

Dziennik Urzędowy L 33

Unii Europejskiej

Wydanie polskie

Legislacja

Tom 49

4 lutego 2006

Spis treści

I Akty, których publikacja jest obowiązkowa

- ★ Rozporządzenie (WE) nr 166/2006 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 18 stycznia 2006 r. w sprawie ustanowienia Europejskiego Rejestru Uwalniania i Transferu Zanieczyszczeń i zmieniające dyrektywę Rady 91/689/EWG i 96/61/WE ⁽¹⁾ 1
- ★ Decyzja nr 167/2006/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 18 stycznia 2006 r. dotycząca działań niektórych państw trzecich w zakresie żeglugi towarowej (Wersja ujednolicona) 18
- ★ Dyrektywa 2005/89/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 18 stycznia 2006 r. dotycząca działań na rzecz zagwarantowania bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i inwestycji infrastrukturalnych ⁽¹⁾ 22
- ★ Dyrektywa 2005/90/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 18 stycznia 2006 r. zmieniająca po raz dwudziesty dziewiąty dyrektywę Rady 76/769/EWG w sprawie zbliżenia przepisów ustawowych, wykonawczych i administracyjnych Państw Członkowskich odnoszących się do ograniczeń we wprowadzaniu do obrotu i stosowaniu niektórych substancji i preparatów niebezpiecznych (substancje zaklasyfikowane jako rakotwórcze, mutagenne lub działające szkodliwie na rozrodczość — c/m/r) ⁽¹⁾ 28
- ★ Dyrektywa 2006/1/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 18 stycznia 2006 r. w sprawie użytkowania pojazdów najmowanych bez kierowców w celu przewozu drogowego rzeczy (Wersja ujednolicona) ⁽¹⁾ 82

II Akty, których publikacja nie jest obowiązkowa

.....

Sprostowanie

- ★ Sprostowanie do rozporządzenia (WE) nr 2110/2005 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 14 grudnia 2005 r. w sprawie dostępu do pomocy zagranicznej Wspólnoty (Dz.U. L 344 z 27.12.2005) 86

⁽¹⁾ Tekst mający znaczenie dla EOG.

Cena: 18 EUR

(Ciąg dalszy na następnej stronie)



Akty, których tytuły wydrukowano zwykłą czcionką, odnoszą się do bieżącego zarządzania sprawami rolnictwa i generalnie zachowują ważność przez określony czas.

Tytuły wszystkich innych aktów poprzedza gwiazdka, a drukuje się je czcionką pogrubioną.

- ★ Sprostowanie do dyrektywy 2005/35/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 7 września 2005 r. w sprawie zanieczyszczenia pochodzącego ze statków oraz wprowadzenia sankcji w przypadku naruszenia prawa (Dz.U. L 255 z 30.9.2005) 87

- ★ Sprostowanie do dyrektywy 2005/84/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 14 grudnia 2005 r. zmieniającej po raz dwudziesty drugi dyrektywę Rady 76/769/EWG w sprawie zbliżenia przepisów ustawowych, wykonawczych i administracyjnych Państw Członkowskich odnoszących się do ograniczeń we wprowadzaniu do obrotu i stosowaniu niektórych substancji i preparatów niebezpiecznych (ftalany w zabawkach i artykułach pielęgnacyjnych dla dzieci) (Dz.U. L 344 z 27.12.2005) 88

I

(Akty, których publikacja jest obowiązkowa)

ROZPORZĄDZENIE (WE) NR 166/2006 PARLAMENTU EUROPEJSKIEGO I RADY

z dnia 18 stycznia 2006 r.

w sprawie ustanowienia Europejskiego Rejestru Uwalniania i Transferu Zanieczyszczeń i zmieniające dyrektywę Rady 91/689/EWG i 96/61/WE

(Tekst mający znaczenie dla EOG)

PARLAMENT EUROPEJSKI I RADA UNII EUROPEJSKIEJ,

uwzględniając Traktat ustanawiający Wspólnotę Europejską, w szczególności jego art. 175 ust. 1,

uwzględniając wniosek Komisji,

uwzględniając opinię Europejskiego Komitetu Ekonomiczno-Społecznego ⁽¹⁾,

po konsultacji z Komitetem Regionów,

stanowiąc zgodnie z procedurą określoną w art. 251 Traktatu ⁽²⁾,

a także mając na uwadze, co następuje:

- (1) Szósty wspólnotowy program działań w zakresie środowiska naturalnego przyjęty decyzją nr 1600/2002/WE Parlamentu Europejskiego i Rady ⁽³⁾ wzywa do wspierania dostarczania obywatelom dostępnych informacji na temat stanu i trendów dotyczących środowiska naturalnego w stosunku do zmian społecznych, gospodarczych i zdrowotnych, a także do ogólnego podnoszenia świadomości środowiskowej.
- (2) Konwencja EKG ONZ o dostępie do informacji, udziale społeczeństwa w podejmowaniu decyzji oraz dostępie do sprawiedliwości w sprawach dotyczących środowiska (zwana dalej „konwencją z Aarhus”), podpisana przez Wspólnotę Europejską w dniu 25 czerwca 1998 r., uznaje, że zwiększony publiczny dostęp do informacji o środowisku naturalnym i rozpowszechnianie takich informacji przyczyniają się do wzrostu świadomości w odniesieniu do środowiska naturalnego, swobodnej wymiany poglądów, bardziej efektywnego udziału społeczeństwa w podejmowaniu decyzji w sprawach środowiska naturalnego i w końcowym efekcie do poprawy stanu środowiska naturalnego.
- (3) Rejestry uwalniania i transferu zanieczyszczeń (zwane dalej „PRTR”) są opłacalnym narzędziem wspierającym poprawę działalności środowiskowej, umożliwiającym

publiczny dostęp do informacji na temat uwolnień zanieczyszczeń i transferu zanieczyszczeń i odpadów poza miejsce powstania oraz służącym do śledzenia tendencji, wykazywania postępów w ograniczaniu zanieczyszczenia, monitorowania zgodności z niektórymi porozumieniami międzynarodowymi, ustalania priorytetów i oceniania osiągniętego postępu poprzez wspólnotowe i krajowe polityki i programy w zakresie środowiska naturalnego.

- (4) Zintegrowany i spójny PRTR daje społeczeństwu, przemysłowi, naukowcom, zakładom ubezpieczeniowym, władzom lokalnym, organizacjom pozarządowym oraz innym decydentom solidną bazę danych dla porównań i przyszłych decyzji w sprawach dotyczących środowiska naturalnego.
- (5) W dniu 21 maja 2003 r. Wspólnota Europejska podpisała Protokół EKG ONZ w sprawie rejestrów uwalniania i transferu zanieczyszczeń (dalej zwany Protokołem). Przepisy prawa wspólnotowego muszą być zgodne z tym Protokołem, mając na uwadze jego zawarcie przez Wspólnotę.
- (6) Europejski Rejestr Emisji Zanieczyszczeń (zwany dalej „EPER”) został ustanowiony decyzją Komisji 2000/479/WE ⁽⁴⁾. Protokół jest oparty na tych samych zasadach co EPER, lecz wykracza poza niego, ujmując sprawozdawczość w zakresie większej ilości rodzajów zanieczyszczeń, większej ilości działalności, uwolnień do gleby, uwolnień ze źródeł rozproszonych oraz transferów zanieczyszczeń poza miejsca powstania.
- (7) Cele i zamierzenia, do których dąży europejski PRTR, mogą być osiągnięte tylko wówczas, jeżeli dane są wiarygodne i porównywalne. Dla zapewnienia jakości i porównywalności danych potrzebna jest więc należyta harmonizacja systemu gromadzenia i przesyłania danych. Zgodnie z Protokołem europejski PRTR powinien być tak zaprojektowany, aby w sposób maksymalny ułatwiał publiczny dostęp za pośrednictwem Internetu. Uwolnienia i transfery powinny być łatwo identyfikowane w różnych zagregowanych i niezagregowanych postaciach w celu uzyskania dostępu do maksymalnej ilości informacji w rozsądnym czasie.

⁽¹⁾ Opinia z dnia 6 kwietnia 2005 r. (dotychczas nieopublikowana w Dzienniku Urzędowym).

⁽²⁾ Opinia Parlamentu Europejskiego z dnia 6 lipca 2005 r. (dotychczas nieopublikowana w Dzienniku Urzędowym) oraz decyzja Rady z dnia 2 grudnia 2005 r.

⁽³⁾ Dz.U. L 242 z 10.9.2002, str. 1.

⁽⁴⁾ Dz.U. L 192 z 28.7.2000, str. 36.

- (8) Dla dalszego promowania celu, jakim jest wspieranie dostarczania obywatelom dostępnych informacji na temat stanu i trendów dotyczących środowiska naturalnego, a także ogólne podnoszenie świadomości środowiskowej, europejski PRTR powinien być połączony z innymi podobnymi bazami danych w Państwach Członkowskich, państwach niebędących członkami UE oraz organizacjach międzynarodowych.
- (9) Zgodnie z Protokołem, europejski PRTR powinien również zawierać informacje na temat określonych działań w zakresie unieszkodliwiania odpadów, które należy zgłaszać jako uwolnienia do gleby; nie zgłasza się w związku z tym informacji o operacjach odzyskiwania, takich jak rozpraszanie po powierzchni ziemi osadów ściekowych lub gnojowicy.
- (10) Aby osiągnąć cel europejskiego PRTR, jakim jest dostarczenie społeczeństwu wiarygodnych informacji oraz umożliwienie podejmowania decyzji w oparciu o wiedzę, należy przewidzieć racjonalne, choć ścisłe ramy czasowe dla gromadzenia i sprawozdawczości danych; dotyczy to szczególnie sprawozdawczości do Komisji przez Państwa Członkowskie.
- (11) Sprawozdawczość w zakresie uwolnień z zakładów przemysłowych, choć jeszcze nie zawsze spójna, kompletna i porównywalna, jest w wielu Państwach Członkowskich dobrze ustaloną procedurą. W stosownych przypadkach sprawozdawczość w zakresie uwolnień ze źródeł rozproszonych wymaga ulepszenia w celu umożliwienia decydom ich lepszego zlokalizowania oraz wyboru najskuteczniejszego rozwiązania dla ograniczenia zanieczyszczenia.
- (12) Dane przekazywane przez Państwa Członkowskie powinny odznaczać się wysoką jakością, w szczególności w odniesieniu do ich kompletności, spójności i wiarygodności. Bardzo istotne jest skoordynowanie przyszłych wysiłków, zarówno podmiotów gospodarczych, jak i Państw Członkowskich, w celu poprawy jakości przekazywanych danych. Dlatego Komisja wspólnie z Państwami Członkowskimi zainicjuje prace nad zapewnieniem jakości.
- (13) Zgodnie z konwencją z Aarhus społeczeństwo powinno mieć dostęp do informacji zawartych w europejskim PRTR bez konieczności wykazywania jakiegokolwiek interesu, przede wszystkim poprzez zapewnienie internetowego dostępu elektronicznego do europejskiego PRTR.
- (14) Dostęp do informacji dostarczanych przez europejski PRTR powinien być nieograniczony, a wyjątki od tej zasady powinny być możliwe tylko wówczas, jeżeli są wyraźnie określone w obowiązującym ustawodawstwie wspólnotowym.
- (15) Zgodnie z konwencją z Aarhus należy zapewnić udział społeczeństwa w dalszym rozwoju europejskiego PRTR poprzez umożliwienie wczesnego i skutecznego przekazywania uwag, informacji, analiz lub odpowiednich opinii dla procesu podejmowania decyzji. Wnioskodawcy powinni mieć możliwość ubiegania się o administracyjną lub sądową rewizję czynności lub zaniechań dokonanych przez władze publiczne w stosunku do wniosku.
- (16) Aby zwiększyć przydatność i oddziaływanie europejskiego PRTR, Komisja i Państwa Członkowskie powinny współpracować w opracowywaniu wskazówek wspierających wdrażanie europejskiego PRTR, w promowaniu świadomości społecznej oraz w dostarczaniu odpowiedniej i udzielanej w porę pomocy technicznej.
- (17) Środki niezbędne do wdrożenia niniejszego rozporządzenia powinny zostać przyjęte zgodnie z decyzją Rady 1999/468/WE z dnia 28 czerwca 1999 r. ustanawiającą warunki wykonywania uprawnień wykonawczych przyznanych Komisji ⁽¹⁾.
- (18) W związku z tym, że cel podejmowanego działania, a mianowicie zwiększenie publicznego dostępu do informacji o środowisku poprzez ustanowienie zintegrowanej, spójnej, ogólnospółnotowej elektronicznej bazy danych nie może być skutecznie osiągnięty przez Państwa Członkowskie, ponieważ potrzeba porównywalności danych pomiędzy Państwami Członkowskimi przemawia za wysokim stopniem harmonizacji, i dlatego może być osiągnięty w lepszy sposób na poziomie Wspólnoty, Wspólnota może podejmować środki zgodnie z zasadą pomocniczości określoną w art. 5 Traktatu. Zgodnie z zasadą proporcjonalności określoną w tym artykule, niniejsze rozporządzenie nie wykracza poza to, co jest niezbędne do osiągnięcia tego celu.
- (19) W celu uproszczenia i dostosowania wymagań dotyczących sprawozdawczości dyrektywa Rady 91/689/EWG z dnia 12 grudnia 1991 r. w sprawie odpadów niebezpiecznych ⁽²⁾ oraz dyrektywa Rady 96/61/WE z dnia 24 września 1996 r. dotycząca zintegrowanego zapobiegania zanieczyszczeniom i ich kontroli ⁽³⁾ powinny zostać zmienione.
- (20) Europejski PRTR ma na celu, między innymi, informowanie opinii publicznej o znaczących emisjach zanieczyszczeń spowodowanych w szczególności działalnością, o której mowa w dyrektywie 96/61/WE. Oznacza to, że na mocy niniejszego rozporządzenia powinno się informować opinię publiczną o emisjach spowodowanych przez instalacje, o których mowa w załączniku I do tej dyrektywy.
- (21) W celu ograniczenia podwójnej sprawozdawczości rejestry uwalniania i transferu zanieczyszczeń mogą, zgodnie z Protokołem, zostać połączone w możliwie największym stopniu z istniejącymi źródłami informacji, takimi jak mechanizmy sprawozdawczości wynikające z licencji lub bieżących pozwoleń. Zgodnie z Protokołem, przepisy niniejszego rozporządzenia nie naruszają prawa Państwa Członkowskiego do prowadzenia lub wprowadzenia szerszego lub powszechniej dostępnego rejestru uwalniania i transferu zanieczyszczeń, niż ten, który wymagany jest na mocy Protokołu,

(1) Dz.U. L 184 z 17.7.1999, str. 23.

(2) Dz.U. L 377 z 31.12.1991, str. 20. Dyrektywa zmieniona dyrektywą 94/31/WE (Dz.U. L 168 z 2.7.1994, str. 28).

(3) Dz.U. L 257 z 10.10.1996, str. 26. Dyrektywa ostatnio zmieniona rozporządzeniem (WE) nr 1882/2003 Parlamentu Europejskiego i Rady (Dz.U. L 284 z 31.10.2003, str. 1).

PRZYJMUJĄ NINIEJSZE ROZPORZĄDZENIE:

Artykuł 1

Przedmiot

Niniejsze rozporządzenie ustanawia zintegrowany rejestr uwalniania i transferu zanieczyszczeń na poziomie Wspólnoty (europejski PRTR) w postaci publicznie dostępnej elektronicznej bazy danych i określa zasady jego funkcjonowania w celu wdrożenia Protokołu EKG ONZ w sprawie rejestrów uwalniania i transferu zanieczyszczeń (zwanego dalej „Protokołem”) i ułatwienia udziału społeczeństwa w procesie podejmowania decyzji dotyczących środowiska, jak również przyczyniania się do zapobiegania zanieczyszczeniu środowiska i zmniejszania tego zanieczyszczenia.

Artykuł 2

Definicje

Do celów niniejszego rozporządzenia stosuje się następujące definicje:

- 1) „społeczeństwo” oznacza jedną lub więcej osób fizycznych lub prawnych oraz, zgodnie z krajowym ustawodawstwem lub praktyką krajową, ich stowarzyszenia, organizacje lub grupy;
- 2) „właściwy organ” oznacza organ lub organy krajowe, lub jakikolwiek inny podmiot lub podmioty właściwe wyznaczone przez Państwa Członkowskie;
- 3) „instalacja” oznacza stacjonarną jednostkę techniczną, w której prowadzona jest jedna lub więcej rodzajów działalności wymienionych w załączniku I oraz wszelka inna bezpośrednio związana działalność, która ma techniczny związek z działalnością prowadzoną w tym miejscu, a która może mieć wpływ na emisje i zanieczyszczenie;
- 4) „zakład” oznacza jedną lub więcej instalacji znajdujących się w tym samym miejscu, obsługiwanych przez tę samą osobę fizyczną lub prawną;
- 5) „miejsce” oznacza geograficzne położenie zakładu;
- 6) „operator” oznacza każdą osobę fizyczną lub prawną, która prowadzi lub kontroluje zakład lub, jeżeli przewiduje to ustawodawstwo krajowe, której zostały przekazane gospodarcze uprawnienia decyzyjne nad technicznym funkcjonowaniem instalacji;
- 7) „rok sprawozdawczy” oznacza rok kalendarzowy, za który muszą zostać zebrane dane dotyczące uwolnień zanieczyszczeń i ich transferu poza miejsce powstania;
- 8) „substancja” oznacza każdy pierwiastek chemiczny i jego związki, z wyjątkiem substancji radioaktywnych;
- 9) „zanieczyszczenie” oznacza substancję lub grupę substancji, które mogą być szkodliwe dla środowiska naturalnego lub zdrowia ludzkiego ze względu na ich własności i ich wprowadzenie do środowiska naturalnego;
- 10) „uwolnienie” oznacza każde wprowadzenie zanieczyszczeń do środowiska w wyniku dowolnej działalności ludzkiej, zamierzonej lub przypadkowej, rutynowej lub nierutynowej, w tym wycieki, emisje, odprowadzenia, wprowadzenia, unieszkodliwianie lub składowanie, lub odprowadzenia poprzez układy kanalizacyjne bez końcowego oczyszczania ścieków;
- 11) „transfer poza miejsce powstania” oznacza przemieszczenie poza granice zakładu odpadów przeznaczonych do odzysku lub unieszkodliwienia oraz zanieczyszczeń w ściekach przeznaczonych do oczyszczenia;
- 12) „źródła rozproszone” oznacza wiele mniejszych lub rozrzuconych źródeł, z których zanieczyszczenia mogą być uwalniane do gleby, powietrza lub wody, których łączne oddziaływanie na te ośrodki może być znaczące i w wypadku których niepraktyczne jest zbieranie sprawozdań z każdego z nich z osobna;
- 13) „odpady” oznaczają każdą substancję lub przedmiot zdefiniowane w art. 1 lit. a) dyrektywy Rady 75/442/EWG z dnia 15 lipca 1975 r. w sprawie odpadów ⁽¹⁾;
- 14) „odpady niebezpieczne” oznaczają każdą substancję lub przedmiot zdefiniowane w art. 1 ust. 4 dyrektywy 91/689/EWG;
- 15) „ściek” oznacza ściek komunalny, bytowy lub przemysłowy zdefiniowany w art. 2 dyrektywy Rady 91/271/EWG z dnia 21 maja 1991 r. dotyczącej oczyszczania ścieków komunalnych ⁽²⁾ oraz wszelkie inne zużyte wody podlegające przepisom prawa wspólnotowego z powodu zawartych w nich substancji lub przedmiotów;
- 16) „unieszkodliwianie” oznacza dowolne działanie przewidziane w załączniku IIA do dyrektywy 75/442/EWG;
- 17) „odzysk” oznacza którekolwiek z działań przewidzianych w załączniku IIB do dyrektywy 75/442/EWG.

Artykuł 3

Treść europejskiego PRTR

Europejski PRTR zawiera informacje dotyczące:

- a) uwolnień zanieczyszczeń, o których mowa w art. 5 ust. 1 lit. a), które muszą być zgłaszane przez operatorów zakładów prowadzących rodzaje działalności wymienione w załączniku I;

⁽¹⁾ Dz.U. L 194 z 25.7.1975, str. 39. Dyrektywa ostatnio zmieniona rozporządzeniem (WE) nr 1882/2003.

⁽²⁾ Dz.U. L 135 z 30.5.1991, str. 40. Dyrektywa ostatnio zmieniona rozporządzeniem (WE) nr 1882/2003.

- b) transferów poza miejsce powstania odpadów, o których mowa w art. 5 ust. 1 lit. b), oraz zanieczyszczeń w ściekach, o których mowa w art. 5 ust. 1 lit. c), które muszą być zgłaszane przez operatorów zakładów prowadzących rodzaje działalności wymienione w załączniku I;
- c) uwolnień zanieczyszczeń ze źródeł rozproszonych, o których mowa w art. 8 ust. 1, gdy informacje takie są dostępne.

Artykuł 4

Projekt i struktura

1. Komisja publikuje europejski PRTR przedstawiający dane w postaci zagregowanej i niezagregowanej, tak aby uwolnienia i transfery mogły być wyszukane i określone według:

- a) zakładu, w tym w stosownych przypadkach spółki-matki zakładu, i jego położenia geograficznego, w tym zlewni;
- b) działalności;
- c) zaistnienia na poziomie Państwa Członkowskiego lub Wspólnoty;
- d) odpowiednio, zanieczyszczenia lub odpadu;
- e) każdego elementu środowiska naturalnego (powietrze, woda, gleba), do którego zanieczyszczenie jest uwalniane;
- f) odpowiednio, transferu odpadów poza miejsce ich powstania oraz miejsce ich przeznaczenia;
- g) transferu zanieczyszczeń zawartych w ściekach poza miejsce ich powstania;
- h) źródeł rozproszonych;
- i) właściciela lub operatora zakładu.

2. Europejski PRTR zostanie zaprojektowany tak, aby w maksymalnym stopniu ułatwiał publiczny dostęp, pozwalając, w normalnych warunkach użytkowania, na ciągły i łatwy dostęp do informacji w Internecie lub poprzez inne środki elektroniczne. Jego struktura uwzględnia możliwość jego rozszerzenia w przyszłości i obejmuje wszystkie dane zgłaszane w poprzednich latach sprawozdawczych do co najmniej dziesięciu lat sprawozdawczych wstecz.

3. Europejski PRTR zawiera odsyłacze do:

- a) krajowych PRTR Państw Członkowskich;
- b) innych stosownych istniejących, publicznie dostępnych baz danych dotyczących spraw związanych z PRTR, w tym również krajowych PRTR innych Stron Protokołu oraz, gdy to możliwe, innych państw;

- c) stron internetowych zakładów, jeżeli istnieją, i odsyłacze udostępnionych dobrowolnie przez zakłady.

Artykuł 5

Sprawozdawczość operatorów

1. Operator każdego zakładu prowadzącego jeden lub więcej spośród rodzajów działalności określonych w załączniku I z przekroczeniem obowiązujących progów wydajności w nim określonych zgłasza co roku właściwemu organowi dane ilościowe wraz z podaniem, czy dane te są oparte na pomiarze, obliczeniu czy oszacowaniu, w odniesieniu do:

- a) uwolnień do powietrza, wody i gleby jakiegokolwiek z zanieczyszczeń określonych w załączniku II, dla którego obowiązująca wartość progowa określona w załączniku II jest przekroczona;
- b) transferów poza miejsce powstania, przekraczających rocznie 2 tony dla odpadów niebezpiecznych lub 2 000 ton dla odpadów innych niż niebezpieczne, dla dowolnej spośród operacji odzysku („R”) albo unieszkodliwiania („D”), z wyjątkiem operacji unieszkodliwiania typu „obróbka w glebie” oraz „głębokie wtryskiwanie”, o których mowa w art. 6, z podaniem odpowiednio „R” lub „D”, w zależności od tego, czy odpad jest przeznaczony do odzysku, czy też do unieszkodliwiania oraz, dla transgranicznego przemieszczania odpadów niebezpiecznych, nazwy i adresu firmy dokonującej odzysku lub unieszkodliwiania odpadu oraz rzeczywistego miejsca odzysku lub unieszkodliwiania;
- c) transferów poza miejsce powstania któregośkolwiek z zanieczyszczeń określonych w załączniku II zawartego w ściekach przeznaczonych do oczyszczenia, dla którego wartość progowa określona w załączniku II kolumna 1b jest przekroczona.

Operator każdego zakładu, w którym prowadzona jest jedna lub więcej z rodzajów działalności określonych w załączniku I z przekroczeniem progów wydajności w nim określonych, zgłasza właściwemu organowi informacje niezbędne do identyfikacji zakładu zgodnie z załącznikiem III, chyba że informacje te zostały już udostępnione właściwemu organowi.

W wypadku danych określonych jako dane oparte na pomiarze lub obliczeniu podaje się metodę, przy pomocy której dokonano analizy, lub metodę obliczeniową.

Uwolnienia, o których mowa w załączniku II, przekazywane zgodnie z lit. a) niniejszego ustępu, obejmują wszystkie uwolnienia ze wszystkich źródeł określonych w załączniku I znajdujących się na terenie zakładu.

2. Informacje, o których mowa w ust. 1, zawierają informacje dotyczące uwolnień i transferów powstających ogółem w wyniku działań zamierzonych, przypadkowych, rutynowych i nierutynowych.

Dostarczając te informacje, operatorzy wyszczególniają, jeżeli to możliwe, wszelkie dane związane z niezamierzonym uwolnieniem do środowiska.

3. Operator każdego zakładu zbiera z odpowiednią częstotliwością informacje potrzebne do określenia, które z dokonywanych przez zakład uwolnień oraz transferów zanieczyszczeń poza miejsce powstania podlegają wymaganiom sprawozdawczości na mocy ust. 1.

4. Przygotowując sprawozdanie, dany operator wykorzystuje najlepsze dostępne informacje, które mogą obejmować dane z monitorowania, wskaźniki emisji, równania bilansu masy, pośrednie monitorowanie lub inne obliczenia, oceny techniczne oraz inne metody zgodne z art. 9 ust. 1 oraz zgodne z metodami uznanymi na poziomie międzynarodowym, jeśli są one dostępne.

5. Operator każdego danego zakładu objętego obowiązkiem sprawozdawczości przechowuje do wglądu dla właściwych organów Państwa Członkowskiego zapisy danych, z których pochodziły informacje podane w sprawozdaniu, przez okres pięciu lat od końca danego roku sprawozdawczego. W zapisach tych opisana jest również metodyka użyta do zbierania danych.

Artykuł 6

Uwolnienia do gleby

Odpad podlegający operacjom unieszkodliwiania typu „obróbka w glebie” lub „głębokie wtryskiwanie”, opisanym w załączniku IIA do dyrektywy 75/442/EWG, jest zgłaszany jako uwolnienie do gleby jedynie przez operatora zakładu, na terenie którego odpad powstał.

Artykuł 7

Sprawozdawczość Państw Członkowskich

1. Państwa Członkowskie, uwzględniając wymagania określone w ust. 2 i 3 niniejszego artykułu, określają termin, do którego operatorzy przekazują swojemu właściwemu organowi wszystkie dane, o których mowa w art. 5 ust. 1 i 2, oraz informacje, o których mowa w art. 5 ust. 3, 4 i 5.

2. Państwa Członkowskie przekazują Komisji drogą elektroniczną wszystkie dane, o których mowa w art. 5 ust. 1 i 2, zgodnie ze wzorem określonym w załączniku III oraz według następującego harmonogramu:

- a) za pierwszy rok sprawozdawczy, w terminie 18 miesięcy po zakończeniu roku sprawozdawczego;
- b) dla wszystkich następnych lat sprawozdawczych, w terminie 15 miesięcy po zakończeniu roku sprawozdawczego.

Pierwszym rokiem sprawozdawczym jest rok 2007.

3. Komisja, z pomocą Europejskiej Agencji Ochrony Środowiska, wprowadza informacje przekazane przez Państwa Członkowskie do europejskiego PRTR zgodnie z następującym harmonogramem:

- a) za pierwszy rok sprawozdawczy, w terminie 21 miesięcy po zakończeniu roku sprawozdawczego;

- b) dla wszystkich następnych lat sprawozdawczych, w terminie 16 miesięcy po zakończeniu roku sprawozdawczego.

Artykuł 8

Uwolnienia ze źródeł rozproszonych

1. Komisja, wspierana przez Europejską Agencję Środowiska, włącza do europejskiego PRTR informacje dotyczące uwolnień ze źródeł rozproszonych, jeżeli takie informacje istnieją i zostały już zgłoszone przez Państwa Członkowskie.

2. Informacje, o których mowa w ust. 1, są przedstawiane tak, aby umożliwić użytkownikom wyszukiwanie i identyfikowanie uwolnień zanieczyszczeń ze źródeł rozproszonych zgodnie z odpowiednim rozkładem przestrzennym, i zawierają informacje dotyczące metodyki użytej do pozyskania informacji.

3. W przypadku gdy Komisja stwierdzi, że nie istnieją dane dotyczące uwolnień ze źródeł rozproszonych, podejmuje ona środki w celu zainicjowania sprawozdawczości w zakresie uwolnień istotnych zanieczyszczeń z jednego lub więcej źródeł rozproszonych, zgodnie z procedurą, o której mowa w art. 19 ust. 2, przy wykorzystaniu, jeżeli to konieczne, metodyk uznanych na poziomie międzynarodowym.

Artykuł 9

Zapewnienie jakości i jej ocena

1. Operator każdego zakładu podlegającego wymaganiom sprawozdawczości przedstawionym w art. 5 zapewnia jakość przekazywanych przez siebie informacji.

2. Właściwe organy oceniają jakość danych dostarczanych przez operatorów zakładów, o których mowa w ust. 1, w szczególności pod względem ich kompletności, spójności i wiarygodności.

3. Komisja koordynuje prace nad zapewnieniem jakości i jej oceną w konsultacji z Komitetem, o którym mowa w art. 19 ust. 1.

4. Komisja może przyjąć wytyczne dla monitorowania i sprawozdawczości w zakresie emisji zgodnie z procedurą określoną w art. 19 ust. 2. Powyższe wytyczne są w odpowiednich przypadkach zgodne z metodykami uznanymi na poziomie międzynarodowym oraz spójne z innym prawodawstwem wspólnotowym.

Artykuł 10

Dostęp do informacji

1. Komisja, z pomocą Europejskiej Agencji Ochrony Środowiska, zapewnia publiczną dostępność europejskiego PRTR bezpłatnie poprzez Internet, uwzględniając ramy czasowe określone w art. 7 ust. 3.

2. W przypadku gdy informacje zawarte w europejskim PRTR nie są łatwo dostępne dla społeczeństwa drogą elektroniczną, dane Państwo Członkowskie oraz Komisja umożliwiają elektroniczny dostęp do europejskiego PRTR w publicznie dostępnych miejscach.

Artykuł 11

Poufność

W każdym przypadku, gdy informacje są traktowane przez Państwo Członkowskie jako poufne zgodnie z art. 4 dyrektywy 2003/4/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 28 stycznia 2003 r. w sprawie publicznego dostępu do informacji o środowisku ⁽¹⁾, Państwo Członkowskie podaje w swoim sprawozdaniu zgodnie z art. 7 ust. 2 niniejszego rozporządzenia dla każdego roku sprawozdawczego i oddzielnie dla każdego zakładu żądającego poufności, jakiego rodzaju informacje nie zostały ujawnione oraz powód nieujawnienia.

Artykuł 12

Udział społeczeństwa

1. Komisja zapewnia społeczeństwu wczesną i skuteczną możliwość udziału w dalszym rozwoju europejskiego PRTR, w tym również w tworzeniu zdolności instytucjonalnej i przygotowywaniu zmian do niniejszego rozporządzenia.

2. Społeczeństwo ma możliwość przedstawiania odpowiednich uwag, informacji, analiz lub opinii w rozsądnym terminie.

3. Komisja należycie uwzględni taki wkład i informuje społeczeństwo o wynikach jego udziału.

Artykuł 13

Dostęp do wymiaru sprawiedliwości

Dostęp do wymiaru sprawiedliwości związany z publicznym dostępem do informacji o środowisku naturalnym jest zapewniony zgodnie z art. 6 dyrektywy 2003/4/WE, a w przypadku gdy zaangażowane są instytucje Wspólnoty – zgodnie z art. 6, 7 i 8 rozporządzenia (WE) nr 1049/2001 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 30 maja 2001 r. w sprawie publicznego dostępu do dokumentów Parlamentu Europejskiego, Rady i Komisji ⁽²⁾.

Artykuł 14

Wytyczne

1. Tak szybko, jak to możliwe, ale nie później niż cztery miesiące przed rozpoczęciem pierwszego roku sprawozdawczego Komisja, w drodze konsultacji z Komitetem, o którym mowa w art. 19 ust. 1, opracuje wytyczne wspierające wdrażanie europejskiego PRTR.

2. Wytyczne dotyczące wdrażania europejskiego PRTR zajmują się w szczególności następującymi kwestiami szczegółowymi:

- a) procedurami sprawozdawczości;
- b) danymi objętymi sprawozdawczością;
- c) zapewnieniem jakości i jej oceną;
- d) w przypadku danych poufnych, wskazywaniem typu danych, które nie zostały ujawnione, oraz powodów odmowy ujawnienia;
- e) odwołaniem się do uznanych na poziomie międzynarodowym metod określania uwolnień i metod analitycznych oraz metody pobierania próbek;
- f) wskazywaniem spółek-matek;
- g) kodowaniem rodzajów działalności zgodnie z załącznikiem I do niniejszego rozporządzenia i do dyrektywy 96/61/WE.

Artykuł 15

Podnoszenie świadomości

Komisja i Państwa Członkowskie promują świadomość społeczną w odniesieniu do europejskiego PRTR i zapewniają wsparcie w dostępie do europejskiego PRTR oraz w zrozumieniu i wykorzystaniu zawartych w nim informacji.

Artykuł 16

Dodatkowe informacje objęte sprawozdawczością Państw Członkowskich

1. W jednym raporcie opartym o informacje z ostatnich trzech lat sprawozdawczych, przedstawianym co trzy lata wraz z danymi podawanymi zgodnie z art. 7, Państwa Członkowskie informują Komisję o praktyce i środkach podejmowanych w odniesieniu do:

- a) wymagań zgodnie z art. 5;
- b) zapewnienia jakości i jej oceny zgodnie z art. 9;
- c) dostępu do informacji zgodnie z art. 10 ust. 2;
- d) działań związanych z podnoszeniem świadomości zgodnie z art. 15;
- e) poufności informacji zgodnie z art. 11;
- f) sankcji przewidzianych zgodnie z art. 20 i doświadczeń związanych z ich stosowaniem.

⁽¹⁾ Dz.U. L 41 z 14.2.2003, str. 26.

⁽²⁾ Dz.U. L 145 z 31.5.2001, str. 43.

2. W celu ułatwienia sprawozdawczości Państw Członkowskich Komisja przedkłada projekt kwestionariusza, który przyjmowany jest zgodnie z procedurą, o której mowa w art. 19 ust. 2.

Artykuł 17

Przegląd informacji przez Komisję i wnioski w sprawie zmian

1. Komisja dokonuje przeglądu informacji podanych przez Państwa Członkowskie zgodnie z art. 7 i po konsultacji z Państwami Członkowskimi publikuje co trzy lata sprawozdanie na podstawie informacji z trzech ostatnich dostępnych lat sprawozdawczych sześć miesięcy po przedstawieniu tych informacji w Internecie.

2. Sprawozdanie to przedstawiane jest Parlamentowi Europejskiemu i Radzie wraz z oceną funkcjonowania europejskiego PRTR.

Artykuł 18

Zmiany w załącznikach

Wszelkie zmiany niezbędne do dostosowania:

a) załączników II lub III do niniejszego rozporządzenia do postępu naukowego i technicznego;

lub

b) załączników II lub III do niniejszego rozporządzenia w rezultacie przyjęcia przez Konferencję Stron Protokołu wszelkich zmian do załączników do Protokołu;

są przyjmowane zgodnie z procedurą, o której mowa w art. 19 ust. 2.

Niniejsze rozporządzenie wiąże w całości i jest bezpośrednio stosowane we wszystkich Państwach Członkowskich.

Sporządzono w Strasburgu, dnia 18 stycznia 2006 r.

W imieniu Parlamentu Europejskiego
J. BORRELL FONTELLES
Przewodniczący

Artykuł 19

Procedura komitetu

1. Komisja jest wspomagana przez komitet.

2. W przypadku odesłania do niniejszego ustępu stosuje się art. 5 i 7 decyzji 1999/468/WE z uwzględnieniem przepisów jej art. 8.

Okres przewidziany w art. 5 ust. 6 decyzji 1999/468/WE zostaje ustalony na trzy miesiące.

Artykuł 20

Sankcje

1. Państwa Członkowskie określają zasady dotyczące sankcji stosowanych w przypadku naruszeń przepisów niniejszego rozporządzenia i podejmują wszelkie środki niezbędne do zapewnienia ich wdrożenia. Przewidywane sankcje muszą być skuteczne, proporcjonalne i odstrasżające.

2. Państwa Członkowskie powiadamiają Komisję o tych przepisach najpóźniej rok od wejścia w życie niniejszego rozporządzenia i powiadamiają ją niezwłocznie o każdej następnej zmianie mającej na nie wpływ.

Artykuł 21

Zmiany dyrektyw 91/689/EWG i 96/61/WE

1. Skreśla się art. 8 ust. 3 dyrektywy 91/689/EWG.

2. Skreśla się art. 15 ust. 3 dyrektywy 96/61/WE.

Artykuł 22

Wejście w życie

Niniejsze rozporządzenie wchodzi w życie dwudziestego dnia po jego opublikowaniu w *Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej*.

ZAŁĄCZNIK I

Rodzaje działalności

Nr	Rodzaj działalności	Próg wydajności
1.	Przemysł energetyczny	
a)	Rafinerie ropy naftowej i gazu	* ⁽¹⁾
b)	Instalacje do zgazowania i upłynniania węgla	*
c)	Elektrociepłownie i inne instalacje do spalania paliw	Moc nominalna 50 megawatów (MW)
d)	Piece koksownicze	*
e)	Młyny węglowe	Zdolność produkcyjna 1 tona na godzinę
f)	Instalacje do wytwarzania produktów węglowych i bezdymnego paliwa stałego	*
2.	Produkcja i obróbka metali	
a)	Instalacje do prażenia lub spiekania rud metali (w tym rudy siarczkowej)	*
b)	Instalacje do produkcja surowki lub stali (wytop pierwotny lub wtórny), w tym do odlewania ciągłego	Zdolność produkcyjna 2,5 tony na godzinę
c)	Instalacje do obróbki metali żelaznych:	
	(i) Walcownie gorące	Zdolność produkcyjna 20 ton surowej stali na godzinę
	(ii) Kuźnie z młotami	Energia młota 50 kilodżuli, stosowana moc cieplna 20 MW
	(iii) Nakładanie metalicznych powłok ochronnych	Wielkość wsadu 2 tony surowej stali na godzinę
d)	Odlewnie metali żelaznych	Zdolność produkcyjna 20 ton na dobę
e)	Instalacje:	
	(i) Do produkcji metali nieżelaznych z rudy, koncentratów lub surowców wtórnych przy użyciu procesów metalurgicznych, chemicznych lub elektrolitycznych	*
	(ii) Do wytopu, w tym stapienia, metali nieżelaznych, łącznie z produktami z odzysku (rafinacja, odlewanie itp.)	Wydajność topienia 4 tony na dobę dla ołowiu i kadmu lub 20 ton na dobę dla pozostałych metali
f)	Instalacje do powierzchniowej obróbki metali i tworzyw sztucznych przy użyciu procesu elektrolitycznego lub chemicznego	Pojemność wanien procesowych 30 m ³
3.	Przemysł mineralny	
a)	Górnictwo podziemne i działalności powiązane	*
b)	Górnictwo odkrywkowe i kamieniołomy	Powierzchnia terenu objętego rzeczywistą działalnością wydobywczą 25 hektarów
c)	Instalacje do produkcji:	
	(i) Klinkieru cementowego w piecach obrotowych	Zdolność produkcyjna 500 ton na dobę
	(ii) Wapna w piecach obrotowych	Zdolność produkcyjna 50 ton na dobę
	(iii) Klinkieru cementowego lub wapna w innych piecach	Zdolność produkcyjna 50 ton na dobę
d)	Instalacje do produkcji azbestu oraz wytwarzania produktów na bazie azbestu	*

Nr	Rodzaj działalności	Próg wydajności
e)	Instalacje do wytwarzania szkła, w tym włókna szklanego	Wydajność topienia 20 ton na dobę
f)	Instalacje do wytopu materiałów mineralnych, w tym produkcja włókien mineralnych	Wydajność topienia 20 ton na dobę
g)	Instalacje do wytwarzania produktów ceramicznych przez wypalanie, w tym dachówek, cegieł, cegieł ogniotrwałych, płytek, wyrobów kamionkowych lub porcelany	Zdolność produkcyjna 75 ton na dobę lub pojemność pieca 4 m ³ i gęstość ustawienia produktu w piecu 300 kg/m ³
4.	Przemysł chemiczny	
a)	Instalacje chemiczne do wytwarzania na skalę przemysłową podstawowych związków organicznych, takich jak: <ul style="list-style-type: none"> (i) Węglowodory proste (łańcuchowe lub pierścieniowe, nasycone lub nienasycone, alifatyczne lub aromatyczne) (ii) Pochodne węglowodorów zawierające tlen, takie jak alkohole, aldehydy, ketony, kwasy karboksylowe, estry, octany, etery, nadtlenki, żywice epoksydowe (iii) Pochodne węglowodorów zawierające siarkę (iv) Pochodne węglowodorów zawierające azot, takie jak aminy, amidy, azotyny, nitrozwiązki lub azotany, nitryle, cyjaniany, izocyjaniany (v) Pochodne węglowodorów zawierające fosfor (vi) Pochodne węglowodorów zawierające rtęć (vii) Związki metaloorganiczne (viii) Podstawowe tworzywa sztuczne (polimery, włókna syntetyczne, włókna celulozowe) (ix) Kauczuki syntetyczne (x) Barwniki i pigmenty (xi) Środki powierzchniowo czynne 	*
b)	Instalacje chemiczne do produkcji na skalę przemysłową podstawowych związków nieorganicznych, takich jak: <ul style="list-style-type: none"> (i) Gazy, takie jak amoniak, chlor lub chlorowódor, fluor lub fluorowódor, tlenki węgla, związki siarki, tlenki azotu, wódor, dwutlenek siarki, chlorek karbonylu (ii) Kwasy, takie jak kwas chromowy, kwas fluorowodorowy, kwas fosforowy, kwas azotowy, kwas chlorowodorowy, kwas siarkowy, oleum, kwasy siarkawe (iii) Zasady, takie jak wodorotlenek amonu, wodorotlenek potasu, wodorotlenek sodu (iv) Sole, takie jak chlorek amonu, chloran potasu, węglan potasu, węglan sodu, nadboran, azotan srebra (v) Niemetale, tlenki metali lub inne związki nieorganiczne, takie jak węglík wapnia, krzem, węglík krzemu 	*

Nr	Rodzaj działalności	Próg wydajności
c)	Instalacje chemiczne do produkcji na skalę przemysłową nawozów fosforowych, azotowych lub potasowych (nawozów prostych lub złożonych)	*
d)	Instalacje chemiczne do produkcji na skalę przemysłową podstawowych środków ochrony roślin i biocydów	*
e)	Instalacje wykorzystujące proces chemiczny lub biologiczny do produkcji na skalę przemysłową podstawowych produktów farmaceutycznych	*
f)	Instalacje do produkcji na skalę przemysłową materiałów wybuchowych i produktów pirotechnicznych	*
5.	Gospodarka odpadami i ściekami	
a)	Instalacje do odzysku lub unieszkodliwiania odpadów niebezpiecznych	Przyjmujące 10 ton na dobę
b)	Instalacje do spalania odpadów innych niż niebezpieczne w zakresie dyrektywy 2000/76/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 4 grudnia 2000 r. w sprawie spalania odpadów (²)	Zdolność produkcyjna 3 tony na godzinę
c)	Instalacje do unieszkodliwiania odpadów innych niż niebezpieczne	Zdolność przetwarzania 50 ton na dobę
d)	Składowiska (z wyłączeniem składowisk odpadów obojętnych oraz składowisk, które zostały ostatecznie zamknięte przed dniem 16 lipca 2001 r. lub dla których upłynęła późniejsza ochrona wymagana przez właściwe organy zgodnie z art. 13 dyrektywy Rady 1999/31/WE z dnia 26 kwietnia 1999 r. w sprawie składowania odpadów (³))	Przyjmujące 10 ton na dobę lub o całkowitej pojemności 25 000 ton
e)	Instalacje do unieszkodliwiania lub recyklingu padliny zwierzęcej lub odpadów zwierzęcych	Zdolność produkcyjna 10 ton na dobę
f)	Oczyszczalnie ścieków komunalnych	Wydajność odpowiadająca liczbie 100 000 mieszkańców
g)	Niezależnie eksploatowane oczyszczalnie ścieków przemysłowych, które obsługują jeden lub więcej rodzajów działalności wymienionych w niniejszym załączniku	Wydajność 10 000 m ³ (⁴) na dobę
6.	Produkcja i przetwórstwo papieru oraz drewna	
a)	Zakłady przemysłowe do produkcji pulpy drzewnej lub podobnych materiałów włóknistych	*
b)	Zakłady przemysłowe do produkcji papieru i tektury oraz innych podstawowych produktów drewnopochodnych (takich jak płyta wiórowa, płyta pilśniowa i sklejka)	Zdolność produkcyjna 20 ton na dobę
c)	Zakłady przemysłowe do konserwacji drewna i produktów drewnopochodnych za pomocą środków chemicznych	Zdolność produkcyjna 50 m ³ na dobę
7.	Intensywny chów lub hodowla inwentarza żywego i akwakultura	
a)	Instalacje do intensywnego chowu lub hodowli drobiu lub świń	(i) 40 000 miejsc dla drobiu (ii) 2 000 miejsc dla świń (powyżej 30 kg) (iii) 750 miejsc dla macior
b)	Intensywna akwakultura	Zdolność produkcyjna 1 000 ton ryb lub skorupiaków na rok

Nr	Rodzaj działalności	Próg wydajności
8.	Produkty zwierzęce i roślinne w sektorze spożywczym	
a)	Ubojnie	Zdolność produkcyjna 50 ton tusz na dobę
b)	Obróbka i przetwórstwo produktów spożywczych i napojów z: (i) Surowców zwierzęcych (innych niż mleko) (ii) Surowców roślinnych	Zdolność produkcyjna 75 ton wyrobów gotowych na dobę Zdolność produkcyjna 300 ton wyrobów gotowych na dobę (średnia wartość kwartalna)
c)	Obróbka i przetwórstwo mleka	Zdolność przetwarzania 200 ton mleka na dobę (średnia wartość roczna)
9.	Inne rodzaje działalności	
a)	Zakłady obróbki wstępnej (operacje, takie jak mycie, bielenie, merceryzacja) lub barwienie włókien lub materiałów włókienniczych	Zdolność przetwarzania 10 ton na dobę
b)	Zakłady garbowania skór	Zdolność produkcyjna 12 ton wyrobów gotowych na dobę
c)	Instalacje do obróbki powierzchniowej substancji, przedmiotów lub produktów przy użyciu rozpuszczalników organicznych, w szczególności do zdobienia, nadrukowywania, powlekania, odtłuszczania, impregnacji, gruntowania, malowania, czyszczenia lub nasączenia	Zużycie rozpuszczalnika 150 kg na godzinę lub 200 ton na rok
d)	Instalacje do produkcji węgla (sadzy) lub elektrografitu poprzez spalanie lub grafityzację	*
e)	Instalacje do budowania i malowania lub usuwania farby ze statków	Wydajność dla statków o długości 100 m

(1) Gwiazdka (*) wskazuje, że nie został określony próg wydajności (wszystkie zakłady są objęte obowiązkiem sprawozdawczości).

(2) Dz.U. L 332 z 28.12.2000, str. 91.

(3) Dz.U. L 182 z 16.7.1999, str. 1. Dyrektywa zmieniona rozporządzeniem (WE) nr 1882/2003.

(4) Próg wydajności podlega rewizji najpóźniej w 2010 r. w świetle wyników pierwszego cyklu sprawozdawczego.

ZAŁĄCZNIK II

Zanieczyszczenia (*)

Nr	Numer CAS	Zanieczyszczenie (1)	Wartość progowa dla uwolnień (kolumna 1)		
			do powietrza (kolumna 1a) kg/rok	do wody (kolumna 1b) kg/rok	do gleby (kolumna 1c) kg/rok
1	74-82-8	Metan (CH ₄)	100 000	— (2)	—
2	630-08-0	Tlenek węgla (CO)	500 000	—	—
3	124-38-9	Dwutlenek węgla (CO ₂)	100 000 000	—	—
4		Fluorowęglowodory (HFCs) (3)	100	—	—
5	10024-97-2	Podtlenek azotu (N ₂ O)	10 000	—	—
6	7664-41-7	Amoniak (NH ₃)	10 000	—	—
7		Niemetanowe lotne związki organiczne (NMVOC)	100 000	—	—
8		Tlenki azotu (NO _x /NO ₂)	100 000	—	—
9		Perfluorowęglowodory (PFCs) (4)	100	—	—
10	2551-62-4	Sześćfluorek siarki (SF ₆)	50	—	—
11		Tlenki siarki (SO _x /SO ₂)	150 000	—	—
12		Całkowity azot	—	50 000	50 000
13		Całkowity fosfor	—	5 000	5 000
14		(5)Wodorochlorofluorowęglowodory (HCFCs) (5)	1	—	—
15		Chlorofluorowęglowodory (CFCs) (6)	1	—	—
16		Halony (7)	1	—	—
17		Arsen i jego związki (jako As) (8)	20	5	5
18		Kadm i jego związki (jako Cd) (8)	10	5	5
19		Chrom i jego związki (as Cr) (8)	100	50	50
20		Miedź i jej związki (jako Cu) (8)	100	50	50
21		Rtęć i jej związki (jako Hg) (8)	10	1	1
22		Nikiel i jego związki (jako Ni) (8)	50	20	20
23		Ołów i jego związki (jako Pb) (8)	200	20	20
24		Cynk i jego związki (jako Zn) (8)	200	100	100
25	15972-60-8	Alachlor	—	1	1
26	309-00-2	Aldryna	1	1	1
27	1912-24-9	Atrazyna	—	1	1
28	57-74-9	Chlordan	1	1	1

(*) Emitowanie zanieczyszczeń należących do poszczególnych kategorii zanieczyszczeń przewidzianych w załączniku II jest zgłaszane w każdej z tych kategorii.

Nr	Numer CAS	Zanieczyszczenie (¹)	Wartość progowa dla uwolnień (kolumna 1)		
			do powietrza (kolumna 1a) kg/rok	do wody (kolumna 1b) kg/rok	do gleby (kolumna 1c) kg/rok
29	143-50-0	Chlordekon	1	1	1
30	470-90-6	Chlorfenwinfos	—	1	1
31	85535-84-8	Chloroalkany, C ₁₀ -C ₁₃	—	1	1
32	2921-88-2	Chlorpyrifos	—	1	1
33	50-29-3	DDT	1	1	1
34	107-06-2	1,2-dwuchloroetan (EDC)	1 000	10	10
35	75-09-2	Dwuchlorometan (DCM)	1 000	10	10
36	60-57-1	Dieldryna	1	1	1
37	330-54-1	Diuron	—	1	1
38	115-29-7	Endosulfan	—	1	1
39	72-20-8	Endryna	1	1	1
40		Związki halogenoorganiczne (jako AOX) (⁹)	—	1 000	1 000
41	76-44-8	Heptachlor	1	1	1
42	118-74-1	Sześciochlorobenzen (HCB)	10	1	1
43	87-68-3	Sześciochlorobutadien (HCBD)	—	1	1
44	608-73-1	1,2,3,4,5,6- sześciochlorocykloheksan (HCH)	10	1	1
45	58-89-9	Lindan	1	1	1
46	2385-85-5	Mirex	1	1	1
47		PCDD+PCDF (dioksyny + furany) (jako Teq) (¹⁰)	0,0001	0,0001	0,0001
48	608-93-5	Pentachlorobenzen	1	1	1
49	87-86-5	Pentachlorofenol (PCP)	10	1	1
50	1336-36-3	Polichlorowane dwufenyle (PCB)	0,1	0,1	0,1
51	122-34-9	Symazyna	—	1	1
52	127-18-4	Czterochloroetylen (PER)	2 000	10	—
53	56-23-5	Czterochlorometan (TCM)	100	1	—
54	12002-48-1	Trichlorobenzeny (TCB) (wszystkie izomery)	10	1	—
55	71-55-6	1,1,1-trichloroetan	100	—	—
56	79-34-5	1,1,2,2-tetrachloroetan	50	—	—
57	79-01-6	Trichloroetylen	2 000	10	—
58	67-66-3	Trichlorometan	500	10	—
59	8001-35-2	Toksafen	1	1	1
60	75-01-4	Chlorek winylu	1 000	10	10
61	120-12-7	Antracen	50	1	1

Nr	Numer CAS	Zanieczyszczenie ⁽¹⁾	Wartość progowa dla uwolnień (kolumna 1)		
			do powietrza (kolumna 1a) kg/rok	do wody (kolumna 1b) kg/rok	do gleby (kolumna 1c) kg/rok
62	71-43-2	Benzen	1 000	200 (jako BTEX) ⁽¹¹⁾	200 (jako BTEX) ⁽¹¹⁾
63		Bromowane dwufenyloetery (PBDE) ⁽¹²⁾	—	1	1
64		Nonylphenol/nonylphenoletoxylate i estry nonylofenolooksyetylowe (NP/NPE)	—	1	1
65	100-41-4	Etylobenzen	—	200 (jako BTEX) ⁽¹¹⁾	200 (jako BTEX) ⁽¹¹⁾
66	75-21-8	Tlenek etylenu	1 000	10	10
67	34123-59-6	Izoproturon	—	1	1
68	91-20-3	Naftalen	100	10	10
69		Związki organiczne cyny (jako całkowita Sn)	—	50	50
70	117-81-7	Di-(2-etyloheksylo) ftalan (DEHP)	10	1	1
71	108-95-2	Fenole (jako całkowity C) ⁽¹³⁾	—	20	20
72		Wielopierścieniowe węglowodory aromatyczne (PAH) ⁽¹⁴⁾	50	5	5
73	108-88-3	Toluen	—	200 (jako BTEX) ⁽¹¹⁾	200 (jako BTEX) ⁽¹¹⁾
74		Tributylocyna i jej związki ⁽¹⁵⁾	—	1	1
75		Trifenylocyna i jej związki ⁽¹⁶⁾	—	1	1
76		Całkowity węgiel organiczny (TO- C) (jako całkowity C lub COD/3)	—	50 000	—
77	1582-09-8	Trifluralin	—	1	1
78	1330-20-7	Ksylene ⁽¹⁷⁾	—	200 (jako BTEX) ⁽¹¹⁾	200 (jako BTEX) ⁽¹¹⁾
79		Chlorki (jako całkowity Cl)	—	2 miliony	2 miliony
80		Chlor i jego związki nieorganicz- ne (jako HCl)	10 000	—	—
81	1332-21-4	Azbest	1	1	1
82		Cyjanki (jako całkowity CN)	—	50	50
83		Fluorki (jako całkowity F)	—	2 000	2 000
84		Fluor i jego związki nieorganicz- ne (jako HF)	5 000	—	—
85	74-90-8	Cyjanowodór (HCN)	200	—	—
86		Pył zawieszony (PM ₁₀)	50 000	—	—
87	1806-26-4	Oktylofenole i estry oktylofeno- looksyetylowe	—	1	—

Nr	Numer CAS	Zanieczyszczenie ⁽¹⁾	Wartość progowa dla uwolnień (kolumna 1)		
			do powietrza (kolumna 1a) kg/rok	do wody (kolumna 1b) kg/rok	do gleby (kolumna 1c) kg/rok
88	206-44-0	Fluoranten	—	1	—
89	465-73-6	Izodryna	—	1	—
90	36355-1-8	Heksabromobifenyl	0,1	0,1	0,1
91	191-24-2	Benzo(g, h, i)perylen		1	

⁽¹⁾ O ile nie wyszczególniono inaczej, każde zanieczyszczenie wyszczególnione w załączniku II zgłaszane jest jako masa całkowita tego zanieczyszczenia lub, jeżeli zanieczyszczenie jest grupą substancji, jako masa całkowita tej grupy.

⁽²⁾ Myślnik (-) oznacza, że dany parametr i element nie wymagają zgłaszania.

⁽³⁾ Masa całkowita fluorowęglowodorów: suma HFC23, HFC32, HFC41, HFC4310mee, HFC125, HFC134, HFC134a, HFC152a, HFC143, HFC143a, HFC227ea, HFC236fa, HFC245ca, HFC365mfc.

⁽⁴⁾ Masa całkowita perfluorowęglowodorów: suma CF₄, C₂F₆, C₃F₈, C₄F₁₀, c-C₄F₈, C₅F₁₂, C₆F₁₄.

⁽⁵⁾ Masa całkowita substancji, w tym ich izomerów, wymienionych w grupie VIII załącznika I do rozporządzenia (WE) nr 2037/2000 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 29 czerwca 2000 r. w sprawie substancji zubożających warstwę ozonową (Dz.U. L 244 z 29.9.2000, str. 1). Rozporządzenie zmienione rozporządzeniem (WE) nr 1804/2003 (Dz.U. L 265 z 16.10.2003, str. 1).

⁽⁶⁾ Masa całkowita substancji, w tym ich izomerów, wymienionych w grupach I i II załącznika I do rozporządzenia (WE) nr 2037/2000.

⁽⁷⁾ Masa całkowita substancji, w tym ich izomerów, wymienionych w grupach III i VI załącznika I do rozporządzenia (WE) nr 2037/2000.

⁽⁸⁾ Wszystkie metale zgłaszane są jako masa całkowita tego pierwiastka we wszystkich formach chemicznych obecnych w emisji.

⁽⁹⁾ Związki halogenoorganiczne, które mogą być adsorbowane przez węgiel aktywowany, wyrażone jako chlorek.

⁽¹⁰⁾ Wyrażone jako I-TEQ.

⁽¹¹⁾ Pojedyncze zanieczyszczenia mają być zgłaszane, jeśli próg dla BTEX (sumaryczny parametr dla benzenu, toluenu, etylobenzenu, ksyle-nów) zostanie przekroczony.

⁽¹²⁾ Masa całkowita następujących bromowanych dwufenyloeterów: penta-BDE, okta-BDE oraz deka-BDE.

⁽¹³⁾ Masa całkowita fenolu i prostych pochodnych fenoli wyrażona jako węgiel całkowity.

⁽¹⁴⁾ Wielopierścieniowe węglowodory aromatyczne (PAH) mają być mierzone do celów zgłaszania uwolnień do powietrza jako benzo(a)piren (50-32-8), benzo(b)fluoranten (205-99-2), benzo(k)fluoranten (207-08-9), indeno(1,2,3-cd)piren (193-39-5) (zaczepnięto z rozporządzenia (WE) nr 850/2004 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 29 kwietnia 2004 r. w sprawie trwałych zanieczyszczeń organicznych (Dz.U. L 229 z 29.6.2004, str. 5)).

⁽¹⁵⁾ Masa całkowita związków tributyllocyny, wyrażona jako masa tributyllocyny.

⁽¹⁶⁾ Masa całkowita związków trifenyllocyny, wyrażona jako masa trifenyllocyny.

⁽¹⁷⁾ Masa całkowita ksyle-nów (o-ksyleny, m-ksyleny, paraksyleny).

ZAŁĄCZNIK III

Wzór sprawozdania Państw Członkowskich dla Komisji dla danych dotyczących uwolnień i transferów

Rok odniesienia		
Identyfikacja zakładu		
Nazwa spółki-matki Nazwa zakładu Numer identyfikacyjny zakładu Ulica, numer Miasto/miejscowość Kod pocztowy Kraj Współrzędne położenia Obszar zlewni (!) Kod NACE (4 cyfry) Główny rodzaj działalności gospodarczej Wielkość produkcji (opcjonalnie) Ilość instalacji (opcjonalnie) Ilość godzin eksploatacji w roku (opcjonalnie) Ilość pracowników (opcjonalnie) Miejsce na informacje lub adres strony internetowej dostarczone przez zakład lub spółkę-matkę (opcjonalnie)		
Wszystkie rodzaje działalności zakładu wymienione w załączniku I (zgodnie z systemem kodowania podanym w załączniku I oraz kodem IPPC, gdy jest dostępny)		
Działalność 1 (główny rodzaj działalności z załącznika I) Działalność 2 Działalność N		
Dane dotyczące uwolnienia do powietrza spowodowanego przez zakład dla każdego zanieczyszczenia przekraczającego wartość progową (zgodnie z załącznikiem II)		Uwolnienia do powietrza
Zanieczyszczenie 1	M: zmierzone; użyta metoda analityczna	T: Ogólne
Zanieczyszczenie 2	C: obliczone; użyta metoda obliczeniowa	w kg na rok
Zanieczyszczenie N	E: oszacowane	A: Przypadkowe w kg na rok
Dane dotyczące uwolnienia do wody spowodowanego przez zakład dla każdego zanieczyszczenia przekraczającego wartość progową (zgodnie z załącznikiem II)		Uwolnienia do wody
Zanieczyszczenie 1	M: zmierzone; użyta metoda analityczna	T: Ogólne
Zanieczyszczenie 2	C: obliczone; użyta metoda obliczeniowa	w kg na rok
Zanieczyszczenie N	E: oszacowane	A: Przypadkowe w kg na rok
Dane dotyczące uwolnienia do gleby spowodowanego przez zakład dla każdego zanieczyszczenia przekraczającego wartość progową (zgodnie z załącznikiem II)		Uwolnienia do gleby
Zanieczyszczenie 1	M: zmierzone; użyta metoda analityczna	T: Ogólne
Zanieczyszczenie 2	C: obliczone; użyta metoda obliczeniowa	w kg na rok
Zanieczyszczenie N	E: oszacowane	A: Przypadkowe w kg na rok

Transfer każdego zanieczyszczenia ze ścieków przeznaczonych do oczyszczania poza miejsce powstania w ilościach przekraczających wartość progową (zgodnie z załącznikiem II)		
Zanieczyszczenie 1	M: zmierzone; użyta metoda analityczna	w kg na rok
Zanieczyszczenie 2	C: obliczone; użyta metoda obliczeniowa	
Zanieczyszczenie N	E: oszacowane	
Transfer niebezpiecznych odpadów poza miejsce powstania dla zakładu przekraczającego wartość progową (zgodnie z art. 5)		
<u>W obrębie kraju:</u> Do odzysku (R)	M: zmierzone; użyta metoda analityczna C: obliczone; użyta metoda obliczeniowa E: oszacowane	w tonach na rok
<u>W obrębie kraju:</u> Do unieszkodliwienia (D)	M: zmierzone; użyta metoda analityczna C: obliczone; użyta metoda obliczeniowa E: oszacowane	w tonach na rok
<u>Do innych krajów:</u> Do odzysku (R) Nazwa firmy prowadzącej odzysk Adres firmy prowadzącej odzysk Adres faktycznego miejsca odzysku, gdzie przekazywany jest odpad	M: zmierzone; użyta metoda analityczna C: obliczone; użyta metoda obliczeniowa E: oszacowane	w tonach na rok
<u>Do innych krajów:</u> Do unieszkodliwienia (D) Nazwa firmy unieszkodliwiającej Adres firmy unieszkodliwiającej Adres faktycznego miejsca unieszkodliwiania, gdzie przekazywany jest odpad	M: zmierzone; użyta metoda analityczna C: obliczone; użyta metoda obliczeniowa E: oszacowane	w tonach na rok
Transfer odpadów innych niż niebezpieczne poza miejsce powstania dla zakładu przekraczającego wartość progową (zgodnie z art. 5)		
Do odzysku (R)	M: zmierzone; użyta metoda analityczna C: obliczone; użyta metoda obliczeniowa E: oszacowane	w tonach na rok
Do unieszkodliwienia (D)	M: zmierzone; użyta metoda analityczna C: obliczone; użyta metoda obliczeniowa E: oszacowane	w tonach na rok
Właściwy organ dla przyjmowania wniosków od społeczeństwa:		
Nazwa		
Ulica, numer		
Miasto/miejscowość		
Nr telefonu		
Nr faksu		
E-mail		
(1) Zgodnie z art. 3 ust. 1 dyrektywy 2000/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2000 r. ustanawiającej ramy wspólnotowego działania w dziedzinie polityki wodnej (Dz.U. L 327 z 22.12.2000, str. 1). Dyrektywa zmieniona decyzją nr 2455/2001/WE (Dz.U. L 331 z 15.12.2001, str. 1).		

DECYZJA NR 167/2006/WE PARLAMENTU EUROPEJSKIEGO I RADY
z dnia 18 stycznia 2006 r.
dotycząca działań niektórych państw trzecich w zakresie żeglugi towarowej
(Wersja ujednolicona)

PARLAMENT EUROPEJSKI I RADA UNII EUROPEJSKIEJ,

uwzględniając Traktat ustanawiający Europejską Wspólnotę Gospodarczą, w szczególności jego art. 80 ust. 2,

uwzględniając wniosek Komisji,

uwzględniając opinię Europejskiego Komitetu Ekonomiczno-Społecznego ⁽¹⁾,

po konsultacji z Komitetem Regionów,

stanowiąc zgodnie z procedurą określoną w art. 251 Traktatu ⁽²⁾,

a także mając na uwadze, co następuje:

- (1) Decyzja Rady 78/774/EWG z dnia 19 września 1978 r. dotycząca działań niektórych państw trzecich w zakresie żeglugi towarowej ⁽³⁾ została znacząco zmieniona ⁽⁴⁾. Dla zapewnienia jasności i zrozumiałości jej tekst powinien zostać ujednolicony.
- (2) Należy utworzyć systemy informacyjne w celu zapewnienia instytucjom wspólnotowym otrzymywania informacji o działalności flot państw trzecich, których praktyki są szkodliwe dla interesów żeglugi Państw Członkowskich, w szczególności jeżeli taka działalność wpływa niekorzystnie na konkurencyjny udział flot Państw Członkowskich w międzynarodowym handlu morskim. Systemy informacyjne muszą ułatwiać konsultacje na poziomie wspólnotowym.
- (3) Należy zapewnić na poziomie wspólnotowym możliwość przyjęcia niezbędnych środków w celu umożliwienia Państwu Członkowskiemu wspólnego przyjęcia środków zapobiegawczych w stosunku do działań niektórych państw trzecich w zakresie żeglugi towarowej,

PRZYJMUJĄ NINIEJSZĄ DECYZJĘ:

Artykuł 1

Każde Państwo Członkowskie podejmuje wszelkie niezbędne środki w celu ustanowienia systemu pozwalającego na zbieranie informacji o działalności flot państw trzecich, których praktyki są

⁽¹⁾ Dz.U. C 110 z 30.4.2004, str. 14.

⁽²⁾ Opinia Parlamentu Europejskiego z dnia 9 marca 2004 (Dz.U. C 102 E z 28.4.2004, str. 107) i decyzja Rady z dnia 20 grudnia 2005 r.

⁽³⁾ Dz.U. L 258 z 21.9.1978, str. 35. Decyzja zmieniona decyzją 89/242/EWG (Dz.U. L 97 z 11.4.1989, str. 47).

⁽⁴⁾ Patrz: załącznik I.

szkodliwe dla interesów żeglugi Państw Członkowskich, w szczególności których działalność wpływa niekorzystnie na konkurencyjny udział flot Państw Członkowskich w międzynarodowym handlu morskim.

System ten musi umożliwiać każdemu Państwu Członkowskiemu, w zakresie niezbędnym dla osiągnięcia celów określonych w akapicie pierwszym, zebranie informacji o:

- a) poziomie oferowanych usług w zakresie żeglugi towarowej;
 - b) specyfice, ilości, wartości, pochodzeniu i przeznaczeniu towarów załadowywanych lub wyładowywanych w danych Państwach Członkowskich przez statki zaangażowane w te usługi;
- oraz
- c) poziomie opłat pobieranych za takie usługi.

Artykuł 2

1. Rada większością kwalifikowaną zdecyduje, dla floty jakich państw trzecich system informacji stosuje się wspólnie.
2. Decyzje, o których mowa w ust. 1, określają rodzaj żeglugi towarowej, do której zastosowanie ma system informacyjny, datę jego wprowadzenia, częstotliwość przekazywania informacji oraz jakie rodzaje informacji określone w art. 1 akapit drugi będą zbierane.
3. Każde Państwo Członkowskie przekazuje Komisji, okresowo lub na żądanie Komisji, informacje uzyskane w tym systemie informacyjnym.
4. Komisja zbierze informacje dla Wspólnoty jako całości. Do tych informacji ma zastosowanie art. 4 decyzji Rady 77/587/EWG z dnia 13 września 1977 r. ustalającej procedurę konsultacji w stosunkach między Państwami Członkowskimi a państwami trzecimi w sprawach żeglugi morskiej oraz działań dotyczących takich spraw w organizacjach międzynarodowych ⁽⁵⁾.

Artykuł 3

W ramach procedury konsultacji ustanowionej decyzją 77/587/EWG oraz na podstawie między innymi informacji zgromadzonych w systemie informacyjnym określonym w art. 1 Państwa Członkowskie oraz Komisja będą regularnie kontrolować działania flot państw trzecich określone w decyzjach, o których mowa w art. 2 ust. 1.

⁽⁵⁾ Dz.U. L 239 z 17.9.1977, str. 23.

Artykuł 4

Rada jednomyślnie może zdecydować o wspólnym zastosowaniu przez Państwa Członkowskie w ich stosunkach z państwami trzecimi lub grupą państw trzecich, odnośnie do których przyjęto decyzję, o której mowa w art. 2 ust. 1, odpowiednich środków zapobiegawczych stanowiących część ich krajowego ustawodawstwa.

Artykuł 5

Państwa Członkowskie zachowują prawo do jednostronnego stosowania krajowych systemów informacyjnych oraz środków zapobiegawczych.

Artykuł 6

Decyzja 78/774/EWG zostaje niniejszym uchylona bez uszczerbku dla zobowiązań Państw Członkowskich w odniesieniu do ustalonych terminów wykonania tej decyzji.

Odesłania do uchylonej decyzji odczytuje się jako odesłania do niniejszej decyzji, zgodnie z tabelą korelacji w załączniku II.

Artykuł 7

Niniejsza decyzja skierowana jest do Państw Członkowskich.

Sporządzono w Strasburgu, dnia 18 stycznia 2006 r.

W imieniu Parlamentu Europejskiego
J. BORRELL FONTELLES
Przewodniczący

W imieniu Rady
H. WINKLER
Przewodniczący

ZAŁĄCZNIK I

Uchylona decyzja ze zmianą

Decyzja Rady 78/774/EWG

(Dz.U. L 258 z 21.9.1978, str. 35)

Decyzja Rady 89/242/EWG

(Dz.U. L 97 z 11.4.1989, str. 47)

ZAŁĄCZNIK II

Tabela korelacji

Decyzja 78/774/EEC	Niniejsza decyzja
Artykuł 1 ust. 1	Artykuł 1 akapit pierwszy
Artykuł 1 ust. 2 zdanie wprowadzające	Artykuł 1 akapit drugi zdanie wprowadzające
Artykuł 1 ust. 2 tiret pierwsze	Artykuł 1 akapit drugi lit. a)
Artykuł 1 ust. 2 tiret drugie	Artykuł 1 akapit drugi lit. b)
Artykuł 1 ust. 2 tiret trzecie	Artykuł 1 akapit drugi lit. c)
Artykuły 2–5	Artykuły 2–5
Artykuł 6	—
—	Artykuł 6
Artykuł 7	Artykuł 7
—	Załącznik I
—	Załącznik II

DYREKTYWA 2005/89/WE PARLAMENTU EUROPEJSKIEGO I RADY**z dnia 18 stycznia 2006 r.****dotycząca działań na rzecz zagwarantowania bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i inwestycji infrastrukturalnych****(Tekst mający znaczenie dla EOG)**

PARLAMENT EUROPEJSKI I RADA UNII EUROPEJSKIEJ,

uwzględniając Traktat ustanawiający Wspólnotę Europejską, w szczególności jego art. 95,

uwzględniając wniosek Komisji,

uwzględniając opinię Europejskiego Komitetu Ekonomiczno-Społecznego ⁽¹⁾,

po konsultacji z Komitetem Regionów,

stanowiąc zgodnie z procedurą określoną w art. 251 Traktatu ⁽²⁾,

a także mając na uwadze, co następuje:

- (1) Dyrektywa 2003/54/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 26 czerwca 2003 r. dotycząca wspólnych zasad rynku wewnętrznego energii elektrycznej ⁽³⁾ była bardzo ważnym wkładem w utworzenie rynku wewnętrznego energii elektrycznej. Zapewnienie wysokiego poziomu bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej jest podstawowym warunkiem pomyślnego funkcjonowania rynku wewnętrznego, a zgodnie z postanowieniami wymienionej dyrektywy Państwa Członkowskie mogą nakładać na przedsiębiorstwa energetyczne obowiązki w zakresie usług publicznych, między innymi dotyczące bezpieczeństwa dostaw. Te obowiązki w zakresie usług publicznych powinny być określone możliwie jak najdokładniej i w sposób jak najbardziej precyzyjny i nie powinny prowadzić do sytuacji, w której moce wytwórcze tworzone są w wielkości przekraczającej wielkość niezbędną do zapobiegania nieuzasadnionym przerwom w dostawach energii elektrycznej dla odbiorców końcowych.
- (2) Zapotrzebowanie na energię elektryczną jest zwykle przewidywane w ramach okresów średnioterminowych, na podstawie scenariuszy opracowywanych przez operatorów systemów przesyłowych lub przez inne organizacje zdolne do ich sporządzenia na żądanie Państwa Członkowskiego.
- (3) Konkurencyjny, jednolity rynek energii elektrycznej UE stwarza konieczność przygotowania przejrzystych i niedyskryminacyjnych polityk bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, zgodnych z wymogami takiego rynku. Brak takich polityk w poszczególnych Państwach Członkowskich lub istotne różnice pomiędzy politykami Państw Członkowskich mogłyby prowadzić do zakłóceń konkurencji. Precyzyjne określenie zadań i obowiązków

właściwych organów i samych Państw Członkowskich oraz wszystkich właściwych uczestników rynku jest w związku z tym kluczowe dla zagwarantowania bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i należytego funkcjonowania rynku wewnętrznego, przy jednoczesnym unikaniu stwarzania przeszkód dla nowych przedsiębiorstw wchodzących na rynek, takich jak przedsiębiorstwa wytwarzające lub dostarczające energię elektryczną w Państwie Członkowskim, które niedawno rozpoczęły swoją działalność w tym Państwie Członkowskim, oraz unikaniu wywoływania zakłóceń wewnętrznego rynku energii elektrycznej lub istotnych trudności dla uczestników rynku, w tym przedsiębiorstw, które mają mały udział w rynku, takich jak wytwórcy i dostawcy o bardzo małym udziale we właściwym rynku wspólnotowym.

- (4) Decyzja nr 1229/2003/WE Parlamentu Europejskiego i Rady ⁽⁴⁾ określa zbiór wytycznych dotyczących polityki wspólnotowej w dziedzinie transeuropejskich sieci energetycznych. Rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 26 czerwca 2003 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej ⁽⁵⁾ określa, między innymi, ogólne zasady i szczegółowe przepisy dotyczące zarządzania ograniczeniami przesyłowymi.
- (5) Wspierając wytwarzanie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, konieczne jest, w przypadkach gdy jest to niezbędne ze względów technicznych, zapewnienie powiązanych rezerwowych zdolności wytwórczych w celu utrzymania niezawodności i bezpieczeństwa sieci.
- (6) W celu spełnienia przyjętych przez Wspólnotę zobowiązań w zakresie ochrony środowiska, jak również zmniejszenia uzależnienia od importowanej energii, należy wziąć pod uwagę długoterminowe skutki wzrostu zapotrzebowania na energię elektryczną.
- (7) Współpraca pomiędzy krajowymi operatorami systemów przesyłowych w kwestiach dotyczących bezpieczeństwa sieci, w tym określenia zdolności przesyłowej, dostarczania informacji oraz modelowanie sieci, jest niezbędnym warunkiem rozwoju i dobrego funkcjonowania rynku wewnętrznego oraz powinna ulegać dalszej poprawie. Brak koordynacji w zakresie bezpieczeństwa sieci ma szkodliwy wpływ na tworzenie równych warunków konkurencji.

⁽¹⁾ Dz.U. C 120 z 20.5.2005, str. 119.

⁽²⁾ Opinia Parlamentu Europejskiego z dnia 5 lipca 2005 r. (dotychczas nieopublikowana w Dzienniku Urzędowym) oraz decyzja Rady z dnia 1 grudnia 2005 r.

⁽³⁾ Dz.U. L 176 z 15.7.2003, str. 37. Dyrektywa zmieniona dyrektywą Rady 2004/85/WE (Dz.U. L 236 z 7.7.2004, str. 10).

⁽⁴⁾ Dz.U. L 176 z 15.7.2003, str. 11.

⁽⁵⁾ Dz.U. L 176 z 15.7.2003, str. 1. Rozporządzenie zmienione rozporządzeniem Rady (WE) nr 1223/2004 (Dz.U. L 233 z 2.7.2004, str. 3).

- (8) Głównym celem stosownych uregulowań i zaleceń technicznych, takich jak zawarte w instrukcji pracy Unii ds. Koordynacji Przesyłu Energii Elektrycznej (UCTE) oraz podobnych uregulowań i zaleceń określonych przez NORDEL, Bałtycki Kodeks Sieciowy, a także uregulowań i zaleceń odnoszących się do systemów w Zjednoczonym Królestwie i Irlandii jest zapewnienie technicznego wsparcia dla pracy połączonej sieci, a tym samym przyczynienie się do zaspokojenia potrzeby ciągłości pracy sieci w przypadku awarii systemu w jednym lub kilku punktach sieci oraz zminimalizowanie kosztów związanych ze złagodzeniem skutków zakłóceń w dostawach, które nastąpiły na skutek awarii.
- (9) Operatorzy systemów przesyłowych i dystrybucyjnych powinni być zobowiązani do świadczenia wysokiej jakości usług odbiorcom końcowym w zakresie częstotliwości występowania i czasu trwania przerw w dostawach.
- (10) Środki, które mogą być wykorzystane w celu zapewnienia utrzymania odpowiednich poziomów rezerwowych mocy wytwórczych, powinny opierać się na mechanizmach rynkowych i powinny być niedyskryminacyjne; mogą one obejmować takie środki jak: gwarancje i porozumienia umowne oraz opcje mocowe i zobowiązania mocowe. Środki te mogą zostać także uzupełnione o inne niedyskryminacyjne instrumenty takie jak opłaty za moc.
- (11) W celu zapewnienia wcześniejszego dostępu do odpowiednich informacji Państwa Członkowskie powinny publikować informacje o podjętych środkach służących utrzymaniu równowagi pomiędzy dostawami a zapotrzebowaniem wśród obecnych i potencjalnych inwestorów w dziedzinie wytwarzania oraz wśród odbiorców energii elektrycznej.
- (12) Bez uszczerbku dla art. 86, 87 i 88 Traktatu, istotne jest, aby Państwa Członkowskie ustanowiły jednoznaczne, odpowiednie i stabilne ramy, które pomogą zapewnić bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej i sprzyjają inwestycjom w tworzenie nowych mocy wytwórczych oraz narzędzi zarządzania popytem. Ważne jest również podjęcie odpowiednich działań w celu zapewnienia ram regulacyjnych mających na celu zachęcenie do inwestowania w nowe przesyłowe połączenia międzysystemowe, szczególnie pomiędzy Państwami Członkowskimi.
- (13) Rada Europejska w Barcelonie w dniach 15 i 16 marca 2002 r. uzgodniła poziom przesyłowych połączeń międzysystemowych pomiędzy Państwami Członkowskimi. Niski poziom połączeń międzysystemowych skutkują fragmentacją rynku i utrudniają rozwój konkurencji. Istnienie odpowiedniej fizycznej zdolności przesyłowej połączeń międzysystemowych, niezależnie od tego, czy są to połączenia transgraniczne, czy nie, jest sprawą kluczową, ale nie jest warunkiem wystarczającym dla pełnego rozwoju konkurencji. W interesie odbiorców końcowych należy racjonalnie wyważyć potencjalne korzyści, które przyniosą projektowane nowe połączenia międzysystemowe oraz koszty takich projektów.
- (14) Ponieważ istotne jest ustalenie maksymalnych dostępnych zdolności przesyłowych bez naruszania wymogów bezpiecznej pracy sieci, istotne jest również zapewnienie pełnej przejrzystości w zakresie obliczania zdolności przesyłowych i procedury alokacji tych zdolności w systemie. W ten sposób możliwe byłoby lepsze wykorzystanie istniejących zdolności, a na rynek nie byłyby wysyłane fałszywe sygnały o niedoborach, co przyczyni się do osiągnięcia w pełni konkurencyjnego rynku wewnętrznego, określonego w dyrektywie 2003/54/WE.
- (15) Operatorzy systemów przesyłowych i dystrybucyjnych potrzebują odpowiednich i stabilnych ram regulacyjnych dla inwestycji oraz dla utrzymania i modernizacji sieci.
- (16) Artykuł 4 dyrektywy 2003/54/WE zobowiązuje Państwa Członkowskie do monitorowania i przedłożenia sprawozdania dotyczącego bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej. Sprawozdanie to powinno zawierać analizę krótko-, średnio- i długoterminowych czynników istotnych dla bezpieczeństwa dostaw, w tym zamiarów operatorów systemów przesyłowych dotyczących inwestycji sieciowych. Od Państw Członkowskich oczekuje się, że przy opracowywaniu tego sprawozdania odniosą się do informacji i ocen już przeprowadzanych, zarówno indywidualnie, jak i zbiorowo, w tym na szczeblu europejskim przez operatorów systemów przesyłowych.
- (17) Państwa Członkowskie powinny zapewnić skuteczne wdrożenie niniejszej dyrektywy.
- (18) Ponieważ cele proponowanych działań, a mianowicie bezpieczne dostawy energii elektrycznej oparte na uczciwej konkurencji i utworzenie w pełni działającego rynku wewnętrznego energii elektrycznej, nie mogą być w wystarczającym stopniu osiągnięte przez Państwa Członkowskie, a zatem, ze względu na zakres i skutki działań, cele te mogą być w większym stopniu osiągnięte na poziomie wspólnotowym, Wspólnota może podjąć działania zgodnie z zasadą pomocniczości określoną w art. 5 Traktatu. Zgodnie z zasadą proporcjonalności określoną w tym artykule niniejsza dyrektywa nie wykracza poza to, co jest konieczne do osiągnięcia tych celów,

PRZYJMUJĄ NINIEJSZĄ DYREKTYWĘ:

Artykuł 1

Zakres stosowania

1. Niniejsza dyrektywa określa działania mające na celu zagwarantowanie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej w celu zapewnienia właściwego funkcjonowania rynku wewnętrznego energii elektrycznej oraz zagwarantowanie:

- odpowiedniego poziomu mocy wytwórczych;
 - odpowiedniej równowagi między dostawami a zapotrzebowaniem;
- oraz

c) właściwego poziomu połączeń międzysystemowych pomiędzy Państwami Członkowskimi w celu rozwoju rynku wewnętrznego.

2. Ustala ona ramy, w których Państwa Członkowskie określają przejrzyste, stabilne i niedyskryminacyjne polityki dotyczące bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, zgodne z wymogami konkurencyjnego wewnętrznego rynku energii elektrycznej.

Artykuł 2

Definicje

Do celów niniejszej dyrektywy zastosowanie mają definicje zawarte w art. 2 dyrektywy 2003/54/WE. Ponadto stosuje się następujące definicje:

- a) „organ regulacyjny” oznacza organy regulacyjne w Państwach Członkowskich wyznaczone zgodnie z art. 23 dyrektywy 2003/54/WE;
- b) „bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej” oznacza zdolność systemu elektroenergetycznego do dostarczania energii elektrycznej odbiorcom końcowym, jak przewidziano w niniejszej dyrektywie;
- c) „bezpieczeństwo operacyjne sieci” oznacza nieprzerwaną pracę sieci przesyłowej i, w odpowiednich przypadkach, sieci dystrybucyjnej, w dających się przewidzieć okolicznościach;
- d) „równoważenie dostaw z zapotrzebowaniem” oznacza zaspokajanie dającego się przewidzieć zapotrzebowania odbiorców na energię elektryczną bez konieczności wdrażania działań w celu zmniejszenia zużycia energii elektrycznej.

Artykuł 3

Zasady ogólne

1. Państwa Członkowskie zapewniają wysoki poziom bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej poprzez podjęcie koniecznych środków, mających na celu sprzyjanie stabilnemu klimatowi inwestycyjnemu oraz poprzez określenie ról i obowiązków właściwych organów, w tym w odpowiednich przypadkach organów regulacyjnych i wszystkich istotnych uczestników rynku, a także przez podawanie do publicznej wiadomości informacji na ten temat. Do istotnych uczestników rynku należą między innymi: operatorzy systemów przesyłowych i systemów dystrybucyjnych, wytwórcy energii elektrycznej, sprzedawcy i odbiorcy końcowi.

2. Przy wdrażaniu środków, o których mowa w ust. 1, Państwa Członkowskie biorą pod uwagę:

- a) znaczenie zapewnienia ciągłości dostaw energii elektrycznej;
- b) znaczenie przejrzystych i stabilnych ram regulacyjnych;

c) rynek wewnętrzny i możliwości współpracy transgranicznej w zakresie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej;

d) potrzebę bieżącego utrzymania, a w razie konieczności, modernizacji sieci przesyłowych i dystrybucyjnych w celu zapewnienia właściwej pracy sieci;

e) znaczenie zapewnienia prawidłowego wdrożenia dyrektywy 2001/77/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 27 września 2001 r. w sprawie wspierania produkcji na rynku wewnętrznym energii elektrycznej wytwarzanej ze źródeł odnawialnych ⁽¹⁾ i dyrektywy 2004/8/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 11 lutego 2004 r. w sprawie wspierania kogeneracji w oparciu o zapotrzebowanie na ciepło użytkowe na rynku wewnętrznym energii ⁽²⁾, w zakresie, w jakim ich przepisy odnoszą się do bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej;

f) potrzebę zapewnienia wystarczających rezerwowych zdolności przesyłowych i wytwórczych w celu zapewnienia stabilnej pracy;

oraz

g) znaczenie wsparcia w tworzeniu rynków hurtowych o dużej płynności.

3. Przy realizacji środków, o których mowa w ust. 1, Państwa Członkowskie mogą także wziąć pod uwagę:

a) stopień dywersyfikacji źródeł wytwarzania energii elektrycznej na poziomie krajowym lub na właściwym poziomie regionalnym;

b) znaczenie ograniczenia długoterminowych skutków wzrostu zapotrzebowania na energię elektryczną;

c) znaczenie wspierania efektywności energetycznej i wdrażania nowych technologii, w szczególności technologii zarządzania popytem, technologii w zakresie wykorzystywania odnawialnych źródeł energii i wytwarzania rozproszonego;

oraz

d) znaczenie usuwania barier administracyjnych dla inwestycji w infrastrukturę i zdolności wytwórcze.

4. Państwa Członkowskie gwarantują, że wszelkie środki przyjęte zgodnie z niniejszą dyrektywą są niedyskryminacyjne i nie stanowią nadmiernego obciążenia dla uczestników rynku, w tym dla podmiotów wchodzących na rynek i przedsiębiorstw mających niewielki udział w rynku. Państwa Członkowskie, przed ich przyjęciem, biorą także pod uwagę wpływ środków na koszt energii elektrycznej dla odbiorców końcowych.

⁽¹⁾ Dz.U. L 283 z 27.10.2001, str. 33. Dyrektywa zmieniona Aktem przystąpienia z 2003 r.

⁽²⁾ Dz.U. L 52 z 21.2.2004, str. 50.

5. Zapewniając właściwy poziom połączeń międzysystemowych między Państwami Członkowskimi, zgodnie z art. 1 ust. 1 lit. c), zwraca się szczególną uwagę na:

- a) specyficzne położenie geograficzne każdego z Państw Członkowskich;
- b) zachowanie właściwej równowagi między kosztami budowy nowych połączeń międzysystemowych a korzyściami z nich płynącymi dla odbiorców końcowych;

oraz

- c) zapewnienie, że istniejące połączenia międzysystemowe są wykorzystywane możliwie najefektywniej.

Artykuł 4

Bezpieczeństwo operacyjne sieci

- 1. a) Państwa Członkowskie lub właściwe organy zapewniają określenie przez operatorów systemów przesyłowych minimalnego zakresu zasad oraz obowiązków w zakresie bezpieczeństwa operacyjnego sieci.

Przed określeniem tych zasad i obowiązków konsultują je z istotnymi uczestnikami rynku w zainteresowanych państwach, z którymi istnieją połączenia międzysystemowe;

- b) niezależnie od lit. a) akapit pierwszy Państwa Członkowskie mogą wymagać, aby operatorzy systemów przesyłowych przedstawili powyższe zasady i obowiązki do zatwierdzenia właściwym organom;
- c) Państwa Członkowskie gwarantują, że operatorzy systemów przesyłowych, a w stosownych przypadkach także systemów dystrybucyjnych stosują się do minimalnego zakresu zasad i obowiązków w zakresie operacyjnego bezpieczeństwa sieci;
- d) Państwa Członkowskie wymagają od operatorów systemów przesyłowych utrzymywania odpowiedniego poziomu bezpieczeństwa operacyjnego sieci.

W tym celu operatorzy systemu przesyłowego utrzymują odpowiedni poziom technicznych rezerw zdolności przesyłowych dla celów zapewnienia bezpieczeństwa operacyjnego sieci oraz współpracują z zainteresowanymi operatorami systemów przesyłowych, z którymi są połączeni.

Poziom przewidywalnych warunków, w których zachowane jest bezpieczeństwo, określony jest w zasadach bezpieczeństwa operacyjnego sieci;

- e) Państwa Członkowskie gwarantują w szczególności, że operatorzy połączonych systemów przesyłowych, a w stosownych przypadkach także systemów dystrybucyjnych wymieniają informacje dotyczące funkcjonowania sieci szybko i efektywnie, zgodnie z minimalnym zakresem wymagań operacyjnych. Te same wymagania stosuje się, w odpowiednich przypadkach, do operatorów systemów przesyłowych i dystrybucyjnych, którzy są połączeni z operatorami systemów poza Wspólnotą.

2. Państwa Członkowskie lub właściwe organy gwarantują, że operatorzy systemów przesyłowych, a w stosownych przypadkach także systemów dystrybucyjnych określają i realizują cele w zakresie jakości dostaw oraz bezpiecznej pracy sieci. Cele te podlegają zatwierdzeniu przez Państwa Członkowskie lub właściwe organy, a ich realizacja jest przez nie monitorowana. Cele te są obiektywne, przejrzyste i niedyskryminacyjne oraz podlegają publikacji.

3. Podczas podejmowania środków, o których mowa w art. 24 dyrektywy 2003/54/WE oraz w art. 6 rozporządzenia (WE) nr 1228/2003, Państwa Członkowskie nie czynią rozróżnienia między umowami transgranicznymi i krajowymi.

4. Państwa Członkowskie gwarantują, że ograniczenia dostaw w sytuacjach awaryjnych wprowadzane są na podstawie określonych uprzednio kryteriów, odnoszących się do zarządzania niezbilansowaniem przez operatorów systemów przesyłowych. Wszelkie środki zabezpieczające podejmowane są w drodze ścisłych konsultacji z innymi właściwymi operatorami systemów przesyłowych, z poszanowaniem właściwych umów dwustronnych, w tym umów w sprawie wymiany informacji.

Artykuł 5

Utrzymywanie równowagi między dostawami a zapotrzebowaniem

1. Państwa Członkowskie podejmują właściwe środki w celu utrzymania równowagi pomiędzy zapotrzebowaniem na energię elektryczną a dostępnością mocy wytwórczych.

W szczególności Państwa Członkowskie:

- a) bez uszczerbku dla szczególnych wymogów małych systemów wydzielonych, wspierają ustanawianie ram rynku hurtowego, zapewniających odpowiednie sygnały cenowe w odniesieniu do wytwarzania i zużycia energii elektrycznej,
- b) wymagają od operatorów systemów przesyłowych zapewnienia dostępności odpowiedniego poziomu rezerw mocy wytwórczych dla celów zbilansowania lub przyjęcia równoważnych mechanizmów rynkowych.

2. Bez uszczerbku dla art. 87 i 88 Traktatu, Państwa Członkowskie mogą także podjąć dodatkowe środki, obejmujące w szczególności:

- a) przepisy ułatwiające tworzenie nowych mocy wytwórczych oraz wejście na rynek nowych wytwórców energii;

- b) znoszenie barier, które uniemożliwiają stosowanie umów umożliwiających przerywanie dostaw (umów przerywalnych);
 - c) znoszenie barier uniemożliwiających zawieranie umów o zmiennej długości, zarówno dla wytwórców, jak i odbiorców;
 - d) zachęcanie do przyjęcia technologii zarządzania popytem w czasie rzeczywistym, takich jak zaawansowane systemy pomiarowe;
 - e) zachęcanie do stosowania środków oszczędzania energii;
 - f) procedury przetargowe lub każdą inną procedurę równoważną z punktu widzenia przejrzystości i braku dyskryminacji zgodnie z art. 7 ust. 1 dyrektywy 2003/54/WE.
3. Państwa Członkowskie publikują działania podjęte na podstawie tego artykułu oraz zapewniają ich możliwie najszersze rozpowszechnienie.

Artykuł 6

Inwestycje sieciowe

1. Państwa Członkowskie ustanawiają ramy regulacyjne, które:
 - a) dostarczają sygnałów inwestycyjnych dla operatorów systemów przesyłowych i dystrybucyjnych do rozwoju ich sieci w celu zaspokojenia przewidywanego zapotrzebowania na rynku;

oraz

 - b) ułatwiają utrzymanie, a w razie konieczności modernizację tych sieci.
2. Bez uszczerbku dla rozporządzenia (WE) nr 1228/2003, Państwa Członkowskie mogą zezwolić na inwestycje komercyjne w połączenia międzysystemowe.

Państwa Członkowskie gwarantują, że decyzje dotyczące inwestycji w połączenia międzysystemowe podejmowane są przy ścisłej współpracy między właściwymi operatorami systemów przesyłowych.

Artykuł 7

Sprawozdawczość

1. Państwa Członkowskie gwarantują, że sprawozdanie, o którym mowa w art. 4 dyrektywy 2003/54/WE obejmuje ocenę całkowitej wystarczalności systemu elektroenergetycznego do zaspokajania bieżącego i przewidywanego zapotrzebowania na energię elektryczną, obejmującą:
 - a) bezpieczeństwo operacyjne sieci;
 - b) prognozę zrównoważenia dostaw z zapotrzebowaniem na okres kolejnych pięciu lat;
 - c) perspektywy zapewnienia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej w okresie od 5 do 15 lat od daty sprawozdania;
 2. Państwa Członkowskie lub właściwe organy przygotowują sprawozdanie w ścisłej współpracy z operatorami systemów przesyłowych. Operatorzy systemów przesyłowych zasięgają, w odpowiednich przypadkach, opinii operatorów sąsiednich systemów przesyłowych.
 3. W części sprawozdania dotyczącej zamiarów inwestycyjnych w odniesieniu do połączeń międzysystemowych, o których mowa w ust. 1 lit. d), należy uwzględnić:
 - a) zasady zarządzania ograniczeniami przesyłowymi określone w rozporządzeniu (WE) nr 1228/2003;
 - b) istniejące i planowane linie przesyłowe;
 - c) spodziewane modele wytwarzania, dostaw, wymiany transgranicznej i zużycia, umożliwiające stosowanie mechanizmów zarządzania popytem;

oraz

 - d) regionalne, krajowe i europejskie cele w zakresie zrównoważonego rozwoju, w tym projekty stanowiące element osi projektów priorytetowych określonych w załączniku I do decyzji nr 1229/2003/WE.
- Państwa Członkowskie gwarantują, że operatorzy systemów przesyłowych przekazują informacje dotyczące ich zamiarów inwestycyjnych lub zamiarów inwestycyjnych znanych im innych stron, w zakresie zapewnienia transgranicznych połączeń międzysystemowych.
- Państwa Członkowskie mogą również wymagać od operatorów systemów przesyłowych dostarczenia informacji dotyczących inwestycji związanych z budowaniem linii wewnętrznych, które w sposób istotny wpływają na zapewnienie transgranicznych połączeń międzysystemowych.
4. Państwa Członkowskie lub właściwe organy gwarantują, że operatorom systemów przesyłowych lub właściwym organom zapewnione zostaną niezbędne środki dostępu do odpowiednich informacji, o ile mają one znaczenie dla realizacji tego zadania.
- Należy zapewnić zachowanie tajemnicy informacji niejawnych.

5. Na podstawie informacji, o których mowa w ust. 1 lit. d), otrzymywanych od właściwych organów Komisja przedstawia sprawozdanie Państwom Członkowskim, właściwym organom oraz Europejskiej Grupie Organów Nadzoru ds. Energii Elektrycznej i Gazu ustanowionej decyzją Komisji 2003/796/WE⁽¹⁾ w sprawie planowanych inwestycji i ich wkładu w realizację celów, o których mowa w art. 1 ust. 1.

Sprawozdanie to może zostać połączone ze sprawozdaniem przewidzianym w art. 28 ust. 1 lit. c) dyrektywy 2003/54/WE i jest publikowane.

Artykuł 8
Transpozycja

1. Państwa Członkowskie wprowadzają w życie przepisy ustawowe, wykonawcze i administracyjne niezbędne do stosowania niniejszej dyrektywy do dnia 24 lutego 2008 r. Niezwłocznie powiadamiają o tym Komisję.

Przepisy przyjęte przez Państwa Członkowskie zawierają odesłanie do niniejszej dyrektywy lub odesłanie takie towarzyszy ich urzędowej publikacji. Sposoby dokonania takiego odesłania określone są przez Państwa Członkowskie.

2. W terminie do dnia 1 grudnia 2007 r. Państwa Członkowskie przekazują Komisji teksty przepisów krajowych przyjętych w dziedzinie objętej niniejszą dyrektywą.

Artykuł 9

Sprawozdania

Komisja monitoruje i analizuje stosowanie niniejszej dyrektywy i przedkłada Parlamentowi Europejskiemu i Radzie sprawozdanie z poczynionych postępów do dnia 24 lutego 2010 r.

Artykuł 10

Wejście w życie

Niniejsza dyrektywa wchodzi w życie dwudziestego dnia po jej opublikowaniu w *Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej*.

Artykuł 11

Adresaci

Niniejsza dyrektywa skierowana jest do Państw Członkowskich.

Sporządzono w Strasburgu, dnia 18 stycznia 2006 r.

W imieniu Parlamentu Europejskiego
J. BORRELL FONTELLES
Przewodniczący

W imieniu Rady
H. WINKLER
Przewodniczący

⁽¹⁾ Dz.U. L 296 z 14.11.2003, str. 34.

DYREKTYWA 2005/90/WE PARLAMENTU EUROPEJSKIEGO I RADY**z dnia 18 stycznia 2006 r.****zmieniająca po raz dwudziesty dziewiąty dyrektywę Rady 76/769/EWG w sprawie zbliżenia przepisów ustawowych, wykonawczych i administracyjnych Państw Członkowskich odnoszących się do ograniczeń we wprowadzaniu do obrotu i stosowaniu niektórych substancji i preparatów niebezpiecznych (substancje zaklasyfikowane jako rakotwórcze, mutagenne lub działające szkodliwie na rozrodczość — c/m/r)****(Tekst mający znaczenie dla EOG)**

PARLAMENT EUROPEJSKI I RADA UNII EUROPEJSKIEJ,

uwzględniając Traktat ustanawiający Wspólnotę Europejską, w szczególności jego art. 95,

uwzględniając wniosek Komisji,

uwzględniając opinię Europejskiego Komitetu Ekonomiczno-Społecznego ⁽¹⁾,stanowiąc zgodnie z procedurą ustanowioną w art. 251 Traktatu ⁽²⁾,

a także mając na uwadze, co następuje:

- (1) Środki przewidziane w niniejszej dyrektywie wchodzą w zakres planu działań przyjętego w decyzji nr 1786/2002/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 września 2002 r. przyjmującej program działań wspólnotowych w dziedzinie zdrowia publicznego (2003–2008) ⁽³⁾. Zgodnie z tą decyzją Wspólnota działa na rzecz promowania i poprawy zdrowia, zapobiegania chorobom i przeciwdziałania potencjalnym zagrożeniom zdrowotnym, dążąc do zmniejszenia możliwej do uniknięcia zachorowalności i przedwczesnej umieralności oraz niepełnosprawności ruchowej.
- (2) Substancje wymienione w załączniku I do dyrektywy Rady 67/548/EWG z dnia 27 czerwca 1967 r. w sprawie zbliżenia przepisów ustawowych, wykonawczych i administracyjnych odnoszących się do klasyfikacji, pakowania i etykietowania substancji niebezpiecznych ⁽⁴⁾, które są zaklasyfikowane jako rakotwórcze kategorii 1 lub 2, mogą powodować raka. Substancje wymienione w załączniku I do dyrektywy 67/548/EWG, które są zaklasyfikowane jako mutagenne kategorii 1 lub 2, mogą powodować dziedziczne wady genetyczne. Substancje wymienione w załączniku I do dyrektywy 67/548/EWG, które są zaklasyfikowane jako działające szkodliwie na rozrodczość kategorii 1 lub 2, mogą powodować wady wrodzone lub mogą upośledzać płodność.

- (3) W celu poprawy ochrony zdrowia ludzkiego i bezpieczeństwa konsumentów stosowanie substancji nowo zaklasyfikowanych jako rakotwórcze, mutagenne lub działające szkodliwie na rozrodczość kategorii 1 lub 2 powinno być regulowane, a wprowadzanie do obrotu substancji i preparatów zawierających te substancje powinno podlegać ograniczeniom w zakresie sprzedaży dla konsumentów.

- (4) Dyrektywa Rady 76/769/EWG z dnia 27 lipca 1976 r. w sprawie zbliżenia przepisów ustawowych, wykonawczych i administracyjnych Państw Członkowskich odnoszących się do ograniczeń we wprowadzaniu do obrotu i stosowaniu niektórych substancji i preparatów niebezpiecznych ⁽⁵⁾ ustanawia ograniczenia we wprowadzaniu do obrotu i stosowaniu niektórych substancji i preparatów niebezpiecznych, między innymi w celu poprawy zdrowia ludzkiego i bezpieczeństwa konsumentów.

- (5) Dyrektywa 94/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady ⁽⁶⁾ zmieniająca po raz czternasty dyrektywę 76/769/EWG ustanawia, w postaci dodatku do załącznika I do dyrektywy 76/769/EWG, wykaz zawierający substancje zaklasyfikowane jako rakotwórcze, mutagenne lub działające szkodliwie na rozrodczość, kategorii 1 lub 2. Substancje te i preparaty zawierające te substancje powinny podlegać ograniczeniom w sprzedaży dla konsumentów.

- (6) Dyrektywa 94/60/WE przewiduje, nie później niż w ciągu sześciu miesięcy od daty publikacji w *Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej*, dostosowanie do postępu technicznego załącznika I do dyrektywy 67/548/EWG, który zawiera substancje zaklasyfikowane jako rakotwórcze, mutagenne lub działające szkodliwie na rozrodczość kategorii 1 lub 2, Komisja przekaże Parlamentowi Europejskiemu i Radzie wniosek dotyczący dyrektywy regulującej te nowo zaklasyfikowane substancje w celu zaktualizowania dodatku do załącznika I do dyrektywy 76/769/EWG. Wniosek Komisji uwzględni ryzyko i korzyści związane z nowo zaklasyfikowanymi substancjami oraz przepisy wspólnotowe dotyczące analizy ryzyka.

⁽¹⁾ Dz.U. C 255 z 14.10.2005, str. 33.

⁽²⁾ Opinia Parlamentu Europejskiego z dnia 23 czerwca 2005 r. (dotychczas nieopublikowana w *Dzienniku Urzędowym*) oraz decyzja Rady z dnia 8 grudnia 2005 r.

⁽³⁾ Dz.U. L 271 z 9.10.2002, str. 1. Decyzja zmieniona decyzją nr 786/2004/WE (Dz.U. L 138 z 30.4.2004, str. 7).

⁽⁴⁾ Dz.U. 196 z 16.8.1967, str. 1. Dyrektywa ostatnio zmieniona dyrektywą Komisji 2004/73/WE (Dz.U. L 152 z 30.4.2004 r., str. 1).

⁽⁵⁾ Dz.U. L 262 z 27.9.1976, str. 201. Dyrektywa ostatnio zmieniona dyrektywą Komisji 2004/98/WE (Dz.U. L 305 z 1.10.2004, str. 63).

⁽⁶⁾ Dz.U. L 365 z 31.12.1994, str. 1.

- (7) Dyrektywa Komisji 2004/73/WE z dnia 29 kwietnia 2004 r. dostosowująca do postępu technicznego po raz dwudziesty dziewiąty dyrektywę Rady 67/548/EWG, a dokładniej jej załącznik I, obejmuje 146 pozycji zawierających substancje nowo zaklasyfikowane jako rakotwórcze kategorii 1, 21 pozycji zawierających substancje nowo zaklasyfikowane jako rakotwórcze kategorii 2, 152 pozycje zawierające substancje nowo zaklasyfikowane jako mutagenne kategorii 2 i 24 pozycje zawierające substancje nowo sklasyfikowane jako działające szkodliwie na rozrodczość kategorii 2.
- (8) Dyrektywa 2004/73/WE zmienia również uwagi dotyczące identyfikacji, klasyfikacji i etykietowania odnoszące się do 4 substancji zaklasyfikowanych jako rakotwórcze kategorii 1, 36 pozycji zawierających substancje zaklasyfikowane jako rakotwórcze kategorii 2, 6 pozycji zawierających substancje zaklasyfikowane jako mutagenne kategorii 2, 2 pozycje zawierających substancje zaklasyfikowane jako działające szkodliwie na rozrodczość kategorii 1 i 3 pozycje zawierających substancje zaklasyfikowane jako działające szkodliwie na rozrodczość kategorii 2. Wykazy w dodatku do załącznika I do dyrektywy 76/769/EWG powinny zostać odpowiednio zmienione.
- (9) Uwzględniono ryzyko i korzyści związane z substancjami nowo zaklasyfikowanymi w dyrektywie 2004/73/WE jako rakotwórcze, mutagenne lub działające szkodliwie na rozrodczość kategorii 1 lub 2, w szczególności te rodzaje ryzyka i korzyści, które odnoszą się do substancji niepodlegających do tej pory ograniczeniom stosowania dla substancji i preparatów wprowadzanych do obrotu (zgodnie z wcześniejszą klasyfikacją). W analizie tej stwierdzono, że wymienione nowo zaklasyfikowane substancje mogą być włączone do dodatku do załącznika I do dyrektywy 76/769/EWG.
- (10) Niniejsza dyrektywa powinna mieć zastosowanie bez uszczerbku dla przepisów wspólnotowych określających minimalne wymagania dotyczące ochrony pracowników, zawarte w dyrektywie Rady 89/391/EWG z dnia 12 czerwca 1989 r. w sprawie wprowadzenia środków w celu poprawy bezpieczeństwa i zdrowia pracowników w miejscu pracy ⁽¹⁾, a także w dyrektywach szczegółowych na niej opartych, w szczególności w dyrektywie 2004/37/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 29 kwietnia 2004 r. w sprawie ochrony pracowników przed zagrożeniem dotyczącym narażenia na działanie czynników rakotwórczych lub mutagenów podczas pracy ⁽²⁾,

PRZYJMUJĄ NINIEJSZĄ DYREKTYWĘ:

Artykuł 1

Dodatek do załącznika I do dyrektywy 76/769/EWG zmienia się zgodnie z załącznikiem do niniejszej dyrektywy.

Artykuł 2

1. Państwa Członkowskie w terminie do dnia 24 stycznia 2007 r. przyjmują i publikują przepisy ustawowe, wykonawcze i administracyjne niezbędne do wykonania niniejszej dyrektywy. Państwa Członkowskie niezwłocznie przekazują Komisji tekst tych przepisów oraz tabelę korelacji między tymi przepisami i niniejszą dyrektywą.

Państwa Członkowskie stosują te przepisy od dnia 24 sierpnia 2007 r.

Przepisy przyjęte przez Państwa Członkowskie zawierają odniesienie do niniejszej dyrektywy lub odniesienie takie towarzyszy ich urzędowej publikacji. Metody dokonywania takiego odniesienia określane są przez Państwa Członkowskie.

2. Państwa Członkowskie przekazują Komisji teksty podstawowych przepisów prawa krajowego, przyjętych w dziedzinie objętej niniejszą dyrektywą.

Artykuł 3

Niniejsza dyrektywa wchodzi w życie dwudziestego dnia po jej opublikowaniu w *Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej*.

Artykuł 4

Niniejsza dyrektywa skierowana jest do Państw Członkowskich.

Sporządzono w Strasburgu, dnia 18 stycznia 2006 r.

W imieniu Parlamentu Europejskiego
J. BORRELL FONTELLES
Przewodniczący

W imieniu Rady
H. WINKLER
Przewodniczący

⁽¹⁾ Dz.U. L 183 z 29.6.1989, str. 1.

⁽²⁾ Dz.U. L 158 z 30.4.2004, str. 50.

ZAŁĄCZNIK

1. W pozycji „Noty” we wstępie wprowadza się następujące zmiany:

a) dodaje się następujące noty:

„Nota A:

Nazwa substancji musi być podana na oznakowaniu w formie jednej z nazw podanych w załączniku I do dyrektywy 67/548/EWG (patrz: art. 23 ust. 2 lit. a)).

W załączniku I do dyrektywy 67/548/EWG czasem stosuje się ogólny opis, taki jak »związki ...« lub »sole ...«. W takim przypadku wytwórca lub jakakolwiek inna osoba wprowadzająca taką substancję do obrotu jest zobowiązana do podania na oznakowaniu właściwej nazwy, uwzględniając rozdział wstępu pt. »Nomenklatura«.

Dyrektywa 67/548/EWG wymaga również, aby znaki ostrzegawcze, symbole, zwroty R i zwroty S, które mają być stosowane w przypadku każdej substancji, odpowiadały symbolom, które przedstawiono w załączniku I (art. 23 ust. 2 lit. c), d) i e)).

W przypadku substancji należących do jednej określonej grupy substancji objętej załącznikiem I do dyrektywy 67/548/EWG znaki ostrzegawcze, symbole, zwroty R i zwroty S, które mają być stosowane w przypadku każdej substancji, muszą odpowiadać przedstawionym w odpowiedniej pozycji w tym załączniku I.

W przypadku substancji należących do więcej niż jednej grupy substancji wymienionych w załączniku I do dyrektywy 67/548/EWG znaki ostrzegawcze, symbole, zwroty R i zwroty S, które mają być stosowane w przypadku każdej substancji, muszą odpowiadać przedstawionym w obu odpowiednich pozycjach podanych w załączniku I. W razie podania dwóch różnych klasyfikacji w dwóch pozycjach dla tego samego zagrożenia stosuje się klasyfikację odnoszącą się do poważniejszego zagrożenia.”

„Nota D:

Nota D dotyczy substancji ulegających spontanicznie polimeryzacji lub rozkładowi, które są wprowadzane do obrotu w postaci stabilizowanej. Jest to forma, w której substancja pojawia się w załączniku I do dyrektywy 67/548/EWG.

W przypadkach gdy substancje takie wprowadzane są do obrotu w postaci niestabilizowanej, osoba wprowadzająca substancję do obrotu umieszcza na oznakowaniu, po nazwie substancji wyraz »niestabilizowany«.

„Nota E:

Nota E pojawia się przy substancjach (patrz: rozdział 4 załącznika VI do dyrektywy 67/548/EWG) zaklasyfikowanych jako rakotwórcze, mutagenne lub działające szkodliwie na rozrodczość kategorii 1 lub 2, jeżeli są również zaklasyfikowane jako substancje bardzo toksyczne (T+), toksyczne (T) lub szkodliwe (Xn). W przypadku tych substancji zwroty R20, R21, R22, R23, R24, R25, R26, R27, R28, R39, R68 (szkodliwy), R48 i R65 oraz zawierające je zwroty łączone poprzedza się wyrazem »również«.

„Nota H:

Przedstawiona klasyfikacja i oznakowanie odnoszą się wyłącznie do niebezpiecznych właściwości wskazanych przez symbole określające zagrożenie przypisane do kategorii niebezpieczeństwa i przez zwroty R. Wszystkie pozostałe zagrożenia klasyfikuje się zgodnie z przepisami art. 6 dyrektywy 67/548/EWG. Oznakowanie takiej substancji powinno być zgodne z przepisami sekcji 7 załącznika VI do dyrektywy 67/548/EWG.

Notę H stosuje się tylko do pewnych złożonych węglo- i ropopochodnych. Wskazana jest w załączniku I do dyrektywy 67/548/EWG.”

„Nota S:

Nota S wskazuje, że nie jest wymagane oznakowanie substancji określone w przepisach art. 23 dyrektywy 67/548/EWG (patrz: sekcja 8 załącznika VI).”;

b) nota K otrzymuje następujące brzmienie:

„Nota K:

Substancji oznaczonej notą K nie klasyfikuje się jako rakotwórczej lub mutagennej, jeżeli można wykazać, że zawiera mniej niż 0,1 % wagowo buta-1,3-dieniu (nr Einces 203-450-8). Jeżeli substancja nie jest zaklasyfikowana jako rakotwórcza lub mutagenna, stosuje się zwroty S (2-)9-16. Nota ta ma zastosowanie tylko do pewnych złożonych substancjach ropopochodnych wymienionych w załączniku I do dyrektywy 67/548/EWG.”

2. Do wykazów objętych pozycją „Punkt 29 — Substancje rakotwórcze kategorii 1” wprowadza się następujące zmiany:

a) dodaje się następujące pozycje:

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
„Arsenian (V) trietylu	601-067-00-4	427-700-2	15606-95-8	
Gazy ze szczytu depropanizera na krakingu katalitycznym, bogate w węglowodory C ₃ , wolne od kwasów (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana z frakcjonowania katalitycznie krakowanych węglowodorów, po usunięciu kwaśnych zanieczyszczeń. Składa się z węglowodorów o liczbie atomów węgla w zakresie od C ₂ do C ₄ , głównie C ₃)	649-062-00-6	270-755-0	68477-73-6	H, K
Gazy z krakingu katalitycznego (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji produktów z procesu krakingu katalitycznego. Składa się przede wszystkim z węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₆)	649-063-00-1	270-756-6	68477-74-7	H, K
Gazy z krakingu katalitycznego, bogate w węglowodory C ₁₋₅ (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji produktów z procesu krakingu katalitycznego. Składa się przede wszystkim z węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla w zakresie od C ₁ do C ₆ , głównie od C ₁ do C ₅)	649-064-00-7	270-757-1	68477-75-8	H, K
Gazy z węzła stabilizacyjnego ciężkiej benzyny z katalizowanej polimeryzacji, bogate w węglowodory C ₂₋₄ (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana z frakcjonowanej stabilizacji ciężkiej benzyny z katalizowanej polimeryzacji. Składa się z węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla w zakresie od C ₂ do C ₆ , głównie od C ₂ do C ₄)	649-065-00-2	270-758-7	68477-76-9	H, K
Gazy z reformingu katalitycznego, bogate w węglowodory C ₁₋₄ (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji produktów z procesu katalitycznego reformowania. Składa się z węglowodorów o liczbie atomów węgla w zakresie od C ₁ do C ₆ , głównie C ₁ do C ₄)	649-066-00-8	270-760-8	68477-79-2	H, K
Gazy (ropa naftowa), wsad na alkilację, mieszanina węglowodorów nasyconych i nienasyconych C ₃₋₅ ; Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów olefinowych i parafinowych o liczbie atomów węgla w zakresie od C ₃ do C ₅ , stosowana jako wsad na alkilację. Normalnie temperatury otoczenia są wyższe od temperatury krytycznej tej mieszaniny)	649-067-00-3	270-765-5	68477-83-8	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
Gazy bogate w węglowodory C ₄ (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglodorów otrzymywana podczas destylacji produktów z procesu katalitycznego frakcjonowania. Składa się z węglodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla w zakresie od C ₃ do C ₅ , głównie C ₄)	649-068-00-9	270-767-6	68477-85-0	H, K
Gazy ze szczytu deetanizera (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglodorów otrzymywana podczas destylacji gazu i frakcji benzynowych z procesu krakingu katalitycznego. Składa się głównie z etanu i etenu (etylenu))	649-069-00-4	270-768-1	68477-86-1	H, K
Gazy ze szczytu deizobutanizera (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglodorów otrzymywana podczas destylacji atmosferycznej frakcji butanowo-butenowej (butylenowej). Składa się z węglodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₃ do C ₄)	649-070-00-X	270-769-7	68477-87-2	H, K
Gazy (ropa naftowa), gaz suchy z depropanizera bogaty w propen (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglodorów otrzymywana podczas destylacji benzyny i frakcji benzynowych z procesu krakingu katalitycznego. Składa się głównie z propenu (propylenu) z dodatkiem etanu i propanu)	649-071-00-5	270-772-3	68477-90-7	H, K
Gazy ze szczytu depropanizera (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglodorów otrzymywana podczas destylacji benzyny i frakcji benzynowych z procesu krakingu katalitycznego. Składa się z węglodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₂ do C ₄)	649-072-00-0	270-773-9	68477-91-8	H, K
Gazy ze szczytu depropanizera na instalacji odzysku gazu (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglodorów otrzymywana przez frakcjonowanie różnorodnych strumieni węglodorowych. Składa się przede wszystkim z węglodorów o liczbie atomów węgla w zakresie od C ₁ do C ₄ , głównie z propanu)	649-073-00-6	270-777-0	68477-94-1	H, K
Gazy (ropa naftowa), wsad na instalację Girbotol; Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglodorów stosowana jako wsad na instalację Girbotol w celu usunięcia siarkowodoru. Składa się z węglodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₂ do C ₄)	649-074-00-1	270-778-6	68477-95-2	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
Gazy (ropa naftowa), frakcja naftowa poddana izomeryzacji, bogata w węglowodory C ₄ , wolna od siarkowodoru; Gaz z ropy naftowej	649-075-00-7	270-782-8	68477-99-6	H, K
Gazy odlotowe z oleju sklarowanego z krakingu katalitycznego i z pozostałości próżniowej z krakingu termicznego, wsad na refluks (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglodorów otrzymywana przez frakcjonowanie katalitycznie krakowanego oleju sklarowanego i pozostałości próżniowej z krakingu termicznego. Składa się przede wszystkim z węglodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₆)	649-076-00-2	270-802-5	68478-21-7	H, K
Gazy odlotowe ze stabilizacji benzyny krakingowej (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglodorów otrzymywana ze stabilizacji ciężkiej benzyny z krakingu katalitycznego. Składa się przede wszystkim z węglodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₆)	649-077-00-8	270-803-0	68478-22-8	H, K
Gazy odlotowe z procesów katalitycznych: krakingu, reformingu i hydroodsiarczania (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglodorów otrzymywana przez frakcjonowanie produktów z katalitycznego krakingu, katalitycznego reformingu i z procesów hydroodsiarczania, po usunięciu kwaśnych zanieczyszczeń. Składa się przede wszystkim z węglodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₅)	649-078-00-3	270-804-6	68478-24-0	H, K
Gazy odlotowe ze stabilizacji frakcji naftowej z reformingu katalitycznego (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglodorów otrzymywana ze stabilizacji ciężkiej benzyny z reformingu katalitycznego. Składa się przede wszystkim z węglodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₄)	649-079-00-9	270-806-7	68478-26-2	H, K
Gazy odlotowe z różnych instalacji, nasycone, bogate w węglowodory C ₄ (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglodorów otrzymywana z frakcjonowanej stabilizacji surowej benzyny ciężkiej, gazu odlotowego z destylacji i gazu odlotowego ze stabilizatora ciężkiej benzyny z reformingu katalitycznego. Składa się z węglodorów o liczbie atomów węgla w zakresie od C ₃ do C ₆ , głównie z butanu i izobutanu)	649-080-00-4	270-813-5	68478-32-0	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
<p>Gazy odlotowe z instalacji odzysku gazów nasyconych, bogate w węglowodory C₁₋₂ (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglodorów otrzymywana przez frakcjonowanie destylatów gazu odlotowego ze stabilizacji surowej benzyny ciężkiej i ciężkiej benzyny z reformingu katalitycznego. Składa się przede wszystkim z węglodorów o liczbie atomów węgla w zakresie od C₁ do C₅, głównie metanu i etanu)</p>	649-081-00-X	270-814-0	68478-33-1	H, K
<p>Gazy odlotowe z krakingu termicznego pozostałości próżniowej (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglodorów otrzymywana z krakingu termicznego pozostałości próżniowej. Składa się z węglodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₅)</p>	649-082-00-5	270-815-6	68478-34-2	H, K
<p>Węglowodory z destylacji ropy naftowej, bogate w węglowodory C₃₋₄; Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglodorów otrzymywana podczas destylacji i skroplenia ropy naftowej. Składa się z węglodorów o liczbie atomów węgla w zakresie od C₃ do C₅, głównie od C₃ do C₄)</p>	649-083-00-0	270-990-9	68512-91-4	H, K
<p>Gazy po deheksanizacji benzyny z destylacji zachowawczej (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglodorów otrzymywana podczas destylacji szerokiej frakcji surowej, benzyny ciężkiej. Składa się z węglodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₂ do C₆)</p>	649-084-00-6	271-000-8	68513-15-5	H, K
<p>Gazy po depentanizacji produktów hydrokrakingu, bogate w węglowodory (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglodorów otrzymywana podczas destylacji produktów z procesu hydrokrakingu. Składa się przede wszystkim z węglodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₄. Może także zawierać niewielkie ilości wodoru i siarkowodoru)</p>	649-085-00-1	271-001-3	68513-16-6	H, K
<p>Gazy po stabilizacji benzyny lekkiej (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglodorów otrzymywana podczas stabilizacji benzyny lekkiej. Składa się z nasyconych węglodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₂ do C₆)</p>	649-086-00-7	271-002-9	68513-17-7	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
Pozostałości z rozdzielania gazów po alkilacji, bogate w węglowodory C ₄ (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona pozostałość z destylacji produktów różnych operacji w rafinerii. Składa się z węglowodorów o liczbie atomów węgla w zakresie od C ₄ do C ₅ , głównie z butanu. Wrze w zakresie temp. od ok. – 11,7 do 27,8 °C)	649-087-00-2	271-010-2	68513-66-6	H, K
Węglowodory, C ₁₋₄ ; Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów dostarczana z krakingu termicznego, absorpcji oraz destylacji ropy naftowej. Składa się z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₄ . Wrze w zakresie temp. od ok. – 164 do – 0,5 °C)	649-088-00-8	271-032-2	68514-31-8	H, K
Węglowodory, C ₁₋₄ , odsiarczone; Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana przez poddanie gazów węglowodorowych procesowi słodzenia w celu konwersji tioli (merkaptanów) i usunięcia kwaśnych zanieczyszczeń. Składa się z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₄ . Wrze w zakresie temp. od ok. – 164 do – 0,5 °C)	649-089-00-3	271-038-5	68514-36-3	H, K
Węglowodory, C ₁₋₃ ; Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₃ . Wrze w zakresie temp. od ok. – 164 do – 42 °C)	649-090-00-9	271-259-7	68527-16-2	H, K
Węglowodory, C ₁₋₄ , frakcja z debutanizera; Gaz z ropy naftowej	649-091-00-4	271-261-8	68527-19-5	H, K
Gazy mokre C ₁₋₅ (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji ropy naftowej lub krakingu oleju gazowego. Składa się z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₅)	649-092-00-X	271-624-0	68602-83-5	H, K
Węglowodory, C ₂₋₄ ; Gaz z ropy naftowej	649-093-00-5	271-734-9	68606-25-7	H, K
Węglowodory, C ₃ ; Gaz z ropy naftowej	649-094-00-0	271-735-4	68606-26-8	H, K
Gazy (ropa naftowa), wsad na alkilację; Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana przez katalityczny kraking oleju gazowego. Składa się z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₃ do C ₄)	649-095-00-6	271-737-5	68606-27-9	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
Gazy z dna depropanizera (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana przez frakcjonowanie produktu z dna depropanizera. Składa się głównie z butanu, izobutanu i butadienu)	649-096-00-1	271-742-2	68606-34-8	H, K
Mieszanina gazów rafineryjnych (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina otrzymywana podczas różnych procesów. Składa się z wodoru, siarkowodoru i węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₅)	649-097-00-7	272-183-7	68783-07-3	H, K
Gazy z procesów krakingu katalitycznego (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji produktów z procesu krakingu katalitycznego. Składa się przede wszystkim z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₃ do C ₅)	649-098-00-2	272-203-4	68783-64-2	H, K
Gazy (ropa naftowa), węglowodory C ₂₋₄ , odsiarczone; Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana przez poddanie destylatów ropy naftowej procesowi słodzenia w celu konwersji tioli (merkaptanów) i usunięcia kwaśnych zanieczyszczeń. Składa się przede wszystkim z nasyconych i nienasyconych węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₂ do C ₄ . Wrze w zakresie temp. od ok. - 51 do - 34 °C)	649-099-00-8	272-205-5	68783-65-3	H, K
Gazy z destylacji frakcyjnej ropy naftowej (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana w wyniku destylacji frakcyjnej ropy naftowej. Składa się z nasyconych węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₅)	649-100-00-1	272-871-7	68918-99-0	H, K
Gazy po deheksanizacji (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji frakcyjnej połączonych destylatów benzynowych. Składa się z nasyconych węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₅)	649-101-00-7	272-872-2	68919-00-6	H, K
Gazy po stabilizacji benzyny lekkiej (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji frakcyjnej surowej benzyny lekkiej. Składa się z nasyconych węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₅)	649-102-00-2	272-878-5	68919-05-1	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
Gazy po odsiarczeniu frakcji naftowej ze strip-pera (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana w wyniku procesu odsiarczania benzyny ciężkiej Unifiner i usuwana z produktu naftowego. Składa się z nasyconych węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₄)	649-103-00-8	272-879-0	68919-06-2	H, K
Gazy z katalitycznego reformowania benzyny (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana w wyniku katalitycznego reformowania surowej benzyny ciężkiej i destylacji frakcyjnej sumy frakcji odpadowych. Składa się z metanu, etanu i propanu)	649-104-00-3	272-882-7	68919-09-5	H, K
Gazy pochodzące z rozdzielania produktów krakingu katalitycznego (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana w wyniku frakcjonowania wsadu do separatora C ₃ -C ₄ . Składa się głównie z węglowodorów C ₃)	649-105-00-9	272-893-7	68919-20-0	H, K
Gazy po stabilizacji surowej benzyny (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana w wyniku destylacji frakcyjnej ciekłego produktu otrzymanego z pierwszej wieży używanej do destylacji ropy naftowej. Składa się z nasyconych węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₄)	649-106-00-4	272-883-2	68919-10-8	H, K
Gazy z debutanizera na krakingu katalitycznym (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana w wyniku destylacji frakcyjnej ciężkiej benzyny z krakingu katalitycznego. Składa się z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₄)	649-107-00-X	273-169-3	68952-76-1	H, K
Gazy odlotowe ze stabilizacji benzyny krakingowej (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana w wyniku destylacji frakcyjnej ciężkiej benzyny i destylatów z krakingu katalitycznego. Składa się przede wszystkim z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₄)	649-108-00-5	273-170-9	68952-77-2	H, K
Gazy odlotowe, destylaty z krakingu termicznego, z adsorberów oleju gazowego i ciężkiej benzyny (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas rozdzielania destylatów z krakingu termicznego i ciężkiej benzyny oraz oleju gazowego. Składa się przede wszystkim z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₆)	649-109-00-0	273-175-6	68952-81-8	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
Gazy odlotowe, z węzła stabilizacji krakingu termicznego i z procesu koksowania (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana w wyniku destylacji frakcyjnej i stabilizacji węglowodorów poddanych krakingowi termicznemu podczas procesu koksowania ropy naftowej. Składa się z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₆)	649-110-00-6	273-176-1	68952-82-9	H, K
Gazy (ropa naftowa), lekka frakcja z krakingu, koncentrat butadienowy; Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana w wyniku destylacji produktów z procesu krakingu termicznego. Składa się głównie z węglowodorów o liczbie atomów węgla C ₄)	649-111-00-1	273-265-5	68955-28-2	H, K
Gazy ze stabilizacji benzyny z reformingu katalitycznego (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas reformingu katalitycznego ciężkiej benzyny surowej i destylacji frakcyjnej strumieni produktów. Składa się z nasyconych węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₂ do C ₄)	649-112-00-7	273-270-2	68955-34-0	H, K
Węglowodory C ₄ ; Gaz z ropy naftowej	649-113-00-2	289-339-5	87741-01-3	H, K
Alkany C ₁₋₄ , bogate w węglowodory C ₃ ; Gaz z ropy naftowej	649-114-00-8	292-456-4	90622-55-2	H, K
Gazy z krakingu parowego bogate w węglowodory C ₃ (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji produktów z procesu krakingu z parą wodną. Składa się głównie z propenu z pewną ilością propanu. Wrze w zakresie temp. od ok. - 70 do 0 °C)	649-115-00-3	295-404-9	92045-22-2	H, K
Węglowodory C ₄ , destylaty z krakingu z parą wodną; Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji produktów z procesu krakingu z parą wodną. Składa się głównie z węglowodorów o liczbie atomów węgla C ₄ , głównie but-1-enu i but-2-enu, zawiera także butan i izobuten. Wrze w zakresie temp. od ok. - 12 do 5 °C)	649-116-00-9	295-405-4	92045-23-3	H, K
Gazy z ropy naftowej, frakcja węglowodorów C ₄ , skroplona, odsiarczowana; Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana przez poddanie mieszaniny gazu płynnego procesowi słodzenia w celu utlenienia merkaptanów (tioli) lub usunięcia kwaśnych zanieczyszczeń. Składa się głównie z nasyconych i nienasyconych węglowodorów C ₄)	649-117-00-4	295-463-0	92045-80-2	H, K, S

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
Rafinaty (ropa naftowa), frakcja węglowodorów C ₄ z krakingu parowego ekstrahowana octanem amonu i miedzi (I), złożona z węglowodorów C ₃₋₅ , wolna od butadienu; Gaz z ropy naftowej	649-119 -00-5	307-769-4	97722-19-5	H, K
Gazy z węgla aminowania (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Gaz wsadowy w systemie aminowego usuwania siarkowodoru. Zawiera głównie wodór. Może zawierać także tlenek węgla, ditlenek węgla, siarkowodór i węglowodory alifatyczne o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₅)	649-120-00-0	270-746-1	68477-65-6	H, K
Gazy z instalacji benzenu, z hydroodsiarczania (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Gaz odlotowy otrzymywany w instalacji benzenu. Zawiera głównie wodór. Może zawierać także tlenek węgla i węglowodory o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₆ , w tym benzen)	649-121-00-6	270-747-7	68477-66-7	H, K
Gazy recykulacyjne z instalacji benzenu, bogate w wodór (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas recykulacji gazów w instalacji benzenu. Składa się głównie z wodoru ze zmiennymi niewielkimi ilościami tlenu węgla i węglowodorów o liczbie atomów węgla w zakresie od C ₁ do C ₆)	649-122-00-1	270-748-2	68477-67-8	H, K
Gazy, mieszanki olejów, bogate w wodór i azot (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji mieszaniny olejów. Składa się głównie z wodoru i azotu ze zmiennymi niewielkimi ilościami tlenu węgla, ditlenku węgla i węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₅)	649-123-00-7	270-749-8	68477-68-9	H, K
Gazy ze stabilizacji ciężkiej benzyny z reformingu katalitycznego (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana ze stabilizacji ciężkiej benzyny z reformingu katalitycznego. Składa się głównie z wodoru i węglowodorów nasyconych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₄)	649-124-00-2	270-759-2	68477-77-0	H, K
Gazy recykulacyjne z reformingu katalitycznego węglowodorów C ₆₋₈ (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji produktów z reformingu katalitycznego węglowodorów C ₆ -C ₈ i recykulowana w celu zachowania wodoru. Składa się głównie z wodoru. Może także zawierać zmienne, niewielkie ilości tlenu węgla, ditlenku węgla, azotu i węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₆)	649-125-00-8	270-761-3	68477-80-5	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
Gazy z reformingu katalitycznego węglowodorów C ₆₋₈ (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji produktów z reformingu katalitycznego węglowodorów C ₆₋₈ . Składa się z węglowodorów o liczbie atomów węgla w zakresie od C ₁ do C ₅ i wodoru)	649-126-00-3	270-762-9	68477-81-6	H, K
Gazy recyrkulacyjne z reformingu katalitycznego węglowodorów C ₆₋₈ , bogate w wodór (ropa naftowa); Gaz rafineryjny	649-127-00-9	270-763-4	68477-82-7	H, K
Gazy (ropa naftowa), węglowodory C ₂ , strumień zawracany; Gaz rafineryjny (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana w czasie ekstrakcji wodoru ze strumienia gazowego, złożonego głównie z wodoru z niewielką ilością azotu, tlenku węgla, metanu, etanu i etenu. Składa się głównie z węglowodorów takich jak metan, etan i eten z niewielką ilością wodoru, azotu i tlenku węgla)	649-128-00-4	270-766-0	68477-84-9	H, K
Gazy suche, kwaśne, z instalacji sprężania gazów (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Złożona mieszanina suchych gazów z instalacji sprężania gazów. Składa się z wodoru, siarkowodoru i węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₃)	649-129-00-X	270-774-4	68477-92-9	H, K
Gazy z destylacji gazów reabsorpcyjnych na instalacji sprężania gazów (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Złożona mieszanina węglowodorów Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji produktów ze złożonych strumieni gazowych z reabsorbiera z instalacji sprężania gazów. Składa się głównie z wodoru, tlenku węgla, ditlenku węgla, azotu, siarkowodoru i węglowodorów o liczbie atomów węgla w zakresie od C ₁ do C ₃)	649-130-00-5	270-776-5	68477-93-0	H, K
Gazy (ropa naftowa), wodór z absorpcji; Gaz rafineryjny (Złożona mieszanina otrzymywana w czasie absorpcji wodoru ze strumieni bogatych w wodór. Składa się z wodoru, tlenku węgla, azotu i metanu z niewielkimi ilościami węglowodorów C ₂)	649-131-00-0	270-779-1	68477-96-3	H, K
Gazy z procesów schładzania, bogate w wodór (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Złożona mieszanina wydzielona w postaci gazu podczas schładzania gazów węglowodorowych. Składa się przede wszystkim z wodoru, z różnymi niewielkimi ilościami tlenku węgla, azotu, metanu i węglowodorów C ₂)	649-132-00-6	270-780-7	68477-97-4	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
<p>Gazy recykulacyjne z procesu obróbki wodorem mieszaniny olejów, bogate w wodór i azot (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana podczas recykulacji uwodornianej mieszaniny olejów. Składa się przede wszystkim z wodoru i azotu, z niewielkimi, zmiennymi ilościami tlenu węgla, ditlenku węgla i węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₅)</p>	649-133-00-1	270-781-2	68477-98-5	H, K
<p>Gazy recykulacyjne bogate w wodór (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana z obiegowych gazów reaktorowych. Składa się przede wszystkim z wodoru z różnymi niewielkimi ilościami tlenu węgla, ditlenku węgla, azotu, siarkowodoru i nasyconych, węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla w zakresie od C₁ do C₅)</p>	649-134-00-7	270-783-3	68478-00-2	H, K
<p>Gazy wypełniające reaktor na reformingu, bogate w wodór (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana z reaktora reformingu. Składa się przede wszystkim z wodoru z różnymi niewielkimi ilościami tlenu węgla i węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₅)</p>	649-135-00-2	270-784-9	68478-01-3	H, K
<p>Gazy reaktorowe z hydrotreatingu (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana podczas procesu hydrotreatingu (hydrotreatingu). Składa się przede wszystkim z wodoru, metanu i etanu z różnymi niewielkimi ilościami siarkowodoru i węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₃ do C₅)</p>	649-136-00-8	270-785-4	68478-02-4	H, K
<p>Gazy reaktorowe z hydrotreatingu, bogate w wodór i metan (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana podczas procesu hydrotreatingu. Składa się przede wszystkim z wodoru i metanu z różnymi niewielkimi ilościami tlenu węgla, ditlenku węgla, azotu i nasyconych węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₂ do C₅)</p>	649-137-00-3	270-787-5	68478-03-5	H, K
<p>Gazy reformingowe z procesów wodorowych, bogate w wodór (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana podczas procesu hydrotreatingu. Składa się przede wszystkim z wodoru z różnymi niewielkimi ilościami tlenu węgla i węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₅)</p>	649-138-00-9	270-788-0	68478-04-6	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
Gazy z destylacji produktów krakingu termicznego (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Złożona mieszanina otrzymywana podczas destylacji produktów z procesu krakingu termicznego. Składa się przede wszystkim z wodoru, siarkowodoru, tlenku węgla, ditlenku węgla i węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₆)	649-139-00-4	270-789-6	68478-05-7	H, K
Gazy odlotowe z rozdzielania na krakingu katalicznym, węzeł absorpcji (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana przez redestylację produktów z procesu krakingu katalicznego. Składa się z wodoru i węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₃)	649-140-00-X	270-805-1	68478-25-1	H, K
Gazy odlotowe z separatora na reformingu katalicznym ciężkiej benzyny (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas katalicznego reformingu surowej benzyny ciężkiej. Składa się z wodoru i węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₆)	649-141-00-5	270-807-2	68478-27-3	H, K
Gazy odlotowe ze stabilizacji ciężkiej benzyny z reformingu katalicznego (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas stabilizacji katalicznie reformowanej benzyny ciężkiej. Składa się z wodoru i węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₆)	649-142-00-0	270-808-8	68478-28-4	H, K
Gazy odlotowe z rozdzielania destylatów krakingowych poddawanych obróbce wodorem (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas obróbki krakowanych destylatów wodorem w obecności katalizatora. Składa się z wodoru i nasyconych węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₃)	649-143-00-6	270-809-3	68478-29-5	H, K
Gazy odlotowe z procesu hydroodsiarczania surowej benzyny (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana przez hydroodsiarczanie ciężkiej benzyny surowej. Składa się z wodoru i nasyconych węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₆)	649-144-00-1	270-810-9	68478-30-8	H, K
Gazy ze stabilizacji surowej benzyny ciężkiej z reformingu katalicznego (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana z katalicznego reformingu surowej benzyny ciężkiej, a następnie frakcjonowania całkowitego strumienia odcieku. Składa się z wodoru, metanu, etanu i propanu)	649-145-00-7	270-999-8	68513-14-4	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
<p>Gazy z wysokociśnieniowej obróbki odcieku z reaktora reformingu (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana podczas wysokociśnieniowej obróbki odcieku z reaktora reformingu. Składa się przede wszystkim z wodoru z różnymi niewielkimi ilościami metanu, etanu i propanu)</p>	649-146-00-2	271-003-4	68513-18-8	H, K
<p>Gazy z niskociśnieniowej obróbki odcieku z reaktora na reformingu (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana podczas niskociśnieniowej obróbki odcieku z reaktora reformingu. Składa się przede wszystkim z wodoru z różnymi niewielkimi ilościami metanu, etanu i propanu)</p>	649-147-00-8	271-005-5	68513-19-9	H, K
<p>Gazy z destylacji gazów rafineryjnych (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina wydzielona podczas destylacji strumienia gazów zawierających wodór, tlenek węgla, ditlenek węgla i węglowodory o liczbie atomów węgla w zakresie od C₁ do C₆ lub otrzymanego przez krawing metanu i etanu. Składa się z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₂, wodoru, azotu i tlenku węgla)</p>	649-148-00-3	271-258-1	68527-15-1	H, K
<p>Gazy z depentanizera na instalacji uwodornienia benzenu (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana przez obróbkę wsadu na instalację benzenu wodorem w obecności katalizatora i następnie usunięcie pentanu. Składa się przede wszystkim z wodoru, etanu i propanu z różnymi niewielkimi ilościami azotu, tlenku węgla, ditlenku węgla i węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₆. Może zawierać śladowe ilości benzenu)</p>	649-149-00-9	271-623-5	68602-82-4	H, K
<p>Gazy z układu podwójnej absorpcji i destylacji frakcyjnej produktów z krawingu katalitycznego w fazie fluidalnej (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana przez destylację frakcyjną szczytowych produktów z procesu krawingu katalitycznego w instalacji fluidalnego krawingu katalitycznego. Składa się z wodoru, azotu i węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₃)</p>	649-150-00-4	271-625-6	68602-84-6	H, K
<p>Produkty ropy naftowej, gazy rafineryjne; Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina składająca się przede wszystkim z wodoru z różnymi niewielkimi ilościami metanu, etanu i propanu)</p>	649-151-00 -X	271-750-6	68607-11-4	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
Gazy z separatora niskociśnieniowego na hydrokrakingu (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Złożona mieszanina otrzymywana przez rozdział ciecż-para odcieku z reaktora z procesu hydrokrakingu. Składa się przede wszystkim z wodoru i węglowodorów nasyconych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₃)	649-152-00-5	272-182-1	68783-06-2	H, K
Gazy rafineryjne (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Złożona mieszanina otrzymywana z różnych procesów rafinacji ropy naftowej. Składa się z wodoru i węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₃)	649-153-00-0	272-338-9	68814-67-5	H, K
Gazy z separatora na platformingu (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Złożona mieszanina otrzymywana z chemicznego reformingu naftenów do aromatów. Składa się z wodoru i nasyconych węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₂ do C ₄)	649-154-00-6	272-343-6	68814-90-4	H, K
Gazy z depentanizera na węźle stabilizacji kwaśnej frakcji naftowej, hydroodsiarczanej (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Złożona mieszanina otrzymywana ze stabilizacji w depentanizerze kwaśnej frakcji naftowej obrabianej wodorem. Składa się głównie z wodoru, metanu, etanu i propanu z różnymi niewielkimi ilościami azotu, siarkowodoru, tlenku węgla i węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₄ do C ₅)	649-155-00-1	272-775-5	68911-58-0	H, K
Gazy z procesu separacji hydroodsiarczanej kwaśnej frakcji naftowej (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Złożona mieszanina otrzymywana z przepływowego bębna z instalacji katalitycznego uwodorniania kwaśnej ropy. Składa się głównie z wodoru i metanu z różnymi niewielkimi ilościami azotu, tlenku węgla i węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₂ do C ₅)	649-156-00-7	272-776-0	68911-59-1	H, K
Gazy z procesu odsiarczania »unifining« (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Złożona mieszanina usuwana z ciekłego produktu z procesu odsiarczania »unifining«. Składa się z siarkowodoru, metanu, etanu i propanu)	649-157-00-2	272-873-8	68919-01-7	H, K
Gazy z rozdzielania produktów fluidalnego krakingu katalitycznego (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Złożona mieszanina otrzymywana przez frakcjonowanie szczytowego produktu z procesu katalitycznego krakingu fluidalnego. Składa się z wodoru, siarkowodoru, azotu i węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₅)	649-158-00-8	272-874-3	68919-02-8	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
Gazy z przemywania gazów z fluidalnego krakingu katalitycznego, układ podwójnej absorpcji (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Złożona mieszanina otrzymywana przy płukaniu gazu szczytowego z instalacji fluidalnego krakingu katalitycznego. Składa się z wodoru, azotu, metanu, etanu i propanu)	649-159-00-3	272-875-9	68919-03-9	H, K
Gazy z procesu odsiarczania ciężkich destylatów metodą hydrotreatingu (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Złożona mieszanina odpędzana z ciekłego produktu z procesu odsiarczania ciężkiego destylatu obrabianego wodorem. Składa się z wodoru, siarkowodoru i nasyconych węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₅)	649-160-00-9	272-876-4	68919-04-0	H, K
Gazy z układu stabilizacji na platformingu, frakcja o niskim końcu destylacji (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Złożona mieszanina otrzymywana przez destylację frakcyjną lekkiej frakcji końcowej z reaktorów platynowych instalacji platformingu. Składa się z wodoru, metanu, etanu i propanu)	649-161-00-4	272-880-6	68919-07-3	H, K
Gazy z przedkolumny destylacji ropy naftowej (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Złożona mieszanina otrzymywana z pierwszej wieży destylacyjnej stosowanej do destylacji ropy naftowej. Składa się z azotu i nasyconych węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₅)	649-162-00-X	272-881-1	68919-08-4	H, K
Gazy ze stripingu (przdmuchu) smoły (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Złożona mieszanina otrzymywana podczas destylacji frakcyjnej pozostałości z ropy naftowej. Składa się z wodoru i węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₄)	649-163-00-5	272-884-8	68919-11-9	H, K
Gazy z rozdzielania na instalacji »unifining« (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Mieszanina wodoru i metanu otrzymywana przez destylację frakcyjną produktu z instalacji »unifining«)	649-164-00-0	272-885-3	68919-12-0	H, K
Gazy odlotowe z separatora procesu hydroodsiarczania frakcji naftowej (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana z hydroodsiarczania benzyny ciężkiej. Składa się z wodoru, metanu, etanu i propanu)	649-165-00-6	273-173-5	68952-79-4	H, K
Gazy odlotowe z procesu hydroodsiarczania surowej benzyny (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Złożona mieszanina otrzymywana z hydroodsiarczania surowej benzyny ciężkiej. Składa się z wodoru i węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₅)	649-166-00-1	273-174-0	68952-80-7	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
<p>Gazy z absorbera gąbczastego z rozdzielania produktów z fluidalnego krakingu katalitycznego i z odsiarczania oleju gazowego (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana przez frakcjonowanie produktów z instalacji fluidalnego krakingu katalitycznego i odsiarczania oleju gazowego. Składa się z wodoru i węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₄)</p>	649-167-00-7	273-269-7	68955-33-9	H, K
<p>Gazy z destylacji ropy naftowej i krakingu katalitycznego (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana podczas destylacji ropy naftowej i z procesów krakingu katalitycznego. Składa się z wodoru, siarkowodoru, azotu, tlenku węgla oraz węglowodorów parafinowych i olefinowych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₆)</p>	649-168-00-2	273-563-5	68989-88-8	H, K
<p>Gazy z procesu odsiarczania oleju gazowego z dietanoloaminą (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana przez odsiarczanie oleju gazowego z dietanoloaminą. Składa się z siarkowodoru, wodoru i węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla w zakresie od C₁ do C₅)</p>	649-169-00-8	295-397-2	92045-15-3	H, K
<p>Gazy z wymywania hydroodsiarczonego oleju gazowego (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana przez rozdzielanie fazy ciekłej odcieku z reakcji uwodorniania. Składa się z wodoru, siarkowodoru i węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₃)</p>	649-170-00-3	295-398-8	92045-16-4	H, K
<p>Gazy z hydroodsiarczania oleju gazowego z przedmuchu (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina gazów otrzymywana z instalacji reformingu i z odpowietrzacza z reaktora uwodorniania. Składa się z wodoru i węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₄)</p>	649-171-00-9	295-399-3	92045-17-5	H, K
<p>Gazy z przemywania odcieku z reakcji uwodorniania (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina gazów otrzymywana z przemywania odcieków z reakcji uwodorniania. Składa się przede wszystkim z wodoru i węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₆)</p>	649-172-00-4	295-400-7	92045-18-6	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
<p>Gazy (ropa naftowa), wysokociśnieniowy kraking ciężkiej benzyny z parą wodną; Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana jako mieszanina niekondensujących składników produktu z krakingu benzyny ciężkiej z parą wodną, a także z pozostałości gazowych otrzymywanych podczas przygotowywania produktów pochodnych. Składa się przede wszystkim z wodoru i węglowodorów parafinowych i olefinowych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₅, z którymi może być wymieszany gaz ziemny)</p>	649-173-00-X	295-401-2	92045-19-7	H, K
<p>Gazy (ropa naftowa), pozostałość z visbreakingu; Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana podczas termicznego obniżania lepkości pozostałości w odpowiednim piecu. Składa się przede wszystkim z siarkowodoru oraz węglowodorów parafinowych i olefinowych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₅)</p>	649-174-00-5	295-402-8	92045-20-0	H, K
<p>Gazy (ropa naftowa), węglowodory C₃₋₄; Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji produktów krakingu ropy naftowej. Składa się z węglowodorów o liczbie atomów węgla w zakresie od C₃ do C₄, głównie z propanu i propenu (propyleny). Wrze w zakresie temp. od ok. - 51 do - 1 °C)</p>	649-177-00-1	268-629-5	68131-75-9	H, K
<p>Gaz odlotowy z procesów destylacji produktów krakingu katalitycznego i adsorbera ze stabilizacji ciężkiej benzyny krakingowej (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji produktów z katalitycznie krakowanych destylatów i katalitycznie krakowanej benzyny ciężkiej. Składa się przede wszystkim z węglowodorów o liczbie atomów węgla w zakresie od C₁ do C₄)</p>	649-178-00-7	269-617-2	68307-98-2	H, K
<p>Gazy odlotowe z węzła stabilizacji ciężkiej benzyny z katalitycznej polimeryzacji (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów z destylacji frakcyjnej produktów z polimeryzacji benzyny ciężkiej. Składa się głównie z węglowodorów o liczbie atomów węgla w zakresie od C₁ do C₄)</p>	649-179-00-2	269-618-8	68307-99-3	H, K
<p>Gazy odlotowe z węzła stabilizacyjnego katalitycznie reformowanej frakcji naftowej, wolne od siarkowodoru (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów z destylacji frakcyjnej katalitycznie reformowanej benzyny ciężkiej, z której usunięto siarkowodor przez reakcję z aminami. Składa się przede wszystkim z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₄)</p>	649-180-00-8	269-619-3	68308-00-9	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
<p>Gazy odlotowe z destylatów krakingu termicznego poddanych katalitycznym procesom wodorowym (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana przez obróbkę destylatów z krakingu termicznego wodorem w obecności katalizatora. Składa się przede wszystkim z węglowodorów nasyconych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₆)</p>	649-181-00-3	269-620-9	68308-01-0	H, K
<p>Gazy odlotowe z hydroodsiarczania surowych destylatów, wolne od siarkowodoru (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana przez katalityczne hydroodsiarczanie surowych destylatów, z których usunięto siarkowodor przez reakcję z aminami. Składa się przede wszystkim z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₄)</p>	649-182-00-9	269-630-3	68308-10-1	H, K
<p>Gazy odlotowe z układu absorpcji oleju gazowego na krakingu katalitycznym (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana z destylacji produktów katalitycznego krakingu oleju gazowego. Składa się przede wszystkim z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₅)</p>	649-183-00-4	269-623-5	68308-03-2	H, K
<p>Gazy odlotowe z instalacji odzysku gazów (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana z destylacji mieszanki produktów z różnych strumieni rafineryjnych. Składa się przede wszystkim z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₅)</p>	649-184-00-X	269-624-0	68308-04-3	H, K
<p>Gazy odlotowe z deetanizera na instalacji odzysku gazów (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji produktów z różnorodnych strumieni węglowodorowych. Składa się z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₄)</p>	649-185-00-5	269-625-6	68308-05-4	H, K
<p>Gazy odlotowe (ropa naftowa), destylaty hydroodsiarczone i hydroodsiarczona frakcja ciężkiej benzyny wolne od zanieczyszczeń kwaśnych; Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana przez frakcjonowanie hydroodsiarczonej benzyny ciężkiej i strumieni węglowodorowych destylacyjnych, po usunięciu kwaśnych zanieczyszczeń. Składa się przede wszystkim z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₅)</p>	649-186-00-0	269-626-1	68308-06-5	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
<p>Gazy odlotowe ze strippingu hydroodsiarczonego próżniowego oleju gazowego, wolne od siarkowodoru (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana ze stabilizacji metodą strippingu katalitycznie odsiarczonego próżniowego oleju gazowego, z której usunięto siarkowodor przez reakcję z aminami. Składa się przede wszystkim z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₆)</p>	649-187-00-6	269-627-7	68308-07-6	H, K
<p>Gazy odlotowe ze stabilizacji surowej benzyny lekkiej, wolne od siarkowodoru (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów z frakcjonowanej stabilizacji surowej benzyny lekkiej, z której usunięto siarkowodor przez reakcję z aminami. Składa się przede wszystkim z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₅)</p>	649-188-00-1	269-629-8	68308-09-8	H, K
<p>Gazy odlotowe z przygotowania propanowo-propylenowego wsadu na alkilację, z deetanizera (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji produktów reakcji propanu z propenem (propylenem). Składa się z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₄)</p>	649-189-00-7	269-631-9	68308-11-2	H, K
<p>Gazy odlotowe z hydroodsiarczania próżniowego oleju gazowego, wolne od siarkowodoru (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana przez katalityczne hydroodsiarczanie próżniowego oleju gazowego, z której usunięto siarkowodor przez reakcję z aminami. Składa się przede wszystkim z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₆)</p>	649-190-00-2	269-632-4	68308-12-3	H, K
<p>Gazy z destylacji produktów krakingu katalitycznego (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji produktów z procesu katalitycznego krakingu. Składa się z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₃ do C₅. Wrze w zakresie temp. od ok. - 48 do 32 °C)</p>	649-191-00-8	270-071-2	68409-99-4	H, K
Alkany C ₁₋₂ ; Gaz z ropy naftowej	649-193-00-9	270-651-5	68475-57-0	H, K
Alkany C ₂₋₃ ; Gaz z ropy naftowej	649-194-00-4	270-652-0	68475-58-1	H, K
Alkany C ₃₋₄ ; Gaz z ropy naftowej	649-195-00-X	270-653-6	68475-59-2	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
Alkany C ₄₋₅ ; Gaz z ropy naftowej	649-196-00-5	270-654-1	68475-60-5	H, K
Gazy opałowe; Gaz z ropy naftowej (Mieszanina lekkich gazów. Składa się głównie z wodoru lub węglowodorów o niskiej masie cząsteczkowej)	649-197-00-0	270-667-2	68476-26-6	H, K
Gazy opałowe z destylacji ropy naftowej; Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina lekkich gazów otrzymywana podczas destylacji ropy naftowej i katalitycznego reformingu frakcji benzynowych. Składa się z wodoru i węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₄ . Wrze w zakresie temp. od ok. – 217 do – 12 °C)	649-198-00-6	270-670-9	68476-29-9	H, K
Węglowodory C ₃₋₄ ; Gaz z ropy naftowej	649-199-00-1	270-681-9	68476-40-4	H, K
Węglowodory C ₄₋₅ ; Gaz z ropy naftowej	649-200-00-5	270-682-4	68476-42-6	H, K
Węglowodory C ₂₋₄ , bogate w C ₃ ; Gaz z ropy naftowej	649-201-00-0	270-689-2	68476-49-3	H, K
Gazy z ropy naftowej, skroplone; Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji ropy naftowej. Składa się z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₃ do C ₇ . Wrze w zakresie temp. od ok. – 40 do 80 °C)	649-202-00-6	270-704-2	68476-85-7	H, K, S
Gazy z ropy naftowej, skroplone, odsiarczone; Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana przez poddanie mieszaniny skroplonych gazów z ropy naftowej procesowi słodzenia w celu konwersji tioli (merkaptanów) lub usunięcia kwaśnych zanieczyszczeń. Składa się z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₃ do C ₇ . Wrze w zakresie temp. od ok. – 40 do 80 °C)	649-203-00-1	270-705-8	68476-86-8	H, K, S
Gazy (ropa naftowa), węglowodory C ₃₋₄ , bogate w izobutan; Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji węglowodorów nasyconych i nienasyconych o liczbie atomów węgla zwykle w zakresie od C ₃ do C ₆ , głównie butanu i izobutanu. Składa się z węglowodorów nasyconych i nienasyconych o liczbie atomów węgla w zakresie od C ₃ do C ₄ , głównie izobutanu)	649-204-00-7	270-724-1	68477-33-8	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
<p>Destylaty (ropa naftowa), węglowodory C₃₋₆, bogate w piperylen; Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglodorów otrzymywana podczas destylacji nasyconych i nienasyconych węglodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla zwykle w zakresie od C₃ do C₆. Składa się z nasyconych i nienasyconych węglodorów o liczbie atomów węgla w zakresie od C₃ do C₆, głównie penta-1,3-dienów (piperylenów))</p>	649-205-00-2	270-726-2	68477-35-0	H, K
<p>Gazy z rozdzielania butanów (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglodorów otrzymywana podczas destylacji strumienia butanowego. Składa się z węglodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₃ do C₄)</p>	649-206-00-8	270-750-3	68477-69-0	H, K
<p>Gazy (ropa naftowa), węglowodory C₂₋₃; Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglodorów otrzymywana podczas destylacji produktów z procesu katalitycznego frakcjonowania. Składa się głównie z etanu, etenu (etylenu), propanu i propenu (propylenu))</p>	649-207-00-3	270-751-9	68477-70-3	H, K
<p>Gazy z dołu kolumny depropanizera na krakingu katalitycznym, bogate w węglowodory C₄, wolne od kwasów (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglodorów otrzymywana przez frakcjonowanie strumienia węglodorowego katalitycznie krakowanego oleju gazowego, po usunięciu siarkowodoru i innych kwaśnych składników. Składa się z węglodorów o liczbie atomów węgla w zakresie od C₃ do C₅, głównie C₄)</p>	649-208-00-9	270-752-4	68477-71-4	H, K
<p>Gazy z dołu kolumny debutanizera na krakingu katalitycznym, bogate w węglowodory C₃₋₅ (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglodorów otrzymywana ze stabilizacji ciężkiej benzyny z krakingu katalitycznego. Składa się z węglodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₃ do C₅)</p>	649-209-00-4	270-754-5	68477-72-5	H, K
<p>Gazy odlotowe ze stabilizacji benzyny z procesu izomeryzacji (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglodorów powstająca podczas stabilizacji przez destylację frakcyjną produktów z izomeryzacji benzyny. Składa się przede wszystkim z węglodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₄)</p>	649-210-00-X	269-628-2	68308-08-7	H, K ^o ;

- b) pozycje z numerami indeksowymi 024-001-00-0, 601-020-00-8, 612-022-00-3 i 612-042-00-2 otrzymują następujące brzmienie:

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
„Tlenek chromu (VI)	024-001-00-0	215-607-8	1333-82-0	E
Benzen	601-020-00-8	200-753-7	71-43-2	E
2-Naftyloamina	612-022-00-3	202-080-4	91-59-8	E
Benzydyna; bifenilo-4,4'-diamina; bifenyl-4,4'-ylenodiamina; 4,4'-diaminobifenyl	612-042-00-2	202-199-1	92-87-5	E”.

3. Do wykazów objętych pozycją „Punkt 29 — Substancje rakotwórcze kategorii 1” wprowadza się następujące zmiany:

- a) dodaje się następujące pozycje:

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
„Azotan (III) izobutyłu; azotyn izobutyłu	007-017-00-2	208-819-7	542-56-3	E
Siarczek kadmu (II)	048-010-00-4	215-147-8	1306-23-6	E
Kadm (samozapalny)	048-011-00-X	231-152-8	7440-43-9	E
Izopren (stabilizowany); 2-metylobuta-1,3-dien	601-014-00-5	201-143-3	78-79-5	D
Chloropren; 2-chlorobuta-1,3-dien	602-036-00-8	204-818-0	126-99-8	D, E
1,2,3-Trichloropropan	602-062-00-X	202-486-1	96-18-4	D
α, α, α, 4-tetrachlorotoluen; Trichlorek p-chlorobenzylidynu	602-093-00-9	226-009-1	5216-25-1	E
4,4'-bis(dimetyloamino)benzofenon; Keton Michlera	606-073-00-0	202-027-5	90-94-8	
4-metylobenzenosulfonian (S)-oksiranylometanolu	607-411-00-x	417-210-7	70987-78-9	
2-nitrotoluen	609-065-00-5	201-853-3	88-72-2	E
Dichlorowodorek dichloru [(metylenobis-(4,1-fenylenoazo{1-[3-(dimetyloamino)-propylo]-1,2-dihydro-6-hydroksy-4-metylo-2-oksopirydyno-5,3-diylo})-1,1'-dipirydynium	611-099-00-0	401-500-5	—	
Diaminotoluen – produkt techniczny – mieszanina [2] i [3]; metylofenylenodiamina [1], 4-metylo- <i>m</i> -fenylenodiamina [2], 2-metylo- <i>m</i> -fenylenodiamina [3]	612-151-00-5	246-910-3[1] 202-453-1 [2] 212-513-9 [3]	25376-45-8 [1] 95-80-7 [2] 823-40-5 [3]	E
4-chloro- <i>o</i> -toluidyna [1]; chlorowodorek 4-chloro- <i>o</i> -toluidyny [2]	612-196-00-0	202-441-6 [1] 221-627-8 [2]	95-69-2 [1] 3165-93-3 [2]	E
2,4,5-trimetyloanilina [1], chlorowodorek 2,4,5-trimetyloaniliny [2]	612-197-00-6	205-282-0 [1]-[2]	137-17-7 [1] 21436-97-5 [2]	E
4,4'-tiodianilina i jej sole	612-198-00-1	205-370-9	139-65-1	E

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
4,4'-oksydianilina i jej sole; eter <i>p</i> -aminofenyłowy	612-199-00-7	202-977-0	101-80-4	E
2,4-diaminoanizol [1]; 4-metoksy- <i>m</i> -fenylenodiamina [1], siarczan (VI) 2,4-diaminoanizolu [2]	612-200-00-0	210-406-1 [1] 254-323-9 [2]	615-05-4 [1] 39156-41-7 [2]	
N,N,N',N'-tetrametylo-4,4'- metylenodianilina	612-201-00-6	202-959-2	101-61-1	
Fiolet zasadowy 3 z $\geq 0,1$ % ketonu Mich- lera (nr WE 202-027-5) 4-[4,4'-bis(dimetyloamino)benz- hydrylideno]cykloheksan-2,5-dien-1- ylideno]dimetyloamonium	612-205-00-8	208-953-6	548-62-9	E
6-metoksy- <i>m</i> -toluidyna; <i>p</i> -krezydyna	612-209-00-X	204-419-1	120-71-8	E
Mieszanina: 1,3,5-tris(3-aminometylofenylo)-1,3,5- (1 <i>H</i> ,3 <i>H</i> ,5 <i>H</i>)-triazyno-2,4,6-trion; mieszanina oligomerów 3,5-bis- (3-aminometylofenylo)-1-poli[3,5-bis- (3-aminometylofenylo)-2,4,6-triokso- 1,3,5(1 <i>H</i> ,3 <i>H</i> ,5 <i>H</i>)-triazyn-1-ylo]- 1,3,5(1 <i>H</i> ,3 <i>H</i> ,5 <i>H</i>)-triazyno-2,4,6-trionu	613-199-00-X	421-550-1	—	
Olej kreozotowy, frakcja acenaftenowa; Olej płuczkowy	648-098-00-X	292-605-3	90640-84-9	H
Olej kreozotowy	648-099-00-5	263-047-8	61789-28-4	H
Kreozot	648-101-00-4	232-287-5	8001-58-9	H ⁺ ;

- b) pozycje z numerami indeksowymi 007-008-00-3, 007-013-00-0, 016-023-00-4, 024-002-00-6, 024-003-00-1, 024-004-00-7, 024-004-01-4, 027-004-00-5, 027-005-00-0, 048-002-00-0, 048-006-00-2, 048-008-00-3, 048-009-00-9, 602-010-00-6, 602-073-00-X, 603-063-00-8, 605-020-00-9, 608-003-00-4, 609-007-00-9, 609-049-00-8, 611-001-00-6, 611-063-00-4, 612-035-00-4, 612-051-00-1, 612-077-00-3, 613-033-00-6, 648-043-00-X, 648-080-00-1, 648-100-00-9, 648-102-00-X, 648-138-00-6, 649-001-00-3, 649-002-00-9, 649-003-00-4, 649-004-00-X, 649-005-00-5 i 649-006-00-0 otrzymują następujące brzmienie:

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
„Hydrazyna; diamina; N,N'-dimetylohydrazyna	007-008-00-3	206-114-9	302-01-2	E
1,2-Dimetylohydrazyna	007-013-00-0	—	540-73-8	E
Siarczan (VI) dimetylu	016-023-00-4	201-058-1	77-78-1	E
Dichromian (VI) potasu	024-002-00-6	231-906-6	7778-50-9	E
Dichromian (VI) amonu	024-003-00-1	232-143-1	7789-09-5	E
Dichromian (VI) sodu	024-004-00-7	234-190-3	10588-01-9	E
Dichromian (VI) sodu – dihydrat	024-004-01-4	234-190-3	7789-12-0	E
Dichlorek kobaltu	027-004-00-5	231-589-4	7646-79-9	E
Siarczan (VI) kobaltu; siarczan kobaltu	027-005-00-0	233-334-2	10124-43-3	E
Tlenek kadmu (II) (niesamozapalny)	048-002-00-0	215-146-2	1306-19-0	E

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
Fluorek kadmu (II)	048-006-00-2	232-222-0	7790-79-6	E
Chlorek kadmu (II)	048-008-00-3	233-296-7	10108-64-2	E
Siarczan (VI) kadmu (II)	048-009-00-9	233-331-6	10124-36-4	E
1,2-dibromoetan; dibromek etylenu; bromek etylenu	602-010-00-6	203-444-5	106-93-4	E
1,4-dichlorobut-2-en	602-073-00-X	212-121-8	764-41-0	E
2,3-epoksypropan-1-ol; alkohol glicydowy; glicydol; oksiranylometanol	603-063-00-8	209-128-3	556-52-5	E
5-allilo-1,3-benzodioksol; safrol	605-020-00-9	202-345-4	94-59-7	E
Akrylonitryl; cyjanek winylu; nityl kwasu akrylowego	608-003-00-4	203-466-5	107-13-1	D, E
2,4-dinitrotoluen [1], dinitrotoluen techniczny; dinitrotoluen [2];	609-007-00-9	204-450-0 [1] 246-836-1 [2]	121-14-2 [1] 25321-14-6 [2]	E
2,6-dinitrotoluen	609-049-00-8	210-106-0	606-20-2	E
Azobenzen; difenylodiazen	611-001-00-6	203-102-5	103-33-3	E
[4'-(8-acetyloamino-3,6-disulfoniano-2-naftyloazo)-4''-(6-benzoiloamino-3-sulfoniano-2-naftyloazo)bifenylo-1,3',3'',1'''-tetraolano-O,O',O'',O''']-miedzian(II) trisodu	611-063-00-4	413-590-3	-	
2-metoksyanilina; o-anizydyna	612-035-00-4	201-963-1	90-04-0	E
4,4'-diaminodifenylometan; 4,4'-metylenodianilina	612-051-00-1	202-974-4	101-77-9	E
N-nitrozodimetyloamina; dimetylonitrozamina	612-077-00-3	200-549-8	62-75-9	E
2-metyloazirydyna; propylenoimina	613-033-00-6	200-878-7	75-55-8	E
Olej kreozotowy wolny od acenaftenu, frakcja acenaftenowa; Redestylat oleju płuczkowego (Olej pozostający po usunięciu w procesie krystalizacji acenaftenu z oleju acenaftenowego ze smoły węglowej. Złożony głównie z naftalenu i alkilonaftalenów)	648-043-00-X	292-606-9	90640-85-0	H
Pozostałości po destylacji oleju kreozotowego (smoła węglowa); Redestylat oleju płuczkowego (Pozostałość z destylacji frakcyjnej oleju płuczkowego, wrząca w zakresie temp. ok. 270–330 °C. Składa się głównie z dwupierścieniowych węglowodorów aromatycznych i węglowodorów heterocyklicznych)	648-080-00-1	295-506-3	92061-93-3	H
Olej kreozotowy, destylat wysokowrzący; Olej płuczkowy (Wysokowrząca frakcja destylacyjna otrzymywana przez wysokotemperaturowe kokosowanie węgla bitumicznego, która jest następnie rafinowana w celu usunięcia nadmiaru soli krystalicznych. Składa się głównie z oleju kreozotowego z pewną ilością usuniętych wielopierścieniowych soli aromatycznych, które są składnikami destylatów smoły węglowej. Krystalizuje swobodnie w temp. ok. 5 °C)	648-100-00-9	274-565-9	70321-79-8	H

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
Pozostałości po ekstrakcji (węgiel), kwaśny olej kreozotowy; Pozostałość po ekstrakcji oleju płuczkowego (Złożona mieszanina węglowodorów z wolnej od zasad frakcji z destylacji smoły węglowej, wrząca w zakresie temp. ok. 250–280 °C. Składa się głównie z bifenylu i izomerycznych difenylonaftalenów)	648-102-00-X	310-189-4	122384-77-4	H
Olej kreozotowy, destylat niskowrzący; Olej płuczkowy (Niskowrząca frakcja destylacyjna otrzymywana przez wysokotemperaturowe koksowanie węgla bitumicznego, która jest następnie rafinowana w celu usunięcia nadmiaru soli krystalicznych. Składa się głównie z oleju kreozotowego z pewną ilością usuniętych wielopierścieniowych soli aromatycznych, które są składnikami destylatów smoły węglowej. Krystalizuje swobodnie w temp. ok. 38 °C)	648-138-00-6	274-566-4	70321-80-1	H
Ekstrakty rozpuszczalnikowe z lekkich destylatów naftenowych (ropa naftowa)	649-001-00-3	265-102-1	64742-03-6	H
Ekstrakty rozpuszczalnikowe z ciężkich destylatów parafinowych (ropa naftowa)	649-002-00-9	265-103-7	64742-04-7	H
Ekstrakty rozpuszczalnikowe z lekkich destylatów parafinowych (ropa naftowa)	649-003-00-4	265-104-2	6472-05-8	H
Ekstrakty rozpuszczalnikowe z ciężkich destylatów naftenowych (ropa naftowa)	649-004-00-X	265-111-0	64742-11-6	H
Ekstrakty rozpuszczalnikowe z próżniowej frakcji lekkich olejów gazowych (ropa naftowa)	649-005-00-5	295-341-7	91995-78-7	H
Węglowodory C ₂₆₋₅₅ , z dużą zawartością węglowodorów aromatycznych	649-006-00-0	307-753-7	97722-04-8	H ⁺ ;

- c) w pozycji z numerem indeksowym 611-063-00-4 dodaje się numer „164058-22-4” do kolumny zatytułowanej „Numer CAS”;
- d) skreśla się pozycje z numerami indeksowymi 649-062-00-6, 649-063-00-1, 649-064-00-7, 649-065-00-2, 649-066-00-8, 649-067-00-3, 649-068-00-9, 649-069-00-4, 649-070-00-X, 649-071-00-5, 649-072-00-0, 649-073-00-6, 649-074-00-1, 649-075-00-7, 649-076-00-2, 649-077-00-8, 649-078-00-3, 649-079-00-9, 649-080-00-4, 649-081-00-X, 649-082-00-5, 649-083-00-0, 649-084-00-6, 649-085-00-1, 649-086-00-7, 649-087-00-2, 649-089-00-3, 649-090-00-9, 649-091-00-4, 649-092-00-X, 649-093-00-5, 649-094-00-0, 649-095-00-6, 649-096-00-1, 649-097-00-7, 649-098-00-2, 649-099-00-8, 649-100-00-1, 649-101-00-7, 649-102-00-2, 649-103-00-8, 649-104-00-3, 649-105-00-9, 649-106-00-4, 649-107-00-X, 649-108-00-5, 649-109-00-0, 649-110-00-6, 649-111-00-1, 649-112-00-7, 649-113-00-2, 649-114-00-8, 649-115-00-3, 649-116-00-9, 649-117-00-4, 649-120-00-0, 649-121-00-6, 649-122-00-1, 649-123-00-7, 649-124-00-2, 649-125-00-8, 649-126-00-3, 649-127-00-9, 649-128-00-4, 649-129-00-X, 649-130-00-5, 649-131-00-0, 649-132-00-6, 649-133-00-1, 649-134-00-7, 649-135-00-2, 649-136-00-8, 649-137-00-3, 649-138-00-9, 649-139-00-4, 649-140-00-X, 649-141-00-5, 649-142-00-0, 649-143-00-6, 649-144-00-1, 649-145-00-7, 649-146-00-2, 649-147-00-8, 649-148-00-3, 649-149-00-9, 649-150-00-4, 649-151-0-X, 649-152-00-5, 649-153-00-0, 649-154-00-6, 649-155-00-1, 649-156-00-7, 649-157-00-2, 649-158-00-8, 649-159-00-3, 649-160-00-9, 649-161-00-4, 649-162-00-X, 649-163-00-5, 649-164-00-0, 649-165-00-6, 649-166-00-1, 649-167-00-7, 649-168-00-2, 649-169-00-8, 649-170-00-3, 649-171-00-9, 649-172-00-4, 649-173-00-X, 649-174-00-5, 649-177-00-1, 649-178-00-7, 649-179-00-2, 649-180-00-8, 649-181-00-3, 649-182-00-9, 649-183-00-4, 649-184-00-X, 649-185-00-5, 649-186-00-0, 649-187-00-6, 649-188-00-1, 649-189-00-7, 649-190-00-2, 649-191-00-8, 649-193-00-9, 649-194-00-4, 649-195-00-X, 649-196-00-5, 649-197-00-0, 649-198-00-6, 649-199-00-1, 649-199-00-5, 649-200-00-5, 649-201-00-0, 649-202-00-6, 649-203-00-1, 649-204-00-7, 649-205-00-2, 649-206-00-8, 649-207-00-3, 649-208-00-9, 649-209-00-4 i 649-210-00-X.

4. Do wykazu objętego pozycją „Pkt 30 — Substancje mutagenne kategorii 2” wprowadza się następujące zmiany:

a) dodaje się następujące pozycje:

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
„Tritlenek chromu (VI); tritlenek chromu; bezwodnik chromowy	024-001-00-0	215-607-8	1333-82-0	E
Siarczan (VI) kadmu (II)	048-009-00-9	233-331-6	10124-36-4	E
Benzen	601-020-00-8	200-753-7	71-43-2	E
2-nitrotoluen	609-065-00-5	201-853-3	88-72-2	E
4,4'-oksydianilina [1] i jej sole;	612-199-00-7	202-977-0 [1]	101-80-4 [1]	E
eter p-aminofenyłowy [1]				
Karbendazym (ISO);	613-048-00-8	234-232-0	10605-21-7	
benzoimidazol-2-ilokarbaminian metylu				
Benomyl (ISO);	613-049-00-3	241-775-7	17804-35-2	
1-(butylokarbamoilo)benzoimidazol-2-ilokarbaminian metylu				
Gazy ze szczytu depropanizera na krakingu katalitycznym, bogate w węglowodory C ₃ , wolne od kwasów (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana z frakcjonowania katalitycznie krakowanych węglowodorów, po usunięciu kwaśnych zanieczyszczeń. Składa się z węglowodorów o liczbie atomów węgla w zakresie od C ₂ do C ₄ , głównie C ₃)	649-062-00-6	270-755-0	68477-73-6	H, K
Gazy z krakingu katalitycznego (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji produktów z procesu krakingu katalitycznego. Składa się przede wszystkim z węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₆)	649-063-00-1	270-756-6	68477-74-7	H, K
Gazy z krakingu katalitycznego, bogate w węglowodory C ₁₋₅ (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji produktów z procesu krakingu katalitycznego. Składa się przede wszystkim z węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla w zakresie od C ₁ do C ₆ , głównie C ₁ do C ₅)	649-064-00-7	270-757-1	68477-75-8	H, K
Gazy z węzła stabilizacyjnego ciężkiej benzyny z katalizowanej polimeryzacji, bogate w węglowodory C ₂₋₄ (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana z frakcjonowanej stabilizacji ciężkiej benzyny z katalizowanej polimeryzacji. Składa się z węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla w zakresie od C ₂ do C ₆ , głównie C ₂ do C ₄)	649-065-00-2	270-758-7	68477-76-9	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
<p>Gazy z reformingu katalitycznego, bogate w węglowodory C₁₋₄ (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglodorów otrzymywana podczas destylacji produktów z procesu katalitycznego reformowania. Składa się z węglodorów o liczbie atomów węgla w zakresie od C₁ do C₆, głównie C₁ do C₄)</p>	649-066-00-8	270-760-8	68477-79-2	H, K
<p>Gazy (ropa naftowa), wsad na alkilację, mieszanina węglodorów nasyconych i nienasyconych C₃₋₅; Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglodorów olefinowych i parafinowych o liczbie atomów węgla w zakresie od C₃ do C₅, stosowana jako wsad na alkilację. Normalnie temperatury otoczenia są wyższe od temperatury krytycznej tej mieszaniny)</p>	649-067-00-3	270-765-5	68477-83-8	H, K
<p>Gazy bogate w węglowodory C₄ (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglodorów otrzymywana podczas destylacji produktów z procesu katalitycznego frakcjonowania. Składa się z węglodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla w zakresie od C₃ do C₅, głównie C₄)</p>	649-068-00-9	270-767-6	68477-85-0	H, K
<p>Gazy ze szczytu deetanizera (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglodorów otrzymywana podczas destylacji gazu i frakcji benzynowych z procesu krakingu katalitycznego. Składa się głównie z etanu i etenu (etylenu))</p>	649-069-00-4	270-768-1	68477-86-1	H, K
<p>Gazy ze szczytu deizobutanizera (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglodorów otrzymywana podczas destylacji atmosferycznej frakcji butanowo-butenowej (butylenowej). Składa się z węglodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₃ do C₄)</p>	649-070-00-X	270-769-7	68477-87-2	H, K
<p>Gazy (ropa naftowa), gaz suchy z depropanizera, bogaty w propen; Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglodorów otrzymywana podczas destylacji benzyny i frakcji benzynowych z procesu krakingu katalitycznego. Składa się głównie z propenu (propylenu) z dodatkiem etanu i propanu)</p>	649-071-00-5	270-772-3	68477-90-7	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
<p>Gazy ze szczytu depropanizera (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji benzyny i frakcji benzynowych z procesu krakingu katalitycznego. Składa się z węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₂ do C₄)</p>	649-072-00-0	270-773-9	68477-91-8	H, K
<p>Gazy ze szczytu depropanizera na instalacji odzysku gazu (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana przez frakcjonowanie różnorodnych strumieni węglowodorowych. Składa się przede wszystkim z węglowodorów o liczbie atomów węgla w zakresie od C₁ do C₄, głównie z propanu)</p>	649-073-00-6	270-777-0	68477-94-1	H, K
<p>Gazy (ropa naftowa), wsad na instalację Girbotol; Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów stosowana jako wsad na instalację Girbotol w celu usunięcia siarkowodoru. Składa się z węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₂ do C₄)</p>	649-074-00-1	270-778-6	68477-95-2	H, K
<p>Gazy (ropa naftowa), frakcja naftowa poddana izomeryzacji, bogata w węglowodory C₄, wolna od siarkowodoru; Gaz z ropy naftowej</p>	649-075-00-7	270-782-8	68477-99-6	H, K
<p>Gazy odlotowe z oleju sklarowanego z krakingu katalitycznego i z pozostałości próżniowej z krakingu termicznego, wsad na refluks (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana przez frakcjonowanie katalitycznie krakowanego oleju sklarowanego i pozostałości próżniowej z krakingu termicznego. Składa się przede wszystkim z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₆)</p>	649-076-00-2	270-802-5	68478-21-7	H, K
<p>Gazy odlotowe ze stabilizacji benzyny krakingowej (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana ze stabilizacji ciężkiej benzyny z krakingu katalitycznego. Składa się przede wszystkim z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₆)</p>	649-077-00-8	270-803-0	68478-22-8	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
<p>Gazy odlotowe z procesów katalitycznych: krakingu, reformingu i hydroodsiarczania (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana przez frakcjonowanie produktów z katalitycznego krakingu, katalitycznego reformingu i z procesów hydroodsiarczania, po usunięciu kwaśnych zanieczyszczeń. Składa się przede wszystkim z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₅)</p>	649-078-00-3	270-804-6	68478-24-0	H, K
<p>Gazy odlotowe ze stabilizacji frakcji naftowej z reformingu katalitycznego (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana ze stabilizacji ciężkiej benzyny z reformingu katalitycznego. Składa się przede wszystkim z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₄)</p>	649-079-00-9	270-806-7	68478-26-2	H, K
<p>Gazy odlotowe z różnych instalacji, nasycone, bogate w węglowodory C₄ (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana z frakcjonowanej stabilizacji surowej benzyny ciężkiej, gazu odlotowego z destylacji i gazu odlotowego ze stabilizatora ciężkiej benzyny z reformingu katalitycznego. Składa się z węglowodorów o liczbie atomów węgla w zakresie od C₃ do C₆, głównie butanu i izobutanu)</p>	649-080-00-4	270-813-5	68478-32-0	H, K
<p>Gazy odlotowe z instalacji odzysku gazów nasyconych, bogate w węglowodory C₁₋₂ (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana przez frakcjonowanie destylatów gazu odlotowego ze stabilizacji surowej benzyny ciężkiej i ciężkiej benzyny z reformingu katalitycznego. Składa się przede wszystkim z węglowodorów o liczbie atomów węgla w zakresie od C₁ do C₅, głównie z metanu i etanu)</p>	649-081-00-X	270-814-0	68478-33-1	H, K
<p>Gazy odlotowe z krakingu termicznego pozostałości próżniowej (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana z krakingu termicznego pozostałości próżniowej. Składa się z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₅)</p>	649-082-00-5	270-815-6	68478-34-2	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
<p>Węglowodory z destylacji ropy naftowej, bogate w węglowodory C₃₋₄; Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji i skroplenia ropy naftowej. Składa się z węglowodorów o liczbie atomów węgla w zakresie od C₃ do C₅, głównie C₃ do C₄)</p>	649-083-00-0	270-990-9	68512-91-4	H, K
<p>Gazy po deheksanizacji benzyny z destylacji zachowawczej (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji szerokiej frakcji surowej, benzyny ciężkiej. Składa się z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₂ do C₆)</p>	649-084-00-6	271-000-8	68513-15-5	H, K
<p>Gazy po depentanizacji produktów hydrokrakingu, bogate w węglowodory (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji produktów z procesu hydrokrakingu. Składa się przede wszystkim z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₄. Może także zawierać niewielkie ilości wodoru i siarkowodoru)</p>	649-085-00-1	271-001-3	68513-16-6	H, K
<p>Gazy po stabilizacji benzyny lekkiej (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas stabilizacji benzyny lekkiej. Składa się z nasyconych węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₂ do C₆)</p>	649-086-00-7	271-002-9	68513-17-7	H, K
<p>Pozostałości z rozdzielania gazów po alkilacji, bogate w węglowodory C₄ (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona pozostałość z destylacji produktów różnych operacji w rafinerii. Składa się z węglowodorów o liczbie atomów węgla w zakresie od C₄ do C₅, głównie z butanu. Wrze w zakresie temp. od ok. - 11,7 do 27,8 °C)</p>	649-087-00-2	271-010-2	68513-66-6	H, K
<p>Węglowodory C₁₋₄; Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów dostarczana z krakingu termicznego, absorpcji oraz destylacji ropy naftowej. Składa się z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₄. Wrze w zakresie temp. od ok. - 164 do - 0,5 °C)</p>	649-088-00-8	271-032-2	68514-31-8	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
Węglowodory C ₁₋₄ , odsiarczone; Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana przez poddanie gazów węglowodorowych procesowi słodzenia w celu konwersji tioli (merkaptanów) i usunięcia kwaśnych zanieczyszczeń. Składa się z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₄ . Wrze w zakresie temp. od ok. - 164 do - 0,5 °C)	649-089-00-3	271-038-5	68514-36-3	H, K
Węglowodory C ₁₋₃ ; Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₃ . Wrze w zakresie temp. od ok. - 164 do - 42 °C)	649-090-00-9	271-259-7	68527-16-2	H, K
Węglowodory C ₁₋₄ , frakcja z debutanizera; Gaz z ropy naftowej	649-091-00-4	271-261-8	68527-19-5	H, K
Gazy mokre C ₁₋₅ (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji ropy naftowej lub kraking oleju gazowego. Składa się z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₅)	649-092-00-X	271-624-0	68602-83-5	H, K
Węglowodory C ₂₋₄ ; Gaz z ropy naftowej	649-093-00-5	271-734-9	68606-25-7	H, K
Węglowodory C ₃ ; Gaz z ropy naftowej	649-094-00-0	271-735-4	68606-26-8	H, K
Gazy (ropa naftowa), wsad na alkilację; Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana przez katalityczny kraking oleju gazowego. Składa się z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₃ do C ₄)	649-095-00-6	271-737-5	68606-27-9	H, K
Gazy z dna depropanizera (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana przez frakcjonowanie produktu z dna depropanizera. Składa się przede wszystkim z butanu, izobutanu i butadienu)	649-096-00-1	271-742-2	68606-34-8	H, K
Mieszanina gazów rafineryjnych (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina gazów otrzymywana podczas różnych procesów. Składa się z wodoru, siarkowodoru i węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₅)	649-097-00-7	272-183-7	68783-07-3	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
Gazy z procesów krakingu katalitycznego (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji produktów krakingu katalitycznego. Składa się przede wszystkim z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₃ do C ₅)	649-098-00-2	272-203-4	68783-64-2	H, K
Gazy (ropa naftowa), węglowodory C ₂₋₄ , odsiarczone; Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana przez poddanie destylatów ropy naftowej procesowi słodzenia w celu konwersji tioli (merkaptanów) i usunięcia kwaśnych zanieczyszczeń. Składa się przede wszystkim z nasyconych i nienasyconych węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₂ do C ₄ , wrzących w zakresie temp. od ok. – 51 do – 34 °C)	649-099-00-8	272-205-5	68783-65-3	H, K
Gazy z destylacji frakcyjnej ropy naftowej (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana w wyniku destylacji frakcyjnej ropy naftowej. Składa się z nasyconych węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla w zakresie od C ₁ do C ₅)	649-100-00-1	272-871-7	68918-99-0	H, K
Gazy po deheksanizacji (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji frakcyjnej połączonych destylatów benzynowych. Składa się z nasyconych węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla w zakresie od C ₁ do C ₅)	649-101-00-7	272-872-2	68919-00-6	H, K
Gazy po stabilizacji benzyny lekkiej (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji frakcyjnej surowej benzyny lekkiej. Składa się z nasyconych węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla w zakresie od C ₁ do C ₅)	649-102-00-2	272-878-5	68919-05-1	H, K
Gazy po odsiarczeniu frakcji naftowej ze strippera (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana w wyniku procesu odsiarczania benzyny ciężkiej unifiner i usuwana z produktu naftowego. Składa się z nasyconych węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla w zakresie od C ₁ do C ₄)	649-103-00-8	272-879-0	68919-06-2	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
<p>Gazy z katalitycznego reformowania benzyny (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana w wyniku katalitycznego reformowania surowej benzyny ciężkiej i destylacji frakcyjnej sumy frakcji odpadowych. Składa się z metanu, etanu i propanu)</p>	649-104-00-3	272-882-7	68919-09-5	H, K
<p>Gazy pochodzące z rozdzielania produktów krakingu katalitycznego (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana w wyniku frakcjonowania wsadu do separatora C₃-C₄. Składa się głównie z węglowodorów C₃)</p>	649-105-00-9	272-893-7	68919-20-0	H, K
<p>Gazy po stabilizacji surowej benzyny (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana w wyniku destylacji frakcyjnej ciekłego produktu otrzymanego z pierwszej wieży używanej do destylacji ropy naftowej. Składa się z nasyconych węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla w zakresie od C₁ do C₄)</p>	649-106-00-4	272-883-2	68919-10-8	H, K
<p>Gazy z debutanizera na krakingu katalitycznym (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana w wyniku destylacji frakcyjnej ciężkiej benzyny z krakingu katalitycznego. Składa się z węglowodorów o liczbie atomów węgla od C₁ do C₄)</p>	649-107-00-X	273-169-3	68952-76-1	H, K
<p>Gazy odlotowe ze stabilizacji benzyny krakingowej (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana w wyniku destylacji frakcyjnej ciężkiej benzyny i destylatów z krakingu katalitycznego. Składa się głównie z węglowodorów o liczbie atomów węgla w zakresie od C₁ do C₄)</p>	649-108-00-5	273-170-9	68952-77-2	H, K
<p>Gazy odlotowe, destylaty z krakingu termicznego, z adsorberów oleju gazowego i ciężkiej benzyny (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas rozdzielania destylatów z krakingu termicznego i ciężkiej benzyny i oleju gazowego. Składa się przede wszystkim z węglowodorów o liczbie atomów węgla w zakresie od C₁ do C₆)</p>	649-109-00-0	273-175-6	68952-81-8	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
Gazy odlotowe, z węzła stabilizacji krakingu termicznego i z procesu koksowania (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana w wyniku destylacji frakcyjnej i stabilizacji węglowodorów poddanych krakingowi termicznemu podczas procesu koksowania ropy naftowej. Składa się z węglowodorów o liczbie atomów węgla w zakresie od C ₁ do C ₆)	649-110-00-6	273-176-1	68952-82-9	H, K
Gazy (ropa naftowa), lekka frakcja z krakingu, koncentrat butadienowy; Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana w wyniku destylacji produktów z procesu krakingu termicznego. Składa się głównie z węglowodorów o liczbie atomów węgla C ₄)	649-111-00-1	273-265-5	68955-28-2	H, K
Gazy ze stabilizacji benzyny z reformingu katalitycznego (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas reformingu katalitycznego ciężkiej benzyny surowej i destylacji frakcyjnej strumieni produktów. Składa się z nasyconych węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₂ do C ₄)	649-112-00-7	273-270-2	68955-34-0	H, K
Węglowodory C ₄ ; Gaz z ropy naftowej	649-113-00-2	289-339-5	87741-01-3	H, K
Alkany C ₁₋₄ , bogate w C ₃ ; Gaz z ropy naftowej	649-114-00-8	292-456-4	90622-55-2	H, K
Gazy z krakingu parowego bogate w węglowodory C ₃ (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji produktów z procesu krakingu z parą wodną. Składa się głównie z propenu z pewną ilością propanu, wrze w zakresie temp. od ok. - 70 do 0 °C)	649-115-00-3	295-404-9	92045-22-2	H, K
Węglowodory C ₄ ; destylaty z krakingu z parą wodną; Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji produktów z procesu krakingu z parą wodną. Składa się głównie z węglowodorów o liczbie atomów węgla C ₄ , głównie but-1-enu i but-2-enu, zawiera także butan i izobuten, wrze w zakresie temp. od ok. - 12 do 5 °C)	649-116-00-9	295-405-4	92045-23-3	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
<p>Gazy z ropy naftowej, frakcja węglowodorów C₄, skroplona, odsiarczona; Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana przez poddanie mieszaniny gazu płynnego procesowi słodzenia w celu utlenienia merkaptanów (tioli) lub usunięcia kwaśnych zanieczyszczeń. Składa się głównie z nasyconych i nienasyconych węglowodorów C₄)</p>	649-117-00-4	295-463-0	92045-80-2	H, K, S
<p>Rafinaty (ropa naftowa), frakcja węglowodorów C₄ z krakingu parowego ekstrahowana octanem amonu i miedzi (I), złożona z węglowodorów C₃₋₅, wolna od butadienu; Gaz z ropy naftowej</p>	649-119-00-5	307-769-4	97722-19-5	H, K
<p>Gazy z węzła aminowania (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Gaz wsadowy w systemie aminowego usuwania siarkowodoru. Zawiera głównie wodór. Może zawierać także tlenek węgla, ditlenek węgla, siarkowodór i węglowodory alifatyczne o liczbie atomów węgla w zakresie od C₁ do C₅)</p>	649-120-00-0	270-746-1	68477-65-6	H, K
<p>Gazy z instalacji benzenu, z hydroodsiarczania (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Gaz odlotowy otrzymywany w instalacji benzenu. Składa się głównie z wodoru. Może zawierać także tlenek węgla i węglowodory o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₆, w tym benzen)</p>	649-121-00-6	270-747-7	68477-66-7	H, K
<p>Gazy recykulacyjne z instalacji benzenu, bogate w wodór (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas recykulacji gazów w instalacji benzenu. Składa się głównie z wodoru ze zmiennymi niewielkimi ilościami tlenku węgla i węglowodorów o liczbie atomów węgla w zakresie od C₁ do C₆)</p>	649-122-00-1	270-748-2	68477-67-8	H, K
<p>Gazy, mieszanki olejów, bogate w wodór i azot (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji mieszaniny olejów. Składa się głównie z wodoru i azotu ze zmiennymi niewielkimi ilościami tlenku węgla, ditlenku węgla i węglowodorów o liczbie atomów węgla w zakresie od C₁ do C₅)</p>	649-123-00-7	270-749-8	68477-68-9	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
<p>Gazy ze stabilizacji ciężkiej benzyny z reformingu katalitycznego (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana ze stabilizacji ciężkiej benzyny z reformingu katalitycznego. Składa się głównie z wodoru i węglowodorów nasyconych o liczbie atomów węgla w zakresie od C₁ do C₄)</p>	649-124-00-2	270-759-2	68477-77-0	H, K
<p>Gazy recyrkulacyjne z reformingu katalitycznego węglowodorów C₆₋₈ (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji produktów z reformingu katalitycznego węglowodorów C₆-C₈ i recyrkulowana w celu zachowania wodoru. Składa się głównie z wodoru. Może także zawierać zmienne, niewielkie ilości tlenku węgla, ditlenku węgla, azotu i węglowodorów o liczbie atomów węgla w zakresie od C₁ do C₆)</p>	649-125-00-8	270-761-3	68477-80-5	H, K
<p>Gazy z reformingu katalitycznego węglowodorów C₆₋₈ (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji produktów z reformingu katalitycznego węglowodorów C₆-C₈. Składa się głównie z węglowodorów o liczbie atomów węgla w zakresie od C₁ do C₅ i wodoru)</p>	649-126-00-3	270-762-9	68477-81-6	H, K
<p>Gazy recyrkulacyjne z reformingu katalitycznego węglowodorów C₆₋₈, bogate w wodór (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p>	649-127-00-9	270-763-4	68477-82-7	H, K
<p>Gazy (ropa naftowa), węglowodory C₂, strumień zawracany; Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana w czasie ekstrakcji wodoru ze strumienia gazowego, złożonego głównie z wodoru z niewielką ilością azotu, tlenku węgla, metanu, etanu i etenu. Składa się głównie z węglowodorów, takich jak metan, etan i eten z niewielką ilością wodoru, azotu i tlenku węgla)</p>	649-128-00-4	270-766-0	68477-84-9	H, K
<p>Gazy suche, kwaśne, z instalacji sprężania gazów (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina suchych gazów z instalacji sprężania gazów. Składa się z wodoru, siarkowodoru i węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₃)</p>	649-129-00-X	270-774-4	68477-92-9	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
<p>Gazy z destylacji gazów reabsorpcyjnych na instalacji sprężania gazów (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji produktów ze złożonych strumieni gazowych z reabsorbiera z instalacji sprężania gazów. Składa się głównie z wodoru, tlenku węgla, ditlenku węgla, azotu, siarkowodoru i węglowodorów o liczbie atomów węgla w zakresie od C₁ do C₃)</p>	649-130-00-5	270-776-5	68477-93-0	H, K
<p>Gazy (ropa naftowa) wodór z absorpcji; Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana w czasie absorpcji wodoru ze strumieni bogatych w wodór. Składa się z wodoru, tlenku węgla, azotu i metanu z niewielkimi ilościami węglowodorów C₂)</p>	649-131-00-0	270-779-1	68477-96-3	H, K
<p>Gazy z procesów schładzania, bogate w wodór (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina wydzielona w postaci gazu podczas schładzania gazów węglowodorowych. Składa się przede wszystkim z wodoru, z różnymi niewielkimi ilościami tlenku węgla, azotu, metanu i węglowodorów C₂)</p>	649-132-00-6	270-780-7	68477-97-4	H, K
<p>Gazy recykulacyjne z procesu obróbki wodorem mieszaniny olejów, bogate w wodór i azot (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana podczas recykulacji uwodornianej mieszaniny olejów. Składa się przede wszystkim z wodoru i azotu, z niewielkimi, zmiennymi ilościami tlenku węgla, ditlenku węgla i węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₅)</p>	649-133-00-1	270-781-2	68477-98-5	H, K
<p>Gazy recykulacyjne, bogate w wodór (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana z obiegowych gazów reaktorowych. Składa się przede wszystkim z wodoru z różnymi niewielkimi ilościami tlenku węgla, ditlenku węgla, azotu, siarkowodoru i nasyconych, węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla w zakresie od C₁ do C₅)</p>	649-134-00-7	270-783-3	68478-00-2	H, K
<p>Gazy wypełniające reaktor na reformingu, bogate w wodór (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana z reaktora reformingu. Składa się przede wszystkim z wodoru z różnymi niewielkimi ilościami tlenku węgla i alifatycznych węglowodorów o liczbie atomów węgla w zakresie od C₁ do C₅)</p>	649-135-00-2	270-784-9	68478-01-3	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
<p>Gazy reaktorowe z hydrotreatingu (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana podczas procesu hydrotreatingu (hydrotreatingu). Składa się przede wszystkim z wodoru, metanu i etanu z różnymi niewielkimi ilościami siarkowodoru i alifatycznych węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₃ do C₅)</p>	649-136-00-8	270-785-4	68478-02-4	H, K
<p>Gazy reaktorowe z hydrotreatingu, bogate w wodór i metan (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana podczas procesu hydrotreatingu. Składa się przede wszystkim z wodoru i metanu z różnymi niewielkimi ilościami tlenku węgla, ditlenku węgla, azotu i nasyconych alifatycznych węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₂ do C₅)</p>	649-137-00-3	270-787-5	68478-03-5	H, K
<p>Gazy reformingowe z procesów wodorowych, bogate w wodór (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana podczas procesu hydrotreatingu. Składa się przede wszystkim z wodoru z różnymi niewielkimi ilościami tlenku węgla i alifatycznych węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₅)</p>	649-138-00-9	270-788-0	68478-04-6	H, K
<p>Gazy z destylacji produktów krakingu termicznego (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana podczas destylacji produktów z procesu krakingu termicznego. Składa się przede wszystkim z wodoru, siarkowodoru, tlenku węgla, ditlenku węgla i węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₆)</p>	649-139-00-4	270-789-6	68478-05-7	H, K
<p>Gazy odlotowe z rozdzielania na krakingu katalicznym, węzeł absorpcji (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana przez redestylację produktów z procesu krakingu katalicznego. Składa się przede wszystkim z wodoru i węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₃)</p>	649-140-00-X	270-805-1	68478-25-1	H, K
<p>Gazy odlotowe z separatora na reformingu katalicznym ciężkiej benzyny (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas katalicznego reformingu surowej benzyny ciężkiej. Składa się z wodoru i węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₆)</p>	649-141-00-5	270-807-2	68478-27-3	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
<p>Gazy odlotowe ze stabilizacji ciężkiej benzyny z reformingu katalitycznego (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas stabilizacji katalitycznie reformowanej benzyny ciężkiej. Składa się z wodoru i węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₆)</p>	649-142-00-0	270-808-8	68478-28-4	H, K
<p>Gazy odlotowe z rozdzielania destylatów krakingowych poddawanych obróbce wodorem (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas obróbki krakowanych destylatów wodorem w obecności katalizatora. Składa się z wodoru i nasyconych alifatycznych węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₃)</p>	649-143-00-6	270-809-3	68478-29-5	H, K
<p>Gazy odlotowe z procesu hydroodsiarczania surowej benzyny (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana przez hydroodsiarczanie ciężkiej benzyny surowej. Składa się z wodoru i nasyconych alifatycznych węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₆)</p>	649-144-00-1	270-810-9	68478-30-8	H, K
<p>Gazy ze stabilizacji surowej benzyny ciężkiej z reformingu katalitycznego (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana z katalitycznego reformingu surowej benzyny ciężkiej, a następnie frakcjonowania całkowitego strumienia odcieku. Składa się z wodoru, metanu, etanu i propanu)</p>	649-145-00-7	270-999-8	68513-14-4	H, K
<p>Gazy z wysokociśnieniowej obróbki odcieku z reaktora reformingu (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana podczas wysokociśnieniowej obróbki odcieku z reaktora reformingu. Składa się przede wszystkim z wodoru z różnymi niewielkimi ilościami metanu, etanu i propanu)</p>	649-146-00-2	271-003-4	68513-18-8	H, K
<p>Gazy z niskociśnieniowej obróbki odcieku z reaktora na reformingu (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana podczas niskociśnieniowej obróbki odcieku z reaktora reformingu. Składa się przede wszystkim z wodoru z różnymi niewielkimi ilościami metanu, etanu i propanu)</p>	649-147-00-8	271-005-5	68513-19-9	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
<p>Gazy z destylacji gazów rafineryjnych (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina wydzielona podczas destylacji strumienia gazów zawierających wodór, tlenek węgla, ditlenek węgla i węglowodory o liczbie atomów węgla w zakresie od C₁ do C₆ lub otrzymanego przez kraking metanu i etanu. Składa się z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₂, wodoru, azotu i tlenku węgla)</p>	649-148-00-3	271-258-1	68527-15-1	H, K
<p>Gazy z depentanizera na instalacji uwodornienia benzenu (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana przez obróbkę wsadu na instalację benzenu wodorem w obecności katalizatora i następnie usunięcie pentanu. Składa się przede wszystkim z wodoru, etanu i propanu z różnymi niewielkimi ilościami azotu, tlenku węgla, ditlenku węgla i węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₆. Może zawierać śladowe ilości benzenu)</p>	649-149-00-9	271-623-5	68602-82-4	H, K
<p>Gazy z układu podwójnej absorpcji i destylacji frakcyjnej produktów z krakingu katalitycznego w fazie fluidalnej (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana przez destylację frakcyjną szczytowych produktów z procesu krakingu katalitycznego w instalacji fluidalnego krakingu katalitycznego. Składa się z wodoru, azotu i węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₃)</p>	649-150-00-4	271-625-6	68602-84-6	H, K
<p>Produkty ropy naftowej, gazy rafineryjne; Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina składająca się przede wszystkim z wodoru z różnymi niewielkimi ilościami metanu, etanu i propanu)</p>	649-151-00 -X	271-750-6	68607-11-4	H, K
<p>Gazy z separatora niskociśnieniowego na hydrokrakingu (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana przez rozdział ciecz-para odcieku z reaktora z procesu hydrokrakingu. Składa się przede wszystkim z wodoru i węglowodorów nasyconych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₃)</p>	649-152-00-5	272-182-1	68783-06-2	H, K
<p>Gazy rafineryjne (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana z różnych procesów rafinacji ropy naftowej. Składa się z wodoru i węglowodorów nasyconych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₃)</p>	649-153-00-0	272-338-9	68814-67-5	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
<p>Gazy z separatora na platformingu (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana z chemicznego reformingu naftenów do aromatów. Składa się z wodoru i nasyconych alifatycznych węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₂ do C₄)</p>	649-154-00-6	272-343-6	68814-90-4	H, K
<p>Gazy z depentanizera na węźle stabilizacji kwaśnej frakcji naftowej, hydroodsiarczowanej (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana ze stabilizacji w depentanizerze kwaśnej frakcji naftowej obrabianej wodorem. Składa się głównie z wodoru, metanu, etanu i propanu z różnymi niewielkimi ilościami azotu, siarkowodoru, tlenku węgla i węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₄ do C₅)</p>	649-155-00-1	272-775-5	68911-58-0	H, K
<p>Gazy z procesu separacji hydroodsiarczanej kwaśnej frakcji naftowej (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana z przepływowego bębna z instalacji katalitycznego uwodorniania kwaśnej nafty. Składa się głównie z wodoru i metanu z różnymi niewielkimi ilościami azotu, tlenku węgla i węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₂ do C₅)</p>	649-156-00-7	272-776-0	68911-59-1	H, K
<p>Gazy z procesu odsiarczania »unifining« (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina usuwana z ciekłego produktu z procesu odsiarczania »unifining«. Składa się z siarkowodoru, metanu, etanu i propanu)</p>	649-157-00-2	272-873-8	68919-01-7	H, K
<p>Gazy z rozdzielania produktów fluidalnego krakingu katalitycznego (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana przez frakcjonowanie szczytowego produktu z procesu katalitycznego krakingu fluidalnego. Składa się z wodoru, siarkowodoru, azotu i węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₅)</p>	649-158-00-8	272-874-3	68919-02-8	H, K
<p>Gazy z przemywania gazów z fluidalnego krakingu katalitycznego, układ podwójnej absorpcji (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana przy płukaniu gazu szczytowego z instalacji fluidalnego krakingu katalitycznego. Składa się z wodoru, azotu, metanu, etanu i propanu)</p>	649-159-00-3	272-875-9	68919-03-9	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
Gazy z procesu odsiarczania ciężkich destylatów metodą hydrotreatingu (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Złożona mieszanina odpędzana z ciekłego produktu z procesu odsiarczania ciężkiego destylatu obrabianego wodorem. Składa się z wodoru, siarkowodoru i nasyconych alifatycznych węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₅)	649-160-00-9	272-876-4	68919-04-0	H, K
Gazy z układu stabilizacji na platformingu, frakcja o niskim końcu destylacji (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Złożona mieszanina otrzymywana przez destylację frakcyjną lekkiej frakcji końcowej z reaktorów platynowych instalacji platformingu. Składa się z wodoru, metanu, etanu i propanu)	649-161-00-4	272-880-6	68919-07-3	H, K
Gazy z przedkolumny destylacji ropy naftowej (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Złożona mieszanina otrzymywana z pierwszej wieży destylacyjnej stosowanej do destylacji ropy naftowej. Składa się z azotu i nasyconych alifatycznych węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₅)	649-162-00-X	272-881-1	68919-08-4	H, K
Gazy ze strippingu (przedmuchu) smoły (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Złożona mieszanina otrzymywana podczas destylacji frakcyjnej pozostałości z ropy naftowej. Składa się z wodoru i węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₄)	649-163-00-5	272-884-8	68919-11-9	H, K
Gazy z rozdzielania na instalacji »unifining« (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Mieszanina wodoru i metanu otrzymywana przez destylację frakcyjną produktu z instalacji »unifining«)	649-164-00-0	272-885-3	68919-12-0	H, K
Gazy odlotowe z separatora procesu hydroodsiarczania frakcji naftowej (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana z hydroodsiarczania benzyny ciężkiej. Składa się z wodoru, metanu, etanu i propanu)	649-165-00-6	273-173-5	68952-79-4	H, K
Gazy odlotowe z procesu hydroodsiarczania surowej benzyny (ropa naftowa); Gaz rafineryjny (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana z hydroodsiarczania surowej benzyny ciężkiej. Składa się z wodoru i węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₅)	649-166-00-1	273-174-0	68952-80-7	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
<p>Gazy z absorbera gąbczastego z rozdzielania produktów z fluidalnego krakingu katalitycznego i z odsiarczania oleju gazowego (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana przez frakcjonowanie produktów z instalacji fluidalnego krakingu katalitycznego i odsiarczania oleju gazowego. Składa się z wodoru i węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₄)</p>	649-167-00-7	273-269-7	68955-33-9	H, K
<p>Gazy z destylacji ropy naftowej i krakingu katalitycznego (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana podczas destylacji ropy naftowej i z procesów krakingu katalitycznego. Składa się z wodoru, siarkowodoru, azotu, tlenku węgla oraz węglowodorów parafinowych i olefinowych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₆)</p>	649-168-00-2	273-563-5	68989-88-8	H, K
<p>Gazy z procesu odsiarczania oleju gazowego z dietanoloaminą (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana przez odsiarczanie oleju gazowego z dietanoloaminą. Składa się z siarkowodoru, wodoru i węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla w zakresie od C₁ do C₅)</p>	649-169-00-8	295-397-2	92045-15-3	H, K
<p>Gazy z wmywania hydroodsiarczonego oleju gazowego (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana przez rozdzielanie fazy ciekłej odcieku z reakcji uwodorniania. Składa się z wodoru, siarkowodoru i węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₃)</p>	649-170-00-3	295-398-8	92045-16-4	H, K
<p>Gazy z hydroodsiarczania oleju gazowego z przedmuchu (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina gazów otrzymywana z instalacji reformingu i z odpowietrzacza z reaktora uwodorniania. Składa się z wodoru i węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₄)</p>	649-171-00-9	295-399-3	92045-17-5	H, K
<p>Gazy z przemywania odcieku z reakcji uwodornienia (ropa naftowa); Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina gazów otrzymywana z przemywania odcieków z reakcji uwodorniania. Składa się przede wszystkim z wodoru i węglowodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₆)</p>	649-172-00-4	295-400-7	92045-18-6	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
<p>Gazy (ropa naftowa), wysokociśnieniowy kraking ciężkiej benzyny z parą wodną; Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanka otrzymywana jako mieszanina niekondensujących składników produktu z krakingu benzyny ciężkiej z parą wodną, a także z pozostałości gazowych otrzymywanych podczas przygotowywania produktów pochodnych. Składa się przede wszystkim z wodoru i węglowodorów parafinowych i olefinowych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₅, z którymi może być wymieszany gaz ziemny)</p>	649-173-00-X	295-401-2	92045-19-7	H, K
<p>Gazy (ropa naftowa), pozostałość z visbakingu; Gaz rafineryjny</p> <p>(Złożona mieszanina otrzymywana podczas termicznego obniżania lepkości pozostałości w odpowiednim piecu. Składa się przede wszystkim z siarkowodoru oraz węglowodorów parafinowych i olefinowych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₅)</p>	649-174-00-5	295-402-8	92045-20-0	H, K
<p>Gazy (ropa naftowa), węglowodory C₃₋₄; Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji produktów krakingu ropy naftowej. Składa się z węglowodorów o liczbie atomów węgla w zakresie od C₃ do C₄, głównie propanu i propenu (propylenu) wrzących w zakresie temp. od ok. - 51 do - 1 °C)</p>	649-177-00-1	268-629-5	68131-75-9	H, K
<p>Gaz odlotowy z procesów destylacji produktów krakingu katalitycznego i adsorbentów ze stabilizacji ciężkiej benzyny krakingowej (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji produktów z katalitycznie krakowanych destylatów i katalitycznie krakowanej benzyny ciężkiej. Składa się przede wszystkim z węglowodorów o liczbie atomów węgla w zakresie od C₁ do C₄)</p>	649-178-00-7	269-617-2	68307-98-2	H, K
<p>Gazy odlotowe z węzła stabilizacji ciężkiej benzyny z katalitycznej polimeryzacji (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów z destylacji frakcyjnej produktów z polimeryzacji benzyny ciężkiej. Składa się przede wszystkim z węglowodorów o liczbie atomów węgla w zakresie od C₁ do C₄)</p>	649-179-00-2	269-618-8	68307-99-3	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
<p>Gazy odlotowe z węzła stabilizacyjnego katalitycznie reformowanej frakcji naftowej, wolne od siarkowodoru (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów z destylacji frakcyjnej katalitycznie reformowanej benzyny ciężkiej, z której usunięto siarkowodor przez reakcję z aminami. Składa się przede wszystkim z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₄)</p>	649-180-00-8	269-619-3	68308-00-9	H, K
<p>Gazy odlotowe z destylatów krakingu termicznego poddanych katalitycznym procesom wodorowym (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana przez obróbkę destylatów z krakingu termicznego wodorem w obecności katalizatora. Składa się przede wszystkim z węglowodorów nasyconych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₆)</p>	649-181-00-3	269-620-9	68308-01-0	H, K
<p>Gazy odlotowe z hydroodsiarczania surowych destylatów, wolne od siarkowodoru (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana przez katalityczne hydroodsiarczanie surowych destylatów, z których usunięto siarkowodor przez reakcję z aminami. Składa się przede wszystkim z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₄)</p>	649-182-00-9	269-630-3	68308-10-1	H, K
<p>Gazy odlotowe z układu absorpcji oleju gazowego na krakingu katalitycznym (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana z destylacji produktów katalitycznego krakingu oleju gazowego. Składa się przede wszystkim z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₅)</p>	649-183-00-4	269-623-5	68308-03-2	H, K
<p>Gazy odlotowe z instalacji odzysku gazów (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana z destylacji mieszanki produktów z różnych strumieni rafineryjnych. Składa się przede wszystkim z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₅)</p>	649-184-00-X	269-624-0	68308-04-3	H, K
<p>Gazy odlotowe z deatanizera na instalacji odzysku gazów (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji produktów z różnorodnych strumieni węglowodorowych. Składa się z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₄)</p>	649-185-00-5	269-625-6	68308-05-4	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
<p>Gazy odlotowe (ropa naftowa), destylaty hydroodsiarczzone i hydroodsiarczona frakcja ciężkiej benzyny, wolne od zanieczyszczeń kwaśnych; Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana przez frakcjonowanie hydroodsiarczonej benzyny ciężkiej i strumieni węglowodorowych destylacyjnych, po usunięciu kwaśnych zanieczyszczeń. Składa się przede wszystkim z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₅)</p>	649-186-00-0	269-626-1	68308-06-5	H, K
<p>Gazy odlotowe ze strippingu hydroodsiarczonego próżniowego oleju gazowego, wolne od siarkowodoru (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana ze stabilizacji metodą strippingu katalitycznie odsiarczonego próżniowego oleju gazowego, z której usunięto siarkowodor przez reakcję z aminami. Składa się przede wszystkim z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₆)</p>	649-187-00-6	269-627-7	68308-07-6	H, K
<p>Gazy odlotowe za stabilizacji surowej benzyny lekkiej, wolne od siarkowodoru (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów z frakcjonowanej stabilizacji surowej benzyny lekkiej, z której usunięto siarkowodor przez reakcję z aminami. Składa się przede wszystkim z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₅)</p>	649-188-00-1	269-629-8	68308-09-8	H, K
<p>Gazy odlotowe z przygotowania propanowo-propylenowego wsadu na alkilację, z deetanizera (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji produktów reakcji propanu z propenem (propylenem). Składa się z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₄)</p>	649-189-00-7	269-631-9	68308-11-2	H, K
<p>Gazy odlotowe z hydroodsiarczania próżniowego oleju gazowego, wolne od siarkowodoru (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana przez katalityczne hydroodsiarczanie próżniowego oleju gazowego, z której usunięto siarkowodor przez reakcję z aminami. Składa się przede wszystkim z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₁ do C₆)</p>	649-190-00-2	269-632-4	68308-12-3	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
Gazy z destylacji produktów krakingu katalitycznego (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji produktów z procesu katalitycznego krakingu. Składa się z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₃ do C ₅ , wrzących w zakresie temp. od ok. – 48 do 32 °C)	649-191-00-8	270-071-2	68409-99-4	H, K
Alkany C ₁₋₂ ; Gaz z ropy naftowej	649-193-00-9	270-651-5	68475-57-0	H, K
Alkany C ₂₋₃ ; Gaz z ropy naftowej	649-194-00-4	270-652-0	68475-58-1	H, K
Alkany C ₃₋₄ ; Gaz z ropy naftowej	649-195-00-X	270-653-6	68475-59-2	H, K
Alkany C ₄₋₅ ; Gaz z ropy naftowej	649-196-00-5	270-654-1	68475-60-5	H, K
Gazy opałowe; Gaz z ropy naftowej (Mieszanina lekkich gazów. Składa się przede wszystkim z wodoru lub węglowodorów o niskiej masie cząsteczkowej)	649-197-00-0	270-667-2	68476-26-6	H, K
Gazy opałowe z destylacji ropy naftowej; Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina lekkich gazów otrzymywana podczas destylacji ropy naftowej i katalitycznego reformingu frakcji benzynowych. Składa się z wodoru i węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₄ , wrzących w zakresie temp. od ok. – 217 do – 12 °C)	649-198-00-6	270-670-9	68476-29-9	H, K
Węglowodory C ₃₋₄ ; Gaz z ropy naftowej	649-199-00-1	270-681-9	68476-40-4	H, K
Węglowodory C ₄₋₅ ; Gaz z ropy naftowej	649-200-00-5	270-682-4	68476-42-6	H, K
Węglowodory C ₂₋₄ , bogate w C ₃ ; Gaz z ropy naftowej	649-201-00-0	270-689-2	68476-49-3	H, K
Gazy z ropy naftowej, skroplone; Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji ropy naftowej. Składa się z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₃ do C ₇ , wrzących w zakresie temp. od ok. – 40 do 80 °C)	649-202-00-6	270-704-2	68476-85-7	H, K, S

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
<p>Gazy z ropy naftowej, skroplone, odsiarczone; Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina lekkich gazów otrzymana przez poddanie mieszaniny skroplonych gazów z ropy naftowej procesowi słodzenia w celu konwersji tioli (merkaptanów) lub usunięcia kwaśnych zanieczyszczeń. Składa się z węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₃ do C₇, wrzących w zakresie temp. od ok. - 40 do 80 °C)</p>	649-203-00-1	270-705-8	68476-86-8	H, K, S
<p>Gazy (ropa naftowa), węglowodory C₃₋₄, bogate w izobutan; Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji nasyconych i nienasyconych węglowodorów o liczbie atomów węgla zwykle w zakresie od C₃ do C₆, głównie butanu i izobutanu. Składa się z nasyconych i nienasyconych węglowodorów o liczbie atomów węgla w zakresie od C₃ do C₄, głównie izobutanu)</p>	649-204-00-7	270-724-1	68477-33-8	H, K
<p>Destylaty (ropa naftowa), węglowodory C₃₋₆, bogate w piperylen; Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji nasyconych i nienasyconych węglowodorów o liczbie atomów węgla zwykle w zakresie od C₃ do C₆. Składa się z nasyconych i nienasyconych węglowodorów o liczbie atomów węgla w zakresie od C₃ do C₆, głównie penta-1,3-dienów (piperylenów))</p>	649-205-00-2	270-726-2	68477-35-0	H, K
<p>Gazy z rozdzielania butanów (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji strumienia butanowego. Składa się z alifatycznych węglowodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C₃ do C₄)</p>	649-206-00-8	270-750-3	68477-69-0	H, K
<p>Gazy (ropa naftowa), węglowodory C₂₋₃; Gaz z ropy naftowej</p> <p>(Złożona mieszanina węglowodorów otrzymywana podczas destylacji produktów z procesu katalitycznego frakcjonowania. Składa się głównie z etanu, etenu (etylenu), propanu i propenu (propylenu))</p>	649-207-00-3	270-751-9	68477-70-3	H, K

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
Gazy z dołu kolumny depropanizera na krakingu katalitycznym, bogate w węglowodory C ₄ , wolne od kwasów (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglodorów otrzymywana przez frakcjonowanie strumienia węglowodorowego katalitycznie krakowanego oleju gazowego, po usunięciu siarkowodoru i innych kwaśnych składników. Składa się z węglodorów o liczbie atomów węgla w zakresie od C ₃ do C ₅ , głównie C ₄)	649-208-00-9	270-752-4	68477-71-4	H, K
Gazy z dołu kolumny debutanizera na krakingu katalitycznym, bogate w węglowodory C ₃₋₅ (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglodorów otrzymywana ze stabilizacji katalitycznie krakowanej benzyny ciężkiej. Składa się z węglodorów alifatycznych o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₃ do C ₅)	649-209-00-4	270-754-5	68477-72-5	H, K
Gazy odlotowe ze stabilizacji benzyny z procesu izomeryzacji (ropa naftowa); Gaz z ropy naftowej (Złożona mieszanina węglodorów powstająca podczas stabilizacji przez destylację frakcyjną produktów z izomeryzacji benzyny. Składa się przede wszystkim z węglodorów o liczbie atomów węgla głównie w zakresie od C ₁ do C ₄)	649-210-00-X	269-628-2	68308-08-7	H, K”;

- b) pozycje z numerami indeksowymi 024-002-00-6, 024-003-00-1, 024-004-00-7, 024-004-01-4, 048-006-00-2 i 048-008-00-3 otrzymują następujące brzmienie:

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
„Dichromian (VI) potasu	024-002-00-6	231-906-6	7778-50-9	E
Dichromian (VI) amonu	024-003-00-1	232-143-1	7789-09-5	E
Dichromian (VI) sodu	024-004-00-7	234-190-3	10588-01-9	E
Dichromian (VI) sodu – dihydrat	024-004-01-4	234-190-3	7789-12-0	E
Fluorek kadmu (II)	048-006-00-2	232-222-0	7790-79-6	E
Chlorek kadmu (II)	048-008-00-3	233-296-7	10108-64-2	E”.

5. W wykazie objętym pozycją „Punkt 31 — Substancje działające szkodliwie na rozrodczość kategorii 1” pozycje z numerami indeksowymi 082-001-00-6 i 082-002-00-1 otrzymują następujące brzmienie:

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
„Związki ołowiu, z wyjątkiem wymienionych w innym miejscu w niniejszym załączniku	082-001-00-6	—	—	A, E
Alkilowe pochodne ołowiu	082-002-00-1	—	—	A, E”.

6. Do wykazu objętego pozycją „Punkt 31 — Substancje działające szkodliwie na rozrodczość kategorii 2” wprowadza się następujące zmiany:

- a) dodaje się następujące pozycje:

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
„Linuron (ISO)	006-021-00-1	206-356-5	330-55-2	E
3-(3,4-dichlorofenylo)-1-metoksy-1-metylomocznik				
Dichromian (VI) potasu	024-002-00-6	231-906-6	7778-50-9	E
Dichromian (VI) amonu	024-003-00-1	232-143-1	7789-09-5	E
Dichromian (VI) sodu	024-004-00-7	234-190-3	10588-01-9	E
Dichromian (VI) sodu – dihydrat	024-004-01-4	234-190-3	7789-12-0	E
Chromian (VI) sodu; chromian (VI) di-sodu	024-018-00-3	231-889-5	7775-11-3	E
Siarczan (VI) kadmu (II)	048-009-00-9	233-331-6	10124-36-4	E
1-bromopropan; bromek propylu	602-019-00-5	203-445-0	106-94-5	
1,2,3-trichloropropan	602-062-00-X	202-486-1	96-18-4	D
Pochodna oktobromowa eteru difeny-lowego	602-094-00-4	251-087-9	32536-52-0	
1,2-dimetoksyetan; eter dimetylowy glikolu etylenowego EGDME	603-031-00-3	203-794-9	110-71-4	
1,2-Bis(2-metoksyetoksy)etan; eter dimetylowy glikolu trietylenowego; TEGDME	603-176-00-2	203-977-3	112-49-2	
Tetrahydrotiopirano-3-karboaldehyd	606-062-00-0	407-330-8	61571-06-0	
Ester dipentylowy kwasu benzeno-1,2-dikarboksylowego o rozgałęzionym i nierozgałęzionym łańcuchu węglowym [1]; Ftalan izopentylu pentylu [2]; Ftalan izopentylu n-pentylu [2] Ftalan dipentylu [3]; Ftalan di-n-pentylu [3], Ftalan diizopentylu [4]	607-426-00-1	284-032-2 [1]-[2] 205-017-9 [3]-[4]	84777-06-0 [1]-[2] 131-18-0 [3] 42925-80-4 [4]	
Ftalan benzylu butylu BBP	607-430-00-3	201-622-7	85-68-7	
Estry di-C7-11-alkilowe kwasu benzeno-1,2-dikarboksylowego o łańcuchu prostym lub rozgałęzionym	607-480-00-6	271-084-6	68515-42-4	
Mieszanina: 4-(3-etoksykarbonylo-4-{5-[3-etoksykarbonylo-5-hydroksy-1-(4-sulfonianofenylo)pirazol-4-ilo]penta-2,4-dienylideno}-4,5-dihydro-5-oksopirazol-1-ilo)-benzenosulfonian disodu; 4-(3-etoksykarbonylo-4-{5-[3-etoksykarbonylo-5-oksydo-1-(4-sulfonianofenylo)pirazol-4-ilo]penta-2,4-dienylideno}-4,5-dihydro-5-oksopirazol-1-ilo)- benzenosulfonianu trisodu	607-487-00-4	402-660-9	—	
Dinokap (ISO)	609-023-00-6	254-408-0	39300-45-3	E

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
2-[2-hydroksy-3-(2-chlorofenylo)-karbamoilo-1-naftyloazo]-7-[2-hydroksy-3-(3-metylofenylo)karbamoilo-1-naftyloazo]fluoren-9-on	611-131-00-3	420-580-2	—	
Azafenidyna (ISO)	611-140-00-2	—	68049-83-2	
Karbendazym (ISO)	613-048-00-8	234-232-0	10605-21-7	
benzoimidazol-2-ilorbaminian metylu; benzoimidazol-2-ilorbaminian metylu				
Benomyl (ISO);	613-049-00-3	241-775-7	17804-35-2	
1-(butylokarbamoilo)benzoimidazol-2-ilorbaminian metylu				
3-etylo-2-metylo-2-(3-metylobutylo)-1,3-oksazolidyna	613-191-00-6	421-150-7	143860-04-2	
Mieszanina: 1,3,5-tris(3-aminometylofenylo)-1,3,5(1H, 3H, 5H)-triazyno-2,4,6-trion; mieszanina oligomerów 3,5-bis-(3-aminometylofenylo)-1-poli[3,5-bis-(3-aminometylofenylo)-2,4,6-triokso-1,3,5(1H,3H,5H)-triazyn-1-ylo]-1,3,5(1H,3H,5H)-triazyno-2,4,6-trionu	613-199-00-X	421-550-1	—	

- b) pozycje z numerami indeksowymi 048-006-00-2, 048-008-00-3 i 603-063-00-8 otrzymują następujące brzmienie:

Substancje	Numer indeksowy	Numer WE	Numer CAS	Noty
„Fluorek kadmu (II)	048-006-00-2	232-222-0	7790-79-6	E
Chlorek kadmu (II)	048-008-00-3	233-296-7	10108-64-2	E
2,3-epoksypropan-1-ol; alkohol glicydowy; glicydol;o ksiranylometanol	603-063-00-8	209-128-3	556-52-5	E”

DYREKTYWA 2006/1/WE PARLAMENTU EUROPEJSKIEGO I RADY**z dnia 18 stycznia 2006 r.****w sprawie użytkowania pojazdów najmowanych bez kierowców w celu przewozu drogowego rzeczy****(Wersja ujednolicona)****(Tekst mający znaczenie dla EOG)**

PARLAMENT EUROPEJSKI I RADA UNII EUROPEJSKIEJ,

uwzględniając Traktat ustanawiający Europejską Wspólnotę Gospodarczą, w szczególności jego art. 71,

uwzględniając wniosek Komisji,

uwzględniając opinię Europejskiego Komitetu Ekonomiczno-Społecznego ⁽¹⁾,

po konsultacji z Komitetem Regionów,

stanowiąc zgodnie z procedurą określoną w art. 251 Traktatu ⁽²⁾,

a także mając na uwadze, co następuje:

- (1) Dyrektywa Rady 84/647/EWG z dnia 19 grudnia 1984 r. w sprawie użytkowania pojazdów najmowanych bez kierowców w celu przewozu drogowego rzeczy ⁽³⁾ została znacząco zmieniona ⁽⁴⁾. Dla zapewnienia jasności i zrozumiałości jej tekst powinien zostać ujednolicony.
- (2) Z makroekonomicznego punktu widzenia korzystanie z najmowanych pojazdów w pewnych sytuacjach pozwala na optymalny rozdział zasobów poprzez ograniczenie marnotrawstwa czynników produkcji.
- (3) Z makroekonomicznego punktu widzenia możliwość ta wnosi do organizacji transportu element elastyczności, a zatem zwiększa produktywność zainteresowanych przedsiębiorstw.
- (4) Niniejsza dyrektywa nie powinna naruszać zobowiązań Państw Członkowskich odnoszących się do terminów transpozycji do prawa krajowego dyrektyw określonych w załączniku I, część B,

PRZYJMUJĄ NINIEJSZĄ DYREKTYWĘ:

Artykuł 1

Do celów niniejszej dyrektywy:

- a) „pojazd” oznacza pojazd silnikowy, przyczepę, naczepę lub zbiór pojazdów przeznaczonych wyłącznie do transportu rzeczy;

⁽¹⁾ Dz.U. C 108 z 30.4.2004, str. 56.

⁽²⁾ Opinia Parlamentu Europejskiego z dnia 10 lutego 2004 r. (Dz.U. C 97 E z 22.4.2004, str. 66) i decyzja Rady z dnia 8 grudnia 2005 r.

⁽³⁾ Dz.U. L 335 z 22.12.1984, str. 72. Dyrektywa zmieniona dyrektywą 90/398/EWG (Dz.U. L 202 z 31.7.1990, str. 46).

⁽⁴⁾ Patrz: załącznik I, część A.

- b) „najmowany pojazd” oznacza pojazd, który za wynagrodzeniem i na czas określony jest przekazywany do dyspozycji przedsiębiorstwa, które zajmuje się drogowym transportem rzeczy na rachunek osoby trzeciej bądź też na własny rachunek, na podstawie umowy z przedsiębiorstwem udostępniającym pojazd.

Artykuł 2

1. Każde Państwo Członkowskie zezwala na użytkowanie w obrębie swojego terytorium w celu ruchu drogowego między Państwami Członkowskimi pojazdów najmowanych przez przedsiębiorstwa mające siedzibę na terytorium innego Państwa Członkowskiego, pod warunkiem że:

- a) pojazd jest zarejestrowany lub został włączony do ruchu zgodnie z prawem innego Państwa Członkowskiego;
- b) umowa dotyczy wyłącznie najmu pojazdu bez kierowcy i nie towarzyszy jej umowa o świadczenie usług zawarta z tym samym przedsiębiorstwem dotycząca kierowców lub personelu towarzyszącego;
- c) najmowany pojazd pozostaje w wyłącznej dyspozycji przedsiębiorstwa użytkującego pojazd przez cały okres obowiązywania umowy najmu;
- d) najmowany pojazd prowadzony jest przez personel przedsiębiorstwa użytkującego.

2. Spełnienie warunków określonych w ust. 1 lit. a)–d) potwierdzają następujące dokumenty, które muszą znajdować się w pojeździe:

- a) umowa najmu lub poświadczony wyciąg z umowy zawierający w szczególności nazwę (nazwisko) wynajmującego, najemcy, datę i okres obowiązywania umowy oraz oznaczenie pojazdu;
- b) w przypadku gdy kierowca nie jest najemcą pojazdu — umowa o pracę kierowcy lub poświadczony wyciąg z tej umowy zawierający w szczególności nazwę (nazwisko) pracodawcy, nazwisko pracownika oraz datę i okres obowiązywania umowy lub ostatnią kartę płacy.

W razie konieczności dokumenty określone w lit. a) i b) mogą zostać zastąpione równoważnym dokumentem wydanym przez właściwe władze Państwa Członkowskiego.

Artykuł 3

1. Państwa Członkowskie podejmują niezbędne środki w celu zapewnienia, by ich przedsiębiorstwa mogły użytkować najmowane pojazdy, zarejestrowane lub dopuszczone do ruchu zgodnie z ich ustawodawstwem, do celów drogowego transportu towarów na tych samych warunkach, co pojazdy będące własnością tych przedsiębiorstw, pod warunkiem że spełniają warunki ustanowione w art. 2.

2. Państwa Członkowskie mogą wyłączyć z przepisów ust. 1 działalność transportową prowadzoną na własny rachunek za pomocą pojazdów o dopuszczalnej rzeczywistej masie całkowitej powyżej 6 ton.

Artykuł 4

Niniejsza dyrektywa nie narusza przepisów Państwa Członkowskiego, które ustanawiają mniej restrykcyjne warunki używania najmowanych pojazdów, niż warunki określone w art. 2 i 3.

Artykuł 5

Bez uszczerbku dla art. 2 i 3, niniejsza dyrektywa nie ma wpływu na stosowanie zasad dotyczących:

- a) organizacji rynku drogowego transportu rzeczy na rachunek osoby trzeciej bądź na własny rachunek, w szczególności dotyczących dostępu do rynku i przepustowości dróg;
- b) cen i warunków drogowego transportu rzeczy;
- c) kształtowania opłat za najem;

d) importu pojazdów;

e) zasad regulujących dostęp do działalności lub zawodu wynajmującego pojazdy drogowe.

Artykuł 6

Dyrektywa 84/647/EWG zostaje niniejszym uchylona, bez uszczerbku dla zobowiązań Państw Członkowskich odnoszących się do terminów transpozycji do prawa krajowego dyrektyw określonych w załączniku I, część B.

Odniesienia do uchylonej dyrektywy należy odczytywać jako odniesienia do niniejszej dyrektywy, zgodnie z tabelą korelacji umieszczoną w załączniku II.

Artykuł 7

Niniejsza dyrektywa wchodzi w życie dwudziestego dnia po jej opublikowaniu w *Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej*.

Artykuł 8

Niniejsza dyrektywa skierowana jest do Państw Członkowskich.

Sporządzono w Strasburgu, dnia 18 stycznia 2006 r.

W imieniu Parlamentu Europejskiego
J. BORRELL FONTELLES
Przewodniczący

W imieniu Rady
H. WINKLER
Przewodniczący

ZAŁĄCZNIK I

Część A

Uchylona dyrektywa ze zmianą

(określone w art. 6)

Dyrektywa Rady 84/647/EWG

(Dz.U. L 335 z 22.12.1984, str. 72)

Dyrektywa Rady 90/398/EWG

(Dz.U. L 202 z 31.7.1990, str. 46)

Część B

Terminy transpozycji do prawa krajowego

(o których mowa w art. 6)

Dyrektywa	Termin transpozycji
Dyrektywa 84/647/EWG	30 czerwca 1986 r.
Dyrektywa 90/398/EWG	31 grudnia 1990 r.

ZAŁĄCZNIK II

Tabela korelacji

Dyrektywa 84/647/EWG	Niniejsza dyrektywa
Artykuł 1 zdanie wprowadzające	Artykuł 1 zdanie wprowadzające
Artykuł 1 tiret pierwsze	Artykuł 1 lit. a)
Artykuł 1 tiret drugie	Artykuł 1 lit. b)
Artykuł 2 zdanie wprowadzające	Artykuł 2 ust. 1 zdanie wprowadzające
Artykuł 2 pkt. 1–4	Artykuł 2 ust. 1 lit. a)–d)
Artykuł 2 pkt 5 akapit pierwszy zdanie wprowadzające	Artykuł 2 ust. 2 akapit pierwszy zdanie wprowadzające
Artykuł 2 pkt 5 akapit pierwszy lit. a) i b)	Artykuł 2 ust. 2 akapit pierwszy lit. a) i b)
Artykuł 2 pkt 5 akapit drugi	Artykuł 2 ust. 2 akapit drugi
Artykuł 3	Artykuł 3
Artykuł 4 ust. 1	Artykuł 4
Artykuł 5 zdanie wprowadzające	Artykuł 5 zdanie wprowadzające
Artykuł 5 tiret pierwsze	Artykuł 5 lit. a)
Artykuł 5 tiret drugie	Artykuł 5 lit. b)
Artykuł 5 tiret trzecie	Artykuł 5 lit. c)
Artykuł 5 tiret czwarte	Artykuł 5 lit. d)
Artykuł 5 tiret piąte	Artykuł 5 lit. e)
Artykuł 6	—
Artykuł 7	—
Artykuł 8	—
—	Artykuł 6
—	Artykuł 7
Artykuł 9	Artykuł 8
—	Załącznik I
—	Załącznik II

SPROSTOWANIA**Sprostowanie do rozporządzenia (WE) nr 2110/2005 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 14 grudnia 2005 r. w sprawie dostępu do pomocy zagranicznej Wspólnoty**

(Dziennik Urzędowy Unii Europejskiej L 344 z dnia 27 grudnia 2005 r.)

Na str. 1, umocowanie pierwsze:

zamiast: „uwzględniając Traktat ustanawiający Wspólnotę Europejską, w szczególności jego art. 179 i 181a,”

powinno być: „uwzględniając Traktat ustanawiający Wspólnotę Europejską, w szczególności jego art. 179,”.

Sprostowanie do dyrektywy 2005/35/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 7 września 2005 r. w sprawie zanieczyszczenia pochodzącego ze statków oraz wprowadzenia sankcji w przypadku naruszenia prawa

(Dziennik Urzędowy Unii Europejskiej L 255 z dnia 30 września 2005 r.)

Na stronie 15, art. 16 akapit pierwszy:

zamiast: „Państwa Członkowskie wprowadzają w życie ustawy, rozporządzenia i przepisy administracyjne niezbędne do wykonania niniejszej dyrektywy do dnia 1 marca 2007 r. i niezwłocznie powiadamiają o tym Komisję.”,

powinno być: „Państwa Członkowskie wprowadzają w życie ustawy, rozporządzenia i przepisy administracyjne niezbędne do wykonania niniejszej dyrektywy do dnia 1 kwietnia 2007 r. i niezwłocznie powiadamiają o tym Komisję.”.

Sprostowanie do dyrektywy 2005/84/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 14 grudnia 2005 r. zmieniającej po raz dwudziesty drugi dyrektywę Rady 76/769/EWG w sprawie zbliżenia przepisów ustawowych, wykonawczych i administracyjnych Państw Członkowskich odnoszących się do ograniczeń we wprowadzaniu do obrotu i stosowaniu niektórych substancji i preparatów niebezpiecznych (ftalany w zabawkach i artykułach pielęgnacyjnych dla dzieci)

(Dziennik Urzędowy Unii Europejskiej L 344 z dnia 27 grudnia 2005 r.)

Na str. 43 w Załączniku, numeracja ftalanów:

zamiast: „[XX.]” i „[XXa.]”,

powinno być: „51.” i „51a.”.
