

Warszawa, dnia 5 sierpnia 2025 r.

Poz. 1066

**ROZPORZĄDZENIE  
MINISTRA ENERGII<sup>1)</sup>**

z dnia 1 sierpnia 2025 r.

**w sprawie parametrów aukcji głównej dla roku dostaw 2030 oraz parametrów aukcji dodatkowych dla roku dostaw 2027, a także parametrów aukcji wstępnych do tych aukcji**

Na podstawie art. 34 ust. 1 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2025 r. poz. 610) zarządza się, co następuje:

Rozdział 1

**Parametry aukcji głównej na rok dostaw 2030 i aukcji wstępnej do tej aukcji**

**§ 1. 1.** Zapotrzebowanie na moc w aukcji głównej dla okresu dostaw przypadającego na rok 2030 wynosi 10 720 MW, z uwzględnieniem ust. 2.

2. Zapotrzebowanie na moc w aukcji głównej dla okresu dostaw przypadającego na rok 2030 określone w ust. 1 pomniejsza się o sumę aktywnych obowiązków mocowych wynikających z umów mocowych obejmujących więcej niż jeden rok dostaw zawartych w toku aukcji dogrywkowej na rok dostaw 2029.

**§ 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. z 2024 r. poz. 266, z późn. zm.<sup>2)</sup>), w aukcji głównej dla okresu dostaw przypadającego na rok 2030 wynosi 558 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 2030 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 2030 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 2030 wynosi 50 %.

**§ 6.** Cena maksymalna określona dla cenobiorky, wyznaczona na podstawie kapitałowych i operacyjnych kosztów stałych, w aukcji głównej dla okresu dostaw przypadającego na rok 2030 wynosi 187 zł/kW.

**§ 7.** Maksymalna liczba rund aukcji głównej dla okresu dostaw przypadającego na rok 2030 wynosi 12.

---

<sup>1)</sup> Minister Energii kieruje działem administracji rządowej – energia, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 25 lipca 2025 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Energii (Dz. U. poz. 1001).

<sup>2)</sup> Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2024 r. poz. 834, 859, 1847 i 1881 oraz z 2025 r. poz. 303 i 759.

**§ 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 2030 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 2030 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 aukcji głównej dla okresu dostaw przypadającego na rok 2030 określa się na poziomie:

- 1) 92,47 % – dla turbin parowych, układów turbin parowych, turbin powietrznych, ogniw paliwowych oraz organicznego cyklu Rankine’a;
- 2) 93,15 % – dla układów gazowo-parowych;
- 3) 93,28 % – dla turbin gazowych pracujących w cyklu prostym oraz silników tłokowych;
- 4) 12,52 % – dla elektrowni wiatrowych na lądzie;
- 5) 20,01 % – dla morskich farm wiatrowych;
- 6) 38,61 % – dla elektrowni wodnych przepływowych;
- 7) 92,41 % – dla elektrowni wodnych zbiornikowo-przepływowych oraz zbiornikowo-przepływowych z członem pompowym;
- 8) 2,41 % – dla elektrowni słonecznych;
- 9) 13,39 % – dla elektrowni wodnych zbiornikowych z członem pompowym, magazynów energii elektrycznej w postaci akumulatorów, kinetycznych zasobników energii i superkondensatorów;
- 10) 93,83 % – dla bloków jądrowych;
- 11) 100,00 % – dla jednostek redukcji zapotrzebowania;
- 12) 79,51 % – 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 aukcji głównej oraz aukcji wstępnej do tej aukcji, dla okresu dostaw przypadającego na rok 2030 wynoszą:

- 1) 758 MW – dla strefy profilu synchronicznego;
- 2) 150 MW – dla Litwy;
- 3) 541 MW – dla Szwecji.

## Rozdział 2

### Parametry aukcji dodatkowych na rok dostaw 2027 i aukcji wstępnych do tych aukcji

**§ 12.** Zapotrzebowanie na moc w aukcjach dodatkowych dla okresu dostaw przypadającego na rok 2027 wynosi:

- 1) 1909 MW – dla I kwartału;
- 2) 100 MW – dla II kwartału;
- 3) 100 MW – dla III kwartału;
- 4) 1284 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 2027 wynosi dla wszystkich kwartałów 558 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 2027 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 2027 wynosi:

- 1) 31,38 % – dla I kwartału;
- 2) 100,00 % – dla II kwartału;
- 3) 100,00 % – dla III kwartału;
- 4) 46,67 % – 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 2027 wynosi:

- 1) 13,02 % – dla I kwartału;
- 2) 0,00 % – dla II kwartału;
- 3) 0,00 % – dla III kwartału;
- 4) 19,36 % – 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 2027 wynosi 173 zł/kW.

**§ 18.** Maksymalna liczba rund aukcji dodatkowych dla okresu dostaw przypadającego na rok 2027 wynosi 12.

**§ 19.** Korekcyjne współczynniki dyspozycyjności dla poszczególnych grup technologii dla aukcji dodatkowych dla okresu dostaw przypadającego na rok 2027 określa się na poziomie:

- 1) 92,67 % – dla turbin parowych, układów turbin parowych, turbin powietrznych, ogniów paliwowych oraz organicznego cyklu Rankine’a;
- 2) 93,48 % – dla układów gazowo-parowych;
- 3) 93,31 % – dla turbin gazowych pracujących w cyklu prostym oraz silników tłokowych;
- 4) 15,28 % – dla elektrowni wiatrowych na lądzie;
- 5) 20,86 % – dla turbin wiatrowych morskich;
- 6) 45,71 % – dla elektrowni wodnych przepływowych;
- 7) 99,38 % – dla elektrowni wodnych zbiornikowo-przepływowych, zbiornikowych z członem pompowym oraz zbiornikowo-przepływowych z członem pompowym;
- 8) 2,91 % – dla elektrowni słonecznych;
- 9) 95,00 % – dla magazynów energii elektrycznej w postaci akumulatorów, kinetycznych zasobników energii i superkondensatorów;
- 10) 97,19 % – dla bloków jądrowych;
- 11) 100,00 % – dla jednostek redukcji zapotrzebowania;
- 12) 90,35 % – dla pozostałych rodzajów technologii.

§ 20. 1. 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 aukcji dodatkowych oraz aukcji wstępnych do tych aukcji, dla okresu dostaw przypadającego na:

- 1) I kwartał roku 2027 wynoszą:
  - a) 508 MW – dla strefy profilu synchronicznego,
  - b) 150 MW – dla Litwy,
  - c) 497 MW – dla Szwecji;
- 2) II kwartał roku 2027 wynoszą:
  - a) 2338 MW – dla strefy profilu synchronicznego,
  - b) 150 MW – dla Litwy,
  - c) 600 MW – dla Szwecji;
- 3) III kwartał roku 2027 wynoszą:
  - a) 2338 MW – dla strefy profilu synchronicznego,
  - b) 150 MW – dla Litwy,
  - c) 600 MW – dla Szwecji;
- 4) IV kwartał roku 2027 wynoszą:
  - a) 1019 MW – dla strefy profilu synchronicznego,
  - b) 150 MW – dla Litwy,
  - c) 598 MW – dla Szwecji.

2. Maksymalne wolumeny obowiązków mocowych, o których mowa w ust. 1, na potrzeby organizacji aukcji wstępnych do aukcji dodatkowych na poszczególne kwartały roku dostaw 2027 pomniejsza się o sumę aktywnych obowiązków mocowych, o których mowa w art. 34a ust. 2 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, obejmujących daną strefę, wynikających z umów mocowych zawartych w toku aukcji głównej na rok dostaw 2027.

### Rozdział 3

#### **Przepis końcowy**

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

Minister Energii: *M. Motyka*