

Raport

z procesu konsultacji publicznych
projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/5/2022 Regulaminu
rynku mocy

Informacja o zgłoszonych uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia

(2022-11-02)

1. Specyfikacja działań zrealizowanych w ramach konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/5/2022 Regulaminu rynku mocy

| Lp. | Data | Opis działań |
|-----|---------------------------------------|--|
| 1. | 4 października 2022 r. | Opublikowanie Komunikatu PSE S.A. dotyczącego rozpoczęcia procesu konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/5/2022 Regulaminu rynku mocy (dalej: „Regulamin”). |
| 2. | 4 – 18 października 2022 r. | Proces konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/5/2022 Regulaminu. |
| 3. | 18 października – 2 listopada 2022 r. | Opracowanie Raportu z procesu konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/5/2022 Regulaminu (dalej: „Raport z konsultacji”). Opracowanie Karty aktualizacji nr RRM/Z/5/2022 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/5/2022 Regulaminu

W procesie konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/5/2022 Regulaminu, do proponowanych zmian postanowień Regulaminu, uwagi zgłosili:

- PKN ORLEN S.A.,
- Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie.

3. Zestawienie uwag zgłoszonych do projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/5/2022 Regulaminu oraz sposób ich uwzględnienia

W procesie konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/5/2022 Regulaminu, do proponowanych zmian postanowień Regulaminu, zgłoszono łącznie 13 uwag, w tym 3 uwagi ogólne i 10 uwag szczegółowych. 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. | Brak jednoznacznej informacji w zakresie obowiązku składania oświadczeń o dacie rozpoczęcia produkcji komercyjnej dla obowiązków mocowych z tzw. "prawami nabytymi". Proponuje się wpisać w pkt. 23 Regulaminu Rynku Mocy wprost, czy jednostki rynku mocy, które skorzystały z ww. praw nabytych mają obowiązek złożenia oświadczenia w 2023 roku za rok dostaw 2022. | Zmiany zaproponowane w aktualizacji Regulaminu Rynku Mocy nie wskazują wprost daty od kiedy materializuje się obowiązek składania oświadczenia o dacie rozpoczęcia produkcji komercyjnej dla obowiązków z "prawami nabytymi". Wiedza ta jest niezbędna do prawidłowej realizacji obowiązków dostawców mocy w tym zakresie. | Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie | <u>Uwaga uwzględniona</u> W pkt. 23.17 określono, że konieczność składania oświadczeń o dacie rozpoczęcia produkcji komercyjnej dotyczy wszystkich certyfikowanych na dany rok dostaw jednostek rynku mocy, w tym także jednostek o których mowa w 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). |
| 2. | Proponujemy sformułowanie zapisów punktu 14.3.10 Regulaminu Rynku mocy w sposób umożliwiający wykorzystywanie w procesie składania oświadczeń dotyczących spełnienia limitu emisji jednego dokumentu zawierającego zbiorcze potwierdzenie zgodności ze stanem faktycznym dla wskazanych w dokumencie jednostek rynku mocy. | Zmiana miała na celu wskazanie wprost, że dopuszczalne jest zarówno złożenie indywidualnego potwierdzenia, o którym mowa w pkt. 14.3.10. dotyczącego wyłącznie jednej jednostki rynku mocy, jak również przedłożenie zbiorczego potwierdzenia przygotowanego przez podmiot akredytowany dla grupy jednostek (np. jednego oddziału, elektrowni), w którym będzie również zawarta informacja o danej jednostce rynku mocy. | Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie | <u>Uwaga uwzględniona</u> Pkt 14.3.10 uzupełniono o postanowienie zezwalające na objęcie przedmiotowym oświadczeniem więcej niż jednej jednostki rynku mocy danego dostawcy mocy. |

| Lp. | Treść uwagi | Uzasadnienie | Podmiot zgłaszający uwagę | Stanowisko PSE S.A. (OSP) |
|-----|---|--------------|---|---|
| 3. | <p>W świetle wprowadzonych zmian, będzie zachodził obowiązek składania załącznika Nr 14.4 także wobec jednostek mocy, które obecnie tego załącznika nie musiały składać, co wynika z rozwiązań przyjętych w ustawie z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2021 r., poz. 1854), a w szczególności z ustawy z dnia 23 lipca 2021 r. o zmianie ustawy o rynku mocy oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2021 r. poz. 1505), dalej „nowelizacja uRM”.</p> <p>Zgodnie z art. 8 nowelizacji uRM, w odniesieniu do jednostek mocy, w skład których wchodzi wyłącznie jednostki wytwórcze, które rozpoczęły produkcję komercyjną przed dniem 4 lipca 2019 r., przepisy art. 67a uRM stosuje się od roku dostaw 2025 (...).</p> <p>Natomiast art. 9 ust. 3 omawianej ustawy określa, że „w odniesieniu do jednostek rynku mocy, w skład których wchodzi jednostki wytwórcze, które rozpoczęły produkcję komercyjną przed dniem 4 lipca 2019 r., jak i jednostki wytwórcze, które rozpoczęły produkcję komercyjną nie wcześniej niż w tym dniu, limit emisji, w odniesieniu do okresów dostaw przypadających do dnia 30 czerwca 2025 r., uważa się za spełniony, jeżeli żadna z jednostek wytwórczych, które rozpoczęły produkcję komercyjną nie wcześniej niż w dniu 4 lipca 2019 r., wchodzących w skład takiej jednostki rynku mocy, nie przekroczyła limitu emisji w danym roku dostaw”.</p> <p>Wobec powyższego, proponuje się zachowanie dotychczasowej możliwości, dla jednostki rynku mocy niespełniającej limitu emisji, dla której wszystkie jednostki wytwórcze, które wchodzi w skład tworzonej jednostki rynku mocy rozpoczęły produkcję komercyjną przed dniem 4 lipca 2019 r., tj. braku konieczności złożenia oświadczenia dot. daty rozpoczęcia produkcji komercyjnej, w sytuacji jeżeli zostało ono złożone w toku zakończonych już procesów certyfikacji do aukcji w danym roku dostaw, w celu udziału wyłącznie w rynku wtórnym.</p> <p>Dodatkowo należy wskazać, że wobec tych jednostek ma także zastosowanie art. 49apkt 1 uRM (dotyczący objęcia transakcjami na rynku wtórnym jednostek rynku mocy, dla których we wniosku o certyfikację nie złożono oświadczenia o planowanym spełnieniu limitu emisji).</p> | | Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie | <p><u>Uwaga nieuwzględniona</u></p> <p>Celem wprowadzanych zmian jest objęcie obowiązkiem składania oświadczeń dotyczących daty rozpoczęcia produkcji komercyjnej wszystkich jednostek rynku mocy zawierających jednostki wytwórcze. Takie rozwiązanie jest konieczne w celu wyeliminowania sytuacji niewłaściwego stosowania przepisów ustawy w przypadku zmiany stanu faktycznego w stosunku do stanu z certyfikacji do aukcji lub zastąpienia jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych.</p> <p>W sytuacji uruchamiania nowych jednostek wytwórczych w ramach funkcjonujących jednostek fizycznych, składane w procesie certyfikacji do aukcji oświadczenia dotyczące daty rozpoczęcia produkcji komercyjnej mogły stać się nieaktualne. Bez aktualizacji oświadczenia o rozpoczęciu produkcji komercyjnej niemożliwe jest prawidłowe stosowanie przepisów 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).</p> |

3.2. Uwagi szczegółowe

| Lp. | Punkt Regulaminu lub nr załącznika | Proponowane brzmienie | Uzasadnienie | Podmiot zgłaszający uwagę | Stanowisko PSE S.A. (OSP) |
|-----|------------------------------------|--|--|---------------------------|--|
| 1. | 1.2 ppkt 14) | <p>"14) kompletny układ zasilania – przyporządkowanie wszystkich punktów pomiarowych na styku jednostki fizycznej z siecią przesyłową lub siecią dystrybucyjną należącą do właściciela tej jednostki, w stosunku do której operatorem systemu dystrybucyjnego nie jest właściciel tej jednostki lub z przyłączonymi odbiorcami;"</p> | <p>Obecne brzmienie definicji kompletnego układu zasilania zawęża krąg jednostek wytwórczych mogących uczestniczyć w rynku mocy w stosunku do kręgu określonego przepisami uRM. Zgodnie z art. 2 ust 1 pkt 29 uRM: "punkt pomiarowy to miejsce w sieci, urządzeniu lub instalacji, w którym dokonuje się pomiaru przepływającej energii elektrycznej, określone w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej". Ustawa o rynku mocy uniemożliwia więc (poprzez zawarty w definicji punktu pomiarowego wymóg, by był to punkt wskazany w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie o przyłączenie) uczestnictwo w rynku mocy jedynie tych jednostek wytwórczych, których właściciel jest jednocześnie operatorem systemu dystrybucyjnego dla sieci, do której są one przyłączone (jako że w takim przypadku nie jest możliwe zawarcie żadnej z wymienionych umów).</p> <p>RRM poprzez definicję „kompletnego układu zasilania” wyklucza z uczestnictwa w rynku mocy te jednostki wytwórcze, które przyłączone są do sieci, dla której OSD wyznaczony został inny podmiot niż właściciel tej jednostki, i spełniony jest wskazany w uRM warunek określenia punktów pomiarowych w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie o przyłączenie, jeśli tylko sieć ta jest własnością właściciela jednostki. W tym zakresie regulacja RRM w sposób nieuzasadniony zawęża przepisy uRM, bowiem żaden przepis ustawy - Prawo energetyczne ani</p> | PKN Orlen S.A. | <p><u>Uwaga nieuwzględniona</u></p> <p>Uwaga wykraczająca poza zakres procedowanej Karty aktualizacji nr RRM/Z/5/2022 Regulaminu.</p> <p>Dodatkowo należy zaznaczyć, że wprowadzenie proponowanej zmiany powodowałoby niezgodność regulaminu z definicją „zapotrzebowania sieci”, określoną w § 2 pkt 3) Rozporządzenia Ministra Energii z dnia 18 lipca 2018 r. w sprawie wykonania obowiązku mocowego, jego rozliczania i demonstrowania oraz zawierania transakcji na rynku wtórnym.</p> |

| Lp. | Punkt Regulaminu lub nr załącznika | Proponowane brzmienie | Uzasadnienie | Podmiot zgłaszający uwagę | Stanowisko PSE S.A. (OSP) |
|-----|------------------------------------|-----------------------|---|---------------------------|---------------------------|
| | | | <p>uRM nie zabrania stworzenia czy utrzymania stanu faktycznego, w którym jednostka wytwórcza jest przyłączona do sieci, której własnością jest właściciel jednostki.</p> <p>Należy zauważyć, że pozostawienie własności sieci po stronie właściciela jednostki wytwórczej do niej przyłączonej i powierzenie wykonywania funkcji OSD innemu podmiotowi jest sytuacją dosyć często spotykaną na rynku, zarówno w odniesieniu do stanów faktycznych wynikających z zaszczości historycznych (np. utworzenie OSD na terenie istniejącego od wielu lat kompleksu przemysłowego), jak i rozwoju grup kapitałowych zajmujących się wytwarzaniem energii elektrycznej z OZE (tworzenie OSD na potrzeby grupy kilku instalacji OZE oraz magazynów energii).</p> <p>Biorąc pod uwagę wyżej wskazane ograniczenia obecnie obowiązujące zapisy RRM w zakresie definicji kompletnego układu zasilania powodują wykluczenie niektórych jednostek fizycznych wytwórczych mogących uczestniczyć w rynku mocy w stosunku do zakresu określonego przepisami uRM. Istotnym dla całej sprawy jest fakt, że zapis w obecnym brzmieniu może ograniczać podaż mocy na rynku mocy w Polsce, co przy prognozowanych problemach w bilansach mocy po roku 2025 nie powinno mieć miejsca.</p> <p>Podsumowując, proponowana zmiana brzmienia definicji kompletnego układu zasilania jest spójna z przepisami uRM oraz z przepisami ustawy- Prawo energetyczne. Dodatkowo przyjęcie proponowanego brzmienia nie spowoduje żadnych innych uprawnień lub zwoleń</p> | | |

| Lp. | Punkt Regulaminu lub nr załącznika | Proponowane brzmienie | Uzasadnienie | Podmiot zgłaszający uwagę | Stanowisko PSE S.A. (OSP) |
|-----|------------------------------------|--|---|---|---|
| | | | z opłat dla właściciela jednostki w takiej konfiguracji, w stosunku do innych stanów faktycznych. Będzie to zmiana korzystna dla mechanizmu rynku mocy. | | |
| 2. | 1.2 ppkt 14 | "14) kompletny układ zasilania – przyporządkowanie wszystkich punktów pomiarowych na styku jednostki fizycznej z siecią przesyłową lub siecią dystrybucyjną należącą do właściciela tej jednostki , w stosunku do której operatorem systemu dystrybucyjnego nie jest właściciel tej jednostki lub z przyłączonymi odbiorcami;" | <p>Obecne brzmienie definicji kompletnego układu zasilania zawęża krąg jednostek wytwórczych mogących uczestniczyć w rynku mocy w stosunku do kręgu określonego przepisami uRM. Zgodnie z art. 2 ust 1 pkt 29 uRM: "punkt pomiarowy to miejsce w sieci, urządzeniu lub instalacji, w którym dokonuje się pomiaru przepływającej energii elektrycznej, określone w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej". Ustawa o rynku mocy uniemożliwia więc (poprzez zawarty w definicji punktu pomiarowego wymóg, by był to punkt wskazany w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie o przyłączenie) uczestnictwo w rynku mocy jedynie tych jednostek wytwórczych, których właściciel jest jednocześnie operatorem systemu dystrybucyjnego dla sieci, do której są one przyłączone (jako że w takim przypadku nie jest możliwe zawarcie żadnej z wymienionych umów).</p> <p>RRM poprzez definicję „kompletnego układu zasilania” wyklucza z uczestnictwa w rynku mocy te jednostki wytwórcze, które przyłączone są do sieci, dla której OSD wyznaczony został inny podmiot niż właściciel tej jednostki, i spełniony jest wskazany w uRM warunek określenia punktów pomiarowych w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie o przyłączenie, jeśli tylko sieć ta jest własnością właściciela jednostki. W tym zakresie regulacja RRM w sposób</p> | Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie | <p><u>Uwaga nieuwzględniona</u></p> <p>Uwaga wykraczająca poza zakres procedowanej Karty aktualizacji nr RRM/Z/5/2022 Regulaminu.</p> <p>Dodatkowo należy zaznaczyć, że wprowadzenie proponowanej zmiany spowodowałoby niezgodność regulaminu z definicją „zapotrzebowania sieci”, określoną w § 2 pkt 3) Rozporządzenia Ministra Energii z dnia 18 lipca 2018 r. w sprawie wykonania obowiązku mocowego, jego rozliczania i demonstrowania oraz zawierania transakcji na rynku wtórnym.</p> |

| Lp. | Punkt Regulaminu lub nr załącznika | Proponowane brzmienie | Uzasadnienie | Podmiot zgłaszający uwagę | Stanowisko PSE S.A. (OSP) |
|-----|------------------------------------|-----------------------|---|---------------------------|---------------------------|
| | | | <p>nieuzasadniony zawęża przepisy uRM, bowiem żaden przepis ustawy - Prawo energetyczne ani uRM nie zabrania stworzenia czy utrzymania stanu faktycznego, w którym jednostka wytwórcza jest przyłączona do sieci, której własnością jest właściciel jednostki.</p> <p>Należy zauważyć, że pozostawienie własności sieci po stronie właściciela jednostki wytwórczej do niej przyłączonej i powierzenie wykonywania funkcji OSD innemu podmiotowi jest sytuacją dosyć często spotykaną na rynku, zarówno w odniesieniu do stanów faktycznych wynikających z zasłóci historycznych (np. utworzenie OSD na terenie istniejącego od wielu lat kompleksu przemysłowego), jak i rozwoju grup kapitałowych zajmujących się wytwarzaniem energii elektrycznej z OZE (tworzenie OSD na potrzeby grupy kilku instalacji OZE oraz magazynów energii).</p> <p>Resumując, proponowana zmiana brzmienia definicji kompletnego układu zasilania:</p> <p>a) jest spójna z przepisami uRM;</p> <p>b) uwzględnia obecne stany faktyczne oraz rodzaje umów, często zawieranych przy dokonywaniu np. unbundlingu np. umowa dzierżawy;</p> <p>c) nie spowoduje żadnych innych uprawnień lub zwoleń z opłat dla właściciela jednostki w takiej konfiguracji, w stosunku do innych stanów faktycznych.</p> | | |

| Lp. | Punkt Regulaminu lub nr załącznika | Proponowane brzmienie | Uzasadnienie | Podmiot zgłaszający uwagę | Stanowisko PSE S.A. (OSP) |
|-----|------------------------------------|---|---|--|---|
| 3. | 14.3.1. i następane | Należałoby ujednoczyć stosowane nazewnictwo w odniesieniu do wymaganych oświadczeń w całym pkt. 14.3. | W załączniku do Regulaminu nie ma wyodrębnionego załącznika dot. oświadczenia o dacie rozpoczęcia produkcji komercyjnej. W zaktualizowanym załączniku nr 14.4 zastosowano jako tytuł „Wzór oświadczenia dotyczącego spełnienia limitu emisji oraz oświadczenia dotyczącego daty rozpoczęcia produkcji komercyjnej” i takie sformułowanie jest używane w pkt 14.3.5-14.3.7 (ale w innych punktach już nie np. 14.3.8 czy 14.3.9). Należy zaznaczyć, że nie ma dwóch wyodrębnionych oświadczeń czy dwóch załączników. | Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie | <p><u>Uwaga uwzględniona</u></p> <p>W celu uporządkowania i ujednoczenia treści pkt. 14.3 Regulaminu zmieniono nazwę załącznika nr 14.14.</p> <p>Dodatkowo należy wyjaśnić, iż intencją wprowadzanych zmian jest stosowanie jednego załącznika nr 14.14, który zawiera dwa odrębne oświadczenia.</p> |
| 4. | 14.3.4. | 14.3.4. W przypadku, gdy w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy, w odniesieniu do której dostawca mocy składa oświadczenie dotyczące limitu emisji, w danym roku dostaw wchodziła co najmniej jedna jednostka wytwórcza, dostawca mocy wraz z oświadczeniem dotyczącym limitu emisji składa odrębne oświadczenie o: 1) rozpoczęciu produkcji komercyjnej przed dniem 4 lipca 2019 r. przez wszystkie jednostki wytwórcze wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy, albo 2) rozpoczęciu produkcji komercyjnej przez co najmniej jedną jednostkę wytwórczą wchodzącą w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy w dniu 4 lipca 2019 r. lub później, zgodnie z załącznikiem w ramach załącznika nr 14.14 do regulaminu, zwane dalej „oświadczeniem dotyczącym daty rozpoczęcia produkcji komercyjnej”. | Zmiana doprecyzowująca mająca na celu wskazanie wprost, że dozwolone jest złożenie dwóch oświadczeń w ramach jednego załącznika. Wyraz "odrębne" wskazywał na rozdzielnosc tych oświadczeń. | Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie | <p><u>Uwaga uwzględniona</u></p> <p>Zmieniono treść pkt. 14.3.4.</p> |

| Lp. | Punkt Regulaminu lub nr załącznika | Proponowane brzmienie | Uzasadnienie | Podmiot zgłaszający uwagę | Stanowisko PSE S.A. (OSP) |
|-----|------------------------------------|--|---|--|---|
| 5. | 14.3.7. | Jedno oświadczenie dotyczące limitu emisji oraz lub oświadczenie dotyczące daty rozpoczęcia produkcji komercyjnej może dotyczyć więcej niż jednej jednostki rynku mocy danego dostawcy mocy. | Zmiana wyrazu "oraz" na "lub" dopuści możliwość złożenia załącznika nr 14.14 dla różnych zestawów jednostek rynku mocy w zakresie poszczególnych oświadczeń, które wchodzi w jego skład.. | Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie | <u>Uwaga uwzględniona</u> Zmieniono treść pkt. 14.3.7. |
| 6. | 14.3.14. | Pozytywna weryfikacja oświadczenia dotyczącego limitu emisji oraz oświadczenia dotyczącego daty rozpoczęcia produkcji komercyjnej skutkuje wpisem stosownej informacji do rejestru. | Należy uzupełnić pkt. 14.3.14. aby skutek złożenia dotyczącego daty rozpoczęcia produkcji komercyjnej był tożsamy jak w przypadku oświadczenia dotyczącego limitu emisji. | Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie | <u>Uwaga uwzględniona</u> Zmieniono treść pkt. 14.3.14. |
| 7. | 14.3.19. | W stosunku do wpisów do rejestru, o którym mowa w pkt. 14.3.17 14.3.14 i 14.3.18, dostawcy mocy przysługują uprawnienia określone w pkt. 19 – „Postępowanie reklamacyjne”. | Zmiana ma celu uspoźnienie z treścią pkt. 19.1. ppkt 6 Regulaminu Rynku Mocy. | Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie | <u>Uwaga uwzględniona</u> Zmieniono treść pkt. 14.3.19. |
| 8. | Załącznik 14.14. | Proponuje się zmienić wyrażenie "oświadczenie dotyczące spełnienia limitu emisji" na "oświadczenie dotyczące limitu emisji" w całej treści załącznika nr 14.14 poprzez wykreślenie wyrazu "spełnienia". | Zmiana ma na celu dostosowanie nazewnictwa treści załącznika nr 14.14 do pkt. 14.3 Regulaminu Rynku Mocy. | Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie | <u>Uwaga uwzględniona</u> Zmieniono treść załącznika nr 14.14. |
| 9. | Załącznik 14.14. | Proponuje się usunąć z przypisu nr 3 wyrażenia "wskazanego w części 1" . | Wprowadzone zmiany do załącznika nr 3 objęły również likwidację jego podziału poprzez likwidację numeracji (pierwotna wersja zakłada część 1. oraz część 2.). Przypis numer 3 nawiązuje zatem do nieistniejącej części. | Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie | <u>Uwaga uwzględniona</u> Usunięto proponowany fragment z treści załącznika nr 14.14. |

| Lp. | Punkt Regulaminu lub nr załącznika | Proponowane brzmienie | Uzasadnienie | Podmiot zgłaszający uwagę | Stanowisko PSE S.A. (OSP) |
|-----|------------------------------------|--|---|---|---|
| 10. | Załącznik 14.14. | Pole numer 2 w ramach oświadczenia dotyczącego daty rozpoczęcia produkcji komercyjnej zmienić na: "Oświadczam, że co najmniej jedna jednostka wytwórcza, wchodząca w skład jednostek fizycznych, które wchodziły we wskazany rok dostaw w skład wymienionej powyżej jednostki rynku mocy rozpoczęła ją produkcję komercyjną w dniu 4 lipca 2019 r. lub później." | Uwaga redakcyjna mająca na celu uspoźnienia nazewnictwa obydwu pól w ramach oświadczenia dotyczącego rozpoczęcia produkcji komercyjnej. | Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie | <u>Uwaga uwzględniona</u> Zmieniono zawartość treści załącznika nr 14.14. |

4. Specyfikacja zmian wynikających z procesu konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/5/2022 Regulaminu

Zważywszy na stanowisko PSE S.A. przedstawione w pkt. 3 Raportu z konsultacji, stanowiące odpowiedź na uwagi ogólne nr 1-2 oraz uwagi szczegółowe nr 3-10 otrzymane w wyniku procesu konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/5/2022 Regulaminu, PSE S.A. dokonały następujących zmian postanowień Karty aktualizacji nr RRM/Z/5/2022 Regulaminu, w stosunku do opublikowanego i poddanego procesowi konsultacji publicznych projektu tej karty w zakresie specyfikacji zmian dotyczących:

1. zmiany nr 2 w brzmieniu:

„dodaje się pkt 14.3.4 w brzmieniu:

14.3.4. W przypadku, gdy w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy, w odniesieniu do której dostawca mocy składa oświadczenie dotyczące limitu emisji, w danym roku dostaw wchodziła co najmniej jedna jednostka wytwórcza, dostawca mocy wraz z oświadczeniem dotyczącym limitu emisji składa odrębne oświadczenie o:

- 1) rozpoczęciu produkcji komercyjnej przed dniem 4 lipca 2019 r. przez wszystkie jednostki wytwórcze wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy, albo
- 2) rozpoczęciu produkcji komercyjnej przez co najmniej jedną jednostkę wytwórczą wchodzącą w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy w dniu 4 lipca 2019 r. lub później, w ramach oświadczeń sporządzonych zgodnie z załącznikiem nr 14.14 do regulaminu, zwane dalej „oświadczeniem dotyczącym daty rozpoczęcia produkcji komercyjnej”.

2. zmiany nr 6 w brzmieniu:

„pkt 14.3.7 (poprzednio 14.3.6) otrzymuje brzmienie:

14.3.7. Jedno oświadczenie dotyczące limitu emisji lub oświadczenie dotyczące daty rozpoczęcia produkcji komercyjnej może dotyczyć więcej niż jednej jednostki rynku mocy danego dostawcy mocy.”

3. nowej zmiany nr 9 w brzmieniu:

„pkt 14.3.10 (poprzednio 14.3.8) otrzymuje brzmienie:

14.3.10. W przypadku oświadczenia dotyczącego limitu emisji w odniesieniu do jednostek rynku mocy, o których mowa w art. 67a ust. 3 ustawy, dostawca mocy dołącza potwierdzenie zgodności ze stanem faktycznym informacji zawartych w tym oświadczeniu wystawione przez podmiot akredytowany w zakresie, o którym mowa w pkt 1a lub 1b Załącznika I do rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2018/2067 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie weryfikacji danych oraz akredytacji weryfikatorów na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady (Dz. Urz. UE L 334 z 31.12.2018, s. 94, z późn. zm.). Potwierdzenie, o którym mowa w zdaniu poprzednim może dotyczyć więcej niż jednej jednostki rynku mocy danego dostawcy mocy.”

4. nowej zmiany nr 14 w brzmieniu:

„pkt 14.3.14 (poprzednio 14.3.11) otrzymuje brzmienie:

14.3.14. Pozytywna weryfikacja oświadczenia dotyczącego limitu emisji lub oświadczenia dotyczącego daty rozpoczęcia produkcji komercyjnej skutkuje wpisem stosownej informacji do rejestru.”

5. zmiany nr 21 (poprzednio nr 19) w brzmieniu:

„pkt 14.3.19 (poprzednio 14.3.15) otrzymuje brzmienie:

14.3.19. W stosunku do wpisów do rejestru, o których mowa w pkt. 14.3.17 i 14.3.18, dostawcy mocy przysługują uprawnienia określone w pkt. 19 – „Postępowanie reklamacyjne”.

6. nowej zmiany nr 24 w brzmieniu:

„pkt 23.17 otrzymuje brzmienie:

23.17. Obowiązkiem złożenia oświadczenia dotyczącego daty rozpoczęcia produkcji komercyjnej, o którym mowa w pkt. 14.3.4, objęte są wszystkie jednostki rynku mocy certyfikowane na dany rok dostaw, w tym również jednostki, o których mowa w 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).”

7. zmiany nr 25 (poprzednio nr 22) w brzmieniu:

„usuwa się dotychczasowe pkt. 23.18 – 23.19”

8. zmiany nr 27 (poprzednio nr 24) w brzmieniu:

„Załącznik nr 14.14 otrzymuje brzmienie zgodnie z załączonym wzorem”