

DECYZJA KOMISJI**z dnia 23 listopada 2006 r.****zmieniająca decyzję 2005/381/WE ustanawiającą kwestionariusz do składania sprawozdań ze stosowania dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady ustanawiającej system handlu przydziałami emisji gazów cieplarnianych we Wspólnocie oraz zmieniającej dyrektywę Rady 96/61/WE***(notyfikowana jako dokument nr C(2006) 5546)***(Tekst mający znaczenie dla EOG)***(2006/803/WE)*

KOMISJA WSPÓLNOT EUROPEJSKICH,

uwzględniając Traktat ustanawiający Wspólnotę Europejską,

uwzględniając dyrektywę 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 października 2003 r. ustanawiającą system handlu przydziałami emisji gazów cieplarnianych we Wspólnocie oraz zmieniającą dyrektywę Rady 96/61/WE⁽¹⁾, w szczególności jej art. 21 ust. 1,

a także mając na uwadze, co następuje:

- (1) Kwestionariusz ustanowiony w Załączniku do decyzji Komisji 2005/381/WE⁽²⁾ należy dostosować w świetle doświadczeń zdobytych przez państwa członkowskie i Komisję podczas jego stosowania oraz oceny odpowiedzi w nim udzielonych dokonanej w celu sporządzenia rocznych sprawozdań, których termin przedłożenia upłynął dnia 30 czerwca 2005 r.
- (2) Odpowiedzi udzielone przez państwa członkowskie umożliwiły zidentyfikowanie obszarów istotnych z punktu widzenia sprawozdania Komisji dotyczącego stosowania dyrektywy 2003/87/WE, które nie były jeszcze ujęte w kwestionariuszu ustanowionym w Załączniku do decyzji 2005/381/WE.
- (3) Ocena odpowiedzi udzielonych przez państwa członkowskie wykazała, że na niektóre pytania nie odpowiadało w sposób spójny i że pytania te wymagają uściślenia.
- (4) Doświadczenia zdobyte podczas pierwszego pełnego cyklu monitorowania, sporządzania sprawozdań i dokonywania weryfikacji w zakresie emisji dwutlenku

węgla przez instalacje objęte wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji wykazały potrzebę dokonania przeglądu odnośnych części kwestionariusza.

- (5) Załącznik do decyzji 2005/381/WE należy zatem odpowiednio zmienić oraz zastąpić, mając na względzie zapewnienie jasności.
- (6) Środki przewidziane w niniejszej decyzji są zgodne z opinią Komitetu ustanowionego zgodnie z art. 6 dyrektywy Rady 91/692/EWG z dnia 23 grudnia 1991 r. normalizującej i racjonalizującej sprawozdania w sprawie wykonywania niektórych dyrektyw odnoszących się do środowiska⁽³⁾,

PRZYJMUJE NINIEJSZĄ DECYZJĘ :

Artykuł 1

Załącznik do decyzji 2005/381/WE zastępuje się tekstem Załącznika do niniejszej decyzji.

Artykuł 2

Niniejsza decyzja skierowana jest do państw członkowskich.

Sporządzono w Brukseli, dnia 23 listopada 2006 r.

W imieniu Komisji

Stavros DIMAS

Członek Komisji

⁽¹⁾ Dz.U. L 275 z 25.10.2003, str. 32. Dyrektywa zmieniona dyrektywą 2004/101/WE (Dz.U. L 338 z 13.11.2004, str. 18).

⁽²⁾ Dz.U. L 126 z 19.5.2005, str. 43.

⁽³⁾ Dz.U. L 377 z 31.12.1991, str. 48. Dyrektywa zmieniona rozporządzeniem (WE) nr 1882/2003 Parlamentu Europejskiego i Rady (Dz.U. L 284 z 31.10.2003, str. 1).

ZAŁĄCZNIK

„ZAŁĄCZNIK

CZĘŚĆ 1

KWESTIONARIUSZ DOTYCZĄCY WDRAŻANIA DYREKTYWY 2003/87/WE

1. Dane na temat instytucji przedkładającej sprawozdanie

- 1) Nazwisko osoby do kontaktu:
- 2) Stanowisko osoby do kontaktu:
- 3) Nazwa i dział organizacji:
- 4) Adres:
- 5) Międzynarodowy numer telefonu:
- 6) Międzynarodowy numer faksu:
- 7) E-mail:

2. Właściwe organy

Na pytania 2.1 i 2.2 należy odpowiedzieć w sprawozdaniu, którego termin przedłożenia upływa dnia 30 czerwca 2007 r., oraz w kolejnych sprawozdaniach, jeśli podczas okresu sprawozdawczego zaszły zmiany.

- 2.1. Proszę podać nazwę i skrót nazwy właściwych organów, które zajmują się wdrażaniem systemu handlu uprawnieniami do emisji w Państwa kraju.

W celu odpowiedzi na to pytanie proszę wykorzystać poniższą tabelę. W razie potrzeby proszę dodać rubryki.

Nazwa	Skrót	Dane teleadresowe

- 2.2. Proszę podać właściwe organy odpowiedzialne za poszczególne zadania wymienione w poniższej tabeli, przy pomocy skrótu nazwy tych organów.

Proszę podać skrót nazwy właściwego organu odpowiedzialnego za następujące zadania:

Wydawanie pozwoleń	
Rozdział uprawnień	
Wydawanie uprawnień	
Zatwierdzanie metodologii monitorowania	

Otrzymywanie i nadzorowanie zweryfikowanych sprawozdań dotyczących emisji	
Akredytowanie weryfikatorów	
Prowadzenie rejestru	
Zapewnianie zgodności i egzekwowania	
Wydawanie ERU w ramach projektu realizowanego na własnym terytorium	
Udzielanie zgody na wykorzystanie CER i ERU w celu zapewnienia zgodności	
Zarządzanie rezerwą nowych operatorów	
Informowanie opinii publicznej	
Prowadzenie aukcji	
Zarządzanie włączeniami do uczestnictwa w systemie	
Zarządzanie porozumieniami między instalacjami	
Inne (proszę wymienić): _____	

3. Działania i instalacje

- 3.1. Ile instalacji energetycznego spalania dysponuje nominalną mocą cieplną przekraczającą 20 MW, ale poniżej 50 MW na dzień 31 grudnia roku sprawozdawczego? Ile ekwiwalentów CO₂ łącznie instalacje te wyemitowały w okresie sprawozdawczym?

W celu odpowiedzi na to pytanie proszę wykorzystać poniższą tabelę.

	Liczba	Udział w całkowitej liczbie instalacji lub emisji
Liczba instalacji spalania o nominalnej mocy cieplnej przekraczającej 20 MW, ale poniżej 50 MW		
Ekwiwalenty CO ₂ emitowane przez te instalacje		

- 3.2. Jakie zmiany zaszły w okresie sprawozdawczym w porównaniu do tabeli krajowego planu rozdziału (tabela NAP) wpisanej do wspólnotowego rejestru niezależnych transakcji – Community Independent Transaction Log (nowi operatorzy, zamknięcia, instalacje poniżej progów zdolności produkcyjnych)?

W celu odpowiedzi na to pytanie proszę wykorzystać tabelę 1 w części 2 niniejszego Załącznika.

- 3.3. Czy właściwy organ otrzymał w okresie sprawozdawczym wnioski od operatorów zainteresowanych zawarciem porozumienia na mocy art. 28 dyrektywy 2003/87/WE (dyrektywa ET)? Jeśli tak, jakiego działania spośród działań wymienionych w załączniku I do dyrektywy 2003/87/WE (zwanego dalej »działaniem z załącznika I«) dotyczył wniosek i czy porozumienie zostało zawarte?

W celu odpowiedzi na to pytanie proszę wykorzystać poniższą tabelę.

Główne działanie z załącznika I ^(*)	Liczba otrzymanych wniosków	Liczba zawartych porozumień
Działania dotyczące energii		
E1 Instalacje energetycznego spalania o nominalnej mocy cieplnej przekraczającej 20 MW (z wyjątkiem instalacji spalania odpadów niebezpiecznych lub komunalnych)		
E2 Rafinerie olejów mineralnych		
E3 Piece koksownicze		
Produkcja oraz obróbka metali żelaznych		
F1 Instalacje prażenia i spiekania rudy metalu (włącznie z rudą siarczkową)		
F2 Instalacje do produkcji surówki lub stali (pierwotny i wtórny wytop), łącznie z odlewaniem ciągłym, o wydajności przekraczającej 2,5 tony na godzinę		
Przemysł mineralny		
M1 Instalacje do produkcji cementu klinkierowego w piecach obrotowych o zdolności produkcyjnej przekraczającej 500 ton dziennie lub wapna w piecach obrotowych o zdolności produkcyjnej przekraczającej 50 ton dziennie lub w innych piecach o zdolności produkcyjnej przekraczającej 50 ton dziennie		
M2 Instalacje do wytwarzania szkła, w tym włókna szklanego o wydajności plastyfikowania przekraczającej 20 ton wytopu dziennie		
M3 Instalacje do wytwarzania produktów ceramicznych przez wypalanie, w szczególności dachówek, cegieł, cegieł ogniotrwałych, płytek, wyrobów kamionkowych lub porcelany, o zdolności produkcyjnej przekraczającej 75 ton dziennie, i/lub o pojemności pieca przekraczającej 4 m ³ oraz gęstości ustalenia produktu w piecu przekraczającej 300 kg/m ³		
Inna działalność		
Przemysłowe zakłady produkcyjne		
O1 a) produkcja pulpy z drewna lub innych materiałów włóknistych		
O2 b) produkcja papieru i kartonu o wydajności przekraczającej 20 ton dziennie		
^(*) Jeśli instalacja prowadzi więcej niż jeden rodzaj działań, należy ją uwzględnić tylko raz w rubryce dotyczącej głównego działania z załącznika I.		

- 3.4. Czy istnieją inne istotne informacje dotyczące instalacji i prowadzonych przez nie działań w Państwa kraju? Jeśli tak, proszę je podać.

4. Wydawanie pozwoleń dla instalacji

Na pytania 4.1 do 4.4 należy odpowiedzieć w sprawozdaniu, którego termin przedłożenia upływa dnia 30 czerwca 2007 r., oraz w kolejnych sprawozdaniach, jeśli podczas okresu sprawozdawczego zaszły zmiany.

- 4.1. Jakie środki podjęto w celu zapewnienia przestrzegania przez operatorów wymogów w ramach posiadanych przez nich pozwoleń na emisje gazów cieplarnianych?

Uwaga: Informacji na temat kar pieniężnych, które mogą zostać nałożone w przypadku naruszenia, nie należy umieszczać w tym miejscu, lecz w pkt 11.

W celu odpowiedzi na to pytanie proszę wykorzystać poniższą tabelę. W razie potrzeby proszę dodać rubryki.

Które z następujących środków stosuje się w Państwa kraju (w razie potrzeby proszę podać wyjaśnienia)?	
Zablokowanie rachunku w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości	Tak/Nie
Zakaz sprzedaży uprawnień w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości	Tak/Nie
Cofnięcie pozwolenia; zawieszenie funkcjonowania instalacji	Tak/Nie
Kontrole na miejscu, kontrole rutynowe lub inspekcje administracyjne	Tak/Nie
Zachowawcze szacunki emisji w przypadku nieprzedłożenia sprawozdań dotyczących emisji	Tak/Nie
Kontrola zgodności z warunkami pozwolenia prowadzona przez organy weryfikujące	Tak/Nie
Regularne spotkania z przedstawicielami przemysłu i stowarzyszeń branżowych w celu omówienia istotnych kwestii	Tak/Nie
Zapewnienie wzorów i wytycznych w zakresie sporządzania sprawozdań	Tak/Nie
Podanie do publicznej wiadomości nazw operatorów postępujących niezgodnie z wymogami	Tak/Nie
Inne (proszę wymienić): _____	

- 4.2. Jeśli wydawaniem pozwoleń zajmuje się więcej niż jeden właściwy organ, w jaki sposób krajowe ustawodawstwo zapewnia pełną koordynację warunków i procedur wydawania pozwoleń? W jaki sposób koordynacja ta funkcjonuje w praktyce?

W celu odpowiedzi na to pytanie proszę wykorzystać poniższą tabelę. W razie potrzeby proszę dodać rubryki.

Które z następujących stwierdzeń ma zastosowanie w Państwa kraju (w razie potrzeby proszę podać wyjaśnienia)?	
Więcej niż jeden właściwy organ	Tak/Nie
Jeśli tak, proszę ustosunkować się do następujących stwierdzeń:	
Współpraca organów jednoznacznie uregulowana przez ustawę lub rozporządzenie	Tak/Nie
Istnienie regularnie spotykającej się komisji bądź koordynacyjnej grupy roboczej	Tak/Nie
Wskazówki na temat wdrażania krajowego ustawodawstwa dotyczącego handlu uprawnieniami do emisji	Tak/Nie
Grupa interpretacyjna ustanowiona w celu wyjaśniania niejednoznacznych kwestii	Tak/Nie
Koordynacja aktów administracyjnych przez jeden organ centralny	Tak/Nie
Kursy szkoleniowe w celu zapewnienia jednolitego wdrażania	Tak/Nie
Inne (proszę wymienić): _____	

- 4.3. Jakie środki podjęto w celu zapewnienia, aby w przypadku instalacji prowadzących działania wymienione w załączniku I do Rady dyrektywy 96/61/WE ⁽¹⁾ (dyrektywa IPPC), warunki oraz procedura wydawania pozwoleń na emisje gazów cieplarnianych odpowiadały warunkom oraz procedurze wydawania pozwoleń określonymi w tej dyrektywie? Czy wymogi ustanowione w art. 5, 6 i 7 dyrektywy 2003/87/WE zostały włączone do procedur przewidzianych w dyrektywie 96/61/WE? Jeśli tak, w jaki sposób tego dokonano?

W celu odpowiedzi na to pytanie proszę wykorzystać poniższą tabelę. W razie potrzeby proszę dodać rubryki.

Które z następujących stwierdzeń ma zastosowanie w Państwa kraju (w razie potrzeby proszę podać wyjaśnienia)?	
Dokonano transpozycji wymogów ustanowionych w art. 5–7 dyrektywy 2003/87/WE do krajowego ustawodawstwa	Tak/Nie
Przepisy, przy pomocy których dokonano transpozycji dyrektywy IPPC, nie obejmują dopuszczalnych wartości emisji lub stężenia w odniesieniu do CO ₂	Tak/Nie
Zintegrowana procedura wydawania pozwoleń na mocy dyrektywy IPPC i dyrektywy ET	Tak/Nie
Oddzielne wydawanie pozwoleń na mocy dyrektywy IPPC i dyrektywy ET	Tak/Nie
Wydanie pozwolenia IPPC uzależnione jest od posiadania ważnego pozwolenia w ramach systemu handlu uprawnieniami do emisji (ETS)	Tak/Nie
Wydanie pozwolenia ETS uzależnione jest od posiadania ważnego pozwolenia IPPC	Tak/Nie
Organy nadzoru w zakresie IPPC sprawdzają konieczność posiadania pozwolenia ETS i informują o tym organy nadzoru w zakresie ETS	Tak/Nie
Inne (proszę wymienić): _____	

- 4.4. Jakie przepisy, procedury i praktyki legislacyjne dotyczące aktualizacji warunków pozwoleń przez właściwe organy zgodnie z art. 7 dyrektywy 2003/87/WE mają zastosowanie?

W celu odpowiedzi na to pytanie proszę wykorzystać poniższą tabelę. W razie potrzeby proszę dodać rubryki.

Proszę podać odesłanie do przepisów prawnych, przy pomocy których dokonuje się transpozycji art. 7 dyrektywy 2003/87/WE	
Które z następujących przepisów, procedur i praktyk mają zastosowanie w Państwa kraju (w razie potrzeby proszę podać wyjaśnienia)?	
Wymagane upoważnienie do przeprowadzenia zmian w zakresie rodzaju instalacji lub sposobu jej funkcjonowania	Tak/Nie
Wymagane upoważnienie do przeprowadzania zmian w metodologii monitorowania	Tak/Nie
Wcześniejsze powiadamianie o zmianach	Tak/Nie
Natychmiastowe powiadamianie o zamknięciach	Tak/Nie

⁽¹⁾ Dz.U. L 257 z 10.10.1996, str. 26. Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady ostatnio zmieniona rozporządzeniem (WE) nr 166/2006 (Dz.U. L 33 z 4.2.2006, str. 1).

Stosowanie kar w przypadku niewywiązania się z wymogu aktualizacji metodologii monitorowania	Tak/Nie
Zmiana operatora wymaga aktualizacji pozwolenia	Tak/Nie
Mniej znaczące zmiany są wyłącznie odnotowywane	Tak/Nie
Inne (proszę wymienić): _____	

- 4.5. Ile pozwoleń zostało zaktualizowanych w okresie sprawozdawczym z powodu zmian w funkcjonowaniu lub z powodu poszerzenia instalacji przeprowadzonych przez operatora zgodnie z art. 7 dyrektywy 2003/87/WE? Proszę podać liczbę zaktualizowanych pozwoleń w odniesieniu do każdej kategorii (wzrost wydajności, spadek wydajności, zmiana typu procesu itp.).

W celu odpowiedzi na to pytanie proszę wykorzystać poniższą tabelę. W razie potrzeby proszę dodać rubryki.

Proszę podać liczbę zmian w każdej kategorii:

Całkowita liczba zmian	
Cofnięcie	
Zwrot	
Przekazanie	
Wzrost wydajności	
Spadek wydajności	
Zmiany w zakresie monitorowania i sprawozdawczości	
Zmiana nazwy instalacji lub operatora	
Nieznaczące zmiany	
Powiadomienie o zmianach bez aktualizacji zezwolenia	
Inne (proszę wymienić): _____	

- 4.6. Czy istnieją inne istotne informacje dotyczące kwestii pozwoleń dla instalacji w Państwa kraju? Jeśli tak, proszę je podać.

5. **Stosowanie wytycznych dotyczących monitorowania i sprawozdawczości**

Na pytanie 5.1 należy odpowiedzieć w sprawozdaniu, którego termin przedłożenia upływa dnia 30 czerwca 2007 r., w pierwszym sprawozdaniu z każdego okresu handlowego oraz w kolejnych sprawozdaniach, jeśli podczas okresu sprawozdawczego zaszły zmiany.

- 5.1. Jakie akty prawne zostały przyjęte w Państwa kraju w celu wdrożenia wytycznych dotyczących monitorowania i sprawozdawczości? Czy w ramach ustawodawstwa Państwa kraju zezwala się na ogólne odstępstwa od wytycznych dotyczących monitorowania i sprawozdawczości, np. w odniesieniu do określonych paliw lub działań? Jeśli tak, proszę je wymienić.

- 5.2. Jakie poziomy zostały zastosowane w metodologiach monitorowania w odniesieniu do największych instalacji emitujących (por. decyzja Komisji nr 2004/156/WE ^(?))?

W celu odpowiedzi na to pytanie proszę wykorzystać tabelę 2 w części 2 niniejszego Załącznika. Informacje, które należy podać w tabeli 2, powinny dotyczyć wyłącznie największych instalacji objętych zakresem dyrektywy ET, których łączny wkład do całkowitych emisji objętych systemem handlu uprawnieniami wynosi 50 %. Nie zachodzi potrzeba podawania informacji dotyczących źródeł w instalacjach, których roczne emisje są niższe niż 25 kt ekwiwalentu CO₂.

- 5.3. Jeśli poziomy minimalne określone w tabeli I w sekcji 4.2.2.1.4 załącznika I do decyzji 2004/156/WE zostały zaakceptowane w metodologii monitorowania, proszę dla każdej instalacji, w której zaistniała taka sytuacja, wskazać zakres emisji, działanie, kategorię poziomu (dane dotyczące działania, wartość opału netto, wskaźnik emisji, wskaźnik utleniania lub wskaźnik przeliczeniowy) oraz sposób monitorowania/poziom ustalony w pozwoleniu.

W celu odpowiedzi na to pytanie proszę wykorzystać tabelę 3 w części 2 niniejszego Załącznika. Informacje, które należy podać w tabeli 3, powinny dotyczyć wyłącznie instalacji, których nie wymieniono w odpowiedzi na pytanie 5.2. Ogólne odstępstwa przewidziane w krajowym ustawodawstwie należy przedstawić w odpowiedzi na pytanie 5.1.

- 5.4. Które instalacje stosowały tymczasowo inne metody określania poziomu niż metody uzgodnione z właściwym organem?

W celu odpowiedzi na to pytanie proszę wykorzystać tabelę 4 w części 2 niniejszego Załącznika.

- 5.5. W ilu instalacjach stosowano stały pomiar emisji? Proszę podać liczbę instalacji na każde działanie z załącznika I oraz w ramach każdego działania na każdą podkategorię w oparciu o zgłoszone emisje roczne (poniżej 50 kt, 50–500 kt i ponad 500 kt).

W celu odpowiedzi na to pytanie proszę wykorzystać tabelę 5 w części 2 niniejszego Załącznika.

- 5.6. Jaką ilość CO₂ wyprowadzono z instalacji? Proszę wskazać ilość ton CO₂ wyprowadzonego zgodnie z sekcją 4.2.2.1.2 załącznika I do decyzji Komisji 2004/156/WE oraz liczbę instalacji, które wyprowadziły CO₂, na każde działanie wymienione w załączniku I do dyrektywy 2003/87/WE.

W celu odpowiedzi na to pytanie proszę wykorzystać poniższą tabelę.

Główne działanie z załącznika I	Liczba instalacji	Wyprowadzony CO ₂ [kt CO ₂]	Wykorzystanie wyprowadzonego CO ₂
E1			
E2			
E3			
F1			
F2			
M1			
M2			
M3			
O1			
O2			

^(?) Dz.U L 59 z 26.2.2004, str. 1.

- 5.7. Jaka ilość biomasy została spalona lub wykorzystana w procesie? Proszę wskazać ilość biomasy, określonej w pkt 2 lit. d) załącznika I do decyzji Komisji 2004/156/WE, która została spalona (T) lub wykorzystana (t lub m³) w odniesieniu do każdego działania wymienionego w załączniku I do dyrektywy 2003/87/WE.

W celu odpowiedzi na to pytanie proszę wykorzystać poniższą tabelę.

Główne działanie z załącznika I	Biomasa spalona [T]	Biomasa wykorzystana [t]	Biomasa wykorzystana [m ³]
E1			
E2			
E3			
F1			
F2			
M1			
M2			
M3			
O1			
O2			

- 5.8. Jaka była łączna ilość odpadów użytych jako paliwo lub wkład w podziale na każdy rodzaj odpadów? Jaka była łączna ilość emisji CO₂ w podziale na każdy typ odpadów?

W celu odpowiedzi na to pytanie proszę wykorzystać poniższą tabelę. W razie potrzeby proszę dodać rubryki.

Typ odpadów ⁽³⁾	Ilość wykorzystana [t]	Ilość wykorzystana [m ³]	Emisje CO ₂ [t CO ₂]

- 5.9. Proszę przedstawić przykładowe dokumenty dotyczące monitorowania i sprawozdawczości z kilku instalacji czasowo wyłączonych z systemu, jeśli takie istnieją.

Na pytanie 5.10 należy odpowiedzieć w sprawozdaniu, którego termin przedłożenia upływa dnia 30 czerwca 2007 r., oraz w kolejnych sprawozdaniach, jeśli podczas okresu sprawozdawczego zaszły zmiany.

⁽³⁾ Typ odpadów należy określać przy pomocy klasyfikacji stosowanej w »europejskim wykazie odpadów« (decyzja Komisji 2000/532/WE z dnia 3 maja 2000 r. zastępująca decyzję 94/3/WE ustanawiającą wykaz odpadów zgodnie z art. 1 ust. a) dyrektywy Rady 75/442/EWG w sprawie odpadów i decyzji Rady 94/904/WE z dnia 22 grudnia 1994 r. ustanawiającej wykaz odpadów niebezpiecznych zgodnie z art. 1 ust. 4 dyrektywy Rady 91/689/EWG w sprawie odpadów niebezpiecznych).

- 5.10. Jakie środki podjęto w celu skoordynowania wymogów dotyczących sprawozdawczości z wszelkimi wymogami istniejącymi w tym zakresie, tak aby zminimalizować obciążenie przedsiębiorstw związane z działaniami sprawozdawczymi?

W celu odpowiedzi na to pytanie proszę wykorzystać poniższą tabelę. W razie potrzeby proszę dodać rubryki.

Które z następujących stwierdzeń ma zastosowanie w Państwa kraju (w razie potrzeby proszę podać wyjaśnienia)?

Wymogi dotyczące sprawozdawczości w ramach ETS są skoordynowane z innymi wymogami w tym zakresie	Tak/Nie
Koordynacja z wykazem gazów cieplarnianych sporządzonym w ramach UNFCCC ⁽⁴⁾ oraz decyzji 280/2004/WE	
Koordynacja z EPER ⁽⁵⁾	Tak/Nie
Koordynacja z IPPC	Tak/Nie
Koordynacja z NEC ⁽⁶⁾	Tak/Nie
Koordynacja z LCP ⁽⁷⁾	Tak/Nie
Koordynacja z EMEP ⁽⁸⁾	Tak/Nie
Koordynacja z dobrowolnymi umowami	Tak/Nie
Koordynacja z innymi systemami handlu (proszę wymienić)	Tak/Nie
Dane dotyczące ET mogą być wykorzystywane przez urząd statystyczny	Tak/Nie
Inne (proszę wymienić): _____	

- 5.11. Jakie procedury lub środki zostały podjęte w celu udoskonalenia monitorowania i sprawozdawczości prowadzonych przez operatorów?

- 5.12. Czy istnieją inne istotne informacje w sprawie stosowania wytycznych dotyczących monitorowania i sprawozdawczości w Państwa kraju? Jeśli tak, proszę je podać.

6. Ustalenia dotyczące weryfikacji

Na pytanie 6.1 należy odpowiedzieć w sprawozdaniu, którego termin przedłożenia upływa dnia 30 czerwca 2007 r., oraz w kolejnych sprawozdaniach, jeśli podczas okresu sprawozdawczego zaszły zmiany.

- 6.1. Proszę opisać ramy służące weryfikacji emisji z instalacji, a w szczególności rolę właściwych organów oraz innych weryfikatorów, jak również wszelkie szczególne wymogi dotyczące weryfikatorów już akredytowanych w innym kraju. Proszę przedstawić dokumenty ustanawiające kryteria dotyczące akredytacji weryfikatorów, jak również wszelkie wytyczne dotyczące weryfikacji przeznaczone dla akredytowanych weryfikatorów oraz dokumenty ustanawiające mechanizmy nadzoru oraz zapewniania jakości dla weryfikatorów, jeśli są dostępne.

⁽⁴⁾ Ramowa Konwencja Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu.

⁽⁵⁾ Europejski rejestr emisji zanieczyszczeń (EPER) (decyzja Komisji 2000/479/WE z dnia 17 lipca 2000 r.) (Dz.U. L 192 z 28.7.2000, str. 36).

⁽⁶⁾ Krajowe poziomy emisji (NEC) (dyrektywa 2001/81/WE) (Dz.U. L 309 z 27.11.2001, str. 22).

⁽⁷⁾ Duże obiekty energetycznego spalania (LCP) (dyrektywa 2001/80/WE) (Dz.U. L 309 z 27.11.2001, str. 1).

⁽⁸⁾ Wspólny program monitorowania i oceny transgranicznego przenoszenia zanieczyszczeń na dalekie odległości w Europie (EMEP).

W celu odpowiedzi na to pytanie proszę wykorzystać poniższą tabelę. W razie potrzeby proszę dodać rubryki.

Które z następujących stwierdzeń ma zastosowanie w Państwa kraju (w razie potrzeby proszę podać wyjaśnienia)?	
Niezależni weryfikatorzy mogą być akredytowani zgodnie z kryteriami krajowymi (jeśli tak, proszę przedłożyć stosowne dokumenty lub podać adres strony internetowej)	Tak/Nie
Opracowano krajowe wytyczne dotyczące weryfikacji (jeśli tak, proszę przedłożyć stosowne dokumenty lub podać adres strony internetowej)	Tak/Nie
Krajowe zasady i procedury dotyczące weryfikacji opierają się na normach EN 45011 i EA 6/01 ⁽⁹⁾	Tak/Nie
Weryfikatorzy są zobowiązani do zalecania udoskonaleń dotyczących monitorowania instalacji	Tak/Nie
Właściwy organ lub inna agencja ma prawo do kontrolowania zweryfikowanych sprawozdań dotyczących emisji	Tak/Nie
Właściwy organ lub inna agencja ma prawo do zmiany zweryfikowanego sprawozdania dotyczącego emisji jeśli uzna je za niezadawalające	Tak/Nie
Właściwy organ lub inna agencja sprawuje nadzór nad weryfikatorami (obejmuje to kontrole wyrywkowe, działania szkoleniowe, zapewnianie jakości oraz procedury związane z kontrolą jakości)	Tak/Nie
Właściwy organ ma prawo do wyznaczania weryfikatora do danej instalacji	Tak/Nie
Weryfikatorzy akredytowani w innym państwie członkowskim podlegają innej procedurze akredytacji	<ul style="list-style-type: none"> — Nie — Nie, obowiązują jedynie wymogi formalne (rejestracja, itp.) — Nie, w przypadku weryfikatorów akredytowanych w państwie członkowskim stosującym podobne kryteria — Tak, obowiązują uproszczone wymogi — Tak, konieczna pełna akredytacja (jeśli tak, proszę krótko uzasadnić)
W przypadku weryfikatorów akredytowanych w innym państwie członkowskim wymagana jest znajomość języka i/lub krajowych przepisów ustawowych/wykonawczych	Tak/Nie
W przypadku weryfikatorów akredytowanych w innym państwie członkowskim stosowane specjalne procedury QA/QC zamiast CA	Tak/Nie
Inne (proszę wymienić): _____	

- 6.2. Czy do dnia 31 marca którykolwiek z operatorów przedstawił sprawozdanie dotyczące emisji obejmujące okres sprawozdawczy, które nie zostało uznane za zadowalające? Jeśli tak, proszę przedstawić wykaz tych instalacji oraz podać przyczyny negatywnej opinii weryfikacyjnej.

W celu odpowiedzi na to pytanie proszę wykorzystać tabelę 6 w części 2 niniejszego Załącznika. Instalacje, których operatorzy nie przedłożyli żadnego sprawozdania dotyczącego emisji, należy przedstawić w odpowiedzi na pytanie 6.3.

- 6.3. Dla ilu instalacji do dnia 31 marca nie przedłożono sprawozdania dotyczącego emisji obejmującego okres sprawozdawczy? Proszę podać liczbę instalacji, liczbę przyznaných uprawnień oraz uprawnień zablokowanych na rachunku operatora na każde działanie z załącznika I oraz w ramach każdego działania na każdą podkategorię w oparciu o zgłoszone emisje roczne (poniżej 50 kt, 50–500 kt i ponad 500 kt).

⁽⁹⁾ Wytyczne stowarzyszenia Europejska Współpraca w dziedzinie Akredytacji (European Co-operation for Accreditation's, EA) w sprawie stosowania normy EN 45011.

W celu odpowiedzi na to pytanie proszę wykorzystać tabelę 7 w części 2 niniejszego Załącznika.

- 6.4. Jakie środki zostały podjęte w przypadkach, w których operatorzy nie przedłożyli sprawozdania dotyczącego emisji do dnia 31 marca w okresie sprawozdawczym?
- 6.5. Czy właściwy organ przeprowadził jakiegokolwiek niezależne kontrole zweryfikowanych sprawozdań? Jeśli tak, proszę opisać, w jaki sposób prowadzone były dodatkowe kontrole i/lub podać liczbę skontrolowanych sprawozdań.
- 6.6. Czy właściwy organ poinstruował administratora rejestru, żeby skorygował zweryfikowane emisje roczne za poprzedni rok dla wszystkich instalacji, tak aby zagwarantować zgodność ze szczegółowymi wymogami ustanowionymi przez państwa członkowskie zgodnie z załącznikiem V do dyrektywy 2003/87/WE?

Wszelkie korekty proszę wskazać w tabeli 6 w części 2 niniejszego Załącznika.

- 6.7. Czy istnieją inne istotne informacje w sprawie ustaleń dotyczących weryfikacji w Państwa kraju? Jeśli tak, proszę je podać.

7. Funkcjonowanie rejestrów

Na pytanie 7.1 należy odpowiedzieć w sprawozdaniu, którego termin przedłożenia upływa dnia 30 czerwca 2007 r., oraz w kolejnych sprawozdaniach, jeśli podczas okresu sprawozdawczego zaszły zmiany.

- 7.1. Proszę podać wszelkie warunki, których podписание przez posiadacza rachunku jest wymagane, oraz opisać, w jaki sposób przeprowadza się kontrolę tożsamości osób przed otwarciem rachunków (por. rozporządzenie Komisji (WE) nr 2216/2004 ⁽¹⁰⁾).

W celu odpowiedzi na to pytanie proszę wykorzystać poniższą tabelę.

Proszę podać adres strony internetowej rejestru Państwa kraju	
Które z następujących stwierdzeń ma zastosowanie w Państwa kraju (w razie potrzeby proszę podać wyjaśnienia)?	
Opracowano szczegółowe warunki, które muszą zostać podpisane przez posiadaczy rachunku (jeśli tak, proszę przedłożyć stosowne dokumenty lub podać adres strony internetowej)	Tak/Nie
Stosowane są różnorodne kontrole tożsamości operatorów i podmiotów indywidualnych	Tak/Nie
W przypadku osób mieszkających w danym państwie członkowskim wymagane jest osobiste stawienie się w celu kontroli tożsamości ⁽¹¹⁾	dotyczy operatorów/dotyczy podmiotów indywidualnych/dotyczy obydwu przypadków/nie dotyczy żadnego z tych przypadków
Kontrola tożsamości wyłącznie w drodze procedury pisemnej w przypadku osób mieszkających w danym kraju ⁽¹²⁾	dotyczy operatorów/dotyczy podmiotów indywidualnych/dotyczy obydwu przypadków/nie dotyczy żadnego z tych przypadków
W przypadku osób mieszkających w innych państwach członkowskich wymagane jest osobiste stawienie się w celu kontroli tożsamości ⁽¹³⁾	dotyczy operatorów/dotyczy podmiotów indywidualnych/dotyczy obydwu przypadków/nie dotyczy żadnego z tych przypadków
Kontrola tożsamości wyłącznie w drodze procedury pisemnej w przypadku osób mieszkających w innych krajach ⁽¹⁴⁾	dotyczy operatorów/dotyczy podmiotów indywidualnych/dotyczy obydwu przypadków/nie dotyczy żadnego z tych przypadków
Kopia rejestru handlowego lub podobna dokumentacja wymagana w celu otwarcia rachunku przez operatora	Tak/Nie
Dokumentacja zawierająca upoważnienie do reprezentowania przedsiębiorstwa wymagana w celu otwarcia rachunku przez operatora	Tak/Nie
Inne (proszę wymienić): _____	

⁽¹⁰⁾ Dz.U L 386 z 29.12.2004, str. 1.

⁽¹¹⁾ Łącznie z kontrolami tożsamości dokonywanymi przez osoby trzecie, takie jak pracownicy urzędów pocztowych lub notariusze, przed którymi wnioskodawca musi stawić się osobiście.

⁽¹²⁾ Łącznie z procedurami elektronicznymi.

⁽¹³⁾ Łącznie z kontrolami tożsamości dokonywanymi przez osoby trzecie, takie jak pracownicy ambasad, przed którymi wnioskodawca musi stawić się osobiście.

⁽¹⁴⁾ Łącznie z procedurami elektronicznymi.

- 7.2. Proszę podać podsumowanie wszystkich stanów zagrożenia istotnych z punktu widzenia rejestru krajowego, które miały miejsce podczas okresu sprawozdawczego, opisać, w jaki sposób zostały one zażegnane oraz ile czasu zajęło rozwiązanie problemu.

W celu odpowiedzi na to pytanie proszę wykorzystać poniższą tabelę. W razie potrzeby proszę dodać rubryki.

Które z następujących stwierdzeń ma zastosowanie w Państwa kraju (w razie potrzeby proszę podać wyjaśnienia)?

Stosowane są ogólne procedury w celu zapobiegania stanom zagrożenia	Tak/Nie
Podczas okresu sprawozdawczego miały miejsce stany zagrożenia istotne z punktu widzenia rejestru krajowego	Tak/Nie

Jeśli tak, proszę wypełnić poniższą tabelę:

Rodzaj stanu zagrożenia	Liczba przypadków	Czas potrzebny na rozwiązanie problemu	Podjęte działanie

- 7.3. Proszę określić, przez ile minut każdego miesiąca w okresie sprawozdawczym krajowy rejestr był niedostępny dla użytkowników a) ze względu na zaplanowany czas przestoju oraz b) ze względu na nieprzewidziane problemy.

W celu odpowiedzi na to pytanie proszę wykorzystać poniższą tabelę.

Miesiąc	Zaplanowany czas przestoju [w minutach]	Nieplanowany czas przestoju [w minutach]
styczeń		
luty		
marzec		
kwiecień		
maj		
czerwiec		
lipiec		
sierpień		
wrzesień		
październik		
listopad		
grudzień		

- 7.4. Proszę wymienić wszystkie aktualizacje rejestru krajowego planowane na następny okres sprawozdawczy i podać szczegółowe informacje na ich temat.

W celu odpowiedzi na to pytanie proszę wykorzystać poniższą tabelę. W razie potrzeby proszę dodać rubryki.

Które z następujących stwierdzeń ma zastosowanie w Państwa kraju (w razie potrzeby proszę podać wyjaśnienia)?

W celu utrzymania i aktualizacji rejestru przewidziano regularne terminy (Jeśli tak, proszę podać daty)	Tak/Nie
Rejestr jest aktualizowany wraz z aktualizacją stosowanego systemu oprogramowania	Tak/Nie

Proszę podać szczegółowe informacje dotyczące wszystkich aktualizacji zaplanowanych na następny okres sprawozdawczy

Data	Cel

- 7.5. Czy istnieją inne istotne informacje dotyczące działania rejestrów w Państwa kraju? Jeśli tak, proszę je podać.

8. Ustalenia dotyczące rozdziału uprawnień – nowi operatorzy – zamknięcia

Na pytania 8.1 i 8.2 należy odpowiedzieć w pierwszym sprawozdaniu po każdej procedurze zgłaszania i rozdziału określonych w art. 9 i 11 dyrektywy 2003/87/WE.

- 8.1. Biorąc pod uwagę zakończony proces rozdziału, proszę opisać najważniejsze doświadczenia zdobyte przez organy w Państwa kraju i w jaki sposób, Państwa zdaniem, doświadczenia te będą wpływać na Państwa podejście do następnego procesu rozdziału.
- 8.2. Czy mają Państwo sugestie dotyczące udoskonalenia przyszłych procesów zgłaszania i rozdziału we Wspólnocie?
- 8.3. Ile uprawnień przydzielono ewentualnym nowym operatorom wymienionym w tabeli 1? Proszę podać kod identyfikacyjny instalacji dla nowego operatora oraz kod identyfikacyjny transakcji związany z rozdziałem uprawnień.

W celu odpowiedzi na to pytanie proszę wykorzystać tabelę 1 w części 2 niniejszego Załącznika.

- 8.4. Ile uprawnień zostało w rezerwie wszelkich nowych operatorów na końcu okresu sprawozdawczego i jaki udział mają te uprawnienia w początkowej rezerwie?

W celu odpowiedzi na to pytanie proszę wykorzystać poniższą tabelę.

Liczba uprawnień pozostających w rezerwie nowych operatorów na końcu okresu sprawozdawczego (31 grudnia każdego roku)	
Procentowy udział uprawnień pozostających w rezerwie nowych operatorów	

8.5. Jeśli w Państwa kraju uprawnienia przydzielane są nie tylko bezpłatnie, proszę wyjaśnić, w jaki sposób odbywa się ten przydział (np. sposób prowadzenia aukcji)?

8.6. Jeśli uprawnienia przydzielane były w drodze aukcji, komu zezwolono na uczestnictwo w tych aukcjach?

W celu odpowiedzi na to pytanie proszę wykorzystać poniższą tabelę.

Wyłącznie operatorzy krajowi	Tak/Nie
Wyłącznie posiadacze rachunku w rejestrze krajowym	Tak/Nie
Wszyscy operatorzy wspólnotowi	Tak/Nie
Wszyscy uczestniczący w aukcji posiadacze rachunku w rejestrze wspólnotowym	Tak/Nie
Inne (proszę wymienić): _____	

8.7. Jeśli uprawnienia przydzielane były w drodze aukcji, ile aukcji odbyło się w okresie sprawozdawczym, ile uprawnień zostało wystawionych na sprzedaż podczas każdej z aukcji, jaki udział mają one w całkowitej ilości uprawnień na dany okres handlowy oraz jaka była cena jednego uprawnienia na każdej z aukcji?

W celu odpowiedzi na to pytanie proszę wykorzystać poniższą tabelę.

Czy uprawnienia przydzielane były w drodze aukcji?	Tak/Nie
Jeśli tak, proszę odpowiedzieć na następujące pytania.	
Liczba aukcji przeprowadzonych podczas okresu sprawozdawczego (Od 1 stycznia do 31 grudnia)	
Liczba uprawnień wystawionych na aukcji (w podziale na poszczególne aukcje)	
Cena rozliczeniowa (oddzielnie dla każdej aukcji)	

8.8. Jeśli uprawnienia przydzielane były w drodze aukcji, jaki był los uprawnień niezakupionych podczas aukcji?

8.9. Jeśli uprawnienia przydzielane były w drodze aukcji, na jaki cel przeznaczono uzyskane przychody?

8.10. W jaki sposób traktowano uprawnienia przydzielone, lecz niewydane instalacjom, które zostały zamknięte podczas okresu sprawozdawczego?

Na pytanie 8.11 należy odpowiedzieć w pierwszym sprawozdaniu po zakończeniu okresów handlowych ustanowionych w art. 11 ust. 1 i 2 dyrektywy 2003/87/WE.

8.11. Czy uprawnienia pozostałe w rezerwie nowych operatorów na końcu okresu handlowego zostały anulowane, czy wystawione na aukcji?

8.12. Czy istnieją inne istotne informacje na temat ustaleń dotyczących rozdziału, nowych operatorów i zamknięć w Państwa kraju? Jeśli tak, proszę je podać.

9. Zwrot uprawnień przez operatorów

- 9.1. We wszystkich przypadkach zamknięcia rachunku w rejestrze z powodu braku perspektywy zwrotu dalszych uprawnień przez operatora instalacji proszę wyjaśnić, dlaczego nie istniały dalsze perspektywy i podać ilość pozostałych uprawnień ⁽¹⁵⁾.

W celu odpowiedzi na to pytanie proszę wykorzystać poniższą tabelę. W razie potrzeby proszę dodać rubryki.

Przyczyna zamknięcia rachunku	Ilość pozostałych uprawnień [w kt ekwiwalentu CO ₂]

- 9.2. Czy istnieją inne istotne informacje dotyczące zwrotu uprawnień przez operatorów w Państwa kraju? Jeśli tak, proszę je podać.

10. Wykorzystanie jednostek redukcji emisji (ERU) oraz poświadczonych redukcji emisji (CER) w systemie wspólnotowym

Na pytanie 10.1 należy odpowiadać corocznie począwszy od sprawozdania składanego w 2006 r., w przypadku CER oraz począwszy od sprawozdania składanego w 2009 r., w przypadku ERU:

- 10.1. Czy zostały wydane ERU i CER, dla których równoważną ilość uprawnień trzeba było anulować zgodnie z art. 11b ust. 3 lub 4 dyrektywy 2003/87/WE, ponieważ projekty realizowane w ramach wspólnego wdrażania (JI) lub mechanizmu czystego rozwoju (CDM) redukują lub ograniczają bezpośrednio lub pośrednio poziom emisji z instalacji objętych tą dyrektywą? Jeśli tak, proszę podać sumę anulowanych uprawnień oraz łączną liczbę operatorów, których to dotyczy, oddzielnie dla anulowań dokonanych na mocy art. 11b ust. 3 i art. 11b ust. 4 tej dyrektywy.

W celu odpowiedzi na to pytanie proszę wykorzystać poniższą tabelę.

	Ilość anulowanych uprawnień	Liczba operatorów, których to dotyczy
Anulowanie na mocy art. 11b ust. 3		
Anulowanie na mocy art. 11b ust. 4		

Na pytania 10.2 i 10.3 należy odpowiedzieć w sprawozdaniu, którego termin przedłożenia upływa dnia 30 czerwca 2007 r., oraz w kolejnych sprawozdaniach, jeśli podczas okresu sprawozdawczego zaszły zmiany.

- 10.2. Które z CER i ERU mogą być wykorzystane w celu zapewnienia zgodności z dyrektywą w Państwa kraju? Proszę podać wszystkie wyłączone kategorie projektów poza kategoriami, które zostały wyłączone na mocy art. 11a ust. 3 dyrektywy 2003/87/WE (CER i ERU pochodzące z instalacji jądrowych lub działalności związanej z użytkowaniem gruntów, zmianą przeznaczenia gruntów i leśnictwem).

W celu odpowiedzi na to pytanie proszę wykorzystać poniższą tabelę.

Możliwość wykorzystania CER i ERU z projektów wszystkich kategorii	Tak/Nie
Wyłączenie CER i ERU z projektów niektórych kategorii (jeśli tak, proszę wymienić)	Tak/Nie

⁽¹⁵⁾ Jeśli ilość pozostałych uprawnień nie jest znana, proszę przedstawić szacunek dotyczący tych uprawnień sporządzony na podstawie ostatniego zweryfikowanego sprawozdania dotyczącego emisji, uprawnień pozostających na rachunku oraz innych informacji, którymi dysponuje właściwy organ.

- 10.3. Jakie kroki podjęto w celu zagwarantowania, że przy opracowywaniu projektów w zakresie produkcji energii hydroelektrycznej o zdolnościach wytwórczych przekraczających 20 MW przestrzegane są odnośne kryteria i wytyczne międzynarodowe, łącznie z tymi zawartymi w sprawozdaniu końcowym z 2000 r. Światowej Komisji ds. Zapór Wodnych (WCD)?

W celu odpowiedzi na to pytanie proszę wykorzystać poniższą tabelę. W razie potrzeby proszę dodać rubryki.

Które z następujących stwierdzeń ma zastosowanie w Państwa kraju (w razie potrzeby proszę podać wyjaśnienia)?

Uczestnicy projektów są prawnie zobowiązani do przestrzegania wytycznych WCD	Tak/Nie
Przestrzeganie wytycznych WCD jest weryfikowane (jeśli tak, proszę podać odnośny organ, np. właściwy organ lub wyznaczony organ krajowy)	Tak/Nie
Przy opracowywaniu dużych projektów w zakresie energii hydroelektrycznej muszą być przestrzegane inne międzynarodowe kryteria i wytyczne (jeśli tak, proszę przedłożyć stosowne dokumenty lub podać adres strony internetowej)	Tak/Nie
Inne (proszę wymienić):	

- 10.4. Czy istnieją inne istotne informacje dotyczące wykorzystania ERU i CER w systemie wspólnotowym w Państwa kraju? Jeśli tak, proszę je podać.

11. Opłaty i należności

Na pytania 11.1 do 11.4 należy odpowiedzieć w sprawozdaniu, którego termin przedłożenia upływa dnia 30 czerwca 2007 r., oraz w kolejnych sprawozdaniach, jeśli podczas okresu sprawozdawczego zaszły zmiany.

- 11.1. Czy operatorzy obciążani są opłatami z tytułu wydawania i aktualizacji pozwoleń? Jeśli tak, proszę podać szczegółowe informacje na temat tych opłat, całkowitych przychodów oraz ich wykorzystania.
- 11.2. Jakimi opłatami z tytułu wydawania uprawnień są obciążani operatorzy? Proszę podać szczegółowe informacje na temat tych opłat, całkowitych przychodów oraz ich wykorzystania.
- 11.3. Jakie ewentualne opłaty naliczane są z tytułu korzystania z rejestru? Proszę podać szczegóły.

W celu odpowiedzi na to pytanie proszę wykorzystać poniższą tabelę.

Które z następujących stwierdzeń ma zastosowanie w Państwa kraju (w razie potrzeby proszę podać wyjaśnienia)?

Opłaty naliczane z tytułu korzystania z rejestru	Operatorzy: Tak/Nie Podmioty indywidualne: Tak/Nie
Operatorzy i podmioty indywidualne obciążani różnymi opłatami	Tak/Nie
Opłata z tytułu otwarcia rachunku ⁽¹⁶⁾	Operatorzy: opłata jednorazowa/opłata za okres handlowy w wysokości ... EUR Podmioty indywidualne: opłata jednorazowa/opłata za okres handlowy w wysokości ... EUR
Roczna opłata z tytułu prowadzenia rachunku ⁽¹⁷⁾	Operatorzy: ... EUR rocznie Podmioty indywidualne: ... EUR rocznie
Inne (proszę wymienić):	

⁽¹⁶⁾ Proszę podać także odnośny okres (opłata jednorazowa/opłata za okres handlowy).

⁽¹⁷⁾ Jeśli opłaty zależne są od przydziału uprawnień proszę w stosownych przypadkach podać minimalną i maksymalną wysokość opłaty wraz z odnośnym wzorem.

- 11.4. Czy istnieją inne istotne informacje dotyczące opłat i należności stosowanych w ramach systemu wspólnotowego w Państwa kraju? Jeśli tak, proszę je podać.

12. Kwestie dotyczące zgodności z dyrektywą ET

Na pytanie 12.1 należy odpowiedzieć w sprawozdaniu, którego termin przedłożenia upływa dnia 30 czerwca 2007 r., oraz w kolejnych sprawozdaniach, jeśli podczas okresu sprawozdawczego zaszły zmiany.

- 12.1. Proszę podać stosowne krajowe przepisy i kary przewidziane za ich naruszenie zgodnie z art. 16 ust. 1 dyrektywy ET.

W celu odpowiedzi na to pytanie proszę wykorzystać poniższą tabelę. W razie potrzeby proszę dodać rubryki.

Charakter naruszenia	Odnosny przepis krajowy	Kary pieniężne [w EUR]		Kara pozbawienia wolności [liczba miesięcy]	
		minimum	maksimum	minimum	maksimum
Funkcjonowanie bez pozwolenia					
Naruszenie zobowiązań dotyczących monitorowania i sprawozdawczości					
Niedopełnienie obowiązku powiadomienia o zmianach w instalacji					
Inne (proszę wymienić)					

- 12.2. W przypadku nałożenia kar zgodnie z art. 16 ust. 1 dyrektywy ET za naruszenie przepisów krajowych, proszę podać odnośne przepisy krajowe, opisać zwięźle naruszenie oraz podać wysokość nałożonych kar.

W celu odpowiedzi na to pytanie proszę wykorzystać poniższą tabelę. W razie potrzeby proszę dodać rubryki.

Naruszenie	Przepis krajowy	Nałożona kara	
		Kary pieniężne [w EUR]	Kara pozbawienia wolności [liczba miesięcy]

- 12.3. Proszę podać nazwy operatorów, na których nałożono kary za nadmierne emisje zgodnie z art. 16 ust. 3 dyrektywy ET.

W celu odpowiedzi na to pytanie wystarczy podać odesłanie do publikacji nazw operatorów, na mocy art. 16 ust. 2 dyrektywy ET.

- 12.4. Czy istnieją inne istotne informacje dotyczące zgodności z dyrektywą ET w Państwa kraju? Jeśli tak, proszę je podać.

13. Charakter prawny uprawnień oraz traktowanie ich pod względem podatkowym

Na pytania 13.1 do 13.8 należy odpowiedzieć w sprawozdaniu, którego termin przedłożenia upływa dnia 30 czerwca 2007 r., oraz w kolejnych sprawozdaniach, jeśli podczas okresu sprawozdawczego zaszły zmiany.

- 13.1. Jaki jest charakter prawny uprawnienia dla celów rozporządzenia finansowego (towar/instrument finansowy)?
- 13.2. Jaki status prawny nadano uprawnieniom i emisjom dla celów księgowości?
- 13.3. Czy ustanowiono lub przyjęto szczegółowe zasady w zakresie prowadzenia księgowości dotyczącej uprawnień? Jeśli tak, proszę je zwięźle opisać.
- 13.4. Czy transakcje dotyczące uprawnień podlegają opodatkowaniu podatkiem VAT?
- 13.5. Czy wydawanie uprawnień podlega opodatkowaniu podatkiem VAT?
- 13.6. Jeśli Państwa kraj przydziela uprawnienia odpłatnie, czy transakcja ta podlega opodatkowaniu podatkiem VAT?
- 13.7. Czy dochody lub straty związane z dokonywaniem transakcji dotyczących uprawnień podlegają szczególnemu podatkowi dochodowemu (np. szczególne opłaty)?
- 13.8. Czy istnieją inne istotne informacje dotyczące charakteru prawnego uprawnień oraz traktowania ich pod względem podatkowym w Państwa kraju? Jeśli tak, proszę je podać.
- 14. Dostęp do informacji zgodnie z art. 17 dyrektywy ET**
- 14.1. Gdzie podawane są do wiadomości publicznej decyzje odnoszące się do rozdziału uprawnień, informacje dotyczące projektów, w których dane państwo członkowskie uczestniczy lub do uczestnictwa w których upoważnia podmioty publiczne lub prywatne, oraz sprawozdania dotyczące emisji wymagane na podstawie pozwolenia na emisje gazów cieplarnianych i znajdujące się w posiadaniu właściwego organu?

W celu odpowiedzi na to pytanie proszę wykorzystać poniższą tabelę.

Rodzaj informacji	Informacja podawana do wiadomości publicznej	Miejsce ewentualnego opublikowania informacji		
		Internet ⁽¹⁸⁾	Publikacja urzędowa ⁽¹⁹⁾	Inne (proszę wymienić)
Zasady dotyczące rozdziału	Tak/Nie/wyłącznie na wniosek			
Tabela Krajowego Planu Rozdziału	Tak/Nie/wyłącznie na wniosek			
Zmiany w wykazie instalacji	Tak/Nie/wyłącznie na wniosek			
Zweryfikowane sprawozdania dotyczące emisji	Tak/Nie/wyłącznie na wniosek			
Projekty	Tak/Nie/wyłącznie na wniosek			
Pozwolenia na emisje gazów cieplarnianych	Tak/Nie/wyłącznie na wniosek			
Informacje wymagane na mocy załącznika XVI do rozporządzenia (WE) nr 2216/2004	Tak/Nie/wyłącznie na wniosek			
Inne (proszę wymienić):				

- 14.2. Czy istnieją inne istotne informacje dotyczące dostępu do informacji zgodnie z art. 17 dyrektywy ET w Państwa kraju? Jeśli tak, proszę je podać.

15. Inne Uwagi

- 15.1. Czy w Państwa kraju przeprowadzono publiczne badania dotyczące stosowania i dalszego rozwoju europejskiego systemu handlu uprawnieniami do emisji? Jeśli tak, proszę podać stosowny dokument, odesłanie do niego lub adres strony internetowej oraz przedstawić w skrócie ogólny przebieg badania.
- 15.2. Czy istnieją jakieś szczególne kwestie związane z wdrażaniem dyrektywy, które dają powody do obaw w Państwa kraju? Jeśli tak, proszę je wymienić.

⁽¹⁸⁾ Proszę podać adres strony internetowej.

⁽¹⁹⁾ Proszę podać tytuł publikacji.

CZĘŚĆ 2

Tabela 1

Zmiany w wykazie instalacji

Państwo członkowskie:

Okres sprawozdawczy:

A Instalacja Kod identyfikacyjny pozwolenia	B Kod identyfikacyjny instalacji	C Operator Nazwa	D Główne działanie z załącznika I ^(a)	E Inne działania z załącznika I ^(a)	F Główne działanie spoza załącznika I ^(b)	G Zmiany w stosunku do instalacji zawartych w Krajowym Planie Rozdziału ^(c)	H Uprawnienia przydzielone lub wydane ^(d) Ilość Rok (lata)	J Kod identyfikacyjny transakcji ^(e)

^(a) W tej samej instalacji mogą być prowadzone działania znajdujące się w różnych podpozycjach. Należy wskazać wszystkie istotne działania. Proszę stosować kody przewidziane dla działań z załącznika I wymienionych w tabeli dotyczącej pytania 3.3.

^(b) Działanie główne prowadzone w instalacji może być inne od działania z załącznika I. Proszę wypełnić w stosownych przypadkach.

^(c) Proszę wskazać »nowy operator«, »zamknięcie« lub »instalacja poniżej progów zdolności produkcyjnych«.

^(d) W przypadku nowych operatorów proszę podać lata, na które przydzielono daną liczbę uprawnień. W przypadku zamknięć proszę podać, w stosownych przypadkach, uprawnienia wydane podczas pozostatej części okresu handlowego.

^(e) W przypadku nowych operatorów proszę podać kod związany z przydziałem uprawnień.

Tabela 2

Stosowane metody monitorowania (wyłącznie w przypadku instalacji, których łączny wkład do całkowitych emisji objętych systemem handlu uprawnieniami wynosi 50 %. Nie zachodzi potrzeba podawania informacji dotyczących źródeł w instalacjach, których roczne emisje są niższe niż 25 kt ekwiwalentu CO₂)

Państwo członkowskie:

Okres sprawozdawczy:

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N	O	P	
Kod identyfikacyjny pozwolenia	Kod identyfikacyjny instalacji	Instalacja	Główne działanie z załącznika I ^(a)	Całkowite emisje roczne ^(b)	Działanie z załącznika I ^(c)	Źródło emisji		Dane dotyczące działania	Wybrany poziom ^(d)		Wskaźnik utleniania	Wskaźnik emisji	Wartości		Wskaźnik utleniania	
						Typ paliwa lub działania ^(e)	Emisje związane ze źródłem ^(e)		Emisje t CO ₂	Wartość opałowa netto			Wskaźnik emisji	Wartość opałowa netto		Wartość

^(a) W tej samej instalacji mogą być prowadzone działania znajdujące się w różnych podpozycjach. Należy wskazać główne działanie z załącznika I. Proszę stosować kody przewidziane dla działań z załącznika I wymienionych w tabeli dotyczącej pytania 3.3.

^(b) Emisje zweryfikowane, jeśli informacje na ich temat są dostępne, w przeciwnym razie emisje zgłoszone przez operatora.

^(c) W tej samej instalacji mogą być prowadzone działania znajdujące się w różnych podpozycjach. Dla każdego typu paliwa lub działania należy podać działanie z załącznika I. Proszę stosować kody przewidziane dla działań z załącznika I wymienionych w tabeli 1.

^(d) Węgiel kamienny, gaz ziemny, stal, wapno, itp. Jeśli w danej instalacji prowadzi się więcej niż jedno działanie przy wykorzystaniu więcej niż jednego typu paliwa, na wpis dotyczący każdego typu paliwa lub działania proszę przeterminować oddzielną rubrykę.

^(e) Wypełnić wyłącznie w przypadku gdy emisje zostały obliczone.

^(f) kg CO₂/kWh, t CO₂/kg, itd.

^(g) kJ/kg, kJ/m³, itd.

Tabela 3

Metody monitorowania stosowane w przypadku instalacji, w odniesieniu do których niemożliwe było stosowanie minimalnych poziomów określonych w tabeli 1 sekcji 4.2.2.1.4 decyzji 2004/156/WE

Państwo członkowskie:

Okres sprawozdawczy:

A	B	C	D	E	F	G	H	I
Kod identyfikacyjny pozwolenia	Instalacja	Kod identyfikacyjny instalacji	Działanie z załącznika I ⁽⁴⁾	Całkowite emisje roczne t CO ₂	Odnosny monitorowany parametr ^(b)	Minimalny poziom zgodnie z MRG Poziom	Zastosowany poziom Poziom	Przyczyna niższego poziomu ^(c) Miesiąc/rok

^(a) W tej samej instalacji mogą być prowadzone działania znajdujące się w różnych podpozycjach. Należy wskazać główne działania. Proszę stosować kody przewidziane dla działań z załącznika I wymienionych w tabeli dotyczącej pytania 3.3.

^(b) Proszę stosować następujące określenia: dane dotyczące działania (AD), wartość opałowa netto (NCV), wskaźnik emisji (EF), dane dotyczące składu (CD), wskaźnik utleniania (OF), wskaźnik przeliczeniowy (CF). Jeśli zmiany dotyczą szeregu wartości w danej instalacji, proszę przeliczyć na każdą wartość jedną rubrykę.

^(c) Proszę stosować następujące określenia: niemożliwe ze względów technicznych, nadmierne wysokie koszty, inne (proszę wymienić).

^(d) Jeśli niższy poziom dozwolony jest tylko w ograniczonym czasie, proszę podać odnośne daty. W innym razie proszę nie wypełniać.

Tabela 4
Tymczasowa zmiana metody monitorowania

Państwo członkowskie:

Rok sprawozdawczy:

A Instalacja Kod identyfikacyjny pozwolenia	B Kod identyfikacyjny instalacji	C Działanie z załącznika I ⁽⁴⁾	D Całkowite emisje roczne t CO ₂	E Odnosny monitoro- wany parametr ⁽⁵⁾	F Metoda zatwierdzona pierwotnie Poziom	G Metoda stosowana tymczasowo Poziom	H Przyczyna tymcza- sowej zmiany ⁽⁶⁾	I Okres czasowego zawieszenia do przywró- cenia właściwej metody określania poziomu Początek Miesiąc/rok	J Koniec Miesiąc/rok

⁽⁴⁾ W tej samej instalacji mogą być prowadzone działania znajdujące się w różnych podpozycjach. Należy wskazać główne działania. Proszę stosować kody przewidziane dla działań z załącznika I wymienionych w tabeli dotyczącej pytania 3.3.

⁽⁵⁾ Proszę stosować następujące określenia: dane dotyczące działania (AD), wartość opałowa netto (NCV), wskaźnik emisji (EF), dane dotyczące składu (CD), wskaźnik utleniania (OF), wskaźnik przeliczeniowy (CF); jeśli zmiany dotyczą szeregu wartości w danej instalacji, proszę przeznaczyć na każdą wartość jedną rubrykę.

⁽⁶⁾ Proszę stosować następujące określenia: awaria przyrządów pomiarowych (FMD), czasowy brak danych (TLD), zmiany w instalacji, typie paliwa itp. (CIF), inne (proszę wymienić).

Tabela 5

Liczba instalacji stosujących stały pomiar emisji

Państwo członkowskie:

Rok sprawozdawczy:

A	B	C	D
Główne działania z załącznika ⁽⁴⁾	< 50 000 t CO ₂ e	50 000 do 500 000 t CO ₂ e	> 500 000 t CO ₂ e
E1			
E2			
E3			
F1			
F2			
M1			
M2			
M3			
O1			
O2			

⁽⁴⁾ Opis kodów działań z załącznika I znajduje się w tabeli dotyczącej pytania 3.3. Jeśli instalacja prowadzi więcej niż jeden rodzaj działań, należy ją uwzględnić tylko raz w rubryce dotyczącej głównego działania z załącznika I.

Tabela 6
Sprawozdania dotyczące emisji na mocy art. 14 ust. 3 dyrektywy ET uznane za niezadowolające

Państwo członkowskie:

Rok sprawozdawczy:

A Kod identyfikacyjny pozwolenia	B Instalacja Kod identyfikacyjny instalacji	C Emisje zgłoszone z instalacji t CO ₂	D Zwrócone uprawnienia t CO ₂	E Uprawnienia zablokowane na rachunku operatora t CO ₂	F Przyczyna negatywnej opinii weryfikacyjnej ⁽⁴⁾	G Korekta zweryfikowanych emisji wprowadzona przez właściwy organ t CO ₂

⁽⁴⁾ Proszę stosować następujące określenia: zgłoszone dane zawierają niespójności i błędy w dokumentacji (NF), gromadzenie danych nie zostało przeprowadzone zgodnie z odnośnymi standardami naukowymi (NASS), istotne zapisy dotyczące instalacji są niekompletne i/lub niespójne (RNC), weryfikatorowi nie zapewniono dostępu do wszystkich obiektów oraz informacji związanych z przedmiotem weryfikacji (VNA), nie sporządzono sprawozdania (NR), inne (proszę wymienić).

Tabela 7
Instalacje, dla których do dnia 31 marca w okresie sprawozdawczym nie przedłożono sprawozdania
dotyczącego emisji

Państwo członkowskie:

Okres sprawozdawczy:

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Główne działanie z załącznika I ⁽⁴⁾	Liczba nieprzedłożonych sprawozdań dotyczących emisji	< 50 000 t CO ₂ e Przydział t CO ₂	Uprawnienia zablokowane na rachunku operatora t CO ₂	Liczba nieprzedłożonych sprawozdań dotyczących emisji	Przydział t CO ₂	Uprawnienia zablokowane na rachunku operatora t CO ₂	Liczba nieprzedłożonych sprawozdań dotyczących emisji	Przydział t CO ₂	Uprawnienia zablokowane na rachunku operatora t CO ₂
E1									
E2									
E3									
F1									
F2									
M1									
M2									
M3									
O1									
O2									

⁽⁴⁾ Opis kodów działań zawartych w załączniku I znajduje się w tabeli dotyczącej pytania 3.3. Jeśli instalacja prowadzi więcej niż jeden rodzaj działań, należy ją uwzględnić tylko raz w rubryce dotyczącej głównego działania z załącznika I.