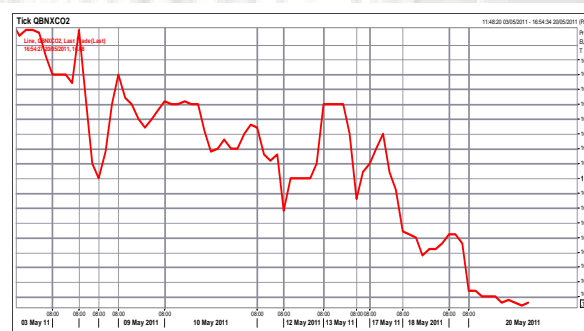


- Zakupimy dla Państwa CO2 na giełdzie
- Sprzedamy Państwa CO2 na giełdzie
- Doradzimy przy zawieraniu umów Forward
- Dokonamy dla Państwa wymiany EUA/CER/ERU; CER/CE
- Zarządzamy certyfikatami EUA i CER



EUA cena 03.05.2011 – 26.05.2011 Źródło: Bluenext

2011-04 News-emisje CO2

Informacje z praktyki w handlu emisjami

Wydanie z 30.05.2011

Przydziały na lata 2013-2020 - Dla operatorów rozpoczął się okres składania wniosków - Seminarium z obliczania ilości

Chociaż już w dniu 14.04.2011 rozpoczęły się prace nad przydziałem bezpłatnych certyfikatów na lata 2013-2020, nie dotarło to jeszcze do świadomości wielu operatorów prowadzących instalacje.

Poprzednie fazy wnioskowania przyzwyczyły nas do tego, że w momencie ukazania się odpowiednich programów komputerowych, można było rozpoczynając proces składania wniosków i gromadzenia danych.

Obecnie wprowadzenie danych do programu jest punktem kończącym dla wszystkich przeprowadzonych, koniecznych prac w ciągu (możliwego) 3- miesięcznego terminu. Uprzednio konieczne jest przeprowadzenie ważnych przygotowań oraz zebranie danych, o których zasięgu, według najnowszych danych Emissionshändler.com®, prawie żaden ze średnich i małych operatorów nie ma nawet w przybliżeniu realistycznego wyobrażenia. Dzieje się tak przede wszystkim dlatego, że przy obecnym składaniu wniosków rozchodzi się o taki rodzaj i taką ilość danych, których do tej pory operator nie musiał przedstawiać. Nawet bardzo doświadczeni doradcy są poprzez kompleksowość, dogłębność oraz ilość branych pod uwagę, wymaganych dokumentów po prostu „dobici”.

W tym **News-emisje 04-2011** Emissionshändler.com® przedstawia wszystkim operatorom prowadzącym instalacje konieczne informacje do trwającego procesu składania wniosków oraz daje możliwość pobrania z sieci odpowiednich dokumentów i przepisów prawnych.

Aby z punktu widzenia operatora móc zrozumieć, w jakiej sytuacji dotyczącej terminów się znajduje, może on się zająć na przykład tak zwanym dokumentem

Guidance (poradnikiem) UE. Zrozumienie zawartych tam reguł, wyjaśnień oraz wymagań jest dla operatora bezwzględnie konieczne, aby postawiony przez niego wniosek o przydział bezpłatnych uprawnień przyniósł sukces, przynajmniej w zadawalającym stopniu. Wszystkie te dokumenty odpowiadające stanowi prawnemu na dzień 14.04.2011 są do dyspozycji na stronie internetowej Emissionshändler.com®, w punkcie menu ustawy/rozporządzenia 2013-2020.

Dokument Guidance Komisji UE

Komisja, przy pomocy swoich konsultantów, przygotowała zestaw 10 dokumentów (wytycznych) Guidance oraz formuł, które wyłącznie w języku angielskim, na 450 stronach zostały postawione do dyspozycji urzędów krajowym oraz operatorom w Europie (w Polsce KASHUE), aby zapewnić zharmonizowane zasady stawiania wniosków na przydział bezpłatnych uprawnień.

1. Ogólne wytyczne: **Dokument 1** przedstawia przegląd ogólnych wytycznych dotyczących procesu przydziału uprawnień oraz wyjaśnia podstawy metodyczne przydziału- **26 stron**
2. Wytyczne dotyczące metodyki przydziałów: **Dokument 2** wyjaśnia, w jaki sposób funkcjonują metody przydziałów oraz opisuje ich znaczące właściwości- **55 stron**
3. Wytyczne dotyczące zbierania danych: **Dokument 3** wyjaśnia, jakie dane muszą zostać przekazane przez operatorów do odpowiednich urzędów oraz w jaki sposób muszą być one gromadzone- **80 stron**
4. Wytyczne dotyczące weryfikacji zgromadzonych danych krajowych: **Dokument 4** objaśnia proces weryfikacji dotyczącej



zgromadzonych danych krajowych środków wykonawczych-**22 strony**

5. Wytyczne dotyczące Carbon Leakage: **Dokument 5** przedstawia tematykę Carbon Leakage oraz określa jego wpływ na sposób obliczania przydziałów- **13 stron**.
6. Wytyczne dotyczące przepływu ciepła poprzez granice instalacji. **Dokument 6** wyjaśnia, w jaki sposób funkcjonują metody przydziałów w przypadku przepływu ciepła poprzez granice instalacji- **47 stron**
7. (Planowane) wytyczne dla nowych członków handlu oraz zamknięć instalacji. **Dokument 7** wyjaśniać ma zasady przydziałów dla nowych instalacji oraz zamknięcia instalacji istniejących
8. Wytyczne dotyczące gazów odpadowych oraz podinstalacji wytwarzających emisje procesowe: **Dokument 8** dostarcza objaśnień na temat metod przydziałów dla podinstalacji wytwarzających emisje procesowe, w szczególności dotyczące gazów odpadowych- **30 stron**
9. Wytyczne specyficzne dla sektorów: **Dokument 9** szczegółowo opisuje zarówno benchmark produktów, jak i granice systemów dla każdego z produktów benchmarku w sposób, w jaki są one definiowane według ogólnych zasad europejskich- **184 strony**
10. **Szablon gromadzenia danych** dla wprowadzenia danych wnioskodawców, postawiony do dyspozycji przez Komisję w postaci tabeli Excel zawierającej **12 kart** oraz **6.400 wierszy danych**.

Wszystkie dokumenty dostępne są jedynie w języku angielskim i znajdują się jako pliki do pobrania na stronie internetowej Emissionshändler.com®.

Zgodnie z tymi dokumentami oraz w szczególności z arkuszem excel dla gromadzenia danych, od dnia 17.04.2011 mogą być wprowadzane dane konieczne do wystąpienia z wnioskiem o przydział bezpłatnych uprawnień.

Dla prowadzących instalacje ważnym jest zrozumienie, że zasady przydziałów na lata 2013- 2020- w przeciwieństwie do zasad przydziałów na lata 2005-2007 oraz 2008- 2012- podlegają zharmonizowanym zasadom UE, a nie zasadom krajowym.

Z tego też powodu wiele krajowych urzędów rejestrowanych UE jest zdania, że dokumenty Guidance (dokumenty pomocnicze) nie muszą być wcale, albo muszą być tylko częściowo przetłumaczone na poszczególne języki. W Polsce na zlecenie KASHUE/KOBIZE, do chwili obecnej, dokonano

przetłumaczenia na język polski 2 z 10 dokumentów. Jest to jednak tylko 80 z 450 stron.

W celu przekazywania danych do KASHUE zostanie w odpowiednim czasie udostępniony system formularzy do wprowadzania danych w języku polskim. Kto jednak dopiero wtedy zacznie zagłębiać się w zrozumienie tego systemu oraz potrzebnych danych, z reguły napotykać będzie na ogromne problemy, które w najgorszym przypadku doprowadzą do niepowodzenia.

Z tego powodu Emissionshändler.com® przedstawia poniżej listę kilku najważniejszych punktów, które jeszcze w maju/ czerwcu 2011 muszą przez operatorów być wzięte pod uwagę i którymi muszą oni się zająć.

Dane historyczne produktów

W celu wystąpienia z wnioskiem o uzyskanie bezpłatnych przydziałów, konieczne są nie - jak to było w poprzednich okresach- dane historyczne odnośnie emisji, a wyłącznie dane historyczne dotyczące produkcji własnej. Istotny jest tutaj okres 2005-2008 lub 2009- 2010, w zależności od tego, co dla operatora jest korzystniejsze. Oznacza to, że sporządzony być musi rachunek porównawczy, będący spójny dla wszystkich części instalacji. W przeciwnym przypadku doprowadzi to do utraty możliwego do uzyskania potencjału przydziałów. Jako że dane historyczne dotyczące produkcji (papier, cement, ceramika, ciepło, para itd.) w koniecznej formie (skalibrowane i zweryfikowane) z reguły nie istnieją, muszą być one wstecznie zrekonstruowane na wszystkie ubiegłe lata.

Jeśli oznaczenie tych danych lub ich wsteczne obliczenie nie jest możliwe, mogą alternatywnie być przeprowadzone obliczenia szacunkowe, przy dokładnym przedstawieniu opisu zastosowanych metod oraz szczegółowym udowodnieniu, że dokładniejsze metody szacunkowe nie były możliwe oraz że nie można ich lepiej przedstawić.

Techniczne urządzenia pomiarowe oraz jakość danych

Przy ustaleniu danych historycznych dotyczących produkcji oraz dla wstecznego ustalenia ich dokładności, szczególnie ważnym jest ustalenie dokładności historycznych pomiarów oraz spójności danych. Oznaczać to może dla operatorów powstanie odczuwalnych nakładów, w niektórych przypadkach i sytuacjach strategicznych związanych z koniecznością natychmiastowego przeprowadzenia wstecznej kalibracji urządzeń pomiarowych wykorzystanych do ustalenia danych historycznych. Może to oznaczać, że przez niezależny urząd pomiarowy przeprowadzone będą specjalne próby techniczno- pomiarowe, mające na celu potwierdzenie danych znajdujących się w archiwum przedsiębiorstwa, ich uzupełnienie oraz



weryfikacja, aby były one spójne w wymaganym wymiarze. Szczególnie często powstaje problem, że z powodu brakujących skalibrowanych danych historycznych określenie takich produktów jak para, czy ciepło nie jest możliwe (zobacz nasz **Infobox** po prawej: **Określenie przez rzeczoznawcę stopnia sprawności kotła**).

Raport metodyczny oraz plan monitoringu (do tej pory koncepcja monitoringu)

Wszystkie dane, które operator musi zmierzyć w celu ich przekazania muszą być wybrane i przedstawione według określonych zasad, a następnie muszą być przedstawione w **raporcie metodycznym**. Oznacza to, że wniosek zawierać musi nie tylko wymagane dane techniczne lecz również, jako uzupełnienie, raport metodyczny zawierający opis zastosowanych metod pomiarów łącznie z ich uzasadnieniem. Raport metodyczny zawierać musi opis metod obliczania danych historycznych produkcji oraz tłumaczyć ich wybór. Wzór, jak powinno to wyglądać został opracowany i przedstawiony przez Komisję na 30 stronach (zobacz też stronę internetową Emissionshaendler.com® w punkcie menu ustawy/rozporządzenia 2013-2020).

Raporty metodyczne mają zupełnie inny cel, niż dotychczasowa koncepcja monitoringu (w przyszłości zwana planem monitoringu). Opisują one sposób postępowania przy ewidencji danych emisyjnych (przynajmniej CO₂ ze spalania paliw kopalnych) oraz udawadniają, że spełnione zostały przepisy dotyczące dokładności pomiarów określone na szczeblu UE.

Również dla trzeciego okresu handlowego będą musiały być w określonym czasie, przed rozpoczęciem roku 2013, sporządzone dokumenty, zwane planem monitoringu.

Weryfikacja przez krajowych ekspertów obejmować będzie nie tylko aplikację i zawarte w niej dane, lecz również raporty metodyczne oraz w razie potrzeby, jako czynność dodatkową, nadzorowanie koniecznych prób techniczno-pomiarowych. Z tego powodu zaleca się uprzednie sprawdzenie przez rzeczoznawcę zarówno raportu metodycznego, jak i związanej z nim koncepcji pomiarowej. W sytuacji jeśli w rozpoczętym już okresie składania wniosków to pośrednie działanie nie zostanie zachowane, operatora przy składaniu gotowego formularza aplikacji do weryfikacji może spotkać przykra niespodzianka, jeśli aplikacja zostanie odrzucona. W niektórych przypadkach może wtedy już być za późno na zmiany lub modyfikację koncepcji metodycznej (ze wszystkimi tego konsekwencjami).

Infobox

Określenie przez rzeczoznawcę stopnia sprawności kotła na potrzeby wniosku o przydział uprawnień

W trzecim okresie handlowym 2013-2020 przydział praw do emisji będzie odbywać się na podstawie historycznych wartości produktów, które mnożone będą przez specyficzną wartość benchmark.

Wartość produkcji (np. ciepła użytkowego w formie pary lub gorącej wody) najczęściej nie była w ostatnich latach mierzona lub była oznaczana tylko poprzez zakładowe (nieskalibrowane) liczniki.

Jedyną wielkością, która w ostatnich latach była przez niezależnego rzeczoznawcę weryfikowana, było zużycie paliwa, które to było podstawą do obliczania uprawnień do emisji. Obliczanie oraz weryfikacja zużycia podlegały wysokim wymaganiom, a jego utrzymanie potwierdzane było atestem certyfikacji.

Produkt jakim jest ciepło użytkowe, który ma być podstawą do obliczenia przyszłych przydziałów da się wyprowadzić ze zużycia paliwa, jeśli znana jest sprawność urządzeń (kocioł, turbina, wymiennik ciepła), w którym energia zawarta w paliwie została zamieniona na ciepło użytkowe.

Tutaj operator znajduje się w o tyle dobrej sytuacji, że sprawność kotła może być obliczona, jeśli znana jest wartość wydalanych spalin. Te natomiast są zgodnie z obowiązującym prawem w określonych odstępach czasu przez niezależny urząd pomiarowy mierzone oraz udokumentowane w sposób, który umożliwia wykorzystanie pomiarów.

Dzięki temu oraz dzięki opracowanej przez Emissionshaendler.com specjalnej metodzie możliwe jest zamknięcie łańcucha oraz oznaczenie przez niezależny organ (Emissionshaendler.com®) produktu jakim jest ciepło użytkowe wyprowadzonego ze zużycia paliwa. Tym sposobem przeprowadzenie dodatkowych, wymagających wysokich nakładów pomiarów, staje się niepotrzebne. Zainteresowani operatorzy mogą otrzymać niezobowiązującą ofertę. Kontakt pod numerem telefonu +49 30 3988721-33

Operatorzy napotkają na nowe metody weryfikacji oraz nowe wymagania

Dla wszystkich operatorów powinno być jasnym, że od tego momentu w Polsce, Niemczech i innych krajach UE, znacznej zmianie ulegnie weryfikacja składanych wniosków o przydział, raportów metodycznych oraz planów monitoringu.

Powodem takiej sytuacji jest fakt, że nie tylko w krajach Europy Południowej, lecz również w Polsce i Niemczech istnieje wiele instalacji, które zaprzeczają znanym prawom fizyki.

Według przeprowadzonych w roku 2008 przez niemiecki urząd DEHSt badań, raporty emisyjne niektórych instalacji biorących udział w handlu emisjami, były wyraźnie błędne (2-6%), w związku z



czym nałożone zostały sankcje. Po odkryciu 157 błędnych raportów rocznych, w których znaleziono niespójność oraz dane, które z punktu widzenia fizyki były niemożliwe, zgodnie z przepisami UE na operatorów nałożone zostały odpowiednie sankcje. Podobne zdarzenia miały miejsce w Polsce, jednak dokładne liczby nie zostały opublikowane.

Najbardziej zaskakującym w odniesieniu do błędnych raportów rocznych był fakt, że wszystkie one pomyślnie przeszły weryfikację!

Zgodnie z wymaganą prawnie przez UE kontrolą szczegółową, urzędy krajowe znalazły podczas przeprowadzonych prób wyrywkowych -instalacje zarówno zakładów przemysłowych, jak i dostawców ciepła komunalnego, które poprzez rzeczoznawców zweryfikowane były jako **Perpetuum mobile**, co zostało też urzędowo potwierdzone.

Jeśli ten katastrofalny wynik chciałoby się ironicznie skomentować, należałoby powiedzieć, że **europejskim inżynierom udało się wykorzystać elektrownie na poziomie netto 97- 120%**.

W dalszym ciągu obowiązuje jednak 1 zasada termodynamiki, zgodnie z którą:

„Energia wewnętrzna jest materialną częścią składową systemu i nie może być ani utworzona, ani zniszczona. Energia wewnętrzna jest wielkością stanu.”

Dla gospodarki energetyczno-ekonomicznej oznacza to, że suma energii produktów instalacji (prąd, ciepło, praca) musi być mniejsza od sumy wartości energetycznej paliwa oraz energii wtórnej dostarczonej do instalacji.

Znaczna część niemieckich operatorów oraz rzeczoznawców nie miała żadnych wątpliwości, że kontrolowane instalacje były w stanie osiągnąć taki współczynnik sprawności.

Operatorzy, których dane podane w aplikacji zawierać będą tego typu niespójność, napotkają na masywne problemy podczas weryfikacji.

Krajowe urzędy rejestrowe określają niektórych operatorów jako zaślepionych oraz przyznają, że rzeczoznawcy w niektórych przypadkach zawiedli

Według opinii państwowych rejestrów zarządzanie jakością, środowiskiem oraz energią w wielu przypadkach całkowicie zawiodło.

Przyczyną takiej sytuacji upatrywać należy w tym, że „fachowcy we własnym przedsiębiorstwie ulegają pewnego rodzaju zaślepieniu, przez co wewnętrzne mechanizmy kontrolne, poprzez ciągłe zastosowanie, ulegają zużyciu”.

Konieczne mechanizmy kontrolne rozwijają się, zdaniem urzędów rejestrowych, nie same z siebie.

Również zapisywanie danych w tabeli excel jest, zdaniem urzędów, „wspaniałym środkiem do eksperymentowania, który jednak nie wystarcza dla wysokiej jakości raportów, jako że jest on pozbawiony jakiegokolwiek kontroli oraz wiarygodności”.

Przykładowo urząd rejestrowy jasno zachęca: „w takich przypadkach pomocne jest skorzystanie z pomocy zewnętrznej, która jest niezależna i nie podlega wpływom wewnątrzzakładowych procedur operacyjnych. Odpowiedzi na zadawane pytania oraz raporty nie podlegają ocenie i bez ulegania wpływom są przekazywane dalej” I dalej „już instynkt samozachowawczy przedsiębiorstwa nakazuje takie postępowanie, które pozwoli uniknąć nałożenia sankcji”

Handel emisjami CO2 w Polsce

4. nieodpłatne seminarium, wspierane przez Unie europejskie



Seminarium odbywa się:

16.06.2011, 11.30h do 17.06.2011, 16.00h,

Katowice, PL

Proces certyfikacji musi być w przyszłości, przed wydaniem certyfikatu przez audytora, poprzedzony wewnętrzną kontrolą jakości

W tej sytuacji nie zaskakuje fakt, że urzędy ekspertów w całej UE będą w przyszłości (od chwili obecnej przy przydziałach na rok 2013) zmuszone do przeprowadzenia kontroli jakości postępowania poprzez drugą, do tej pory nie biorącą udziału w postępowaniu, osobę.

W związku z tym rzeczoznawcy muszą się uprzednio zapoznać z nowymi rozporządzeniami, a w niektórych przypadkach również zdać dodatkowy egzamin dopuszczający odnośnie nowych, określonych przez EU-ETS rodzajów instalacji. Odpowiednie kursy przygotowawcze będą oferowane przez polskie urzędy prawdopodobnie pod koniec lipca/ na początku sierpnia.

W związku z tym okres sprawdzania wniosków przez rzeczoznawców będzie od lata 2011 wydłużony nie tylko poprzez obszerniejszy zakres kontroli, lecz również przez zalecenie UE, aby w przyszłości przed zakończeniem weryfikacji przeprowadzona została wewnętrzna kontrola nadrzędna (**internal review**)



Do tego obowiązuje zasada, że niezależny rzeczoznawca (*independent reviewer*) nie był zaangażowany w działania poprzedniego badania w ramach organizacji odpowiedzialnej za kontrolę.

Konsekwencją wewnętrznej kontroli jakości może być, w niektórych przypadkach, zwiększenie kosztów dla operatora oraz niebezpieczeństwo „rundy honorowej”. Przy złożeniu aplikacji zawierającej błędy oraz ich odrzuceniu przez KASHUE, aplikacja zostanie zwrócona operatorowi w celu skorygowania błędów.

Po zakończeniu poprawek aplikacja musi być ponownie zweryfikowana przez pierwszego rzeczoznawcę, a następnie sprawdzona przez niezależnego, drugiego rzeczoznawcę (dokument nr.4 Guidance § 3.5, przypis 21). W niektórych przypadkach może to oznaczać dla operatorów trudne problemy dotyczące terminów, a w ostateczności również utratę bezpłatnych przydziałów na lata 2013-2020.

Postępowanie Benchmark, określenie produktów oraz grożący „katastroficzny przydział”

Jako że dla przyszłego okresu przydziałów 2013-2020 nie są adekwatne dotychczas gromadzone dane odnośnie emisji lecz historyczne dane dotyczące produkcji, każdy operator musi najpierw sprawdzić, czy wytwarza produkty, dla których zasady przydziału definiują benchmark produktu. Według dotychczasowego doświadczenia wydaje się to nie takie proste, jak sobie wyobrażano.

Co prawda wszystkie 52 produkty benchmarku zostały przyporządkowane kodom PRODCOM, które służą generalnej orientacji, jednak przyporządkowanie to nie może się opierać jedynie na dotychczasowych danych statystycznych, lecz musi każdorazowo być sprawdzone pod względem merytorycznej poprawności. W przypadku wątpliwości muszą to skonsultować z rzeczoznawcą lub odpowiednią osobą ze związku branżowego, jeśli brały one udział w przygotowaniu odpowiedniego benchmarku. W sytuacji, kiedy nie można uzyskać koniecznych informacji, należy wybrać drogę poprzez urząd krajowy lub Komisję UE. Już ten fakt może w niektórych przypadkach wymagać od operatora większego nakładu czasu, niż jest on wyznaczony do dyspozycji dla całego okresu składania wniosków.

Tego lata okaże się, że duża liczba operatorów, która przy bliższym zapoznaniu się z tą tematyką bardzo się zdziwi, że ich produkty tylko w sposób niewystarczający lub wcale nie są ujęte na liście Benchmarku Komisji UE! Jest to jeden z powodów, dla których operatorzy, w porównaniu do lat 2008- 2013 często będą musieli pogodzić się ze zmniejszoną ilością

bezpłatnych przydziałów. Powód jest bardzo prosty: **każda z wartości benchmarku UE bazuje na średniej 10 najlepszych instalacji europejskich!**

Problematykę benchmarku przedstawić można na prostym przykładzie:

Dla grupy produktów szkło może być wziętych pod uwagę kilka benchmarków. Jedyną wartością benchmark, która zdefiniowana jest dla pojemników szklanych o pojemności mniejszej niż 2,5 litra, wynosi 0,382 t CO₂/t szkła.

Oznacza to, że zakład produkujący butelki do oranżady otrzyma taki sam benchmark, jak producent szkła kryształowego, wytwarzający flakony do perfum. W praktyce jednak producent flakonów zużywać może wielokrotność energii kopalnej na jednostkę masy. Oznacza to, że w praktyce będzie on bardzo poszkodowany. Aby w zaistniałej sytuacji można było jeszcze coś poprawić oraz uniknąć przydziału niekorzystne, należy historyczne strumienie przepływów materiałów i energii w zakładzie podzielić na produkty z oraz bez benchmarku. Jako, że w przeszłości miało to miejsce bardzo rzadko, może to oznaczać bardzo znaczne nakłady i często możliwe jest do przeprowadzenia jedynie przy pomocy zewnętrznego doradcy.

Części instalacji i podinstalacje

Operatorzy, którzy w poprzednich okresach przyzwyczaili się do określeń instalacji oraz części instalacji będą musieli w najbliższym czasie zweryfikować swoją orientację.

Dla każdego produktu lub grupy produktów, którym przyporządkowany jest benchmark produktu, należy utworzyć fikcyjną, samodzielną podinstalację. Z kolei dla każdej podinstalacji należy sprawdzić, jaka wartość środkowa obydwu możliwych, historycznych okresów bazowych jest korzystniejsza. W tym celu dokonać należy porównania okresu 2005 do 2008 z okresem od 2009 do 2010, aby znaleźć korzystniejszy. Okazać się jednak może, że dla różnych produktów korzystniejsze są różne okresy bazowe. Jednak okres bazowy musi być tak wybrany, aby był jednolity dla całej instalacji. Wynika z tego, że konieczne jest sprawdzenie, który wariant jest korzystniejszy dla całej instalacji ze względu na otrzymanie optymalnych przydziałów.

Osobliwości benchmarku ciepła oraz zasady Carbon- Leakage

W dokumencie nr 5 Guidance Komisja UE przedstawiła szczegółowe wytyczne odnośnie zasad Carbon-Leakage dla dostawców ciepła. Jednak już od dłuższego czasu trwa dyskusja na temat zasad związanych z benchmarkiem ciepła.



Dotyczy to w szczególności uwzględnienia ewentualnych zmian instalacji w okresach bazowych oraz ewentualnych przepływów ciepła poprzez granice instalacji. Jeśli znajduje tutaj zastosowanie benchmark ciepła, standardowo obowiązuje zasada, że eksporter ciepła do instalacji nie będących instalacjami ETS lub do innych odbiorców ciepła, nie podlega zasadom Leakage. Dla dostawców ciepła oznacza to znaczną utratę przydziałów, należałoby postawić sobie za cel udowodnienie KASHUE, że możliwie dużo odbiorców ciepła zaliczanych jest do przedsiębiorstw zaliczanych do Carbon-Leackage.

W związku z tym odbiorcy ciepła muszą oczywiście wystąpić samodzielnie z wnioskiem.

Jest to możliwe tylko wtedy, jeśli zostaną oni o tym poinformowani oraz odpowiednio zmotywowani, aby wspólnie z dostawcą ciepła wziąć konstruktywny udział w składaniu aplikacji.

Obecna krajowa sytuacja prawna oraz plan składania wniosków o przydziały

Punktem wyjścia jest dyrektywa UE 2009/29/EG, która weszła w życie 25.06.2009, dla której wytyczne muszą być do dnia 31.12.2012 wprowadzone do prawa krajowego.

W związku z tym przez Rząd przygotowany został projekt, który obecnie jest diskutowany

Niezależnie od tego pewnym jest już, że rządy krajowe UE do 30.09.2011 muszą Komisji przekazać listy wszystkich operatorów, którzy chcą wnioskować o przydział bezpłatnych certyfikatów na okres 2013-2020. Dlatego w zwykłych przypadkach ustanowiony zostanie przedtermin, w którym polscy operatorzy muszą złożyć do KASHUE swoje gotowe (podwójnie zweryfikowane!) wnioski o przydział. Z reguły będzie to miało miejsce z ok. 3-4 tygodniowym wyprzedzeniem. Zgodnie z tym rachunkiem ostateczny termin składania wniosków dla operatorów UE, w normalnym przypadku upływać będzie w pierwszym tygodniu września 2011.

Jasnym jest oczywiście również to, że do wprowadzenia przygotowanych danych egzystować musi specjalny system formularzy. Kiedy tego lata zostanie on postawiony do dyspozycji operatorom, dopiero się okaże. Również to, czy polski Rząd dotrzyma terminu we wrześniu 2011 w stosunku do UE, stoi pod znakiem zapytania.

W połączeniu z powyższym zauważyć należy, że rozwija się tendencja, którą operatorzy powinni znać. Ministerstwa Środowiska oraz narodowe urzędy rządowe mają bardzo specyficzne zdanie na ten temat: Prowadzący instalacje mają w każdym razie wystarczającą ilość czasu na składanie wniosków o

przydział, jako że ustanowione na poziomie UE konieczne dokumenty (w języku angielskim) są znane i w związku z tym składanie wniosków może być już rozpoczęte od 17.04.2011!

Handel emisjami CO2 w Polsce

4. nieodpłatne seminarium, wspierane przez UE

Również w roku 2011 polscy przedsiębiorcy otrzymają od UE pierwszorzędną szansę, aby uzyskać zarówno kupieckie, jak i techniczne informacje związane z tematyką handlu emisjami.

Dokładnie przed rozpoczęciem letnich wakacji odbędzie się w **Katowicach (Polska)**, częściowo dotowane seminarium, podczas którego przedsiębiorcom zostaną przedstawione w języku polskim różne, aktualne tematy związane z europejskim handlem emisjami CO2.

Seminarium to jest dla operatorów małych instalacji oraz dla klientów Emissionshändler.com® bezpłatne (pozostałe szczegóły w dalszej części tekstu oraz w formularzu zgłoszeniowym), nocleg oraz koszty dojazdu pokrywają uczestnicy we własnym zakresie.

2- dniowe seminarium zorganizowane przez Emissionshändler.com® zawiera również, dla zainteresowanych uczestników, program wieczorny.

Seminarium ma na celu przekazanie pracownikom polskich instalacji podlegających obowiązkowemu handlowi emisjami informacji dotyczących trzeciego okresu rozliczeniowego 2013-2020, w szczególności dotyczących składania w lecie 2011 wniosków o przydział certyfikatów. W związku z tym, że obliczanie ilości przydziałów odbywać się będzie na podstawie benchmarkingu UE, przy czym dużą rolę odgrywać będzie wydajność techniczna instalacji, polskim operatorom przedstawione zostaną informacje, w jaki sposób jest ona obliczana oraz jakie ewentualne alternatywy są możliwe.

16.06.2011, 13:00h do 17.06.2011, 16:00h, Katowice, PL

Informacja i rejestracja na: www.handel-emisjami.pl

Podsumowanie aktualnego położenia związanego ze składaniem wniosków o bezpłatne przydziały 2013-2020.

Prowadzący instalacje w Europie stoją przed największym wyzwaniem w swojej historii związanym ze składaniem wniosków o bezpłatne przydziały uprawnień do emisji. Zarówno pod względem fachowym, jak i czasowym zdaje się to przekraczać możliwości wielu operatorów.

Z racji tego szczególnie ważnym jest przyznanie, że tylko dzięki krótkotrwałej, zewnętrznej pomocy możliwe będzie sprostanie kompleksowości oraz obszerności zadań. Jest to szczególnie istotne z racji tego, że ma to również wpływ na decyzje przydziałowe w okresie 2021-2028, kiedy to w niektórych przypadkach możliwe będzie jeszcze otrzymanie do 30% bezpłatnych przydziałów.



Emissionshändler.com® chętnie służyć będzie w ramach swoich możliwości wszystkim polskim operatorom wsparciem oraz kompetentnym doradztwem. Poza tym dla wszystkich operatorów dostępne są na stronie internetowej www.handel-emisjami.pl dokumenty w języku angielskim i (częściowo) w języku polskim.

Disclaimer

GEMB mbH nie ponosi ani wyraźnej, ani milczącej odpowiedzialności za dokładność oraz kompletność zamieszczonych informacji, jak również ich przydatności do konkretnych celów.

List dotyczący emisji wydany jest na stronie www.handel-emisjami.pl przez GEMB mbH i służy wyłącznie celom informacyjnym. Informacje w nim zawarte nie podlegają gwarancji ze względu na ich dokładność oraz kompletność. Decyzje kupna lub sprzedaży podjęte na podstawie zawartych w liście informacji zawarte są przez przedsiębiorcę dobrowolnie oraz bez oddziaływania osób trzecich.

Emissionshändler.com®

Członek Austriackiej Giełdy Energetycznej EXAA
częściowy udziałowiec APX (Amsterdam Power Exchange)
z EEX Leipzig (European Energy Exchange)
z Zarządem Niemieckiego Związku Handlu Emisjami
i Ochrony Klimatu www.bvek.de
GEMB mbH, Helmholtzstraße 2-9, Niemcy -10587 Berlin
Telefon: +49 30 – 897 25 954, Telefon: +49 30 – 398 8721-31
Telefax: +49 30 – 398 8721-29
Web: www.emissionshaendler.com, www.handel-emisjami.pl
Mail: nielepiec@handel-emisjami.pl, info@emissionshaendler.com