

Raport

z procesu konsultacji publicznych
projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/4/2021 Regulaminu
rynku mocy

Informacja o zgłoszonych uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia

(2021-10-12)

1. Specyfikacja działań zrealizowanych w ramach konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/4/2024 Regulaminu rynku mocy

Lp.	Data	Opis działań
1.	16 września 2021 r.	Opublikowanie Komunikatu PSE S.A. dotyczącego rozpoczęcia procesu konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/4/2021 Regulaminu rynku mocy (dalej: „Regulamin”).
2.	16 – 30 września 2021 r.	Proces konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/4/2021 Regulaminu.
3.	30 września – 12 października 2021 r.	Opracowanie Raportu z procesu konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/4/2021 Regulaminu (dalej: „Raport z konsultacji”). Opracowanie Karty aktualizacji nr RRM/Z/4/2021 Regulaminu, po przeprowadzonym procesie konsultacji publicznych projektu tej Karty aktualizacji, celem przedłożenia jej Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”) do zatwierdzenia.

2. Lista podmiotów, które zgłosiły uwagi w procesie konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/4/2021 Regulaminu

W procesie konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/4/2021 Regulaminu, do proponowanych zmian postanowień Regulaminu, uwagi zgłosili:

- Enel X Polska sp. z o.o.,
- PKN ORLEN S.A.,
- Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych,
- Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie.

3. Zestawienie uwag zgłoszonych do projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/4/2021 Regulaminu oraz sposób ich uwzględnienia

W procesie konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/4/2021 Regulaminu, do proponowanych zmian postanowień Regulaminu, zgłoszono łącznie 73 uwagi, w tym 10 uwag ogólnych i 63 uwagi szczegółowe. Zestawienie wszystkich uwag wraz ze stanowiskiem PSE S.A. zostało zamieszczone w tabelach w pkt. 3.1 i 3.2 poniżej. Uwagi w tabelach posortowane są w kolejności alfabetycznej, według nazw podmiotów zgłaszających uwagi. Treści w tabelach wskazane w kolumnach pn. „Treść uwagi” oraz „Uzasadnienie” zostały zacytowane w oryginalnym brzmieniu.

3.1. Uwagi ogólne

Lp.	Treść uwagi	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
1.	<p>W przypadku, gdy dostawca mocy, w wyniku skorzystania przez operatora z uprawnienia wynikającego z §17 rozporządzenia w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, zmienił termin ograniczenia dyspozycyjności zgodnie z potrzebami operatora dla jednostki wytwórczej, która składa się na jednostkę rynku mocy objętą obowiązkami mocowymi, dla terminu który przypada poza wnioskowanym przez wytwórcę terminem ograniczenia dyspozycyjności, operator systemu elektroenergetycznego klasyfikuje ograniczenie dyspozycyjności jako ubytek sieciowy w rozumieniu art. 58 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy. Dla terminu, w jakim zgłoszony przez wytwórcę termin ograniczenia dyspozycyjności jednostki wytwórczej nie pokrywa się z terminem wyznaczonym zgodnie z potrzebami operatora, operator systemu elektroenergetycznego powinien odstąpić od możliwości ogłoszenia testowego okresu zagrożenia dla danej jednostki rynku mocy, a w przypadku, gdy zmieniony termin ograniczenia dyspozycyjności spowodował redukcję pozostałej liczby dni roboczych dyspozycyjności danej jednostki wytwórczej w danym kwartale do mniej niż 5 dni roboczych, operator systemu elektroenergetycznego powinien uznać obowiązek dokonania demonstracji w tym kwartale za wykonany.</p> <p>Propozycja powyższych działań, będących mitygacją</p>	<p>W uzasadnieniu treść proponowanego zapisu § 17 Rozporządzenia Systemowego zgłoszonego w konsultacjach przez TGPE do MKiŚ</p> <p>§ 17. 1. Operator systemu elektroenergetycznego publikuje na swoich stronach internetowych i na bieżąco aktualizuje wymagania dotyczące dyspozycyjności jednostek wytwórczych wynikające z konieczności zapewnienia bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej. Wymagania uwzględniają techniczne uwarunkowania pracy jednostek wytwórczych wynikające z zastosowanej technologii wytwarzania energii elektrycznej.</p> <p>2. Wytwórca zgłasza planowane ograniczenia dyspozycyjności jednostek wytwórczych, zgodnie z zasadami określonymi w instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 1 ustawy, do:</p> <p>1) operatora systemu elektroenergetycznego właściwego ze względu na miejsce przyłączenia oraz operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, jeśli ograniczenie dyspozycyjności dotyczy jednostki wytwórczej centralnie dysponowanej lub</p>	<p>Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych</p>	<p><u>Uwaga nieuwzględniona</u></p> <p>Niedyspozycyjność jednostki wytwórczej związana z postojem remontowym, co do zasady nie może być kwalifikowana jako ograniczenie sieciowe. Ponadto, propozycja jest niezgodna z przepisami art. 58 ust. 4 pkt 1 ustawy odnoszącymi się do ograniczeń sieciowych <u>wynikających z poleceń ruchowych OSP lub OSD.</u></p> <p>Niedyspozycyjność związana np. z remontem planowym nie może być traktowana jako niedyspozycyjność wynikająca z poleceń ruchowych OSP lub OSD.</p> <p>Wprowadzenie postulowanej zmiany, sprowadzającej się do zwolnienia z wykonywania obowiązku mocowego w okresie zagrożenia i testowym okresie zagrożenia, mogłoby doprowadzić do sytuacji, w której obowiązki mocowe nie byłyby przenoszone na czas remontów na jednostki dyspozycyjne. W konsekwencji mogłoby to stanowić zagrożenie dla bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej oraz mogłoby powodować, że ogłaszanie okresów zagrożenia byłoby</p>

Lp.	Treść uwagi	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
	<p>negatywnych konsekwencji biznesowych wynikłych ze zmian planowanego ograniczenia dyspozycyjności na wniosek OSP, została również ujęta przez TGPE w preredagowanym § 17 rozporządzenia systemowego i zgłoszona do MKiŚ w ramach uwag nad pracami rozporządzenia.</p> <p>KW związku z powyższym proponujemy rozszerzyć zapisy o wykonaniu SOM oraz formuły rozliczeniowe wykonania skorygowanego obowiązku mocowego [SOM], ograniczeń sieciowych [U], kar [K] i niewykonania lub nadwykonania obowiązków mocowych [WOM] o uwzględnienie w ubytkach sieciowych (w rozumieniu art. 58 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy) zmian planów remontowych, a także wspomniane powyżej ograniczenie w zakresie ogłaszania TOZ oraz uznanie wykonania demonstracji.</p>	<p>jednostki wytwórczej centralnie koordynowanej, przy czym w przypadku, gdy wytwórca zgłasza plan ograniczenia dyspozycyjności do więcej niż jednego operatora systemu elektroenergetycznego, zadania określone w ust. 3-10 wykonuje operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego;</p> <p>2) operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, jeśli ograniczenie dyspozycyjności dotyczy jednostki wytwórczej innej niż w określona pkt 1.</p> <p>3. Operator systemu elektroenergetycznego w instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 1 ustawy, ustanawia w roku kalendarzowym jeden okres nie dłuższy niż 60 dni, w którym nowe lub zmienione ograniczenia dyspozycyjności jednostek wytwórczych zgłaszane przez wytwórcę na okres rozpoczynający się w następnym roku kalendarzowym lub kolejnych latach, traktuje się jak zgłoszone po upływie tego okresu. Nie dotyczy to zgłoszeń, w przypadku których ograniczenie dyspozycyjności rozpoczyna się przed upływem trzech miesięcy od daty zgłoszenia.</p> <p>4. W przypadku, gdy ograniczenie dyspozycyjności ma się rozpocząć w terminie krótszym niż trzy miesiące od daty zgłoszenia, wytwórca jest obowiązany uzgodnić je z operatorem systemu elektroenergetycznego.</p> <p>5. Z wyłączeniem zgłoszeń, o których mowa w ust. 4, w przypadku stwierdzenia kolizji zgłoszonego ograniczenia dyspozycyjności jednostki wytwórczej z wymaganiami sieciowymi dotyczącymi dyspozycyjności tej jednostki, o których</p>		<p>nieskuteczne, pomimo zakontraktowania w toku aukcji odpowiednich wolumenów mocy.</p>

Lp.	Treść uwagi	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		<p>właściwy operator informował na swoich stronach internetowych przed datą zgłoszenia planowanego ograniczenia dyspozycyjności, wytwórca jest obowiązany zmienić na wniosek operatora termin ograniczenia dyspozycyjności tej jednostki. Powyższe zobowiązanie wytwórcy nie dotyczy jednostek wytwórczych, które składają się na jednostki rynku mocy, objęte w danym okresie obowiązkiem mocowym, w rozumieniu ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, dla których właściwy operator musi podać alternatywne terminy realizacji zgłoszonego przez wytwórcę ograniczenia dyspozycyjności jednostki wytwórczej, przy czym:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) alternatywne terminy muszą obejmować co najmniej jeden termin realizacji rozpoczynający się nie później niż miesiąc po, a nie wcześniej niż miesiąc przed, terminem wynikającym ze zgłoszenia wytwórcy; 2) operator, w celu minimalizacji rekompensat finansowych o których mowa w ust.8 pkt.2), może proponować kombinacje zmian terminów ograniczenia dyspozycyjności więcej niż jednej jednostki wytwórczej danego wytwórcy. 3) operator proponując alternatywne terminy ograniczenia dyspozycyjności uwzględnia ograniczenia techniczne pracy zasobów oraz wymagania dotyczące dostaw ciepła. <p>6. O wystąpieniu kolizji, o której mowa w ust. 5, operator systemu elektroenergetycznego informuje wytwórcę niezwłocznie, lecz nie później niż 7 dni roboczych od zgłoszenia ograniczenia dyspozycyjności jednostki wytwórczej. Informacja powinna zawierać</p>		

Lp.	Treść uwagi	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		<p>opis naruszenia kryteriów bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej stanowiącego przyczynę stwierdzenia kolizji, listę zasobów elementów sieci, których niedyspozycyjność powoduje wspólnie naruszenie wymagań bezpieczeństwa w danym węzle sieci oraz wymagania dotyczące zmian zakresu i terminu ograniczenia dyspozycyjności. Operator w pierwszej kolejności polecenia zmian planowanej niedyspozycyjności zasobów kieruje do zasobów wytwórczych nieposiadających w wymaganym okresie zakontraktowanych obowiązków mocowych.</p> <p>7. Z wyłączeniem zgłoszeń, w przypadku których ograniczenie dyspozycyjności ma się rozpocząć w terminie krótszym niż 10 dni kalendarzowych od daty zgłoszenia, w przypadku stwierdzenia kolizji zgłoszonego ograniczenia dyspozycyjności jednostki wytwórczej, która nie składa się na jednostkę rynku mocy objętą w danym okresie obowiązkiem mocowym w rozumieniu ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, z wymaganiami sieciowymi dotyczącymi dyspozycyjności tej jednostki, o których właściwy operator systemu elektroenergetycznego nie informował na swoich stronach internetowych przed datą zgłoszenia planowanego ograniczenia dyspozycyjności przez wytwórcę, operator może zwrócić się do wytwórcy o podanie wysokości rekompensaty finansowej, za którą wytwórca jest gotów przesunąć termin planowanego ograniczenia dyspozycyjności zgodnie z potrzebami operatora, przy czym rekompensata obejmuje w takim przypadku koszty</p>		

Lp.	Treść uwagi	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		<p>określone w ust. 8 pkt 1). 7a. W przypadku jednostek wytwórczych, które składają się na jednostki rynku mocy objęte w danym okresie obowiązkiem mocowym w rozumieniu ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, w przypadku stwierdzenia kolizji zgłoszonego ograniczenia dyspozycyjności jednostki wytwórczej z wymaganiami sieciowymi dotyczącymi dyspozycyjności tej jednostki, niezależnie od informacji publikowanych przez operatora systemu elektroenergetycznego na jego stronach internetowych, operator może zwrócić się do wytwórcy o podanie wysokości rekompensaty finansowej, za którą wytwórca jest gotów przesunąć termin planowanego ograniczenia dyspozycyjności zgodnie z potrzebami operatora, przy czym rekompensata obejmuje w takim przypadku koszty określone w ust. 8 pkt 1)-2). 8. Rekompensata finansowa, o której mowa w ust. 7 i 7a, obejmuje: 1) uzasadnione koszty bezpośrednio wynikające ze zmiany terminu planowanego ograniczenia dyspozycyjności; 2) koszty i utracone przychody wynikające z pełnienia funkcji dostawcy mocy, o której mowa w ustawie z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, w szczególności koszty i utracone przychody wynikające z transakcji na rynku wtórnym (obrot wtórny obowiązkiem mocowym), które wytwórca zawrze w celu dostosowania swojego obowiązku mocowego do zmienionego terminu ograniczenia dyspozycyjności. 8a. Na utracone przychody, o których mowa w ust.8 pkt 2), składają się</p>		

Lp.	Treść uwagi	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		<p>przychody wynikające ze świadczenia obowiązków mocowych przez dostawcę mocy, jedynie w tej części, w jakiej dany wytwórca nie jest w stanie przenieść obowiązków mocowych na inne, posiadane przez siebie jednostki rynku mocy, i jedynie w tej części, w jakiej zgłoszony przez wytwórcę okres ograniczenia dyspozycyjności jednostki wytwórczej nie pokrywa się z okresem wyznaczonym zgodnie z potrzebami operatora – biorąc pod uwagę postanowienia ust.5 pkt.2).</p> <p>9. Jeżeli właściwy operator systemu elektroenergetycznego zgodził się na wypłatę rekompensaty finansowej, o której mowa w ust. 7, wytwórca jest obowiązany zmienić termin ograniczenia dyspozycyjności zgodnie z potrzebami operatora.</p> <p>9a. Jeżeli wytwórca zmienił termin ograniczenia dyspozycyjności zgodnie z potrzebami operatora dla jednostki wytwórczej, która składa się na jednostkę rynku mocy objętą obowiązkami mocowymi w rozumieniu ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, dla okresu który przypada poza wnioskowanym przez wytwórcę terminem ograniczenia dyspozycyjności, operator systemu elektroenergetycznego klasyfikuje ograniczenie dyspozycyjności jako ubytek sieciowy w rozumieniu art. 58 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy. Dla okresu, w jakim zgłoszony przez wytwórcę okres ograniczenia dyspozycyjności jednostki wytwórczej nie pokrywa się z okresem wyznaczonym zgodnie z potrzebami operatora, operator systemu elektroenergetycznego odstępuje od możliwości ogłoszenia testowego okresu</p>		

Lp.	Treść uwagi	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		<p>zagrożenia (art. 67 ust. 5 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy) dla danej jednostki rynku mocy, a w przypadku, gdy zmieniony termin ograniczenia dyspozycyjności spowodował redukcję pozostałej liczby dni roboczych dyspozycyjności danej jednostki wytwórczej w danym kwartale do mniej niż 5 dni roboczych, operator systemu elektroenergetycznego uznaje obowiązek dokonania demonstracji (art. 67 ust. 2 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy) w tym kwartale za wykonany.</p> <p>10. W przypadku braku możliwości zmiany terminu ograniczenia dyspozycyjności, operator systemu elektroenergetycznego podejmuje niezbędne działania zaradcze w celu zapewnienia bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej, w tym działania przewidziane na wypadek wystąpienia stanu zagrożenia lub zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, o którym mowa w art. 11 lub art. 11c ustawy.</p> <p>11. Koszty poniesione przez właściwego operatora systemu elektroenergetycznego z tytułu wypłat rekompensat finansowych, o których mowa w ust. 7 i 7a, stanowią koszty uzasadnione działalności, o których mowa w art. 45 ust. 1 pkt 2 ustawy.</p>		
2.	<p>Dane umożliwiające wyliczenie mocy dyspozycyjnej netto oraz ograniczeń sieciowych [16.6.1 podpunkty 1) i 2) oraz wynikających z wykorzystania przez OSP uprawnienia do zmiany terminu remontu (par 17 rozporządzenia)] powinny być szczególnie scharakteryzowane co do rodzaju, źródła oraz udostępniane przez OSP uczestnikom rynku mocy</p>	<p>Umożliwienie uczestnikom rynku mocy przygotowania szacunków, analiz wykonania obowiązków mocowych</p>	<p>Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych</p>	<p><u>Uwaga uwzględniona</u></p> <p>Zmieniono treść pkt. 16.2.33 poprzez dodanie informacji o udostępnianych wielkościach. Ponadto, dodano pkt. 16.2.34 Regulaminu wskazujący na możliwość zgłoszenia zastrzeżeń do tych wielkości. W konsekwencji, odpowiednio zmienione zostało</p>

Lp.	Treść uwagi	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
				również brzmienie pkt. 16.2.35 (w opublikowanym projekcie Karty Aktualizacji RRM/Z/4/2021 - pkt. 16.2.34) oraz 16.2.36 (w opublikowanym projekcie Karty Aktualizacji RRM/Z/4/2021 - pkt. 16.2.35).
3.	Porządkowo: do usunięcia przepisy przejściowe 23.1—23.7 oraz 23.11—23.12	Przepisy dotyczą zdarzeń przeszłych i nie mają już zastosowania	Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych	Uwaga uwzględniona w części Usunięto pkt. 23.1 – 23.7 Regulaminu. Pozostawiono pkt. 23.11 – 23.12 Regulaminu, ponieważ dotyczą umów mocowych zawartych w wyniku aukcji głównej na rok dostaw 2025, a więc na przyszły okres dostaw.
4.	12.3.6-12.3.9 Proponujemy wprowadzenie możliwości wycofywania transakcji zamiast zaproponowanych transakcji odwrotnych.	Niektóre transakcje nie mogą być "wycofane" poprzez zgłoszenie transakcji odwrotnej, ponieważ transakcje odwrotne mogą nie spełniać innych wymagań regulaminu np. 12.3.5. Przykład: JRM/1 i JRM/2 mają SOM po 10 MW. WSOM odpowiednio 20 i 8 MW. Po realokacji wykonania z JRM/1 na JRM/2 2 MW w wyniku której WSOM po realokacji jest równy odpowiednio 18 i 10 MW, nie ma możliwości zgłoszenia transakcji odwrotnej, ponieważ przedmiotem transakcji realokacji może być tylko nadwyżka wykonania, a JRM/2 nie będzie dysponował nadwyżką.	Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych	Uwaga uwzględniona Zastąpiono możliwość zgłaszania transakcji odwrotnych możliwością wycofania transakcji.
5.	W przypadku, gdy dostawca mocy, w wyniku skorzystania przez operatora z uprawnienia wynikającego z § 17 rozporządzenia w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, zmienił termin ograniczenia dyspozycyjności zgodnie z potrzebami operatora dla jednostki wytwórczej, która składa się na jednostkę rynku mocy objętą obowiązkami mocowymi, dla terminu	W uzasadnieniu treść proponowanego zapisu § 17 Rozporządzenia Systemowego zgłoszonego w konsultacjach przez TGPE do MKiŚ § 17. 1. Operator systemu elektroenergetycznego publikuje na swoich stronach internetowych i na	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Uwaga nieuwzględniona Propozycja jest niezgodna z przepisami art. 58 ust. 4 pkt 1 ustawy odnoszącymi się do ograniczeń sieciowych <u>wynikających z poleceń ruchowych OSP lub OSD.</u> Niedyspozycyjność związana np. z remontem planowym nie może być

Lp.	Treść uwagi	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
	<p>który przypada poza wnioskowanym przez wytwórcę terminem ograniczenia dyspozycyjności, operator systemu elektroenergetycznego klasyfikuje ograniczenie dyspozycyjności jako ubytek sieciowy w rozumieniu art. 58 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy. Dla terminu, w jakim zgłoszony przez wytwórcę termin ograniczenia dyspozycyjności jednostki wytwórczej nie pokrywa się z terminem wyznaczonym zgodnie z potrzebami operatora, operator systemu elektroenergetycznego powinien odstąpić od możliwości ogłoszenia testowego okresu zagrożenia dla danej jednostki rynku mocy, a w przypadku, gdy zmieniony termin ograniczenia dyspozycyjności spowodował redukcję pozostałej liczby dni roboczych dyspozycyjności danej jednostki wytwórczej w danym kwartale do mniej niż 5 dni roboczych, operator systemu elektroenergetycznego powinien uznać obowiązek dokonania demonstracji w tym kwartale za wykonany.</p> <p>Propozycja powyższych działań, będących mitygacją negatywnych konsekwencji biznesowych wynikłych ze zmian planowanego ograniczenia dyspozycyjności na wniosek OSP, została również ujęta przez TGPE w preredagowanym § 17 rozporządzenia systemowego i zgłoszona do MKiŚ w ramach uwag nad pracami rozporządzenia.</p> <p>KW związku z powyższym proponujemy rozszerzyć zapisy o wykonaniu SOM oraz formuły rozliczeniowe wykonania skorygowanego obowiązku mocowego [SOM], ograniczeń sieciowych [U], kar [K] i niewykonania lub nadwykonania obowiązków mocowych [WOM] o uwzględnienie w ubytkach sieciowych (w rozumieniu art. 58 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy) zmian planów remontowych, a także wspomniane powyżej ograniczenie w zakresie ogłaszania TOZ oraz uznanie wykonania demonstracji.</p>	<p>bieżąco aktualizuje wymagania dotyczące dyspozycyjności jednostek wytwórczych wynikające z konieczności zapewnienia bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej. Wymagania uwzględniają techniczne uwarunkowania pracy jednostek wytwórczych wynikające z zastosowanej technologii wytwarzania energii elektrycznej.</p> <p>2. Wytwórca zgłasza planowane ograniczenia dyspozycyjności jednostek wytwórczych, zgodnie z zasadami określonymi w instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 1 ustawy, do:</p> <p>1) operatora systemu elektroenergetycznego właściwego ze względu na miejsce przyłączenia oraz operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, jeśli ograniczenie dyspozycyjności dotyczy jednostki wytwórczej centralnie dysponowanej lub jednostki wytwórczej centralnie koordynowanej, przy czym w przypadku, gdy wytwórca zgłasza plan ograniczenia dyspozycyjności do więcej niż jednego operatora systemu elektroenergetycznego, zadania określone w ust. 3-10 wykonuje operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego;</p> <p>2) operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, jeśli ograniczenie dyspozycyjności dotyczy jednostki wytwórczej innej niż w określona pkt 1.</p> <p>3. Operator systemu elektroenergetycznego w instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 1 ustawy, ustanawia w roku kalendarzowym jeden okres nie dłuższy niż 60 dni, w którym nowe lub zmienione ograniczenia dyspozycyjności jednostek wytwórczych</p>		<p>traktowana jako niedyspozycyjność wynikająca z poleceń ruchowych OSP lub OSD.</p> <p>Wprowadzenie postulowanej zmiany, sprowadzającej się do zwolnienia z wykonywania obowiązku mocowego w okresie zagrożenia i testowym okresie zagrożenia, mogłoby doprowadzić do sytuacji, w której obowiązki mocowe nie byłyby przenoszone na czas remontów na jednostki dyspozycyjne. W konsekwencji mogłoby to stanowić zagrożenie dla bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej oraz mogłoby powodować, że ogłaszanie okresów zagrożenia byłoby nieskuteczne, pomimo zakontraktowania w toku aukcji odpowiednich wolumenów mocy.</p>

Lp.	Treść uwagi	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		<p>zgłaszane przez wytwórcę na okres rozpoczynający się w następnym roku kalendarzowym lub kolejnych latach, traktuje się jak zgłoszone po upływie tego okresu. Nie dotyczy to zgłoszeń, w przypadku których ograniczenie dyspozycyjności rozpoczyna się przed upływem trzech miesięcy od daty zgłoszenia.</p> <p>4. W przypadku, gdy ograniczenie dyspozycyjności ma się rozpocząć w terminie krótszym niż trzy miesiące od daty zgłoszenia, wytwórca jest obowiązany uzgodnić je z operatorem systemu elektroenergetycznego.</p> <p>5. Z wyłączeniem zgłoszeń, o których mowa w ust. 4, w przypadku stwierdzenia kolizji zgłoszonego ograniczenia dyspozycyjności jednostki wytwórczej z wymaganiami sieciowymi dotyczącymi dyspozycyjności tej jednostki, o których właściwy operator informował na swoich stronach internetowych przed datą zgłoszenia planowanego ograniczenia dyspozycyjności, wytwórca jest obowiązany zmienić na wniosek operatora termin ograniczenia dyspozycyjności tej jednostki. Powyższe zobowiązanie wytwórcy nie dotyczy jednostek wytwórczych, które składają się na jednostki rynku mocy, objęte w danym okresie obowiązkiem mocowym, w rozumieniu ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, dla których właściwy operator musi podać alternatywne terminy realizacji zgłoszonego przez wytwórcę ograniczenia dyspozycyjności jednostki wytwórczej, przy czym:</p> <p>1) alternatywne terminy muszą obejmować co najmniej jeden termin realizacji rozpoczynający się nie później</p>		

Lp.	Treść uwagi	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		<p>niż miesiąc po, a nie wcześniej niż miesiąc przed, terminem wynikającym ze zgłoszenia wytwórcy;</p> <p>2) operator, w celu minimalizacji rekompensat finansowych o których mowa w ust.8 pkt.2), może proponować kombinacje zmian terminów ograniczenia dyspozycyjności więcej niż jednej jednostki wytwórczej danego wytwórcy.</p> <p>3) operator proponując alternatywne terminy ograniczenia dyspozycyjności uwzględnia ograniczenia techniczne pracy zasobów oraz wymagania dotyczące dostaw ciepła.</p> <p>6. O wystąpieniu kolizji, o której mowa w ust. 5, operator systemu elektroenergetycznego informuje wytwórcę niezwłocznie, lecz nie później niż 7 dni roboczych od zgłoszenia ograniczenia dyspozycyjności jednostki wytwórczej. Informacja powinna zawierać opis naruszenia kryteriów bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej stanowiącego przyczynę stwierdzenia kolizji, listę zasobów elementów sieci, których niedyspozycyjność powoduje wspólnie naruszenie wymagań bezpieczeństwa w danym węźle sieci oraz wymagania dotyczące zmian zakresu i terminu ograniczenia dyspozycyjności. Operator w pierwszej kolejności polecenia zmian planowanej niedyspozycyjności zasobów kieruje do zasobów wytwórczych nieposiadających w wymaganym okresie zakontraktowanych obowiązków mocowych.</p> <p>7. Z wyłączeniem zgłoszeń, w przypadku których ograniczenie dyspozycyjności ma się rozpocząć w terminie krótszym niż 10 dni kalendarzowych od daty zgłoszenia , w przypadku stwierdzenia kolizji</p>		

Lp.	Treść uwagi	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		<p>zgłoszonego ograniczenia dyspozycyjności jednostki wytwórczej, która nie składa się na jednostkę rynku mocy objętą w danym okresie obowiązkiem mocowym w rozumieniu ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, z wymaganiami sieciowymi dotyczącymi dyspozycyjności tej jednostki, o których właściwy operator systemu elektroenergetycznego nie informował na swoich stronach internetowych przed datą zgłoszenia planowanego ograniczenia dyspozycyjności przez wytwórcę, operator może zwrócić się do wytwórcy o podanie wysokości rekompensaty finansowej, za którą wytwórca jest gotów przesunąć termin planowanego ograniczenia dyspozycyjności zgodnie z potrzebami operatora, przy czym rekompensata obejmuje w takim przypadku koszty określone w ust. 8 pkt 1).</p> <p>7a. W przypadku jednostek wytwórczych, które składają się na jednostki rynku mocy objęte w danym okresie obowiązkiem mocowym w rozumieniu ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, w przypadku stwierdzenia kolizji zgłoszonego ograniczenia dyspozycyjności jednostki wytwórczej z wymaganiami sieciowymi dotyczącymi dyspozycyjności tej jednostki, niezależnie od informacji publikowanych przez operatora systemu elektroenergetycznego na jego stronach internetowych, operator może zwrócić się do wytwórcy o podanie wysokości rekompensaty finansowej, za którą wytwórca jest gotów przesunąć termin planowanego ograniczenia dyspozycyjności zgodnie z potrzebami</p>		

Lp.	Treść uwagi	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		<p>operatora, przy czym rekompensata obejmuje w takim przypadku koszty określone w ust. 8 pkt 1)-2).</p> <p>8. Rekompensata finansowa, o której mowa w ust. 7 i 7a, obejmuje:</p> <p>1) uzasadnione koszty bezpośrednio wynikające ze zmiany terminu planowanego ograniczenia dyspozycyjności;</p> <p>2) koszty i utracone przychody wynikające z pełnienia funkcji dostawcy mocy, o której mowa w ustawie z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, w szczególności koszty i utracone przychody wynikające z transakcji na rynku wtórnym (obrot wtórny obowiązkiem mocowym), które wytwórca zawarze w celu dostosowania swojego obowiązku mocowego do zmienionego terminu ograniczenia dyspozycyjności.</p> <p>8a. Na utracone przychody, o których mowa w ust.8 pkt 2), składają się przychody wynikające ze świadczenia obowiązków mocowych przez dostawcę mocy, jedynie w tej części, w jakiej dany wytwórca nie jest w stanie przenieść obowiązków mocowych na inne, posiadane przez siebie jednostki rynku mocy, i jedynie w tej części, w jakiej zgłoszony przez wytwórcę okres ograniczenia dyspozycyjności jednostki wytwórczej nie pokrywa się z okresem wyznaczonym zgodnie z potrzebami operatora – biorąc pod uwagę postanowienia ust.5 pkt.2).</p> <p>9. Jeżeli właściwy operator systemu elektroenergetycznego zgodził się na wypłatę rekompensaty finansowej, o której mowa w ust. 7, wytwórca jest obowiązany zmienić termin ograniczenia dyspozycyjności zgodnie z potrzebami operatora.</p>		

Lp.	Treść uwagi	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		<p>9a. Jeżeli wytwórca zmienił termin ograniczenia dyspozycyjności zgodnie z potrzebami operatora dla jednostki wytwórczej, która składa się na jednostkę rynku mocy objętą obowiązkami mocowymi w rozumieniu ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, dla okresu który przypada poza wnioskowanym przez wytwórcę terminem ograniczenia dyspozycyjności, operator systemu elektroenergetycznego klasyfikuje ograniczenie dyspozycyjności jako ubytek sieciowy w rozumieniu art. 58 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy. Dla okresu, w jakim zgłoszony przez wytwórcę okres ograniczenia dyspozycyjności jednostki wytwórczej nie pokrywa się z okresem wyznaczonym zgodnie z potrzebami operatora, operator systemu elektroenergetycznego odstępuje od możliwości ogłoszenia testowego okresu zagrożenia (art. 67 ust. 5 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy) dla danej jednostki rynku mocy, a w przypadku, gdy zmieniony termin ograniczenia dyspozycyjności spowodował redukcję pozostałej liczby dni roboczych dyspozycyjności danej jednostki wytwórczej w danym kwartale do mniej niż 5 dni roboczych, operator systemu elektroenergetycznego uznaje obowiązek dokonania demonstracji (art. 67 ust. 2 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy) w tym kwartale za wykonany.</p> <p>10. W przypadku braku możliwości zmiany terminu ograniczenia dyspozycyjności, operator systemu elektroenergetycznego podejmuje niezbędne działania zaradcze w celu zapewnienia bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej, w tym działania</p>		

Lp.	Treść uwagi	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		przewidziane na wypadek wystąpienia stanu zagrożenia lub zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, o którym mowa w art. 11 lub art. 11c ustawy. 11. Koszty poniesione przez właściwego operatora systemu elektroenergetycznego z tytułu wypłat rekompensat finansowych, o których mowa w ust. 7 i 7a, stanowią koszty uzasadnione działalności, o których mowa w art. 45 ust. 1 pkt 2 ustawy.		
6.	Dane umożliwiające wyliczenie mocy dyspozycyjnej netto oraz ograniczeń sieciowych [16.6.1 podpunkty 1) i 2) oraz wynikających z wykorzystania przez OSP uprawnienia do zmiany terminu remontu (par 17 rozporządzenia)] powinny być szczegółowo scharakteryzowane co do rodzaju, źródła oraz udostępniane przez OSP uczestnikom rynku mocy	Umożliwienie uczestnikom rynku mocy przygotowania szacunków, analiz wykonania obowiązków mocowych	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<p><u>Uwaga uwzględniona</u></p> <p>Zmieniono treść pkt. 16.2.33 Regulaminu poprzez dodanie informacji o udostępnianych wielkościach. Ponadto, dodano pkt. 16.2.34 Regulaminu wskazujący na możliwość zgłoszenia zastrzeżeń do tych wielkości. W konsekwencji, odpowiednio zmienione zostało również brzmienie pkt. 16.2.35 (w opublikowanym projekcie Karty Aktualizacji RRM/Z/4/2021 - pkt. 16.2.34) oraz 16.2.36 (w opublikowanym projekcie Karty Aktualizacji RRM/Z/4/2021 - pkt. 16.2.35).</p>
7.	10.1.9. i 23.13 Proponujemy dodanie do treści regulaminu zastrzeżenia korespondującego z zapisami art. 7 ust. 3 ustawy o zmianie ustawy o rynku mocy oraz niektórych innych ustaw z dnia 23 lipca 2021 r.	Proponujemy doprecyzowanie treści regulaminu w oparciu o art. 7 ust.3 ustawy zmieniającej, tak aby zapisy regulaminu w pełni odnosiły się do treści wynikającej z tego fragmentu ustawy a także art. 3a i art. 53a Ustawy o rynku mocy. Dodatkowo wprowadzenie odniesienia do treści przepisu przejściowego ustawy zmieniającej pozwoli na jasne wskazanie ochrony praw nabytych dla kontraktów mocnych z lat 2022-24 i I połowy 2025 r.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<p><u>Uwaga nieuwzględniona</u></p> <p>Nie ma konieczności doprecyzowania Regulaminu w tym zakresie z uwagi na fakt, iż zasady te zostały już określone w ustawie. Ujęcie tego postanowienia także w Regulaminie byłoby zbędnym powtórzeniem.</p>

Lp.	Treść uwagi	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
8.	Porządkowo: do usunięcia przepisy przejściowe 23.1—23.7 oraz 23.11—23.12	Przepisy dotyczą zdarzeń przeszłych i nie mają już zastosowania	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Uwaga uwzględniona w części Usunięto pkt. 23.1 – 23.7 Regulaminu. Pozostawiono pkt. 23.11 – 23.12 Regulaminu, ponieważ dotyczą umów mocowych zawartych w wyniku aukcji głównej na rok dostaw 2025, a więc na przyszły okres dostaw.
9.	12.3.6-12.3.9 Proponujemy wprowadzenie możliwości wycofywania transakcji zamiast zaproponowanych transakcji odwrotnych.	Niektóre transakcje nie mogą być "wycofane" poprzez zgłoszenie transakcji odwrotnej, ponieważ transakcje odwrotne mogą nie spełniać innych wymagań regulaminu np. 12.3.5. Przykład: JRM/1 i JRM/2 mają SOM po 10 MW. WSOM odpowiednio 20 i 8 MW. Po realokacji wykonania z JRM/1 na JRM/2 2 MW w wyniku której WSOM po realokacji jest równy odpowiednio 18 i 10 MW, nie ma możliwości zgłoszenia transakcji odwrotnej, ponieważ przedmiotem transakcji realokacji może być tylko nadwyżka wykonania, a JRM/2 nie będzie dysponował nadwyżką.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Uwaga uwzględniona Zastąpiono możliwość zgłaszania transakcji odwrotnych możliwością wycofania transakcji.
10.	16.4.8 Proponuje się wprowadzenie zastrzeżenia, że ujemne wartości na torach wyprowadzenia mocy w przypadku polecenia pompowania dla ESP nie są uwzględniane w składniku PPh. Inną możliwością jest wprowadzenie dodatkowej korekty równej wartości wynikającej z polecenia pompowania przez OSP dla danej jednostki w danym okresie zagrożenia lub doliczenie polecenia pompowania do ubytków sieciowych.	Aktualne przepisy uwzględniają ujemne pomiary torów wyprowadzenia mocy w czynniku PPh. W przypadku polecenia pompowania, ujemny pomiar na torze wyprowadzenia mocy sztucznie powiększa składnik PPh odwzorowujący potrzeby własne, co przekłada się na pomniejszenie mocy dyspozycyjnej w pkt. 16.2.7. Wg aktualnych przepisów, jedynym rozwiązaniem wydaje się zgłaszanie do operatora ubytku ograniczającego możliwość pompowania w okresie zagrożenia, co może ograniczać prowadzenie ruchu przez OSP. Korekta zdefiniowana w pkt. 16.2.13 jest liczona za 3 doby wstecz i w	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Uwaga uwzględniona W pkt. 16.2.8 zmieniono opis wielkości P_{DNNh} poprzez dodanie zastrzeżenia, że ujemne wartości na torach wyprowadzenia mocy w przypadku polecenia ładowania dla magazynów energii nie są uwzględniane w składniku PP_h .

Lp.	Treść uwagi	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		przypadku, gdy jest ona ujemna, nie chroni przed powiększeniem składnika PPh w przypadku polecenia pompowania.		

3.2. Uwagi szczegółowe

Lp.	Pkt. Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
1.	7.1.2 5) (nowy)	7.1.2 5) Zwiększenia mocy nominalnej istniejącej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania na wniosek właściciela tej jednostki do wielkości nie przekraczającej mocy wykazanej w okresie do 5 lat przed certyfikacją przez tę jednostkę w teście redukcji zapotrzebowania, testowym okresie zagrożenia lub okresie zagrożenia, jednakże nie więcej niż do mocy 50 MW	Właściciel jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania może w toku certyfikacji złożyć wniosek o zwiększenie mocy nominalnej tej jednostki, do wielkości nie przekraczającej mocy wykazanej wcześniej przez tę jednostkę w teście redukcji.. Wskutek zmian w procesach produkcyjnych, ilości wykorzystywanych urządzeń lub technologii, odbiorcy mogą znacząco zwiększyć potencjał redukcji. Jeśli możliwości takie wykazane zostały w jeden ze sposobów określonych w regulaminie rynku mocy, zwiększenie mocy takiej jednostki powinno być możliwe na wniosek właściciela jednostki w celu możliwości wykorzystania pełnego potencjału redukcji. Zmiana ta nie oznacza automatycznego zwiększenia wcześniej zawartych umów mocowych, a jedynie zwiększa możliwości udziału w rynku wtórnym lub kolejnych aukcjach	Enel X Polska Sp. z o.o.	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi wykracza poza przepisy ustawy, które nie przewidują możliwości zmiany parametrów jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania ujętych w wydanym certyfikacie.
2.	7.1.4. 3) (nowy)	7.1.4 3) istniejącej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, o zwiększenie mocy której wystąpi jej właściciel	jw.	Enel X Polska Sp. z o.o.	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi wykracza poza przepisy ustawy, które nie przewidują możliwości zmiany parametrów jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania ujętych w wydanym certyfikacie.
3.	10.1.12 (nowy)	10.1.12 (nowy) Do zastąpienia jednostki redukcji zapotrzebowania nie jest wymagane przeprowadzenie Testu redukcji zapotrzebowania o którym mowa w punkcie 15, jeśli w okresie do pięciu lat przed zastąpieniem dla innej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania posiadającej taki sam skład jednostek fizycznych redukcji	Ponowne testowanie jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania która składa się z identycznego zestawu jednostek fizycznych a zdolność do redukcji była wykazana w testach nie ma uzasadnienia.	Enel X Polska Sp. z o.o.	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> W świetle obowiązującego Regulaminu pozytywny wynik testu redukcji zapotrzebowania obowiązuje dla danego zestawu jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania. Wobec powyższego, dodatkowe regulacje tej kwestii nie są konieczne.

Lp.	Pkt. Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		zapotrzebowania przeprowadzono z wynikiem pozytywnym, dla co najmniej 80% mocy nowej jednostki test redukcji zapotrzebowania albo testowy okres zagrożenia lub okres zagrożenia w którym wykazano redukcję w wysokości co najmniej 100% mocy nominalnej nowej jednostki			
4.	15.20	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. Dane te są udostępniane dostawcom mocy na platformie PURM	Dostawca mocy powinien uzyskiwać niezwłocznie dostęp do danych pomiarowych celem ich weryfikacji, zwłaszcza jeśli będą one przedmiotem rozliczeń finansowych lub mogą uniemożliwić prawidłową ocenę wykonania demonstracji zdolności do redukcji dla redukcji rynku mocy redukcji zapotrzebowania	Enel X Polska Sp. z o.o.	<p><u>Uwaga nieuwzględniona</u></p> <p>Na etapie weryfikacji testu redukcji zapotrzebowania, komunikacja z podmiotami odpowiedzialnymi za przekazywanie danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących jednostek fizycznych wchodzących w skład nowozdefiniowanej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania nie jest uregulowana pod względem technicznym i nie zawsze odbywa się w sposób usystematyzowany. W związku z tym, dane pomiarowo-rozliczeniowe dotyczące tych jednostek mogą być przekazywane przez OSD różnymi kanałami komunikacji, m.in. z wykorzystaniem poczty elektronicznej. W takim przypadku nie jest możliwe przekazywanie danych dostawcy mocy z wykorzystaniem rejestru.</p> <p>Jednocześnie, należy mieć na uwadze, że zgodnie z pkt. 16.9.2 Regulaminu, dane pomiarowo-rozliczeniowe dotyczące miesiąca m będą publikowane w terminie do 7. dnia roboczego miesiąca m+1.</p>

Lp.	Pkt. Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
5.	16.8.1.4	16.8.1.4. Dla każdej jednostki rynku mocy testowy okres zagrożenia może zostać ogłoszony nie częściej niż raz na kwartał, z wyjątkiem sytuacji w której poprzedni testowy okres zagrożenia jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania nie zakończył się wynikiem pozytywnym lub na złożony operatorowi wniosek właściciela tej jednostki, jeśli spodziewa się on negatywnego wyniku testu.	Brak wyniku testu lub negatywny wynik testu może spowodować duże ryzyko utraty wynagrodzenia za cały kwartał, tymczasem w jednostkach redukcji zapotrzebowania taki wynik może wynikać z dokonanej już wcześniej redukcji. W przypadku wytwórców mogą wybrać sobie dowolną godzinę demonstracji, a w przypadku odbiorców nawet jednorazowa nieykonana w 100% redukcja zapotrzebowania odbiera wynagrodzenie za cały kwartał. W dalszych przepisach proponujemy rezygnację z rekompensaty za testowy okres zagrożenia, jeżeli taki testowy okres zagrożenia wynika z wniosku odbiorcy o przeprowadzenie ponownego testu	Enel X Polska Sp. z o.o.	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Proponowany zapis dotyczący możliwości ogłaszania przez OSP kolejnych testowych okresów zagrożenia w przypadku, gdy poprzedni zakończył się wynikiem negatywnym, ma swoje odzwierciedlenie w istniejącym pkt. 16.8.1.12 (poprzednio 16.8.1.10) Regulaminu. Zgodnie z tym zapisem, w takiej sytuacji ponowne ogłoszenie testowego okresu zagrożenia dla tej samej jednostki rynku mocy w danym kwartale jest możliwe i leży to w gestii OSP.
6.	16.8.2.1	16.8.2.1. Jeżeli testowy okres zagrożenia zakończy się wynikiem pozytywnym, OSP na wniosek dostawcy mocy, zwraca uzasadnione koszty związane z jego wykonaniem, z zachowaniem ograniczeń o których mowa w art. 67 ust. 5 ustawy. Prawo do zwrotu tych kosztów nie obejmuje przypadku, jeśli testowy okres zagrożenia był drugim takim zdarzeniem w danym kwartale i wynikał z wniosku dostawcy rynku mocy o przeprowadzenie ponownego testu	jw..	Enel X Polska Sp. z o.o.	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> W związku z nieuwzględnieniem uwagi szczegółowej nr 5, wprowadzenie przedmiotowej zmiany jest niezasadne. Zgodnie z art. 67 ust. 5 ustawy, OSP ma obowiązek, na wniosek dostawcy mocy, pokryć koszty związane z wykonaniem każdego testowego okresu zagrożenia zakończonego wynikiem pozytywnym. Ponadto, ustawa nie przewiduje możliwości zakończenia z wynikiem pozytywnym dwóch testowych okresów zagrożenia w tym samym kwartale.
7.	16.8.2.5	16.8.2.5. OSP w terminie 14 dni od otrzymania od dostawcy mocywniosku o zwrot uzasadnionych kosztów weryfikuje jego zawartość pod kątem kompletności oraz spełnienia	Proponujemy skrócenie okresu na weryfikację dokumentów z 60 do 14 dni, dłuższy okres powoduje że wystawienie faktury może być niezgodne z przepisami podatkowymi które wymagają wystawienia faktury w ciągu 14 dni po	Enel X Polska Sp. z o.o.	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Mając na uwadze dotychczasowe doświadczenia dotyczące weryfikacji wniosków o zwrot uzasadnionych kosztów związanych

Lp.	Pkt. Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		wymagań, o których mowa w art. 67 ust. 5 ustawy oraz określonych w regulaminie.	miesiącu w którym usługa została wykonana. Jeśli w przypadku przeprowadzonej weryfikacji nastąpią jednak zmiany możliwe jest wystąpienie o korektę faktury		z wykonaniem testowego okresu zagrożenia, stwierdzić należy, że obecnie obowiązujący termin jest uzasadniony i niezbędny ze względu na konieczność rzetelnej weryfikacji wniosków. Niezależnie od powyższego, należy mieć na uwadze, że zgodnie z aktualnym brzmieniem art. 67 ust. 5 ustawy, począwszy od wejścia w życie jej nowelizacji, tj. w odniesieniu do testowych okresów zagrożenia realizowanych od 1 września 2021 r., jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania są uprawnione do zwrotu kosztów w ryczałtowej wysokości równej tygodniowemu wynagrodzeniu danej jednostki rynku mocy. Przepis ten znacząco przyspieszy weryfikację wniosków o zwrot kosztów dla jednostek redukcji zapotrzebowania, a brak zmiany terminu będzie nadal pozwalał na rzetelną weryfikację wniosków odnoszących się do pozostałych jednostek rynku mocy.
8.	1.2 ppkt 15)	Zmiana brzmienia pkt 1.2 ppkt 15) <i>kompletny układ zasilania - przyporządkowanie wszystkich punktów pomiarowych na styku jednostki fizycznej z siecią przesyłową lub siecią dystrybucyjną lub z przyłączonymi odbiorcami;</i>	Istnieje potrzeba zmiany brzmienia definicji kompletnego układu zasilania. Obecny zapis zawiera zbędne ograniczenie, wskazujące, że sieć dystrybucyjna musi bezwzględnie należeć do innego podmiotu niż właściciel jednostki wytwórczej. Zapis ten nie ma uzasadnienia merytorycznego oraz nie wynika z przepisów ustawy o rynku mocy, ani w decyzji KE w sprawie polskiego rynku mocy.	PKN Orlen S.A.	Uwaga nieuwzględniona Przedmiotowe postanowienie Regulaminu jest jednym z elementów zapewniających spójność i kompatybilność pojęć stosowanych w rynku mocy. W szczególności dotyczy to prawidłowego powiązania definicji punktu pomiarowego i jednostki fizycznej z:

Lp.	Pkt. Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
			<p>Można domniemywać, że intencją tego zapisu było stworzenie mechanizmów zapobiegających ewentualnym nieuczciwym zachowaniom w sytuacji gdy jednostka wytwórcza i sieć do jakiej jest podłączona należą do jednego podmiotu. Nieniej jednak regulacja ta jest nadmiarowa, ponieważ są inne przepisy realizujące tę funkcję oraz zapis ten będzie miał negatywny wpływ na podaż na rynku mocy po wejściu limitu emisji 550 g/kWh.</p> <p>Wytwórcy jak i spółki dystrybucyjne podlegają pod szereg regulacji prawnych w tym m.in. ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. prawo energetyczne (Dz. U. 2021 poz. 716) (dalej „uPE”, ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. 2018 poz. 9 z późn. zm.) (dalej „uRM”), a także kontroli Prezesa Urzędu Regulacji (dalej „PURE”), w tym w zakresie udzielonych koncesji, a szczególnie na dystrybucję energii elektrycznej. W tym art. 85 ust. 3 uRM mówiący o karach dla OSD, które nie przekazują w terminie danych pomiarowych na potrzeby rynku mocy.</p> <p>Reasumując, <u>zapis w obecnym brzmieniu może ograniczać podaż mocy na rynku mocy w Polsce, co przy prognozowanych problemach z bilansach mocy po roku 2025 nie powinno mieć miejsca, a niewykorzystanie wszystkich dostępnych zasobów wytwórczych w celu zapewnienia ciągłości dostaw energii elektrycznej wydaje się stanem niepożądanym w odniesieniu do celów ustawy o rynku mocy. Proponowane nowe brzmienie jest zgodnie z ustawą o rynku mocy oraz decyzją KE zatwierdzającą rynek mocy w Polsce.</u></p>		<ul style="list-style-type: none"> – zapotrzebowaniem sieci, które definiuje m.in. wielkość zapotrzebowania na moc w aukcji, – zasadami wykonywania obowiązków mocowego, bazującymi na dostawie mocy do sieci, oraz – zasadami naliczania opłaty mocowej. <p>Wprowadzenie zmiany w proponowanym zakresie, bez istotnej przebudowy (na gruncie ustawy) siatki pojęciowej i zasad funkcjonowania rynku mocy, mogłoby doprowadzić do sytuacji wystąpienia strukturalnych niedoborów mocy w okresach zagrożenia, pomimo zakontraktowania w toku aukcji wolumenu mocy odpowiadającego prognozowanemu zapotrzebowaniu na moc.</p>
9.	7.4.2.1.17	"17) formularz informacji przedstawianych przy ubieganiu się o	Uważamy, że zaproponowany zapis stanowi nadinterpretację ustawy zmieniającej. Cytowane	Polskie Towarzystwo	<u>Uwaga nieuwzględniona</u>

Lp.	Pkt. Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		<p>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>"</p>	<p>rozporządzenie, którego załącznik trzeba dołączyć do wniosku o certyfikację ma charakter pomocy inwestycyjnej i większość punktów, w przypadku jednostki istniejącej w Formularzu Informacji większości rubryk wypełnia się zapisem „nie dotyczy”. W naszej opinii wystarczyłoby stosowne oświadczenie właściciela jednostki rynku mocy.</p>	<p>Elektrociepłowni Zawodowych</p>	<p>Konieczność dołączenia wspomnianego formularza wynika wprost z przepisów prawa, tj. rozporządzenia w sprawie zakresu informacji przedstawianych przez podmiot ubiegający się o pomoc inną niż pomoc de minimis lub pomoc de minimis w rolnictwie lub rybołówstwie. To na OSP (w tym kontekście podmiocie udzielającym pomocy publicznej) ciąży obowiązek weryfikacji, czy beneficjenci tej pomocy nie znajdują się w trudnej sytuacji. Natomiast beneficjenci pomocy są zobowiązani, również na mocy prawa, w maksymalnym stopniu wykazać, że oświadczenie o nieznajdowaniu się podmiotu w trudnej sytuacji jest zbieżne ze stanem faktycznym.</p> <p>Należy również podkreślić, że charakter udzielanej pomocy (pomoc inwestycyjna czy pomoc operacyjna) nie może mieć wpływu na sposób realizacji prawnych obowiązków, które ciążyą na OSP.</p>
10.	7.4.2.1. ppkt 18), 7.4.2.12. ppkt 18),	<p>"zmiana brzmienia ppkt 18 w pkt. 7.4.2.1. oraz 7.4.2.12. na treść jak poniżej:</p> <p>4) 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</p>	<p>Zgodnie z pkt. 21 Wytycznych Komisji Europejskiej dotyczących pomocy państwa na ratowanie i restrukturyzację przedsiębiorstw niefinansowych znajdujących się w trudnej sytuacji (2014/C 249/01), nowo utworzone przedsiębiorstwo tj. przedsiębiorstwo, które funkcjonuje krócej niż 3 lata, nie kwalifikuje się do uzyskania pomocy. W związku z tym proponuje się, że w przypadku, gdy przedsiębiorstwo funkcjonuje krócej niż 3 lata, nie powinno się</p>	<p>Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych</p>	<p><u>Uwaga nieuwzględniona</u></p> <p>O tym, za jaki okres podmiot udzielający pomocy publicznej, w tej sytuacji PSE S.A., powinien weryfikować sprawozdania finansowe i w jakich przypadkach ich wykazanie przez beneficjentów pomocy publicznej nie jest konieczne, mówi <i>Rozporządzenie w sprawie zakresu informacji</i></p>

Lp.	Pkt. Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		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. "	badac jego trudnej sytuacji ekonomicznej, w tym m.in. nie powinno się zbierać sprawozdań finansowych, o których mowa w pkt. 7.4.2.1. ppkt 18) oraz 7.4.2.12. ppkt 18).		<i>przedstawianych przez podmiot ubiegający się o pomoc inną niż pomoc de minimis lub pomoc de minimis w rolnictwie lub rybołówstwie.</i> Rezygnując z weryfikacji sytuacji przedsiębiorstwa, OSP de facto odstąpiłoby od realizacji ustawowych obowiązków.
11.	7.4.5.3. ppkt 4), 14.4	-	Należy doprecyzować brzmienie ppkt. 4 poprzez wskazanie formy dokumentu, który ma stanowić potwierdzenie zmiany mocy osiągalnej netto, w przypadku gdy zmiana mocy dokonywana jest łącznie ze złożeniem oświadczeń dot. OKM (art. 52 ust. 2). Aktualne brzmienie tego punktu wskazuje, że niezależna ekspertyza zawiera potwierdzenie ww. zmiany wyłącznie w przypadku, gdy zmiana mocy dokonywana jest na podstawie wniosku, o którym mowa w pkt. 14.4 Regulaminu Rynku Mocy. Ponadto, należy wskazać wprost w Regulaminie Rynku Mocy, zakres przedstawianych informacji w zakresie zmiany mocy, w przypadku gdy jest on realizowany w ramach składania oświadczenia dot. OKM. Aktualnie brak jest w pkt. 14.4 wskazania jak realizować zmianę mocy jeśli miałyby ona nastąpić w ramach oświadczenia OKM.	Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Z uwagi na odrębne wymogi, jakie musi spełniać wniosek o zmianę mocy oraz oświadczenie OKM, nie przewidziano w Regulaminie możliwości złożenia wniosku o zmianę mocy w ramach składania oświadczenia OKM. Wniosek o zmianę mocy należy złożyć osobno, nie później jednak niż z chwilą złożenia oświadczenia OKM. Nie zachodzi zatem potrzeba doprecyzowania postanowień pkt. 7.4.5.3 podpunkt 4) Regulaminu.
12.	12.1.1.2)	2) realokację wielkości wykonanego obowiązku mocowego pomiędzy jednostkami rynku mocy, zwaną dalej „transakcją realokacji” – w zakresie	Wzory w pkt. 16.2.36 i 16.2.37 bazują na wielkości WSOM. Dostarczenie mocy nie jest tożsame z WSOM.	Polskie Towarzystwo	<u>Uwaga uwzględniona w zmienionej redakcji</u>

Lp.	Pkt. Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		niewykonania obowiązku mocowego przez jedną jednostkę rynku mocy oraz nadwyżkę wykonania obowiązku mocowego przez inną jednostkę rynku mocy ponad wielkość wymaganą w okresie zagrożenia.		Elektrociepłowni Zawodowych	Sformułowanie „dostarczenie mocy” zostało zastąpione „nadwyżką wykonania” przy jednoczesnym usunięciu sformułowania „ponad wielkość wymaganą w okresie zagrożenia”.
13.	13.4.13. pkt 1), 13.5.5.	-	W ramach zabezpieczenia w formie gwarancji ubezpieczeniowej/bankowej oraz umowy poręczenia w części dot. oświadczenia o poddaniu się rygorowi egzekucji wprowadzono dodatkowy czynnik związany z dostarczeniem do PSE S.A. tych dokumentów do wskazanej godziny, tj. do 15.00 do kancelarii PSE S.A. Zmiana ta jest sprzeczna z § 5. ust. 1. pkt 2) <i>Rozporządzenia Ministra Energii z dnia 3 września 2018 r. w sprawie zabezpieczenia finansowego wnoszonego przez dostawców mocy oraz uczestników aukcji wstępnych</i> , w którym jako termin ustanowienia zabezpieczenia wskazany jest 10. dzień kalendarzowy przed odpowiednią aukcją mocy (brak ograniczenia godzinowego). Nieracjonalne wydaje się to dodatkowe kryterium szczególnie w przypadku, gdy zabezpieczenie finansowe jest ustanawiane dużo wcześniej niż w ostatnim możliwym terminie. Skuteczne dostarczenie tych dokumentów po godz. 15 nie może stanowić podstawy do nieuznania go jako ustanowionego.	Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych	<u>Uwaga uwzględniona w części</u> Skorygowano brzmienie pkt. 13.4.13 podpunkt 1) Regulaminu tak, aby wprowadzone kryterium dostarczenia dokumentów do godziny 15:00 odnosiło się wyłącznie do ostatniego dnia na ustanowienie zabezpieczenia finansowego określonego w <i>Rozporządzeniu Ministra Energii z dnia 3 września 2018 r. w sprawie zabezpieczenia finansowego wnoszonego przez dostawców mocy oraz uczestników aukcji wstępnych</i> .
14.	13.5.	-	Pomimo wprowadzenia możliwości zawarcia umowy poręczenia w formie elektronicznej (zmiana dopuszczona w nowym załączniku 13.3), brak wskazania w Regulaminie Rynku Mocy analogicznych postanowień w tym zakresie, jak w przypadku gwarancji bankowych i ubezpieczeniowych.	Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych	<u>Uwaga uwzględniona</u> Dodano pkt. 13.5.2 opisujący możliwe sposoby ustanowienia zabezpieczenia w formie umowy poręczenia.
15.	14.4.,14.1.2.	-	Należy doprecyzować, że w przypadku zmniejszenia mocy osiągalnej netto zgodnie z	Polskie Towarzystwo	<u>Uwaga uwzględniona w części</u>

Lp.	Pkt. Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
			<p>pkt. 14.4, oświadczenia potwierdzające dostarczanie mocy do systemu (np. w pkt. 14.2.21 ppkt 3)) odnoszą się również do zmienionej mocy, a nie do obowiązku mocowego wynikającego z aukcji głównej. Analogiczne doprecyzowanie należy umieścić w załączniku 14.15 do Regulaminu Rynku Mocy.</p>	Elektrociepłowni Zawodowych	<p>Dodano pkt. 14.1.2.17 Regulaminu w brzmieniu podkreślającym, że w przypadku zmniejszenia mocy osiągalnej netto jednostki fizycznej wytwórczej, oświadczenie dotyczące dostarczenia mocy do systemu na potrzeby spełnienia OKM odnosi się do zaktualizowanej wielkości obowiązku mocowego. Zmiany nie wymaga pkt 14.2.21 podpunkt. 3 Regulaminu, ponieważ zgodnie z art. 47a ustawy, wniosek o zmianę mocy może dotyczyć wyłącznie umowy mocowej zawartej na więcej niż 1 okres dostaw dotyczącej nowej oraz modernizowanej jednostki rynku mocy, zaś pkt 14.2.21 podpunkt 3 Regulaminu dotyczy umowy mocowej zawartej na jeden okres dostaw. Ze względu na umieszczenie szczególnej regulacji w treści Regulaminu, nie ma potrzeby odzwierciedlenia ww. zmiany w załączniku 14.15.</p>
16.	14.4.10.	-	<p>Proponowane brzmienie pkt. 14.4.10. Regulaminu Rynku Mocy wskazuje, że w przypadku wniosku obejmującego zmniejszenie mocy o więcej niż 5 %, PSE S.A. odmawia dokonania zmiany mocy bez wezwania do poprawy wniosku, jak w przypadku zwiększenia mocy powyżej 5 %. Zasadnym wydaje się wprowadzenie analogicznych zasad przy zmniejszeniu jak i zwiększeniu mocy osiągalnej netto. Ponadto, brak wytłumaczenia jak interpretować jednokrotność złożenia wniosku w kontekście przepisów art. 47 a ust. 1 ustawy o rynku mocy. Odmowa z pkt. 14.4.10. nie powinna</p>	Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych	<p><u>Uwaga uwzględniona w części</u> Usunięto pkt. 14.4.10 Regulaminu oraz skorygowano treść pkt. 14.4.8 - 14.4.9 Regulaminu, w wyniku czego w przypadku złożenia wniosku o zmniejszenie mocy o więcej niż 5%, dostawca mocy zostanie wezwany do usunięcia wad lub braków formalnych wniosku. Wnioskowanie o zmniejszenie mocy o więcej niż 5% będzie traktowane przez OSP jako wada wniosku.</p>

Lp.	Pkt. Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
			blokować ponownego złożenia wniosku. Jednokrotność powinna dotyczyć jednej zmiany mocy (skutecznej w górę lub w dół), a nie jednego złożenia wniosku. Proponujemy dopisanie w treści Regulaminu Rynku Mocy wprost stwierdzenia, że możliwe jest przeprowadzenie jednokrotne zmiany mocy.		Z przyczyn funkcjonalnych nie jest możliwe wprowadzenie analogicznej zasady jak w przypadku wniosku o zwiększenie mocy o więcej niż 5% (pkt. 14.4.4 Regulaminu). Wprowadzenie takiej zasady mogłoby skutkować sytuacją, w której po akceptacji wniosku o zmniejszeniu mocy, dana jednostka byłaby objęta obowiązkiem mocowym wyższym niż wartość mocy osiągalnej netto tej jednostki po zmianie. Z punktu widzenia zasad funkcjonowania rynku mocy jest to niedopuszczalne.
17.	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 energii elektrycznej do jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, które będą objęte tym	Nieprawidłowe odwołanie do 15.10	Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych	Uwaga uwzględniona Zmieniono odwołanie.

Lp.	Pkt. Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		wnioskiem, zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 68 ustawy, przed złożeniem tego wniosku.			
18.	16.2.27	P_WYKh - oznacza średnią godzinową moc wykonaną jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania w godzinie h, wyrażoną w MW;	Proponuje się pozostawienie dotychczasowego zapisu "średnią godzinową moc wykonaną", ponieważ wielkość ta musi być wyznaczana na takich samych zasadach, co wielkość P_ZADh. W przypadku mechanizmu centralnego bilansowania wielkość redukcji/poboru może być definiowana inaczej lub dla innych punktów pomiarowych. Porównywanie (odejmowanie) od siebie wielkości wyznaczone na różnych zasadach jest podejściem błędnym. Proponowane zapisy będą poprawne tylko i wyłącznie w przypadku, gdy wielkość poboru/redukcji w mechanizmie centralnego bilansowania będzie się odbywała na identycznych zasadach, jak w rynku mocy. Ponadto wielkość P_ZADh powinna być wielkością poboru energii z sieci lub samej redukcji (różnica poboru i profilu), w zależności od zasad, na jakich są rozliczane w ramach mechanizmu centralnego bilansowania jednostki DSR aktywne.	Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych	<u>Uwaga uwzględniona w części</u> Zrezygnowano ze zmian w pkt. 16.2.27 Regulaminu dot. P_{WYKh} . Nie zmieniono definicji wielkości P_{ZADh} z uwagi na fakt, że wszystkie jednostki DSR aktywnie uczestniczące w mechanizmie centralnego bilansowania są rozliczane w jednakowy sposób w ramach tego mechanizmu.
19.	16.2.33	OSP udostępnia za pośrednictwem rejestru informację o wielkości wykonania skorygowanego obowiązku mocowego, o której mowa w pkt. 16.2.32, wraz z wielkościami składowymi służącymi do wyznaczenia wykonania obowiązku mocowego , przez poszczególne jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia, w terminie do 5 dni roboczych od terminu, o którym mowa w pkt. 16.9.5	Dodanie zapisu ma na celu publikację przez PSE składowych $Poswh$; $Pzadh$; $Pwykh$; Uh , które nie są znane dostawcy mocy, a które wpływają na wynik wykonania OM. Pozwala to również na weryfikację i zgłoszenie zastrzeżeń do tych danych.	Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych	<u>Uwaga uwzględniona</u> Zmieniono treść pkt. 16.2.33 Regulaminu poprzez dodanie informacji o udostępnianych wielkościach. Ponadto, dodano pkt. 16.2.34 Regulaminu wskazujący na możliwość zgłoszenia zastrzeżeń do tych wielkości. W konsekwencji, odpowiednio zmienione zostało również brzmienie pkt. 16.2.35 (w opublikowanym projekcie Karty Aktualizacji RRM/Z/4/2021 - pkt. 16.2.34) oraz 16.2.36

Lp.	Pkt. Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
					(w opublikowanym projekcie Karty Aktualizacji RRM/Z/4/2021 - pkt. 16.2.35).
20.	16.2.35	OSP udostępnia za pośrednictwem rejestru informację o wielkości wykonania skorygowanego obowiązku mocowego, o której mowa w pkt. 16.2.33 , przez poszczególne jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia: 1) w przypadku dokonania aktualizacji wielkości <i>P_{korih}</i> 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.	Nieprawidłowe odwołanie	Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych	<u>Uwaga uwzględniona w zmienionej redakcji</u> Pkt. 16.2.35 Regulaminu dotyczy terminu przekazania informacji o wielkości wykonania skorygowanego obowiązku mocowego w sytuacji, gdy dostawca mocy zgłosił zasadne zastrzeżenie do danych pomiarowo-rozliczeniowych. Doprecyzowano brzmienie punktu.
21.	16.2.7	W zakresie definicji <i>P_{oswh}</i> "oznacza średnią moc dyspozycyjną jednostki fizycznej w godzinie <i>h</i> wyznaczoną jako wielkość równą sumie energii i mocy bilansującej w kierunku generacji uwzględnionej w ramach mechanizmu centralnego dysponowania, bez uwzględnienia ograniczeń sieciowych, wyrażoną w MW.	Uzasadnienie jak uwagi ogólnej Nr 2	Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych	<u>Uwaga uwzględniona w zmienionej redakcji</u> Termin "moce bilansujące" dotyczy wielkości, które OSP nabywa - nie stanowi to całości wolnych zdolności na jednostce ponad jej poziom generacji. Zaproponowane brzmienie definicji nie będzie wskazywać na całkowitą dyspozycyjność jednostki. Uwzględniając intencje, zmieniono opis wielkości <i>P_{oswh}</i> na następującą: "oznacza średnią maksymalną moc jednostki fizycznej w kierunku generacji w godzinie <i>h</i> dostępną dla OSP w ramach mechanizmu centralnego bilansowania ze względu na warunki pracy tej jednostki, bez uwzględnienia ograniczeń sieciowych, wyrażoną w MW".

Lp.	Pkt. Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
22.	16.4.1	9): 9) dane dotyczące zdarzeń, o których mowa w pkt. 16.6.1 popdpunkt 4)	konsekwencja uwagi dotyczącej propozycji wprowadzenia podpunktu 4 do punktu 16.6.1 [zmiana terminów remontów klasyfikowana jako ubytek sieciowy]	Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Uwaga nieuwzględniona w konsekwencji nieuwzględnienia uwagi ogólnej nr 1.
23.	16.6.1	Proponujemy dodanie podpunktu 4) o brzmieniu: 4) ograniczenie sieciowe powstałe w wyniku skorzystania przez operatora z uprawnień wynikającego z §17 rozporządzenia w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, tj. zmiany terminu ograniczenia dyspozycyjności zgodnie z potrzebami operatora dla jednostki wytwórczej, która składa się na jednostkę rynku mocy objętą obowiązkami mocowymi, dla terminu który przypada poza wnioskowanym przez wytwórcę terminem ograniczenia dyspozycyjności	Należy uwzględnić w Regulaminie kwestie związane z klasyfikacją niedyspozycyjności wynikającej ze zmian planów remontowych na wnioski OSP jako ubytki sieciowe	Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Uwaga nieuwzględniona w konsekwencji nieuwzględnienia uwagi ogólnej nr 1.
24.	16.6.11	Siła wyższa: Mianownik we wzorze powinien być OM zamiast SOM	art.. 58, ust. 4 uRM 2) zdarzenia nagłego, nieprzewidywalnego i niezależnego od woli stron, którego skutkiem nie można było zapobiec ani przeciwdziałać przy zachowaniu należytej staranności, uniemożliwiającego dostawcy mocy wykonanie obowiązku mocowego w wielkości wyższej niż 40% (siła wyższa).	Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> W okresie zagrożenia jednostka rynku mocy jest zobowiązana do wykonania obowiązku mocowego w wielkości równej skorygowanemu obowiązkowi mocowemu (SOM). Jej obowiązkiem mocowym w okresie zagrożenia jest SOM, nie zaś obowiązek mocowy wynikający z zawartej umowy mocowej. W związku z tym, procentowy udział mocy, której dana jednostka rynku mocy nie może wykonać w wyniku zdarzenia nagłego,

Lp.	Pkt. Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
					nieprzewidywalnego, należy obliczać w odniesieniu do SOM.
25.	16.6.12	w podpunkcie 4) w definicji Usn: Usn - oznacza wielkość mocy, która nie może zostać dostarczona do systemu w związku ze zdarzeniami o których mowa w 16.6.1 popdunkty 1), 2) i 4), przez tą jednostkę fizyczną wchodzącą w skład danej jednostki rynku mocy, wyrażoną w MW	konsekwencja uwagi dotyczącej propozycji wprowadzenia podpunktu 4 do punktu 16.6.1 [zmiana terminów remontów klasyfikowana jako ubytek sieciowy]	Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Uwaga nieuwzględniona w konsekwencji nieuwzględnienia uwagi ogólnej nr 1.
26.	16.7	Dodanie punktu 16.7.15 o brzmieniu: W przypadku, gdy zmieniony termin ograniczenia dyspozycyjności, będący wynikiem skorzystania przez operatora z uprawnienia wynikającego z §17 rozporządzenia w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, tj. zmiany terminu ograniczenia dyspozycyjności zgodnie z potrzebami operatora dla jednostki wytwórczej, która składa się na jednostkę rynku mocy objętą obowiązkami mocowym, spowodował redukcję pozostałej liczby dni roboczych dyspozycyjności danej jednostki wytwórczej w danym kwartale do mniej niż 5 dni roboczych, operator systemu elektroenergetycznego uznaje obowiązek dokonania demonstracji jednostki rynku na którą składa się dana jednostka wytwórcza (art. 67 ust. 2 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy) w tym kwartale za wykonany.	konsekwencja uwagi dotyczącej propozycji wprowadzenia podpunktu 4 do punktu 16.6.1 [zmiana terminów remontów klasyfikowana jako ubytek sieciowy]	Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Uwaga nieuwzględniona w konsekwencji nieuwzględnienia uwagi ogólnej nr 1.
27.	16.8	Dodanie punktu 16.8.1.14 o brzmieniu: "W przypadku zmiany terminu ograniczenia dyspozycyjności,	Konsekwencja uwagi dotyczącej propozycji wprowadzenia podpunktu 4 do punktu 16.6.1	Polskie Towarzystwo	<u>Uwaga nieuwzględniona</u>

Lp.	Pkt. Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		będącego wynikiem skorzystania przez operatora z uprawnienia wynikającego z §17 rozporządzenia w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, tj. zmiany terminu ograniczenia dyspozycyjności zgodnie z potrzebami operatora dla jednostki wytwórczej, która składa się na jednostkę rynku mocy objętą obowiązkami mocowym, dla terminu, w jakim zgłoszony przez wytwórcę termin ograniczenia dyspozycyjności jednostki wytwórczej nie pokrywa się z terminem wyznaczonym zgodnie z potrzebami operatora, operator systemu elektroenergetycznego odstępuje od możliwości ogłoszenia testowego okresu zagrożenia dla danej jednostki rynku mocy"	[zmiana terminów remontów klasyfikowana jako ubytek sieciowy]	Elektrociepłowni Zawodowych	Uwaga nieuwzględniona w konsekwencji nieuwzględnienia uwagi ogólnej nr 1.
28.	16.8.3.8	Dodanie pkt. 16.8.3.9 w brzmieniu: Zgłoszenie gotowości do wykonania obowiązku mocowego przez jednostkę rynku mocy może nastąpić w trakcie trwania testowego okresu zagrożenia. W przypadku testowego okresu zagrożenia zakończonego wynikiem negatywnym, dostawcy mocy przysługuje wynagrodzenie za wykonanie obowiązku mocowego od momentu zakończenia testowego okresu zagrożenia.	Jeżeli przed zakończeniem TOZ, JF składające się na JRM mają awarię lub ubytek, pozwalający dostawcy mocy stwierdzić ryzyko wykonania TOZ, dostawca mocy powinien mieć możliwość zgłoszenia takiej deklaracji od razu - nie zmienia to faktu kary za brak wykonania ogłoszonego TOZa	Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych	<u>Uwaga uwzględniona w zmienionej redakcji</u> Dodano pkt. 16.8.3.9 w brzmieniu podkreślającym, że zgłoszenie gotowości może nastąpić nie wcześniej niż w godzinie testowego okresu zagrożenia.
29.	17.1.4.1	Proponujemy przeniesienie operatora max przed znak sumy po k we wzorze na współczynnik brutto/netto: $W_{BN_m_r} = \frac{\sum(\max\{0, \Sigma E_{N_h_k}\})}{\sum(\Sigma E_{B_m_i})}$	Aktualny zapis może nie działać prawidłowo w przypadku jednostki z więcej niż jednym torem wyprowadzenia mocy. Przy postoju jednostki na torach wyprowadzenia mocy mogą występować przepływy kołowe (np. 2 tory wyprowadzenia	Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych	<u>Uwaga uwzględniona w zmienionej redakcji</u> Zmieniono wzór zgodnie z propozycją.

Lp.	Pkt. Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
			mocy i pomiary na nich -10, +9,9), które by powodowały zwiększanie licznika we wzorze (0 9,9 dla jednej godziny) bez zwiększania mianownika (postój jednostki, pomiar na generatorze równy 0). W takim przypadku współczynnik brutto/netto w całym okresie rozliczeniowym mógłby wyjść większy niż 1. Dodatkowo należy uwzględnić postój jednostki przez cały miesiąc (mianownik równy 0).		Nie dodano przepisu regulującego przypadek zerowania się mianownika wzoru – w przypadku postoju jednostki przez cały miesiąc, brak będzie podstawy do przyznania wsparcia w ramach systemów innych niż rynek mocy, zatem również nie będzie konieczności obliczenia współczynnika A.
30.	17.3.2.3.- 17.3.2.5, 17.3.3.2.	-	Zaproponowany nowy model korekty naliczania premii wskazany w pkt. 17.3.2.3.-17.3.2.5 jest sprzeczny z pkt. 17.3.3.2. Zgodnie z pkt. 17.3.3.2. fakturę za premię wystawia się w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania informacji od PSE S.A., o której mowa w art. 66 ust. 6 ustawy o rynku mocy. Ustawa wskazuje, że informacja ta powinna być dostarczona do dostawcy mocy do końca stycznia (do końca miesiąca następującego do zakończeniu roku dostaw), a uwzględniając pkt.17.3.2.3.-17.3.2.5 można założyć, że informacja ta będzie wysyłana do dostawców mocy nawet w piątym miesiącu następującym po roku dostaw. Należy uspoźnić przepisy ustawy z postanowieniami Regulaminu Rynku Mocy.	Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych	<u>Uwaga uwzględniona w części</u> Zmieniono treść pkt. pkt. 17.3.3.2 poprzez zdefiniowanie dwóch różnych terminów na wystawienie faktury z tytułu premii za poprzedni rok dostaw w zależności od wystąpienia okresu zagrożenia w ostatnim kwartale roku dostaw, za który należna jest premia. Mechanizm korekty wartości naliczonej premii jest niezbędny ze względu na czas potrzebny do pozyskania kompletu danych do jej prawidłowego wyznaczenia.
31.	23.20	23.20. 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,	Ustawa o zmianie ustawy o rynku mocy oraz niektórych innych ustaw jest nie z 26 tylko z 23 lipca 2021 r.	Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych	<u>Uwaga uwzględniona</u> Zmieniono datę.

Lp.	Pkt. Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		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.			
32.	pkt 1.2 podpunkt 13)	Proponujemy zostawić z odniesieniem do ustawy	Pojęcie jest używane w dokumencie	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Zgodnie z przyjętą praktyką, Regulamin co do zasady nie powiela pojęć zdefiniowanych w ustawie.
33.	pkt 1.2 podpunkt 16)	Proponujemy zostawić z odniesieniem do ustawy	Pojęcie jest używane w dokumencie	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Zgodnie z przyjętą praktyką, Regulamin co do zasady nie powiela pojęć zdefiniowanych w ustawie.
34.	pkt. 5.2.2.14	"OSP publikuje wyniki aukcji wstępnej zgodnie z zapisami ustawy"	Dokument zyskuje na czytelności i wskazuje kto publikuje wyniki.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga uwzględniona w zmienionej redakcji</u> Skorygowano treść pkt. 5.2.2.14 Regulaminu poprzez wskazanie miejsca publikacji wyników aukcji wstępnej.
35.	7.1.6.	Proponujemy zostawić w brzmieniu: " Dostawca mocy w danym roku kalendarzowym może złożyć wniosek o certyfikację jednostki rynku mocy w skład której wchodzi wyłącznie jednostki wytwórcze, które rozpoczęły produkcję komercyjną przed dniem 4	art. 15 ust. 7 pozwala na certyfikację jednostek niespełniających limitu emisji do rynku wtórnego a w pkt 7.4.2.1 podpunkt 14) mowa jest o takich jednostkach a w pkt. 7.4.3.5 podpunkt 5) pisze wprost o możliwości wydania certyfikatu dla takiej jednostki.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Zgodnie z przyjętą praktyką, Regulamin co do zasady nie powiela przepisów ustawy. Zgodnie z wskazanym art. 15 ust. 7 ustawy, dopuszczalne jest złożenie wniosku o certyfikację w celu

Lp.	Pkt. Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		lipca 2019 r. i nie będą spełniały limitu emisji, wyłącznie w zakresie utworzenia jednostki rynku mocy i dopuszczenia jej do udziału w rynku wtórnym."			udziału wyłącznie w rynku wtórnym w odniesieniu do jednostek rynku mocy niespełniających limitu emisji składających się wyłącznie z jednostek wytwórczych, które rozpoczęły produkcję komercyjną przed dniem 4 lipca 2019 r.
36.	7.4.2.1. pkt.17) i 18) i 7.4.2.12 ppkt 18)	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.	Uważamy, że zaproponowany zapis stanowi nadinterpretację ustawy zmieniającej. Cytowane rozporządzenie, którego załącznik trzeba dołączyć do wniosku o certyfikację ma charakter pomocy inwestycyjnej i większość punktów, w przypadku jednostki istniejącej wypełnia się w systemie PURM w okienku „nie dotyczy”. Dodatkowo dołączanie wielu stron sprawozdań do systemu jest czasochłonne. W naszej opinii wystarczyłoby stosowne oświadczenie właściciela jednostki rynku mocy. Dodatkowo, w przypadku, gdy przedsiębiorstwo funkcjonuje krócej niż 3 lata, nie powinno się badać jego trudnej sytuacji ekonomicznej, w tym m.in. nie powinno się zbierać sprawozdań finansowych, o których mowa w pkt. 7.4.2.1. ppkt 18) oraz 7.4.2.12. ppkt 18) - stąd propozycja wykreślenia ostatniej części zdania w pkt 18. W przypadku, gdyby propozycja zastąpienia sprawozdań oświadczeniem dostawcy mocy nie była możliwa do uwzględnienia, proponujemy zapis, który wprowadzi przekazywanie sprawozdań za trzy lata wstecz tylko dla dostawców mocy składających je po raz pierwszy, a w następnych latach jedynie przekazywanie sprawozdań z ostatniego roku obrotowego. W tym przypadku, prosimy o dyskusję wspólnie z przedstawicielami PSE oraz UOKiK celem wypracowania szczegółowych	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Konieczność dołączenia wspomnianego formularza wynika wprost z przepisów prawa, tj. rozporządzenia w sprawie zakresu informacji przedstawianych przez podmiot ubiegający się o pomoc inną niż pomoc de minimis lub pomoc de minimis w rolnictwie lub rybołówstwie. To na OSP (w tym kontekście podmiocie udzielającym pomocy publicznej) ciąży obowiązek weryfikacji, czy beneficjenci tej pomocy nie znajdują się w trudnej sytuacji. Natomiast beneficjenci pomocy są zobowiązani, również na mocy prawa, w maksymalnym stopniu wykazać, że oświadczenie o nieznajdowaniu się podmiotu w trudnej sytuacji jest zbieżne ze stanem faktycznym. Należy również podkreślić, że charakter udzielanej pomocy (pomoc inwestycyjna czy pomoc operacyjna) nie może mieć wpływu na sposób realizacji prawnych obowiązków, które ciążyą na OSP. O tym, za jaki okres podmiot udzielający pomocy publicznej powinien weryfikować

Lp.	Pkt. Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		Ponadto w kolejnych następujących po sobie latach kalendarzowych, dostawca przekazuje OSP, jedynie sprawozdania finansowe za okres ostatniego roku obrotowego.	wytycznych dotyczących katalogu niezbędnych do załączenia w toku certyfikacji dokumentów.		sprawozdania finansowe i w jakich sytuacjach ich wykazanie przez beneficjentów pomocy publicznej nie jest konieczne, mówi <i>Rozporządzenie w sprawie zakresu informacji przedstawianych przez podmiot ubiegający się o pomoc inną niż pomoc de minimis lub pomoc de minimis w rolnictwie lub rybołówstwie.</i>
37.	7.4.5.3. ppkt 4), 14.4		Należy doprecyzować brzmienie ppkt. 4 poprzez wskazanie formy dokumentu, który ma stanowić potwierdzenie zmiany mocy osiągalnej netto, w przypadku gdy zmiana mocy dokonywana jest łącznie ze złożeniem oświadczeń dot. OKM (art. 52 ust. 2). Aktualne brzmienie tego punktu wskazuje, że niezależna ekspertyza zawiera potwierdzenie ww. zmiany wyłącznie w przypadku, gdy zmiana mocy dokonywana jest na podstawie wniosku, o którym mowa w pkt. 14.4 Regulaminu Rynku Mocy. Ponadto, należy wskazać wprost w Regulaminie Rynku Mocy, zakres przedstawianych informacji w zakresie zmiany mocy, w przypadku gdy jest on realizowany w ramach składania oświadczenia dot. OKM. Aktualnie brak jest w pkt. 14.4 wskazania jak realizować zmianę mocy jeśli miałyby ona nastąpić w ramach oświadczenia OKM.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Z uwagi na odrębne wymogi, jakie musi spełniać wniosek o zmianę mocy oraz oświadczenie OKM, nie przewidziano w Regulaminie możliwości złożenia wniosku o zmianę mocy w ramach składania oświadczenia OKM. Wniosek o zmianę mocy należy złożyć osobno, nie później jednak niż z chwilą złożenia oświadczenia OKM. Nie zachodzi zatem potrzeba doprecyzowania postanowień pkt. 7.4.5.3 podpunkt 4) Regulaminu.
38.	12.1.1 2)	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 nadwyżkę wykonania obowiązku mocowego przez inną jednostkę rynku	Wzory w pkt. 16.2.36 i 16.2.37 bazują na wielkości WSOM. Dostarczenie mocy nie jest tożsame z WSOM.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga uwzględniona w zmienionej redakcji</u> Sformułowanie „dostarczenie mocy” zostało zastąpione „nadwyżką wykonania” przy jednoczesnym usunięciu sformułowania „ponad wielkość wymaganą w okresie zagrożenia”.

Lp.	Pkt. Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		mocy ponad wielkość wymaganą w okresie zagrożenia.			
39.	12.2.6.	rozszerzenie pkt. 12.2.6: 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 z uwzględnieniem zapisów rozporządzenia wydanego na podstawie art. 68 ustawy.	Zmiana ma na celu uwzględnienie wartości OM wskazanego w przedmiotowym rozporządzeniu w rozdziale 6 ust. 4 punkt 2) (tzw. limit 300h/a-tj. moc osiągalną netto) na potrzeby transakcji na rynku wtórnym	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Postanowienia pkt. 12.2.6 Regulaminu dotyczą ograniczenia w zakresie transakcji obrotu wtórnego po stronie jednostki rynku mocy zbywającej obowiązek mocowy, natomiast wskazane w uzasadnieniu przepisy rozporządzenia odnoszą się do jednostek rynku mocy nabywających obowiązek mocowy. Ponadto, przedmiotowe postanowienie regulaminu nie jest sprzeczne z postanowieniami rozporządzenia wydanego na podstawie art. 68 i nie ogranicza ich stosowania.
40.	12.3.5.	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. 16.2.3 z uwzględnieniem zapisów rozporządzenia wydanego na podstawie art. 68 ustawy.	Zmiana ma na celu uwzględnienie max. wartości OM określonego w przedmiotowym rozporządzeniu w rozdziale 6 ust. 5 , w którym wskazano, iż w odniesieniu do realokacji wykonanego OM nie mają zastosowania ograniczenia jego wielkości	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Postanowienia pkt. 12.3.5 Regulaminu dotyczą ograniczenia w zakresie transakcji realokacji po stronie jednostki rynku mocy dysponującej nadwyżką wykonania obowiązku mocowego, natomiast wskazane w uzasadnieniu przepisy rozporządzenia odnoszą się do jednostek rynku mocy nabywających obowiązek mocowy w ramach obrotu wtórnego.
41.	13.4.13. pkt 1), 13.5.5.		W ramach zabezpieczenia w formie gwarancji ubezpieczeniowej/bankowej oraz umowy poręczenia w części dot. oświadczenia o poddaniu się rygorowi egzekucji wprowadzono	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga uwzględniona w części</u> Skorygowano brzmienie pkt. 13.4.13 podpunkt 1) Regulaminu tak, aby wprowadzone kryterium

Lp.	Pkt. Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
			<p>dotatkowy czynnik związany z dostarczeniem do PSE S.A. tych dokumentów do wskazanej godziny, tj. do 15.00 do kancelarii PSE S.A. Zmiana tej jest sprzeczna z § 5. ust. 1. pkt 2) <i>Rozporządzenia Ministra Energii z dnia 3 września 2018 r. w sprawie zabezpieczenia finansowego wnoszonego przez dostawców mocy oraz uczestników aukcji wstępnych</i>, w którym jako termin ustanowienia zabezpieczenia wskazany jest 10. dzień kalendarzowy przed odpowiednią aukcją mocy (brak ograniczenia godzinowego). Nieracjonalne wydaje się to dodatkowe kryterium szczególnie w przypadku, gdy zabezpieczenie finansowe jest ustanawiane dużo wcześniej niż w ostatnim możliwym terminie. Skuteczne dostarczenie tych dokumentów po godz. 15 nie może stanowić podstawy do nieuznania go jako ustanowionego.</p>		<p>dostarczenia dokumentów do godziny 15:00 odnosiło się wyłącznie do ostatniego dnia na ustanowienie zabezpieczenia finansowego określonego w <i>Rozporządzeniu Ministra Energii z dnia 3 września 2018 r. w sprawie zabezpieczenia finansowego wnoszonego przez dostawców mocy oraz uczestników aukcji wstępnych</i>.</p>
42.	13.5.		<p>Pomimo wprowadzenia możliwości zawarcia umowy poręczenia w formie elektronicznej (zmiana dopuszczona w nowym załączniku 13.3), brak wskazania w Regulaminie Rynku Mocy analogicznych postanowień w tym zakresie, jak w przypadku gwarancji bankowych i ubezpieczeniowych.</p>	<p>Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie</p>	<p><u>Uwaga uwzględniona</u> Dodano pkt. 13.5.2 opisujący możliwe sposoby ustanowienia zabezpieczenia w formie umowy poręczenia.</p>
43.	14.4.,14.1.2.		<p>Należy doprecyzować, że w przypadku zmniejszenia mocy osiągalnej netto zgodnie z pkt. 14.4, oświadczenia potwierdzające dostarczanie mocy do systemu (np. w pkt. 14.2.21 ppkt 3)) odnoszą się również do zmienionej mocy, a nie do obowiązku mocowego wynikającego z aukcji głównej. Analogiczne doprecyzowanie należy umieścić w załączniku 14.15 do Regulaminu Rynku Mocy.</p>	<p>Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie</p>	<p><u>Uwaga uwzględniona w części</u> Dodano pkt. 14.1.2.17 Regulaminu w brzmieniu podkreślającym, że w przypadku zmniejszenia mocy osiągalnej netto jednostki fizycznej wytwórczej, oświadczenie dotyczące dostarczenia mocy do systemu na potrzeby spełnienia OKM odnosi się do zaktualizowanej wielkości obowiązku mocowego. Zmiany nie wymaga pkt 14.2.21 podpunkt 3 Regulaminu, ponieważ</p>

Lp.	Pkt. Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
					zgodnie z art. 47a ustawy, wniosek o zmianę mocy może dotyczyć wyłącznie umowy mocowej zawartej na więcej niż 1 okres dostaw dotyczącej nowej oraz modernizowanej jednostki rynku mocy zaś pkt 14.2.21 podpunkt 3 Regulaminu dotyczy umowy mocowej zawartej na jeden okres dostaw. Ze względu na umieszczenie szczególnej regulacji w treści Regulaminu, nie ma potrzeby odzwierciedlenia ww. zmiany w załączniku 14.15.
44.	14.4.10.		Proponowane brzmienie pkt. 14.4.10. Regulaminu Rynku Mocy wskazuje, że w przypadku wniosku obejmującego zmniejszenie mocy o więcej niż 5 %, PSE S.A. odmawia dokonania zmiany mocy bez wezwania do poprawy wniosku, jak w przypadku zwiększenia mocy powyżej 5 %. Zasadnym wydaje się wprowadzenie analogicznych zasad przy wprowadzeniu jak i zwiększeniu mocy osiągalnej netto. Ponadto, brak wytłumaczenia jak interpretować jednokrotność złożenia wniosku w kontekście przepisów art. 47 a ust. 1 ustawy o rynku mocy. Odmowa z pkt. 14.4.10. nie powinna blokować ponownego złożenia wniosku. Jednokrotność powinna dotyczyć jednej zmiany mocy (skutecznej w górę lub w dół), a nie jednego złożenia wniosku. Proponujemy dopisanie w treści Regulaminu Rynku Mocy wprost stwierdzenia, że możliwe jest przeprowadzenie jednokrotne zmiany mocy.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<p><u>Uwaga uwzględniona w części</u></p> <p>Usunięto pkt. 14.4.10 Regulaminu oraz skorygowano treść pkt. 14.4.8 - 14.4.9 Regulaminu, w wyniku czego w przypadku złożenia wniosku o zmniejszenie mocy o więcej niż 5%, dostawca mocy zostanie wezwany do usunięcia wad lub braków formalnych wniosku. Wnioskowanie o zmniejszenie mocy o więcej niż 5% będzie traktowane przez OSP jako wada wniosku.</p> <p>Z przyczyn funkcjonalnych nie jest możliwe wprowadzenie analogicznej zasady jak w przypadku wniosku o zwiększenie mocy o więcej niż 5% (pkt. 14.4.4 Regulaminu). Wprowadzenie takiej zasady mogłoby skutkować sytuacją, w której po akceptacji wniosku o zmniejszeniu mocy, dana jednostka byłaby objęta obowiązkiem mocowym wyższym</p>

Lp.	Pkt. Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
					niż wartość mocy osiągalnej netto tej jednostki po zmianie. Z punktu widzenia zasad funkcjonowania rynku mocy jest to niedopuszczalne.
45.	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 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.	Nieprawidłowe odwołanie	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga uwzględniona</u> Zmieniono odwołanie.
46.	16.2.10	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	Uważamy, że 1 dzień roboczy jest zbyt krótkim terminem na zgłoszenie korekty. Proponuje się wydłużenie terminu do 2 dni roboczych.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Termin na zgłoszenie korekty wymuszony jest przepisami art. 48 ust. 2 pkt 3 lit. b ustawy, dotyczącymi terminu zgłaszania transakcji realokacji - ostatnim dniem na zgłoszenie takiej

Lp.	Pkt. Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		<p>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 2 dni roboczych 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>transakcji jest 5. dzień roboczy po udostępnieniu danych pomiarowych.</p> <p>Dane pomiarowo-rozliczeniowe udostępniane są najpóźniej 7. dnia roboczego miesiąca m+3 (pkt. 16.2.35 Regulaminu).</p> <p>Po udostępnieniu danych pomiarowo-rozliczeniowych możliwe jest złożenie korekty - 1 dzień roboczy (pkt. 16.2.10 Regulaminu), co jest 8. dniem roboczym miesiąca m+3.</p> <p>W przypadku braku kompletności zgłoszenia, OSP wyznacza termin na usunięcie wad - 1 dzień roboczy (pkt. 16.2.17 Regulaminu) - biorąc pod uwagę 1 dzień roboczy na weryfikację wniosku przez OSP oraz 1 dzień roboczy na jego poprawę, dostarczenie poprawionego wniosku przypadnie na 10. dzień roboczy miesiąca m+3.</p> <p>Aby móc skutecznie zgłosić transakcję realokacji, konieczna jest znajomość wielkości wykonania skorygowanego obowiązku mocowego. W przypadku dokonania aktualizacji wielkości P_{KORih}, operator udostępnia informację o wielkości wykonania skorygowanego obowiązku mocowego po otrzymaniu poprawnego wniosku, co w opisywanym przypadku nastąpi 11. dnia roboczego miesiąca m+3 (pkt. 16.2.35. ppkt. 1) Regulaminu).</p>

Lp.	Pkt. Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
					<p>W opisywanym przypadku transakcje realokacji mogą być zgłaszane począwszy od udostępnienia nowej wielkości wykonania skorygowanego obowiązku mocowego (11. dzień roboczy miesiąca m+3) do końca 12. dnia roboczego miesiąca m+3.</p> <p>Uwzględnienie uwagi generuje ryzyko niewystarczającej ilości czasu na weryfikację poprawionego wniosku lub skrócenie terminu na zgłaszanie transakcji realokacji.</p>
47.	16.2.13	<p>Proponujemy zastąpienie brzmienia definicji dla T1 z: "oznacza pierwszą godzinę doby d-3" na: "oznacza ósmą godzinę doby d-3"</p>	<p>Propozycja dokonuje zmiany okresu uwzględnianego w obliczaniu sumy wszystkich korekt dyspozycyjności i-tej jednostki fizycznej wytwórczej będącej magazynem energii elektrycznej w okresie zagrożenia z. Proponujemy określenie początku tego okresu na ósmą godzinę doby d-3 (7:00-8:00 doby d-3), co odpowiada pierwszej godzinie dla której może zostać ogłoszony okres zagrożenia.</p> <p>Obowiązujący obecnie algorytm, zapewnia uwzględnienie w wyznaczaniu ww. sumy korekt, poleceń Operatora wydanych od pierwszej godziny doby d-3. W praktyce funkcjonowania magazynów (ESP) w KSE, przyjęty okres: od pierwszej godziny doby d-3 do godziny dla której ogłoszony został ostatni okres zagrożenia w dobie d, obejmuje w sposób niesymetryczny cykle ładowania (4) i rozładowywania (3) magazynu. Jest to niezgodne z intencją stojącą za wprowadzeniem mechanizmu i skutkuje nieprawidłowym (zawyżonym w zakresie ładowania) uwzględnieniem w obliczanej mocy dyspozycyjnej netto jednostki fizycznej wytwórczej będącej magazynem energii poleceń</p>	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<p><u>Uwaga uwzględniona</u></p> <p>W pkt. 16.2.13 Regulaminu zmieniono opis wielkości T1 zgodnie z uwagą.</p>

Lp.	Pkt. Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
			Operatora, które ustaliły dyspozycyjną pojemność magazynu w dobie d.		
48.	16.2.15	W przypadku braku zgłoszenia wielkości P_KORih, o której mowa w pkt. 16.2.8, w terminie, o którym mowa w pkt. 16.2.9 albo 16.2.10, przyjmuje się, że wielkość P_KORih jest równa zero.	Aktualny zapis przewiduje zgłoszenie korekty tylko w jednym terminie. W przypadku zgłoszenia zastrzeżeń do danych pomiarowych, nie jest jasne, czy korekta musi być składana względem aktualnych danych pomiarowych, czy względem tych, które będą po ponownej weryfikacji przez OSP. Nie ma sensu składanie korekty dla nieprawidłowych danych pomiarowych. W przypadku uwzględnienia uwagi istnieje problem z publikacją WSOM przez PSE w terminie 7 dni m+3 (16.2.35 2)). Być może lepszym pomysłem jest ujednoczenie terminów bez względu na to, czy korekta jest zgłaszana, czy nie.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Aktualne zapisy przewidują zgłoszenie korekty w dwóch terminach - po publikacji danych pomiarowo-rozliczeniowych w miesiącu m+2 (pkt. 16.2.9 Regulaminu) lub po publikacji skorygowanych danych pomiarowo-rozliczeniowych w miesiącu m+3 (pkt. 16.2.10 Regulaminu). Korektę można więc zgłosić: 1) w pierwszym terminie, 2) w drugim terminie, 3) zarówno w pierwszym jak i drugim terminie, w związku z czym nie jest konieczne zgłaszanie korekty dla nieprawidłowych danych.
49.	16.2.17	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 2 dni roboczych na ich usunięcie. Informacja o wezwaniu do usunięcia wad lub braków formalnych przekazywana jest także powiadomieniem wysylnym	Uważamy, że 1 dzień roboczy jest zbyt krótkim terminem na zgłoszenie korekty. Proponuje się wydłużenie terminu do 2 dni roboczych.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> <u>W przypadku zgłoszenia zasadnych zastrzeżeń do danych pomiarowo-rozliczeniowych:</u> Termin wymuszony jest przepisami art. 48 ust. 2 pkt 3 lit. b ustawy, dotyczącymi terminu zgłaszania transakcji realokacji - ostatnim dniem na zgłoszenie takiej transakcji jest 5. dzień roboczy po udostępnieniu danych pomiarowych. Dane pomiarowo-rozliczeniowe udostępniane są najpóźniej 7. dnia

Lp.	Pkt. Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.			<p>roboczego miesiąca m+3 (pkt. 16.2.35 Regulaminu).</p> <p>Po udostępnieniu danych pomiarowo-rozliczeniowych możliwe jest złożenie korekty - 1 dzień roboczy (pkt. 16.2.10 Regulaminu), co jest 8. dniem roboczym miesiąca m+3.</p> <p>W przypadku braku kompletności zgłoszenia, OSP wyznacza termin na usunięcie wad - 1 dzień roboczy (pkt. 16.2.17 Regulaminu) - biorąc pod uwagę 1 dzień roboczy na weryfikację wniosku przez OSP oraz 1 dzień roboczy na jego poprawę, dostarczenie poprawionego wniosku przypadnie na 10. dzień roboczy miesiąca m+3.</p> <p>Aby móc skutecznie zgłosić transakcję realokacji, konieczna jest znajomość wielkości wykonania skorygowanego obowiązku mocowego. W przypadku dokonania aktualizacji wielkości P_{KORih}, operator udostępnia informację o wielkości wykonania skorygowanego obowiązku mocowego po otrzymaniu poprawnego wniosku, co w opisywanym przypadku nastąpi 11. dnia roboczego miesiąca m+3 (pkt. 16.2.35. ppkt. 1) Regulaminu).</p> <p>W opisywanym przypadku, transakcje realokacji mogą być zgłaszane począwszy od udostępnienia nowej wielkości wykonania skorygowanego</p>

Lp.	Pkt. Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
					<p>obowiązku mocowego (11. dzień roboczy miesiąca m+3) do końca 12. dnia roboczego miesiąca m+3.</p> <p>Uwzględnienie uwagi generuje ryzyko niewystarczającej ilości czasu na weryfikację poprawionego wniosku lub dalsze skrócenie terminu na składanie transakcji realokacji.</p> <p><u>W przypadku niezgłoszenia zastrzeżeń do danych pomiarowo-rozliczeniowych:</u></p> <p>Dane pomiarowo-rozliczeniowe udostępniane są najpóźniej 7. dnia roboczego miesiąca m+2 (pkt. 16.9.5 Regulaminu).</p> <p>Po udostępnieniu danych pomiarowo-rozliczeniowych możliwe jest złożenie korekty - 2 dni robocze (pkt. 16.2.9 Regulaminu), co jest 9. dniem roboczym miesiąca m+2.</p> <p>W przypadku braku kompletności zgłoszenia, OSP wyznacza termin na usunięcie wad - 1 dzień roboczy (pkt. 16.2.17 Regulaminu) - biorąc pod uwagę 1 dzień roboczy na weryfikację wniosku przez OSP oraz 1 dzień roboczy na jego poprawę, dostarczenie poprawionego wniosku przypadnie na 11. dzień roboczy miesiąca m+2.</p> <p>Operator udostępni informację o wielkości wykonania skorygowanego obowiązku mocowego po otrzymaniu poprawnego wniosku, co</p>

Lp.	Pkt. Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
					w opisywanym przypadku nastąpi 12. dnia roboczego miesiąca m+2 (pkt. 16.2.33. ppkt. 1) Regulaminu). Uwzględnienie uwagi generuje ryzyko niewystarczającej ilości czasu na weryfikację poprawionego wniosku lub konieczności publikacji informacji o wielkości wykonania skorygowanego obowiązku mocowego nieuwzględniającej poprawionego zgłoszenia korekty.
50.	16.2.27	P_WYKh - oznacza średnią godzinową moc wykonaną jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania w godzinie h, wyrażoną w MW;	Proponuje się pozostawienie dotychczasowego zapisu "średnią godzinową moc wykonaną", ponieważ wielkość ta musi być wyznaczana na takich samych zasadach, co wielkość P_ZADh. W przypadku mechanizmu centralnego bilansowania wielkość redukcji/poboru może być definiowana inaczej lub dla innych punktów pomiarowych. Porównywanie (odejmowanie) od siebie wielkości wyznaczone na różnych zasadach jest podejściem błędnym. Proponowane zapisy będą poprawne tylko i wyłącznie w przypadku, gdy wielkość poboru/redukcji w mechanizmie centralnego bilansowania będzie się odbywała na identycznych zasadach, jak w rynku mocy. Ponadto wielkość P_ZADh powinna być wielkością poboru energii z sieci lub samej redukcji (różnica poboru i profilu), w zależności od zasad, na jakich są rozliczane w ramach mechanizmu centralnego bilansowania jednostki DSR aktywne.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga uwzględniona w części</u> Zrezygnowano ze zmian w pkt. 16.2.27 Regulaminu dot. P_{WYKh} . Nie zmieniono definicji wielkości P_{ZADh} z uwagi na fakt, że wszystkie jednostki DSR aktywnie uczestniczące w mechanizmie centralnego bilansowania są rozliczane w jednakowy sposób w ramach tego mechanizmu.
51.	16.2.33	OSP udostępnia za pośrednictwem rejestru informację o wielkości wykonania skorygowanego obowiązku mocowego, o której mowa w pkt. 16.2.32, wraz z wielkościami	Dodanie zapisu ma na celu publikację przez PSE składowych Poswh; Pzadh; Pwykh; Uh, które nie są znane dostawcy mocy, a które wpływają na wynik wykonania OM. Pozwala to również na	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga uwzględniona</u> Zmieniono treść pkt. 16.2.33 Regulaminu poprzez dodanie informacji o udostępnianych wielkościach. Ponadto, dodano pkt.

Lp.	Pkt. Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		składowymi służącymi do wyznaczenia wykonania obowiązku mocowego, przez poszczególne jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia, w terminie do 5 dni roboczych od terminu, o którym mowa w pkt. 16.9.518.4.17.	weryfikację i zgłoszeniei zastrzeżeń do tych danych.		16.2.34 Regulaminu wskazujący na możliwość zgłoszenia zastrzeżeń do tych wielkości. W konsekwencji, odpowiednio zmienione zostało również brzmienie pkt. 16.2.35 (w opublikowanym projekcie Karty Aktualizacji RRM/Z/4/2021 - pkt. 16.2.34) oraz 16.2.36 (w opublikowanym projekcie Karty Aktualizacji RRM/Z/4/2021 - pkt. 16.2.35).
52.	16.2.35	OSP udostępnia za pośrednictwem rejestru informację o wielkości wykonania skorygowanego obowiązku mocowego, o której mowa w pkt. 16.2.33 , przez poszczególne jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia: 1) w przypadku dokonania aktualizacji wielkości <i>Pkorih</i> 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.	Nieprawidłowe odwołanie	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga uwzględniona w zmienionej redakcji</u> Pkt. 16.2.35 Regulaminu dotyczy terminu przekazania informacji o wielkości wykonania skorygowanego obowiązku mocowego w sytuacji, gdy dostawca mocy zgłosił zasadne zastrzeżenie do danych pomiarowo-rozliczeniowych. Doprecyzowano brzmienie punktu.
53.	16.2.7	W zakresie definicji Poswh" oznacza średnią moc dyspozycyjną jednostki fizycznej w godzinie h wyznaczoną jako wielkość równą sumie energii i mocy bilansującej w kierunku generacji uwzględnionej w ramach mechanizmu centralnego dysponowania, bez uwzględnienia ograniczeń sieciowych, wyrażoną w MW.	Doprecyzowanie - wielkość P_{OSWh} powinna odzwierciedlać całkowitą dyspozycyjność jednostki.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga uwzględniona w zmienionej redakcji</u> Termin "moce bilansujące" dotyczy wielkości, które OSP nabywa - nie stanowi to całości wolnych zdolności na jednostce ponad jej poziom generacji. Zaproponowane brzmienie definicji nie będzie wskazywać na całkowitą dyspozycyjność jednostki. Uwzględniając intencje, zmieniono opis wielkości P_{OSWh} na następującą: "oznacza średnią maksymalną moc jednostki fizycznej

Lp.	Pkt. Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
					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".
54.	16.4.1	dodanie ppktu 9): dane dotyczące zdarzeń, o których mowa w pkt. 16.6.1 popdpunkt 4)	Konsekwencja uwagi ogólnej dotyczącej propozycji wprowadzenia podpunktu 4 do punktu 16.6.1 [zmiana terminów remontów klasyfikowana jako ubytek sieciowy].	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Uwaga nieuwzględniona w konsekwencji nieuwzględnienia uwagi ogólnej nr 1.
55.	16.6.1	Proponujemy dodanie podpunktu 4) o brzmieniu: 4) ograniczenie sieciowe powstałe w wyniku skorzystania przez operatora z uprawnienia wynikającego z §17 rozporządzenia w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, tj. zmiany terminu ograniczenia dyspozycyjności zgodnie z potrzebami operatora dla jednostki wytwórczej, która składa się na jednostkę rynku mocy objętą obowiązkami mocowymi, dla terminu który przypada poza wnioskowanym przez wytwórcę terminem ograniczenia dyspozycyjności	Należy uwzględnić w Regulaminie kwestie związane z klasyfikacją niedyspozycyjności wynikającej ze zmian planów remontowych na wnioski OSP jako ubytki sieciowe	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Uwaga nieuwzględniona w konsekwencji nieuwzględnienia uwagi ogólnej nr 1.
56.	16.6.11	Siła wyższa: Zgodnie z zapisami uRM, mianownik we wzorze powinien być OM zamiast SOM	art. 58, ust. 4 uRM 2) zdarzenia nagłego, nieprzewidywalnego i niezależnego od woli stron, którego skutkiem nie można było zapobiec ani przeciwdziałać przy zachowaniu należytej staranności, uniemożliwiającego dostawcy mocy wykonanie	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> W okresie zagrożenia jednostka rynku mocy jest zobowiązana do wykonania obowiązku mocowego równego skorygowanemu obowiązkowi mocowemu (SOM). Jej obowiązkiem mocowym w okresie

Lp.	Pkt. Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
			obowiązku mocowego w wielkości wyższej niż 40% (siła wyższa).		zagrożenia jest SOM, nie zaś obowiązek mocowy wynikający z zawartej umowy mocowej. W związku z tym, procentowy udział mocy, której dana jednostka rynku mocy nie może wykonać w wyniku zdarzenia nagłego, nieprzewidywalnego, należy obliczać w odniesieniu do SOM.
57.	16.6.12	w podpunkcie 4) w definicji Usn: Usn - oznacza wielkość mocy, która nie może zostać dostarczona do systemu w związku ze zdarzeniami o których mowa w 16.6.1 popdunkty 1), 2) i 4), przez tą jednostkę fizyczną wchodzącą w skład danej jednostki rynku mocy, wyrażoną w MW	Konsekwencja uwagi dotyczącej propozycji wprowadzenia podpunktu 4 do punktu 16.6.1 [zmiana terminów remontów klasyfikowana jako ubytek sieciowy]	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Uwaga nieuwzględniona Uwaga nieuwzględniona w konsekwencji nieuwzględnienia uwagi ogólnej nr 1.
58.	16.7	Dodanie punktu 16.7.15 o brzmieniu: W przypadku, gdy zmieniony termin ograniczenia dyspozycyjności, będący wynikiem skorzystania przez operatora z uprawnienia wynikającego z §17 rozporządzenia w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, tj. zmiany terminu ograniczenia dyspozycyjności zgodnie z potrzebami operatora dla jednostki wytwórczej, która składa się na jednostkę rynku mocy objętą obowiązkami mocowym, spowodował redukcję pozostałej liczby dni roboczych dyspozycyjności danej jednostki wytwórczej w danym kwartale do mniej niż 5 dni roboczych, operator systemu elektroenergetycznego uznaje obowiązek dokonania demonstracji	Konsekwencja uwagi dotyczącej propozycji wprowadzenia podpunktu 4 do punktu 16.6.1 [zmiana terminów remontów klasyfikowana jako ubytek sieciowy]	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	Uwaga nieuwzględniona Uwaga nieuwzględniona w konsekwencji nieuwzględnienia uwagi ogólnej nr 1.

Lp.	Pkt. Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		jednostki rynku na którą składa się dana jednostka wytwórcza (art. 67 ust. 2 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy) w tym kwartale za wykonany.			
59.	16.8	Dodanie punktu 16.8.1.14 o brzmieniu: "W przypadku zmiany terminu ograniczenia dyspozycyjności, będącego wynikiem skorzystania przez operatora z uprawnienia wynikającego z §17 rozporządzenia w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, tj. zmiany terminu ograniczenia dyspozycyjności zgodnie z potrzebami operatora dla jednostki wytwórczej, która składa się na jednostkę rynku mocy objętą obowiązkami mocowym, dla terminu, w jakim zgłoszony przez wytwórcę termin ograniczenia dyspozycyjności jednostki wytwórczej nie pokrywa się z terminem wyznaczonym zgodnie z potrzebami operatora, operator systemu elektroenergetycznego odstępuje od możliwości ogłoszenia testowego okresu zagrożenia dla danej jednostki rynku mocy"	Konsekwencja uwagi dotyczącej propozycji wprowadzenia podpunktu 4 do punktu 16.6.1 [zmiana terminów remontów klasyfikowana jako ubytek sieciowy]	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Uwaga nieuwzględniona w konsekwencji nieuwzględnienia uwagi ogólnej nr 1.
60.	16.8.3.8	Dodanie pkt. 16.8.3.9 w brzmieniu: Zgłoszenie gotowości do wykonania obowiązku mocowego przez jednostkę rynku mocy może nastąpić w trakcie trwania testowego okresu zagrożenia. W przypadku testowego okresu zagrożenia zakończonego wynikiem negatywnym, dostawcy mocy przysługuje wynagrodzenie za wykonanie obowiązku mocowego od	Jeżeli przed zakończeniem TOZ, JF składające się na JRM mają awarię lub ubytek, pozwalający dostawcy mocy stwierdzić ryzyko wykonania TOZ, dostawca mocy powinien mieć możliwość zgłoszenia takiej deklaracji od razu - nie zmienia to faktu kary za brak wykonania ogłoszonego TOZa	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga uwzględniona w zmienionej redakcji</u> Dodano pkt. 16.8.3.9 Regulaminu w brzmieniu podkreślającym, że zgłoszenie gotowości może nastąpić nie wcześniej niż w godzinie testowego okresu zagrożenia.

Lp.	Pkt. Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		momentu zakończenia testowego okresu zagrożenia.			
61.	17.1.4.1	Proponujemy przeniesienie operatora max przed znak sumy po k we wzorze na współczynnik brutto/netto: $W_{BN_m_r} = \frac{\Sigma(\max\{0, \Sigma E_{N_h_k}\})}{\Sigma(\Sigma E_{B_m_i})}$	Aktualny zapis może nie działać prawidłowo w przypadku jednostki z więcej niż jednym torem wyprowadzenia mocy. Przy postoju jednostki na torach wyprowadzenia mocy mogą występować przepływy kołowe (np. 2 tory wyprowadzenia mocy i pomiary na nich -10, +9,9), które by powodowały zwiększanie licznika we wzorze (o 9,9 dla jednej godziny) bez zwiększania mianownika (postój jednostki, pomiar na generatorze równy 0). W takim przypadku współczynnik brutto/netto w całym okresie rozliczeniowym mógłby wyjść większy niż 1. Dodatkowo należy uwzględnić postój jednostki przez cały miesiąc (mianownik równy 0).	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga uwzględniona w zmienionej redakcji</u> Zmieniono wzór zgodnie z propozycją. Nie dodano przepisu regulującego przypadek zerowania się mianownika wzoru. W przypadku postoju jednostki przez cały miesiąc brak będzie podstawy do przyznania wsparcia w ramach systemów innych niż rynek mocy, zatem również nie będzie konieczności obliczenia współczynnika A.
62.	17.3.2.3.- 17.3.2.5, 17.3.3.2.		Zapropowany nowy model korekty naliczania premii wskazany w pkt. 17.3.2.3.-17.3.2.5 jest sprzeczny z pkt. 17.3.3.2. Zgodnie z pkt. 17.3.3.2. fakturę za premię wystawia się w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania informacji od PSE S.A., o której mowa w art. 66 ust. 6 ustawy o rynku mocy. Ustawa wskazuje, że informacja ta powinna być dostarczona do dostawcy mocy do końca stycznia (do końca miesiąca następującego do zakończeniu roku dostaw), a uwzględniając pkt.17.3.2.3.-17.3.2.5 można założyć, że informacja ta będzie wysyłana do dostawców mocy nawet w piątym miesiącu następującym po roku dostaw. Należy uspołnić przepisy ustawy z postanowieniami Regulaminu Rynku Mocy.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga uwzględniona w części</u> Zmieniono treść pkt. pkt. 17.3.3.2 poprzez zdefiniowanie dwóch różnych terminów na wystawienie faktury z tytułu premii za poprzedni rok dostaw w zależności od wystąpienia okresu zagrożenia w ostatnim kwartale roku dostaw za który należna jest premia. Mechanizm korekty wartości naliczonej premii jest niezbędny ze względu na czas potrzebny do pozyskania kompletu danych do jej prawidłowego wyznaczenia.
63.	23.20	23.20. W odniesieniu do jednostek rynku mocy, o których mowa w art. 9 ust. 1 – 2 ustawy z dnia 23 lipca 2021 r. o zmianie ustawy o rynku mocy oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 2021 r. poz.	Ustawa o zmianie ustawy o rynku mocy oraz niektórych innych ustaw jest nie z 26 tylko z 23 lipca 2021 r.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga uwzględniona</u> Zmieniono datę.

Lp.	Pkt. Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		<p>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>			

4. Specyfikacja zmian wynikających z procesu konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/4/2021 Regulaminu

Zważywszy na stanowisko PSE S.A. przedstawione w pkt. 3 Raportu z konsultacji, stanowiące odpowiedź na uwagi ogólne nr 2-4, 6, 8-10 oraz uwagi szczegółowe nr 12-21, 28-31, 34, 38, 41-45, 47, 50-53, 60-63 otrzymane w wyniku procesu konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/4/2021 Regulaminu oraz w ramach autokorekt, PSE S.A. dokonały następujących zmian postanowień Karty aktualizacji nr RRM/Z/4/2021 Regulaminu, w stosunku do opublikowanego i poddanego procesowi konsultacji publicznych projektu tej karty w zakresie specyfikacji zmian dotyczących:

1. zmiany nr 7 w brzmieniu:

„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””

2. zmiany nr 13 w brzmieniu:

„dotychczasowe pkt. 4.1.17 – 4.1.24 otrzymują odpowiednio oznaczenie 4.1.20 – 4.1.27”

3. zmiany nr 17 w brzmieniu:

„dodaje się pkt 4.1.28 w brzmieniu:

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.”

4. zmiany nr 18 w brzmieniu:

„dotychczasowe pkt. 4.1.25 – 4.1.26 otrzymują odpowiednio oznaczenie 4.1.29 – 4.1.30”

5. zmiany nr 19 w brzmieniu:

„dodaje się pkt 4.1.31 w brzmieniu:

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.”

6. zmiany nr 20 w brzmieniu:

„dotychczasowe pkt. 4.1.27 – 4.1.30 otrzymują odpowiednio oznaczenie 4.1.32 – 4.1.35”

7. zmiany nr 21 w brzmieniu:

„zawarte w regulaminie odwołania do pkt. 4.1.27 – 4.1.28 zastępuje się odwołaniami do pkt. 4.1.32 – 4.1.33”

8. zmiany nr 23 w brzmieniu:

„pkt. 5.2.2.14 otrzymuje brzmienie:

5.2.2.14. OSP publikuje wyniki aukcji wstępnej na swojej stronie internetowej w terminie określonym w ustawie.”

9. zmiany nr 45 w brzmieniu:

„pkt 7.4.2.11 (poprzednio 7.4.2.13) podpunkt 1) otrzymuje brzmienie:

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;”

10. zmiany nr 80 w brzmieniu:

„pkt 12.1.1 (poprzednio 12.1) otrzymuje brzmienie:

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.”

11. zmiany nr 84 w brzmieniu:

„dodaje się pkt 12.1.4 w brzmieniu:

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.”

12. zmiany nr 91 w brzmieniu:

„dodaje się pkt 12.3 w brzmieniu:

12.3. Realokacja

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.

12.3.2. Na potrzeby transakcji realokacji wielkość wykonania obowiązku mocowego może podlegać podziałowi w dziedzinie mocy.

12.3.3. Minimalna wielkość wykonania obowiązku mocowego, którego może dotyczyć transakcja realokacji, określona jest w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 68 ustawy.

12.3.4. Dostawcą mocy, o którym mowa w pkt. 12.1.3:

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;

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.

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.

12.3.6. OSP umożliwia wycofanie zgłoszenia transakcji realokacji przed upływem 1 dnia roboczego następującego po dniu, w którym ta transakcja została zgłoszona w rejestrze.

12.3.7. W celu wycofania zgłoszenia transakcji realokacji, każdy dostawca mocy będący stroną tej transakcji potwierdza wycofanie tego zgłoszenia w rejestrze.

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.”

13. zmiany nr 97 w brzmieniu:

„pkt 13.4.13 (poprzednio 13.4.12) otrzymuje brzmienie:

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).”

14. zmiany nr 100 w brzmieniu:

„dodaje się pkt. 13.5.2 – 13.5.3 w brzmieniu:

13.5.2. Zabezpieczenia finansowe w formie umowy poręczenia ustanawia się w formie:

1) pisemnej, albo

2) elektronicznej (w rozumieniu art. 781 kodeksu cywilnego),
z zastrzeżeniem pkt. 13.5.6.

13.5.3. Za termin dostarczenia umowy poręczenia do OSP uznaje się:

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

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).”

15. zmiany nr 101 w brzmieniu:

„dotychczasowe pkt. 13.5.2 – 13.5.4 otrzymują odpowiednio oznaczenie 13.5.4 – 13.5.6”

16. zmiany nr 102 w brzmieniu:

„dodaj się pkt 13.5.7 w brzmieniu:

13.5.7. Wypis aktu notarialnego, o którym mowa w 13.5.6, dostarcza się do OSP w oryginale.”

17. zmiany nr 118 w brzmieniu:

„dodaje się pkt 14.1.2.17 w brzmieniu:

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.”

18. zmiany nr 146 w brzmieniu:

„dodaje się pkt 14.4 w brzmieniu:

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.

14.4.5. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do złożenia wniosku o zmianę mocy jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6.

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 wniosek, z zastrzeżeniem pkt. 14.4.4.

14.4.7. Zmiany, o których mowa w pkt. 14.4.6, obowiązują od dnia złożenia wniosku o zmianę mocy.

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.

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.”

19. zmiany nr 157 w brzmieniu:

„pkt 15.12 (poprzednio 15.1.11) otrzymuje brzmienie:

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 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.”

20. zmiany nr 173 w brzmieniu:

„pkt 16.2.7 otrzymuje brzmienie:

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 ;
- 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;
- 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_{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_{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;
- 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;
- z zastrzeżeniem pkt. 16.2.25 i 16.2.26.”

21. zmiany nr 174 w brzmieniu:

„pkt 16.2.8 otrzymuje brzmienie:

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:

$$P_{DNSih} = P_{DNWh} + P_{KORih}$$

gdzie:

- 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_{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_{hmk} jest równy zero dla torów wyprowadzenia mocy jednostki fizycznej pracującej w trybie ładowania na polecenie OSP, wyrażoną w MW;
- P_{KORih} – oznacza korektę dyspozycyjności i -tej jednostki fizycznej wytwórczej w okresie zagrożenia h , wyrażoną w MW.”

22. zmiany nr 179 w brzmieniu:

„pkt 16.2.13 (poprzednio 16.2.12) otrzymuje brzmienie:

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:

$$\sum_{i=1}^j \sum_{h=1}^n P_{KORih} \leq \max \left\{ \sum_{i=1}^j \sum_{t=T1}^{T2} \frac{\Delta EZS_{it}^G + \eta_i \cdot \Delta EZS_{it}^L}{H}; 0 \right\}$$

gdzie:

- P_{KORih} – oznacza zgłoszoną korektę dyspozycyjności i -tej jednostki fizycznej wytwórczej, w okresie zagrożenia h , wyrażoną w MW;

- j – oznacza liczbę wszystkich jednostek fizycznych wytwórczych posiadających wspólny zasobnik energii elektrycznej;
- n – oznacza liczbę wszystkich okresów zagrożenia ogłoszonych dla danej doby;
- 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;
- $T1$ – oznacza ósmą godzinę doby d-3;
- $T2$ – oznacza godzinę, dla której ogłoszony został ostatni okres zagrożenia w analizowanej dobie d;
- η_i – oznacza sprawność cyklu jednokrotnego ładowania i rozładowania i -tej jednostki fizycznej wytwórczej, wskazaną w najbardziej aktualnym, zatwierdzonym, wniosku o wpis do rejestru;
- 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.”

23. zmiany nr 193 w brzmieniu:

„pkt 16.2.27 (poprzednio 16.2.26) otrzymuje brzmienie:

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:

$$P_{DNRh} = P_{OSRh} - \max\{0, P_{ZADRh} - P_{WYKh}\} + U_h$$

gdzie:

- P_{DNRh} – oznacza moc dyspozycyjną netto jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania w godzinie h , wyrażoną w MW;
- 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_{ZADRh} – oznacza średnią godzinową moc jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania w godzinie h , zadaną przez OSP lub OSD, wyrażoną w MW;
- P_{WYKh} – oznacza średnią godzinową moc wykonaną jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania w godzinie h , wyrażoną w MW;
- 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.”

24. zmiany nr 200 w brzmieniu:

„dodaje się pkt 16.2.32 w brzmieniu:

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.”

25. zmiany nr 201 w brzmieniu:

„pkt 16.2.33 (poprzednio 16.2.31) otrzymuje brzmienie:

16.2.33. OSP udostępnia 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, dotyczące poszczególnych jednostek rynku mocy w okresie zagrożenia, w terminie do 5 dni roboczych od terminu, o którym mowa w pkt. 16.9.5.”

26. zmiany nr 202 w brzmieniu:

„dodaje się pkt 16.2.34 w brzmieniu:

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.”

27. zmiany nr 203 w brzmieniu:

„dodaje się pkt 16.2.35 w brzmieniu:

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.”

28. zmiany nr 204 w brzmieniu:

„dodaje się pkt 16.2.36 w brzmieniu:

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.”

29. zmiany nr 205 w brzmieniu:

„dodaje się pkt 16.2.37 w brzmieniu:

16.2.37. Niewykonanie obowiązku mocowego wyznaczane jest odrębnie dla każdej jednostki rynku mocy zgodnie ze wzorem:

$$WOM_{Kz} = \max\{0, (SOM_z - WSOM_z)\}$$

gdzie:

WOM_{Kz} – 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;

$WSOM_z$ – oznacza wielkość wykonania skorygowanego obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy, wyznaczoną zgodnie z pkt. 16.2.32, w okresie zagrożenia z , wyrażoną w MW.”

30. zmiany nr 206 w brzmieniu:

„dodaje się pkt 16.2.38 w brzmieniu:

16.2.38. Nadwyżka wykonania obowiązku mocowego wyznaczana jest odrębnie dla każdej jednostki rynku mocy zgodnie ze wzorem:

$$WOM_{Pz} = \max\{0, (WSOM_z - SOM_z)\}$$

gdzie:

WOM_{Pz} – oznacza wielkość nadwyżki wykonania obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia z , wyrażoną w MW;

- $WSOM_z$ – oznacza wielkość wykonania skorygowanego obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy, wyznaczoną zgodnie z pkt. 16.2.32, w okresie zagrożenia z , wyrażoną w MW;
- 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.”

31. zmiany nr 209 w brzmieniu:

„pkt 16.4.9 otrzymuje brzmienie:

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:

$$PP_h = \frac{P_{os}}{\sum_{n=1}^{n=m} P_{osn}} \cdot \frac{\sum_{i=1}^{i=j} E_{hi} + \sum_{n=1}^{n=m} \min\{0; \sum_{k=1}^{k=l_n} E_{hnk}\}}{H}$$

gdzie:

- 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_{os} – oznacza moc osiągalną netto jednostki fizycznej wytwórczej wskazaną w certyfikacji do aukcji mocy na dany rok dostaw, wyrażoną w MW;
- 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;
- E_{hi} – oznacza ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh, pobraną z sieci w godzinie h zmierzoną w i -tym punkcie pomiarowym dotyczącym:
- 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,
- gdzie j jest liczbą wszystkich tych punktów pomiarowych;
- 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;
- H – oznacza stałą przeliczeniową równą 1 godzinie.”

32. zmiany nr 273 w brzmieniu:

„dotychczasowy pkt 16.8.3.3 otrzymuje oznaczenie 16.8.3.8”

33. zmiany nr 275 w brzmieniu:

„dotychczasowy pkt 16.8.3.4 otrzymuje oznaczenie 16.8.3.10”

34. zmiany nr 278 w brzmieniu:

„dodaje się pkt 16.8.3.9 w brzmieniu:

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.”

35. zmiany nr 291 w brzmieniu:

„pkt 17.1.4.1 otrzymuje brzmienie:

17.1.4.1. Wartość miesięcznego wynagrodzenia netto za wykonywanie obowiązku mocowego wyznaczana jest odrębnie dla każdej jednostki rynku mocy zgodnie ze wzorem:

$$W_m = \sum_{h=1}^{h=n} \max \left\{ 0, \sum_{k=1}^{k=o} \left(\frac{1000}{L_h} \cdot C_{omhk} \right) \cdot \left(OM_{hk} - \frac{A \cdot OM_{hk}}{\sum_{k=1}^{k=o} OM_{hk}} \right) \right\}$$

gdzie:

- W_m – oznacza wartość wynagrodzenia netto należną jednostce rynku mocy za miesiąc m , wyrażoną w zł;
- 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;
- 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;
- L_h – oznacza liczbę godzin, w których może wystąpić okres zagrożenia w danym roku dostaw;
- C_{omhk} – oznacza cenę k -tego obowiązku mocowego w godzinie h , wyrażoną w zł/kW/rok;
- OM_{hk} – oznacza wielkość k -tego obowiązku mocowego, którym jest objęta jednostka rynku mocy w godzinie h , wyrażoną w MW;
- 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:

$$A = \frac{1}{24 \cdot D_m \cdot H} \cdot \sum_{r=1}^{r=p} (E_{br_{m_r}} \cdot W_{BN_{m_r}} + E_{net_{m_r}})$$

gdzie:

- D_m – oznacza liczbę dni kalendarzowych w miesiącu m ;
- H – oznacza stałą przeliczeniową wynoszącą 1 godzinę;
- r – oznacza kolejne jednostki fizyczne wchodzące w skład jednostki rynku mocy, gdzie p jest liczbą jednostek fizycznych wchodzących w skład jednostki rynku mocy;
- $E_{br_{m_r}}$ – 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 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;
- $E_{net_{m_r}}$ – 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;
- $W_{BN_{m_r}}$ – oznacza średni współczynnik przeliczeniowy brutto/netto jednostki fizycznej r w miesiącu m , obliczony zgodnie ze wzorem:

$$W_{BN_{mr}} = \frac{\sum_{h=1}^{h=24 \cdot D_m} \max \left\{ \sum_{k=1}^{k=l} E_{N_{hk}}, 0 \right\}}{\sum_{h=1}^{h=24 \cdot D_m} \left(\sum_{i=1}^{i=j} E_{B_{mi}} \right)}$$

gdzie:

- $E_{N_{hk}}$ – 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;
- $E_{B_{mi}}$ – 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”

36. zmiany nr 326 w brzmieniu:

„pkt 17.2.1.2 (poprzednio pkt 17.2.1.6) otrzymuje brzmienie:

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.”

37. zmiany nr 329 w brzmieniu:

„pkt 17.2.2.1 otrzymuje brzmienie:

17.2.2.1. Kara za niewykonanie obowiązku mocowego wyznaczana jest odrębnie dla każdej jednostki rynku mocy, zgodnie ze wzorem:

$$K_N = \sum_{z=1}^{z=j} \max \{ 0, (WOM_{K_z} - ROM_{rozl_z}) \cdot SK_n \cdot H \}$$

gdzie:

- K_N – oznacza wysokość miesięcznej kary za niewykonanie obowiązku mocowego, wyrażoną w zł;
- z – oznacza kolejne okresy zagrożenia, gdzie j jest liczbą okresów zagrożenia w danym miesiącu;
- 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;
- 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;
- 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/MWh;
- H – oznacza stałą przeliczeniową wynoszącą 1 godzinę.”

38. zmiany nr 339 w brzmieniu:

„pkt 17.2.4.3 (poprzednio pkt 17.2.2.2) otrzymuje brzmienie:

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”

39. zmiany nr 346 w brzmieniu:

„pkt 17.3.2.1 otrzymuje brzmienie:

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:

$$P_r = \frac{1}{1 + S_{VAT}} \cdot S_{kz} \cdot \frac{\sum_{z=1}^j \max\{0, (WOM_{P_z} - ROM_{wyk_z})\}}{\sum_{z=1}^j \sum_{n=1}^m \max\{0, (WOM_{P_{zn}} - ROM_{wyk_{zn}})\}}$$

gdzie:

- P_r – oznacza wysokość premii netto należnej jednostce, wyrażoną w zł;
- S_{VAT} – oznacza stawkę należnego podatku od towarów i usług w rozumieniu ustawy o podatku od towarów i usług;
- S_{kz} – oznacza sumę środków pieniężnych zgromadzonych z tytułu kar za niewykonanie obowiązku mocowego w poprzednim roku dostaw, wyrażoną w zł;
- z – oznacza kolejne okresy zagrożenia w poprzednim roku dostaw, gdzie j jest łączną liczbą okresów zagrożenia w poprzednim roku dostaw;
- 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;
- 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;
- 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;
- $WOM_{P_{zn}}$ – 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;
- $ROM_{wyk_{zn}}$ – oznacza wielkość wykonania skorygowanego obowiązku mocowego przez n -tą jednostkę rynku mocy, wykorzystaną do rozliczenia niewykonania obowiązku mocowego przez inną jednostkę rynku mocy w ramach transakcji realokacji, o której mowa w pkt. 12.1.1 podpunkt 2), w okresie zagrożenia z , wyrażoną w MW.”

40. zmiany nr 347 w brzmieniu:

„pkt 17.3.2.2 otrzymuje brzmienie:

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:

$$L_p = \frac{1}{1 + S_{VAT}} \cdot \sum_{z=1}^j \{\max[0, (WOM_{P_z} - ROM_{wyk_z})] \cdot 2 \cdot SK_n\}$$

gdzie:

- L_p – oznacza najwyższą dopuszczalną kwotę premii w danym roku dostaw, wyrażoną w zł;
- S_{VAT} – oznacza stawkę należnego podatku od towarów i usług w rozumieniu ustawy o podatku od towarów i usług;
- z – oznacza kolejne okresy zagrożenia w poprzednim roku dostaw, gdzie j jest łączną liczbą okresów zagrożenia w poprzednim roku dostaw;
- 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;
- 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;

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.”

41. zmiany nr 348 w brzmieniu:

„dodaje się pkt. 17.3.2.3 – 17.3.2.5 w brzmieniu:

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.

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.

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 udostępni 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).”

42. zmiany nr 349 w brzmieniu:

„pkt 17.3.3.2 otrzymuje brzmienie:

17.3.3.2. Fakturę, o której mowa w pkt.17.3.3.1, wystawia dostawca mocy, w terminie 7 dni kalendarzowych:

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
2) po upływie terminu na korektę informacji, o którym mowa w pkt. 17.3.2.5 – w pozostałych przypadkach.”

43. zmiany nr 368 w brzmieniu:

„usuwa się dotychczasowe pkt. 23.1 – 23.7”

44. zmiany nr 370 w brzmieniu:

„dotychczasowy pkt 23.9 otrzymuje oznaczenie 23.1”

45. zmiany nr 371 w brzmieniu:

„pkt 23.1 (poprzednio 23.9) otrzymuje brzmienie:

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.”

46. zmiany nr 373 w brzmieniu:

„dotychczasowe pkt. 23.11 – 23.12 otrzymują odpowiednio oznaczenie 23.2 – 23.3”

47. zmiany nr 374 w brzmieniu:

„pkt. 23.2 – 23.3 (poprzednio 23.11 – 23.12) otrzymują brzmienie:

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.”

48. zmiany nr 376 w brzmieniu:

„dotychczasowe pkt. 23.14 – 23.15 otrzymują odpowiednio oznaczenie 23.4 – 23.5”

49. zmiany nr 378 w brzmieniu:

„dotychczasowe pkt. 23.21 – 23.27 otrzymują odpowiednio oznaczenie 23.6 – 23.12”

50. zmiany nr 379 w brzmieniu:

„zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 23.21 zastępuje się odwołaniami do pkt. 23.6”

51. zmiany nr 380 w brzmieniu:

„dodaje się pkt 23.13 – 23.15 w brzmieniu:

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.

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 rynku 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”.

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:

$$W_{kE} = \frac{EJ \cdot E_{netto}}{P_{netto}}$$

gdzie:

- W_{kE} – oznacza wielkość emisji dwutlenku węgla danej jednostki wytwórczej, wyrażoną w kgCO₂/kWe;
- 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;
- E_{netto} – oznacza całkowitą produkcję energii elektrycznej netto w jednostce wytwórczej w danym roku dostaw, wyrażoną w GWh;
- P_{netto} – oznacza moc elektryczną netto danej jednostki wytwórczej w danym roku dostaw, wyrażoną w MW.”

52. zmiany nr 381 w brzmieniu:

„dodaje się pkt 23.16 – 23.18 w brzmieniu:

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.

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.

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.”

53. zmiany nr 382 w brzmieniu:

„w pkt. 24.1 usuwa się dotychczasowe poz. Zał. 7.2a, Zał. 7.3a, Zał. 7.6a”

54. zmiany nr 385 w brzmieniu:

„w pkt. 24.1 poz. Zał. 14.14 otrzymuje brzmienie:

Zał. 14.14. Wzór oświadczenia dotyczącego spełnienia limitu emisji”