



DZIENNIK USTAW

RZECZYPOSPOLITEJ POLSKIEJ

Warszawa, dnia 9 listopada 2022 r.

Poz. 2284

ROZPORZĄDZENIE RADY MINISTRÓW

z dnia 8 listopada 2022 r.

w sprawie sposobu obliczania limitu ceny¹⁾

Na podstawie art. 23 ust. 3 ustawy z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku (Dz. U. poz. 2243) zarządza się, co następuje:

§ 1. Rozporządzenie określa sposób obliczania limitu ceny dla wytwórców energii elektrycznej, w podziale na technologie wytwarzania energii elektrycznej, określone w art. 21 ust. 1 ustawy z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku, zwanej dalej „ustawą”, oraz dla przedsiębiorstw, o których mowa w art. 21 ust. 2 ustawy.

§ 2. Limit ceny dla wytwórców energii elektrycznej w rozumieniu art. 2 pkt 4 ustawy, w podziale na technologie wytwarzania energii elektrycznej, o których mowa w art. 21 ust. 1 ustawy, dla:

- 1) wytwórcy energii elektrycznej wykorzystującego do wytwarzania energii elektrycznej technologie, o których mowa w art. 21 ust. 1 pkt 1–6 ustawy, z wyłączeniem biomasy i hydroenergii w rozumieniu odpowiednio art. 2 pkt 3 i 12 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2022 r. poz. 1378 i 1383), zwanej dalej „ustawą o odnawialnych źródłach energii”, dla jednostek wytwórczych:
 - a) korzystających z systemu aukcyjnego w rozumieniu przepisów ustawy o odnawialnych źródłach energii i dla wolumenu energii elektrycznej sprzedawanej przez te jednostki poza tym systemem – stanowi cena zwycięskiej oferty podlegająca corocznej waloryzacji średniorocznym wskaźnikiem cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem z poprzedniego roku kalendarzowego, określonym w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego, ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”, lub
 - b) niekorzystających z systemu aukcyjnego, o którym mowa w lit. a – stanowi cena referencyjna w rozumieniu art. 77 ust. 3 pkt 1 ustawy o odnawialnych źródłach energii, obowiązująca w dniu obliczania odpisu na Fundusz w rozumieniu art. 2 pkt 10 ustawy, zwanym dalej „odpitem na Fundusz”,
 - c) o których mowa w lit. a lub b, w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej objętego umową sprzedaży energii elektrycznej obejmującą instrumenty finansowe w rozumieniu art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi (Dz. U. z 2022 r. poz. 1500, 1488, 1933 i 2185) zabezpieczające przychody wytwórcy energii elektrycznej oraz koszty zakupu energii elektrycznej odbiorcy w rozumieniu art. 3 pkt 13 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, 1723, 2127 i 2243) przed wahaniami cen energii elektrycznej na hurtowym rynku energii elektrycznej zawartą między tym wytwórcą a odbiorcą – stanowi cena określona odpowiednio w lit. a lub b, powiększona o średnią wysokość roszczenia należnego temu odbiorcy z tytułu tej umowy sprzedaży energii elektrycznej;

¹⁾ Niniejsze rozporządzenie służy stosowaniu rozporządzenia Rady (UE) 2022/1854 z dnia 6 października 2022 r. w sprawie interwencji w sytuacji nadzwyczajnej w celu rozwiązania problemu wysokich cen energii (Dz. Urz. UE L1 261 z 07.10.2022, str. 1).

- 2) wytwórcy energii elektrycznej wykorzystującego do wytwarzania energii elektrycznej biomasę – stanowi cena obliczona na podstawie:
- kosztu zużytego paliwa wyznaczonego jako jednostkowy zmienny koszt zużytego paliwa, z uwzględnieniem kosztu transportu i składowania, wynikających z ksiąg rachunkowych wytwórcy energii elektrycznej,
 - współczynnika przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną,
 - marży, wyznaczonej jako 3% ceny energii elektrycznej z rynku dnia następnego obliczonej jako 80% ceny określonej w indeksie TGeBase oraz 20% ceny określonej w indeksie TGePeak dla doby, dla której obliczany jest odpis na Fundusz,
 - dotatku inwestycyjnego i na pokrycie kosztów stałych, w wysokości 50 zł/MWh
- zgodnie ze wzorem:

$$X_{CLd} = K_p * \frac{3,6}{\eta} + M_w + D_i,$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

X_{CLd} – limit ceny określony w zł/MWh,

K_p – koszt zużytego paliwa określony w zł/GJ,

η – sprawność netto jednostki wytwórczej energii elektrycznej określona w %,

M_w – marża określona w zł/MWh,

D_i – dodatek inwestycyjny i na pokrycie kosztów stałych określony w zł/MWh;

- 3) wytwórcy energii elektrycznej wykorzystującego do wytwarzania energii elektrycznej hydroenergię stanowi 40% ceny referencyjnej w rozumieniu art. 77 ust. 3 pkt 1 ustawy o odnawialnych źródłach energii, obowiązującej w dniu obliczania odpisu na Fundusz;
- 4) wytwórcy energii elektrycznej wykorzystującego do wytwarzania energii elektrycznej technologię, o której mowa w art. 21 ust. 1 pkt 7 ustawy, stanowi cena obliczona na podstawie:
- kosztu zużytego paliwa wyznaczonego jako jednostkowy koszt zużytego paliwa, z uwzględnieniem kosztu transportu i składowania, wynikających z ksiąg rachunkowych wytwórcy energii elektrycznej, jednak nie wyższy niż 7,8 zł/GJ,
 - jednostkowego kosztu uprawnień do emisji dwutlenku węgla wynikającego z ksiąg rachunkowych wytwórcy energii elektrycznej,
 - współczynnika przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną,
 - jednostkowego wskaźnika emisyjności paliwa w zakresie dwutlenku węgla,
 - marży, wyznaczonej jako 3% ceny energii elektrycznej z rynku dnia następnego obliczonej jako 80% ceny określonej w indeksie TGeBase oraz 20% ceny określonej w indeksie TGePeak dla doby, dla której obliczany jest odpis na Fundusz,
 - dotatku inwestycyjnego i na pokrycie kosztów stałych, w wysokości 50 zł/MWh
- zgodnie ze wzorem:

$$X_{CLd} = (K_p + K_{CO2} * W_e) * \frac{3,6}{\eta} + M_w + D_i,$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

X_{CLd} – limit ceny określony w zł/MWh,

K_p – koszt zużytego paliwa określony w zł/GJ,

K_{CO2} – jednostkowy koszt uprawnień do emisji dwutlenku węgla określony w zł/tCO₂,

W_e – jednostkowy wskaźnik emisyjności paliwa w zakresie dwutlenku węgla określony w tCO₂/GJ,

η – sprawność netto jednostki wytwórczej energii elektrycznej określona w %,

M_w – marża określona w zł/MWh,

D_i – dodatek inwestycyjny i na pokrycie kosztów stałych określony w zł/MWh;

- 5) wytwórcy energii elektrycznej wykorzystującego do wytwarzania energii elektrycznej technologię, o której mowa w art. 21 ust. 1 pkt 8 ustawy – stanowi cena obliczona na podstawie:
- kosztu zużytego paliwa wyznaczonego jako jednostkowy zmienny koszt zużytego paliwa, z uwzględnieniem kosztu transportu i składowania, wynikających z ksiąg rachunkowych wytwórcy energii elektrycznej,
 - jednostkowego kosztu uprawnień do emisji dwutlenku węgla wynikającego z ksiąg rachunkowych wytwórcy energii elektrycznej,
 - współczynnika przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną,
 - jednostkowego wskaźnika emisyjności zużytego paliwa w zakresie dwutlenku węgla,
 - marży, wyznaczonej jako 3% ceny energii elektrycznej z rynku dnia następnego obliczonej jako 80% ceny określonej w indeksie TGeBase oraz 20% ceny określonej w indeksie TGePeak dla doby, dla której obliczany jest odpis na Fundusz,
 - dotatku inwestycyjnego i na pokrycie kosztów stałych, w wysokości 50 zł/MWh
- zgodnie ze wzorem:

$$X_{CLd} = (K_p + K_{CO2} * W_e) * \frac{3,6}{\eta} + M_w + D_i,$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

X_{CLd} – limit ceny określony w zł/MWh,

K_p – koszt zużytego paliwa określony w zł/GJ,

K_{CO2} – jednostkowy koszt uprawnień do emisji dwutlenku węgla określony w zł/tCO₂,

W_e – jednostkowy wskaźnik emisyjności paliwa w zakresie dwutlenku węgla określony w tCO₂/GJ,

η – sprawność netto jednostki wytwórczej energii elektrycznej określona w %,

M_w – marża określona w zł/MWh,

D_i – dodatek inwestycyjny i na pokrycie kosztów stałych określony w zł/MWh;

- 6) wytwórcy energii elektrycznej wykorzystującego do wytwarzania energii elektrycznej technologię, o której mowa w art. 21 ust. 1 pkt 9 ustawy – stanowi cena obliczona na podstawie:
- kosztu zużytego paliwa wyznaczonego jako jednostkowy zmienny koszt zużytego paliwa, z uwzględnieniem kosztu transportu i składowania, wynikających z ksiąg rachunkowych wytwórcy energii elektrycznej,
 - jednostkowego kosztu uprawnień do emisji dwutlenku węgla wynikającego z ksiąg rachunkowych,
 - współczynnika przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną,
 - jednostkowego wskaźnika emisyjności zużytego paliwa w zakresie dwutlenku węgla,
 - marży, wyznaczonej jako 3% ceny energii elektrycznej z rynku dnia następnego obliczonej jako 80% ceny określonej w indeksie TGeBase oraz 20% ceny określonej w indeksie TGePeak dla doby, dla której obliczany jest odpis na Fundusz,
 - dotatku inwestycyjnego i na pokrycie kosztów stałych, w wysokości 50 zł/MWh
- zgodnie ze wzorem:

$$X_{CLd} = (K_p + K_{CO2} * W_e) * \frac{3,6}{\eta} + M_w + D_i,$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

X_{CLd} – limit ceny określony w zł/MWh,

K_p – koszt zużytego paliwa określony w zł/GJ,

K_{CO2} – jednostkowy koszt uprawnień do emisji dwutlenku węgla określony w zł/tCO₂,

W_e – jednostkowy wskaźnik emisyjności paliwa w zakresie dwutlenku węgla określony w tCO₂/GJ,

η – sprawność netto jednostki wytwórczej energii elektrycznej określona w %,

M_w – marża określona w zł/MWh,

D_i – dodatek inwestycyjny i na pokrycie kosztów stałych określony w zł/MWh;

- 7) wytwórcy energii elektrycznej wykorzystującego do wytwarzania energii elektrycznej technologię, o której mowa w art. 21 ust. 1 pkt 10 ustawy, z wyłączeniem biogazu oraz biogazu rolniczego – stanowi cena obliczona na podstawie:
- jednostkowego kosztu zużytego paliwa, wynikającego z ksiąg rachunkowych wytwórcy energii elektrycznej,
 - jednostkowego kosztu uprawnień do emisji dwutlenku węgla wynikającego z ksiąg rachunkowych wytwórcy energii elektrycznej,
 - współczynnika przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną,
 - jednostkowego wskaźnika emisyjności zużytego paliwa w zakresie dwutlenku węgla,
 - marży, wyznaczonej jako 3% ceny energii elektrycznej z rynku dnia następnego obliczonej jako 80% ceny określonej w indeksie TGeBase oraz 20% ceny określonej w indeksie TgePeak dla doby, dla której obliczany jest odpis na Fundusz,
 - dotatku inwestycyjnego i na pokrycie kosztów stałych, w wysokości 50 zł/MWh
- zgodnie ze wzorem:

$$X_{CLd} = (K_p + K_{CO_2} * W_e) * \frac{3,6}{\eta} + M_w + D_i,$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

X_{CLd} – limit ceny określony w zł/MWh,

K_p – koszt zużytego paliwa określony w zł/GJ,

K_{CO_2} – jednostkowy koszt uprawnień do emisji dwutlenku węgla określony w zł/tCO₂,

W_e – jednostkowy wskaźnik emisyjności paliwa w zakresie dwutlenku węgla określony w tCO₂/GJ,

η – sprawność netto jednostki wytwórczej energii elektrycznej określona w %,

M_w – marża określona w zł/MWh,

D_i – dodatek inwestycyjny i na pokrycie kosztów stałych określony w zł/MWh;

- 8) wytwórcy energii elektrycznej wykorzystującego do wytwarzania energii elektrycznej więcej niż jedno paliwo wykorzystywane do wytwarzania energii elektrycznej w ramach technologii, o której mowa w art. 21 ust. 1 ustawy, w danej jednostce wytwórczej – stanowi cena obliczona na podstawie:
- kosztu paliwa wyznaczonego jako średnioważonego jednostkowego kosztu zużytego paliwa oraz średniego jednostkowego kosztu transportu i składowania tego paliwa, wynikających z ksiąg rachunkowych wytwórcy energii elektrycznej,
 - jednostkowego kosztu uprawnień do emisji dwutlenku węgla wynikającego z ksiąg rachunkowych wytwórcy energii elektrycznej,
 - współczynnika przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną,
 - jednostkowego wskaźnika emisyjności paliwa w zakresie dwutlenku węgla,
 - marży, wyznaczonej jako 3% ceny energii elektrycznej z rynku dnia następnego obliczonej jako 80% ceny określonej w indeksie TGeBase oraz 20% ceny określonej w indeksie TGePeak dla doby, dla której obliczany jest odpis na Fundusz,
 - dotatku inwestycyjnego i na pokrycie kosztów stałych, w wysokości 50 zł/MWh
- zgodnie ze wzorem:

$$X_{CLd} = (K_p + K_{CO_2} * W_e) * \frac{3,6}{\eta} + M_w + D_i,$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

X_{CLd} – limit ceny określony w zł/MWh,

K_p – koszt zużytego paliwa określony w zł/GJ,

K_{CO_2} – jednostkowy koszt uprawnień do emisji dwutlenku węgla określony w zł/tCO₂,

W_e – jednostkowy wskaźnik emisyjności paliwa w zakresie dwutlenku węgla określony w tCO₂/GJ,

η – sprawność netto jednostki wytwórczej energii elektrycznej określona w %,

M_w – marża określona w zł/MWh,

D_i – dodatek inwestycyjny i na pokrycie kosztów stałych określony w zł/MWh.

§ 3. 1. Limit ceny dla przedsiębiorstwa, o którym mowa w art. 21 ust. 2 ustawy:

- 1) w zakresie wolumenu energii elektrycznej będącego przedmiotem obrotu energią elektryczną, z wyłączeniem sprzedaży energii elektrycznej do odbiorców końcowych – stanowi iloczyn średniej ważonej wolumenem ceny zakupionej energii elektrycznej w danym dniu oraz marży określonej jako:
 - a) 1,015 – w przypadku obrotu na giełdzie towarowej w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych (Dz. U. z 2022 r. poz. 170, 1488 i 1933), zwanej dalej „giełdą towarową”, na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany, zorganizowanej platformie obrotu prowadzonej przez spółkę prowadzącą na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej giełdę towarową lub w ramach jednolitego łączenia rynków dnia następnego i dnia bieżącego prowadzonych przez wyznaczonych operatorów rynku energii elektrycznej,
 - b) 1,01 – w przypadkach innych niż określone w lit. a;
- 2) w zakresie wolumenu energii elektrycznej będącego przedmiotem sprzedaży energii elektrycznej do odbiorców końcowych tego przedsiębiorstwa – stanowi iloczyn średniej ważonej wolumenem ceny zakupionej energii elektrycznej w danym dniu oraz marży określonej jako:
 - a) 1,035 powiększony o jednostkowy koszt umorzenia świadectw pochodzenia (PMOZE, PMOZE_A, PMOZE_{BIO}, PMEF) wynikający z ksiąg rachunkowych, w przypadku sprzedaży na giełdach towarowych, na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany, zorganizowanej platformie obrotu prowadzonej przez spółkę prowadzącą na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej giełdę towarową lub w ramach jednolitego łączenia rynków dnia następnego i dnia bieżącego prowadzonych przez wyznaczonych operatorów rynku energii elektrycznej,
 - b) 1,03 powiększony o jednostkowy koszt umorzenia świadectw pochodzenia (PMOZE, PMOZE_A, PMOZE_{BIO}, PMEF) wynikający z ksiąg rachunkowych, w przypadkach innych niż określone w lit. a.

2. Limit ceny, o którym mowa w ust. 1 lit. a, oblicza się zgodnie z następującym wzorem:

$$\overline{X_{CLd}} = \overline{X_{CLz}} * M_d,$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$\overline{X_{CLd}}$ – średnią ważoną wolumenem limitu ceny w danym dniu, o której mowa w art. 23 ust. 2 ustawy,

$\overline{X_{CLz}}$ – średnią ważoną wolumenem cenę rynkową zakupionej energii elektrycznej w danym dniu przez przedsiębiorstwo, o którym mowa w art. 21 ust. 2 ustawy,

M_d – marżę określoną jako 1,01 albo 1,015.

3. Limit ceny, o którym mowa w ust. 1 lit. b, oblicza się zgodnie z następującym wzorem:

$$\overline{X_{CLd}} = \overline{X_{CLz}} * M_d + K_d,$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$\overline{X_{CLd}}$ – średnią ważoną wolumenem limitu ceny sprzedanej energii elektrycznej w danym dniu, o której mowa w art. 23 ust. 2 ustawy,

$\overline{X_{CLz}}$ – średnią ważoną wolumenem cenę rynkową zakupionej energii elektrycznej w danym dniu przez przedsiębiorstwo, o którym mowa w art. 21 ust. 2 ustawy,

M_d – marżę określoną jako 1,03 albo 1,035,

K_d – jednostkowy koszt umorzenia świadectw pochodzenia PMOZE, PMOZE_A, PMOZE_{BIO}, PMEF.

§ 4. Minister właściwy do spraw energii na bieżąco monitoruje kształtowanie się poziomu limitu cen dla poszczególnych technologii wytwarzania oraz ich wpływ na kształtowanie się poziomu odpisu na Fundusz, biorąc pod uwagę możliwość pokrycia zapotrzebowania na energię elektryczną.

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

Prezes Rady Ministrów: *M. Morawiecki*