

**KARTA AKTUALIZACJI
NR RRM/Z/9/2024
REGULAMINU RYNKU MOCY**

(2024-08-27)

1. Przedmiot i zakres zmian

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr RRM/Z/9/2024 Regulaminu rynku mocy zatwierdzonego decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 30 marca 2018 r. (znak: DRR.WAR.7120.1.2018) („regulamin”) zmienionego decyzjami Prezesa URE:

- z dnia 4 września 2020 r. (znak: DRR.WAR.770.30.2020.BPe),
- z dnia 30 grudnia 2020 r. (znak: DRR.WAR.770.44.2020.BPe),
- z dnia 10 listopada 2021 r. (znak: DRR.WAR.770.43.1.2021.BPe),
- z dnia 29 grudnia 2022 r. (znak: DRR.WAR.770.33.1.2022.BPe),
- z dnia 3 lutego 2023 r. (znak: DRR.WAR.770.36.2022.2023.BPe),
- z dnia 5 lutego 2024 r. (znak: DRR.WAR.770.4.8.2024.PRa) oraz
- z dnia 31 lipca 2024 r. (znak: DRR.WAR.770.24.4.2024.Pra)

zwanej dalej „Kartą aktualizacji” – obejmują zmianę brzmienia rozdziału 7, 10, 14, 17, 19 i 23 regulaminu.

Szczegółowy opis zmian wprowadzonych do regulaminu zawiera pkt 2 Karty aktualizacji.

2. Specyfikacja zmian wprowadzonych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/9/2024 do Regulaminu rynku mocy zatwierdzonego decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 30 marca 2018 r. (znak: DRR.WAR.7120.1.2018) i zmienionego decyzjami Prezesa URE z dnia 4 września 2020 r. (znak: DRR.WAR.770.30.2020.BPe), z dnia 30 grudnia 2020 r. (znak: DRR.WAR.770.44.2020.BPe), z dnia 10 listopada 2021 r. (znak: DRR.WAR.770.43.1.2021.BPe), z dnia 29 grudnia 2022 r. (znak: DRR.WAR.770.33.1.2022.BPe), z dnia 3 lutego 2023 r. (znak: DRR.WAR.770.36.2022.2023.BPe), z dnia 5 lutego 2024 r. (znak: DRR.WAR.770.4.8.2024.PRa) oraz z dnia 31 lipca 2024 r. (znak: DRR.WAR.770.24.4.2024.Pra).

Zmianie ulegają następujące punkty regulaminu:

Lp.	Opis zmiany
Rozdział 7. Certyfikacja do aukcji głównej i aukcji dodatkowych	
1.	<p><u>pkt 7.4.2.1 podpunkt 15) otrzymuje brzmienie:</u> 15) dokument zawierający dane niezbędne do weryfikacji przez OSP informacji, o których mowa w pkt. 7.4.2.2, sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 7.10 do regulaminu, 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);</p>
2.	<p><u>pkt. 7.4.2.2 otrzymuje brzmienie:</u> 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.</p>
3.	<p><u>pkt 7.4.2.12 podpunkt 15) otrzymuje brzmienie:</u> 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) – 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;</p>
4.	<p><u>pkt 7.4.3.2 podpunkt 8) otrzymuje brzmienie:</u> 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.</p>
5.	<p><u>pkt 7.4.3.5 podpunkt 5) otrzymuje brzmienie:</u> 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;</p>
Rozdział 10. Zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej	

6.	<p><u>pkt 10.1.9 otrzymuje brzmienie:</u> 10.1.9. Jednostka redukcji zapotrzebowania planowana wchodząca w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania nie może zostać zastąpiona jedną lub większą liczbą jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, w skład których wchodzi co najmniej jedna jednostka wytwórcza przekraczająca limit emisji z wyłączeniem jednostek wytwórczych, o których mowa w pkt 7.4.2.2 podpunkt 2).</p>
Rozdział 14. Monitorowanie umowy mocowej	
7.	<p><u> dodaje się pkt. 14.3.2 - 14.3.3 w brzmieniu:</u> 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.</p>
8.	<p><u>dotychczasowe pkt. 14.3.2 – 14.3.21 otrzymują odpowiednio oznaczenie 14.3.4 – 14.3.23</u></p>
9.	<p><u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 14.3.4, 14.3.15 oraz 14.3.17 – 14.3.18 zastępuje się odwołaniami odpowiednio do pkt. 14.3.6, 14.3.17 oraz 14.3.19 – 14.3.20</u></p>
Rozdział 17. Rozliczenia na rynku mocy	
10.	<p><u>zawarte w pkt. 17.1.6.1 oraz 17.1.6.4 odwołanie do pkt. 14.3.20 zastępuje się odwołaniem do pkt. 14.3.22</u></p>
Rozdział 19. Postępowanie reklamacyjne	
11.	<p><u>zawarte w pkt. 19.1 ppkt. 6) odwołania do pkt. 14.3.17 – 14.3.18 zastępuje się odwołaniami odpowiednio do pkt. 14.3.19 – 14.3.20</u></p>
Rozdział 23. Regulacje szczególne	
12.	<p><u>zawarte w pkt. 23.17 odwołanie do pkt. 14.3.14 zastępuje się odwołaniem do pkt. 14.3.16</u></p>