

# Raport

z procesu konsultacji publicznych  
projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/9/2024 Regulaminu  
rynku mocy

---

Informacja o zgłoszonych uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia

---

(2024-08-27)

## 1. Specyfikacja działań zrealizowanych w ramach konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/9/2024 Regulaminu rynku mocy

Lp.	Data	Opis działań
1.	30 lipca 2024 r.	Opublikowanie Komunikatu PSE S.A. dotyczącego rozpoczęcia procesu konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/9/2024 Regulaminu rynku mocy (dalej: „Regulamin”).
2.	31 lipca – 14 sierpnia 2024 r.	Proces konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/9/2024 Regulaminu.
3.	16 sierpnia – 27 sierpnia 2024 r.	Opracowanie Raportu z procesu konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/9/2024 Regulaminu (dalej: „Raport z konsultacji”). Opracowanie Karty aktualizacji nr RRM/Z/9/2024 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/9/2024 Regulaminu

W procesie konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/9/2024 Regulaminu, do proponowanych zmian postanowień Regulaminu, uwagi zgłosili:

- Enel X Polska sp. z o.o.,
- Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie.

### 3. Zestawienie uwag zgłoszonych do projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/9/2024 Regulaminu oraz sposób ich uwzględnienia

W procesie konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/9/2024 Regulaminu do proponowanych zmian postanowień Regulaminu zgłoszono łącznie 12 uwag, w tym 5 uwag ogólnych i 7 uwag szczegółowych. Zestawienie wszystkich uwag wraz ze stanowiskiem PSE S.A. zostało zamieszczone w tabelach w pkt. 3.1 oraz 3.2 poniżej. Uwagi w tabeli posortowane są w kolejności alfabetycznej, według nazw podmiotów zgłaszających uwagi. Treści w tabelach wskazane w kolumnach „Treść uwagi”, „Proponowane brzmienie” oraz „Uzasadnienie” zostały zacytowane w oryginalnym brzmieniu oraz z uwzględnieniem oryginalnego formatowania tekstu.

#### 3.1. Uwagi ogólne

Lp.	Treść uwagi	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
1.	Proponujemy wykluczenie jednostek wytwórczych nie przekraczających limitu emisji z konieczności uwzględnienia ich w załączniku 7.10 Regulaminu Rynku Mocy - propozycje zmian opisane w uwagach szczegółowych 1, 2 i 3	Zgodnie z obecnie obowiązującymi zapisami, dostawca mocy zobowiązany jest do uzupełnienia załącznika 7.10 na etapie certyfikacji lub zastąpienia, o każdą jednostkę wytwórczą wchodzącą w skład jednostki rynku mocy. Dotyczy to również bardzo licznych liczących instalacji fotowoltaicznych, czy elektrowni wiatrowych, które są zeroemisyjne, a konieczność ich uwzględnienia we wskazanym załączniku znacznie zwiększa nakład pracy przy przygotowaniu a następnie weryfikacji wniosku. Jednocześnie umieszczanie w tym załączniku informacji dotyczących np. instalacji fotowoltaicznych czy elektrowni wiatrowych nie tylko nie ma znaczenia dla weryfikacji emisji, ale zawiera pytania zupełnie nieadekwatne w stosunku do tych jednostek wytwórczych.	Enel X Polska sp. z o.o.	<b><u>Uwaga uwzględniona w części</u></b> Wprowadzono stosowne zmiany do Regulaminu w pkt 7.4.2.1 ppkt 15) oraz w pkt 7.4.2.12 ppkt 15). Całkowite wykluczenie z załącznika 7.10 do Regulaminu jednostek wytwórczych mogących spełniać limit emisji pozbawi Operatora możliwości weryfikacji danych, w oparciu o które wyznacza się emisyjność danej jednostki. W zależności od przyjętych parametrów jednostki spalające na przykład gaz ziemny czy paliwa mieszane mogą spełniać limit emisji albo przekraczać dopuszczalne wartości. Uwaga zostaje uwzględniona w zakresie jednostek wytwórczych, dla których jedyne źródłami energii pierwotnej są te wyszczególnione w pkt 6.2.2.4 podpunkty 1) – 9); 11) – 15); 35) – 39) oraz 41) Regulaminu.
2.	Proponujemy zniesienie konieczności podawania kodu jednostki fizycznej w załączniku 7.10 do	W znakomitej większości przypadków załącznik 7.10 uzupełniany jest oraz składany	Enel X Polska sp. z o.o.	<b><u>Uwaga nieuwzględniona</u></b>

Lp.	Treść uwagi	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
	Regulaminu Rynku Mocy jeśli taki kod nie został wcześniej nadany przez operatora i pozostawienie jedynie nazwy jednostki fizycznej. Propozycje zmian opisane w uwadze szczegółowej nr.4	na etapie zastępowania jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania planowanej, gdzie większość jednostek fizycznych jest po raz pierwszy wpisywana do rejestru, a co za tym idzie nie ma jeszcze nadanego kodu jednostki fizycznej. Wiąże się to z koniecznością uzupełniania go o tymczasowe kody (nazwy) podawane w trakcie zastąpienia np. "Jednostka fizyczna 1". Ponadto, w przypadku poprawy wniosku o zastąpienie, jednostki fizyczne mają nadane tymczasowe kody jednostki fizycznej, które finalnie ulegają zmianie po pozytywnym zakończeniu procesu zastąpienia. Wiąże się to z dodatkową koniecznością aktualizacji wszystkich kodów jednostek fizycznych w załączniku 7.10 w przypadku złożenia poprawy wniosku o zastąpienie.		Tworząc jednostkę rynku mocy, czy to w procesie certyfikacji do aukcji, czy zastąpienia jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej, dostawca mocy nie musi podawać kodów jednostek fizycznych w zał. 7.10 jeśli jednostki te nie były wcześniej wpisane do rejestru. W takiej sytuacji posługiwanie się nazwami jednostek fizycznych w zał. 7.10 jest w pełni wystarczające.
3.	W związku z zawartym w karcie aktualizacji wyjaśnieniem wątpliwości w zakresie możliwości uczestnictwa w rynku mocy jednostek wytwórczych wchodzących w skład jednostek fizycznych tworzących jednostki rynku mocy, które nie spełniają tego limitu, ale które zasilają urządzenia pomocnicze niezwiązane z charakterem i funkcją danej jednostki fizycznej w rynku mocy oraz nie uczestniczą w dostarczaniu mocy do systemu na potrzeby procesów rynku mocy, proponujemy również doprecyzować procedury certyfikacji oraz zastąpienia jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych rynku mocy	Karta aktualizacji wyjaśnia kwestie związane z wprowadzeniem limitu emisji CO2 wynikającym z art. 22 pkt 4 rozporządzenia 2019/943 oraz z przywołanej w tym rozporządzeniu opinii NR 22/2019 AGENCJI UNII EUROPEJSKIEJ DS. WSPÓŁPRACY ORGANIZATORÓW ENERGETYKI z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie obliczania wartości limitów emisji CO2. Zgodnie z tą opinią ograniczania w wynagradzaniu jednostek wytwórczych w ramach rynku mocy dotyczą agregatów rezerwowych powiązanych z odpowiedzialnością popytu jeśli są wykorzystywane tymczasowo w celu zaspokojenia zapotrzebowania na energię elektryczną, zapewniając w ten sposób redukcję zapotrzebowania na energię elektryczną w sieci. Jednostki wytwórcze (agregaty rezerwowe), które nie wykorzystywane w ramach procesów rynku mocy nie uzyskują wynagrodzenia gdyż nie zapewniają redukcji	Enel X Polska sp. z o.o.	<b>Uwaga uwzględniona</b> Wprowadzono stosowne zmiany do Regulaminu w pkt. 7.4.2.2 oraz 10.1.9.

Lp.	Treść uwagi	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		<p>zapotrzebowania na energię elektryczną w sieci. Dotyczy to bardzo wielu przypadków, gdy agregaty te mogą zasilać urządzenia, które przy obecności zasilania nie są zasilane z sieci lub w trakcie dostaw mocy w ramach rynku mocy są wyłączone i i ich agregatów byłoby niecelowe. Uzupełnienie karty aktualizacji o wyjaśnienia w tym zakresie dotyczące procesów certyfikacji i zastąpienia powinno rozwiązać mogące ewentualnie powstać dodatkowe wątpliwości interpretacyjne</p>		
4.	<p>Zgodnie z zapisami art. 15 ust. 6 Ustawy o rynku mocy, Dostawca mocy nie może złożyć wniosku o certyfikację w odniesieniu do jednostki rynku mocy, która w roku dostaw, dla którego prowadzona jest dana certyfikacja, nie będzie spełniała limitu emisji. Ten sam warunek określa punkt 7.4.2 ppkt. 13 Regulaminu Rynku Mocy, wskazując, że we wniosku o certyfikację, Dostawca Mocy zobowiązany jest do złożenia oświadczenia o planowanym spełnieniu limitu emisji przez jednostkę rynku mocy w roku dostaw, którego dotyczy dana certyfikacja, albo, w przypadku, o którym mowa w art. 15 ust. 7 ustawy, oświadczenie o niespełnieniu tego limitu. Należy zatem doprecyzować zapisy, aby wykluczyć niezgodności.</p>	<p>Nawet w sytuacji, w której jednostka wytwórcza niespełniająca limitu emisji nie będzie brała udziału w realizacji obowiązku mocowego w Rynku Mocy oraz zostanie to oświadczone zgodnie z oświadczeniem, o którym mowa w punkcie 14.3.1., Dostawca Mocy nie będzie mógł uprzednio złożyć wniosku o certyfikację ze względu na zapisy art. 15 ust. 6 Ustawy. Prosimy o wyjaśnienie lub doprecyzowanie zapisów.</p>	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elekrownie	<p><b><u>Uwaga uwzględniona</u></b> Wprowadzono stosowne zmiany do Regulaminu w pkt. 7.4.2.2 oraz 10.1.9.</p>
5.	<p>Propozycja uzupełnienia zapisów proponowanego punktu 14.3.3. poprzez dodanie na końcu po kropce: „Zapisy niniejszego punktu stosuje się również do jednostek fizycznej redukcji zapotrzebowania z generacją wewnętrzną, o których mowa w pkt 1.2. ppkt 12).”</p>	<p>Wprowadzenie uzupełnienia jest niezbędne dla równego traktowania jednostek wytwórczych oraz jednostek redukcji zapotrzebowania z generacją wewnętrzną i zastosowanie wobec nich zapisów nowego pkt.14.3.3. a w konsekwencji nowego pkt 14.3.2.</p>	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elekrownie	<p><b><u>Uwaga nieuwzględniona</u></b> Zapisy pkt. 14.3.3 odnoszą się do wszystkich jednostek wytwórczych, a więc również do jednostek wytwórczych wchodzących w skład jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania z generacją wewnętrzną.</p>

### 3.2. Uwagi szczegółowe

Lp.	Punkt Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
1.	7.4.2.12. pkt 15)	Proponujemy zmianę brzmienia 7.4.2.12. ppkt. 15) na następujące: "w przypadku gdy w skład jednostki rynku mocy wchodzi co najmniej jedna jednostka wytwórcza która nie spełnia limitu emisji – dokument zawierający dane niezbędne do weryfikacji przez OSP informacji, o których mowa w pkt. 7.4.2.2, sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 7.10 do regulaminu "	Uzasadnienie w uwadze ogólnej numer 1	Enel X Polska sp. z o.o.	<b><u>Uwaga uwzględniona w części</u></b> Stanowisko PSE S.A. w tej kwestii zostało przedstawione w odpowiedzi na uwagę ogólną nr 1.
2.	Załącznik 7.10 do Regulaminu Rynku mocy	Proponujemy zmianę brzmienia wiersza 4 w drugiej tabeli na stronie pierwszej załącznika 7.10 na następujące: "Jednostki wytwórcze nie spełniające limitów emisji wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy "	Uzasadnienie w uwadze ogólnej numer 1	Enel X Polska sp. z o.o.	<b><u>Uwaga nieuwzględniona</u></b> Doprecyzowanie lub zmiana brzmienia przypisu w zał. 7.10 nie jest konieczna w kontekście zmian wprowadzonych do Regulaminu w zakresie 7.4.2.1 ppkt 15) oraz w pkt 7.4.2.12 ppkt 15).
3.	Załącznik 7.10 do Regulaminu Rynku mocy	Proponujemy zmianę brzmienia przypisu 4 na stronie drugiej załącznika 7.10 na następujące: "Należy wypełnić w przypadku jednostek rynku mocy, w skład których wchodzi co najmniej jedna jednostka wytwórcza nie spełniająca limitu emisji."	Uzasadnienie w uwadze ogólnej numer 1	Enel X Polska sp. z o.o.	<b><u>Uwaga nieuwzględniona</u></b> Stanowisko PSE S.A. w tej kwestii zostało przedstawione w odpowiedzi na uwagę szczegółową nr 2.
4.	Załącznik 7.10 do Regulaminu Rynku mocy	Proponujemy dodanie przypisów dla podtytułu "Kod jednostki fizycznej" na stronie 1 oraz 2 o następującej treści: "o ile kod ten został wcześniej nadany przez PSE"	Uzasadnienie w uwadze ogólnej numer 2	Enel X Polska sp. z o.o.	<b><u>Uwaga nieuwzględniona</u></b> Stanowisko PSE S.A. w tej kwestii zostało przedstawione w odpowiedzi na uwagę ogólną nr 2.
5.	7.4.2.12. ppkt 13)	13) oświadczenie o planowanym spełnieniu limitu emisji przez jednostki fizyczne wytwórcze w jednostce rynku mocy wykorzystywane do zmniejszenia ilości mocy	Uzasadnienie w uwadze ogólnej numer 3	Enel X Polska sp. z o.o.	<b><u>Uwaga uwzględniona</u></b> Wprowadzono stosowne zmiany do Regulaminu w pkt. 7.4.2.2.

Lp.	Punkt Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		pobieranej z sieci w ramach rynku mocy w roku dostaw, którego dotyczy dana certyfikacja, albo, w przypadku, o którym mowa w art. 15 ust. 7 ustawy, oświadczenie o niespełnieniu tego limitu;			
6.	7.4.3.5 pkt 5)	5) wniosek obejmuje jednostkę fizyczną, w skład której wchodzi jednostka wytwórcza planowana do wykorzystywania do dostarczania mocy do systemu w wypadku ogłoszenia okresu przywołania lub testowego okresu przywołania w ramach rynku mocy przekraczająca limit emisji, z zastrzeżeniem przypadku, o którym mowa w art. 15 ust. 7 ustawy	Uzasadnienie w uwadze ogólnej numer 3	Enel X Polska sp. z o.o.	<b><u>Uwaga uwzględniona</u></b> Wprowadzono stosowne zmiany do Regulaminu w pkt. 7.4.3.5. ppkt 5).
7.	10.1.9.	Jednostka redukcji zapotrzebowania planowana wchodząca w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania nie może zostać zastąpiona jedną lub większą liczbą jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, w skład których wchodzi chociażby jedna jednostka wytwórcza przekraczająca limit emisji, której udział jest planowany w dostarczaniu mocy do systemu na potrzeby: testu redukcji zapotrzebowania, o którym mowa w pkt. 15, wykonywania obowiązku mocowego, o którym mowa w pkt. 16.2.1, demonstracji zdolności wykonania obowiązku mocowego, o której mowa w pkt. 16.7 lub testowego okresu przywołania, o którym mowa w pkt. 16.8, wobec jednostki rynku mocy.	Uzasadnienie w uwadze ogólnej numer 3	Enel X Polska sp. z o.o.	<b><u>Uwaga uwzględniona</u></b> Wprowadzono stosowne zmiany do Regulaminu w pkt. 7.4.2.2 oraz 10.1.9.

#### **4. Specyfikacja zmian wynikających z procesu konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/9/2024 Regulaminu**

Zważywszy na stanowisko PSE S.A. przedstawione w pkt. 3 Raportu z konsultacji, stanowiące odpowiedź na uwagi ogólne nr: 1, 3, 4 oraz uwagi szczegółowe nr: 1, 5 – 7 otrzymane w wyniku procesu konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/9/2024 Regulaminu oraz w ramach autokorekt, PSE S.A. dokonały następujących zmian postanowień Karty aktualizacji nr RRM/Z/9/2024 Regulaminu, w stosunku do opublikowanego i poddanego procesowi konsultacji publicznych projektu tej karty w zakresie specyfikacji zmian dotyczących:

1. zmiany nr 1 w brzmieniu:

„pkt 7.4.2.1 podpunkt 15) otrzymuje brzmienie:

15) dokument zawierający dane niezbędne do weryfikacji przez OSP informacji, o których mowa w pkt. 7.4.2.2, sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 7.10 do regulaminu, uwzględniający wyłącznie jednostki wytwórcze, dla których co najmniej jednym ze źródeł energii pierwotnej jest źródło, o którym mowa w pkt. 6.2.2.4 podpunkty 10), 16) – 34) oraz 40);”

2. zmiany nr 2 w brzmieniu:

„pkt. 7.4.2.2 otrzymuje brzmienie:

7.4.2.2. Na potrzeby złożenia oświadczenia, o którym mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 13) i 7.4.2.12 podpunkt 13):

1) jednostkową emisję dwutlenku węgla dla jednostki wytwórczej wyznacza się zgodnie ze wzorem określonym w art. 3a ust. 2 ustawy;

2) nie uwzględnia się jednostek wytwórczych wchodzących w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy, które nie będą brały udziału w dostarczaniu mocy do systemu na potrzeby: testu redukcji zapotrzebowania, o którym mowa w pkt. 15, wykonywania obowiązku mocowego, o którym mowa w pkt. 16.2.1, demonstracji zdolności wykonania obowiązku mocowego, o której mowa w pkt. 16.7 oraz testowego okresu przywołania, o którym mowa w pkt. 16.8.”

3. zmiany nr 3 w brzmieniu:

„pkt 7.4.2.12 podpunkt 15) otrzymuje brzmienie:

15) w przypadku gdy w skład jednostki rynku mocy wchodzi co najmniej jedna jednostka wytwórcza, dla której jednym ze źródeł energii pierwotnej jest źródło, o którym mowa w pkt. 6.2.2.4 podpunkty 10), 16) – 34) oraz 40) regulaminu – dokument zawierający dane niezbędne do weryfikacji przez OSP informacji, o których mowa w pkt. 7.4.2.2, sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 7.10 do;”

4. zmiany nr 4 w brzmieniu:

„pkt 7.4.3.2 podpunkt 8) otrzymuje brzmienie:

8) zgodności wartości mocy osiągalnych netto jednostek wytwórczych, składających się na jednostkę fizyczną wytwórczą wchodzącą w skład jednostki rynku mocy, wskazanych we wniosku o certyfikację i we wniosku o indywidualny KWD, o którym mowa w pkt. 7.5.4.1.”

5. zmiany nr 5 w brzmieniu:

„pkt 7.4.3.5 podpunkt 5) otrzymuje brzmienie:

5) wniosek obejmuje jednostkę fizyczną, w skład której wchodzi jednostka wytwórcza przekraczająca limit emisji, z wyłączeniem jednostek wytwórczych, o których mowa w pkt. 7.4.2.2 podpunkt 2), z zastrzeżeniem przypadku, o którym mowa w art. 15 ust. 7 ustawy;”



6. zmiany nr 6 w brzmieniu:

„pkt 10.1.9 otrzymuje brzmienie:

10.1.9. Jednostka redukcji zapotrzebowania planowana wchodząca w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania nie może zostać zastąpiona jedną lub większą liczbą jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, w skład których wchodzi co najmniej jedna jednostka wytwórcza przekraczająca limit emisji z wyłączeniem jednostek wytwórczych, o których mowa w pkt 7.4.2.2 podpunkt 2).”

7. zmiany nr 7 w brzmieniu:

„Dodaje się pkt. 14.3.2 - 14.3.3 w brzmieniu:

14.3.2 Dostawca mocy w ramach procesu składania oświadczeń, o których mowa w pkt. 14.3.1, w odniesieniu do każdej jednostki rynku mocy może złożyć oświadczenie wskazujące jednostki wytwórcze, o których mowa w pkt. 7.4.2.2 podpunkt 2).

14.3.3. Na potrzeby weryfikacji oświadczeń dotyczących limitu emisji dana jednostka wytwórcza wskazana w oświadczeniu, o którym mowa w pkt. 14.3.2, nie jest uwzględniana przy wyznaczaniu jednostkowej emisji, o której mowa w pkt. 14.3.4.”