. 16.2.20 – 16.2.21.</p>
189.	<p><u>pkt 16.2.23 (poprzednio 16.2.22) otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>16.2.23. W przypadku gdy $\sum_{i=1}^{i=j} E_{Bhi} = 0$, współczynnik W_{BNh} wyznaczany jest zgodnie ze wzorem:</p> $W_{BNh} = \frac{P_{osN}}{P_{osB}}$ <p>gdzie:</p> <p>W_{BNh} – oznacza współczynnik przeliczeniowy brutto/netto, w godzinie h;</p> <p>P_{osN} – oznacza moc osiągalną netto jednostki fizycznej wytwórczej wskazaną w certyfikacji do aukcji mocy na dany rok dostaw, wyrażoną w MW;</p> <p>P_{osB} – oznacza moc osiągalną brutto jednostki fizycznej wytwórczej wskazaną w certyfikacji do aukcji mocy na dany rok dostaw, wyrażoną w MW;</p> <p>z zastrzeżeniem pkt. 16.2.25 i 16.2.26.</p>	<p>Poprawa błędu redakcyjnego (interpunkcja). Zmiana redakcyjna obejmująca wskazanie jednostek miar.</p>
190.	<p><u>pkt 16.2.24 (poprzednio 16.2.23) otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>16.2.24. Jeżeli planowanie operatywne oraz prowadzenie ruchu w KSE odbywa się w oparciu o wielkości netto to wielkości P_{OSWh}, P_{ZADh}, P_{WYKh}, o których mowa w pkt. 0, są wielkościami netto, a współczynnik W_{BNh} jest równy</p>	<p>Poprawa błędu redakcyjnego (interpunkcja).</p>

	1. Jeżeli planowanie operatywne oraz prowadzenie ruchu w KSE odbywa się w oparciu o wielkości brutto, należy dołożyć starań, aby pomiar na potrzeby wyznaczenia wielkości E_{Bhi} realizowany był z dokładnością równoważną pomiarom na potrzeby wyznaczenia wielkości E_{ODhk} , o której mowa w pkt. 16.2.20.	
191.	<u>dotychczasowe pkt. 16.2.24 – 16.2.25 otrzymują odpowiednio oznaczenie 16.2.25 – 16.2.26</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 16.2.24 – 16.2.25 zostaje zmieniona odpowiednio na: 16.2.25 – 16.2.26.
192.	<u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 16.2.24, 16.2.26 i 16.2.27 zastępuje się odwołaniami do pkt. 16.2.25, 16.2.27 i 16.2.28</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowych pkt. 16.2.24, 16.2.26 i 16.2.27.
193.	<p><u>pkt 16.2.27 (poprzednio 16.2.26) otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>16.2.27. Moc dyspozycyjna netto jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania, o której mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 1), w danej godzinie wyznaczana jest na podstawie:</p> $P_{DNRh} = P_{OSRh} - \max\{0, P_{ZADRh} - P_{WYKh}\} + U_h$ <p>gdzie:</p> <p>P_{DNRh} – oznacza moc dyspozycyjną netto jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania w godzinie h, wyrażoną w MW;</p> <p>P_{OSRh} – oznacza moc jednostki fizycznej wyznaczoną powykonawczo jako wielkość równą średniej dyspozycyjnej mocy redukcji uwzględnionej w ramach mechanizmu centralnego bilansowania, w godzinie h, wyrażoną w MW;</p> <p>P_{ZADRh} – oznacza średnią godzinową moc jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania w godzinie h, zadaną przez OSP lub OSD, wyrażoną w MW;</p> <p>P_{WYKh} – oznacza średnią godzinową moc wykonaną jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania w godzinie h, wyrażoną w MW;</p> <p>U_h – oznacza średnią wielkość ubytków, o których mowa w pkt. 16.6.1 podpunkt 3), w godzinie h, wyznaczonych zgodnie z pkt. 16.6.12, wyrażoną w MW.</p>	<p>Poprawa błędu redakcyjnego (interpunkcja).</p> <p>Zmiana redakcyjna obejmująca wskazanie jednostek miar.</p> <p>Doprecyzowanie opisu symbolu P_{OSRh}, mające na celu właściwe wyznaczenie mocy redukcji uwzględnianej w ramach mechanizmu centralnego bilansowania.</p> <p>Doprecyzowanie opisu symbolu P_{ZADh}, mające na celu właściwe wyznaczenie mocy zadawanej w ramach mechanizmu centralnego bilansowania.</p> <p>Zmiana opisu symbolu U_h, mająca na celu uwzględnianie wyłącznie ubytków wynikających ze zdarzeń nagłych.</p>
194.	<p><u>pkt 16.2.28 (poprzednio 16.2.27) otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>16.2.28. W przypadku jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego należących do jednej ze stref, o których mowa w art. 6 ust. 6 ustawy:</p> <p>1) jeżeli OSP i wszyscy dostawcy mocy posiadający jednostki rynku mocy składające się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego udostępniili zdolności przesyłowe odpowiadające odpowiednio co najmniej skorygowanym obowiązkom mocowym poszczególnych jednostek rynku mocy, wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego w danej godzinie, przez tę jednostkę rynku mocy, oblicza się zgodnie ze wzorem:</p> $WSOM_i = SOM_i - \max\left\{0, \left(\sum_{n=1}^{n=m} SOM_n - \sum_{n=1}^{n=m} P_n\right) \cdot \frac{OM_i}{\sum_{n=1}^{n=m} OM_n}\right\}$ <p>gdzie:</p>	<p>Poprawa błędu redakcyjnego.</p> <p>Zmiana redakcyjna obejmująca wskazanie jednostek miar.</p>

- $WSOM_i$ – oznacza wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego i -tej jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego, wyrażone w MW;
- SOM_i – oznacza skorygowany obowiązek mocowy i -tej jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego, wyrażony w MW;
- SOM_n – oznacza skorygowany obowiązek mocowy n -tej jednostki rynku mocy, gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego w danej strefie, wyrażony w MW;
- P_n – oznacza przepływ mocy do KSE poprzez n -tą jednostkę rynku mocy, gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego w danej strefie, wyrażony w MW;
- OM_i – oznacza obowiązek mocowy i -tej jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego, wyrażony w MW;
- OM_n – oznacza obowiązek mocowy n -tej jednostki rynku mocy, gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego w danej strefie, wyrażony w MW.

2) jeżeli dla jednego bądź większej liczby połączeń międzysystemowych OSP lub dostawcy mocy posiadający jednostki rynku mocy składające się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego nie udostępnił zdolności przesyłowych odpowiadających odpowiednio co najmniej skorygowanym obowiązkom mocowym poszczególnych jednostek rynku mocy, wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego przez tę jednostkę rynku mocy oblicza się zgodnie ze wzorem:

$$WSOM_i = SOM_i - \max \left\{ 0, \left(\sum_{n=1}^{n=m} (SOM_n - P_n) \right) \cdot \frac{\max\{0, SOM_i - \min\{ZPOSP_i, ZPTSO_i\}\}}{\sum_{n=1}^{n=m} (SOM_n - \max\{0, \min\{ZPOSP_n, ZPTSO_n\}\})} \right\}$$

gdzie:

- $WSOM_i$ – oznacza wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego i -tej jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego, wyrażone w MW;
- SOM_i – oznacza skorygowany obowiązek mocowy i -tej jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego, wyrażony w MW;
- SOM_n – oznacza skorygowany obowiązek mocowy n -tej jednostki rynku mocy, gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego w danej strefie, wyrażony w MW;
- P_n – oznacza przepływ mocy do KSE poprzez n -tą jednostkę rynku mocy, gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego w danej strefie, wyrażony w MW;
- $ZPOSP_i$ – oznacza zdolności przesyłowe udostępnione przez OSP w kierunku importu do KSE dla połączenia z systemem właściwym dla danej jednostki rynku mocy, wyrażone w MW;

	<p>$ZPOSP_n$ – oznacza zdolności przesyłowe udostępnione przez OSP w kierunku importu do KSE dla n-tego połączenia z systemem będącym częścią strefy, w której zlokalizowana jest jednostka rynku mocy, wyrażone w MW;</p> <p>$ZPTSO_i$ – oznacza zdolności przesyłowe udostępnione przez dostawcę mocy w kierunku importu do KSE dla połączenia z systemem właściwym dla danej jednostki rynku mocy, wyrażone w MW;</p> <p>$ZPTSO_n$ – oznacza zdolności przesyłowe udostępnione przez dostawcę mocy w kierunku importu do KSE dla n-tego połączenia z systemem będącym częścią strefy, w której zlokalizowana jest jednostka rynku mocy, wyrażone w MW.</p>	
195.	<u>dotychczasowy pkt 16.2.28 otrzymuje oznaczenie 16.2.29</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 16.2.28 zostaje zmieniona na: 16.2.29.
196.	<u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 16.2.29 zastępuje się odwołaniem do pkt. 16.2.30</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowego pkt. 16.2.29.
197.	<p><u>pkt 16.2.30 (poprzednio 16.2.29) otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>16.2.30. W przypadku jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych zagranicznych, jeżeli skorygowany obowiązek mocowy danej jednostki rynku mocy nie został wykonany w danym okresie zagrożenia, wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego (WSOM) wyznacza się jako sumę:</p> <p>1) mocy dostarczanej do sieci przez daną jednostkę rynku mocy, w ramach systemu, w którym zlokalizowana jest ta jednostka, w wyniku wytwarzania energii elektrycznej lub redukcji poboru energii elektrycznej z sieci oraz</p> <p>2) niewykorzystanych ważnych ofert wytwarzania energii lub redukcji poboru energii elektrycznej złożonych przez tę jednostkę na giełdzie energii lub rynku bilansującym, z zastrzeżeniem pkt. 16.2.31.</p>	Zmiana mająca na celu możliwość zastosowania zapisu w odniesieniu do wszystkich jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych zagranicznych.
198.	<p><u>pkt 16.2.31 (poprzednio 16.2.30) otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>16.2.31. W przypadku jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych zagranicznych redukcji zapotrzebowania, oferty, o których mowa w pkt. 16.2.30 podpunkt 2), uznaje się za ważne, jeżeli zostały złożone z ceną nie wyższą od dwukrotności średniej ceny na giełdzie energii elektrycznej w danym roku dostaw.</p>	Zmiana wynikająca ze zmiany treści pkt. 16.2.30 (poprzednio pkt 16.2.29).
199.	<u>dotychczasowy pkt 16.2.31 otrzymuje oznaczenie 16.2.33</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 16.2.31 zostaje zmieniona na: 16.2.33.
200.	<p><u> dodaje się pkt 16.2.32 w brzmieniu:</u></p> <p>16.2.32. OSP wyznacza wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego, o którym mowa w pkt. 16.2.4, na podstawie danych pomiarowo-rozliczeniowych przekazanych dostawcom mocy zgodnie z pkt. 16.9.5, z zastrzeżeniem pkt. 16.2.35.</p>	Dodano punkt doprecyzowujący proces wyznaczania wykonania skorygowanego obowiązku mocowego w związku z dodaniem pkt. 16.9 Regulaminu.
201.	<p><u>pkt 16.2.33 (poprzednio 16.2.31) otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>16.2.33. OSP udostępni za pośrednictwem rejestru informację o wielkości wykonania skorygowanego obowiązku mocowego, o której mowa w pkt. 16.2.32, informację o wielkości profilu bazowego, o którym mowa w pkt. 16.2.4 podpunkt 4) oraz wartości wielkości, o których mowa w pkt. 16.2.7, 16.2.8, 16.2.27, 16.6.12,</p>	<p>Zmiana mająca na celu publikację wartości wielkości służących do obliczenia wykonania skorygowanego obowiązku mocowego.</p> <p>Zmiana doprecyzująca termin udostępniania wielkości wykonania skorygowanego obowiązku</p>

	dotyczące poszczególnych jednostek rynku mocy w okresie zagrożenia, w terminie do 5 dni roboczych od terminu, o którym mowa w pkt. 16.9.5.	mocowego oraz wielkości służących do jego wyznaczenia.
202.	<u>dodaje się pkt 16.2.34 w brzmieniu:</u> 16.2.34. Dostawcy mocy przysługuje uprawnienie do zgłoszenia zastrzeżenia dotyczącego poprawności wartości wielkości udostępnionych za pośrednictwem rejestru, o których mowa w pkt. 16.2.33. Zgłoszenie tych zastrzeżeń realizowane jest w terminach i na zasadach zgodnych z pkt. 16.9.6.	Dodano punkt umożliwiający dostawcy mocy składanie zastrzeżeń do udostępnionych wartości wielkości służących do obliczenia wykonania skorygowanego obowiązku mocowego.
203.	<u>dodaje się pkt 16.2.35 w brzmieniu:</u> 16.2.35. W przypadku zgłoszenia przez dostawcę mocy zastrzeżenia dotyczącego poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych zgodnie z pkt. 16.9.6, na podstawie których OSP zweryfikował wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego, lub zastrzeżenia dotyczącego poprawności wartości wielkości udostępnionych za pośrednictwem rejestru, o którym mowa w pkt. 16.2.34, i po stwierdzeniu przez OSP niepoprawności tych danych lub wartości w toku weryfikacji, o której mowa w pkt. 16.9.7, OSP ponownie weryfikuje wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego, o którym mowa w pkt. 16.2.4, na podstawie skorygowanych danych udostępnionych dostawcom mocy zgodnie z pkt. 16.9.8.	Dodano punkt mający na celu doprecyzowanie procesu weryfikacji wykonania skorygowanego obowiązku mocowego w przypadku zgłoszenia przez dostawcę mocy zastrzeżenia dotyczącego poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych lub wartości wielkości służących do obliczenia wykonania skorygowanego obowiązku mocowego.
204.	<u>dodaje się pkt 16.2.36 w brzmieniu:</u> 16.2.36. OSP udostępnia za pośrednictwem rejestru informację o zweryfikowanej wielkości wykonania skorygowanego obowiązku mocowego, o której mowa w pkt. 16.2.35, informację o wielkości profilu bazowego, o którym mowa w pkt. 16.2.4 podpunkt 4) oraz wartości wielkości, o których mowa w pkt. 16.2.7, 16.2.8, 16.2.27, 16.6.12, dotyczące poszczególnych jednostek rynku mocy w okresie zagrożenia: 1) w przypadku dokonania aktualizacji wielkości P_{KORih} zgodnie z pkt. 16.2.10 – w terminie 4 dni roboczych od terminu, o którym mowa w pkt. 16.9.8; 2) w pozostałych przypadkach – w terminie, o którym mowa w pkt. 16.9.8.	Dodano punkt mający na celu określenie terminu udostępnienia informacji o wielkości wykonania skorygowanego obowiązku mocowego w przypadku zgłoszenia przez dostawcę mocy zastrzeżenia dotyczącego poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych lub wartości wielkości służących do obliczenia wykonania skorygowanego obowiązku mocowego. Jest to związane z koniecznością dostosowania terminu udostępnienia tej informacji do powiązanych terminów dokonania aktualizacji wielkości P_{KORih} oraz zgłaszania transakcji realokacji.
205.	<u>dodaje się pkt 16.2.37 w brzmieniu:</u> 16.2.37. Niewykonanie obowiązku mocowego wyznaczone jest odrębnie dla każdej jednostki rynku mocy zgodnie ze wzorem: $WOM_{K_z} = \max\{0, (SOM_z - WSOM_z)\}$ gdzie: WOM_{K_z} – oznacza wielkość niewykonania obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia z , wyrażoną w MW; SOM_z – oznacza wielkość skorygowanego obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy, o którym mowa w pkt. 16.1.1, w okresie zagrożenia z , wyrażoną w MW;	Dodano punkt określający sposób wyznaczenia niewykonania obowiązku mocowego.

	$WSOM_z$ – oznacza wielkość wykonania skorygowanego obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy, wyznaczoną zgodnie z pkt. 16.2.32, w okresie zagrożenia z , wyrażoną w MW.	
206.	<p><u> dodaje się pkt 16.2.38 w brzmieniu:</u></p> <p>16.2.38. Nadwyżka wykonania obowiązku mocowego wyznaczana jest odrębnie dla każdej jednostki rynku mocy zgodnie ze wzorem:</p> $WOM_{P_z} = \max\{0, (WSOM_z - SOM_z)\}$ <p>gdzie:</p> <p>WOM_{P_z} – oznacza wielkość nadwyżki wykonania obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia z, wyrażoną w MW;</p> <p>$WSOM_z$ – oznacza wielkość wykonania skorygowanego obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy, wyznaczoną zgodnie z pkt. 16.2.32, w okresie zagrożenia z, wyrażoną w MW;</p> <p>SOM_z – oznacza wielkość skorygowanego obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy, o którym mowa w pkt. 16.1.1, w okresie zagrożenia z, wyrażoną w MW.</p>	Dodano punkt określający sposób wyznaczania nadwyżki wykonania obowiązku mocowego.
207.	<p><u> pkt 16.4.1 otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>16.4.1. Podstawę do wyznaczenia wielkości wykonania obowiązku mocowego stanowią:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) dane pomiarowo-rozliczeniowe pozyskiwane bezpośrednio przez OSP z własnych systemów, 2) informacje o dyspozycyjności i poleceniach wydawanych poszczególnym jednostkom fizycznym wchodzącym w skład jednostek rynku mocy pozyskiwane bezpośrednio przez OSP z własnych systemów, 3) zgłaszane dla poszczególnych jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania plany dostaw energii elektrycznej pozyskiwane bezpośrednio przez OSP z własnych systemów, 4) dane pomiarowo-rozliczeniowe pozyskiwane przez OSP od OSD, za pośrednictwem właściwych OSDp, 5) dane pomiarowo-rozliczeniowe oraz dane o składanych ofertach pozyskiwane przez OSP od właściwych operatorów systemów przesyłowych bezpośrednio połączonych z KSE, 6) informacje o dyspozycyjności poszczególnych jednostek fizycznych zagranicznych wchodzących w skład jednostek rynku mocy pozyskiwane od właściwych operatorów systemów przesyłowych bezpośrednio połączonych z KSE, 7) dane dotyczące ograniczeń sieciowych, o których mowa w pkt. 16.6.1 podpunkt 1), pozyskiwane bezpośrednio przez OSP z własnych systemów, 8) dane dotyczące ograniczeń sieciowych, o których mowa w pkt. 16.6.1 podpunkt 2), pozyskiwane przez OSP od właściwych OSDp, 9) dane dotyczące zdarzeń, o których mowa w pkt. 16.6.1 podpunkt 3), pozyskiwane od dostawców mocy. 	Uzupełnienie podstawy do wyznaczenia wielkości wykonania obowiązku mocowego o dane dotyczące ograniczeń sieciowych i zdarzeń nagłych (siła wyższa).
208.	<u> pkt 16.4.8 otrzymuje brzmienie:</u>	Poprawa błędu redakcyjnego (interpunkcja).

	<p>16.4.8 Przeliczeniowa średnia godzinowa wielkość poboru lub dostarczania mocy, o której mowa w pkt. 16.4.7 podpunkt 2), dla danej godziny, wyznaczana jest zgodnie ze wzorem:</p> $PP_h = \frac{\max\{0; \sum_{k=1}^{k=l_p} E_{hk}\}}{\sum_{n=1}^{n=m} \max\{0; \sum_{k=1}^{k=l_n} E_{hnk}\}} \cdot \frac{\sum_{i=1}^{i=j} E_{hi} + \sum_{n=1}^{n=m} \min\{0; \sum_{k=1}^{k=l_n} E_{hnk}\}}{H}$ <p>gdzie:</p> <p>PP_h – oznacza przeliczeniową średnią godzinową wielkość poboru lub dostarczania mocy przez układy zasilania potrzeb własnych i ogólnych przypisanych do danej jednostki fizycznej w godzinie h, wyrażoną w MW;</p> <p>E_{hk} – oznacza ilość energii elektrycznej w godzinie h, wyrażoną w MWh, zmierzoną w k-tym punkcie pomiarowym zlokalizowanym w torze wyprowadzenia mocy danej jednostki fizycznej, gdzie l_p jest liczbą punktów pomiarowych w torach wyprowadzenia mocy tej jednostki;</p> <p>E_{hnk} – oznacza ilość energii elektrycznej w godzinie h, wyrażoną w MWh, zmierzoną w k-tym punkcie pomiarowym zlokalizowanym w torze wyprowadzenia mocy n-tej jednostki fizycznej, gdzie l_n jest liczbą punktów pomiarowych w torach wyprowadzenia mocy tej jednostki, a m jest liczbą jednostek fizycznych posiadających wspólne lub elektrycznie połączone z daną jednostką fizyczną układy zasilania potrzeb własnych lub ogólnych;</p> <p>E_{hi} – oznacza ilość energii elektrycznej pobraną z sieci w godzinie h, wyrażoną w MWh, zmierzoną w i-tym punkcie pomiarowym dotyczącym:</p> <ol style="list-style-type: none"> potrzeb własnych lub ogólnych danej jednostki fizycznej oraz wszystkich jednostek fizycznych, z którymi jednostka ta posiada wspólne lub elektrycznie połączone układy zasilania potrzeb własnych lub ogólnych, zasilania urządzeń zużywających energię elektryczną na własny użytek tj. na potrzeby inne niż związane z wytwarzaniem, przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej, zasilania bezpośrednio przyłączonych odbiorców, <p>gdzie j jest liczbą wszystkich tych punktów pomiarowych;</p> <p>H – oznacza stałą przeliczeniową równą 1 godzinie.</p>	<p>Zmiana redakcyjna obejmująca wskazanie jednostek miar.</p>
209.	<p><u>pkt 16.4.9 otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>16.4.9. W przypadku, gdy suma ilości energii elektrycznej $\sum_{k=1}^{k=l_n} E_{hnk}$, o której mowa w pkt. 16.4.8, zmierzona w torach wyprowadzenia mocy każdej n-tej jednostki fizycznej, jest nie większa od zera, przeliczeniowa średnia godzinowa wielkość poboru lub dostarczania mocy, o której mowa w pkt. 16.4.7 podpunkt 2), dla danej godziny, wyznaczana jest zgodnie ze wzorem:</p> $PP_h = \frac{P_{os}}{\sum_{n=1}^{n=m} P_{osn}} \cdot \frac{\sum_{i=1}^{i=j} E_{hi} + \sum_{n=1}^{n=m} \min\{0; \sum_{k=1}^{k=l_n} E_{hnk}\}}{H}$ <p>gdzie:</p>	<p>Poprawa błędu redakcyjnego (interpunkcja).</p> <p>Zmiana redakcyjna obejmująca wskazanie jednostek miar.</p> <p>Zmiana opisu symbolu P_{osn}, mająca na celu doprecyzowanie sposobu wyznaczania mocy osiągalnej netto jednostki fizycznej.</p>

	<p>PP_h – oznacza przeliczeniową średnią godzinową wielkość poboru lub dostarczania mocy przez układy zasilania potrzeb własnych i ogólnych przypisanych do danej jednostki fizycznej w godzinie h, wyrażoną w MW;</p> <p>P_{os} – oznacza moc osiągalną netto jednostki fizycznej wytwórczej wskazaną w certyfikacji do aukcji mocy na dany rok dostaw, wyrażoną w MW;</p> <p>P_{osn} – oznacza: (i) moc osiągalną netto n-tej jednostki fizycznej wytwórczej wskazaną w certyfikacji do aukcji mocy na dany rok dostaw albo (ii) moc osiągalną netto n-tej jednostki fizycznej wskazaną we wniosku o wpis do rejestru zatwierdzonego w roku, w którym odbyła się ostatnia dla danej jednostki fizycznej certyfikacja do aukcji na dany rok dostaw – w przypadku, gdy n-ta jednostka fizyczna posiada wpis do rejestru rynku mocy oraz nie wchodzi w skład żadnej jednostki rynku mocy na dany rok dostaw, gdzie m jest liczbą jednostek fizycznych posiadających wspólne lub elektrycznie połączone z daną jednostką fizyczną układy zasilania potrzeb własnych lub ogólnych, wyrażoną w MW;</p> <p>E_{hi} – oznacza ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh, pobraną z sieci w godzinie h zmierzoną w i-tym punkcie pomiarowym dotyczącym:</p> <p>a) potrzeb własnych lub ogólnych danej jednostki fizycznej oraz wszystkich jednostek fizycznych, z którymi jednostka ta posiada wspólne lub elektrycznie połączone układy zasilania potrzeb własnych lub ogólnych,</p> <p>b) zasilania urządzeń zużywających energię elektryczną na własny użytek tj. na potrzeby inne niż związane z wytwarzaniem, przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej,</p> <p>c) zasilania bezpośrednio przyłączonych odbiorców,</p> <p>gdzie j jest liczbą wszystkich tych punktów pomiarowych;</p> <p>E_{hnk} – oznacza ilość energii elektrycznej w godzinie h, wyrażoną w MWh, zmierzoną w k-tym punkcie pomiarowym zlokalizowanym w torze wyprowadzenia mocy n-tej jednostki fizycznej, gdzie l_n jest liczbą punktów pomiarowych w torach wyprowadzenia mocy tej jednostki, a m jest liczbą jednostek fizycznych posiadających wspólne lub elektrycznie połączone z daną jednostką fizyczną układy zasilania potrzeb własnych lub ogólnych;</p> <p>H – oznacza stałą przeliczeniową równą 1 godzinie.</p>	
210.	<p><u>pkt 16.4.10 otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>16.4.10. Wartość godzinowa dostarczania lub poboru energii elektrycznej netto z sieci, o której mowa w pkt. 16.4.5, w odniesieniu do jednej jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania wyznaczana jest jako iloraz sumy ilości energii elektrycznej dostarczonej do sieci lub pobranej z sieci w danej godzinie zmierzonych we wszystkich punktach pomiarowych dotyczących danej jednostki fizycznej i stałej przeliczeniowej równej jednej godzinie.</p>	Poprawa błędu redakcyjnego.
211.	<p><u>pkt 16.4.11 otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>16.4.11. Jeżeli do danej jednostki fizycznej przyłączony jest odbiorca, jego zużycie energii elektrycznej uwzględnia się, w ramach wyliczenia, o którym mowa w pkt. 16.4.10 oraz wyliczenia wielkości $\sum_{i=1}^{i=j} E_{hi}$, o której mowa odpowiednio w pkt. 16.4.8 albo 16.4.9, o ile punkty pomiarowe dotyczące tego odbiorcy zostały wykazane</p>	Zmiana mająca na celu usunięcie wątpliwości związanych z wykorzystaniem danych pomiarowo-rozliczeniowych.

	dla danej jednostki fizycznej w certyfikacji ogólnej a dane pomiarowo-rozliczeniowe z tych punktów pomiarowych przekazywane są do OSP na zasadach określonych w pkt. 18.4, z zastrzeżeniem pkt. 16.4.12.	
212.	<u>dodaje się pkt 16.5.4 w brzmieniu:</u> 16.5.4. Jeżeli metoda wyznaczania profilu bazowego wskazana we wniosku, o którym mowa w pkt. 16.5.1, wymaga przekazywania do OSP planów dostaw energii elektrycznej do jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania objętych wnioskiem – termin, o którym mowa w pkt. 16.5.3 podpunkt 2), ulega wydłużeniu o czas niezbędny do pozyskania wymaganej liczby zgłoszeń planów dostaw oraz potwierdzenia spełnienia wymagań dotyczących poprawności planowania.	Dodano punkt mający na celu wskazanie terminu rozpatrzenia wniosku o stosowanie wybranej metody wyznaczania profilu bazowego.
213.	<u>dodaje się pkt 16.5.5 w brzmieniu:</u> 16.5.5. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do złożenia wniosku, o którym mowa w pkt. 16.5.1, jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6.	Dodano punkt mający na celu doprecyzowanie wymogów dotyczących upoważnienia do składania wniosku o stosowanie wybranej metody wyznaczania profilu bazowego.
214.	<u>dotychczasowe pkt. 16.5.4 – 16.5.7 otrzymują odpowiednio oznaczenie 16.5.6 – 16.5.9</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 16.5.4 – 16.5.7 zostaje zmieniona odpowiednio na: 16.5.6 – 16.5.9.
215.	<u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 16.5.4 zastępuje się odwołaniami do pkt. 16.5.6</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowego pkt. 16.5.4.
216.	<u>pkt 16.6.1 otrzymuje brzmienie:</u> 16.6.1. Przy rozliczaniu wykonania skorygowanego obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia uwzględnia się: 1) wywołane ograniczeniami sieciowymi polecenia OSP, 2) wywołane ograniczeniami sieciowymi polecenia OSD, 3) zdarzenie nagłe, nieprzewidywalne i niezależne od woli stron umowy mocowej, którego skutkiem nie można było zapobiec ani przeciwdziałać przy zachowaniu należytej staranności, uniemożliwiające dostawcy mocy wykonanie obowiązku mocowego w wielkości wyższej niż 40%.	Poprawa błędu redakcyjnego.
217.	<u>pkt 16.6.4 otrzymuje brzmienie:</u> 16.6.4 Informacja, o której mowa w pkt. 16.6.3, zawiera co najmniej: 1) kod jednostki rynku mocy, nadany przez rejestr; 2) nazwę dostawcy mocy albo imię i nazwisko, w przypadku osoby fizycznej; 3) informację o jednostce fizycznej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy, której dotyczy zdarzenie nagłe; 4) maksymalną wielkość mocy, którą może dostarczyć do sieci jednostka fizyczna w przypadku jednostki fizycznej wytwórczej, albo maksymalną możliwą do realizacji wielkość redukcji poboru mocy z sieci, w przypadku jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania, zgodnie z najlepszą wiedzą dostawcy mocy w dacie przekazania informacji; 5) datę i czas rozpoczęcia zdarzenia nagłego;	Zmiana mająca na celu doprecyzowanie przekazywanych informacji dotyczących jednostek fizycznych wytwórczych oraz jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania.

	<p>6) datę i czas usunięcia ograniczeń wynikających ze zdarzenia nagłego, jeżeli jest znana albo przewidywaną datę i czas usunięcia tych ograniczeń;</p> <p>7) opis zdarzenia nagłego uzasadniający przekazanie niniejszej informacji.</p>	
218.	<p><u>pkt 16.6.11 otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>16.6.11. W przypadku rozliczania wykonania skorygowanego obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia objętym zdarzeniem, o którym mowa w pkt. 16.6.1 podpunkt 3), OSP weryfikuje warunek, o którym mowa w art. 58 ust. 4 pkt 2) ustawy, zgodnie ze wzorem:</p> $\frac{\sum_{n=1}^m OM_{ZNn}}{SOM} \leq 0,4$ <p>gdzie:</p> <p>OM_{ZNn} – oznacza: (i) wielkość mocy, o której mowa w pkt. 16.6.4 podpunkt 4), wskazaną dla n-tej jednostki fizycznej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek fizycznych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy – jeżeli dokonano jej zgłoszenia albo (ii) moc osiągalną netto tej jednostki fizycznej, wyrażoną w MW;</p> <p>SOM – oznacza skorygowany obowiązek mocowy jednostki rynku mocy w danym okresie zagrożenia, wyrażony w MW.</p>	<p>Poprawa błędu redakcyjnego.</p> <p>Zmiana redakcyjna obejmująca wskazanie jednostek miar.</p>
219.	<p><u>pkt 16.6.12 otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>16.6.12. Sumaryczna wielkość ubytków U wynikających ze zdarzeń, o których mowa w pkt. 16.6.1, wyznaczana jest dla jednostki rynku mocy jako:</p> <p>1) w przypadku gdy spełniony jest warunek, o którym mowa w pkt. 16.6.11 dla jednostek, o których mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 1), w odniesieniu do okresu zagrożenia:</p> $U = \min \left\{ SOM, \sum_{n=1}^{n=m} (P_{osn} - OM_{ZNn}) \right\}$ <p>gdzie:</p> <p>SOM – oznacza skorygowany obowiązek mocowy jednostki rynku mocy w danym okresie zagrożenia, wyrażony w MW;</p> <p>P_{osn} – oznacza moc osiągalną netto n-tej jednostki fizycznej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy, gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek fizycznych wchodzących w skład jednostki rynku mocy, wyrażoną w MW;</p> <p>OM_{ZNn} – oznacza: (i) wielkość mocy, o której mowa w pkt. 16.6.4 podpunkt 4), wskazaną dla n-tej jednostki fizycznej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek fizycznych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy – jeżeli dokonano jej zgłoszenia albo (ii) moc osiągalną netto tej jednostki fizycznej, wyrażoną w MW;</p> <p>2) w przypadku gdy spełniony jest warunek, o którym mowa w pkt. 16.6.11 dla jednostek innych niż określone w pkt. 16.2.2 podpunkt 1), w odniesieniu do okresu zagrożenia:</p>	<p>Zmiana mająca na celu określenie sposobu wyznaczania wielkości ubytków w zależności od typu jednostki (aktywnie uczestniczące w mechanizmie centralnego bilansowania i jednostki nieuczestniczące w tym mechanizmie). Dodatkowo rozrózniono sposoby wyznaczenia ubytków dla okresu zagrożenia i testowego okresu zagrożenia.</p> <p>Zmiana redakcyjna obejmująca wskazanie jednostek miar.</p>

$$U = \min \left\{ SOM, \sum_{n=1}^{n=m} \max \{ P_{osn} - OM_{ZNn}, U_{Sn} \} \right\}$$

gdzie:

SOM – oznacza skorygowany obowiązek mocy jednostki rynku mocy w danym okresie zagrożenia, wyrażony w MW;

P_{osn} – oznacza moc osiągalną netto n -tej jednostki fizycznej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy, gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek fizycznych wchodzących w skład jednostki rynku mocy, wyrażoną w MW;

OM_{ZNn} – oznacza: (i) wielkość mocy, o której mowa w pkt. 16.6.4 podpunkt 4), wskazaną dla n -tej jednostki fizycznej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek fizycznych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy – jeżeli dokonano jej zgłoszenia albo (ii) moc osiągalną netto tej jednostki fizycznej, wyrażoną w MW;

U_{Sn} – oznacza wielkość mocy, która nie może zostać dostarczona do systemu w związku z ograniczeniami sieciowymi wynikającymi z poleceń ruchowych OSP lub OSD, przez n -tą jednostkę fizyczną wchodzącą w skład danej jednostki rynku mocy, wyrażoną w MW;

3) w przypadku gdy nie jest spełniony warunek, o którym mowa w pkt. 16.6.11 dla jednostek, o których mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 1), w odniesieniu do okresu zagrożenia:

$$U = 0$$

4) w przypadku gdy nie jest spełniony warunek, o którym mowa w pkt. 16.6.11 dla jednostek, innych niż określone w pkt. 16.2.2 podpunkt 1), w odniesieniu do okresu zagrożenia oraz dla wszystkich jednostek w odniesieniu do testowego okresu zagrożenia:

$$U = \min \left\{ SOM, \sum_{n=1}^{n=m} U_{Sn} \right\}$$

gdzie:

SOM – oznacza skorygowany obowiązek mocy jednostki rynku mocy w danym okresie zagrożenia, wyrażony w MW;

U_{Sn} – oznacza wielkość mocy, która nie może zostać dostarczona do systemu w związku z ograniczeniami sieciowymi wynikającymi z poleceń ruchowych OSP lub OSD, przez n -tą jednostkę fizyczną wchodzącą w skład danej jednostki rynku mocy, wyrażoną w MW.

220. dotychczasowy pkt 16.7.1 otrzymuje brzmienie:

16.7.1. Wskazanie OSP określonej liczby godzin w każdym kwartale, w których jednostka rynku mocy dostarczała moc do systemu, odbywa się poprzez złożenie w rejestrze oświadczenia, zwanego dalej „oświadczeniem o demonstracji”, w terminie 10 dni roboczych po zakończeniu kwartału – o ile przepisy wydane na podstawie art. 68 ustawy nie stanowią inaczej.

Zmiana redakcyjna polegająca na wprowadzeniu pojęcia „oświadczenie o demonstracji” oraz doprecyzowanie terminu złożenia oświadczenia.

221.	<u>dotychczasowy pkt 16.7.5 otrzymuje oznaczenie 16.7.2</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 16.7.5 zostaje zmieniona na 16.7.2.
222.	<u>pkt 16.7.2 (poprzednio 16.7.5) otrzymuje brzmienie:</u> 16.7.2. Na potrzeby dokonania demonstracji, przez wykonanie pełnego skorygowanego obowiązku mocowego w okresie zagrożenia, o którym mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 68 ustawy, należy rozumieć wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego przez daną jednostkę rynku mocy bez uwzględnienia możliwości rozliczenia niewykonania obowiązku mocowego w wyniku transakcji realokacji, o której mowa w pkt. 12.1.1 podpunkt 2).	Zmiana redakcyjna mająca na celu uspojnienie stosowanych pojęć.
223.	<u>dotychczasowy pkt 16.7.3 otrzymuje oznaczenie 17.1.5.1</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 16.7.3 zostaje zmieniona na 17.1.5.1.
224.	<u>dotychczasowy pkt 16.7.7 otrzymuje oznaczenie 16.7.3</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 16.7.7 zostaje zmieniona na 16.7.3.
225.	<u>pkt 16.7.3 (poprzednio 16.7.7) otrzymuje brzmienie:</u> 16.7.3. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do przedłożenia oświadczenia o demonstracji, jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6.	Zmiana redakcyjna polegająca na wprowadzeniu pojęcia „oświadczenie o demonstracji”.
226.	<u>dotychczasowy pkt 16.7.8 otrzymuje oznaczenie 16.7.4</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 16.7.8 zostaje zmieniona na 16.7.4.
227.	<u>pkt 16.7.4 (poprzednio 16.7.8) otrzymuje brzmienie:</u> 16.7.4. Oświadczenie o demonstracji zawiera: 1) kod jednostki rynku mocy, nadany przez rejestr; 2) nazwę dostawcy mocy albo imię i nazwisko, w przypadku osoby fizycznej; 3) wskazanie sposobu dokonania demonstracji zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 68 ustawy; 4) datę oraz godzinę, w której jednostka rynku mocy dostarczała moc do systemu na potrzeby dokonania demonstracji, jeżeli dotyczy wskazanego sposobu dokonania demonstracji, o którym mowa w podpunkcie 3).	Zmiana redakcyjna polegająca na wprowadzeniu pojęcia „oświadczenie o demonstracji”. Celem zmiany jest również doprecyzowanie zawartości oświadczenia o demonstracji w zakresie sposobu dokonania demonstracji, o którym mowa w art. 68 ustawy.
228.	<u>dotychczasowy pkt 16.7.4 otrzymuje oznaczenie 16.7.5</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 16.7.4 zostaje zmieniona na 16.7.5.
229.	<u>pkt 16.7.5 (poprzednio 16.7.4) otrzymuje brzmienie:</u> 16.7.5. Złożenie oświadczenia o demonstracji potwierdzone jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o wpisaniu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.	Zmiana redakcyjna polegająca na wprowadzeniu pojęcia „oświadczenie o demonstracji”.
230.	<u>dotychczasowy pkt 16.7.10 otrzymuje oznaczenie 16.7.6</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 16.7.10 zostaje zmieniona na 16.7.6.

231.	<u>pkt 16.7.6 (poprzednio 16.7.10) otrzymuje brzmienie:</u> 16.7.6. OSP weryfikując oświadczenie o demonstracji, zgodnie z pkt. 16.7.8, opiera się na danych i informacjach dostarczonych wraz z oświadczeniem, posiadanych we własnych systemach oraz pozyskanych w trybach, o których mowa w pkt. 18.4.	Zmiana redakcyjna wprowadzająca pojęcie „oświadczenie o demonstracji”. Celem zmiany jest wskazanie danych wykorzystywanych na potrzeby weryfikacji oświadczenia o demonstracji.
232.	<u> dodaje się pkt 16.7.7 w brzmieniu:</u> 16.7.7. Podstawą do wyznaczenia wielkości mocy dostarczonej do systemu, o której mowa w pkt. 16.7.4 podpunkt 4), są dane pomiarowo-rozliczeniowe przekazane dostawcy mocy zgodnie z pkt. 16.9.5, z zastrzeżeniem pkt. 16.7.12.	Dodanie punktu ma na celu doprecyzowanie podstawy do wyznaczenia wielkości mocy dostarczonej do systemu na potrzeby weryfikacji oświadczenia o demonstracji.
233.	<u>dotychczasowy pkt 16.7.9 otrzymuje oznaczenie 16.7.8</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 16.7.9 zostaje zmieniona na 16.7.8.
234.	<u>pkt 16.7.8 (poprzednio 16.7.9) otrzymuje brzmienie:</u> 16.7.8. Rozpatrzenie oświadczenia o demonstracji polega na weryfikacji: 1) kompletności i poprawności przekazanych danych i informacji; 2) spełnienia warunków dokonania demonstracji, o których mowa w art. 67 ust. 3 ustawy i przepisach wydanych na podstawie art. 68 ustawy oraz wymagań określonych w regulaminie.	Zmiana redakcyjna wprowadzająca pojęcie „oświadczenie o demonstracji”. Celem zmiany jest doprecyzowanie elementów podlegających weryfikacji w procesie rozpatrywania oświadczenia o demonstracji.
235.	<u> dodaje się pkt 16.7.9 w brzmieniu:</u> 16.7.9. W przypadku wielokrotnego złożenia oświadczenia o demonstracji dotyczącego danej jednostki rynku mocy, w odniesieniu do danego kwartału roku dostaw, i dokonaniu pozytywnej weryfikacji przez OSP jednego ze złożonych oświadczeń, pozostałe oświadczenia pozostawia się bez rozpoznania.	Dodano punkt doprecyzowujący proces weryfikacji oświadczenia o demonstracji w przypadku wielokrotnego złożenia oświadczenia dotyczącego danej jednostki rynku mocy.
236.	<u> dodaje się pkt 16.7.10 w brzmieniu:</u> 16.7.10. Wynik demonstracji danej jednostki rynku mocy uważa się za: 1) pozytywny – jeżeli oświadczenie o demonstracji dotyczące tej jednostki zostało zweryfikowane pozytywnie przez OSP, 2) negatywny – w pozostałych przypadkach.	Dodano punkt określający kryterium oceny wyniku demonstracji.
237.	<u>dotychczasowy pkt 16.7.2 otrzymuje oznaczenie 16.7.11</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 16.7.2 zostaje zmieniona na 16.7.11.
238.	<u>pkt 16.7.11 (poprzednio 16.7.2) otrzymuje brzmienie:</u> 16.7.11. OSP informuje dostawcę mocy o wyniku demonstracji poprzez rejestr oraz powiadomienie wysyłane na adres e-mail użytkownika rejestru w terminie do 10. dnia roboczego drugiego miesiąca po zakończeniu kwartału, którego dotyczyło oświadczenie o demonstracji.	Celem zmiany jest określenie terminu przekazania przez OSP informacji o wyniku demonstracji w powiązaniu z trybami pozyskiwania danych pomiarowo-rozliczeniowych.
239.	<u>dotychczasowy pkt 16.7.6 otrzymuje oznaczenie 16.7.12</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 16.7.6 zostaje zmieniona na 16.7.12.

240.	<u>pkt 16.7.12 (poprzednio 16.7.6) otrzymuje brzmienie:</u> 16.7.12. W przypadku zgłoszenia przez dostawcę mocy zastrzeżenia dotyczącego poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych, zgodnie z pkt. 16.9.6, i po stwierdzeniu przez OSP niepoprawności danych, na podstawie których zweryfikowane zostało dokonanie demonstracji, w toku weryfikacji, o której mowa w pkt. 16.9.7, OSP ponownie weryfikuje oświadczenie o demonstracji na podstawie skorygowanych danych przekazanych dostawcom mocy zgodnie z pkt. 16.9.8.	Zmiana wynikająca z dodanego punktu 16.9 oraz mająca na celu doprecyzowanie procesu weryfikacji oświadczenia o demonstracji w przypadku zgłoszenia przez dostawcę mocy zastrzeżenia dotyczącego poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych.
241.	<u>pkt 16.7.13 (poprzednio 17.1.5.5) otrzymuje brzmienie:</u> 16.7.13. W przypadku, o którym mowa w pkt. 16.7.12, OSP informuje dostawcę mocy o skorygowanym wyniku demonstracji poprzez rejestr w terminie 5 dni roboczych od terminu, o którym mowa w pkt. 16.9.8.	Celem zmian jest określenie terminu przekazania przez OSP informacji o skorygowanym wyniku demonstracji.
242.	<u>dodaje się pkt 16.7.14 w brzmieniu:</u> 16.7.14. W przypadku negatywnego wyniku demonstracji, o którym mowa w pkt. 16.7.10 podpunkt 2), dostawcy mocy przysługuje uprawnienie określone w pkt. 19 – „Postępowanie reklamacyjne”.	Dodanie punktu wyniku z rozszerzenia katalogu wpisów do rejestru, wobec których dostawcy mocy przysługuje uprawnienie do złożenia reklamacji.
243.	<u>pkt 16.8.1.3 otrzymuje brzmienie:</u> 16.8.1.3. Powiadomienie o testowym okresie zagrożenia realizowane jest analogicznie jak dla powiadamiania o okresie zagrożenia na zasadach, o których mowa w pkt. 16.3.2.1 podpunkty 2) i 3), pkt. 16.3.2.2, 16.3.2.3 i 16.3.2.5.	Zmiana doprecyzująca realizację powiadomienia o testowym okresie zagrożenia.
244.	<u>dotychczasowy pkt 16.8.1.25 otrzymuje oznaczenie 16.8.1.5</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 16.8.1.25 zostaje zmieniona na 16.8.1.5.
245.	<u>dotychczasowe pkt. 16.8.1.5 – 16.8.1.8 otrzymują odpowiednio oznaczenie 16.8.1.6 – 16.8.1.9</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 16.8.1.5 – 16.8.1.8 zostaje zmieniona odpowiednio na: 16.8.1.6 – 16.8.1.9.
246.	<u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 16.8.1.5, 16.8.1.6 i 16.8.1.8 zastępuje się odwołaniami odpowiednio do pkt. 16.8.1.6, 16.8.1.7 i 16.8.1.9.</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowych pkt. 16.8.1.5, 16.8.1.6 i 16.8.1.8.
247.	<u>pkt 16.8.1.7 (poprzednio 16.8.1.6) otrzymuje brzmienie:</u> 16.8.1.7. Przepisy pkt. 16.8.1.6 stosuje się wyłącznie w odniesieniu do pierwszego i drugiego przypadku przekazania informacji o awarii jednostki fizycznej wchodzącej w skład tej samej jednostki rynku mocy w każdym kwartale.	Zmiana redakcyjna.
248.	<u>dodaje się pkt 16.8.1.10 w brzmieniu:</u> 16.8.1.10. W przypadku przekazania informacji o awarii jednostki fizycznej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy później niż na 72 godziny przed zakończeniem kwartału, postanowienia pkt. 16.8.1.6 stosuje się. Zgłoszenie, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, wlicza się do limitu, o którym mowa w pkt. 16.8.1.7, w odniesieniu do kwartału, w którym przekazana została informacja o awarii.	Dodanie punktu ma na celu określenie zasad dotyczących przekazania informacji o awarii jednostki fizycznej w przypadku, gdy informacja ta została przekazana do OSP później niż na 72 godziny przed zakończeniem kwartału.

249.	<u>dotychczasowe pkt. 16.8.1.9 – 16.8.1.11 otrzymują odpowiednio oznaczenie 16.8.1.11 – 16.8.1.13</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 16.8.1.9 – 16.8.1.11 zostaje zmieniona odpowiednio na: 16.8.1.11 – 16.8.1.13.
250.	<u>zawarte w Regulaminie odwołanie do pkt. 16.8.1.10 zastępuje się odwołaniem do pkt. 16.8.1.12</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowego pkt. 16.8.1.10.
251.	<u>dotychczasowy pkt 16.8.1.24 otrzymuje oznaczenie 16.8.1.14</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 16.8.1.24 zostaje zmieniona na 16.8.1.14.
252.	<u> dodaje się pkt 16.8.2 w brzmieniu:</u> 16.8.2. Zwrot uzasadnionych kosztów związanych z wykonaniem testowego okresu zagrożenia	Zmiana porządkowa mająca na celu zebranie przepisów dotyczących zwrotu uzasadnionych kosztów związanych z wykonaniem testowego okresu zagrożenia.
253.	<u>dotychczasowe pkt. 16.8.1.12 – 16.8.1.13 otrzymują odpowiednio oznaczenie 16.8.2.1 – 16.8.2.2</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 16.8.1.12 – 16.8.1.13 zostaje zmieniona odpowiednio na: 16.8.2.1 – 16.8.2.2.
254.	<u>pkt 16.8.2.2 (poprzednio 16.8.1.13) otrzymuje brzmienie:</u> 16.8.2.2. Wniosek, o którym mowa w pkt. 16.8.2.1, zwany dalej „wnioskiem o zwrot uzasadnionych kosztów”, może zostać złożony do OSP poprzez rejestr nie wcześniej niż w dniu następującym po opublikowaniu wyników testowego okresu zagrożenia oraz nie później niż w terminie 30 dni kalendarzowych od dnia opublikowania wyników testowego okresu zagrożenia.	Zmiana redakcyjna polegająca na wprowadzeniu pojęcia „wniosek o zwrot kosztów uzasadnionych”.
255.	<u> dodaje się pkt 16.8.2.3 w brzmieniu:</u> 16.8.2.3. Wniosek o zwrot uzasadnionych kosztów może zostać wycofany przez dostawcę mocy przed upływem terminu, o którym mowa w pkt. 16.8.2.2.	Dodano punkt określający możliwy termin wycofania wniosku o zwrot kosztów uzasadnionych.
256.	<u>dotychczasowe pkt. 16.8.1.14 – 16.8.1.19 otrzymują odpowiednio oznaczenie 16.8.2.4 – 16.8.2.9</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 16.8.1.14 – 16.8.1.19 zostaje zmieniona odpowiednio na: 16.8.2.4 – 16.8.2.9.
257.	<u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 16.8.1.14 zastępuje się odwołaniem do pkt. 16.8.2.9</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowego pkt. 16.8.1.14.
258.	<u>pkt 16.8.2.4 (poprzednio 16.8.1.14) podpunkt 5) otrzymuje brzmienie:</u> 16.8.2.4. Wniosek o zwrot uzasadnionych kosztów zawiera co najmniej: 1) kod jednostki rynku mocy, nadany przez rejestr; 2) nazwę dostawcy mocy albo imię i nazwisko, w przypadku osoby fizycznej; 3) datę oraz godzinę testowego okresu zagrożenia, którego dotyczy wniosek o zwrot uzasadnionych kosztów; 4) wnioskowaną kwotę do zwrotu wyrażoną w zł;	Zmiana mająca na celu doprecyzowanie zawartości wniosku o zwrot kosztów uzasadnionych w przypadku jednostki rynku mocy wytwórczej.

	<p>5) w przypadku jednostki rynku mocy wytwórczej – wykaz poniesionych kosztów w odniesieniu do każdej jednostki fizycznej wchodzącej w skład danej jednostki rynku mocy wraz z:</p> <p>a) uzasadnieniem przyczyny ich poniesienia, oraz</p> <p>b) informacją o sposobie powiązania z wykonaniem testowego okresu zagrożenia.</p>	
259.	<u>dotychczasowe pkt. 16.8.1.20 – 16.8.1.21 otrzymują odpowiednio oznaczenie 17.1.10.2 – 17.1.10.3</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 16.8.1.20 – 16.8.1.21 zostaje zmieniona odpowiednio na: 17.1.10.2 – 17.1.10.3.
260.	<u>dotychczasowe pkt. 16.8.1.22 – 16.8.1.23 otrzymują odpowiednio oznaczenie 16.8.2.10 – 16.8.2.11</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 16.8.1.22 – 16.8.1.23 zostaje zmieniona odpowiednio na: 16.8.2.10 – 16.8.2.11.
261.	<u>dotychczasowy pkt 16.8.2 otrzymuje oznaczenie 16.8.3</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 16.8.2 zostaje zmieniona na 16.8.3.
262.	<u>dotychczasowe pkt. 16.8.2.1 – 16.8.2.3 otrzymują odpowiednio oznaczenie 16.8.3.1 – 16.8.3.3</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 16.8.2.1 – 16.8.2.3 zostaje zmieniona odpowiednio na: 16.8.3.1 – 16.8.3.3.
263.	<p><u>pkt 16.8.3.2 (poprzednio 16.8.2.2) otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>16.8.3.2. Wynik testowego okresu zagrożenia jest udostępniany dostawcy mocy przez OSP poprzez rejestr nie później niż do 10. dnia kalendarzowego miesiąca następującego po miesiącu m, w którym został przeprowadzony testowy okres zagrożenia.</p>	Zmiana doprecyzowująca termin udostępnienia dostawcy mocy wyniku testowego okresu zagrożenia.
264.	<p><u>pkt 16.8.3.3 (poprzednio 16.8.2.3) otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>16.8.3.3. Podstawą do wyznaczenia przez OSP wyniku testowego okresu zagrożenia są najbardziej aktualne dane pomiarowo-rozliczeniowe przekazane dostawcy mocy zgodnie z pkt. 16.9.2 i 16.9.5.</p>	Zmiana wynikająca z dodanego punktu 16.9, mająca na celu doprecyzowanie podstawy do wyznaczenia przez OSP wyniku testowego okresu zagrożenia.
265.	<p><u>dodaje się pkt 16.8.3.4 w brzmieniu:</u></p> <p>16.8.3.4. Po przekazaniu dostawcom mocy danych pomiarowo-rozliczeniowych, o których mowa w pkt. 16.9.5, OSP ponownie weryfikuje wynik testowego okresu zagrożenia na podstawie tych danych.</p>	Dodanie punktu wprowadza proces ponownej weryfikacji przez OSP wyniku testowego okresu zagrożenia po przekazaniu dostawcom mocy danych w trybie dodatkowym.
266.	<p><u>dodaje się pkt 16.8.3.5 w brzmieniu:</u></p> <p>16.8.3.5. W przypadku, gdy wynik testowego okresu zagrożenia, zweryfikowany zgodnie z pkt. 16.8.3.4, różni się od wyniku, o którym mowa w pkt. 16.8.3.2, OSP udostępnia dostawcy mocy skorygowany wynik testowego okresu zagrożenia w terminie 5 dni roboczych od terminu, o którym mowa w pkt. 16.9.5.</p>	Zmiana wynikająca z dodania punktu 16.8.3.4. Określony został termin udostępnienia przez OSP skorygowanego wyniku testowego okresu zagrożenia.
267.	<u>dotychczasowy pkt 16.8.2.4 otrzymuje oznaczenie 16.8.3.6</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 16.8.2.4 zostaje zmieniona na 16.8.3.6.
268.	<u>pkt 16.8.3.6 (poprzednio 16.8.2.4) otrzymuje brzmienie:</u>	Zmiana wynikająca z dodanego punktu 16.9 oraz mająca na celu doprecyzowanie podstawy

	16.8.3.6. W przypadku zgłoszenia przez dostawcę mocy zastrzeżenia dotyczącego poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych, zgodnie z pkt. 16.9.6, dotyczących miesiąca m, w którym został przeprowadzony testowy okres zagrożenia, i po stwierdzeniu niepoprawności tych danych, na podstawie których wyznaczono wynik testowego okresu zagrożenia, w toku weryfikacji, o której mowa w pkt. 16.9.7, OSP ponownie weryfikuje wynik testowego okresu zagrożenia na podstawie skorygowanych danych przekazanych dostawcom mocy zgodnie z pkt. 16.9.8.	wyznaczenia wyniku testowego okresu zagrożenia w przypadku zgłoszenia przez dostawcę mocy zastrzeżenia dotyczącego poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych.
269.	<u>dodaje się pkt 16.8.3.7 w brzmieniu:</u> 16.8.3.7. OSP udostępnia za pośrednictwem rejestru skorygowany wynik testowego okresu zagrożenia, w terminie do 5. dnia roboczego od terminu, o którym mowa w pkt. 16.9.8.	Dodano punkt określający termin udostępnienia przez OSP skorygowanego wyniku testowego okresu zagrożenia.
270.	<u>usuwa się dotychczasowy pkt 16.8.2.5</u>	Usunięcie punktu wynika z faktu, że podstawę do wyznaczenia wyniku testowego okresu zagrożenia wskazano w punkcie 16.8.3.3.
271.	<u>dotychczasowy pkt 16.8.3 otrzymuje oznaczenie 17.2.4</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 16.8.3 zostaje zmieniona na 17.2.4.
272.	<u>dotychczasowe pkt. 16.8.3.1 – 16.8.3.2 otrzymują odpowiednio oznaczenie 17.2.4.1 – 17.2.4.2</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 16.8.3.1 – 16.8.3.2 zostaje zmieniona odpowiednio na: 17.2.4.1 – 17.2.4.2.
273.	<u>dotychczasowy pkt 16.8.3.3 otrzymuje oznaczenie 16.8.3.8</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 16.8.3.3 zostaje zmieniona na 16.8.3.8.
274.	<u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 16.8.3.3 zastępuje się odwołaniami do pkt. 16.8.3.8</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowego pkt. 16.8.3.3.
275.	<u>dotychczasowy pkt 16.8.3.4 otrzymuje oznaczenie 16.8.3.10</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 16.8.3.4 zostaje zmieniona na 16.8.3.10.
276.	<u>dotychczasowy pkt 16.8.3.5 otrzymuje oznaczenie 17.2.4.4</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 16.8.3.5 zostaje zmieniona na 17.2.4.4.
277.	<u>dotychczasowy pkt 16.8.3.6 otrzymuje oznaczenie 17.2.4.6</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 16.8.3.6 zostaje zmieniona na 17.2.4.6.
278.	<u>dodaje się pkt 16.8.3.9 w brzmieniu:</u> 16.8.3.9. Zgłoszenie gotowości do wykonania obowiązku mocowego przez jednostkę rynku mocy, o którym mowa w pkt. 16.8.3.8, może nastąpić nie wcześniej niż w godzinie, dla której ogłoszono testowy okres zagrożenia.	Dodano punkt doprecyzowujący termin zgłaszania gotowości do wykonania obowiązku mocowego przez jednostkę rynku mocy.
279.	<u>dodaje się pkt 16.9 w brzmieniu:</u> 16.9. Udostępnianie danych pomiarowo-rozliczeniowych	Dodanie punktu ma na celu zebranie, doprecyzowanie i ujednolicenie zapisów dotyczących przekazywania, udostępniania, weryfikacji i korygowania danych pomiarowo-rozliczeniowych.

280.	<p><u> dodaje się pkt. 16.9.1 w brzmieniu:</u></p> <p>16.9.1. Podstawą do wyznaczania przez OSP wielkości wykorzystywanych na potrzeby weryfikacji wykonywania obowiązku mocowego, o których mowa w pkt. 16 – „Zasady wykonywania obowiązku mocowego”, są dane pomiarowo-rozliczeniowe pozyskane bezpośrednio przez OSP lub przekazane w trybach, o których mowa w pkt. 18.4.</p>	<p>Dodany punkt doprecyzowuje podstawę do wyznaczania przez OSP wielkości wykorzystywanych na potrzeby weryfikacji wykonywania obowiązku mocowego.</p>
281.	<p><u> dodaje się pkt. 16.9.2 – 16.9.4 w brzmieniu:</u></p> <p>16.9.2. OSP przekazuje dostawcom mocy za pośrednictwem rejestru dane pomiarowo-rozliczeniowe pozyskane w trybie podstawowym dotyczące miesiąca m, w zakresie dotyczącym dysponowanych przez nich jednostek, w terminie do 7. dnia roboczego miesiąca m+1.</p> <p>16.9.3. Dane pomiarowo-rozliczeniowe, o których mowa w pkt. 16.9.2, mogą być wykorzystane na potrzeby:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) weryfikacji wykonania testowego okresu zagrożenia zgodnie z pkt. 16.8.3.2, 2) weryfikacji testu redukcji zapotrzebowania zgodnie z pkt. 15.18, 3) wyznaczania współczynnika W_{BNm_r}, o którym mowa w pkt. 17.1.4.1, w przypadku gdy nie są dostępne dane pomiarowo-rozliczeniowe, o których mowa w pkt. 16.9.5, 4) wyznaczenia wysokości premii zgodnie z pkt. 17.3.2.1, w przypadku gdy nie są dostępne dane pomiarowo-rozliczeniowe, o których mowa w pkt. 16.9.5. <p>Na potrzeby pozostałych procesów rynku mocy, dane pomiarowo-rozliczeniowe, o których mowa w pkt. 16.9.2, mają charakter wyłącznie informacyjny.</p> <p>16.9.4. W odniesieniu do danych pomiarowo-rozliczeniowych, o których mowa w pkt. 16.9.2, dostawcy mocy nie przysługuje uprawnienie, o którym mowa w pkt. 16.9.6.</p>	<p>Dodanie punktów ma na celu wprowadzenie zasad oraz terminów związanych z przekazywaniem danych pomiarowo-rozliczeniowych w trybie podstawowym. W przedmiotowych zapisach określono procesy, na potrzeby których wykorzystywane są te dane pomiarowo-rozliczeniowe.</p> <p>Przekazywanie ww. danych pomiarowo-rozliczeniowych dostawcom mocy ma na celu zwiększenie transparentności wyznaczania wielkości: wykonania obowiązku mocowego podczas testowego okresu zagrożenia oraz testu redukcji zapotrzebowania, współczynnika W_{BNm_r} oraz wysokości premii.</p>
282.	<p><u> pkt 16.9.5 (poprzednio 18.4.17) otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>16.9.5. OSP przekazuje dostawcom mocy za pośrednictwem rejestru dane pomiarowo-rozliczeniowe w trybie dodatkowym dotyczące miesiąca m, w zakresie dotyczącym dysponowanych przez nich jednostek, do 7. dnia roboczego miesiąca m+2.</p>	<p>Zmiana porządkowa mająca na celu włączenie do zakresu pkt. 16 Regulaminu oraz doprecyzowanie zasad i terminów związanych z przekazywaniem dostawcom mocy danych pomiarowo-rozliczeniowych w trybie dodatkowym.</p>
283.	<p><u> pkt 16.9.6 (poprzednio 17.2.1.3) otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>16.9.6. W terminie 5 dni roboczych od opublikowania danych zgodnie z pkt. 16.9.5, dostawca mocy może, z wykorzystaniem rejestru, zgłosić zastrzeżenie dotyczące poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) do OSP – w przypadku danych dotyczących punktów pomiarowych w sieci przesyłowej, 2) za pośrednictwem OSP do właściwego operatora systemu przesyłowego połączonego z KSE – w przypadku danych dotyczących jednostek fizycznych zagranicznych, 3) za pośrednictwem OSP do właściwego OSDp – w przypadku danych dotyczących punktów pomiarowych w sieci dystrybucyjnej danego OSDp lub OSDn współpracującego z OSP za pośrednictwem tego OSDp. 	<p>Zmiana porządkowa mająca na celu włączenie do zakresu pkt. 16 Regulaminu zasad dotyczących zgłaszania zastrzeżenia dotyczącego poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych.</p>
284.	<p><u> pkt 16.9.7 (poprzednio 17.2.1.4) otrzymuje brzmienie:</u></p>	<p>Zmiana porządkowa mająca na celu włączenie do zakresu pkt. 16 Regulaminu zasad i terminów</p>

	16.9.7. W przypadku otrzymania zastrzeżenia dotyczącego poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych zgodnie z pkt. 16.9.6, właściwy operator do 5. dnia kalendarzowego miesiąca m+3 dokonuje ponownej weryfikacji danych pomiarowo-rozliczeniowych za miesiąc rozliczeniowy m.	związanych z weryfikacją danych pomiarowo-rozliczeniowych, których dotyczyło zastrzeżenie.
285.	<p><u> dodaje się pkt. 16.9.8 – 16.9.9 w brzmieniu:</u></p> <p>16.9.8. W przypadku stwierdzenia przez OSP niepoprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych w toku weryfikacji, o której mowa w pkt. 16.9.7, OSP udostępnia dostawcom mocy skorygowane dane 7. dnia roboczego miesiąca m+3.</p> <p>16.9.9. W przypadku zgłoszenia zastrzeżenia dotyczącego poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych w odniesieniu do punktów pomiarowych przyporządkowanych do więcej niż jednej jednostki fizycznej i po stwierdzeniu ich niepoprawności, OSP udostępnia skorygowane dane, zgodnie z pkt. 16.9.8, w odniesieniu do wszystkich jednostek fizycznych, do których przyporządkowane są przedmiotowe punkty pomiarowe.</p>	Dodano punkty mające na celu określenie zasad i terminów związanych z udostępnianiem dostawcom mocy skorygowanych danych pomiarowo-rozliczeniowych.
286.	<p><u> pkt 16.9.10 (poprzednio 17.2.1.5) otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>16.9.10. Po upływie terminu, o którym mowa w pkt. 16.9.6, w przypadku gdy dostawca mocy nie zgłosił zastrzeżenia dotyczącego poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych, a także po upływie terminu udostępnienia skorygowanych danych pomiarowo-rozliczeniowych, o którym mowa w pkt. 16.9.8, dane pomiarowo-rozliczeniowe oraz wyznaczone na ich podstawie wielkości wykorzystywane na potrzeby weryfikacji wykonania obowiązku mocowego i rozliczeń nie będą korygowane, a dostawca mocy oraz właściwy operator tracą uprawnienie do korygowania danych pomiarowo-rozliczeniowych.</p>	Zmiana porządkowa mająca na celu włączenie do zakresu pkt 16 Regulaminu zasad i terminów związanych z możliwością zgłaszania zastrzeżeń do danych pomiarowo-rozliczeniowych.
Rozdział 17. Rozliczenia na rynku mocy		
287.	<p><u> pkt 17.1.1.1 otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>17.1.1.1. Podstawą do wystawienia przez dostawcę mocy faktury za wykonanie obowiązku mocowego jest przekazana przez OSP informacja, o której mowa w art. 58 ust. 6 ustawy, zawierająca wartość miesięcznego wynagrodzenia. W przypadku, gdy wartość miesięcznego wynagrodzenia wskazana w informacji, o której mowa powyżej, wynosi zero, dostawca mocy nie wystawia faktury za wykonanie obowiązku mocowego.</p>	Zmiana określająca postępowanie dot. wystawiania faktur w momencie, gdy wartość miesięcznego wynagrodzenia za wykonanie obowiązku mocowego wynosi zero.
288.	<p><u> pkt 17.1.1.3 otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>17.1.1.3. Podmiotem zobowiązanym do wypłaty wynagrodzenia za wykonanie obowiązku mocowego jest zarządca rozliczeń, o którym mowa w art. 61 ust. 2 ustawy. Wypłata następuje zgodnie z pisemną dyspozycją OSP przekazaną zarządcy rozliczeń, o której mowa w pkt. 17.1.3.2.</p>	Zmiana redakcyjna mająca na celu uspoźnienie stosowanych wyrażeń.
289.	<p><u> pkt 17.1.1.7 otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>17.1.1.7. Brak dostarczenia informacji, o której mowa w pkt. 17.1.1.4, w terminie, o którym mowa w pkt. 17.1.1.6, może stanowić podstawę do wstrzymania wypłaty wynagrodzenia, premii lub zwrotu uzasadnionego kosztu testowego okresu zagrożenia w odniesieniu do danej jednostki rynku mocy, do czasu przedstawienia tej informacji oraz 30 dni kalendarzowych po jej przedstawieniu.</p>	Zmiana redakcyjna mająca na celu uspoźnienie stosowanych wyrażeń.

290.	<p><u>pkt 17.1.2.8 otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>17.1.2.8. W przypadku, gdy faktura, o której mowa w pkt. 17.1.2.4, lub faktura korygująca, zostanie błędnie wystawiona, OSP występuje niezwłocznie do dostawcy mocy z żądaniem wystawienia faktury korygującej lub wystawia notę korygującą i przekazuje ją do dostawcy mocy.</p>	<p>Zmiana wprowadzona w konsekwencji umożliwienia stosowania elektronicznej formy dokumentów.</p>
291.	<p><u>pkt 17.1.4.1 otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>17.1.4.1. Wartość miesięcznego wynagrodzenia netto za wykonywanie obowiązku mocowego wyznaczana jest odrębnie dla każdej jednostki rynku mocy zgodnie ze wzorem:</p> $W_m = \sum_{h=1}^{h=n} \max \left\{ 0, \sum_{k=1}^{k=o} \left(\frac{1000}{L_h} \cdot C_{om_{hk}} \right) \cdot \left(OM_{hk} - \frac{A \cdot OM_{hk}}{\sum_{k=1}^{k=o} OM_{hk}} \right) \right\}$ <p>gdzie:</p> <p>W_m – oznacza wartość wynagrodzenia netto należną jednostce rynku mocy za miesiąc m, wyrażoną w zł;</p> <p>h – oznacza kolejne godziny miesiąca m, w których może wystąpić okres zagrożenia, gdzie n jest liczbą godzin w miesiącu m, w których może wystąpić okres zagrożenia;</p> <p>k – oznacza kolejne obowiązki mocowe dotyczące jednostki rynku mocy w godzinie h, gdzie o jest liczbą obowiązków mocowych dotyczących jednostki rynku mocy w godzinie h, z uwzględnieniem transakcji obrotu wtórnego;</p> <p>L_h – oznacza liczbę godzin, w których może wystąpić okres zagrożenia w danym roku dostaw;</p> <p>$C_{om_{hk}}$ – oznacza cenę k-tego obowiązku mocowego w godzinie h, wyrażoną w zł/kW/rok;</p> <p>OM_{hk} – oznacza wielkość k-tego obowiązku mocowego, którym jest objęta jednostka rynku mocy w godzinie h, wyrażoną w MW;</p> <p>A – oznacza wolumen mocy o który korygowane jest wynagrodzenie na podstawie art. 63 ustawy, przypadający na każdą godzinę miesiąca m, którego dotyczy wynagrodzenie, wyrażony w MW zgodnie z poniższym wzorem:</p> $A = \frac{1}{24 \cdot D_m \cdot H} \cdot \sum_{r=1}^{r=p} (E_{br_{m_r}} \cdot W_{BN_{m_r}} + E_{net_{m_r}})$ <p>gdzie:</p> <p>D_m – oznacza liczbę dni kalendarzowych w miesiącu m;</p> <p>H – oznacza stałą przeliczeniową wynoszącą 1 godzinę;</p> <p>r – oznacza kolejne jednostki fizyczne wchodzące w skład jednostki rynku mocy, gdzie p jest liczbą jednostek fizycznych wchodzących w skład jednostki rynku mocy;</p> <p>$E_{br_{m_r}}$ – oznacza wolumen energii elektrycznej brutto za miesiąc m, za który, jednostce fizycznej r, wchodzącej w skład jednostki rynku mocy, przyznane zostało wsparcie w ramach systemów wsparcia</p>	<p>Zmiana redakcyjna mająca na celu uspojnienie stosowanych symboli i wyrażeń.</p> <p>Zmiana mająca na celu doprecyzowanie sposobu wyznaczania wielkości $W_{BN_{m_r}}$.</p>

	<p>innych niż rynek mocy, opartych o rozliczenie energii brutto, podlegające odliczeniu od wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego zgodnie z przepisami art. 63 ustawy, wyrażony w MWh;</p> <p>$E_{net_{m_r}}$ – oznacza wolumen energii elektrycznej netto za miesiąc m, za który, jednostce fizycznej r, wchodzącej w skład jednostki rynku mocy, przyznane zostało wsparcie w ramach systemów wsparcia innych niż rynek mocy, opartych o rozliczenie energii netto, podlegające odliczeniu od wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego zgodnie z przepisami art. 63 ustawy, wyrażony w MWh;</p> <p>$W_{BN_{m_r}}$ – oznacza średni współczynnik przeliczeniowy brutto/netto jednostki fizycznej r w miesiącu m, obliczony zgodnie ze wzorem:</p> $W_{BN_{m_r}} = \frac{\sum_{h=1}^{h=24 \cdot D_m} \max \left\{ \sum_{k=1}^{k=l} E_{N_{hk}}, 0 \right\}}{\sum_{h=1}^{h=24 \cdot D_m} \left(\sum_{i=1}^{i=j} E_{B_{mi}} \right)}$ <p>gdzie:</p> <p>$E_{N_{hk}}$ – oznacza wolumen energii elektrycznej zmierzony w k-tym punkcie pomiarowym w torze wyprowadzenia mocy danej jednostki fizycznej r, w godzinie h, gdzie l jest liczbą torów wyprowadzenia mocy danej jednostki, wyrażony w MWh;</p> <p>$E_{B_{mi}}$ – oznacza wolumen energii elektrycznej zmierzonej na zaciskach i-tego generatora, w godzinie h, gdzie j jest liczbą generatorów wchodzących w skład danej jednostki fizycznej r, wyrażony w MWh.</p>	
292.	<p><u>dodaje się pkt 17.1.4.6 w brzmieniu:</u> 17.1.4.6. W przypadku otrzymania zastrzeżenia dotyczącego poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych, dotyczących miesiąca m, zgodnie z pkt. 16.9.6 i po stwierdzeniu przez OSP niepoprawności danych, na podstawie których wyznaczony został składnik A we wzorze w pkt. 17.1.4.1, OSP koryguje informację, o której mowa w pkt. 17.1.1.1.</p>	Dodano punkt regulujący proces korekty informacji o miesięcznym wynagrodzeniu w przypadku stwierdzenia niepoprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych, na podstawie zastrzeżenia zgłoszonego przez dostawcę mocy.
293.	<p><u>dotychczasowe pkt. 17.1.4.6 – 17.1.4.10 otrzymują odpowiednio oznaczenie 17.1.4.7 – 17.1.4.11</u></p>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 17.1.4.6 - 17.1.4.10 zostaje zmieniona odpowiednio na: 17.1.4.7 - 17.1.4.11.
294.	<p><u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 17.1.4.6 – 17.1.4.10 zastępuje się odwołaniem do pkt. 17.1.4.7 – 17.1.4.11</u></p>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowych pkt. 17.1.4.6 - 17.1.4.10.
295.	<p><u>pkt 17.1.4.8 (poprzednio pkt 17.1.4.7) otrzymuje brzmienie:</u> 17.1.4.8. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do przedłożenia informacji, o której mowa w pkt. 17.1.4.2, jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6 oraz posiadająca stosowne uprawnienia nadane przez dysponenta danego podmiotu.</p>	Poprawa błędu redakcyjnego.
296.	<p><u>usuwa się dotychczasowy pkt 17.1.5.1</u></p>	Usunięcie dotychczasowego pkt. 17.1.5.1 wynika z przeniesienia dotychczasowego pkt. 16.7.3.
297.	<p><u>pkt 17.1.5.1 (poprzednio pkt 16.7.3) otrzymuje brzmienie:</u></p>	Zmiana wynikająca z usunięcia dotychczasowego pkt. 17.1.5.1 oraz mająca na celu doprecyzowanie procesu

	17.1.5.1. W przypadku negatywnego wyniku demonstracji, o którym mowa w pkt. 16.7.10 podpunkt 2), dotyczącego danej jednostki rynku mocy, dostawca mocy zwraca wynagrodzenie za wykonywanie obowiązku mocowego należne na podstawie wszystkich umów mocowych obejmujących tę jednostkę rynku mocy za cały kwartał, którego dotyczyła demonstracja.	zwrotu wynagrodzenia w przypadku negatywnego wyniku demonstracji.
298.	<u>usuwa się dotychczasowy pkt 17.1.5.4</u>	Usunięcie dotychczasowego pkt. 17.1.5.4 wynika z określenia zasad zgłoszenia zastrzeżenia dotyczącego poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych w pkt. 16.9.6 (poprzednio 17.2.1.3).
299.	<u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 17.1.5.4 zastępuje się odwołaniem do pkt. 16.9.6</u>	Zmiana porządkowa wynikająca z usunięcia pkt. 17.1.5.4.
300.	<u>dotychczasowy pkt 17.1.5.5 otrzymuje oznaczenie 16.7.13</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 17.1.5.5 zostaje zmieniona na 16.7.13.
301.	<u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 17.1.5.5 zastępuje się odwołaniem do pkt. 16.7.13</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowego pkt. 17.1.5.5.
302.	<u>usuwa się dotychczasowy pkt 17.1.5.6</u>	Usunięcie pkt. 17.1.5.6 wynika z określenia zasad i terminów związanych z możliwością zgłoszenia zastrzeżeń do danych pomiarowo-rozliczeniowych w pkt. 16.9.10 (poprzednio 17.2.1.5).
303.	<u>dotychczasowe pkt. 17.1.5.7 – 17.1.5.10 otrzymują odpowiednio oznaczenie 17.1.5.4 – 17.1.5.7</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 17.1.5.5 zostaje zmieniona na 16.7.13 oraz zostają usunięte dotychczasowe pkt. 17.1.5.4 oraz 17.1.5.6.
304.	<u>pkt 17.1.5.4 (poprzednio pkt 17.1.5.7) otrzymuje brzmienie:</u> 17.1.5.4. Dostawca mocy jest zobowiązany do wystawienia faktur korygujących, o których mowa w pkt. 17.1.5.2, w terminach do 10 dnia roboczego po: 1) otrzymaniu od OSP informacji, o której mowa w pkt. 16.7.11 – dla przypadku opisanego w pkt. 16.7.10 podpunkt 2), albo 2) upływie terminu, o którym mowa w pkt. 16.7.13 – w przypadku, gdy dostawca mocy zgłosił zastrzeżenie dotyczące poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych zgodnie z pkt. 16.9.6 i po stwierdzeniu ich niepoprawności, w toku weryfikacji, o której mowa w pkt. 16.9.7, albo 3) upływie terminu, o którym mowa w pkt. 19.3 podpunkt 3) – w przypadku, gdy dostawca mocy skorzystał z uprawnienia, o którym mowa w pkt. 16.7.14.	Zmiana określająca terminy wystawienia faktur korygujących z tytułu zwrotu wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego w przypadkach: negatywnego wyniku demonstracji, zgłoszenia zastrzeżeń do danych pomiarowo-rozliczeniowych oraz reklamacji.
305.	<u>pkt 17.1.5.7 (poprzednio pkt 17.1.5.10) otrzymuje brzmienie:</u> 17.1.5.7. Dostawca mocy zwraca na rachunek bankowy OSP wynagrodzenie za cały kwartał w terminie 14 dni kalendarzowych od wystawienia faktur korygujących, o których mowa w pkt. 17.1.5.2.	Zmiana redakcyjna doprecyzowująca sposób zwrotu wynagrodzenia. Zmiana terminu z 10 dni roboczych na 14 dni kalendarzowych ma na celu uproszczenie wyliczenia terminu płatności na fakturze.

306.	<u>pkt 17.1.6 otrzymuje brzmienie:</u> 17.1.6. Zwrot wynagrodzenia lub premii w związku z niespełnieniem limitu emisji	Zmiana dostosowująca do przepisów ustawy. Ustawa nie posługuje się pojęciem wolumenu emisji.
307.	<u>pkt 17.1.6.1 otrzymuje brzmienie:</u> 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, zgodnie z pkt. 14.3.16.	Zmiana dostosowująca do przepisów ustawy. Ustawa nie posługuje się pojęciem wolumenu emisji.
308.	<u>pkt 17.1.6.7 otrzymuje brzmienie:</u> 17.1.6.7. Dostawca mocy zwraca na rachunek bankowy OSP wynagrodzenie lub premię w terminie 14 dni kalendarzowych od wystawienia faktur korygujących, o których mowa w pkt. 17.1.6.2.	Zmiana redakcyjna doprecyzowująca sposób zwrotu wynagrodzenia.
309.	<u>pkt 17.1.7.6 podpunkt 1) otrzymuje brzmienie:</u> 1) cena zamknięcia aukcji głównej, w wyniku której dostawca mocy zawarł umowę mocową w odniesieniu do danej jednostki rynku mocy, albo cena obowiązku mocowego jednostki rynku mocy pomniejszona o wartość udzielonej pomocy publicznej zgodnie z pkt. 17.1.8.3, wyrażona w zł/kW/rok – w przypadku pierwszej waloryzacji ceny obowiązku mocowego, o której mowa w pkt. 17.1.7.4, z zastrzeżeniem pkt. 17.1.7.9;	Zmiana dostosowująca brzmienie pkt. 17.1.7.6 do brzmienia dodanego pkt. 17.1.7.9 Regulaminu.
310.	<u>pkt 17.1.7.7 otrzymuje brzmienie:</u> 17.1.7.7. W danym roku dostaw n, wskaźnik waloryzacji W_t jest równy średniorocznemu wskaźnikowi cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem za rok n-2, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego, ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”.	Poprawa błędu redakcyjnego.
311.	<u>dodaje się pkt 17.1.7.9 w brzmieniu:</u> 17.1.7.9. W przypadku jednostek rynku mocy, które nie spełniły wymagań, o których mowa w art. 52 ust. 2 ustawy, przed rozpoczęciem pierwszego okresu dostaw dokonuje się waloryzacji ceny obowiązku mocowego przed pomniejszeniem wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 17.1.8.1.	Dodano punkt uwzględniający jednostki rynku mocy, które nie spełniły wymagań, o których mowa w art. 52 ust. 2 ustawy, przed rozpoczęciem pierwszego okresu dostaw, w procesie waloryzacji ceny obowiązku mocowego.
312.	<u>pkt 17.1.8.2 podpunkt 2) otrzymuje brzmienie:</u> 2) w treści umowy mocowej, przed rozpoczęciem pierwszego okresu dostaw, z zastrzeżeniem pkt. 17.1.8.7,	Zmiana dostosowująca brzmienie pkt. 17.1.8.2 do brzmienia dodanego pkt. 17.1.8.7 Regulaminu.
313.	<u>pkt 17.1.8.2 podpunkt 3) otrzymuje brzmienie:</u> 3) na podstawie informacji o wielkości udzielonej pomocy publicznej przekazanych OSP zgodnie z art. 52 ust. 2 pkt 4 ustawy, z zastrzeżeniem pkt. 14.1.2.15 oraz pkt. 14.2.28 - 14.2.29.	Zmiana dostosowująca brzmienie pkt. 17.1.8.2 do brzmienia dodanego pkt. 14.2.29 Regulaminu.
314.	<u>dodaje się pkt 17.1.8.7 w brzmieniu:</u> 17.1.8.7. Pomniejszenia wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 17.1.8.1, dokonuje się nie wcześniej niż w momencie potwierdzenia przez OSP spełnienia wymagań, o których mowa w art. 52 ust. 2 ustawy.	Dodano punkt doprecyzowujący moment pomniejszenia wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego w procesie odliczania pomocy publicznej o charakterze inwestycyjnym.

315.	<u>dodaje się pkt 17.1.10 w brzmieniu:</u> 17.1.10. Zwrot uzasadnionych kosztów testowego okresu zagrożenia	Dodano punkt agregujący punkty regulujące proces zwrotu uzasadnionych kosztów testowego okresu zagrożenia.
316.	<u>dodaje się pkt 17.1.10.1 w brzmieniu:</u> 17.1.10.1. Dokumentem księgowym, który stanowi podstawę do zwrotu uzasadnionych kosztów testowego okresu zagrożenia, jest faktura.	Dodano punkt określający rodzaj dokumentu stanowiącego podstawę do zwrotu uzasadnionych kosztów testowego okresu zagrożenia.
317.	<u>pkt 17.1.10.2 (poprzednio pkt 16.8.1.20) otrzymuje brzmienie:</u> 17.1.10.2. W terminie 14 dni kalendarzowych od otrzymania informacji, o której mowa w pkt. 16.8.2.7, dostawca mocy wystawia fakturę, o której mowa w pkt. 17.1.10.1 oraz przesyła ją do OSP zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 17.1.2.1 - 17.1.2.3, z zastrzeżeniem pkt. 17.1.10.5.	Zmiana doprecyzowująca proces wystawienia faktury dot. zwrotu uzasadnionych kosztów testowego okresu zagrożenia przez dostawcę mocy.
318.	<u>pkt 17.1.10.3 (poprzednio pkt 16.8.1.21) otrzymuje brzmienie:</u> 17.1.10.3. OSP w terminie 14 dni kalendarzowych od otrzymania od dostawcy mocy prawidłowo wystawionej faktury, o której mowa w pkt. 17.1.10.1, przekazuje należną kwotę na numer rachunku bankowego wskazany zgodnie z pkt. 17.1.1.4.	Zmiana terminu z 10 dni roboczych na 14 dni kalendarzowych ma na celu uproszczenie wyliczenia terminu płatności na fakturze.
319.	<u>dodaje się pkt 17.1.10.4 w brzmieniu:</u> 17.1.10.4. Faktura, o której mowa w pkt. 17.1.10.1, wystawiana jest zgodnie z ustawą o podatku od towarów i usług.	Dodano punkt określający rodzaj dokumentu stanowiącego podstawę do zwrotu uzasadnionych kosztów testowego okresu zagrożenia
320.	<u>dodaje się pkt 17.1.10.5 w brzmieniu:</u> 17.1.10.5. W przypadku, gdy dostawca mocy skorzystał z uprawnienia, o którym mowa w pkt. 16.8.2.11, dostawca mocy wystawia fakturę, o której mowa w pkt. 17.1.10.1, w terminie 14 dni kalendarzowych po upływie terminu, o którym mowa w pkt. 19.3 podpunkt 1).	Dodano punkt określający termin płatności faktury dot. zwrotu uzasadnionych kosztów testowego okresu zagrożenia, w przypadku, gdy dostawca mocy skorzystał z uprawnienia do reklamacji.
321.	<u>usuwa się dotychczasowy pkt 17.2.1.2</u>	Usunięcie dotychczasowego pkt. 17.2.1.2 wynika z określenia procesu przekazywania danych pomiarowo-rozliczeniowych dostawcom mocy w trybie dodatkowym w pkt. 16.9.5 (poprzednio 18.4.17).
322.	<u>dotychczasowe pkt. 17.2.1.3 – 17.2.1.4 otrzymują odpowiednio oznaczenie 16.9.6 – 16.9.7</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 17.2.1.3 – 17.2.1.4 zostaje zmieniona odpowiednio na 16.9.6 – 16.9.7.
323.	<u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 17.2.1.3 zastępuje się odwołaniem do pkt. 16.9.6</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowego pkt. 17.2.1.3.
324.	<u>dotychczasowy pkt 17.2.1.5 otrzymuje oznaczenie 16.9.10</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 17.2.1.5 zostaje zmieniona na 16.9.10.
325.	<u>dotychczasowe pkt. 17.2.1.6 – 17.2.1.8 otrzymują odpowiednio oznaczenie 17.2.1.2 – 17.2.1.4</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 17.2.1.6 – 17.2.1.8 zostaje zmieniona odpowiednio

		na 17.2.1.2 – 17.2.1.4 oraz zostaje usunięty pkt. 17.2.1.2.
326.	<p><u>pkt 17.2.1.2 (poprzednio pkt 17.2.1.6) otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>17.2.1.2. OSP jako podstawę do naliczenia kary za niewykonanie obowiązku mocowego przyjmuje informację o wykonaniu skorygowanego obowiązku mocowego, o której mowa w pkt. 16.2.33. W przypadku, o którym mowa w pkt. 16.2.35, OSP przyjmuje jako podstawę do naliczenia kary informację o wykonaniu skorygowanego obowiązku mocowego, o której mowa w pkt. 16.2.36.</p>	Zmiana redakcyjna mająca na celu uspojnienie stosowanych pojęć.
327.	<p><u>pkt 17.2.1.3 (poprzednio pkt 17.2.1.7) otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>17.2.1.3. OSP przekazuje do dostawcy mocy informację o wysokości kary:</p> <p>1) za negatywny wynik testowego okresu zagrożenia – (i) w terminie 5 dni roboczych po upływie terminu na udostępnienie skorygowanego wyniku testowego okresu zagrożenia, o którym mowa w pkt. 16.8.3.5, w przypadku, gdy dostawca mocy nie zgłosił zastrzeżenia dotyczącego poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych, o którym mowa w pkt. 16.9.6 albo (ii) w terminie 5 dni roboczych po upływie terminu na udostępnienie skorygowanego wyniku testowego okresu zagrożenia, o którym mowa w pkt. 16.8.3.7 w przypadku, gdy dostawca mocy zgłosił zastrzeżenie dotyczące poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych zgodnie z pkt. 16.9.6;</p> <p>2) za niewykonanie obowiązku mocowego w okresie zagrożenia w miesiącu m – w terminie do 10. dnia roboczego miesiąca m+4.</p>	Poprawa błędu redakcyjnego i błędnego odwołania. Zmiana rozróżniająca termin przekazania informacji o wysokości kary w zależności od jej przedmiotu oraz faktu zgłoszenia zastrzeżenia dot. poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych przez dostawcę mocy.
328.	<u>usuwa się dotychczasowy pkt 17.2.1.9</u>	Usunięcie dotychczasowego pkt. 17.2.1.9 wynika z rozróżnienia terminu przekazania informacji o wysokości kary w pkt. 17.2.1.3.
329.	<p><u>pkt 17.2.2.1 otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>17.2.2.1. Kara za niewykonanie obowiązku mocowego wyznaczana jest odrębnie dla każdej jednostki rynku mocy, zgodnie ze wzorem:</p> $K_N = \sum_{z=1}^{z=j} \max\{0, (WOM_{K_z} - ROM_{rozl_z}) \cdot SK_N \cdot H\}$ <p>gdzie:</p> <p>K_N – oznacza wysokość miesięcznej kary za niewykonanie obowiązku mocowego, wyrażoną w zł;</p> <p>z – oznacza kolejne okresy zagrożenia, gdzie j jest liczbą okresów zagrożenia w danym miesiącu;</p> <p>WOM_{K_z} – oznacza wielkość niewykonania obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia z, o której mowa w pkt. 16.2.37, wyrażoną w MW;</p> <p>ROM_{rozl_z} – oznacza wielkość będącą rozliczeniem niewykonania obowiązku mocowego poprzez dostarczenie mocy przez inną jednostkę rynku mocy w wyniku transakcji realokacji, o której mowa w pkt. 12.1.1 podpunkt 2), w okresie zagrożenia z, wyrażoną w MW;</p>	Zmiana redakcyjna mająca na celu uspojnienie stosowanych symboli i wyrażeń.

	<p>SK_n – oznacza jednostkową stawkę kary w roku dostaw n, obliczoną w sposób określony w rozporządzeniu, o którym mowa w art. 68 ust. 2 ustawy, wyrażoną w zł/MW/h;</p> <p>H – oznacza stałą przeliczeniową wynoszącą 1 godzinę.</p>	
330.	<u>dotychczasowy pkt 17.2.2.2 otrzymuje oznaczenie 17.2.4.3</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 17.2.2.2 zostaje zmieniona na 17.2.4.3.
331.	<u>dotychczasowe pkt. 17.2.2.3 – 17.2.2.4 otrzymują odpowiednio oznaczenie 17.2.2.2 – 17.2.2.3</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 17.2.2.3 – 17.2.2.4 zostaje zmieniona odpowiednio na 17.2.2.2 – 17.2.2.3.
332.	<p><u>pkt 17.2.2.2 (poprzednio pkt 17.2.2.3) otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>17.2.2.2. Suma kar naliczonych dostawcy mocy w odniesieniu do jednej jednostki rynku mocy w danym roku dostaw nie może przekroczyć limitu wyznaczonego zgodnie ze wzorem:</p> $L_R = 2 \cdot OM_{max} \cdot C_{om_{max}} \cdot K$ <p>gdzie:</p> <p>L_R – oznacza najwyższą dopuszczalną sumę kar w danym roku dostaw, wyrażoną w zł;</p> <p>OM_{max} – oznacza największy obowiązek mocowy jednostki rynku mocy w danym roku dostaw na moment naliczenia kary, wyrażony w MW;</p> <p>$C_{om_{max}}$ – oznacza najwyższą cenę zamknięcia aukcji mocy dotyczącą danego roku dostaw, wyrażoną w zł/MW/rok;</p> <p>K – oznacza stałą przeliczeniową wynoszącą 1 rok.</p>	Zmiana doprecyzowująca moment weryfikacji największego obowiązku mocowego jednostki rynku mocy przy wyznaczaniu jej rocznego limitu kar ze względu na możliwe zmiany tej wielkości w trakcie roku kalendarzowego.
333.	<p><u>pkt 17.2.2.3 (poprzednio pkt 17.2.2.2) otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>17.2.2.3. Suma kar naliczonych dostawcy mocy w odniesieniu do jednej jednostki rynku mocy w danym miesiącu roku dostaw nie może przekroczyć limitu wyznaczonego zgodnie ze wzorem:</p> $L_M = \frac{1}{5} \cdot L_R$ <p>gdzie:</p> <p>L_M – oznacza najwyższą dopuszczalną sumę kar w danym miesiącu dostaw, wyrażoną w zł;</p> <p>L_R – oznacza najwyższą dopuszczalną sumę kar w danym roku dostaw, obliczoną zgodnie z pkt. 0, wyrażoną w zł.</p>	Zmiana redakcyjna mająca na celu uspoźnienie stosowanych pojęć.
334.	<p><u> dodaje się pkt 17.2.2.4 w brzmieniu:</u></p> <p>17.2.2.4. W przypadku przekroczenia limitów, o których mowa w pkt. 17.2.2.2 lub w pkt. 17.2.2.3 przez daną jednostkę rynku mocy, OSP nie później niż 15. maja każdego roku dostaw dokonuje ponownej weryfikacji wysokości kar za niewykonanie obowiązku mocowego należnych od dostawcy mocy w odniesieniu do danej jednostki rynku mocy w poprzednim roku dostaw i przekazuje dostawcy mocy informację o wysokości kary</p>	Dodano punkt określający postępowanie w przypadku przekroczenia rocznego lub miesięcznego limitu kar.

	będącej sumą kar, które nie stały się należne ze względu na przekroczenie limitów, o których mowa w pkt. 17.2.2.2 lub w pkt. 17.2.2.3, na moment naliczenia kary.	
335.	<u>pkt 17.2.3.2 otrzymuje brzmienie:</u> 17.2.3.2. W terminie 14 dni kalendarzowych od przekazania informacji o wysokości kary zgodnie z pkt. 17.2.1.3 lub z pkt. 17.2.2.4, OSP wystawia notę księgową, o której mowa w pkt. 17.2.3.1, z terminem płatności 14 dni kalendarzowych od daty wystawienia jej przez OSP.	Poprawa błędnego odwołania. Zmiana pozwalająca na wystawienie noty księgowej w oparciu o informację o wysokości kary w przypadku przekroczenia rocznego lub miesięcznego limitu kar wynikająca z dodania pkt. 17.2.2.4.
336.	<u>pkt 17.2.3.3 otrzymuje brzmienie:</u> 17.2.3.3. Nota księgową, o której mowa w pkt. 17.2.3.1, wystawiana jest przez OSP i przesyłana do dostawcy mocy.	Zmiana wprowadzona w konsekwencji umożliwienia stosowania elektronicznej formy dokumentów.
337.	<u>pkt 17.2.4.1 (poprzednio pkt 16.8.3.1) otrzymuje brzmienie:</u> 17.2.4.1. W przypadku negatywnego wyniku testowego okresu zagrożenia, o którym mowa w pkt. 16.8.3.1 podpunkt 2), dostawca mocy płaci każdorazowo karę zgodnie z art. 67 ust. 8 ustawy.	Zmiana redakcyjna mająca na celu wskazanie odwołania do negatywnego wyniku testowego okresu zagrożenia.
338.	<u>pkt 17.2.4.2 (poprzednio pkt 16.8.3.2) otrzymuje brzmienie:</u> 17.2.4.2. Kary za negatywny wynik testowego okresu zagrożenia wyznaczane są w sposób, o którym mowa w pkt. 17.2.2, z zastrzeżeniem pkt. 17.2.4.3.	Zmiana redakcyjna mająca na celu uspoźnienie stosowanych wyrażeń oraz wyszczególnienie, która wielkość SOM_z jest stosowana do wyznaczenia kary w przypadku negatywnego wyniku testowego okresu zagrożenia.
339.	<u>pkt 17.2.4.3 (poprzednio pkt 17.2.2.2) otrzymuje brzmienie:</u> 17.2.4.3. Na potrzeby wyznaczenia zgodnie z pkt. 17.2.2.1 kary za negatywny wynik testowego okresu zagrożenia, przyjmuje się, że wielkość SOM_z o której mowa w pkt. 16.2.37, jest równa sumie obowiązków mocowych danej jednostki rynku mocy w tym testowym okresie zagrożenia.	Zmiana redakcyjna mająca na celu uspoźnienie stosowanych wyrażeń.
340.	<u>dodaje się pkt 17.2.4.5 w brzmieniu:</u> 17.2.4.5. W przypadkach, o których mowa w pkt. 16.8.3.5 i 16.8.3.7, OSP koryguje informację, o której mowa w pkt. 17.1.1.1 oraz w pkt. 17.2.1.3.	Dodano punkt wprowadzający korektę informacji o wynagrodzeniu w przypadkach opisanych w dodanych pkt. 16.8.3.5 i 16.8.3.7
341.	<u>dotychczasowy pkt 17.2.4 otrzymuje oznaczenie 17.2.5</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 17.2.4 zostaje zmieniona na 17.2.5.
342.	<u>dotychczasowe pkt. 17.2.4.1 – 17.2.4.4 otrzymują odpowiednio oznaczenie 17.2.5.1 – 17.2.5.4</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 17.2.4.1 – 17.2.4.4 zostaje zmieniona odpowiednio na 17.2.5.1 – 17.2.5.4.
343.	<u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 17.2.4.1 oraz 17.2.4.3 zastępuje się odwołaniem odpowiednio do pkt. 17.2.5.1 oraz 17.2.5.3</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowych pkt. 17.2.4.1 oraz 17.2.4.3.
344.	<u>pkt 17.2.5.4 (poprzednio pkt 17.2.4.4) otrzymuje brzmienie:</u>	Zmiana wprowadzona w konsekwencji umożliwienia stosowania elektronicznej formy dokumentów.

	17.2.5.4. Nota księgowa, o której mowa w pkt. 17.2.5.3, wystawiana jest przez OSP i przesyłana do dostawcy mocy.	
345.	<p><u>dodaje się pkt 17.2.5.5 w brzmieniu:</u></p> <p>17.2.5.5. W przypadku, o którym mowa w art. 47 ust. 4 zdanie pierwsze ustawy, jeśli na moment obliczenia kary nie zostały ogłoszone ostateczne wyniki wszystkich aukcji mocy dotyczących okresów, za które naliczana jest kara, jako najwyższą cenę zamknięcia aukcji mocy (C_{ommax}) przyjmuje się najwyższą cenę zamknięcia aukcji mocy spośród wszystkich aukcji mocy dotyczących okresu za jaki należna jest kara, dla których zostały ogłoszone ostateczne wyniki.</p>	Zmiana określająca wartość najwyższej ceny zamknięcia aukcji mocy, w przypadku o którym mowa w art. 47 ust. 4 w zdaniu pierwszym ustawy, jeśli nie są znane najwyższe ceny zamknięcia wszystkich aukcji mocy stosowane do wyliczenia kary, o której mowa w art. 47 ust. 4 ustawy.
346.	<p><u>pkt 17.3.2.1 otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>17.3.2.1. Premia naliczana jest odrębnie dla każdej jednostki rynku mocy, której wielkość nadwyżki wykonania obowiązku mocowego, wyznaczona zgodnie z pkt. 16.2.38, jest większa od zera, zgodnie z poniższym wzorem:</p> $P_r = \frac{1}{1 + S_{VAT}} \cdot S_{kz} \cdot \frac{\sum_{z=1}^j \max\{0, (WOM_{P_z} - ROM_{wyk_z})\}}{\sum_{z=1}^j \sum_{n=1}^m \max\{0, (WOM_{P_{zn}} - ROM_{wyk_{zn}})\}}$ <p>gdzie:</p> <p>P_r – oznacza wysokość premii netto należnej jednostce, wyrażoną w zł;</p> <p>S_{VAT} – oznacza stawkę należnego podatku od towarów i usług w rozumieniu ustawy o podatku od towarów i usług;</p> <p>S_{kz} – oznacza sumę środków pieniężnych zgromadzonych z tytułu kar za niewykonanie obowiązku mocowego w poprzednim roku dostaw, wyrażoną w zł;</p> <p>z – oznacza kolejne okresy zagrożenia w poprzednim roku dostaw, gdzie j jest łączną liczbą okresów zagrożenia w poprzednim roku dostaw;</p> <p>n – oznacza kolejne jednostki rynku mocy objęte obowiązkiem mocowym w poprzednim roku dostaw, gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek rynku mocy objętych obowiązkiem mocowym w poprzednim roku dostaw;</p> <p>WOM_{P_z} – oznacza wielkość nadwyżki wykonania obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia z, o której mowa w pkt. 16.2.38, wyrażoną w MW;</p> <p>ROM_{wyk_z} – oznacza wielkość wykonania skorygowanego obowiązku mocowego wykorzystaną do rozliczenia niewykonania obowiązku mocowego przez inną jednostkę rynku mocy w ramach transakcji realokacji, o której mowa w pkt. 12.1.1. podpunkt 2), w okresie zagrożenia z, wyrażoną w MW;</p> <p>$WOM_{P_{zn}}$ – oznacza wielkość nadwyżki wykonania obowiązku mocowego n-tej jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia z, o której mowa w pkt. 16.2.38, wyrażoną w MW;</p> <p>$ROM_{wyk_{zn}}$ – oznacza wielkość wykonania skorygowanego obowiązku mocowego przez n-tą jednostkę rynku mocy, wykorzystaną do rozliczenia niewykonania obowiązku mocowego przez inną jednostkę rynku</p>	Zmiana redakcyjna mająca na celu uspoźnienie stosowanych symboli i wyrażań.

	mocy w ramach transakcji realokacji, o której mowa w pkt. 12.1.1 podpunkt 2), w okresie zagrożenia z, wyrażoną w MW.	
347.	<p><u>pkt 17.3.2.2 otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>17.3.2.2. W danym okresie rozliczeniowym, premia naliczona dostawcy mocy w odniesieniu do jednej jednostki rynku mocy nie może przekroczyć limitu wyznaczonego zgodnie ze wzorem:</p> $L_P = \frac{1}{1 + S_{VAT}} \cdot \sum_{z=1}^{z=j} \{ \max[0, (WOM_{P_z} - ROM_{wyk_z})] \cdot 2 \cdot SK_n \}$ <p>gdzie:</p> <p>L_P – oznacza najwyższą dopuszczalną kwotę premii w danym roku dostaw, wyrażoną w zł;</p> <p>S_{VAT} – oznacza stawkę należnego podatku od towarów i usług w rozumieniu ustawy o podatku od towarów i usług;</p> <p>z – oznacza kolejne okresy zagrożenia w poprzednim roku dostaw, gdzie j jest łączną liczbą okresów zagrożenia w poprzednim roku dostaw;</p> <p>WOM_{P_z} – oznacza wielkość nadwyżki wykonania obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia z, o której mowa w pkt. 16.2.38, wyrażoną w MW;</p> <p>ROM_{wyk_z} – oznacza wielkość wykonania skorygowanego obowiązku mocowego wykorzystaną do rozliczenia niewykonania obowiązku mocowego przez inną jednostkę rynku mocy w ramach transakcji realokacji, o której mowa w pkt. 12.1.1 podpunkt 2), w okresie zagrożenia z, wyrażoną w MW;</p> <p>SK_n – oznacza jednostkową stawkę kary w roku dostaw n, obliczoną w sposób określony w rozporządzeniu, o którym mowa w art. 68 ust. 2 ustawy, wyrażoną w zł/MW/h.</p>	Zmiana redakcyjna mająca na celu uspoźnienie stosowanych symboli i wyrażań.
348.	<p><u> dodaje się pkt. 17.3.2.3 – 17.3.2.5 w brzmieniu:</u></p> <p>17.3.2.3. Podstawą do wyznaczenia przez OSP wysokości premii, o której mowa w pkt. 17.3.2.1, są najbardziej aktualne dane pomiarowo-rozliczeniowe przekazane dostawcy mocy zgodnie z pkt. 16.9.2 i 16.9.5.</p> <p>17.3.2.4. W przypadku wystąpienia okresu zagrożenia w ostatnim kwartale roku dostaw, za który należna jest premia, po upływie terminu, o którym mowa w pkt. 17.2.1.3 podpunkt 2), w odniesieniu do ostatniego okresu zagrożenia, OSP ponownie weryfikuje wysokość premii, o której mowa w pkt. 17.3.2.1.</p> <p>17.3.2.5. W przypadku, gdy wysokość premii, zweryfikowana zgodnie z pkt. 17.3.2.4, różni się od wysokości przekazanej dostawcy mocy w informacji, o której mowa w art. 66 ust. 6 ustawy, OSP udostępnia dostawcy mocy skorygowaną informację, o której mowa w art. 66 ust. 6 ustawy, w terminie 5 dni roboczych od terminu, o którym mowa w pkt. 17.2.1.3 podpunkt 2).</p>	Dodano punkty określające postępowanie i reguły wyznaczenia, przekazania i korekty informacji, o której mowa w art. 66 ust. 6 ustawy.
349.	<p><u>pkt 17.3.3.2 otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>17.3.3.2. Fakturę, o której mowa w pkt.17.3.3.1, wystawia dostawca mocy, w terminie 7 dni kalendarzowych:</p> <p>1) po otrzymaniu od OSP informacji, o której mowa w art. 66 ust. 6 ustawy – w przypadku gdy w ostatnim kwartale roku dostaw za który należna jest premia nie wystąpił okres zagrożenia albo</p> <p>2) po upływie terminu na korektę informacji, o którym mowa w pkt. 17.3.2.5 – w pozostałych przypadkach.</p>	Zmiana doprecyzowująca termin wystawienia faktur dotyczących premii przez dostawców mocy wynikająca z możliwości korekty informacji, o której mowa w art. 66 ust. 6 ustawy.

350.	<u>pkt 17.3.3.4 otrzymuje brzmienie:</u> 17.3.3.4. Faktura, o której mowa w pkt. 17.3.3.1, przesyłana jest do OSP zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 17.1.2.1 – 17.1.2.3.	Poprawa błędu redakcyjnego (interpunkcja).
351.	<u>pkt 17.3.3.5 otrzymuje brzmienie:</u> 17.3.3.5. W przypadku, gdy faktura, o której mowa w pkt. 17.3.3.1, zostanie błędnie wystawiona, OSP występuje niezwłocznie do dostawcy mocy z żądaniem wystawienia faktury korygującej lub wystawia notę korygującą i przekazuje ją do dostawcy mocy.	Zmiana wprowadzona w konsekwencji umożliwienia stosowania elektronicznej formy dokumentów.
352.	<u>pkt 17.3.3.6 otrzymuje brzmienie:</u> 17.3.3.6. Fakturę korygującą, o której mowa w pkt. 17.3.3.5, wystawia dostawca mocy, w terminie 3 dni roboczych po otrzymaniu od OSP żądania, o którym mowa w pkt. 17.3.3.5 i przesyła ją do OSP zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 17.1.2.1 – 17.1.2.3.	Poprawa błędu redakcyjnego (interpunkcja).
353.	<u>pkt 17.3.4.2 otrzymuje brzmienie:</u> 17.3.4.2. Dostawca mocy wystawia OSP fakturę, o której mowa w pkt. 17.3.3.1, lub fakturę korygującą, o której mowa w pkt. 17.3.3.5, z terminem płatności 21 dni kalendarzowych od daty jej otrzymania przez OSP.	Poprawa błędu redakcyjnego (interpunkcja). Zmiana terminu ma na celu uspoźnienie terminów wystawienia faktur z tytułu premii za dostarczenie mocy ponad skorygowany obowiązek mocowy oraz sporządzenia i przekazania zarządcy rozliczeń pisemnej dyspozycji z procesem rozliczenia wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego.
Rozdział 18. Zasady współpracy z OSD		
354.	<u>w pkt. 18.1.1 podpunkt 6) otrzymuje brzmienie:</u> 6) weryfikacji spełnienia wymagań, o których mowa w pkt. 14.1.2.3 podpunkt 1), 14.2.3 podpunkt 2), 14.2.21 podpunkt 3) – poprzez przekazywanie danych pomiarowych oraz potwierdzenie kompletności wykazu punktów pomiarowych przyporządkowanych jednostkom fizycznym tworzącym daną jednostkę rynku mocy;	Zmiana ma na celu opisanie i uregulowanie współpracy OSDp z OSP w zakresie monitorowania umów mocowych, w którym uczestniczy OSDp poprzez potwierdzenie kompletności wykazu punktów pomiarowych przyporządkowanych jednostkom fizycznym, zawartych w oświadczeniach dostawców mocy potwierdzających dostarczanie mocy do systemu przez jednostkę rynku mocy.
355.	<u>w pkt. 18.1.1 dodaje się podpunkt 7) w brzmieniu:</u> 7) przekazywania informacji, o których mowa w pkt. 14.4.2 podpunkt 4) na potrzeby weryfikacji wniosku o zmianę mocy.	Zmiana ma celu opisanie i uregulowanie współpracy OSDp z OSP w zakresie weryfikacji wniosku o zmianę mocy osiągalnej netto poprzez przekazywanie informacji o wielkości zmienionej mocy jednostki fizycznej wytwórczej.
356.	<u>pkt 18.2.7 otrzymuje brzmienie:</u>	Poprawa błędnego odwołania.

	18.2.7. W przypadku wskazania przez OSDp błędnych lub niekompletnych danych, zgodnie z pkt. 18.2.5 podpunkt 1), informacje przekazane przez OSDp są podstawą dla OSP do wezwania wnioskodawcy do uzupełnienia lub skorygowania wniosku, a wskazane przez OSDp błędy lub braki stanowią wadę wniosku.	
357.	<u>dotychczasowy pkt 18.4.17 otrzymuje oznaczenie 16.9.5</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 18.4.17 zostaje zmieniona na 16.9.5.
358.	<u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt 18.4.17 zastępuje się odwołaniami do pkt 16.9.5</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji pkt. 18.4.17 na pkt 16.9.5.
359.	<u>dotychczasowe pkt. 18.4.18 – 18.4.19 otrzymują odpowiednio oznaczenie 18.4.17 – 18.4.18</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji pkt. 18.4.17 na 16.9.5. Numeracja dotychczasowych pkt. 18.4.18 – 18.4.19 zostaje zmieniona odpowiednio na: 18.4.17 – 18.4.18.
360.	<u>pkt 18.4.18 (poprzednio 18.4.19) otrzymuje brzmienie:</u> 18.4.18. Zgłoszone zastrzeżenie rozpatrywane jest przez OSDp we współpracy z właściwym OSDn poprzez ponowną weryfikację danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących miesiąca m przekazanych w trybie podstawowym i ewentualne przekazanie do OSP skorygowanych danych pomiarowo-rozliczeniowych do 5. dnia kalendarzowego miesiąca m+3.	Zmiana ma na celu doprecyzowanie okresu, którego dotyczą dane pomiarowo-rozliczeniowe.
361.	<u>pkt 18.7 otrzymuje brzmienie:</u> 18.7. Współpraca na potrzeby weryfikacji oświadczenia potwierdzającego dostarczanie mocy do systemu przez jednostkę rynku mocy w procesie monitorowania realizacji umów mocowych	Zmiana redakcyjna.
362.	<u> dodaje się pkt 18.7.5 w brzmieniu:</u> 18.7.5. OSD nieodpłatnie, na wniosek OSP potwierdzają kompletność wykazu punktów pomiarowych przyporządkowanych jednostkom fizycznym wytwórczym planowanym wchodzącym w skład jednostek rynku mocy, których dotyczy oświadczenie, o którym mowa w pkt. 14.1.2.3 podpunkt 1), 14.2.3 podpunkt 2) lub 14.2.21 podpunkt 3), w formie uzgodnionej w trybie roboczym pomiędzy OSP a danym OSDp, nie później jednak niż w terminie 5 dni roboczych od chwili otrzymania od OSP wniosku o ich weryfikację.	Zmiana ma na celu opisanie i uregulowanie współpracy OSDp z OSP w zakresie monitorowania umów mocowych, w którym uczestniczy OSDp poprzez potwierdzenie kompletności wykazu punktów pomiarowych przyporządkowanych jednostkom fizycznym, zawartych w oświadczeniach dostawców mocy potwierdzających dostarczanie mocy do systemu przez jednostkę rynku mocy. Zmiana wynikająca pośrednio z dostosowania postanowień regulaminu do art. 52 ust. 2 pkt 1 ustawy.
363.	<u> dodaje się pkt. 18.8 w brzmieniu:</u> 18.8. Przekazywanie informacji o wielkości zmienionej mocy osiągalnej netto jednostki fizycznej wytwórczej na potrzeby weryfikacji wniosku o zmianę mocy 18.8.1. Złożony za pośrednictwem rejestru wniosek o zmianę mocy lub wyciąg z tego wniosku – w odniesieniu do jednostki fizycznej wytwórczej przyłączonej lub planowanej do przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSDp lub sieci dystrybucyjnej OSDn współpracującego z OSP za pośrednictwem OSDp, udostępniany jest właściwemu OSDp, w formie uzgodnionej w trybie roboczym pomiędzy OSP a danym OSDp.	Zmiana ma na celu szczegółowe uregulowanie współpracy OSDp z OSP w zakresie przekazywania informacji o wielkości zmienionej mocy osiągalnej netto jednostki fizycznej wytwórczej w ramach złożonego wniosku o zmianę mocy lub wyciągu z tego wniosku.

	18.8.2. OSDp przekazuje OSP informacje dot. zmiany mocy osiągalnej jednostki fizycznej wytwórczej przyłączonej do sieci tego OSDp lub sieci OSDn współpracujących z OSP za pośrednictwem danego OSDp w terminie 10 dni roboczych.	
Rozdział 19. Postępowanie reklamacyjne		
364.	<u>w pkt. 19.1 podpunkt 7) otrzymuje brzmienie:</u> 7) sprzeciwu wobec transakcji na rynku wtórnym zgodnie z pkt. 12.1.8 – w terminie 2 dni roboczych od dokonania wpisu;	Poprawa błędnego odwołania.
365.	<u>w pkt. 19.1 dodaje się podpunkty 10) – 12) w brzmieniu:</u> 10) odmowy rozwiązania umowy wypowiedanej, o której mowa w pkt. 14.5.1 – w terminie 4 dni roboczych od dokonania wpisu; 11) negatywnego wyniku demonstracji, o którym mowa w pkt. 16.7.10 podpunkt 2) – w terminie 5 dni roboczych od dokonania wpisu; 12) negatywnego wyniku testu redukcji zapotrzebowania, o którym mowa w pkt. 15.21 podpunkt 2) – w terminie 4 dni roboczych od dokonania wpisu.	Proponowana zmiana rozszerza możliwość złożenia reklamacji w przypadkach gdy dostawca mocy nie zgadza się ze zgłoszoną przez OSP odmową rozwiązania wypowiedanej umowy mocowej, negatywnym wynikiem demonstracji lub negatywnym wynikiem testu redukcji zapotrzebowania.
366.	<u>pkt 19.3 otrzymuje brzmienie:</u> 19.3. OSP rozpatruje złożoną reklamację w terminie: 1) w przypadkach określonych w pkt. 19.1 podpunkty 1) – 6), 8) – 10) – 7 dni kalendarzowych; 2) w przypadkach określonych w pkt. 19.1 podpunkt 7), 12) – 5 dni kalendarzowych; 3) w przypadku określonym w pkt. 19.1 podpunkt 11) – 7 dni kalendarzowych z zastrzeżeniem, że w przypadku, gdy dostawca mocy zgłosił zastrzeżenie dotyczące poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych w trybie, o którym mowa w pkt. 16.9.6, na podstawie których zweryfikowane zostało dokonanie demonstracji, a publikacja skorygowanych danych pomiarowo-rozliczeniowych, o której mowa w pkt. 16.9.8, następuje w terminie późniejszym niż termin, o którym mowa w pkt. 19.1 podpunkt 11), rozpatrzenie reklamacji następuje w terminie, o którym mowa w pkt. 16.7.13.	Zmiana wynika z dodania pkt. 19.1 podpunkty 11) – 12) oraz określa terminy rozpatrzenia reklamacji dotyczących negatywnego wyniku demonstracji lub testu redukcji zapotrzebowania.
Rozdział 20. Zmiany		
367.	<u>pkt. 20.2.3 podpunkt 3) otrzymuje brzmienie:</u> 3) upoważnienie dla użytkownika rejestru do reprezentowania dostawcy mocy tj. pełnomocnictwo złożone zgodnie z pkt. 4.1.6 – jeżeli użytkownik rejestru nie jest dostawcą mocy lub nie jest osobą upoważnioną do jednoosobowej reprezentacji dostawcy mocy zgodnie z ogólnymi zasadami lub nie wykazał swojego umocowania zgodnie z pkt. 4.1.19.	Zmiana techniczna związana z rozszerzeniem sposobu wykazania umocowania przez użytkownika o którym mowa w pkt. 4.1.6 podpunkt 2).
Rozdział 23. Regulacje szczególne		

368.	<u>usuwa się dotychczasowe pkt. 23.1 – 23.7</u>	Zmiana porządkowa wynikająca z usunięcia postanowień Regulaminu dotyczących zdarzeń przeszłych.
369.	<u>usuwa się dotychczasowy pkt 23.8</u>	Zmiana dostosowująca do przepisów art. 7 nowelizacji ustawy o rynku mocy.
370.	<u>dotychczasowy pkt 23.9 otrzymuje oznaczenie 23.1</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 23.9 zostaje zmieniona na: 23.1.
371.	<u>pkt 23.1 (poprzednio 23.9) otrzymuje brzmienie:</u> 23.1. Na potrzeby certyfikacji do aukcji dodatkowych na okresy dostaw przypadające na lata 2022 – 2024 oraz pierwszy i drugi kwartał roku 2025 postanowienia pkt. 7.4.2.1 podpunkt 13), 15), 7.4.2.12 podpunkt 13), 15) oraz pkt. 7.4.3.5 podpunkt 5) stosuje się wyłącznie do wniosków o certyfikację obejmujących jedną lub większą liczbę jednostek wytwórczych, które rozpoczęły produkcję komercyjną w dniu 4 lipca 2019 r. lub później.	Zmiana wynikająca z wykreślenia dotychczasowych pkt. 7.1.5 – 7.1.6, pkt. 7.4.2.1 podpunkt 15) oraz 7.4.2.14 (obecnie 7.4.2.12) podpunkt 15).
372.	<u>usuwa się dotychczasowy pkt 23.10</u>	Zmiana wynikająca z usunięcia dotychczasowych pkt. 7.1.5, 7.1.6.
373.	<u>dotychczasowe pkt. 23.11 – 23.12 otrzymują odpowiednio oznaczenie 23.2 – 23.3</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 23.11 – 23.12 zostaje zmieniona odpowiednio na: 23.2 – 23.3.
374.	<u>pkt. 23.2 – 23.3 (poprzednio 23.11 – 23.12) otrzymują brzmienie:</u> 23.2. Postanowień pkt. 10.1.9, oraz pkt. 10.4.5 podpunkt 5) 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. 23.3. 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. 7.4.2.12 podpunkt 13) oraz 15), nie są wymagane.	Zmiana wynikająca z wykreślenia dotychczasowych pkt. 10.1.10 oraz pkt. 10.4.5 podpunkt 6). Zmiana ma także na celu dodanie wymagalności składania oświadczenia o dacie rozpoczęcia produkcji komercyjnej w odniesieniu do jednostek wytwórczych wchodzących w skład jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania zastępujących jednostkę redukcji zapotrzebowania planowaną wchodzącą w skład jednostek rynku mocy objętych umową mocową zawartą przed dniem 31 grudnia 2019 r.
375.	<u>usuwa się dotychczasowy pkt 23.13</u>	Zmiana dostosowująca do przepisów art. 7 ust. 3 nowelizacji ustawy o rynku mocy.
376.	<u>dotychczasowe pkt. 23.14 – 23.15 otrzymują odpowiednio oznaczenie 23.4 – 23.5</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 23.14 – 23.15 zostaje zmieniona odpowiednio na: 23.4 – 23.5.
377.	<u>usuwa się dotychczasowe pkt 23.16 – 23.20</u>	Zmiana dostosowująca do przepisów art. 8 nowelizacji ustawy o rynku mocy i art. 67a ust. 9 ustawy oraz

		zmiana wynikająca z usunięcia dotychczasowych pkt. 7.1.5, 7.1.6.
378.	<u>dotychczasowe pkt. 23.21 – 23.27 otrzymują odpowiednio oznaczenie 23.6 – 23.12</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 23.21 – 23.27 zostaje zmieniona odpowiednio na: 23.6 – 23.12.
379.	<u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 23.21 zastępuje się odwołaniami do pkt. 23.6</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 23.21 zostaje zmieniona na: 23.6.
380.	<p><u>dodaje się pkt 23.13 – 23.15 w brzmieniu:</u></p> <p>23.13. W odniesieniu do jednostek rynku mocy, o których mowa w art. 9 ust. 1 – 2 ustawy z dnia 26 lipca 2021 r. o zmianie ustawy o rynku mocy oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 2021 r. poz. 1505), w odniesieniu do roku dostaw 2025 wymagania wynikające z art. 22 ust. 4 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie wewnętrznego rynku energii elektrycznej uznaje się za spełnione, gdy wszystkie jednostki wytwórcze wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy, które rozpoczęły produkcję komercyjną przed dniem 4 lipca 2019 r. i przekroczyły limit emisji, nie przekroczyły wolumenu emisji i równocześnie wszystkie jednostki wytwórcze wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy, które rozpoczęły produkcję komercyjną nie wcześniej niż w dniu 4 lipca 2019 r., nie przekroczyły limitu emisji.</p> <p>23.14. W celu wykazania spełnienia pozostałych wymagań, o których mowa w art. 9 ust 1 ustawy z dnia 23 lipca 2021 r. o zmianie ustawy o rynku mocy oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 2021 r. poz. 1505), wraz z oświadczeniem dotyczącym limitu emisji, o którym mowa w pkt. 14.3.1, należy złożyć oświadczenie w brzmieniu „Oświadczam, że we wskazanym roku dostaw wszystkie z jednostek wytwórczych, które rozpoczęły produkcję komercyjną przed dniem 4 lipca 2019 r., wchodzących w skład jednostek fizycznych tworzących rynek mocy o kodzie JRM/....., 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.”, zwane dalej „oświadczeniem dotyczącym wolumenu emisji”.</p> <p>23.15. W celu złożenia oświadczenia dotyczącego wolumenu emisji, o którym mowa w pkt. 23.14, należy wyznaczyć wielkość emisji dwutlenku węgla dla jednostki wytwórczej zgodnie ze wzorem:</p> $W_{kE} = \frac{EJ \cdot E_{netto}}{P_{netto}}$ <p>gdzie:</p> <p>W_{kE} – oznacza wielkość emisji dwutlenku węgla danej jednostki wytwórczej, wyrażoną w kgCO₂/kWe;</p> <p>EJ – oznacza jednostkową emisję dwutlenku węgla jednostki wytwórczej, wyrażoną w gCO₂/kWh, wyliczoną dla danego roku dostaw, o której mowa w art. 3a ust. 2 ustawy;</p> <p>E_{netto} – oznacza całkowitą produkcję energii elektrycznej netto w jednostce wytwórczej w danym roku dostaw, wyrażoną w GWh;</p> <p>P_{netto} – oznacza moc elektryczną netto danej jednostki wytwórczej w danym roku dostaw, wyrażoną w MW.</p>	Zmiana wynikająca z konieczności uwzględnienia sposobu wyliczenia wolumenu emisji oraz doprecyzowania składania oświadczenia o spełnieniu limitu emisji dla jednostek rynku mocy, niespełniających limitu emisji, które zostały objęte umową mocową w toku aukcji głównej na rok dostaw 2025 i które spełnią w roku dostaw pozostałe wymagania wynikające z art. 22 ust. 4 lit. b rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158 z 14.06.2019, str. 54).

381.	<p><u> dodaje się pkt 23.16 – 23.18 w brzmieniu:</u></p> <p>23.16. W związku z art. 8 ustawy z dnia 23 lipca 2021 r. o zmianie ustawy o rynku mocy oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 2021 r. poz. 1505), w odniesieniu do jednostek rynku mocy, dla których w procesie certyfikacji do aukcji nie złożono oświadczenia dotyczącego rozpoczęcia produkcji komercyjnej przez wszystkie jednostki wytwórcze, wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy, przed dniem 4 lipca 2019 r. albo po tej dacie, dostawca mocy ma obowiązek złożenia poprzez rejestr powyższego oświadczenia w terminie, o którym mowa w pkt. 14.3.1.</p> <p>23.17. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do przedłożenia oświadczenia, o którym mowa w pkt. 23.16, jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6.</p> <p>23.18. Niezłożenie przez dostawcę mocy oświadczenia, o którym mowa w pkt. 23.16, jest równoznaczne ze złożeniem przez dostawcę mocy oświadczenia o rozpoczęciu produkcji komercyjnej przez co najmniej jedną jednostkę wytwórczą w dniu 4 lipca 2019 r. lub później.</p>	Zmiana wynikająca z konieczności dodania procesu zbierania oświadczeń o dacie rozpoczęcia produkcji komercyjnej, w celu identyfikacji jednostek rynku mocy zwolnionych z obowiązku składania oświadczenia o spełnieniu limitu emisji, zgodnie z przepisami art. 8 nowelizacji ustawy o rynku mocy.
Rozdział 24. Załączniki		
382.	<u> w pkt. 24.1 usuwa się dotychczasowe poz. Zał. 7.2a, Zał. 7.3a, Zał. 7.6a</u>	Zmiana porządkowa polegająca na usunięciu za spisu nieaktualnych załączników 7.2a, 7.3a, 7.6a.
383.	<p><u> w pkt. 24.1 poz. Zał. 7.10 otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>Zał. 7.10. Wzór dokumentu zawierającego dane niezbędne do weryfikacji obliczeń jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla dla jednostek wytwórczych</p>	Zmiana porządkowa polegająca na zmianie tytułu załącznika 7.10.
384.	<p><u> w pkt. 24.1 poz. Zał. 14.2 otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>Zał. 14.2. Wzór oświadczenia o poniesieniu nakładów inwestycyjnych</p>	Zmiana porządkowa polegająca na zmianie tytułu załącznika 14.2.
385.	<p><u> w pkt. 24.1 poz. Zał. 14.14 otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>Zał. 14.14. Wzór oświadczenia dotyczącego spełnienia limitu emisji</p>	Zmiana porządkowa polegająca na zmianie tytułu załącznika 14.14.
Załączniki do Regulaminu		
386.	<u> Załącznik nr 7.10 otrzymuje brzmienie zgodnie z załączonym wzorem</u>	Zmiany mają na celu dostosowanie załącznika do przepisów art. 3a ustawy.
387.	<u> Załącznik nr 13.1 otrzymuje brzmienie zgodnie z załączonym wzorem</u>	Zmiana, której celem jest dostosowanie załącznika do możliwości złożenia w formie elektronicznej.
388.	<u> Załącznik nr 13.2 otrzymuje brzmienie zgodnie z załączonym wzorem</u>	Zmiana, której celem jest dostosowanie załącznika do możliwości złożenia w formie elektronicznej.
389.	<u> Załącznik nr 13.3 otrzymuje brzmienie zgodnie z załączonym wzorem</u>	Zmiana, której celem jest dostosowanie załącznika do możliwości złożenia w formie elektronicznej.

390.	<u>Załącznik nr 14.1 otrzymuje brzmienie zgodnie z załączonym wzorem</u>	Zmiana wynikająca z dostosowania wzoru załącznika do nowych postanowień Regulaminu wynikających z art. 52 ust. 2 ustawy.
391.	<u>Załącznik nr 14.2 otrzymuje brzmienie zgodnie z załączonym wzorem</u>	Zmiana wynikająca z dostosowania wzoru załącznika do nowych postanowień Regulaminu wynikających z art. 52 ust. 2 ustawy.
392.	<u>Załącznik nr 14.3 otrzymuje brzmienie zgodnie z załączonym wzorem</u>	Zmiana wynikająca z dostosowania wzoru załącznika do nowych postanowień Regulaminu wynikających z art. 52 ust. 2 ustawy.
393.	<u>Załącznik nr 14.4 otrzymuje brzmienie zgodnie z załączonym wzorem</u>	Zmiana wynikająca z dostosowania wzoru załącznika do nowych postanowień Regulaminu wynikających z art. 52 ust. 2 ustawy.
394.	<u>Załącznik nr 14.6 otrzymuje brzmienie zgodnie z załączonym wzorem</u>	Zmiana wynikająca z dostosowania wzoru załącznika do nowych postanowień Regulaminu wynikających z art. 52 ust. 2 ustawy.
395.	<u>Załącznik nr 14.14 otrzymuje brzmienie zgodnie z załączonym wzorem</u>	Zmiany mają na celu dostosowanie załącznika do przepisów art. 67a ustawy.
396.	<u>Załącznik nr 14.15 otrzymuje brzmienie zgodnie z załączonym wzorem</u>	Zmiana wynikająca z dostosowania wzoru załącznika do nowych postanowień Regulaminu wynikających z art. 52 ust. 2 pkt 1 ustawy.

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 ~~jednostkowej~~ ~~o~~ ~~wskaźnika~~ emisji dwutlenku węgla dla jednostek wytwórczych^{4,5}

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 ⁶	
Sprawność projektowa wytwarzania energii elektrycznej netto, %	
Rodzaj wykorzystywanego paliwa ⁷ i jego udział energetyczny w całym wykorzystywanym paliwie ⁸ , %	
Udział przeniesionej emisji dwutlenku węgla ⁹ , %	
Wskaźnik emisji dwutlenku węgla dla danego paliwa ¹⁰ , kg/TJ	
Jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla dla jednostki wytwórczej, g/kWh	
Zastosowane standardy ISO ¹¹	
Założenia dotyczące obliczeń	

⁴ Należy wypełnić w przypadku jednostek rynku mocy, w skład których wchodzi co najmniej jedna jednostka wytwórcza.

⁵ W celu wypełnienia dokumentu dla więcej niż jednej jednostki wytwórczej, należy skopiować niniejszą tabelę.

⁶ Opis powinien zawierać co najmniej technologię wytwarzania energii danej jednostki wytwórczej.

⁷ W przypadku stosowania więcej niż jednego paliwa, należy podać wszystkie stosowane paliwa.

⁸ W przypadku stosowania więcej niż jednego paliwa, należy podać udział energetyczny wszystkich stosowanych paliw.

⁹ Oznacza udział emisji dwutlenku węgla t_{CO_2} , która została ~~wychwycona~~ i przeniesiona z jednostki wytwórczej, ~~t_{CO_2}~~ o którym mowa w art. 3a ustawy 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.

¹⁰ Oznacza Wskaźnik emisji dwutlenku węgla dla danego paliwa $WE_{p,i}$ – 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; o którym mowa w art. 3a ustawy. -Ww- przypadku stosowania więcej niż jednego paliwa, należy podać wskaźniki wszystkich stosowanych paliw.

¹¹ Standardy ISO, w oparciu o które wyznaczono sprawność projektową wytwarzania energii elektrycznej netto.

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 wytwórczych¹²

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 ⁵			
Moc elektryczna netto, MW			
Rok poprzedzający rok certyfikacji „e” ¹³	e-3	e-2	e-1
Jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla dla jednostki wytwórczej ¹⁴ , g/kWh			
Roczna produkcja energii elektrycznej netto, GWh			
Średnioroczna emisja dwutlenku węgla, kg/kW			

¹² 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.

¹³ „e” oznacza rok, w którym przeprowadzana jest certyfikacja do aukcji mocy.

¹⁴ Wyznaczony zgodnie z pkt. 7.4.2.2 regulaminu.

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

Informacje dodatkowe¹⁵	
Data	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.
Podpis	

¹⁵ Pole nie jest obowiązkowe

Wzór gwarancji bankowej

Beneficjent:
Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.
05-520 Konstancin – Jeziorna
ul. Warszawska 165

GWARANCJA BANKOWA

Zostaliśmy poinformowani przez naszego Klienta:, będącego dostawcą mocy w odniesieniu do jednostki rynku mocy o numerze, że wymagana jest gwarancja bankowa w wysokości zł (słownie: złotych) – wystawiona na Waszą rzecz i zabezpieczająca należyte wypełnienie przez naszego Klienta zobowiązań wynikających z konieczności wniesienia zabezpieczenia finansowego, o którym mowa w art. 50 ust. 1 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 247 z późn. zm., 2017 r. poz. 9) – dalej „Ustawa o rynku mocy”, związanego z otrzymaniem przez dostawcę mocy certyfikatu warunkowego nr

Zgodnie ze zleceniem otrzymanym od naszego Klienta, my Bank z siedzibą w [dane rejestrowe Banku wraz z numerem NIP], niniejszym nieodwołalnie i bezwarunkowo zobowiązujemy się zapłacić Wam każdą kwotę nieprzekraczającą (słownie: złotych) z tytułu zrealizowania przez Was zabezpieczenia finansowego, o którym mowa w art. 50 ust. 1 Ustawy o rynku mocy, w terminie 10 dni od dnia otrzymania od Was pierwszego pisemnego wezwania do zapłaty stwierdzającego, że zgodnie z postanowieniami Ustawy o rynku mocy lub Regulaminu Rynku Mocy zaistniały podstawy do zatrzymania przez Was zabezpieczenia.

Wasze pisemne żądanie zapłaty winno być podpisane przez osoby upoważnione do składania oświadczeń woli w Waszym imieniu oraz wskazywać numer gwarancji, jak również bank i numer rachunku, na który winien być dokonany przelew.

Żądanie zapłaty musi być nam przedstawione w jeden ze wskazanych niżej sposobów:

- na adres e-mail:, przy czym musi być ono opatrzone kwalifikowanymi podpisami elektronicznymi osób upoważnionych do złożenia żądania zapłaty w Waszym imieniu, albo

- za pośrednictwem banku prowadzącego Wasz rachunek bankowy. W celu identyfikacji Wasz bank potwierdzi, że podpisy złożone na żądaniu zapłaty należą do osób upoważnionych do złożenia żądania zapłaty w Waszym imieniu.

Każda kwota zapłacona z tytułu niniejszej gwarancji zmniejsza kwotę gwarancji.

Nasza gwarancja jest ważna do dnia r. włącznie, a jeżeli data ta przypadłaby w dniu, w którym nie prowadzimy działalności operacyjnej, gwarancja jest ważna do pierwszego dnia roboczego Banku, następującego po tym dniu (dalej jako termin ważności gwarancji).

Żądanie wypłaty należy złożyć w, na adres:, najpóźniej do godziny w ostatnim dniu terminu ważności gwarancji.

Gwarancja wygasa automatycznie i całkowicie w przypadku, gdy:

- 1) Wasze żądanie zapłaty nie zostało zgłoszone w terminie ważności gwarancji, albo
- 2) ~~gdy~~ Nasze wypłaty z tytułu gwarancji osiągną kwotę gwarancji, albo
— w przypadku zwrócenia do Nas oryginału gwarancji przed upływem terminu ważności gwarancji, albo
- 3)

Wzór gwarancji bankowej

- 4) ~~gdy~~ My otrzymamy od Was pisemne oświadczenie, podpisane przez osoby upoważnione do składania oświadczeń woli w Waszym imieniu oraz przesłane w sposób określony w gwarancji w odniesieniu do żądania zapłaty, zwalniającego Nas ze wszystkich zobowiązań przewidzianych w gwarancji, przed upływem terminu ważności gwarancji.

Gwarancja wchodzi w życie z dniem r.¹

Niniejsza gwarancja jest nieprzenaszalna.

Wszelkie spory wynikające z gwarancji będą rozstrzygane według prawa polskiego przez właściwy dla Waszej siedziby sąd powszechny.

.....
(Gwarant)

¹ Data wejścia w życie gwarancji nie może być późniejsza niż data rozpoczęcia aukcji mocy.

Wzór gwarancji ubezpieczeniowej

Beneficjent:
Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.
05-520 Konstancin – Jeziorna
ul. Warszawska 165

GWARANCJA UBEZPIECZENIOWA

Zostaliśmy poinformowani przez naszego Klienta:, będącego dostawcą mocy w odniesieniu do jednostki rynku mocy o numerze, że wymagana jest gwarancja ubezpieczeniowa w wysokości zł (słownie: złotych) – wystawiona na Waszą rzecz i zabezpieczająca należyte wypełnienie przez naszego Klienta zobowiązań wynikających z konieczności wniesienia zabezpieczenia finansowego, o którym mowa w art. 50 ust. 1 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 247 z późn. zm. 2017 r. poz. 9) – dalej „Ustawa o rynku mocy”, związanego z otrzymaniem przez dostawcę mocy certyfikatu warunkowego nr

Zgodnie ze zleceniem otrzymanym od naszego Klienta, my Zakład Ubezpieczeń
Z siedzibą w [dane rejestrowe Zakładu Ubezpieczeń wraz z numerem NIP], niniejszym nieodwołalnie i bezwarunkowo zobowiązujemy się zapłacić Wam każdą kwotę nieprzekraczającą (słownie: złotych) z tytułu zrealizowania przez Was zabezpieczenia finansowego, o którym mowa w art. 50 ust. 1 Ustawy o rynku mocy, w terminie 10 dni od dnia otrzymania od Was pierwszego pisemnego wezwania do zapłaty stwierdzającego, że zgodnie z postanowieniami Ustawy o rynku mocy lub Regulaminu Rynku Mocy zaistniały podstawy do zatrzymania przez Was zabezpieczenia.

Wasze pisemne żądanie zapłaty winno być podpisane przez osoby upoważnione do składania oświadczeń woli w Waszym imieniu oraz wskazywać numer gwarancji, jak również bank i numer rachunku, na który winien być dokonany przelew.

Żądanie zapłaty musi być nam przedstawione w jeden ze wskazanych niżej sposobów:

- na adres e-mail:, przy czym musi być ono opatrzone kwalifikowanymi podpisami elektronicznymi osób upoważnionych do złożenia żądania zapłaty w Waszym imieniu, albo

- za pośrednictwem banku prowadzącego Wasz rachunek bankowy. W celu identyfikacji Wasz bank potwierdzi, że podpisy złożone na żądaniu zapłaty należą do osób upoważnionych do złożenia żądania zapłaty w Waszym imieniu.

Każda kwota zapłacona z tytułu niniejszej gwarancji zmniejsza kwotę gwarancji.

Nasza gwarancja jest ważna do dnia r. włącznie, a jeżeli data ta przypadłaby w dniu, w którym nie prowadzimy działalności operacyjnej, gwarancja jest ważna do pierwszego dnia roboczego Zakładu Ubezpieczeń, następującego po tym dniu (dalej jako termin ważności gwarancji).

Żądanie wypłaty należy złożyć w....., na adres:, najpóźniej do godziny w ostatnim dniu terminu ważności gwarancji.

Gwarancja wygasa automatycznie i całkowicie w przypadku, gdy:

- 1) Wasze żądanie zapłaty nie zostało zgłoszone w terminie ważności gwarancji, albo
- 2) ~~gdy~~ Nasze wypłaty z tytułu gwarancji osiągną kwotę gwarancji, albo
- 3) w przypadku zwrócenia do Nas oryginału gwarancji przed upływem terminu ważności gwarancji, albo

Wzór gwarancji ubezpieczeniowej

- 4) ~~gdy~~ My otrzymamy od Was pisemne oświadczenie, podpisane przez osoby upoważnione do składania oświadczeń woli w Waszym imieniu oraz przesłane w sposób określony w gwarancji w odniesieniu do żądania zapłaty, zwalniające Nas ze wszystkich zobowiązań przewidzianych w gwarancji, przed upływem terminu ważności gwarancji.

Gwarancja wchodzi w życie z dniem r.¹

Niniejsza gwarancja jest nieprzenaszalna.

Wszelkie spory wynikające z gwarancji będą rozstrzygane według prawa polskiego przez właściwy dla Waszej siedziby sąd powszechny.

.....
(Gwarant)

¹ Data wejścia w życie gwarancji nie może być późniejsza niż data rozpoczęcia aukcji mocy.

Wzór umowy poręczenia

Umowa poręczenia nr

Niniejsza **Umowa** (zwana dalej "**Umową**") została zawarta w Konstancinie-Jeziornie, w dniu
..... r./w dacie złożenia kwalifikowanego podpisu elektronicznego przez osobę reprezentującą Stronę, która podpisuje **Umowę** jako ostatnia¹ pomiędzy:

1. zwaną/ym dalej „**Poręczycielem**”, reprezentowaną/ym przez:
 1.
 2.oraz
2. **Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółką Akcyjną** z siedzibą w Konstancinie –Jeziornie, zwaną dalej „**PSE**” lub „**Spółką**”, reprezentowaną przez:
 1.
 2.- łącznie zwanymi „**Stronami**”.

Mając na uwadze, że :

- a) **PSE** wydało [Oznaczenie *Dostawcy mocy*] (zwanej/mu dalej „**Dostawcą mocy**”), certyfikat warunkowy nr w odniesieniu do jednostki rynku mocy nr,
- b) zgodnie z art. 50 ust. 1 w związku z art. 54 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (zwanej dalej „**Ustawą**”), **Dostawca mocy** zobowiązany jest do ustanowienia i utrzymywania zabezpieczenia finansowego,

Strony postanawiają niniejszym, co następuje:

§ 1.

Poręczyciel oświadcza, że znana jest mu treść i zakres zobowiązań **Dostawcy mocy** wynikających z **Ustawy** oraz Regulaminu Rynku Mocy (zwanego dalej „**Regulaminem**”).

§ 2.

1. Poręczyciel zobowiązuje się względem Spółki wykonać zobowiązanie polegające na zapłacie kwoty pieniężnej w kwocie odpowiadającej wysokości zabezpieczenia, o którym mowa w art. 50 ust. 1 **Ustawy**, do którego zatrzymania Spółka jest uprawniona zgodnie z przepisami **Ustawy** oraz postanowieniami **Regulaminu**, na wypadek, gdyby **Dostawca mocy** zobowiązania tego nie wykonał.
2. Odpowiedzialność Poręczyciela ograniczona jest do kwoty złotych (słownie: ... złotych).
3. Na obowiązki **Poręczyciela** dotyczące wszelkich zobowiązań zapłaty wynikających z **Umowy**, nie ma wpływu istnienie, ważność, egzekwowalność, pełna realizacja czy też zakres dowolnego innego zabezpieczenia, jakie **PSE** posiadają w stosunku do zobowiązań **Dostawcy mocy**.

§ 3.

1. **PSE** zobowiązane są do zawiadomienia **Poręczyciela** o niewykonaniu przez **Dostawcę mocy** obowiązku zapłaty kwoty, o której mowa w § 2 ust. 1, nie wcześniej niż 7-go dnia roboczego od dnia, w którym upłynął termin jej zapłaty, ze wskazaniem jej wysokości.
2. Zawiadomienia, o których mowa w ust. 1, **PSE** dokonuje w formie pisemnej, za pomocą przesyłki wysłanej listem poleconym.

§ 4.

¹ Niepotrzebne skreślić

Wzór umowy poręczenia

Poręczyciel zobowiązany jest do zapłaty kwoty, o której mowa w § 2 ust. 1, w terminie 7 dni od daty doręczenia **Poręczycielowi** zawiadomienia, o którym mowa w § 3 ust. 1 **Umowy**.

§ 5.

1. Zapłata należności dokonywana będzie na rachunek bankowy **PSE**, wskazany w zawiadomieniu, o którym mowa w § 3 ust. 1 **Umowy**.
2. Dniem zapłaty jest dzień uznania należnością rachunku bankowego **PSE**.

§ 6.

Tytułem zabezpieczenia należytego wykonania **Umowy Poręczyciel** złożył **PSE** oświadczenie w formie aktu notarialnego o poddaniu się rygorowi egzekucji w trybie art. 777 § 1 pkt 5 Kodeksu postępowania cywilnego, do kwoty zł (słownie: złotych), zgodnie ze wzorem zawartym w Załączniku nr 1 do **Umowy**. Koszty sporządzenia aktu notarialnego ponosi **Poręczyciel**.

§ 7.

Umowa wchodzi w życie z dniem zawarcia i obowiązuje do chwili zaistnienia pierwszego z poniższych zdarzeń:

- 1) do dnia
- 2) do dnia złożenia przez Spółkę oświadczenia o zwolnieniu zabezpieczenia, o którym mowa w art. 50 ust. 1 **Ustawy**.

§ 8.

1. Prawem właściwym dla **Umowy** i zgodnie z którym jest ona interpretowana, jest prawo polskie.
2. W zakresie nieuregulowanym **Umową** zastosowanie mają przepisy Kodeksu cywilnego.
3. W razie powstania sporu przy realizacji **Umowy** spór zostanie rozstrzygnięty przez właściwy dla siedziby **PSE** sąd powszechny.
4. Zmiana **Umowy** wymaga formy pisemnej albo elektronicznej, pod rygorem nieważności.
5. Wszelkie zawiadomienia i korespondencja dokonywana zgodnie z **Umową** będą sporządzone w jeden z poniżej wymienionych sposobów:
 - w formie pisemnej zastrzeżonej pod rygorem nieważności i będą przesyłane listem poleconym z ea zwrotnym poświadczaniem odbioru, chyba że w treści **Umowy** wskazano inaczej, albo
 - w formie elektronicznej i będą przesyłane na adresy e-mail wskazane w ust. 6, chyba że w treści **Umowy** wskazano inaczej.
- 5.6. Zawiadomienia i korespondencja będą przesyłane na adres podany poniżej/na adres e-mail podany poniżej², chyba, że adresat poda na piśmie/-za pomocą komunikacji elektronicznej² drugiej Stronie inny adres z co najmniej z 15-dniowym wyprzedzeniem.

Adresy Stron są następujące:

- a) dla **PSE**:

.....

E-Mail:

- b) dla **Poręczyciela**:

.....

E-Mail:

² Niepotrzebne skreślić

Wzór umowy poręczenia

6.7. Umowę sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze Stron/ w formie elektronicznej, opatrzonej kwalifikowanymi podpisami elektronicznymi przez osoby reprezentujące każdą ze Stron³.

PSE:

Poręczyciel:

Załączniki:

1. Wzór oświadczenia o poddaniu się rygorowi egzekucji,
2. Akt notarialny obejmujący oświadczenie o poddaniu się rygorowi egzekucji.

³ Niepotrzebne skreślić

Wzór oświadczenia o spełnieniu Finansowego Kamienia Milowego**Oświadczenie o spełnieniu Finansowego Kamienia Milowego**

Typ jednostki rynku mocy ¹	<input type="checkbox"/> nowa jednostka rynku mocy wytwórcza <input type="checkbox"/> modernizowana jednostka rynku mocy wytwórcza
Nazwa jednostki rynku mocy	
<u>Moc osiągalna netto jednostki rynku mocy</u>	

<u>Jednostkowy poziom nakładów inwestycyjnych netto (CAPEX), zł/MW</u>	
<u>Całkowite Wymagane</u> nakłady inwestycyjne netto, zł²	
Sumaryczny udział wartości wszystkich poniesionych nakładów inwestycyjnych wskazanych w zestawieniu w odniesieniu do <u>wymaganych</u> całkowitych nakładów inwestycyjnych, %	
Sumaryczny udział wartości wszystkich zawartych umów w odniesieniu do <u>wymaganych</u> całkowitych nakładów inwestycyjnych, %	

¹ Właściwe zaznaczyć.

² Wymagane nakłady inwestycyjne netto określone jako iloczyn mocy osiągalnej netto danej jednostki rynku mocy i jednostkowego poziomu nakładów inwestycyjnych określonego dla danej aukcji głównej.

Wzór oświadczenia o spełnieniu Finansowego Kamienia Milowego

Zestawienie poniesionych nakładów inwestycyjnych							
Lp.	Rodzaj dokumentu księgowego	Numer dokumentu księgowego	Data wystawienia dokumentu księgowego	Opis towaru lub usługi objętej dokumentem księgowym	Sposób powiązania z realizacją jednostki rynku mocy	Wartość całkowita dokumentu księgowego netto, zł	Wartość księgowa nakładów netto alokowana na jednostkę rynku mocy³, zł
1.							
2.							
3.							
4.							
5.							
6.							
Sumaryczna wartość księgowa netto poniesionych nakładów inwestycyjnych wskazanych w zestawieniu, zł							

³ Zgodnie z pkt. 7.4.5.6 Regulaminu Rynku Mocy.

Wzór oświadczenia o spełnieniu Finansowego Kamienia Milowego

Informacje o zawartych umowach z dostawcami urządzeń lub na realizację jednostki rynku mocy									
L.p.	Numer umowy	Rodzaj umowy	Data zawarcia umowy	Strony umowy	Termin realizacji umowy	Zakres prac objętych umową	Sposób powiązania z realizacją jednostki rynku mocy	Wartość całkowita umowy netto, zł	Wartość księgową umowy netto alokowana na jednostkę rynku mocy ⁴ , zł
1.									
2.									
3.									
4.									
5.									
Sumaryczna wartość księgową netto zawartych umów wskazanych w zestawieniu, zł									

Dodatkowe informacje⁵	
---	--

⁴ Zgodnie z pkt. 7.4.5.56 Regulaminu Rynku Mocy.

⁵ Pole nie jest obowiązkowe.

Wzór oświadczenia o spełnieniu Finansowego Kamienia Milowego

Oświadczam, że podane powyżej informacje potwierdzają spełnienie Finansowego Kamienia Milowego.

Oświadczam, że podane powyżej informacje są rzetelne, kompletne oraz wolne od błędów rachunkowych.

Data

Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.

Podpis

Wzór oświadczenia o poniesieniu **całkowitych** nakładów inwestycyjnychOświadczenie o poniesieniu **całkowitych** nakładów inwestycyjnych

Typ jednostki rynku mocy ¹	<input type="checkbox"/> nowa jednostka rynku mocy wytwórcza <input type="checkbox"/> modernizowana jednostka rynku mocy wytwórcza <input type="checkbox"/> jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania
Nazwa jednostki rynku mocy	
Moc osiągalna netto jednostki rynku mocy	

Jednostkowy poziom poniesionych nakładów inwestycyjnych netto (CAPEX), zł/MW	
Wymagane Całkowite poniesione nakłady inwestycyjne netto, zł²	
Sumaryczny udział wartości wszystkich pozycji wskazanych w zestawieniu w odniesieniu do całkowitych <u>wymaganych</u> nakładów inwestycyjnych, %	

Zestawienie poniesionych nakładów inwestycyjnych

Lp.	Rodzaj dokumentu księgowego	Numer dokumentu księgowego	Data wystawienia dokumentu księgowego	Opis towaru lub usługi objętej dokumentem księgowym	Sposób powiązania z realizacją jednostki rynku mocy	Wartość całkowita dokumentu księgowego netto, zł	Wartość księgowa nakładów netto alokowana na jednostkę rynku mocy ³ , zł
1.							

¹ Właściwie zaznaczyć.

² Wymagane nakłady inwestycyjne netto określone jako iloczyn mocy osiągalnej netto danej jednostki rynku mocy i jednostkowego poziomu nakładów inwestycyjnych określonego dla danej aukcji głównej.

³ Zgodnie z pkt. 7.4.5.56 Regulaminu Rynku Mocy.

Wzór oświadczenia o poniesieniu całkowitych nakładów inwestycyjnych

Zestawienie poniesionych nakładów inwestycyjnych							
Lp.	Rodzaj dokumentu księgowego	Numer dokumentu księgowego	Data wystawienia dokumentu księgowego	Opis towaru lub usługi objętej dokumentem księgowym	Sposób powiązania z realizacją jednostki rynku mocy	Wartość całkowita dokumentu księgowego netto, zł	Wartość księgowa nakładów netto alokowana na jednostkę rynku mocy ³ , zł
2.							
3.							
4.							
5.							
6.							
7.							
8.							
Sumaryczna wartość księgowa netto poniesionych nakładów inwestycyjnych wskazanych w zestawieniu, zł							

Wzór oświadczenia o poniesieniu ~~całkowitych~~ nakładów inwestycyjnych

Dodatkowe informacje⁴	
---	--

Oświadczam, że podane powyżej informacje potwierdzają spełnienie Operacyjnego Kamienia Milowego w zakresie ~~poniesionych-wymaganych~~ nakładów inwestycyjnych.⁵
Oświadczam, że podane powyżej informacje są rzetelne, kompletne oraz wolne od błędów rachunkowych.

Data	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.
Podpis	

⁴ Pole nie jest obowiązkowe.

⁵ Dotyczy tylko jednostek z umowami mocowymi zawartymi na więcej niż jeden rok dostaw w aukcji głównej. Jeżeli nie dotyczy – skreślić.

Wzór oświadczenia o zrealizowaniu harmonogramu rzeczowo-finansowego – nowa jednostka rynku mocy wytwórcza**Oświadczenie o zrealizowaniu harmonogramu rzeczowo-finansowego – nowa jednostka rynku mocy wytwórcza**

Nazwa nowej jednostki rynku mocy wytwórczej	
---	--

Potwierdzenie realizacji harmonogramu rzeczowego inwestycji		
Działanie¹	Data zrealizowania	Uwagi
1) Uzyskanie prawomocnej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	
2) Uzyskanie prawomocnego pozwolenia na budowę	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	
3) Uzyskanie koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	
4) Pozyskanie finansowania na realizację inwestycji	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	
5) Zawarcie umowy na realizację inwestycji	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	
6) Rozpoczęcie prac budowlanych	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	
7) Przyjęcie napięcia od strony systemu na infrastrukturę techniczną inwestycji	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	
8) Przeprowadzenie rozruchu technologicznego	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	
9) Pierwsza synchronizacja	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	
10) Przeprowadzenie odbioru technicznego	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	
11) Uzyskanie pozwolenia na użytkowanie	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	
12) Oddanie inwestycji do eksploatacji	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	

¹ Jeżeli działanie nie dotyczy opisywanego przypadku, we wszystkie pola należy wpisać „n/d”.

Wzór oświadczenia o zrealizowaniu harmonogramu rzeczowo-finansowego – nowa jednostka rynku mocy wytwórcza

Potwierdzenie realizacji harmonogramu rzeczowego inwestycji		
Działanie¹	Data zrealizowania	Uwagi
13) Inne²	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	

² Należy uzupełnić tabelę o pozostałe istotne działania w ramach realizacji inwestycji, ~~podane w harmonogramie rzeczowo-finansowym dołączonym do wniosku o certyfikację do aukcji albo do dokumentów dostarczanych OSP w procesach monitorowania realizacji umowy mocowej.~~

Wzór oświadczenia o zrealizowaniu harmonogramu rzeczowo-finansowego – nowa jednostka rynku mocy wytwórcza

Potwierdzenie realizacji harmonogramu finansowego inwestycji³		
Etap³	Termin realizacji	Poniesione nakłady całkowite etapu netto, zł
Etap realizacji inwestycji 1	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	
Etap realizacji inwestycji 2	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	
Etap realizacji inwestycji 3	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	
Suma		

Dodatkowe informacje⁴	
---	--

<p>Oświadczam, że harmonogram rzeczowo-finansowy inwestycji został zrealizowany.</p> <p>Oświadczam, że podane powyżej informacje potwierdzają spełnienie Operacyjnego Kamienia Milowego w zakresie realizacji harmonogramu rzeczowo-finansowego inwestycji.⁵</p> <p>Oświadczam, że podane powyżej informacje są rzetelne, kompletne oraz wolne od błędów rachunkowych.</p>	
Data	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.
Podpis	

³ ~~Dotyczy etapów odpowiadających nakładom finansowym, wykazanym w załączniku 14.2 do Regulaminu Rynku Mocy. W kolumnie należy wymienić etapy realizacji inwestycji podane w harmonogramie rzeczowo-finansowym dołączonym do wniosku o certyfikację do aukcji albo do dokumentów dostarczanych OSP w procesach monitorowania realizacji umowy mocowej.~~

⁴ Pole nie jest obowiązkowe.

⁵ Dotyczy tylko jednostek z umowami mocowymi zawartymi na więcej niż jeden rok dostaw w aukcji głównej. Jeżeli nie dotyczy – skreślić.

**Wzór oświadczenia o zrealizowaniu harmonogramu rzeczowo-finansowego –
modernizowana jednostka rynku mocy wytwórcza****Oświadczenie o zrealizowaniu harmonogramu rzeczowo-
finansowego – modernizowana jednostka rynku mocy wytwórcza**

Nazwa modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej	
--	--

Potwierdzenie realizacji harmonogramu rzeczowego inwestycji		
Działanie¹	Data	Uwagi
1) Uzyskanie nowej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	
2) Uzyskanie nowego prawomocnego pozwolenia na budowę	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	
3) Uzyskanie koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	
4) Pozyskanie finansowania na realizację modernizacji	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	
5) Zawarcie umowy na realizację modernizacji	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	
6) Rozpoczęcie prac modernizacyjnych	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	
7) Zawarcie aneksu do umowy o przyłączenie albo nowej umowy o przyłączenie	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	
8) Przeprowadzenie rozruchu technologicznego zmodernizowanych instalacji	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	
9) Przeprowadzenie odbioru technicznego zmodernizowanych instalacji	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	
10) Uzyskanie pozwolenia na użytkowanie	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	

¹ Jeżeli działanie nie dotyczy opisywanego przypadku, we wszystkie pola należy wpisać „n/d”.

**Wzór oświadczenia o zrealizowaniu harmonogramu rzeczowo-finansowego –
modernizowana jednostka rynku mocy wytwórcza**

Potwierdzenie realizacji harmonogramu rzeczowego inwestycji		
Działanie¹	Data	Uwagi
11) Zakończenie modernizacji	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	
12) Inne²	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	

² Należy uzupełnić tabelę o pozostałe istotne działania w ramach realizacji inwestycji ~~podane w harmonogramie rzeczowo-finansowym dołączonym do wniosku o certyfikację do aukcji albo do dokumentów dostarczanych OSP w procesach monitorowania realizacji umowy mocowej.~~

Wzór oświadczenia o zrealizowaniu harmonogramu rzeczowo-finansowego – modernizowana jednostka rynku mocy wytwórcza

Potwierdzenie realizacji harmonogramu finansowego inwestycji³		
Etap³	Termin realizacji	Poniesione nakłady całkowite etapu netto, zł
Etap realizacji inwestycji 1	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	
Etap realizacji inwestycji 2	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	
Etap realizacji inwestycji 3	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	
Suma		

Dodatkowe informacje⁴	
---	--

<p>Oświadczam, że harmonogram rzeczowo-finansowy inwestycji został zrealizowany.</p> <p>Oświadczam, że podane powyżej informacje potwierdzają spełnienie Operacyjnego Kamienia Milowego w zakresie realizacji harmonogramu rzeczowo-finansowego inwestycji.</p> <p>Oświadczam, że podane powyżej informacje są rzetelne, kompletne oraz wolne od błędów rachunkowych.</p>	
Data	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.
Podpis	

³ Dotyczy etapów odpowiadających nakładom finansowym, wykazanym w załączniku 14.2 do Regulaminu Rynku Mocy. W kolumnie należy wymienić etapy realizacji inwestycji podane w harmonogramie rzeczowo-finansowym dołączonym do wniosku o certyfikację do aukcji albo do dokumentów dostarczanych OSP w procesach monitorowania realizacji umowy mocowej.

⁴ Pole nie jest obowiązkowe.

Wzór oświadczenia o zrealizowaniu harmonogramu rzeczowo-finansowego – jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania

Oświadczenie o zrealizowaniu harmonogramu rzeczowo-finansowego – jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania

Nazwa jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania	
--	--

Potwierdzenie realizacji harmonogramu rzeczowego inwestycji		
Działanie¹	Data	Uwagi
1) Pozyskanie jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, które zastąpią planowaną jednostkę redukcji zapotrzebowania²	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	
2) Rozpoczęcie prac związanych z dostosowaniem urządzeń odbiorcy do możliwości świadczenia usług redukcji zapotrzebowania, budową magazynu energii lub budową wewnętrznego źródła wytwarzania energii elektrycznej	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	
3) Ukończenie prac związanych z dostosowaniem urządzeń odbiorcy do możliwości świadczenia usług redukcji zapotrzebowania, budową magazynu energii lub budową wewnętrznego źródła wytwarzania energii elektrycznej	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	
4) Przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	

¹ Jeżeli nie jest wymagane, należy wpisać „n/d”.

² Należy uzupełnić, jeżeli w skład jednostki rynku mocy wchodzi przynajmniej jedna jednostka redukcji zapotrzebowania planowana.

**Wzór oświadczenia o zrealizowaniu harmonogramu rzeczowo-finansowego –
jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania**

Potwierdzenie realizacji harmonogramu rzeczowego inwestycji		
Działanie¹	Data	Uwagi
5) Inne³	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	

³ Należy uzupełnić tabelę o pozostałe istotne działania w ramach realizacji inwestycji ~~podane w harmonogramie rzeczowo-finansowym dołączonym do wniosku o certyfikację do aukcji albo do dokumentów dostarczanych OSP w procesach monitorowania realizacji umowy mocowej.~~

Wzór oświadczenia o zrealizowaniu harmonogramu rzeczowo-finansowego – jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania

Potwierdzenie realizacji harmonogramu finansowego inwestycji⁴		
Etap⁴	Termin realizacji	Poniesione nakłady -całkowite- netto etapu, zł
Etap realizacji inwestycji 1	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	
Etap realizacji inwestycji 2	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	
Etap realizacji inwestycji 3	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.	
Suma		

Dodatkowe informacje⁵	
---	--

<p>Oświadczam, że harmonogram rzeczowo-finansowy inwestycji został zrealizowany.</p> <p>Oświadczam, że podane powyżej informacje potwierdzają spełnienie Operacyjnego Kamienia Milowego w zakresie realizacji harmonogramu rzeczowo-finansowego inwestycji.</p> <p>Oświadczam, że podane powyżej informacje są rzetelne, kompletne oraz wolne od błędów rachunkowych.</p>	
Data	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.
Podpis	

⁴ ~~Dotyczy etapów odpowiadających nakładom finansowym, wykazanym w zał. 14.2 do regulaminu rynku mocy. W kolumnie należy wymienić etapy realizacji inwestycji podane w harmonogramie rzeczowo-finansowym dołączonym do wniosku o certyfikację do aukcji albo do dokumentów dostarczanych OSP w procesach monitorowania realizacji umowy mocowej.~~

⁵ 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.	
<input type="checkbox"/>	Oświadczam, że we wskazanym roku dostaw wskazana powyżej jednostka rynku mocy spełniła limit emisji w rozumieniu art. 3a ustawy, z zastrzeżeniem art. 9 ust. 3 ustawy z dnia 23 lipca 2021 r. o zmianie ustawy o rynku mocy oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 2021 r. poz. 1505).	
<input type="checkbox"/>	Oświadczam, że we wskazanym roku dostaw wskazana powyżej jednostka rynku mocy nie spełniła limitu emisji w rozumieniu art. 3a ustawy, z zastrzeżeniem art. 9 ust. 3 ustawy z dnia 23 lipca 2021 r. o zmianie ustawy o rynku mocy oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 2021 r. poz. 1505).	
<input type="checkbox"/>	Oświadczam, że we wskazanym roku dostaw w skład jednostek fizycznych tworzących wskazaną jednostkę rynku mocy nie wchodziły żadne jednostki wytwórcze.	
Informacje dodatkowe⁵		

3. Podpisy ~~oraz informacje dodatkowe~~

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

Wzór oświadczenia dotyczącego spełnienia limitu emisji ~~lub wolumenu emisji~~

Potwierdzam treść oświadczeń składanych w części 2 niniejszego dokumentu. <u>Jestem świadomy/-a odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny.</u>	
Data	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.
Podpis	
Informacje dodatkowe⁶	

⁶-Pole nie jest obowiązkowe

Wzór oświadczenia potwierdzającego dostarczanie mocy do systemu przez jednostkę rynku mocy na potrzeby monitorowania realizacji umów mocowych**Oświadczenie potwierdzające dostarczanie mocy do systemu przez jednostkę rynku mocy na potrzeby monitorowania realizacji umów mocowych**

Kod jednostki rynku mocy	
Łączyn mocy osiągalnej netto jednostki i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, określonych w certyfikacie <u>Obowiązek mocy jednostki rynku mocy wynikający z umowy mocowej zawartej w toku aukcji głównej [MW]</u>	

Wyciąg z danych pomiarowych¹**Data:** Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.**Godzina:** Wybierz element.

Kod jednostki fizycznej	Kod PPE/MD	Nazwa Operatora (PSE/OSDp)	<u>Nazwa OSDn²</u>	Typ PPE/MD	Wartość pomiaru [MWh] ³
				Wybierz element.	
				Wybierz element.	

¹ Należy wskazać wszystkie jednostki fizyczne wchodzące w skład jednostki rynku mocy wraz z ich kompletnym układem zasilania.² Należy wskazać w przypadku, gdy jednostka zlokalizowana jest na obszarze OSDn.³ Energia elektryczna dostarczona lub pobrana z sieci w czasie 1 godziny. Energię elektryczną dostarczoną do sieci należy wprowadzić jako wartość dodatnią, natomiast energię elektryczną pobraną z sieci jako wartość ujemną.

Wzór oświadczenia potwierdzającego dostarczanie mocy do systemu przez jednostkę rynku mocy na potrzeby monitorowania realizacji umów mocowych

Wyciąg z danych pomiarowych¹

Data: Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.

Godzina: Wybierz element.

Kod jednostki fizycznej	Kod PPE/MD	Nazwa Operatora (PSE/OSDp)	<u>Nazwa OSDn²</u>	Typ PPE/MD	Wartość pomiaru [MWh] ³
				Wybierz element.	

Dodatkowe informacje⁴

--	--

⁴ Pole nie jest obowiązkowe.

Wzór oświadczenia potwierdzającego dostarczanie mocy do systemu przez jednostkę rynku mocy na potrzeby monitorowania realizacji umów mocowych

Oświadczam, że wskazane punkty pomiarowe stanowią kompletny układ zasilania.

Oświadczam, że podane powyżej informacje potwierdzają dostarczanie mocy do systemu przez jednostkę rynku mocy przez ciągły okres co najmniej jednej godziny, w wielkości nie mniejszej niż 95% obowiązku mocowego wynikającego z aukcji głównej, w wyniku której ta jednostka zawarła umowę mocową-ilozynu mocy osiągalnej netto jednostki i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, określonych w certyfikacie.

Data	Kliknij lub naciśnij, aby wprowadzić datę.
Podpis	