

Wpływ
niemieckiej Ustawy o
**handlu uprawnieniami
do emisji ze spalania paliw
na termiczne
przekształcanie
odpadów**

Czym jest Ustawa o systemie handlu uprawnieniami do emisji ze spalania paliw (niem. BEHG)?

Od 2021 r. w BEHG określone są ceny stosowane w krajowym systemie handlu uprawnieniami do emisji ze spalania paliw w Niemczech. Przewidziano w niej, że firmy, które wprowadzają paliwa kopalne na rynek lub wykorzystują je do wytwarzania ciepła, muszą kupować uprawnienia do emisji CO₂ ze spalania takich paliw. Ustalenie ceny dla CO₂ ma stanowić zachętę do ograniczenia emisji gazów cieplarnianych i promowania stosowania bardziej przyjaznych dla klimatu alternatyw. Wraz z nowelizacją BEHG jesienią 2022 r. system został rozszerzony na inne źródła energii, w tym odpadów nienadających się do recyklingu, które są bezpiecznie usuwane i wykorzystywane do produkcji energii w zakładach termicznego przekształcania odpadów.

Zmiana BEHG

Nowelizacja BEHG wejdzie w życie **1 stycznia 2024 r.** Od tego dnia emisje CO₂ z termicznego przekształcania odpadów również muszą być wyceniane.

Jak działa ustalanie cen?



W początkowym okresie pierwszych lat obowiązywania BEHG ceny uprawnień zostały ustalone jako ceny stałe:

35 euro za tonę CO₂ w 2024 r., 45 euro za tonę CO₂ w 2025 r. oraz korytarz cenowy od 55 do 65 euro za tonę CO₂ w 2026 r. w celu przejścia na ceny rynkowe. Krajowe ceny rynkowe mają obowiązywać od 2027 r. do momentu, w którym BEHG ma zostać zastąpiona europejskim systemem handlu uprawnieniami do emisji (EU-ETS) prawdopodobnie w 2028 r.



Jedynie CO₂ pochodzące z frakcji kopalnej (a nie biogennej) odpadów wymagało będzie zakupu uprawnień do emisji CO₂. Liczba wymaganych uprawnień będzie zatem uzależniona od składu odpadów.



Standardowe wskaźniki emisji zostały ustalone dla najpopularniejszych kodów odpadów, które są wykorzystywane do obliczania liczby wymaganych uprawnień. Są one wymienione w rozporządzeniu w sprawie raportowania emisji (EBeV 2030). Wartości ryczałtowe dla biogennej udziały niektórych kodów odpadów są określone i odejmowane od całkowitej emisji.

Zasadniczo można przyjąć, że:



im wyższy udział związków biogenych w odpadach, tym niższa opłata z tytułu emisji CO₂.



Im wyższy udział paliw kopalnych* w odpadach tym wyższa cena za emisje CO₂.

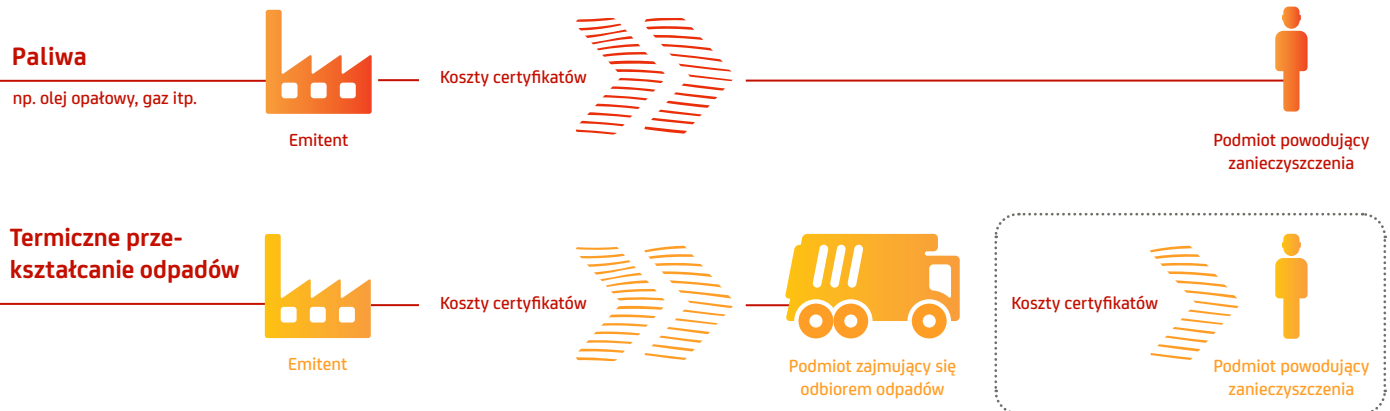


* Największa część emisji CO₂ z frakcji kopalnej w procesie termicznego przetwarzania odpadów pochodzi z utylizacji tworzyw sztucznych.

Co zmieni się w wyniku nowelizacji BEHG?

BEHG ma wprowadzić skuteczny sygnał cenowy oparty na intensywności emisji CO₂, który stanowić będzie zachętę do ograniczenia emisji CO₂ z paliw kopalnych takich jak gaz i olej opałowy zgodnie zobowiązującą zasadą „zanieczyszczający płaci”. W przypadku paliw takich jak gaz ziemny i olej opałowy, koszty są w przejrzysty sposób przenoszone poprzez łańcuch dostaw aż do konsumenta końcowego.

Zgodnie z BEHG operatorzy zakładów termicznego przekształcania odpadów będą zobowiązani do pokrycia kosztów emisji i odprowadzenia ich na rzecz ustawodawcy. Poniesione przez operatorów instalacji termicznego przekształcania odpadów koszty emisji będą następnie przeniesione na opłaty za odbiór odpadów poprzez firmy zajmujące się odbiorem odpadów. Jest to przejrzysty i zrozumiały proces, realizowany przy użyciu kodów odpadów i powiązanych z nimi standardowych wskaźników emisji. W ten sposób każdej dostawie odpadów przypisywana będzie odpowiednia ilość CO₂ i określone zostaną wynikające z tego koszty emisji.



Czym jeszcze zajmuje się EEW?

EEW Energy from Waste przetwarza około 5 milionów ton odpadów rocznie w swoich zakładach w Niemczech, Luksemburgu i Holandii. Ze względu na fakt, że termiczne przekształcanie odpadów następuje po etapach wprowadzania do obrotu lub zapobiegania, ponownego użycia i recyklingu w łańcuchu wartości, operatorzy nie mają możliwości wpływania na ilość i skład odpadów podlegających termicznemu przekształcaniu. W tym przypadku jesteśmy zależni od skutecznych środków politycznych służących zapobieganiu powstawaniu odpadów i wzmocnieniu gospodarki o obiegu zamkniętym, a także od zmiany zachowań konsumentów.

Aby jednak wnieść swój wkład w gospodarkę o obiegu zamkniętym, zaczęliśmy aktywnie wdrażać środki mające na celu ograniczenie emisji ze spalania paliw kopalnych, a także wykorzystanie CO₂ jako cennego surowca przyszłości. Co więcej, chcielibyśmy generować ujemne emisje poprzez redukcję biogenicznego CO₂. Badamy też możliwości stworzenia instalacji wstępnego sortowania odpadów w naszych zakładach. W tym celu analizujemy i testujemy możliwości wychwytywania, a następnie wykorzystywania lub składowania CO₂ (w procesach CCU i CCS). W ten sposób możemy zamknąć procesy gospodarki o obiegu zamkniętym i przyczynić się do rozwoju gospodarki neutralnej dla klimatu.



Osoba kontaktowa:

Andreas Dous
Dyrektor działu sprzedaży

+49 5351 18 37 13
vertrieb@eew-energyfromwaste.com

EEW Energy from Waste GmbH
Schöninger Straße 2-3
38350 Helmstedt

Stan na: 6 czerwca 2023 r.