Projekt z dnia 24.05.2024 r.

rozporządzenie

ministra klimatu i środowiska[[1]](#footnote-1))

z dnia

w sprawie parametrów aukcji głównej dla roku dostaw 2029 oraz parametrów aukcji dodatkowych dla roku dostaw 2026

Na podstawie art. 34 ust. 1 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2023 r. poz. 2131) zarządza się, co następuje:

Rozdział 1

Parametry aukcji głównej na rok dostaw 2029

§ 1. Zapotrzebowanie na moc w aukcji głównej dla okresu dostaw przypadającego na rok 2029 wynosi 5 424 MW.

§ 2. Cena wejścia na rynek nowej jednostki wytwórczej, odzwierciedlająca alternatywny koszt pozyskania mocy przez operatora przez budowę jednostki wytwórczej o najniższych operacyjnych i kapitałowych kosztach stałych, z uwzględnieniem potencjalnej marży na sprzedaży energii elektrycznej i świadczeniu usług systemowych, o których mowa w art. 9c ust. 2 pkt 8 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. 2024 poz. 266), w aukcji głównej dla okresu dostaw przypadającego na rok 2029 wynosi 488 zł/kW.

§ 3. Współczynnik zwiększający cenę, o której mowa w § 2, służący do wyznaczenia ceny maksymalnej obowiązującej w aukcji głównej dla okresu dostaw przypadającego na rok 2029, wynosi 1,0.

§ 4. Parametr wyznaczający wielkość mocy poniżej zapotrzebowania na moc w aukcji głównej, dla której cena osiąga wartość maksymalną uwzględniającą współczynnik, o którym mowa w § 3, dla okresu dostaw przypadającego na rok 2029 wynosi 10 %.

§ 5. Parametr wyznaczający wielkość mocy ponad zapotrzebowanie na moc w aukcji głównej, dla której cena osiąga wartość minimalną równą 0,01 zł/kW/miesiąc, dla okresu dostaw przypadającego na rok 2029 wynosi 10 %.

§ 6. Cena maksymalna określona dla cenobiorcy, wyznaczona na podstawie kapitałowych i operacyjnych kosztów stałych, w aukcji głównej dla okresu dostaw przypadającego na rok 2029 wynosi 182 zł/kW.

§ 7. Maksymalna liczba rund aukcji głównej dla okresu dostaw przypadającego na rok 2029 wynosi 12.

§ 8. Jednostkowy poziom nakładów inwestycyjnych netto odniesiony do mocy osiągalnej netto, uprawniający do oferowania obowiązków mocowych w aukcji głównej dla okresu dostaw przypadającego na rok 2029 na nie więcej niż:

1) 15 okresów dostaw przez nową jednostkę rynku mocy wytwórczą, wynosi 2400 zł/kW;

2) 5 okresów dostaw przez nową i modernizowaną jednostkę rynku mocy wytwórczą albo jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania, wynosi 400 zł/kW.

§ 9. Minimalne wielkości obowiązków mocowych planowanych do pozyskania w wyniku aukcji dodatkowych dla roku dostaw 2029 wynoszą:

1) 500 MW – dla I kwartału;

2) 100 MW – dla II kwartału;

3) 100 MW – dla III kwartału;

4) 500 MW – dla IV kwartału.

§ 10. Korekcyjne współczynniki dyspozycyjności dla poszczególnych grup technologii dla okresu dostaw przypadającego na rok 2029 określa się na poziomie:

1) 92,69 % – dla turbin parowych, układów turbin parowych, turbin powietrznych, ogniw paliwowych oraz organicznego cyklu Rankine'a;

2) 93,79 % – dla układów gazowo-parowych;

3) 93,10 % – dla turbin gazowych pracujących w cyklu prostym oraz silników tłokowych;

4) 13,79 % – dla elektrowni wiatrowych na lądzie;

5) 21,58 % – dla morskich farm wiatrowych;

6) 38,40 % – dla elektrowni wodnych przepływowych;

7) 96,09 % – dla elektrowni wodnych zbiornikowo-przepływowych, zbiornikowych z członem pompowym oraz zbiornikowo-przepływowych z członem pompowym;

8) 2,80 % – dla elektrowni słonecznych;

9) 57,58 % – dla magazynów energii elektrycznej w postaci akumulatorów, kinetycznych zasobników energii i superkondensatorów;

10) 94,51 % – dla bloków jądrowych;

11) 100,00 % – dla jednostek redukcji zapotrzebowania;

12) 70,07 % – dla pozostałych rodzajów technologii.

§ 11. Maksymalne wolumeny obowiązków mocowych dla stref, o których mowa w art. 6 ust. 6 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, dla okresu dostaw przypadającego na rok 2029 wynoszą:

1) 1 091 MW – dla strefy profilu synchronicznego;

2) 0 MW – dla Litwy;

3) 577 MW – dla Szwecji.

Rozdział 2

Parametry aukcji dodatkowych na rok dostaw 2026

§ 12. Zapotrzebowanie na moc w aukcjach dodatkowych dla okresu dostaw przypadającego na rok 2026 wynosi:

1) 2 450 MW – dla I kwartału;

2) 100 MW – dla II kwartału;

3) 100 MW – dla III kwartału;

4) 5 010 MW – dla IV kwartału.

§ 13. Cena wejścia na rynek nowej jednostki wytwórczej, odzwierciedlająca alternatywny koszt pozyskania mocy przez operatora przez budowę jednostki wytwórczej o najniższych operacyjnych i kapitałowych kosztach stałych, z uwzględnieniem potencjalnej marży na sprzedaży energii elektrycznej i świadczeniu usług systemowych, o których mowa w art. 9c ust. 2 pkt 8 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w aukcjach dodatkowych dla okresu dostaw przypadającego na rok 2026, wynosi dla wszystkich kwartałów 487 zł/kW.

§ 14. Współczynnik zwiększający cenę, o której mowa w § 13, służący do wyznaczenia ceny maksymalnej obowiązującej w aukcjach dodatkowych dla okresu dostaw przypadającego na rok 2026, wynosi dla wszystkich kwartałów 1,0.

§ 15. Parametr wyznaczający wielkość mocy poniżej zapotrzebowania na moc w aukcjach dodatkowych, dla której cena osiąga wartość maksymalną uwzględniającą współczynnik, o którym mowa w § 14, dla okresu dostaw przypadającego na rok 2026 wynosi:

1) 23,77 % – dla I kwartału;

2) 100,00 % – dla II kwartału;

3) 100,00 % – dla III kwartału;

4) 11,63 % – dla IV kwartału.

§ 16. Parametr wyznaczający wielkość mocy ponad zapotrzebowanie na moc w aukcjach dodatkowych, dla której cena osiąga wartość minimalną równą 0,01 zł/kW/miesiąc, dla okresu dostaw przypadającego na rok 2026 wynosi:

1) 11,38 % – dla I kwartału;

2) 0,00 % – dla II kwartału;

3) 0,00 % – dla III kwartału;

4) 5,57 % – dla IV kwartału.

§ 17. Cena maksymalna określona dla cenobiorcy, wyznaczona na podstawie kapitałowych i operacyjnych kosztów stałych, w aukcjach dodatkowych dla okresu dostaw przypadającego na rok 2026 wynosi 169 zł/kW.

§ 18. Maksymalna liczba rund aukcji dodatkowych dla okresu dostaw przypadającego na rok 2026 wynosi 12.

§ 19. Korekcyjne współczynniki dyspozycyjności dla poszczególnych grup technologii dla aukcji dodatkowych dla okresu dostaw przypadającego na rok 2026 określa się na poziomie:

1) 92,86 % – dla turbin parowych, układów turbin parowych, turbin powietrznych, ogniw paliwowych oraz organicznego cyklu Rankine'a;

2) 93,40 % – dla układów gazowo-parowych;

3) 93,28 % – dla turbin gazowych pracujących w cyklu prostym oraz silników tłokowych;

4) 13,94 % – dla elektrowni wiatrowych na lądzie;

5) 19,84 % – dla turbin wiatrowych morskich;

6) 45,14 % – dla elektrowni wodnych przepływowych;

7) 99,31 % – dla elektrowni wodnych zbiornikowo-przepływowych, zbiornikowych z członem pompowym oraz zbiornikowo-przepływowych z członem pompowym;

8) 2,34 % – dla elektrowni słonecznych;

9) 96,11 % – dla magazynów energii elektrycznej w postaci akumulatorów, kinetycznych zasobników energii i superkondensatorów;

10) 97,09 % – dla bloków jądrowych;

11) 100,00 % – dla jednostek redukcji zapotrzebowania;

12) 87,25 % – dla pozostałych rodzajów technologii.

§ 20. Maksymalne wolumeny obowiązków mocowych dla stref, o których mowa w art. 6 ust. 6 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, na aukcjach dodatkowych dla okresu dostaw przypadającego na:

1) I kwartał roku 2026 wynoszą:

a) 620 MW – dla strefy profilu synchronicznego,

b) 381 MW – dla Litwy,

c) 526 MW – dla Szwecji;

2) II kwartał roku 2026 wynoszą:

a) 3 046 MW – dla strefy profilu synchronicznego,

b) 492 MW – dla Litwy,

c) 600 MW – dla Szwecji;

3) III kwartał roku 2026 wynoszą:

a) 2 585 MW – dla strefy profilu synchronicznego,

b) 492 MW – dla Litwy,

c) 600 MW – dla Szwecji;

4) IV kwartał roku 2026 wynoszą:

a) 543 MW – dla strefy profilu synchronicznego,

b) 484 MW – dla Litwy,

c) 597 MW – dla Szwecji.

Rozdział 3

Przepis końcowy

§ 21. Rozporządzenie wchodzi w życie z dniem następującym po dniu ogłoszenia.

Za zgodność pod względem prawnym, legislacyjnym i redakcyjnym

Zastępca Dyrektora Departamentu Prawnego

w Ministerstwie Klimatu i Środowiska

Dominik Gajewski

(- podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)

1. ) Minister Klimatu i Środowiska kieruje działem administracji rządowej – energia, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 19 grudnia 2023 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Klimatu i Środowiska (Dz. U. poz. 2726). [↑](#footnote-ref-1)