



Zakupimy dla Państwa CO2 na giełdzie
Sprzedamy Państwa CO2 na giełdzie
Doradzimy przy zawieraniu umów Forward
Dokonyjemy dla Państwa wymiany EUA/CER; CER/CER
Zarządzamy certyfikatami EUA i CER

Droży czytelnicy News-emisje, jak już informowaliśmy od Października 2014, nasze News-emisje od Marca są odpłatne. To wydanie jest bezpłatne, lecz tylko częściowo wersja czytelna. Informacje i możliwość zamówienia abonamentu znajdziecie Państwo [tutaj](http://www.handel-emisjami.pl/pl/abonament/abonament-news-emisje.html) względnie na <http://www.handel-emisjami.pl/pl/abonament/abonament-news-emisje.html>

03-2015 News-emisje CO2

Informacje z praktyki w handlu emisjami

Wydanie z 16.03.2015

EUADCE15 01.01.2015 do 13.03.2015

źródło: EXC London.

Wymiana CO2, raport emisyjny i wpis do VET – Specyfika i przypadki, na które należy zwrócić uwagę w marcu

Operatorzy instalacji, którzy w marcu przygotowują swoje raporty emisyjne i chcieliby dokonać wpisu do tabeli VET (Verified Emission Table = wpis wielkości emisyjnej na koncie rejestru) powinni paru rzeczom, o których informuje Emissions-händler.com® w swoim News-emisje 03-2015, poświęcić swoją uwagę.

Zachowanie tajemnicy przedsiębiorstwa i tajemnicy handlowej, właściwa i terminowa kolejność wpisów VET, zwrócenie uwagi na (nie posiadane) emisje N2O i PFC, jak również niewykorzystanie ewentualnych możliwości wymiany CER/ERU na certyfikaty EUA są tematami, których nie powinno się przeoczyć w kontekście wpisów VET.

Wpis VET dla trzech różnych emisji CO2, N2O i PFC

Operatorzy instalacji, którzy w marcu 2015 przygotowali swój raport emisyjny, aby przekazać go swojemu weryfikatorowi do kontroli, powinni w tym roku zainteresować się szczególnie wersją PDF raportu, która zawiera nową specyfikę

[Faint, illegible text]

Ponieważ w większości instalacji podlegających obowiązkowemu handlowi emisjami te emisje nie występują, to nie są one wprowadzone w wersji PDF rocznego raportu emisyjnego w podsumowaniu emisji gazów cieplarnianych, tzn. każdorazowo odpowiednie puste pole nie jest wypełnione.

Należałoby sądzić, że oprogramowanie formularza powinno być w stanie wprowadzić w te pola „zero”, tak się jednak nie dzieje.

Operatorzy instalacji (którzy nie posiadają takich emisji), którzy do tej okoliczności nie przywiązali

[Faint, illegible text]

Enter Emissions

Installation

Year for which emissions are entered: 2014

CO2 Emissions
Please enter the value for CO2 emissions in tonnes.
0

N2O Emissions
Please enter the value for N2O emissions in tonnes of CO2 equivalent.
0

PFC Emissions
Please enter the value for PFC emissions in tonnes of CO2 equivalent.
0

Continue

Dodaj do trzech różnych rodzajów emisji

Operatorom należy doradzić

[Faint, illegible text]

W każdym przypadku koniecznym jest otrzymanie

[Faint, illegible text]



Na początku odpowiedniego procesu wpis VET widnieje w tabeli jako „propose“.

Verified Emissions	
Year	Emissions
2013	20.8
2014	propose
2015	
2016	
2017	
2018	
2019	
2020	

(*) Emissions entered or corrected by Competent Authority

Compliance

Tabela VET przed pierwszym wpisem

W potwierdzeniu widoczne jest wtedy także, że obok wpisu 2014 widnieje „propose“.

Zagadką pozostaje, dlaczego dla większości operatorów ta okoliczność nie jest znana.

Możliwe warianty poprawnego i zgodnego z prawem wpisu VET.

Zgodnie z obowiązującym od 01.01.2013 unijnym rozporządzeniem akredytacyjnym i weryfikacyjnym /600+601/2012 z czerwca 2012 roczny raport emisyjny za rok 2013 będzie po raz pierwszy sprawdzany w marcu 2014 przez dwóch weryfikatorów. To dla większości operatorów nic nowego. Jednakże z powodu tej zmiany w trakcie wpisu VET powstaje nie tylko więcej wariantów, jak można go skutecznie przeprowadzić, ale także możliwość nieporozumienia, które prowadzi do natychmiastowego zablokowania konta.

Skoro tylko operator instalacji albo upoważniony przez niego doradca przygotowuje dla swojej instalacji roczny raport emisji CO₂, to przekazuje prawo do edycji tego raportu swojemu weryfikatorowi. Z nim zawarł wcześniej – jak zapewne w poprzednich latach – umowę, która tę kontrolę merytorycznie i handlowo reguluje, wraz z kwestiami odpowiedzialności.

W tej umowie weryfikacyjnej regulowane jest teraz także, że wyniki kontroli pierwszego weryfikatora zgodnie z ustawowymi przepisami są sprawdzane teraz także przez drugiego weryfikatora. Ten drugi kontroler (względnie także dalsi kontrolerzy) ma obok pierwszego kontrolera dostęp kontrolny do konta rejestru operatora, który widoczny jest także na koncie rejestru w punkcie menu jednostka kontrolna/weryfikator. Dostęp kontrolny weryfikatora zawiera również możliwość wprowadzenia przez niego wpisów do tabel VET (Verified Emission Table) lub ich potwierdzenia.

Infobox

Zewnętrzny pełnomocnik i CO₂-Know-how

Zewnętrzny doradca i pełnomocnik taki jak Emissionshändler.com® może wesprzeć przedsiębiorstwo w odciegnięciu własnych pełnomocników konta i może im doradzać we wszystkich ważnych technicznych i administracyjnych zadaniach na koncie.

Emissionshändler.com® może tutaj przejąć też samodzielnie jako zewnętrzny trzeci pełnomocnik na życzenie także wszystkie działania na koncie rejestru jak również nadzorować nowości w prawodawstwie jak i wskazywać na roczne zadania (ToDos) oraz terminy.

Emissionshändler.com® jest też dla działu zarządzającego przedsiębiorstwem, nośnikiem wiedzy i „CO₂-Know-how-Backup“ jak również praktycznym poradnikiem dla dotychczasowych pełnomocników konta.

Techniczne wdrożenie zewnętrznego pełnomocnika z Emissionshändler.com® może nastąpić w czasie 10-15 dni (a więc przed końcem kwietnia 2014), o ile odpowiedni wniosek zostanie postawiony do 10.04.2014. Odpowiedni wniosek i dodatkowe informacje dostępne są w Emissionshändler.com® po złożeniu zapytania.

Zażądajcie naszej pomocy, prześlemy Państwu z chęcią naszą umowę serwisową i doradczą i/lub udzielmy Państwo bezpłatnych wskazówek. Kontakt: +49 30 897 26 954 lub nielepiec@handel-emisjami.pl

Teraz pojawi się w następującym przebiegu kilka wariantów, aby wpis VET zakończyć z sukcesem do 31 marca danego roku:

1. Weryfikator 1 wprowadza wielkość emisji (zgodnie z raportem rocznym) a pełnomocnik konta operatora potwierdza to
2. Weryfikator 2 wprowadza wielkość emisji



- (zgodnie z raportem rocznym) a pełnomocnik konta operatora potwierdza to
3. Weryfikator 1 wprowadza wielkość emisji (zgodnie z raportem rocznym) a weryfikator 2 potwierdza to
 4. Pełnomocnik konta operatora wprowadza wielkość emisji (zgodnie z raportem rocznym) a weryfikator 1 potwierdza to
 5. Pełnomocnik konta operatora wprowadza wielkość emisji (zgodnie z raportem rocznym) a weryfikator 2 potwierdza to

Z tych 5 powyżej wyliczonych możliwości dla skutecznego wpisu do tabel VET wynika także, że

Taka sytuacja może tym bardziej się przydarzyć, jeśli kolejność „kto, co i kiedy robi” nie jest

Skutkiem tego może być również to, że do 31 marca nie nastąpi wpis VET lub jego potwierdzenie i przez to zostanie rozpoczęta automatyczna blokada konta, która może operatorowi przysporzyć większych kłopotów.

Tajemnica przedsiębiorstwa w raporcie emisyjnym

Operatorzy instalacji, którzy od początku handlu emisjami przygotowują swoje roczne raporty emisyjne, powinni zdaniem Emissionshändler.com® zainteresować się także przedstawionymi na stronie 2 możliwościami wyboru, czy ma być dopuszczona publikacja tajemnicy przedsiębiorstwa czy też nie.

Niejednemu decydentowi takie pytanie może wydawać się trywialne, bo kto chciałby, aby konkurent z branży lub innej elektrociepłowni w regionie mógł się dowiedzieć, jakie wielkości energii pierwotnej albo jaki proces produkcyjny używany jest we własnym zakładzie.

Wydaje się jednak, że w tym punkcie panuje albo spora prawna niepewność albo też w przypadku ewentualnych publikacji można wkroczyć na nowy grunt prawny.

Podstawa prawna z dyrektywy 2009/29/WE z 23 kwietnia 2009 o zmianie dyrektywy 2003/87/WE wyjaśnia w *artykule 15a*:

Ujawnianie informacji i tajemnica zawodowa Państwa członkowskie i Komisja zapewniają, aby wszystkie decyzje i raporty dotyczące ilości oraz przydziału uprawnień, a także monitorowania, raportowania i weryfikacji emisji były natychmiast ujawniane w sposób zapewniający zorganizowany i niedyskryminacyjny dostęp do takich informacji.

Informacje objęte tajemnicą zawodową nie mogą zostać ujawnione żadnej osobie ani organowi, z wyjątkiem ujawnienia zgodnie z mającymi zastosowanie przepisami ustawowymi, wykonawczymi lub administracyjnymi.”

Kto więc jako operator na pytanie w raporcie emisyjnym, czy zawarte w jego raporcie emisyjnym tajemnice przedsiębiorstwa i tajemnice handlowe mają zostać utajnione, postawi swój krzyżyk przy polu „tak”, ten może być prawdopodobnie pewnym, że tak się też stanie. Warunkiem do takiego zabezpieczenia jest

Jeśli tak się jednak nie stanie, jak praktykowały setki operatorów instalacji od kilku lat, to najprawdopodobniej nie ma tego zabezpieczenia w każdym przypadku.

Powodem tego może być, że w naturze tego pytania

uzasadnienia, jest niepełny i nie może otrzymać nieograniczonego potwierdzenia kontroli. Odpowiednie zapytanie u krajowego administratora zostało bez odpowiedzi ponad termin 14 dni.

Operatorom instalacji można w tym przypadku tylko poradzić aby zabezpieczył się co najmniej

Przedłożony raport emisyjny i jego załączniki zawierają szczegółowe informacje o budowie, funkcji i użyciu energii podlegającej zgłoszeniu instalacji. Dotyczy to szczególnie punktów „opis instalacji”, „opis raportu części instalacji” jak i wszystkich podpunktów.

Limity na wymianę CER/ERU do wykorzystania jeszcze tylko do 31.03.2015

Wielu operatorów instalacji zostało pod koniec lutego poinformowanych e-mailem przez krajowych administratorów, że CER/ERU z lat 2008-2012 mogą wymienić już tylko do 31.03.2015 na EUA lub aEUA dla lotnictwa.

Dla niektórych operatorów nietypowe postępowanie przy wymianie CER/ERU na EUA/aEUA w koncie



rejestr (bez równoczesnego obowiązku umorzenia), doprowadziło do dziś do tego, że wielu decydentów średnich przedsiębiorstw z braku rozsądnych informacji nie zrozumiało, dlaczego można „z niczego” zrobić pieniądze (co dla wielu dobrych handlowców było całkiem oczywiste). A to czego się nie rozumie, tego się oczywiście nie robi.

Jednak pod koniec okresu także wśród pozostałych przedsiębiorców zaczyna przeważać przekonanie, że wymiana CER/ERU – które mają już tylko wartość ok. 10 centów/t w przeciwieństwie do EUA z ich aktualną wartością rynkową ok. 6,50 Euro/t – jest opłacalną transakcją.

W każdym razie obowiązuje artykuł 60 rozporządzenia o rejestrze z dnia 2.05.2013, który reguluje wykorzystanie międzynarodowych jednostek emisji poprzez wymianę na uprawnienia (EUA):

Operator może zwrócić się o wymianę międzynarodowych jednostek emisji na uprawnienia ogólne do dnia 31 marca 2015 r., zgodnie z art. 11a ust. 2 dyrektywy 2003/87/WE, i do dnia 31 grudnia 2020 r., zgodnie z art. 11a ust. 3 i 4 wspomnianej dyrektywy. Proponuje on dokonanie przekazu międzynarodowych jednostek emisji z właściwego rachunku posiadania operatora na unijny rachunek międzynarodowych jednostek emisji dla operatorów w Rejestrze Unii.

W praktyce wymiana na własnym koncie operatora instalacji według wymienionej wyżej ustawowej regulacji nie jest taka prosta, ponieważ każdy operator z reguły przeprowadza ją tylko raz i z tego powodu wcześniej nie zapoznał się z odpowiednimi polami menu. To przede wszystkim dlatego, że bez certyfikatów CER/ERU na koncie rejestru odpowiednie pola menu w ogóle nie zostają przez system pokazane.

Wymiana dla „starych instalacji” i „nowych instalacji”

Przebieg wymiany CER/ERU na EUA dla stacjonarnych operatorów instalacji, którzy podlegali obowiązkowi emisyjnemu już przed 1.01.2013 w przeciwieństwie do operatorów, którzy dopiero po tej dacie weszli do handlu emisjami należy przeprowadzić nieco inaczej. Największa różnica jest taka, że stare

2013. Jakie wielkości CER/ERU mogą być wymienione na EUA, może albo

pozostałe szczegóły są opisane w naszym bezpłatnym

Infobox Zmiana w obowiązku handlu emisjami dla lotnictwa

Dyrektywa handlu emisjami 2003/87/WE o objęciu handlem emisjami lotnictwa została zmieniona przez rozporządzenie unijne nr 421/2014 z dnia 16.04.2014. Konkretnie zmiany zostały opisane poniżej:

Dla lat sprawozdawczych 2013-2016 obowiązek raportowania i umarzania ogranicza się na loty wewnątrz UE.

Skutkuje to dopasowaniem wielkości dostępnych uprawnień dla lotnictwa w okresie handlu 2013 do 2020. Obowiązek raportowania i umarzania dla operatorów statków powietrznych w latach 2013 i 2014 został przesunięty na rok 2015.

Progi, czy operator statków powietrznych leży powyżej czy poniżej granicy podlegania obowiązkowi handlu emisjami zostały zmienione następująco:

- Wyjątek dla niekomercyjnych operatorów (mniej niż) 1000 t CO₂/rok
- Wyjątek dla komercyjnych operatorów (mniej niż) 10.000 t CO₂ albo mniej niż 243 loty w okresie 4 miesięcy.

Uwaga: Miarodajny dla ustalenia progów jest pierwotny obszar zastosowania dyrektywy handlu emisjami (tzw. „full scope”) a nie czasowo zredukowany obszar zastosowania (wewnątrz EU) zgodnie z unijnym rozporządzeniem nr 421/2014.

Wymiana CER/ERU w marcu zawiera ryzyko straty dla „nowych instalacji”

Wymiana 4,5% certyfikatów CER/ERU na certyfikaty EUA zawiera w marcu 2015 ryzyko straty, ponieważ wielu operatorów nowych instalacji nie jest świadomych, co terminowy wpis do tabel VET (wpis zweryfikowanych emisji roku poprzedniego) może mieć wspólnego z wymianą. Ponieważ termin na (potwierdzony przez dwie strony) wpis do tabel VET mija 31.03.2015, to wiele operatorów nowych instalacji przeprowadzi ten wpis dopiero w ostatnim tygodniu marca,

uświadomić, że wymiana CER/ERU może nastąpić dopiero po tym, a nie przed.



Pozostałości CER1 i ERU na koncie unijnego rejestru

Operatorzy, którzy po 31.03.2015 będą posiadać na swoim koncie unijnego rejestru jeszcze resztki certyfikatów CER1 / ERU, które pochodzą z lat 2008-2012, znajdują je zaznaczone przez system na czerwono i nieważne.

Unit Type	Original GP	Applicable GP	Project Number	Project track	Eligible	Ineligible
CER	1	1	C111		0	12 105
CER	1	1	C11767		0	3 892
CER	1	1	C1868		0	165
CER	1	1	NR05		0	311
Unit Item AA1	1	1	RU100002	TRACK_1	0	1
Total:					0	18 857

Nieważne CER/ERU z pierwszego okresu obowiązkowego na koncie rejestru

Certyfikaty te muszą zostać

Kiedy i jak nastąpi transfer oraz co to może oznaczać dla bilansowania przedsiębiorstwa, to Emissionshändler.com® szczegółowo przedstawi w kolejnym News-emisje.

Drodzy czytelnicy News-emisje, jak już informowaliśmy od Października 2014, nasze News-emisje od Marca są odpłatne. To wydanie jest bezpłatne, lecz tylko częściowo wersja czytelna. Informacje i możliwość zamówienia abonamentu znajdziecie Państwo [tutaj](http://www.handel-emisjami.pl/pl/abonament/abonament-news-emisje.html) względnie na <http://www.handel-emisjami.pl/pl/abonament/abonament-news-emisje.html>

„Certyfikaty CO2 służą jako oszustwo kapitałowe u osób prywatnych” [Część 2. w następnych News-emisje.](#)

Disclaimer

GEMB mbH nie ponosi ani wyraźnej, ani milczącej odpowiedzialności za dokładność oraz kompletność zamieszczonych informacji, jak również ich przydatności do konkretnych celów. News-emisje CO2 opublikowane na stronie www.handel-emisjami.pl przez GEMB mbH służą wyłącznie celom informacyjnym.

Informacje w nim zawarte nie podlegają gwarancji ze względu na ich dokładność oraz kompletność.

Decyzje kupna lub sprzedaży wykonane na podstawie zawartych w liście informacji zawarte są przez przedsiębiorcę dobrowolnie oraz bez oddziaływania osób trzecich. Wszystkie pokazane tutaj wykresy cen bazują na danych ICE-Londyn i zostały wygenerowane z systemu informacyjnego Reutersa.

Emissionshändler.com®

Odpowiedzialny za treść: Michael Kroehnert

GEMB mbH, Helmholtzstraße 2-9, Niemcy -10587 Berlin

Telefon: +49 30 – 897 26 954, Telefon: +49 30 – 398 8721-31

Telefax: +49 30 – 398 8721-29

KRS 101917 Sąd Rejonowy Berlin Charlottenburg, NIP: DE249072517

Web: www.emissionshaendler.com, www.handel-emisjami.pl

Mail: nielepiec@handel-emisjami.pl, info@emissionshaendler.com