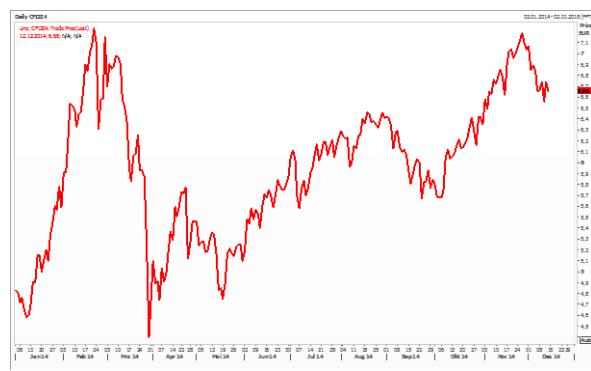




- Zakupimy dla Państwa CO2 na giełdzie
- Sprzedamy Państwa CO2 na giełdzie
- Doradzimy przy zawieraniu umów Forward
- Dokonamy dla Państwa wymiany EUA/CER; CER/CER
- Zarządzamy certyfikatami EUA i CER



12-2014 News-emisje CO2

Informacje z praktyki w handlu emisjami

Wydanie z 15.12.2014

Nowe unijne cele obniżenia pierwotnego zużycia energii – Operatorzy mogą skorzystać na oszczędnościach

Unia Europejska ustanowiła w październiku 2014 w swoim pakiecie energetyczno-klimatycznym zmniejszenie zużycia energii pierwotnej o co najmniej 27% (w odniesieniu z 2007) do 2030 roku.

Wcześniej nawet było ustalone 30%, jednakże Polska i Wielka Brytania zadbały o to, aby wielkość redukcji została zmniejszona. Teraz wdrożenie założeń efektywności energetycznej stało się zadaniem krajów członkowskich. Oczekiwane są programy wspierające dla działań zaoszczędzenia energii w zakładach, jaki np. w Niemczech już uchwalono.

Niezależnie od tego czy Polska ustali programy wsparcia czy nie, to operatorowi instalacji w obligatoryjnym systemie handlu emisjami otwiera się w związku z tym wiele możliwości zaoszczędzenia kosztów.

Z tego powodu Emissionshändler.com® pokazuje w swoim News-emisje 12-2014 nie tylko techniczny potencjał mogący prowadzić do obniżenia kosztów energii, lecz także szczególnie potencjał zaoszczędzenia i zwiększenia praw emisyjnych CO2, które bardzo często są ze sobą bezpośrednio powiązane.

Retrospekcja na wcześniejsze cele handlu emisjami

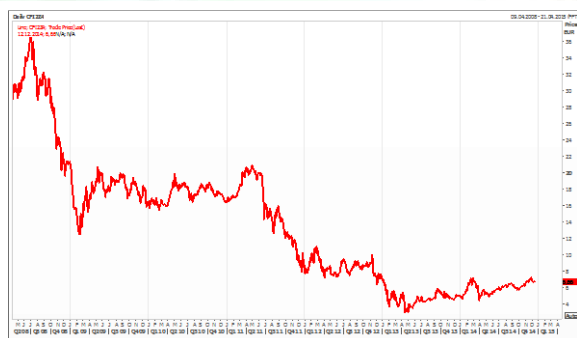
W dniu 01.01.2005 dla większych przemysłowych i komunalnych użytkowników energii rozpoczął się pierwszy okres handlu emisjami CO2 w Unii Europejskiej. Wprowadził on poprzez ograniczone rozdanie praw do emisji CO2 i wolny handel certyfikatami, który miał doprowadzić do tak wysokich cen za tonę CO2, próbę gospodarczego uatrakcyjnienia działań operatorów do redukcji swoich wielkości emisyjnych.

Jednakże gdy na koniec roku 2007 cena praw emisyjnych z powodu zbyt wielkiego bezpłatnego przydziału spadła do zera, myślano że to problemy początkowe okresu próbnego, z którymi w następnych okresach handlowych system poradzi się poprzez mniejsze przydziały.

Gdy dwa lata później cena w drugim okresie handlowym z początkowo wyglądającego na „nowy start“ poziomu cen 30 Euro/t EUA spadła poprzez kryzys gospodarczy poniżej 15 Euro/t, a za kolejne dwa lata z powodu Fukushima i zapowiadanej zmiany polityki energetycznej – jak również poprzez kryzys zadłużenia państw EU – cena za prawo do emisji na początku 2013 spadła poniżej progu 8 Euro/t, stało się oczywistym, że efektywność energetyczna nie może być raczej osiągnięta poprzez cenę CO2.

Szczególnie dlatego, że regulacje EU dotychczas raczej nie dopuszczały korekty raz przyznanych bezpłatnych przydziałów w systemie EU ETS, dlatego system handlu ze swoimi cenami CO2 był prawie bezbronny przed politycznymi i gospodarczymi wpływami z zewnątrz.

Z tego powodu było oczywistym, że kryzysy gospodarcze, zadłużenia i kryzysy polityczne będą mieć zawsze bezpośredni wpływ na cenę CO2, jeśli wydane wielkości bezpłatnych certyfikatów leżą blisko faktycznego zapotrzebowania instalacji w „normalnych czasach“. Zmniejszająca się w czasach kryzysu produkcja dóbr gospodarczych i energii elektrycznej skutkuje wtedy spadającym zapotrzebowaniem na certyfikaty emisyjne. To zwłaszcza wtedy, gdy zaoszczędzone ze słabego okresu certyfikaty są ważne na kilka okresów i z tego powodu – jak to ma miejsce teraz – prowadzą do nadwyżki ok. 2,4 miliarda ton.



Ceny EUA DEC14 Kwiecień 2008 do Grudnia 2014

Na skutek skomplikowanych politycznych procesów decyzyjnych dopiero od 2013 można było stopniowo znaleźć drogę czasowego zmniejszenia ilości certyfikatów przeznaczonych do licytacji, tak że obecnie ustabilizowano cenę na poziomie ok. 7 Euro/t.

Obecna sytuacja efektywności energetycznej w ramach i poza systemem handlu emisjami (EU ETS)

Konieczność zwiększania także poza systemem EU ETS efektywności energetycznej wynika dla osób odpowiedzialnych politycznie nie tylko z tego powodu, że od wielu lat zaniechane działania sterujące doprowadziły do zbyt niskich cen certyfikatów CO₂, które nie wymagają od zakładów podlegających systemowi handlu emisjami prawie żadnych technicznych działań do zwiększenia efektywności energetycznej.

Poza systemem obowiązkowego handlu emisjami, jak np. ocieplenie budynków czy komunikacja, także w ostatnich latach nie osiągnięto prawie żadnych postępów w efektywności energetycznej.

Oba te efekty mogą na poziomach krajowych prowadzić do tego, że ustalone cele obniżenia emisji CO₂ w Polsce do roku 2020 nie są już do zrealizowania, jeśli rząd Polski nie podejmie dodatkowych inicjatyw.

Szansa dla działań dla efektywności energetycznej w instalacjach objętych systemem handlu emisjami

Emissionshändler.com® chciałby w niniejszym News-Emisje pokazać, jakie główne techniczne i logistyczne założenia w zakładzie mogą być dostępne, aby operator instalacji mógł zaoszczędzić energię i prawa emisyjne, względnie uzyskać ewentualnie wyższy przydział EUA z KOBIZE.

Poniżej przedstawiamy 10 przykładów, przy których można zaoszczędzić koszty energii lub prawa emisyjne. W niektórych przypadkach jest także tak, że można uzyskać dodatkowe prawa do emisji. W każdym razie oznacza to zaoszczędzenie środków finansowych dla operatora instalacji.

Infobox

Wpływ systemu handlu emisjami na efektywność energetyczną w zakładzie podlegającym obowiązkowemu handlowi emisjami.

Niezależnie od ceny za prawa emisyjne w poprzednich latach poprzez wprowadzenie systemu handlu emisjami od 2005 w powiązaniu ze wzrastającymi cenami energii znacznie wzmocniły u osób odpowiedzialnych w zakładach „świadomość energetyczną”, ponieważ formalności związane z handlem emisjami wymogły coroczne zajmowanie się zużyciem energii w zakładzie.

Szczególnego napędu osiągnął ten rozwój świadomości w przejściu z drugiego do trzeciego okresu od 2013 do 2020 roku.

W poprzednich okresach handlowych wnioski na bezpłatny przydział praw emisyjnych orientował się generalnie na historyczne emisje w zdefiniowanym okresie referencyjnym. Teraz jednak wniosek przydziału musiał bazować na obliczeniowo wymaganej emisji, która przy takiej samej produkcji wychodziła z doświadczenia nowoczesnych efektywnych instalacji, z których wyprowadzono tzw. wartości benchmarku. W ten sposób karano właścicieli starych nieefektywnych instalacji, gdyż dla ich większych emisji nie było żadnych dodatkowych bezpłatnych przydziałów. Inną znaczącą zmianą polegała na tym, że dla emisji, które wynikają z produkcji energii elektrycznej z źródeł kopalnych, generalnie nie nastąpił bezpłatny przydział. I na koniec zarządzono także, że przydział bezpłatnych certyfikatów z roku na rok będzie topniał, tak że na końcu trzeciego okresu rozliczeniowego (w roku 2020) już tylko maksymalnie 30% wyliczonego zapotrzebowania na prawa emisyjne będzie przydzielany bezpłatnie, o ile operator instalacji nie potrafi dowieść przynależności do listy Carbon Leakage.

Ograniczenie maksymalnej mocy cieplnej paleniska albo zdolności produkcyjnej.

Udział w handlu emisjami jest obowiązkowy dla instalacji stacjonarnych i lotnictwa zdefiniowanego w załączniku I Dyrektywy 2003/87/WE. Odnosi się on zarówno do instalacji stacjonarnych jak i lotnictwa. Aby liczbę objętych instalacji i samolotów sensownie ograniczyć, użyto przeważnie definicji wielkości, przy przekroczeniu których następował obowiązek uczestnictwa w handlu emisjami.

Przy instalacjach stacjonarnych jest to przede wszystkim moc cieplna paleniska albo zdolność produkcyjna instalacji. Kryteria te odnoszą się do odpowiednich danych w aktualnym urzędowym zezwoleniu. Odpowiadają one w większości przypadków faktycznie zainstalowanej mocy.

Jednak wcale nie jest tak, że zainstalowana zdolność (przede wszystkim przy mocy cieplnej paleniska w kotłach) także faktycznie jest potrzebna i jest wykorzystywana. Kotły mają długoletnią, nawet kilkudziesięcioletnią długość użytkowania a



zainstalowane zdolności pochodzą z wymagań zakładowych w dawnych czasach, które często nie są już aktualne. W takich przypadkach zaleca się ustalenie aktualnej granicy zapotrzebowania na moc cieplną paleniska poprzez sprawdzenie przebiegu wykorzystania w ostatnich latach. Gdyby znajdowała się ona wyraźnie poniżej granicy 20 MW, wtedy można wnioskować w urzędzie o redukcję zatwierdzonej mocy cieplnej paleniska. Dotrzymanie nowej górnej granicy może – bez zmian w wyposażeniu kotła – być zabezpieczone dodatkowym ryglowaniem. Wraz z odpowiednią urzędową informacją dla operatora odpada obowiązek uczestnictwa w handlu emisjami. To postępowanie może zostać także użyte, jeśli były zatwierdzone niepotrzebnie zbyt wysokie zdolności produkcyjne, a redukcja potwierdzonej wielkości może być wnioskowana bez zagrożenia dla celów produkcyjnych zakładów.

Skutek: Najczęściej przy przeprowadzeniu należytej analizy pokazują się podstawy do faktycznych oszczędności zużycia energii np. aby zmniejszyć zapotrzebowanie na energię cieplną zimą w godzinach szczytu.

Wynik: Koszty energii zostaną zaoszczędzone. Możliwe jest ewentualne wyjście z systemu handlu emisjami.

Ustalenie bilansu energetycznego

Ustalenie bilansu energetycznego odgrywa szczególnie wtedy rolę, jeśli wielu uczestników ma udział we wytwarzaniu i zużyciu energii. Na przykład może się zdarzyć, że jeden z partnerów obsługuje cyrkulację chłodzenia z odpowiednio wyregulowanymi mediami, które inny partner potrzebuje do swoich procesów produkcyjnych. Jeśli granica bilansu pierwszego partnera leży tam, gdzie medium chłodzące opuszcza swoją instalację z niższą temperaturą a bieg powrotny z wyższą temperaturą znowu wchodzi do obiegu bilansującego, to według przepisów ustalenie zapotrzebowania na energię pierwszego partnera musi uwzględniać to „dostarczenie ciepła” i zostanie odjęte przy obliczaniu przydziału bezpłatnych praw emisyjnych pierwszego partnera. Jeśli jednak bilans jest taki, że agregaty chłodnicze są zainstalowane u drugiego partnera a ponad granicą bilansu płynie tylko to ciepło, które drugi partner potrzebuje do działania maszyn adsorpcji zimna, to następuje zwyczajne bilansowanie przy wyższej temperaturze przepływającego medium i przy niższej temperaturze biegu powrotnego. Tutaj ciepło użytkowe byłoby fizycznie dobrze zbilansowane. Taka korekta bilansów energetycznych będzie prowadziła w większości przypadków do potrzeby zmiany urzędowego zakwalifikowania części instalacji do uczestniczących partnerów. Może ona okazać się jednak bardzo

opłacalna, jeśli uwzględni się oddziaływanie zwiększone przydziału na wiele następnych lat. Także tutaj można wnioskować o nowe lepsze zezwolenie, o ile będzie przedłożona urzędowa informacja.

Skutek: Rezultatem może być zaoszczędzenie energii, jeśli przy analizie transportu energii poprzez granice bilansowe okaże się, że straty transportowe mogą zostać uniknięte poprzez lepszą izolację cieplną rurociągów.

Wynik: Koszty energii zostaną zaoszczędzone. Prawdopodobne jest zmniejszenie zakupu praw emisyjnych poprzez zwiększenie bezpłatnego przydziału.

Zależność od definicji

Przy analizie procesów chemicznych znaczącą rolę odgrywa pojęcie „gazu resztkowego”. Uznanie energii z gazu resztkowego, który jest dla przykładu spalany w kotle centralnym, jako przydziałowo uprawnionego wskaźnika aktywności może znacząco podnieść przydział bezpłatnych certyfikatów. Zawarte w „gazie resztkowym” nośniki energii mogą jednakże – w zależności od każdorazowego prowadzenia procesu – mieć także płynną formę i dopiero podczas wprowadzania do kotła się rozpylić i tam przyjąć konsystencję gazową. W tej sprawie – czyli energetycznego użytkowania produktów odpadowych z procesów chemicznych – nie wynika z tego żadna różnica. Ponieważ jednak w przepisach istnieje pojęcie „gazu resztkowego” a nie faktycznie odpowiedniejsze pojęcie „przepływu materiału odpadowego”, to KOBIZE przy decyzji nad wnioskiem o bezpłatny przydział praw emisyjnych nie może uwzględnić tego przepływu energii, jeśli przy wprowadzeniu do kotła nie ma już konsystencji gazowej. W takim przypadku może być sensownym uzupełnienie konfiguracji instalacji tak, aby już przed kotłem segment rurociągu tego medium płynął w stanie gazowym poprzez podgrzanie do odpowiedniej temperatury. Tutaj można wtedy dopiero wnioskować o wyższy przydział, jeśli nastąpiła fizyczno-techniczna zmiana do stanu instalacji w dotychczasowym wniosku.

Skutek: Osiągnięcie zmiany definicji w KOBIZE, która prowadzi do wyższego przydziału.

Wynik: Koszty energii nie zostaną zaoszczędzone. Oczekiwany jest jednak znaczny spadek zapotrzebowania na zakup praw emisyjnych.

Obliczeniowe ustalenie współczynnika sprawności kotła

W krajowych przepisach przydziału znajdujemy zdanie oddające następujący sens:

„Jeśli nie mamy dostępu do danych dla określenia współczynnika sprawności, to stosuje się do odpowiedniego użycia energii dla wytworzenia



mierzalnego ciepła jako wartość odniesienia efektywności wskaźnik sprawności 70%.

Oznacza to następująco: jeśli ciepło użytkowe, które wytwarzane jest przez kocioł, nie jest rejestrowane bezpośrednio przez pomiar strumienia pary i temperatury biegu powrotnego kondensatu, wtedy należy obliczać ze wskaźnikiem sprawności 70%, mimo iż faktyczny wskaźnik sprawności dobrej instalacji kotła może wynosić powyżej 90%. Przy takim postępowaniu rezygnowałoby się z prawie 30% wyższego przydziału.

Tak dalece jak udało się oszacować to Emissionshändler.com®, mimo wszystko często we wnioskach przydziału dla trzeciego okresu wybierano to łatwiejsze postępowanie, jeśli nie następowały w przeszłości i terażniejszości żadne bezpośrednie pomiary ciepła użytkowego. Istnieje jednak możliwość obliczenia faktycznego wskaźnika emisji przez niezależną jednostkę przy użyciu rezultatów ustawowo powtarzających się pomiarów składu spalin. Tym postępowaniem Emissionshändler.com mógł w wielu przypadkach uniknąć użycia niższej wartości 70% podczas przygotowania wniosków przydziału i zamiast tego użyć wskaźnika sprawności ok. 90%, który dla każdej z instalacji był trochę inny.

Skutek: Należy oczekiwać późniejszej zmiany decyzji o przydziale do 2020 ponieważ nie jest już wykorzystywany ogólny wskaźnik sprawności.

Wniosek: Koszty energii nie będą zaoszczędzone. Należy jednak oczekiwać dodatkowego znacznego zwiększenia bezpłatnego przydziału praw emisyjnych. Jednakże prawdopodobnie tylko z inną fizyczną zmianą w instalacji, która byłaby warunkiem do ponownego obliczenia.

Potwierdzenie nieprzydatności benchmarku przy produktach specjalnych

Zasadniczo przy składaniu wniosków przydziału na podstawie wartości emisyjnej produktów należy użyć wartości benchmarku dla aktualnych produktów, aby tonę produktu przeliczyć na dopuszczalną emisję. Niekiedy jednak okazuje się, że użycie wartości benchmarku, mimo iż objętego definicją, nie wydaje się być dla niektórych produktów sensowne, ponieważ doświadczalne wartości faktyczne produkcji mimo nowoczesnych instalacji są daleko oddalone od wartości benchmarku. W takich przypadkach należałoby we współpracy z KOBIZE zbadać, czy dopuszczalne jest przy składaniu wniosku odstępstwo od wartości niskiego benchmarku i skorzystanie z doświadczalnych wartości faktycznych, ponieważ np. w małych seriach specjalnych rodzajów szkła wartości benchmarku, które zmierzono przy produkcji normalnego szkła, tutaj z

uzasadnionych powodów fizycznych są nie do osiągnięcia.

Skutek: Odstępstwo od wartości benchmarku powinno zawsze stymulować analizę powodów dla wyższego specyficznego zapotrzebowania energii. Przy motywowaniu odstępstwa może wystąpić przekonanie, że należałoby zmodyfikować proces produkcji dla mniejszego zapotrzebowania na energię, dzięki czemu można by uzyskać faktyczny efekt zaoszczędzenia energii.

Wynik: Ewentualne zaoszczędzenie kosztów energii. Oczekiwane znaczne zmniejszenie zapotrzebowania na zakup praw do emisji.

Infobox

Zamówienie abonamentu News-Emisje od Emissionshändler.com® /Handel.emisjami.pl

Emissionshändler.com® wydaje od 2008 roku sprawdzony News-Emisje CO2.

Ponad 4.500 klientów przemysłowych, dostawców energii, związków interesu i osób prywatnych w Niemczech, Polsce i innych wschodnioeuropejskich krajach informowało się do tej pory bezpłatnie w języku niemieckim, angielskim i polskim w sposób praktyczny i bieżący o obszarach tematycznych europejskiego handlu emisjami.

Aby pokryć koszty i móc utrzymać jakość jak i różnorodność informacji naszego News-Emisje, to Emissionshändler.com® / Handel-emisjami.pl będzie od lutego 2015 oferował News-Emisje już tylko odpłatnie.

Informacje o warunkach i kosztach znajdują Państwo na końcu tego News-Emisje w naszym formularzu zamówienia.

Wprowadzenie wskaźników obciążenia

Podobnie jest z obliczaniem wielkości przydziału z użyciem wskaźników obciążenia. Także tutaj niektóre procesy mają przypisane wskaźniki do użycia. Gdyby jednak one mocno różniły się od wartości doświadczalnych instalacji, to wtedy można umotywić użycie wartości typowych dla instalacji.

Skutek: Nie należy oczekiwać przez opisane działania oszczędności w zużyciu energii, jednakże wyraźne zmniejszenie zapotrzebowania na zakup praw emisyjnych poprzez znaczne zwiększenie bezpłatnego przydziału praw emisji. Faktyczna oszczędność energii mogłaby wtedy wyniknąć, gdyby w analizie znaleziono podstawy do faktycznego czasowego zwiększenia obciążenia, ponieważ odpadłaby strata energii podczas niższych obrotów.

Wynik: Ewentualne zaoszczędzenie kosztów energii. Oczekiwane zaoszczędzenie kosztów poprzez znacznie mniejszy zakup praw emisyjnych.



Zoptymalizowana organizacja prowadzenia przy nowych instalacjach albo zmiana zdolności produkcyjnej przy istniejących instalacjach

Zajęłoby to zbyt wiele miejsca, aby opisać to tutaj w szczegółach. Generalnie jednak po urzędowo zezwolonej zmianie wielkości produkcyjnej instalacji musi zostać na nowo ustalona tzw., „zainstalowana początkowa zdolność produkcyjna”. Występuje to przy obliczaniu wielkości przydziału w powiązaniu z należnymi do użycia wskaźnikami obciążenia w miejsce urzędowo zatwierdzonej i także zainstalowanej zdolności produkcyjnej. Przy ustalaniu „zainstalowanej początkowej zdolności produkcyjnej” powołuje się na faktyczną wielkość produkcji podczas określonego okresu referencyjnego po uruchomieniu zmienionej instalacji.

Teraz wg oceny operatora może on ustalić miesiące referencyjne jak i w pewnych granicach tak poprowadzić instalację po jej ponownym uruchomieniu, aby osiągnęła ona jak najwyższą produkcję w okresie referencyjnym. Jeśli ta „zainstalowana początkowa zdolność produkcyjna” została ustalona jako podstawa przydziału, to nie można już zwiększyć wielkości przydziału, nawet jeśli później znacząco wzrosłoby wykorzystanie możliwości produkcyjnych instalacji. Tylko w przypadku kolejnej fizycznej zmiany można uzyskać ponownie nowe określenie „zainstalowanej początkowej zdolności produkcyjnej”, które będzie miało wpływ na dalszy przydział.

Skutek: Nie należy oczekiwać poprzez opisane działania oszczędności energii, jednakże wyraźnego zmniejszenia zapotrzebowania na zakup praw emisyjnych poprzez znaczne zwiększenie przydziału bezpłatnych praw emisyjnych.

Wynik: Koszty energii nie zostaną zaoszczędzone. Zaoszczędzenie kosztów poprzez znacząco zmniejszony zakup praw emisyjnych.

Działania z efektami zaoszczędzenia energii i zmniejszenia emisji

Przy tzw. kogeneracji ciepło uzyskane przy spalaniu jest najpierw wykorzystywane do wytworzenia energii elektrycznej, ale równocześnie użyte jako ciepło użytkowe. W ten sposób można uzyskać zdecydowanie wyższy dochód energii. Poprzez przestawienie się na technikę spalania i zastąpienie starych palników nowoczesnymi palnikami można dodatkowo uzyskać konieczne zmniejszenie wielkości paliwa dla otrzymania efektu ciepła. Wymienione działania prowadzą przy takim samym wskaźniku aktywności (tutaj: wielkość energii użytkowej) do mniejszego zapotrzebowania na paliwo i zmniejszenia emisji CO₂. Dalsze możliwości oszczędności znajdują się w optymalizacji oświetlenia, optymalizacji wentylacji, użyciu ciepła odpadowego z pieców dla

przeprowadzenia procesów suszenia. Takie spojrzenie nie było typowe póki energia elektryczna była tania. Wtedy hale i stanowiska pracy były oświetlane w miejscach, gdzie to nie było konieczne przy użyciu mało efektywnych źródeł światła. Przy wentylacji rekuperacja w zimie pomaga w znacznym zaoszczędzeniu energii elektrycznej, jeśli ciepło z wypchanego powietrza przed oddaniem do otoczenia będzie przeniesione na zasysane świeże powietrze. Według doświadczeń Emissionshändler.com® te możliwości bardzo rzadko są w pełni wykorzystane.

Skutek: Analiza oszczędności pokazuje wskazówki na faktyczne oszczędności energii, które zsumowane mogą wynosić nawet od 10 do 15% i to bez wysokich potrzeb inwestycyjnych.

Wynik: Koszty energii zostaną zaoszczędzone. Zaoszczędzenie kosztów poprzez zmniejszony zakup praw emisyjnych i niższe zapotrzebowanie na paliwo.

Wpływ rodzaju paliwa

Jeśli spogląda się na wielkości emisji CO₂, które zostają wyemitowane przy takiej samej produkcji ciepła przy zastosowaniu węgla, oleju, gazu i odnawialnych nośników energii, to najpierw można zauważyć, że emisje ze strony odnawialnych nośników energii generalnie nie muszą być uwzględnione w handlu emisjami, czyli ich wartość w raportach do KOBIZE wynosi 0, ponieważ przy odtwarzaniu tych surowców z atmosfery pobierana jest odpowiednia ilość CO₂. Ale przy kopalnych źródłach energii ważnym jest, że węgiel przy takim samym wytwarzaniu ciepła powoduje największą emisję CO₂. Tzw. wskaźnik emisji dla węgla wynosi ok. 0,095 do 0,11 t CO₂ / GJ, dla oleju ok. 0,075 t CO₂ / GJ a dla gazu tylko ok. 0,055 CO₂ / GJ. To oznacza, że ewentualnie tylko przez zmianę opalania węglem brunatnym na opalanie gazem emisja CO₂ przy takim samym zapotrzebowaniu na energię praktycznie zmniejszy się o połowę. Przy przestawieniu na biomasę – jak wcześniej to już pokazano – w ogóle nie zostanie uwzględniona.

Skutek: Wybór paliwa wpływa na koszty wtórne, jakie np. powstają poprzez większe powierzchnie na składy węgla czy pojemniki na olej, które przy opalaniu gazem nie są potrzebne. To może wtórnie prowadzić także do zmniejszenia zapotrzebowania na energię (transport węgla wewnątrz instalacji, podgrzewanie zgromadzonych paliw, aby były przydatne do użycia przy niskich temperaturach). Także przy zastosowaniu gazu jako paliwa zwiększa się możliwość regulacji, a co za tym idzie dopasowania do aktualnego zapotrzebowania, np. przy produkcji pary, co może znowu prowadzić do zmniejszenia wielkości paliwa.

Wynik: Koszty energii zostaną zaoszczędzone. Ewentualne oszczędności kosztów poprzez mniejszy zakup praw emisyjnych i niższe zapotrzebowanie na paliwo.



Wpływ techniki pomiarów i regulacji

Techniki pomiaru służą do tego, aby oddać online możliwie dokładny obraz przebiegu procesów w instalacji. Niektóre rodzaje pomiarów (temperatura, ciśnienie, wielkości przepływów) można zainstalować łatwiej i mniejszym nakładem utrzymywać niż inne (koncentracja składników w spalinach, skład strumieni produkcyjnych w procesach chemicznych). Dlatego najczęściej próbuje się potrzebne informacje wywieść obliczeniowo z kategorii o mniejszym nakładzie. W wielu przypadkach jest to możliwe, ale przy procesach chemicznych z wieloma składnikami, może to być trudne. W takich przypadkach dla obliczenia emisji CO₂ należy ewentualnie wprowadzić znaczący margines bezpieczeństwa. W takich przypadkach przejście na bezpośrednie pomiary poprzez instalację odpowiednich urządzeń może okazać się korzystne, ponieważ także polepszenie regulacji pozwala na efekt oszczędności przy zużyciu energii.

Skutek: W sumie poprzez udoskonalenie pomiarów ukazują się możliwości optymalizacji regulacji, które będą prowadzić do faktycznych oszczędności energii, których suma może wynieść 10% - ewentualnie bez wielkich nakładów inwestycyjnych.

Wynik: Koszty energii będą zaoszczędzone. Możliwa oszczędność kosztów poprzez mniejszy zakup praw emisyjnych.

Podsumowanie

Dla operatorów instalacji nadal istnieją techniczne i administracyjne możliwości zmniejszenia lub uniknięcia konieczności dokupienia praw emisyjnych. To staje się szczególnie interesujące, jeśli zgodnie z oczekiwaniami cena certyfikatów znowu powróci do politycznie pożądanego poziomu powyżej 15 Euro/t CO₂. Dla odpowiednich analiz i doradztwa często uruchomiono jeszcze krajowe programy wsparcia.

W każdym przypadku opłaca się przy wzrastających cenach CO₂ pomyśleć o zewnętrznym i kompetentnym doradztwie technicznym, które w jednym lub kilku z opisanych wcześniej 10 przypadków przy niewielkich kosztach doradztwa może wygospodarować wysokie finansowe korzyści dla operatorów instalacji. Tymi korzyściami mogą być niższe koszty energii, wyższe przydziały EUA lub mniejsze zakupy certyfikatów.

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.

Wszystkim naszym czytelnikom i klientom oraz ich rodzinom życzymy Wesółych Świąt oraz zdrowego i szczęśliwego Nowego Roku 2015.



Małgorzata Nielepiec

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

**Zamówienie abonamentu News-Emisje od Emissionshändler.com® /Handel.emisjami.pl
na fax: +49 30 398872129 lub mail: nielepiec@handel-emisjami.pl**

Emissionshändler.com® wydaje od 2008 roku sprawdzony News-Emisje CO2.

Ponad 4.500 klientów przemysłowych, dostawców energii, związków interesu i osób prywatnych w Niemczech, Polsce i innych wschodnioeuropejskich krajach informowało się do tej pory bezpłatnie w języku niemieckim, angielskim i polskim w sposób praktyczny i bieżący o obszarach tematycznych europejskiego handlu emisjami.

Aby pokryć koszty i móc utrzymać jakość jak i różnorodność informacji naszego News-Emisje, to Emissionshändler.com® / Handel-emisjami.pl będzie od lutego 2015 oferował News-Emisje już tylko odpłatnie.

Wbrew zapowiedzi z News-Emisje 11-2014, w której prosiliśmy najpierw tylko o zgłoszenie zainteresowania, umożliwimy od teraz wiążące i odpłatne zamówienie abonamentu.

Warunki abonamentu

News-Emisje będzie ukazywał się ok. 10 razy do roku w języku polskim omawiając tematy wokół europejskiego systemu handlu emisjami. Abonament biegnie od momentu zamówienia 12 miesięcy i przedłuża się automatycznie o kolejne 12 miesięcy, o ile nie zostanie wypowiedziany pisemnie drogą mailową 2 miesiące przed zakończeniem prenumeraty. Abonament kosztuje 990 złotych/rok lub do wyboru 235 Euro. Faktura zostanie wystawiona na początku okresu prenumeraty i jest do zapłacenia w okresie 10 dni. Można ją zapłacić w złotych lub euro. Wskazany jest przelew SEPA (bezpłatny), inaczej nadawca i odbiorca ponosi własne koszty przelewu w swoim banku. Wiążące zgłoszenie jest możliwe na tym formularzu zamówienia. **Odesłanie zamówienia abonamentu faxem lub mailem/skan jest konieczne do 15.02.2015.** Abonament prywatny jest przyporządkowany osobie do podanego adresu mailowego. Zabronione jest elektroniczne przekazywanie lub kopiowanie innym osobom News-Emisje. Jeśli w przedsiębiorstwie więcej osób chciałoby zaprenumerować News-Emisje, to można w cenie dwóch abonamentów zamówić abonament firmowy dla maksymalnie 5 adresów mailowych w tym samym przedsiębiorstwie. Jeśli do 16.02.2015 do Emissionshändler.com® nie dotrze 70 wiążących zamówień na abonament, to News-Emisje dla Polski zostanie od tej daty wstrzymany i nie będzie więcej rozsyłany. **Wszystkie do tego czasu dostarczone zamówienia zostaną bezpłatnie anulowane.** Jeśli wpłynie 70 lub więcej wiążących zamówień, to zamawiający otrzymają faktury mailem w formie PDF (na życzenie także pocztą) a od końca lutego jak dotychczas swojego News-Emisje.

Zamówienie abonamentu News-emisje od lutego 2015

Firma..... NIP.....

Kod pocztowy, Miejscowość, Ulica i nr domu

Osoba kontaktowa w razie pytań..... Nr telefonu.....

- Zamawiamy prywatny abonament za 990 złotych/235 Euro/rok dla
Pan/Pani z adresem mailowym
- Zamawiamy firmowy abonament za 1.980 złotych/470 Euro/rok dla
Pan/Pani..... z adresem mailowym
- Pan/Pani z adresem mailowym
- Pan/Pani z adresem mailowym
- Pan/Pani z adresem mailowym
- Pan/Pani z adresem mailowym

.....
Data, Miejscowość, Podpis, Nazwisko drukowanymi literami, Pieczętka