

Mechanizm dostosowywania cen na granicach z uwzględnieniem emisji CO₂ (CBAM) moduł e-learningowy

CBAM w sektorze elektrycznym

Wnioski z kursu

Kurs e-learningowy „CBAM w sektorze elektrycznym” zawiera szczegółowe informacje o mechanizmie dostosowywania cen na granicach z uwzględnieniem emisji CO₂ (CBAM) przeznaczone dla sektora elektrycznego.

Po ukończeniu tego modułu kursant będzie znać ogólne aspekty mechanizmu CBAM, kryteria właściwe dla sektora elektrycznego, wymagania w zakresie pomiaru i zgłaszania emisji oraz stosowany system IT. Będzie też potrafił radzić sobie z wyzwaniem i wykorzystywać możliwości, jakie daje mechanizm CBAM w sektorze elektrycznym, a także zapewniać zgodność z wymogami prawnymi.

Oto krótkie i praktyczne podsumowanie najważniejszych informacji z modułu:

1. Wprowadzenie

1.1 Czy wiesz, że...

Mechanizm dostosowywania cen na granicach z uwzględnieniem emisji CO₂ (CBAM) to wprowadzony przez Unię Europejską instrument do walki z ryzykiem związanym z ucieczką emisji. UE chce osiągnąć neutralność klimatyczną do 2050 roku, dlatego zadaniem CBAM jest zapewnić, że importowane towary będą objęte taką samą opłatą emisyjną jak towary wytwarzane w UE.

Zgodnie z mechanizmem CBAM wyprodukowana poza UE energia elektryczna **importowana do UE** zostanie objęta opłatą emisyjną. Ma to na celu zachęcenie do stosowania zrównoważonych praktyk i zmniejszania śladu węglowego.

Dla importerów energii elektrycznej postępowanie zgodnie z CBAM początkowo oznacza tylko zgłaszanie raz na kwartał emisji bezpośrednich związanych z produkcją energii elektrycznej jako towaru importowanego z państw trzecich, w oparciu o dane uzyskane od dostawców. Jednak od 1 stycznia 2026 roku importerzy energii elektrycznej będą musieli kupować certyfikaty CBAM na emisje z importowanej energii elektrycznej – tak samo jak odbywa się to w unijnym systemie handlu uprawnieniami do emisji.

Koszty te jednak będzie można zminimalizować, wybierając dostawców, którzy stosują zrównoważone praktyki i ograniczają swoje emisje dwutlenku węgla.

CBAM umożliwi firmom z sektora elektrycznego zrównoważony rozwój oraz pomoże ograniczyć wpływ na środowisko i poprawić wizerunek jako firmy odpowiedzialnej społecznie i dbającej o ochronę środowiska.

1.2 Cele kursu

Ten kurs przeznaczony jest dla wszystkich osób, które eksploatują lub kontrolują instalacje produkcyjne w państwach trzecich, importerów, pośrednich przedstawicieli celnych (działających jako zgłaszający), partnerów handlowych i pracowników właściwych organów, a także dla wszystkich osób, które muszą znać i spełniać zobowiązania nakładane przez CBAM na sektor elektryczny.

Ukończenie tego kursu pozwoli Ci osiągnąć następujące cele edukacyjne:

- Zapoznanie się z ogólnymi aspektami CBAM i regułami obowiązującymi zgłaszających.
- Zapoznanie się z głównymi kryteriami CBAM dla sektora elektrycznego, w tym powiązaniem emisjami i sposobami obliczania szczególnych emisji wbudowanych.
- Nabranie biegłości w obliczaniu szczególnych emisji wbudowanych w okresie przejściowym.

- Zapoznanie się z wymogami w zakresie sprawozdawczości oraz ich zastosowaniem w systemie IT (rejestrze przejściowym CBAM).
- Nabranie biegłości w korzystaniu z rejestru przejściowego CBAM.

2 Ogólne aspekty CBAM

2.1 Przegląd

Unia Europejska wdrożyła mechanizm dostosowywania cen na granicach z uwzględnieniem emisji CO₂ (CBAM), aby wesprzeć cel, jakim jest osiągnięcie neutralności klimatycznej do 2050 roku. CBAM wraz z innymi działaniami z pakietu „Gotowi na 55” pozwoli zmniejszyć ryzyko ucieczki emisji podczas realizacji unijnych celów dotyczących klimatu.

Ucieczka emisji

Ucieczka emisji występuje wtedy, gdy przedsiębiorstwo przenosi swoją produkcję wysokoemisyjną z krajów UE do krajów, w których polityka klimatyczna jest mniej rygorystyczna niż polityka unijna, lub kiedy produkty unijne są zastępowane importowanymi produktami, których wytworzenie wiąże się z wyższymi emisjami niż w przypadku produktów unijnych. CBAM będzie stopniowo zastępować istniejące środki zapobiegania ucieczce emisji, a w szczególności bezpłatne uprawnienia do emisji przyznawane w ramach unijnego systemu handlu uprawnieniami do emisji (ETS). Celem mechanizmu jest objęcie określonych produktów wewnątrzunijnych i importowanych równoważną opłatą emisyjną.

Sektory

Na razie mechanizm CBAM ma zastosowanie do sześciu sektorów: aluminium, cement, energia elektryczna, nawozy, wódór i żelazo i stal. W okresie przejściowym przedsiębiorstwa z tych sektorów będą zobowiązane zgłaszać zarówno emisje pośrednie, jak i bezpośrednie; wyjątkiem jest sektor elektryczny, w którym zgłaszane są tylko emisje bezpośrednie.

Certyfikaty

Każdego roku, począwszy od 1 stycznia 2026 r., upoważnieni zgłaszający CBAM (importerzy lub pośredni przedstawiciele celni) będą musieli kupować i przekazywać do umorzenia certyfikaty CBAM odpowiadające emisjom wbudowanym w importowane towary. Komisja Europejska będzie wyliczać cenę certyfikatów CBAM w oparciu o obliczane cotygodniowo wartości średnie z aukcji ETS. Dzięki temu ceny certyfikatów CBAM będą ściśle dopasowane do cen uprawnień ETS. Dodatkowo takie podejście zapewni organom administracji nadzorującym cały proces możliwość właściwego zarządzania systemem. Obecnie należy jedynie dostarczać informacje o emisjach.

2.2 Oś czasu

Okres przejściowy: październik 2023 – grudzień 2025

W tym czasie mechanizm CBAM będzie skupiać się tylko na monitorowaniu i sprawozdawczości. Nie będzie obejmować żadnych wyrównań finansowych ani konieczności zakupu certyfikatów. Celem jest zapewnienie płynnego i niczym niezakłóconego wdrożenia mechanizmu. Importerzy towarów CBAM lub ich wyznaczeni przedstawiciele celni będą musieli składać kwartalne sprawozdania CBAM przedstawiające wbudowane emisje związane z importowanymi towarami, a także wszelkie należne koszty emisji dwutlenku węgla. W ramach przygotowania do etapu po okresie przejściowym, od 1 stycznia 2025 r. będzie można wnioskować o status uprawnionego zgłaszającego CBAM. Wnioski należy składać w państwie członkowskim siedziby.

Przegląd i rozszerzenie zakresu: 2025

Komisja Europejska przeprowadzi ogólną analizę i weryfikację mechanizmu CBAM na podstawie przekazanych informacji. Wnioski zostaną przedstawione w postaci sprawozdań dla Parlamentu Europejskiego i Rady przed końcem okresu przejściowego. W sprawozdaniach omówione zostaną różne aspekty związane z wpływem, wdrażaniem i funkcjonowaniem mechanizmu CBAM. Przeanalizowana zostanie również możliwość rozszerzenia zakresu mechanizmu na inne towary, wraz z określeniem metod wdrażania i postępów w rozmowach międzynarodowych.

Etap po okresie przejściowym: 2026 – 2034

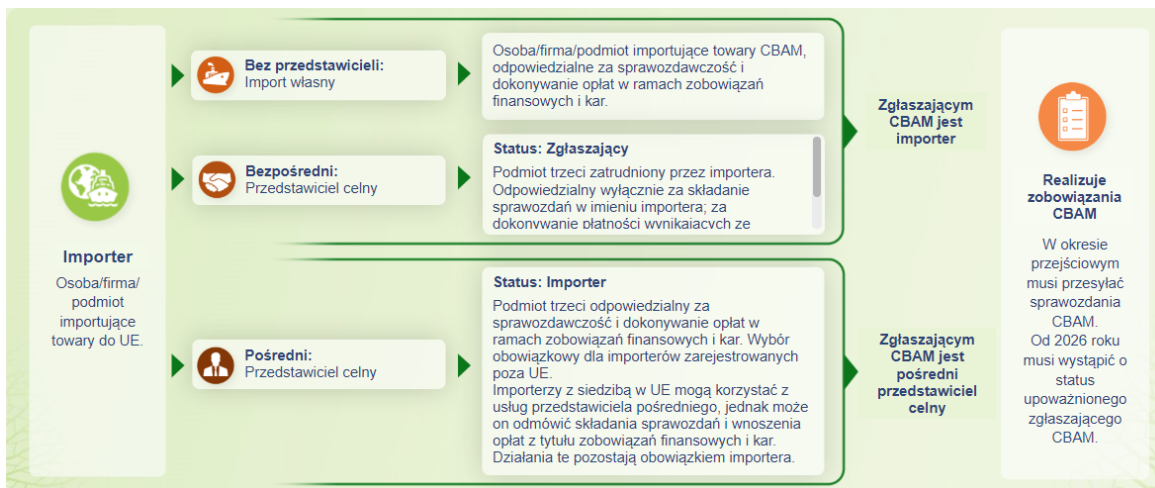
Od 1 stycznia 2026 r. tylko upoważnieni zgłaszający CBAM będą mogli importować towary CBAM do Unii Europejskiej. Upoważnieni zgłaszający CBAM będą kupować certyfikaty CBAM odpowiadające emisjom związanym z importowanymi towarami. Aby zapewnić spójność z systemem ETS, certyfikaty CBAM będą wdrażane stopniowo w miarę wycofywania bezpłatnych uprawnień ETS.

2.3 Reguły dla przedstawicieli

Jak importerzy mogą określić, kto jest odpowiedzialny za sprawozdawczość?

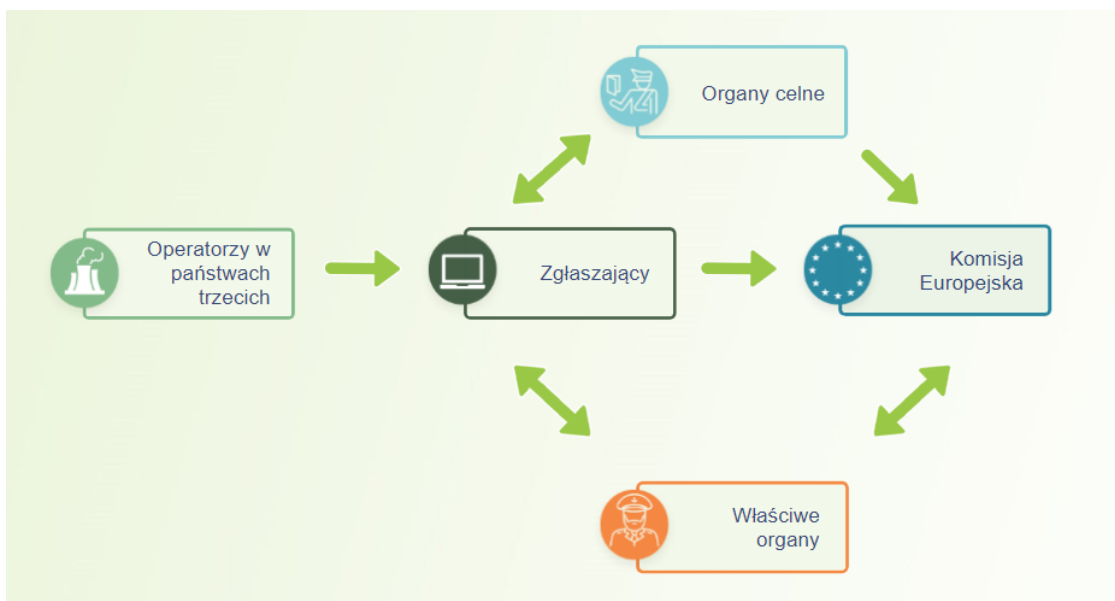
Jeśli importer sprowadza towary we własnym zakresie, bez udziału innych podmiotów, lub korzysta z usług przedstawiciela bezpośredniego, wówczas zgłaszającym jest importer. Należy pamiętać, że wyznaczenie bezpośredniego przedstawiciela celnego nie jest możliwe, jeśli importer ma swoją siedzibę poza UE.

Jeśli importer korzysta z usług pośredniego przedstawiciela celnego, za sprawozdawczość odpowiada ten przedstawiciel. W tym przypadku zgłaszającym jest pośredni przedstawiciel celny.



2.4 Interakcje między zgłaszającymi a urzędnikami

W okresie przejściowym CBAM upoważnienia nie są wymagane. Zamiast tego stosowane są uproszczone procedury, których zadaniem jest ułatwienie początkowych etapów wdrażania CBAM. Ten okres przejściowy daje zainteresowanym stronom czas na dostosowanie się i przygotowanie, aby później osiągnąć pełną zgodność z wymogami CBAM.



Operatorzy w państwach trzecich

Operatorzy gromadzący i dostarczający niezbędne dane dotyczące emisji pośrednich i bezpośrednich powiązanych z importowanymi towarami. Dane te obejmują informacje o procesach produkcyjnych, szczególnych emisjach wbudowanych oraz innych czynnikach.

Zgłaszający

Zgłaszający tworzą i przesyłają sprawozdania CBAM. Dane do sprawozdań mogą otrzymywać od odpowiednich operatorów. Analizują i przetwarzają dane, aby zapewnić ich dokładność i zgodność z wymogami CBAM. Następnie przesyłają sprawozdania CBAM do Komisji Europejskiej.

Organy celne

Organy celne automatycznie dostarczają zgłaszającym informacje, aby ci dokładnie znali swoje obowiązki. Dodatkowo organy celne współpracują z Komisją Europejską, przekazując jej szczegółowe informacje o imporcie, w tym zgłoszenia celne i powiązane dane CBAM.

Komisja Europejska

Po otrzymaniu i zweryfikowaniu sprawozdań CBAM przesłanych przez zgłaszających Komisja Europejska będzie kontaktować się z właściwymi organami. Taka komunikacja w okresie przejściowym pomoże usprawnić późniejsze wdrażanie CBAM w okresie końcowym. Wymiana informacji z organami celnymi umożliwi Komisji Europejskiej monitorowanie wdrażania CBAM, weryfikację zgodności i ocenę skuteczności mechanizmu CBAM.

Właściwe organy

W okresie przejściowym właściwe organy weryfikują sprawozdania CBAM i przekazują zgłaszającym informacje zwrotne. Ma to na celu rozwiązanie wszelkich problemów, wyeliminowanie nieścisłości oraz zapewnienie zgodności z wymaganiami CBAM. Od 2025 roku organy właściwe będą nadawać status upoważnionego zgłaszającego CBAM.

3 Sposoby przeprowadzania obliczeń CBAM w sektorze elektrycznym

3.1 Obliczanie wbudowanych emisji energii elektrycznej jako towaru

3.1.1 Aspekty sektora elektrycznego objęte mechanizmem CBAM

W przypadku energii elektrycznej rozpatrywanej jako towar objęty CBAM istnieje tylko jedna kategoria zagregowanych towarów, do której przypisany jest tylko jeden główny gaz cieplarniany (GHG).

Kategorie zagregowanych towarów oznaczają towary pogrupowane w oparciu o podobne cechy. Kategorie te zostały stworzone w celu uproszczenia zarządzania i wdrażania mechanizmu CBAM. Zamiast oceny i monitorowania pojedynczych towarów na podstawie kodu CN, towary zagregowane w tej samej kategorii są traktowane i oceniane łącznie. W przypadku energii elektrycznej rozpatrywanej jako towar podlegający CBAM istnieje tylko jeden kod CN, a tym samym tylko jedna kategoria zagregowanych towarów.

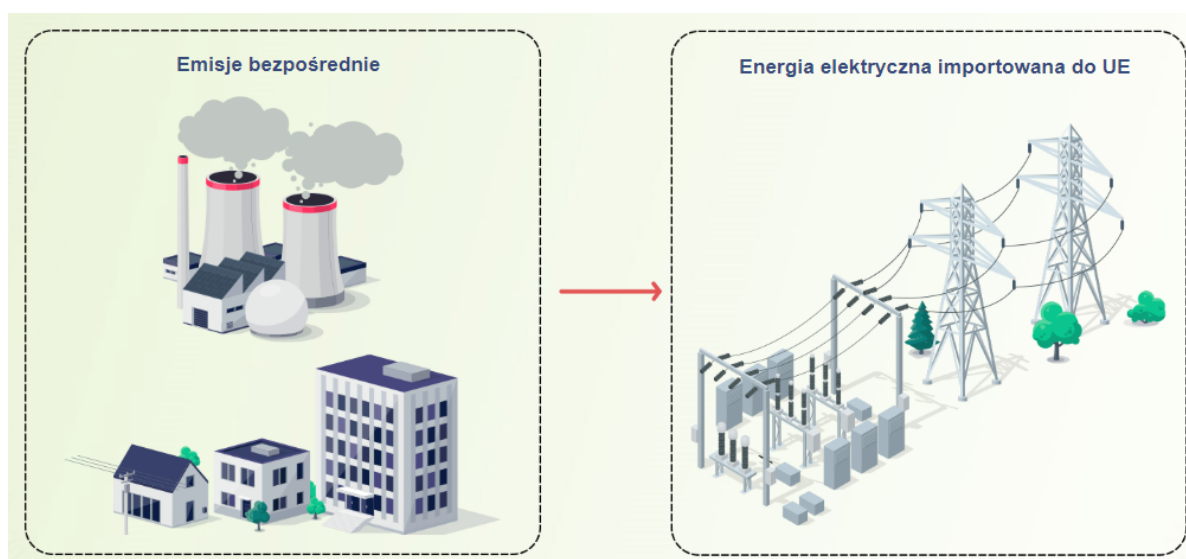
Gazy cieplarniane wymagające monitorowania zostały zdefiniowane zgodnie z opisem działań i emisji gazów cieplarnianych zawartym w załączniku I [dyrektywy 2003/87/WE](#). W sektorze elektrycznym monitorowania wymaga tylko dwutlenek węgla (CO₂), który jest podstawowym gazem cieplarnianym emitowanym podczas produkcji energii elektrycznej.

Nomenklatura scalona (CN) jest przedstawiana w postaci usystematyzowanego katalogu towarów wprowadzanych na rynek, uwzględniającego charakterystykę tych produktów, a w szczególności rodzaj produktu, zastosowane materiały, funkcje, postać oraz opakowanie.

Kod CN	Kategoria zagregowanych towarów	Gaz cieplarniany
Energia elektryczna		
2716 00 00 - Energia elektryczna	Energia elektryczna	Dwutlenek węgla

3.1.2 Emisje wbudowane sektora elektrycznego

Ten slajd zawiera przegląd emisji objętych obowiązkiem monitorowania i zgłaszania w ramach mechanizmu CBAM w sektorze elektrycznym.



Emisje bezpośrednie

Przy określaniu emisji wbudowanych energii elektrycznej jako importowanego towaru uwzględnia się tylko emisje bezpośrednie. Emisje gazów cieplarnianych uwalniane bezpośrednio podczas procesów produkcji na poziomie instalacji, w tym emisje CO₂ pochodzące ze spalania i wykorzystania surowców.

Energia elektryczna importowana do UE

Celem określenia emisji należy monitorować ilość energii elektrycznej importowanej do UE. Emisje wbudowane oblicza się, mnożąc ilość energii elektrycznej przez odpowiedni współczynnik emisji.

Przy obliczaniu emisji energii elektrycznej jako towaru objętego CBAM w okresie przejściowym stosuje się domyślne wartości współczynników emisji, jednak zgłaszający może zgłosić rzeczywiste emisje wbudowane.

3.1.3 Energia elektryczna jako towar importowany do UE

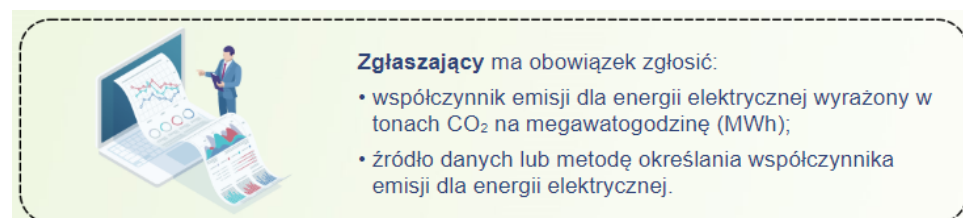
Ze względu na swoje właściwości fizyczne energia elektryczna jest traktowana inaczej niż inne towary objęte mechanizmem CBAM. Jeśli energia elektryczna jest importowana do UE jako towar sam w sobie (a nie jest uwzględniana w emisjach pośrednich towarów trwałych), zastosowanie mają specjalne zasady. Przede wszystkim uwzględniane są tylko emisje bezpośrednie. Po drugie do obliczania emisji wbudowanych wykorzystywane są domyślne wartości współczynnika emisji, a nie emisje rzeczywiste.



W przypadku energii elektrycznej importowanej jako towar zgłaszający ma obowiązek podać następujące informacje:

- współczynnik emisji dla energii elektrycznej wyrażony w tonach CO₂ na megawatogodzinę (MWh),
- źródło danych lub metodę określania współczynnika emisji dla energii elektrycznej.

W przypadku produkcji energii elektrycznej poziom działalności dotyczy energii elektrycznej netto opuszczającej granice systemowe elektrowni lub elektrociepłowni, pomniejszonej o energię zużytą wewnątrz.



Z zasady należy stosować wartości domyślne, jednak dopuszcza się użycie również rzeczywistych wartości emisji wbudowanych, o ile spełnione są określone warunki. Obrót energią elektryczną różni się od obrotu innymi towarami przede wszystkim dlatego, że odbywa się za pośrednictwem wzajemnie połączonych sieci elektroenergetycznych, z wykorzystaniem giełd energii elektrycznej i specyficznych form obrotu. Łączenie rynków jest szczególną, ściśle regulowaną formą obrotu energią elektryczną, która pozwala na agregację ofert kupna i sprzedaży w uczestniczących krajach.

Import energii elektrycznej spoza UE podlega mechanizmowi CBAM. Import ten nie podlega CBAM, jeśli państwo spoza UE posiada rynek energii elektrycznej zintegrowany z unijnym rynkiem wewnętrznym energii elektrycznej w drodze łączenia rynków.

Wyjątek ma zastosowanie, jedynie jeśli nie istnieje rozwiązanie techniczne pozwalające stosować CBAM do przywozu energii elektrycznej oraz jeśli spełnione są określone warunki określone w art. 2.7 rozporządzenia CBAM.



Handel **energją elektryczną** odbywa się za pośrednictwem wzajemnie połączonych sieci elektroenergetycznych, z wykorzystaniem giełd energii elektrycznej i specyficznych form obrotu.

3.2 Gromadzenie danych

3.2.1 Emisje wymagające monitorowania w okresie przejściowym

Podmiot importujący towary do UE lub jego przedstawiciel ma obowiązek zgłaszać wbudowane emisje gazów cieplarnianych dla importowanych towarów. Dane uzyskuje się od operatorów instalacji w państwach trzecich, którzy monitorują te instalacje i przeprowadzają obliczenia zawarte w sprawozdaniach pierwotnych. W przypadku sektora elektrycznego w okresie przejściowym należy monitorować wyłącznie emisje bezpośrednie.



Poziom 1 – emisje bezpośrednie:

Emisje bezpośrednie odnoszą się do emisji gazów cieplarnianych uwalnianych bezpośrednio podczas produkcji na poziomie instalacji. Główny nacisk kładziony jest na dwutlenek węgla (CO₂) – gaz cieplarniany, którego emisja podczas produkcji energii elektrycznej jest największa. Gaz ten jest emitowany podczas spalania oraz podczas oczyszczania gazów spalinowych. W sektorze elektrycznym emisje bezpośrednie uznaje się za istotne, jeśli zamiast wartości domyślnych stosowane są rzeczywiste emisje wbudowane.

W ramach mechanizmu CBAM emisje bezpośrednie obejmują również emisje z produkcji energii cieplnej i chłodniczej, niezależnie od lokalizacji, w której są one generowane. W pozostałych przypadkach emisje te są klasyfikowane jako emisje na poziomie 2.

3.2.2 Metody monitorowania i określania współczynnika emisji CO2

Współczynnik emisji CO2 to wynik podziału danych o emisji CO2 sektora elektrycznego przez produkcję energii elektrycznej brutto opartą na paliwach kopalnych na odpowiednim obszarze geograficznym. Współczynnik emisji wykorzystywany do ustalenia wielkości specyficznych rzeczywistych emisji wbudowanych dla energii elektrycznej określa się w poniższy sposób.

1. Współczynnik emisji CO2 oparty na szczególnych wartościach domyślnych

Jako współczynnik emisji CO2 stosowane są **szczególne wartości domyślne dla państwa trzeciego**, grupy państw trzecich lub regionu w państwie trzecim. Te współczynniki emisji CO2 są obliczane na podstawie danych Międzynarodowej Agencji Energetycznej (IEA) i dostarczane przez Komisję.

2. Unijny współczynnik emisji CO2

Jeśli **szczególne wartości domyślne nie są dostępne**, unijny współczynnik emisji CO2 jest obliczany na podstawie danych IEA i dostarczany przez Komisję w rejestrze przejściowym CBAM.

3. Współczynnik emisji CO2 oparty na rzetelnych danych przekazanych przez zgłaszającego

Ten współczynnik ma zastosowanie, jeśli zgłaszający wykaże, że współczynnik emisji CO2 w państwie trzecim, z którego importowana jest energia elektryczna, jest niższy niż współczynnik emisji CO2 obliczony na podstawie szczególnych wartości domyślnych oraz unijny współczynnik emisji CO2.

Zgłaszający ma obowiązek przedłożyć wystarczające dowody oparte na oficjalnych i dostępnych publicznie informacjach, umożliwiające obliczenie rocznego współczynnika emisji CO2 dla technologii opartych na paliwach kopalnych oraz odpowiadającej im produkcji energii elektrycznej brutto w państwie trzecim eksportującym energię elektryczną do UE.

Następnie zgłaszający oblicza współczynnik emisji CO2 w postaci średniej kroczącej z pięciu lat, począwszy od bieżącego roku minus dwa lata (średnia ważona współczynników emisji CO2 z pięcioletniego okresu zakończonego dwa lata przed rokiem, w którym składane jest sprawozdanie).

Taki sposób obliczania współczynnika emisji CO2 pozwala odzwierciedlić wpływ polityk obniżania emisyjności, w tym wzrost produkcji energii odnawialnej, oraz wpływ warunków klimatycznych, zwłaszcza chłodniejszych lat.

4. Współczynnik emisji CO2 oparty na rzeczywistej emisji CO2 z instalacji

Zgłaszający może zastosować rzeczywiste emisje wbudowane (zamiast wartości domyślnych) do celów obliczeń emisji wbudowanych importowanej energii elektrycznej, jeżeli obliczenia te są oparte na danych podanych przez producenta energii elektrycznej (z użyciem współczynnika emisji CO2 opartego na wiarygodnych danych) oraz spełnione są wszystkie następujące kryteria:

- a) ilość energii elektrycznej jest objęta umową zakupu energii elektrycznej między zgłaszającym a producentem energii elektrycznej mającym siedzibę w państwie trzecim,
- b) instalacja wytwarzająca energię elektryczną jest bezpośrednio podłączona do unijnego systemu przesyłowego albo można wykazać, że w momencie wywozu nie doszło do

- fizycznego przeciążenia sieci w żadnym punkcie sieci między tą instalacją a unijnym systemem przesyłowym,
- c) instalacja wytwarzająca energię elektryczną nie emituje więcej niż 550 gramów CO₂ pochodzącego z paliw kopalnych na kilowatogodzinę energii elektrycznej,
 - d) ilość energii elektrycznej została ściśle przypisana do przydzielonej przepustowości połączeń wzajemnych przez wszystkich odpowiedzialnych operatorów systemów przesyłowych w państwie pochodzenia, państwie przeznaczenia oraz, w stosownych przypadkach, w każdym państwie tranzytu, a przypisana przepustowość i produkcja energii elektrycznej przez instalację odnoszą się do tego samego okresu (który nie może być dłuższy niż jedna godzina),
 - e) spełnienie powyższych kryteriów zatwierdził akredytowany weryfikator, który otrzymuje sprawozdania okresowe przygotowywane co najmniej co miesiąc, których celem jest wykazanie, w jaki sposób spełnione są powyższe kryteria.

3.3 Obliczanie szczególnych emisji wbudowanych w sektorze elektrycznym

Wzór do obliczania szczególnych emisji wbudowanych w sektorze elektrycznym ma następującą postać:

Szczególne emisje wbudowane = (łączne emisje CO₂ z produkcji energii elektrycznej) / (łączna produkcja energii elektrycznej)

- Licznik „łączne emisje CO₂ z produkcji energii elektrycznej” to suma emisji dwutlenku węgla (CO₂) uwalnianych podczas całego procesu produkcji energii elektrycznej.
- Mianownik „łączna produkcja energii elektrycznej” oznacza całkowitą ilość energii elektrycznej wyprodukowanej w danym przedziale czasowym. Jest podawany w megawatach i przedstawia łączną wielkość produkcji energii elektrycznej w wybranym okresie.

Szczególne emisje wbudowane otrzymuje się, dzieląc łączne emisje CO₂ z produkcji energii elektrycznej przez łączną produkcję energii elektrycznej. Wzór ten jest miarą szczególnych emisji wbudowanych, wskazującą ilość CO₂ wyemitowanego na jednostkę wyprodukowanej energii elektrycznej, i pomaga oszacować emisje dwutlenku węgla powiązane z produkcją energii elektrycznej.

Ważne jest, aby pamiętać, że określenie emisji bezpośrednich dla energii elektrycznej wymaga zastosowania bardziej złożonych metod, które zostaną bardziej szczegółowo objaśnione w wytycznych i szablonie komunikacji.

4 Sprawozdawczość w rejestrze przejściowym CBAM

4.1 Wymagania związane ze sprawozdawczością w okresie przejściowym

Informacje wymagane w przypadku importowania energii elektrycznej do UE:

- Ilość importowanej energii elektrycznej
- Kraj pochodzenia
- Emisje bezpośrednie

Harmonogram przesyłania sprawozdań:

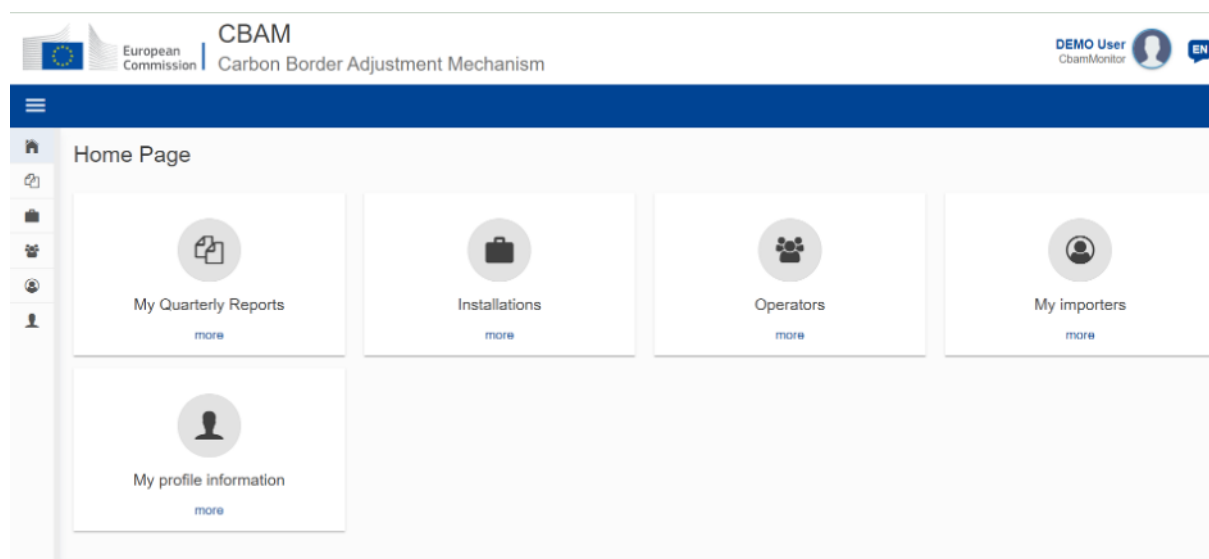
- Co kwartał w okresie od października 2023 do grudnia 2025
- Pierwsze sprawozdanie CBAM należy przesłać do 31 stycznia 2024 r.
- Pierwsze dwa sprawozdania będzie można modyfikować i korygować do lipca 2024 roku

Korzyści z gromadzenia danych:

1. Pomoc w ulepszaniu sposobów składania sprawozdań i obliczania wartości domyślnych
2. Integracja mechanizmów opłat emisyjnych stosowanych w państwach trzecich
3. Rozwiązanie problemów, z jakimi mogą spotkać się zgłaszający
4. Zwiększenie przyjazności dla użytkownika

4.2 Wprowadzenie do rejestru przejściowego CBAM

Uwaga: aby dowiedzieć się, jak uzyskać dostęp do rejestru przejściowego CBAM, zapoznaj się z kursem [System jednolitego zarządzania użytkownikami i podpisem cyfrowym \(UUM&DS\)](#)



My quarterly reports

Na tym ekranie wyświetlane są wszystkie otwarte i zamknięte sprawozdania. Ekran umożliwia także tworzenie nowych sprawozdań i korektę starych.

Installations

„Instalacja” to fizyczny obiekt lub zakład przemysłowy, w którym prowadzone są określone procesy produkcyjne. Może to być zakład wytwórczy, elektrownia lub jakikolwiek inny obiekt, w którym wykonywane są działania objęte CBAM. Przykładowo w sektorze elektrycznym instalacją jest elektrownia. Na tym ekranie możesz utworzyć rejestr instalacji, z których importujesz towary, aby ułatwić sobie wyszukiwanie instalacji podczas przesyłania nowego sprawozdania. To pozwoli zaoszczędzić czas, ponieważ większość informacji zostanie uzupełniona automatycznie.

Operators

„Operator” lub „operator instalacji” to podmiot, który eksploatuje instalację i przeprowadza proces produkcji. Jest on odpowiedzialny za monitorowanie i składanie sprawozdań o emisji oraz zapewnienie zgodności z innymi wymogami CBAM powiązanymi z produkcją towarów w obrębie danej instalacji. W sektorze energii elektrycznej operatorem instalacji będzie firma zarządzająca zakładem wytwarzającym energię elektryczną. Na tym ekranie możesz utworzyć rejestr operatorów związanych z daną instalacją, z której importujesz towary, aby ułatwić sobie wyszukiwanie operatorów podczas przesyłania nowego sprawozdania. To pozwoli zaoszczędzić czas, ponieważ większość informacji zostanie uzupełniona automatycznie.

My importers

Na tym ekranie wyświetlany jest wykaz importerów wraz z łączami do ich profili.

My profile information

Na tym ekranie wyświetlane są szczegóły profilu. Informacji tych nie da się edytować.

4.3 Sprawozdawczość w rejestrze przejściowym CBAM

Przykład demonstracyjny znajduje się w kursie.

Pamiętaj, jest to krótkie i praktyczne podsumowanie najważniejszych informacji z kursu. Jedyne akty prawne Unii Europejskiej publikowane w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej są uważane za autentyczne. Komisja w żaden sposób nie ponosi odpowiedzialności w związku z tym szkoleniem.



Publications Office
of the European Union

ISBN
DOI:
KI

© European Union, 2023

Reuse of this document is allowed, provided appropriate credit is given and any changes are indicated (Creative Commons Attribution 4.0 International license). For any use or reproduction of elements that are not owned by the EU, permission may need to be sought directly from the respective right holders.
All images © European Union, unless otherwise stated – all rights reserved.