

Warszawa, dnia 7 sierpnia 2020 r.

Poz. 1355

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

z dnia 6 sierpnia 2020 r.

**w sprawie parametrów aukcji głównej dla roku dostaw 2025 oraz parametrów aukcji dodatkowych dla roku dostaw 2022**

Na podstawie art. 34 ust. 1 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2020 r. poz. 247) zarządza się, co następuje:

Rozdział 1

**Parametry aukcji głównej na rok dostaw 2025**

**§ 1.** Zapotrzebowanie na moc w aukcji głównej dla okresu dostaw przypadającego na rok 2025 wynosi 2526 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. z 2020 r. poz. 833, 843 i 1086), w aukcji głównej dla okresu dostaw przypadającego na rok 2025 wynosi 319 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 2025, wynosi 1,3.

**§ 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 2025 wynosi 84,37%.

**§ 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 2025 wynosi 52,07%.

**§ 6.** Cena maksymalna określona dla cenobiorcy, wyznaczona na podstawie kapitałowych i operacyjnych kosztów stałych, w aukcji głównej dla okresu dostaw przypadającego na rok 2025 wynosi 179 zł/kW.

**§ 7.** Maksymalna liczba rund aukcji głównej dla okresu dostaw przypadającego na rok 2025 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 2025 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.

---

<sup>1)</sup> Minister Klimatu kieruje działem administracji rządowej – energia, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 20 marca 2020 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Klimatu (Dz. U. poz. 495).

**§ 9.** Minimalne wielkości obowiązków mocowych planowanych do pozyskania w wyniku aukcji dodatkowych dla roku dostaw 2025 wynoszą:

- 1) 500 MW – dla I kwartału;
- 2) 500 MW – dla II kwartału;
- 3) 500 MW – dla III kwartału;
- 4) 500 MW – dla IV kwartału.

**§ 10.** Korekcyjne współczynniki dyspozycyjności dla poszczególnych grup technologii dla okresu dostaw przypadającego na rok 2025 określa się na poziomie:

- 1) 92,58% – dla turbin parowych, układów turbin parowych, turbin powietrznych, ogniw paliwowych oraz organicznego cyklu Rankine'a;
- 2) 93,94% – dla układów gazowo-parowych;
- 3) 93,40% – dla turbin gazowych pracujących w cyklu prostym oraz silników tłokowych;
- 4) 13,93% – dla turbin wiatrowych lądowych;
- 5) 20,34% – dla turbin wiatrowych morskich;
- 6) 46,81% – dla elektrowni wodnych przepływowych;
- 7) 99,37% – dla elektrowni wodnych zbiornikowo-przepływowych, zbiornikowych z członem pompowym oraz zbiornikowo-przepływowych z członem pompowym;
- 8) 2,27% – dla elektrowni słonecznych;
- 9) 96,11% – dla magazynów energii elektrycznej w postaci akumulatorów, kinetycznych zasobników energii i superkondensatorów;
- 10) 100% – dla jednostek redukcji zapotrzebowania;
- 11) 90,78 % – 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 2025 wynoszą:

- 1) 1699 MW – dla strefy profilu synchronicznego;
- 2) 80 MW – dla Litwy;
- 3) 387 MW – dla Szwecji.

## Rozdział 2

### Parametry aukcji dodatkowych na rok dostaw 2022

**§ 12.** Zapotrzebowanie na moc w aukcjach dodatkowych dla okresu dostaw przypadającego na rok 2022 wynosi:

- 1) 1160 MW – dla I kwartału;
- 2) 1160 MW – dla II kwartału;
- 3) 1160 MW – dla III kwartału;
- 4) 1252 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 2022, wynosi dla wszystkich kwartałów 320 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 2022, 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 2022 wynosi:

- 1) 52,21% – dla I kwartału;
- 2) 52,21% – dla II kwartału;
- 3) 52,21% – dla III kwartału;
- 4) 48,37% – 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 2022 wynosi:

- 1) 57,60% – dla I kwartału;
- 2) 57,60% – dla II kwartału;
- 3) 57,60% – dla III kwartału;
- 4) 53,36% – 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 2022 wynosi 176 zł/kW.

**§ 18.** Maksymalna liczba rund aukcji dodatkowych dla okresu dostaw przypadającego na rok 2022 wynosi 12.

**§ 19.** Korekcyjne współczynniki dyspozycyjności dla poszczególnych grup technologii dla aukcji dodatkowych dla okresu dostaw przypadającego na rok 2022 określa się na poziomie:

- 1) 91,54% – dla turbin parowych, układów turbin parowych, turbin powietrznych, ogniw paliwowych oraz organicznego cyklu Rankine'a;
- 2) 91,80% – dla układów gazowo-parowych;
- 3) 93,21% – dla turbin gazowych pracujących w cyklu prostym oraz silników tłokowych;
- 4) 10,94% – dla turbin wiatrowych pracujących na lądzie;
- 5) 44,39% – dla elektrowni wodnych przepływowych;
- 6) 97,61% – dla elektrowni wodnych zbiornikowo-przepływowych, zbiornikowych z członem pompowym oraz zbiornikowo-przepływowych z członem pompowym;
- 7) 2,07% – dla elektrowni słonecznych;
- 8) 96,11% – dla magazynów energii elektrycznej w postaci akumulatorów, kinetycznych zasobników energii i superkondensatorów;
- 9) 87,76 % – 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 rok 2022 wynoszą dla każdego kwartału:

- 1) 500 MW – dla strefy profilu synchronicznego;
- 2) 258 MW – dla Litwy;
- 3) 402 MW – dla Szwecji.

### Rozdział 3

#### Przepis końcowy

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

Minister Klimatu: *M. Kurtyka*