

**ROZPORZĄDZENIE
MINISTRA ŚRODOWISKA¹⁾**

z dnia 7 marca 2006 r.

w sprawie informacji wymaganych do opracowania krajowego planu rozdziału uprawnień do emisji

Na podstawie art. 16 ust. 2 ustawy z dnia 22 grudnia 2004 r. o handlu uprawnieniami do emisji do powietrza gazów cieplarnianych i innych substancji (Dz. U. Nr 281, poz. 2784) zarządza się, co następuje:

§ 1. Rozporządzenie określa:

- 1) zakres,
- 2) termin składania,
- 3) sposób przekazywania, formę i układ

informacji na podstawie których jest opracowywany krajowy plan rozdziału uprawnień do emisji, zwany dalej „krajowym planem” .

§ 2. 1. Prowadzący instalację objętą systemem handlu uprawnieniami do emisji przedkłada Krajowemu Administratorowi Sytemu Handlu Uprawnieniami do Emisji, informacje:

- 1) identyfikujące instalację;
- 2) o rodzajach i wielkości zużytego paliwa;
- 3) dotyczących procesów spalania;
- 4) dotyczących procesów technologicznych;
- 5) o redukcji emisji, osiągniętej w wyniku podjętych działań;
- 6) dotyczące planowanych lub nowych instalacji spalania paliw uruchomionych po 1 stycznia 2008 r.;
- 7) dotyczące planowanych lub nowych instalacji innych niż instalacje spalania paliw uruchomionych po 1 stycznia 2008 r.

2. Szczegółowy zakres, forma i układ przekazywanych informacji, o których mowa w ust. 1:

- 1) pkt 1 jest określony w załączniku nr 1 do rozporządzenia;
- 2) pkt 2 jest określony w załączniku nr 2 do rozporządzenia;
- 3) pkt 3 jest określony w załączniku nr 3 do rozporządzenia;
- 4) pkt 4 jest określony w załączniku nr 4 do rozporządzenia;
- 5) pkt 5 jest określony w załączniku nr 5 do rozporządzenia;
- 6) pkt 6 jest określony w załączniku nr 6 do rozporządzenia;
- 7) pkt 7 jest określony w załączniku nr 7 do rozporządzenia.

3. Prowadzący instalację objętą systemem handlu uprawnieniami do emisji przekazując informacje, o których mowa w ust. 1, dołącza opis metodyki zastosowanej do uzyskania tych informacji, ze wskazaniem czy informacje oparte zostały na pomiarach, obliczeniach czy szacunkach.

§ 3. Informacje, o których jest mowa w § 2 ust. 2 przedkłada się Krajowemu Administratorowi Sytemu Handlu Uprawnieniami do Emisji w terminie do dnia 30 marca 2006 roku, w formie pisemnej i elektronicznej (arkusz kalkulacyjny) za pośrednictwem publicznych sieci telekomunikacyjnych w

¹⁾Minister Środowiska kieruje działem administracji rządowej- środowisko, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 31 października 2005 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Środowiska (Dz. U. Nr 220, poz. 1899)

rozumieniu ustawy z dnia 16 lipca 2004 r. – Prawo telekomunikacyjne (Dz. U. Nr 171, poz. 1800, z późn. zm.²⁾).

§ 4. Rozporządzenie wchodzi w życie z dniem ogłoszenia.

MINISTER ŚRODOWISKA

²⁾ Zmiany wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2004 r. Nr 273, poz.2703 i z 2005 r. Nr 163, poz. 1362 i Nr 267, poz. 2258)

Szczegółowy zakres, forma i układ przekazywanych informacji identyfikujących instalacje

1. Nazwa właściciela instalacji	
2. Nazwa prowadzącego instalację	
3. Nazwa instalacji	
3.1. Rodzaj instalacji ¹⁾	
3.2. Numer zezwolenia ²⁾ , data i organ wydający	
3.3 Kod ¹⁾	
3.4. Sprawozdawczość w ramach EPER ³⁾	
3.5. Numer identyfikacyjny EPER ⁴⁾	
3.6. Adres zakładu, na którego terenie prowadzona jest eksploatacja instalacji	
3.7. Współrzędne geograficzne położenia instalacji	
4.1. Imię i nazwisko osoby do kontaktów	
4.2. Adres służbowy osoby do kontaktów	
4.3. Numer służbowy telefonu i faksu osoby do kontaktów	
4.4. E-mail służbowy osoby do kontaktów	
5. Rodzaje instalacji ¹⁾ (1...N)	
Rodzaj instalacji	
6. Źródło ⁵⁾ w ramach rodzaju instalacji (1...N)	
Źródło	
Krótką charakterystyka instalacji	

Osoba wypełniająca tabelę

.....
(data, podpis i pieczęć)

Prowadzący instalację

.....
(data, podpis i pieczęć)

Objaśnienia:

- 1) Kod i rodzaj instalacji określony w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 30 września 2005 r. w sprawie rodzajów instalacji objętych wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji na lata 2005- 2007 (Dz. U. Nr 199, poz. 1646).
- 2) Zezwolenie wydane na podstawie art. 36 ustawy z dnia 22 grudnia 2004 r. o handlu uprawnieniami do emisji do powietrza gazów cieplarnianych i innych substancji.
- 3) Czy jest wymagana - wstawić tak lub nie.
- 4) Numer identyfikacyjny EPER rozumie się jako kategoria źródeł określony w Załączniku A3 do Decyzji Komisji 2000/479/WE z dnia 17 lipca 2000 r. w sprawie wdrażania europejskiego rejestru emisji powodujących zanieczyszczenie (European Pollutant Emission Register -EPR), zgodnie z art. 15 dyrektywy Rady 96/61/WE dotyczącej zintegrowanego zapobiegania zanieczyszczeniom i ich kontroli (Integrated Pollution Prevention and Control -IPPC) (Dz. Urz. WE L 192 z 28.07.2000, str. 36).
- 5) Źródło rozumie się zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 12 stycznia 2006 r. w sprawie sposobu monitorowania wielkości emisji substancji objętych wspólnotowym system handlu uprawnieniami do emisji (Dz. U. Nr 16, poz. 124).

**Szczegółowy zakres, forma i układ przekazywanych informacji o
rodzajach i wielkości zużytego paliwa**

Rodzaj i wielkość zużytego paliwa w kolejnych latach za okres od 1988 r.¹⁾ do 2005 r. oraz prognozy w kolejnych latach na okres od 2006 r. do 2020 r.²⁾.

Tabela

Rok ³⁾					
Rodzaj paliwa	Zużycie paliwa	Wartość opałowa	Zawartość popiołu	Zawartość siarki	Zawartość węgla pierwiastkowego
	[Mg, Nm ³]	kJ/kg	[%]	[% lub mg/m ³]	
A) Kopalne płynne					
Paliwa pierwotne					
Ropa naftowa					
Orimulsja (emulsja wody z ropą)					
Gazolina NGL					
Paliwa/produkty wtórne					
Benzyny					
Nafty ⁴⁾					
Olej łupkowy					
Olej napędowy					
Ciężki olej opałowy/Mazut					
LPG (gaz ciekły)					
Etan					
Ciężka benzyna (benzyna do pirolizy)					
Asfalty					
Oleje i Smary					
Koks ponaftowy					
Półprodukty ropy (feedstocks)					
Inne oleje, olej opałowy lub olej opałowy lekki					
B) Kopalne stałe					
Paliwa pierwotne lub wtórne					
Antracyt					
Węgiel koksujący					
Inne rodzaje węgla kamiennego					
Węgiel bitumiczny (> 24 GJ/Mg)					
Węgiel pod-bitumiczny (< 24 GJ/Mg)					
Węgiel brunatny (< 17,5 GJ/Mg)					

Łupek naftowy					
Torf					
Paliwa wtórne					
Brykiety węgla kamiennego i brunatnego					
Koks i koksiki					
C) Kopalne gazowe					
Tlenek węgla					
Gaz ziemny suchy (wysokometanowy)					
Metan					
Wodór					
Gaz koksowniczy					
Gaz wielkopiecowy					
Inne (należy wymienić jakie)					
Uwagi, dodatkowe komentarze					

Osoba wypełniająca tabelę

.....
(data, podpis i pieczęć)

Prowadzący instalację

.....
(data, podpis i pieczęć)

Objaśnienia:

- 1) Należy podać informacje od roku 1988, w przypadku braku informacji od roku 1988 należy oszacować wielkość zużytego paliwa według najlepszej dostępnej wiedzy i zaznaczyć w rubryce uwagi. Dla instalacji uruchomionej po roku 1988 należy przekazać informację od pierwszego roku normalnej eksploatacji instalacji. Informacje zbiorcze dla instalacji ujętych w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 27 grudnia 2005 r. w sprawie przyjęcia Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień do emisji dwutlenku węgla na lata 2005-2007 oraz określenia wykazu instalacji czasowo wykluczonych ze wspólnotowego systemu handlu uprawnieniami do emisji w okresie od 1 stycznia 2005 r. do 31 grudnia 2007 r. (Dz. U. Nr 264, poz. 2206)
- 2) Należy podać prognozy zużycia paliwa na lata 2006 –2020.
- 3) Dla każdego roku wypełnić osobną tabelę.
- 4) Z wyjątkiem paliw do silników odrzutowych.

...																
N	Inne ³⁾															

Osoba wypełniająca tabelę

.....

(data, podpis i pieczęć)

Prowadzący instalację

.....

(data, podpis i pieczęć)

Objaśnienia:

¹⁾ Rodzaj instalacji określony zgodnie z załącznikiem do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 września 2005 r. w sprawie rodzajów instalacji objętych wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji na lata 2005- 2007.

²⁾ Źródło określone zgodnie z załącznikiem nr 2 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 stycznia 2006 r. w sprawie sposobu monitorowania wielkości emisji substancji objętych wspólnotowym system handlu uprawnieniami do emisji.

³⁾ Należy podać inne niż wymienione w załączniku nr 3 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 stycznia 2006 r. w sprawie sposobu monitorowania wielkości emisji substancji objętych wspólnotowym system handlu uprawnieniami do emisji.

⁴⁾ Należy podać tak czy nie.

⁵⁾ Należy podać informacje od roku 1988, w przypadku braku informacji od roku 1988 należy oszacować wielkości emisji według najlepszej dostępnej wiedzy i należy zaznaczyć w tabeli. Dla instalacji uruchomionej po roku 1988 należy przekazać informację od pierwszego roku normalnej eksploatacji instalacji. Informacje zbiorcze dla instalacji ujętych w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 27 grudnia 2005 r. w sprawie przyjęcia Krajowego Planu Rozdziału Upwnień do emisji dwutlenku węgla na lata 2005-2007 oraz określenia wykazu instalacji czasowo wykluczonych ze wspólnotowego systemu handlu uprawnieniami do emisji w okresie od 1 stycznia 2005 r. do 31 grudnia 2007 r (Dz. U. Nr 264, poz. 2206)

⁶⁾ Prognozując należy uwzględnić stan prawny jaki będzie obowiązywał w danym roku, wynikający z rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 20 grudnia 2005 r. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji. (Dz. U. Nr 260, poz.2181).

⁷⁾ Należy wypełnić w przypadku gdy instalacja została zakwalifikowana jako duże źródło spalania w rozumieniu dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady nr 2001/80/WE z dnia 23 października 2001 r. w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza z dużych źródeł spalania paliw (Dz. Urz. UE L 309, z 27.11.2001, str.1; Dz. Urz. UE Polskie Wydanie Specjalne, Rozdz.06, t. 15, str. 299), należy podać informacja o emisji SO₂ i NO_x od roku 2000 do roku 2005 r. (rok po roku).

⁸⁾ Dla każdego roku wypełnić osobną tabelę.

3											
...											
N	Inne ³⁾										

Osoba wypełniająca tabelę

.....
(data, podpis i pieczęć)

Prowadzący instalację

.....
(data, podpis i pieczęć)

Objaśnienia:

¹⁾ Rodzaj instalacji określony w załączniku do rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 30 września 2005 r. w sprawie rodzajów instalacji objętych wspólnym systemem handlu uprawnieniami do emisji na lata 2005- 2007.

²⁾ Źródło dla danego rodzaju instalacji określone zgodnie z załącznikami do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 stycznia 2006 r. w sprawie sposobu monitorowania wielkości emisji substancji objętych wspólnym system handlu uprawnieniami do emisji, jeżeli występują źródła emisji CO₂ inne niż wymienione w przywołanych załącznikach także należy je uwzględnić.

³⁾ Należy podać źródła inne niż wymienione w załącznikach do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 stycznia 2006 r. w sprawie sposobu monitorowania wielkości emisji substancji objętych wspólnym system handlu uprawnieniami do emisji.

⁴⁾ Należy podać informacje od roku 1988, w przypadku braku informacji od roku 1988 należy oszacować wielkości emisji według najlepszej dostępnej wiedzy i należy zaznaczyć w tabeli. Dla instalacji uruchomionej po roku 1988 należy przekazać informację od pierwszego roku normalnej eksploatacji instalacji. Informacje zbiorcze dla instalacji ujętych w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 27 grudnia 2005 r. w sprawie przyjęcia Krajowego Planu Rozdziału Upnień do emisji dwutlenku węgla na lata 2005-2007 oraz określenia wykazu instalacji czasowo wykluczonych ze wspólnego systemu handlu uprawnieniami do emisji w okresie od 1 stycznia 2005 r. do 31 grudnia 2007 r (Dz. U. Nr 264, poz. 2206)

⁵⁾ Należy podać prognozy zużycia paliwa i prognozy wielkości emisji na lata 2006 –2020.

⁶⁾ Należy podać jeżeli jest to możliwe wielkość emisji CO₂ [Mg] dla każdego źródła określonego zgodnie z Załącznikami nr 1.

⁷⁾ Należy podać jeżeli występuje.

⁸⁾ Dla każdego roku wypełnić osobną tabelę.

Szczegółowy zakres, forma i układ przekazywanych informacji o redukcji emisji, osiągniętej w wyniku podjętych działań.

Informacje o redukcji emisji, osiągniętej w wyniku podjętych działań.

Lp.	Działanie ¹⁾	Zrealizowane						W trakcie realizacji		Planowane	
		Wielkość redukcji średnioroczna emisji						Spodziewana średnioroczna wielkość redukcji emisji		Spodziewana średnioroczna wielkość redukcji emisji	
		Pierwszy rok redukcji emisji	Osiągnięta redukcja sumaryczna w okresie 1988-2004	Pierwszy rok redukcji emisji	Planowana redukcja sumaryczna w okresie 2005-2007	Pierwszy rok redukcji emisji	Planowana redukcja sumaryczna w okresie 2008-2012	Pierwszy rok redukcji emisji	Planowana redukcja sumaryczna w okresie 2008-2012	Pierwszy rok redukcji emisji	Planowana redukcja sumaryczna w okresie 2008-2012

Osoba wypełniająca tabelę

.....

(data, podpis i pieczęć)

Prowadzący instalację

.....

(data, podpis i pieczęć)

Objaśnienie:

¹⁾ Działania dotyczące redukcji emisji w tym działania realizowane zgodnie z art. 3 pkt 4) ustawy z dnia 22 grudnia 2004 r. o handlu uprawnieniami do emisji do powietrza gazów cieplarnianych i innych substancji (Dz. U. Nr 281, poz. 2784) oraz działania wynikające z realizacji projektów wspólnych wdrożeń.

...																				
-----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Osoba wypełniająca tabelę

.....
(data, podpis i pieczęć)

Prowadzący instalację

.....
(data, podpis i pieczęć)

Objaśnienia:

- 1) Rodzaj instalacji określony zgodnie z załącznikiem do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 września 2005 r. w sprawie rodzajów instalacji objętych wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji na lata 2005- 2007.
- 2) Źródło określone zgodnie z załącznikiem nr 2 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 stycznia 2006 r. w sprawie sposobu monitorowania wielkości emisji substancji objętych wspólnotowym system handlu uprawnieniami do emisji.
- 3) Należy podać inne niż wymienione w załączniku nr 2 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 stycznia 2006 r. w sprawie sposobu monitorowania wielkości emisji substancji objętych wspólnotowym system handlu uprawnieniami do emisji.
- 4) Należy podać tak czy nie.
- 5) Należy podać prognozy zużycia paliwa od roku uruchomienia do roku 2020.
- 6) Należy podać jeżeli jest to możliwe wielkość emisji CO₂ [Mg] dla każdego źródła określonego zgodnie z Załącznika nr 1.
- 7) Należy wypełnić w przypadku gdy instalacja została zakwalifikowana jako duże źródło spalania w rozumieniu dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady nr 2001/80/WE z dnia 23 października 2001 r. w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza z dużych źródeł spalania paliw (Dz. Urz. WE L 309, z 27.11.2001, str.1), należy podać informacja o emisji SO₂ i NO_x od roku 2000 do roku 2005 r. (rok po roku).
- 8) Dla każdego roku wypełnić osobną tabelę.

Osoba wypełniająca tabelę

.....

(data, podpis i pieczęć)

Prowadzący instalację

.....

(data, podpis i pieczęć)

Objaśnienia:

- 1) Rodzaj instalacji określony w załącznik do rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 30 września 2005 r. w sprawie rodzajów instalacji objętych wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji na lata 2005- 2007.
- 2) Źródło dla danego rodzaju instalacji określone zgodnie z załącznikami do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 stycznia 2006 r. w sprawie sposobu monitorowania wielkości emisji substancji objętych wspólnotowym system handlu uprawnieniami do emisji, jeżeli występują źródła emisji CO₂ inne niż wymienione w przywołanych załącznikach także należy je uwzględnić.
- 3) Należy podać inne niż wymienione w załącznikach do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 stycznia 2006 r. w sprawie sposobu monitorowania wielkości emisji substancji objętych wspólnotowym system handlu uprawnieniami do emisji.
- 4) Należy podać prognozy zużycia paliwa i prognozy wielkości emisji od roku uruchomienia do roku 2020.
- 5) Należy podać jeżeli jest to możliwe wielkość emisji CO₂ [Mg] dla każdego źródła określonego w Załączniku nr 1.
- 6) Dla każdego roku wypełnić osobną tabelę.

UZASADNIENIE

Do projektu rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie zakresu informacji wymaganych do sporządzania krajowego planu rozdziału uprawnień do emisji

Rozporządzenie sporządzono na podstawie upoważnienia zawartego w art. 16 ust.2 ustawy z dnia 22 grudnia 2004 r. o handlu uprawnieniami do emisji do powietrza gazów cieplarnianych i innych substancji (Dz. U. 2004 Nr 281 poz. 2784).

Rozporządzenie umożliwi zebranie od prowadzących instalacje objętych systemem handlu uprawnieniami do emisji niezbędnych informacji do opracowania krajowych planów rozdziału uprawnień do emisji. Informacje te będą wykorzystane między innymi do opracowania krajowego planu rozdziału uprawnień do emisji CO₂ na lata 2008 - 2012. Przygotowanie tego planu wynika z Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady nr 2003/87/WE z dnia 13 października 2003 r. w sprawie systemu handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych we Wspólnocie i zmieniającą dyrektywę 96/61/WE (Dz. Urz. UE L 275 z 25.10.2003, str. 32; Dz. Urz. UE Polskie Wydanie Specjalne, Rozdz.15, t. 07, str.631), która została implementowana do polskiego prawa ustawą z dnia 22 grudnia 2004 r. o handlu uprawnieniami do emisji do powietrza gazów cieplarnianych i innych substancji.

Przygotowywany krajowy plan rozdziału uprawnień do emisji CO₂ na lata 2008 – 2012 odnosi się do zobowiązań nałożonych na Polskę przez Protokół z Kioto do Ramowej konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmiany klimatu (Dz. U. z 1996 r. Nr 53, poz. 238). W związku z powyższym gromadzone informacje dotyczące emisji CO₂ należy odnieść do roku bazowego – 1988. Przygotowywane krajowe plany wymagają długoterminowych prognoz rozwoju sektorów objętych systemem handlu uprawnieniami. Krajowy plan musi być zbieżny z programami i politykami przygotowanymi w resorcie środowiska i gospodarki, w tym zakresie.

W załącznikach do rozporządzenia znajdują się tabele, które podmiot objęty systemem jest zobowiązany wypełnić. Osoba wypełniająca tabele jest to osoba odpowiedzialna za przygotowanie informacji wymaganych do opracowania krajowego planu rozdziału uprawnień do emisji oraz wyznaczona do kontaktu w przypadku konieczności doprecyzowania informacji zawartych w tabelach.

Rozporządzenie nie wprowadza skutków finansowych dla budżetu państwa.

Krajowy plan rozdziału uprawnień do emisji CO₂ na lata 2008-2012 zostanie opracowany w pierwszej połowie 2006 r. i przekazany 1 lipca 2006 r. do Komisji Europejskiej do

notyfikacji. Ze względu na krótki czas jaki pozostał do przygotowania krajowego planu rozdziału uprawnień do emisji CO₂ na lata 2008-2012 spowodował konieczność wejścia w życie przedmiotowego rozporządzenia w dniu ogłoszenia.

OCENA SKUTKÓW REGULACJI (OSR)

I Cel wprowadzenia rozporządzenia

Rozporządzenie stanowi akt wykonawczy wynikający z upoważnienia zawartego w art. 16 ust.2 ustawy z dnia 22 grudnia 2004 r. o handlu uprawnieniami do emisji do powietrza gazów cieplarnianych i innych substancji (Dz. U. 2004 Nr 281, poz. 2784), na podstawie, którego minister właściwy do spraw środowiska określi zakres informacji potrzebny do sporządzenia KPRU na lata 2008-2012.

1. Podmioty, na które oddziałuje akt normatywny

Rozporządzenie oddziałuje na podmioty objęte wspólnym systemem handlu uprawnieniami do emisji, które zostały zobowiązane do przekazania do Krajowego Administratora odpowiednich informacji do sporządzenia KPRU na lata 2008-2012.

2. Wpływ aktu normatywnego na sektor finansów publicznych, w tym budżetu państwa i budżetu samorządu terytorialnego

Rozporządzenie nie wprowadza skutków finansowych dla budżetu państwa jak również dla budżetu samorządu terytorialnego.

3. Wpływ aktu na rynek pracy.

Akt ten nie wpływa na rynek pracy.

4. Wpływ aktu na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym na funkcjonowanie przedsiębiorstw.

Niniejsze rozporządzenie wpływa na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym na funkcjonowanie przedsiębiorstw. Podmioty wchodzące do systemu handlu uprawnieniami do emisji zostały zobowiązane do działań zmierzających do redukcji emisji substancji. Niniejsze rozporządzenie będzie wymuszało na tych podmiotach podejmowanie decyzji, przy wyczerpaniu przyznanych uprawnień, czy kupić uprawnienia, zmniejszyć produkcję lub wdrożyć nowsze techniki produkcyjne, które ograniczą emisję substancji. Będzie to zależało od ceny uprawnienia na rynku i czy produkt, w którego cenę będzie wliczony zakup uprawnienia do emisji, znajdzie nabywcę.

5. Wpływ aktu normatywnego na rozwój regionalny.

Brak wpływu

II Konsultacje społeczne

Projekt niniejszej regulacji został poddany konsultacjom z następującymi branżami wchodzącymi do systemu handlu uprawnieniami:

1. Izba Energetyczno Przemysłowa,
2. Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie,
3. Hutnicza Izba Przemysłowo-Handlowa,
4. Instytut Chemicznej Przeróbki Węgla,
5. Stowarzyszenie Papierników Polskich,
6. Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych,
7. Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie,
8. Stowarzyszenie Forum Opakowań Szklanych,
9. Stowarzyszenie Producentów Cementu i Wapna,
10. Związek Pracodawców Szkła,
11. Związek Producentów Cukru.

Zostały uwzględnione po konsultacjach społecznych następujące uwagi:

- wprowadzenie definicji „źródła”,
- scalenie tabel w celu uniknięcia powtarzania informacji w nich zawartych,
- zdefiniowanie pojęcia „działania dotyczące redukcji emisji”,
- wprowadzenie zmiany „*prognozy emisji*” na „*prognozy zużycia paliwa*” ,
- wprowadzenie nowej tabeli, w której zostaną zawarte informacje o planowanych lub nowych instalacjach, które zostaną uruchomione po 1 stycznia 2008 roku, a dla których konieczna będzie utworzenie rezerwy w krajowym planie.