

Projekt z dnia 16.05.2017 r.

**ROZPORZĄDZENIE
MINISTRA ENERGII¹⁾**

z dnia 2017 r.

**w sprawie szczegółowego zakresu zbiorczego raportu rocznego dotyczącego ograniczenia
emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw i energii elektrycznej²⁾**

Na podstawie art. 30g ust. 4 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw (Dz. U. z 2016 r. poz. 1928 i 1948 oraz z 2017 r. poz. 624) zarządza się, co następuje:

§ 1. Szczegółowy zakres zbiorczego raportu rocznego dotyczący ograniczenia emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw i energii elektrycznej określa załącznik do rozporządzenia.

§ 2. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

MINISTER ENERGII

ZA ZGODNOŚĆ POD WZGLĘDEM
PRAWNYM I REDAKCYJNYM

DYREKTOR
BIURA PRAWNEGO


Krzysztof Kłopotowski
RADCA PRAWNY

31/05/2017

¹⁾ Minister Energii kieruje działem administracji rządowej - energia, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 9 grudnia 2015 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Energii (Dz. U. poz. 2087).

²⁾ Przepisy niniejszego rozporządzenia wdrażają postanowienia dyrektywy Rady (UE) 2015/652 z dnia 20 kwietnia 2015 r. ustanawiającej metody obliczania i wymogi w zakresie sprawozdawczości zgodnie z dyrektywą 98/70/WE Parlamentu Europejskiego i Rady odnoszącą się do jakości benzyny i olejów napędowych (Dz. Urz. UE L 107 z 25.04.2015, str. 26).

SZCZEGÓŁOWY ZAKRES ZBIORCZEGO RAPORTU ROCZNEGO

Państwo	POLSKA
¹ Rok sprawozdawczy	

CZEŚĆ A. PALIWA BEZ ZAWARTOŚCI BIOKOMPONENTÓW

A1 Czy podane informacje pochodzą od mniej niż trzech podmiotów? (TAK/NIE)	A2 Rodzaj paliwa	A3 Kod CN dla paliwa	A4 Źródło surowca lub proces	A5 Państwo pochodzenia paliwa	A6 Miejsce zakupu paliwa (nazwa obiektu)	A7 Państwo pochodzenia surowca
...						

c.d.

A8 Nazwa handlowa surowca	A9 Gęstość API [°API]	A10 Ilość paliwa [t]	A11 Wartość opałowa dla paliwa [MJ/t]	A12 Całkowita energia dostarczona z paliwa [MJ]	A13 Emisja gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii [gCO ₂ eq/MJ]
...					

CZEŚĆ B. BIOKOMPONENTY

B1 Czy podane informacje pochodzą od mniej niż trzech podmiotów? (TAK/NIE)	B2 Rodzaj biokomponentu	B3 Czy biokomponent spełnia kryteria zrównoważonego rozwoju (TAK/NIE)	B4 Kod CN biokomponentu	B5 Rodzaj surowca zużytego do produkcji biokomponentu	B6 Ścieżka produkcji biokomponentu	B7 Państwo pochodzenia surowca
...						

c.d.

B8 Państwo pochodzenia biokomponentu	B9 Kategoria surowca uprawianego na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikająca z pośredniej zmiany użytkowania gruntów	B10 Emisja gazów cieplarnianych pochodzących z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikająca z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów	B11 Ilość biokomponentu [t]	B12 Wartość opałowa biokomponentu [MJ/t]	B13 Całkowita energia dostarczona z biokomponentu [MJ]	B14 Emisja gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii [gCO ₂ eq/MJ]
...						

CZEŚĆ C. ENERGIA ELEKTRYCZNA

C1 Całkowita energia dostarczona z energii elektrycznej [MJ]	C2 Emisja gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii [gCO ₂ eq/MJ]

CZĘŚĆ D. PODSUMOWANIE

1. Redukcje emisji w segmencie wydobywczym (UER).

D1 Całkowita redukcja emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym (dalej "UER") [gCO ₂ eq]	
---	--

2. Całkowita ilość emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii z wytworzonych, importowanych lub nabytych wewnątrzspółnotowo paliw z włączeniem UER.

D2 Całkowita ilość energii dostarczonej z paliwa [MJ]	D3 Średnia szacowana emisja gazów cieplarnianych pochodząca z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikająca z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów przypadająca na całkowitą ilość paliwa wyrażonej w jednostkach energii [gCO ₂ eq/MJ]	D4 Średnia emisja gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii [gCO ₂ eq/MJ]

3. Całkowita ilość emisji pochodząca z wytworzonych, importowanych lub nabytych wewnątrzspółnotowego paliw w przeliczeniu na jednostkę energii z uwzględnieniem UER.

D5 Emisja gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii z wyłączeniem średniej szacowanej emisji gazów cieplarnianych pochodzącej z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikającej z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów [gCO ₂ eq/MJ]	D6 Redukcja emisji gazów cieplarnianych w porównaniu do średniej z 2010 r. [%]	D7 Całkowita wartość emisji gazów cieplarnianych [gCO ₂ eq/MJ]

4. Emisje wynikające z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów dla uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów.

D8 Kategoria surowca	Rosliny wysokoskrobiowe	Rosliny cukrowe	Rosliny oleiste	Inne
D9 Ilość dostarczonej energii [MJ]				
D10 Szacunkowa domyślna wartość emisji gazów cieplarnianych pochodząca z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikająca z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów [gCO ₂ eq/MJ]	12	13	55	0

OBJAŚNIENIA

OBJAŚNIENIA OGÓLNE:

1. Niewypełnienie pola opisowego jest równoznaczne z oświadczeniem podmiotu o braku wymaganej informacji.
2. Niewypełnienie pola, w którym wymagana jest wartość liczbową, jest równoznaczne z wpisaniem wartości „zero” (0).
3. Wielkości odnoszące się do jednostek objętościowych oraz masowych należy wpisywać z dokładnością do jednego miejsca po przecinku, natomiast odnoszące się do jednostek energetycznych - do trzech miejsc po przecinku.

OBJAŚNIENIA SZCZEGÓŁOWE DO SZCZEGÓŁOWEGO ZAKRESU ZBIORCZEGO RAPORTU ROCZNEGO:

1. Należy wpisać rok, którego dotyczy sprawozdanie w formacie: rrrr.

CZĘŚĆ A. Paliwa bez zawartości biokomponentów

A1. Należy określić, poprzez wprowadzenie „tak” lub „nie” czy informacje podane w wierszu są danymi zbiorczymi dla ilości podmiotów większej niż 3. W przypadku, gdy raportowanie dokonywane było wspólnie lub indywidualnie i dotyczyło mniej niż trzech podmiotów – informacje zawarte w wierszu będą objęte klauzulą poufności.

A2. Należy podać nazwę rodzaju paliwa wybierając z poniższej listy:

- a) sprężony gaz ziemny (CNG),
- b) olej napędowy,
- c) olej do silników statków żeglugi śródlądowej,
- d) gaz skroplony (LPG),
- e) skroplony gaz ziemny (LNG),
- f) benzyna silnikowa.

A3. Należy podać kod CN dla odpowiedniego paliwa bez zawartości biokomponentów wybranego w polu A2.

A4. Należy podać nazwę źródła surowca lub procesu, jakiemu surowiec został poddany w celu wytworzenia paliwa. Listę źródeł surowca lub procesu określa kolumna: „Źródło surowca lub proces” tabeli 1 pt. „Wartość wskaźników emisji gazów cieplarnianych dla poszczególnych paliw i energii elektrycznej” załącznika do rozporządzenia wydanego na podstawie art. 30h ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw (Dz. U. z 2016 r. poz. 1928 i 1948 oraz z 2017 r. poz. 624) zwanej dalej „ustawą o jakości paliw”.

A5. Należy podać państwo pochodzenia paliwa bez zawartości biokomponentów tj. państwo, w którym paliwo uległo ostatniemu istotnemu przetworzeniu np. w rafinerii lub innym obiekcie przemysłowo – technicznym. W przypadku małych i średnich przedsiębiorców w rozumieniu art. 105 i 106 ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej (Dz.U. z 2016 r. poz. 1829, 1948, 1997 i 2255 oraz z 2017 r. poz. 460) (zwanych dalej „małymi i średnimi przedsiębiorcami”) jako „miejsce zakupu (państwo)” należy podać odpowiednio „UE” albo „poza UE”.

A6. Należy podać nazwę obiektu, z którego pochodzi paliwo bez zawartości biokomponentów, tj. obiektu, w którym paliwo uległo ostatniemu istotnemu przetworzeniu. Może to być rafineria lub innym obiekt przemysłowo – technologiczny. W przypadku małych i średnich przedsiębiorców jako „miejsce zakupu (obiekt)” należy podać odpowiednio „UE” albo „poza UE”.

A7. Należy podać państwo, z którego pochodzi surowiec do produkcji paliwa bez zawartości biokomponentów. Domyślną listę państw pochodzenia surowca zawiera tabela 1 załącznika pt. „*Nazwy handlowe surowca stosowane w sprawozdaniu rocznym*” rozporządzenia wydanego na podstawie art. 30i ustawy o jakości paliw. W razie potrzeby można podać państwo pochodzenia surowca nieuwzględnione w tabeli. W przypadku małych i średnich przedsiębiorców należy podać odpowiednio „UE” albo „poza UE”.

A8. Należy podać nazwę handlową surowca, z którego wytworzone zostało paliwo bez zawartości biokomponentów. Nazwa handlowa surowca powinna odpowiadać państwu pochodzenia. Domyślną listę państw pochodzenia surowca oraz nazw handlowych surowca zawiera tabela 1 załącznika pt. „*Nazwy handlowe surowca stosowane w sprawozdaniu rocznym*” rozporządzenia wydanego na podstawie art. 30i ustawy o jakości paliw. W razie potrzeby można podać nazwę handlową surowca nieuwzględnioną w tabeli. W przypadku małych i średnich przedsiębiorców należy podać odpowiednio „UE” albo „poza UE”.

A9. Należy podać gęstość surowca wyrażoną w stopniach Amerykańskiego Instytutu Naftowego, zwanego dalej „API”, z którego wytworzone zostało paliwo bez zawartości biokomponentu. Gęstość API jest przypisana nazwie handlowej surowca i państwu pochodzenia surowca. Domyślną listę państw pochodzenia surowca, nazw handlowych surowca i gęstości API zawiera tabela 1 załącznika pt. „*Nazwy handlowe surowca stosowane w sprawozdaniu rocznym*” rozporządzenia wydanego na podstawie art. 30i ustawy o jakości paliw. W razie potrzeby można podać gęstość API dla surowca, która nie została uwzględniona w tabeli. W przypadku małych i średnich przedsiębiorców należy podać odpowiednio „UE” albo „poza UE”.

A10. Należy podać całkowitą ilość paliw bez zawartości biokomponentów, które podmiot realizujący NCR wytworzył, importował lub nabył wewnątrzwspólnotowo w roku sprawozdawczym, w litrach [l]. Paliwa gazowe należy raportować w kilogramach [kg].

A11. Należy wprowadzić wartość opałową dla danego rodzaju paliwa z tabeli nr 3 pt. „Wartość opałowa paliw” załącznika do rozporządzenia wydanego na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw. Wartość opałową podaje się w jednostkach megadżul na liter [MJ/l] lub megadżul na kilogram [MJ/kg], w zależności od jednostki, w której poddano całkowitą ilość paliw bez zawartości biokomponentów, określoną w punkcie A10.

A12. Całkowita energia dostarczona z paliwa bez zawartości biokomponentów wyrażona w megadżulach [MJ] to iloczyn ilości paliw (podanej w polu A10) oraz wartości opałowej danego paliwa (podanej w polu A11).

A13. Należy wprowadzić wartość emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii, w cyklu życia paliw bez zawartości biokomponentów, która została określona w kolumnie: „*GHGi - Wskaźnik emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii w cyklu życia paliw i energii elektrycznej [gCO₂eq/MJ]*” tabeli 1 pt. „*Wskaźniki emisji gazów cieplarnianych dla poszczególnych paliw i energii elektrycznej*” rozporządzenia wydanego na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw.

CZEŚĆ B. Biokomponenty

B1. Należy określić, poprzez wprowadzenie „tak” lub „nie”, czy informacje podane w wierszu są danymi zbiorczymi dla ilości podmiotów większej niż 3. W przypadku, gdy raportowanie dokonywane było wspólnie lub indywidualnie i dotyczyło mniej niż trzech podmiotów – informacje zawarte w wierszu będą objęte klauzulą poufności.

B2. Należy podać nazwę biokomponentu z poniższej listy:

- a) bioetanol,
- b) część ze źródeł odnawialnych ETBE (bio-ETBE),
- c) skroplony biometan (biogaz),
- d) biometanol,
- e) część ze źródeł odnawialnych MTBE (bio-MTBE),
- f) bioeter dimetylowy (bio-DME),
- g) część ze źródeł odnawialnych (bio-TAEE),
- h) biobutanol,
- i) biodiesel,
- j) estry,
- k) diesel wytwarzany metodą Fischera-Tropscha,
- l) uwodorniony olej roślinny (HVO),
- m) biowęglowodory ciekłe,
- n) czysty olej roślinny.

W razie potrzeby należy podać nazwę biokomponentu niewymienionego powyżej. W przypadku kiedy raportowane są estry inne niż biodiesel, w tabeli należy podać nazwę „estry”. Analogicznie, jeżeli raportowane są biowęglowodory ciekłe inne niż diesel wytwarzany metodą Fischera – Tropscha i uwodorniony olej roślinny (HVO), w tabeli należy podać nazwę „biowęglowodory ciekłe”.

B3. Należy podać (TAK albo NIE), czy biokomponent spełnia kryteria zrównoważonego rozwoju o których mowa w art. 28 – 28j ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych (Dz.U. z 2017 r. poz. 285 i 624) zwanej dalej „ustawą o biokomponentach”.

B4. Należy podać kod CN da danego biokomponentu wybranego w polu B2.

B5. Należy podać surowiec, który został wykorzystany do produkcji biokomponentu. Można skorzystać z poniższej listy:

- a) olej kwaśny ze zużytych tłuszczów jadalnych,

- b) algi, jeżeli są hodowane na lądzie, w stawach lub w fotobioreaktorach,
- c) tłuszcze zwierzęce zaklasyfikowane do kategorii 1 i 2,
- d) obornik i osad ściekowy,
- e) wytłoczyny z trzciny cukrowej,
- f) jęczmień,
- g) frakcja biomasy odpadów przemysłowych, nienadająca się do wykorzystania w łańcuchu żywnościowym ludzi i zwierząt, w tym materiał z detalu i hurtu oraz z przemysłu rolno-spożywczego, rybołówstwa i akwakultury, zwana dalej „biomasą pochodzącą z odpadów przemysłowych”,
- h) frakcja biomasy zmieszanych odpadów komunalnych, ale nie segregowanych odpadów z gospodarstw domowych, z zastrzeżeniem celów recyklingu, o których mowa w ustawie z dnia 13 września 1996 r. o utrzymaniu czystości i porządku w gminach (Dz. U. z 2016 r. poz. 250, 1020, 1250 i 1920), zwana dalej „biomasą pochodzącą z odpadów przemysłowych”,
- i) frakcja biomasy odpadów i pozostałości z leśnictwa i gałęzi przemysłu opartych na leśnictwie, np. kora, gałęzie, trzebież wczesna, liście, igły, wierzchołki drzew, trociny, strużyny, ług czarny, ług powarzelny o zasadzie magnezowej, osad włóknisty, lignina i olej talowy; zwana dalej „biomasą pochodzącą z odpadów leśnych oraz przemysłu leśnego”,
- j) bioodpady, o których mowa w ustawie z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2016 r. poz. 1987, 1936 i 1954 oraz z 2017 r. poz. 785), z gospodarstw domowych podlegające selektywnemu zbieraniu w rozumieniu tej ustawy, zwane dalej „bioodpadami”,
- k) brązowy tłuszcz,
- l) kolby oczyszczone z ziaren kukurydzy,
- m) kukurydza,
- n) surowa gliceryna,
- o) drewno uprawne,
- p) wytłoki z winogron i osad winny z drożdży,

- q) łuski nasion,
- r) łupiny orzechów,
- s) olej palmowy,
- t) odcieki po produkcji oleju palmowego,
- u) ścieki z zakładów wytłaczania oleju palmowego i puste wiązki owoców palmy,
- v) rzepak,
- w) pozostałości po rafinacji olejów ługiem sodowym zanieczyszczone siarką,
- x) soja,
- y) zużyta ziemia Fullera,
- z) zawiesina skrobiowa,
- aa) słoma,
- bb) burak cukrowy,
- cc) trzcina cukrowa,
- dd) nasiona słonecznika,
- ee) smoła oleju talowego,
- ff) łój kategorii 3 lub nieznanej,
- gg) olej posmażalniczy,
- hh) wytłoczyny / odpady z produkcji olejów roślinnych,
- ii) odpady olejów roślinnych lub zwierzęcych,
- jj) drewno odpadowe,
- kk) pszenica,
- ll) pozostałe zboża,
- mm) pozostałe rośliny oleiste,
- nn) pozostałe rośliny cukrowe,
- oo) inne.

B6. Należy wybrać ścieżkę produkcji danego biokomponentu z listy zawartej w tabelach II.1 oraz II.2 załącznika pt. „Zasady obliczania ograniczenia emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia biokomponentu” do ustawy o biokomponentach. W razie potrzeby należy podać ścieżkę produkcji danego biokomponentu nieuwzględnioną na ww. liście.

B7. Można podać informację na temat państwa pochodzenia surowca, z którego wytworzono biokomponent. Wypełnienie tego pola nie jest obowiązkowe.

B8. Należy podać informację na temat państwa pochodzenia biokomponentu tj. państwa, w którym biokomponent uległ ostatniemu istotnemu przetworzeniu np. w obiekcie przemysłowo - technologicznym.

B9. Należy określić kategorię surowca użytego do wytworzenia biokomponentów, którego uprawa powoduje pośrednią zmianę sposobu użytkowania gruntu. Kategorie należy wybrać z poniżej listy:

- a) rośliny wysokoskrobiowe,
- b) rośliny cukrowe,
- c) rośliny oleiste,
- d) inne.

B10. Należy wprowadzić domyślną wartość emisji gazów cieplarnianych dla kategorii surowców użytych do wytwarzania biokomponentów, których uprawa powoduje pośrednią zmianę sposobu użytkowania gruntu. Wartości te wynoszą odpowiednio:

- | | |
|----------------------------|------------------------------|
| a) rośliny wysokoskrobiowe | 12 [gCO ₂ eq/MJ], |
| b) rośliny cukrowe | 13 [gCO ₂ eq/MJ], |
| c) rośliny oleiste | 55 [gCO ₂ eq/MJ], |
| d) inne | 0 [gCO ₂ eq/MJ]. |

B11. Należy podać całkowitą ilość biokomponentów, które były wytworzone, importowane lub nabyte wewnątrzwspólnotowo w danym roku sprawozdawczym. Biokomponenty powinny być podane w litrach [l] natomiast biokomponenty gazowe kilogramach [kg].

B12. Należy wprowadzić wartość opałową dla danego typu biokomponentu z rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 2014 r. w sprawie wartości

opałowej poszczególnych biokomponentów i paliw ciekłych (Dz. U. poz. 1517). W przypadku, gdy wartość opałowa dla danego rodzaju biokomponentu nie została uwzględniona w rozporządzeniu – dozwolone jest wprowadzenie innej wartości.

B13. Całkowita energia dostarczona z danego rodzaju biokomponentu wyrażona w megadżulach [MJ] to iloczyn ilości biokomponentu (podanej w polu B11) oraz wartości opałowej tego biokomponentu (podanej w polu B12).

B14. Należy wprowadzić standardowe wartości emisji gazów cieplarnianych przypadające na jednostkę energii w cyklu życia danego biokomponentu z część II.4 załącznika pt. „Zasady obliczania ograniczenia emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia biokomponentu” do ustawy o biokomponentach. W przypadku, kiedy biokomponent nie spełnia kryteriów zrównoważonego rozwoju, o których mowa w art. 28 – 28j ustawy o biokomponentach, jego wartość emisji gazów cieplarnianych jest równa emisji gazów cieplarnianych dla paliw bez zawartości biokomponentów.

CZEŚĆ C. Energia elektryczna

C1. Całkowita energia dostarczona z energii elektrycznej wyrażona w megadżulach [MJ] równa się iloczynowi trzech składowych: przebytego dystansu wyrażonego w kilometrach [km], zużycia energii elektrycznej przez pojazd, wyrażonego w megadżulach na kilometr [MJ/km] oraz współczynnika korygującego wydajność układu napędowego, charakterystycznego dla danego rodzaju silnika, wyrażonego w jednostkach bezwymiarowych [-]. Współczynnik korygujący określono w tabeli nr 2 pt. „Współczynnik korygujący wydajność układu napędowego w związku z rodzajem silnika” załącznika do rozporządzenia wydanego na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw.

C2. Należy podać wskaźnik emisji gazów cieplarnianych dla energii elektrycznej zgodnie z poz. 15, tabeli nr 1 pt. „Wskaźniki emisji gazów cieplarnianych dla poszczególnych paliw i energii elektrycznej” zawartej w załączniku do rozporządzenia wydanego na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw.

CZEŚĆ D. Podsumowanie

1. Redukcje emisji w segmencie wydobywczym (UER).

D1. Należy podać całkowitą wartość redukcji emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym w roku sprawozdawczym. Wartość ta jest sumą wartości UER podmiotów realizujących Narodowy Cel Redukcyjny podanych w polu E1 sprawozdań rocznych

podmiotów realizujących Narodowy Cel Redukcyjny, którego wzór określa załącznik do rozporządzenia wydanego na podstawie art. 30i ustawy o jakości paliw. Całkowitą wartość UER należy podać w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla [gCO_2eq].

2. Całkowita ilość emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii z wytworzonych, importowanych lub nabytych wewnątrzwspólnotowo paliw z wyłączeniem UER.

D2. Należy podać całkowitą ilość energii dostarczonej z paliw bez zawartości biokomponentów, biokomponentów oraz z energii elektrycznej, w roku sprawozdawczym, wyrażoną w megadżulach [MJ]. Całkowitą ilość energii stanowi suma jednostkowych wartości wierszy w kolumnie pt. „Całkowita energia dostarczona z paliwa [MJ]” w tabeli w części A (podanej w polu A12), kolumnie pt. „Całkowita energia dostarczona z biokomponentu” w tabeli w części B (podanej w polu B13) oraz kolumnie pt. „Całkowita energia dostarczona z energii elektrycznej” w tabeli w części C (podanej w polu C1).

D3. Średnią szacowaną emisję gazów cieplarnianych pochodzącą z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikającą z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów przypadającą na całkowitą ilość paliwa wyrażoną w jednostkach energii oblicza się jako iloraz wartości A i B, gdzie poszczególne symbole oznaczają:

A - sumę iloczynów ilości dostarczonej energii (podanej w polu D9) i domyślnej wartości emisji gazów cieplarnianych wynikających z uprawy surowców dla biokomponentów i pochodzącej z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów (podanej w polu E10) dla danej kategorii surowca określonej w polu D11,

B - całkowitą ilość energii o której mowa w polu D2.

D4. Średnia emisja gazów cieplarnianych przypadająca na jednostkę energii dla paliw bez zawartości biokomponentów, biokomponentów oraz energii elektrycznej podaje się w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla na megadżul [$\text{gCO}_2\text{eq/MJ}$] i oblicza jako iloraz wartości A i B, gdzie poszczególne symbole oznaczają:

A - suma iloczynów całkowitej energii dostarczonej z paliwa, biokomponentu lub z energii elektrycznej wyrażonej w megadżulach [MJ] oraz emisji gazów cieplarnianych z paliwa, biokomponentu lub z energii elektrycznej w przeliczeniu na jednostkę energii wyrażonej w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla [gCO_2eq]. Dla paliwa bez zawartości biokomponentów jest to suma iloczynów wartości podanych w polu A12 i polu A13. Dla

biokomponentów jest to suma iloczynów wartości podanych w polu B13 i polu B14. Dla energii elektrycznej jest to suma iloczynów wartości podanych w polu C1 i polu C2. W obliczeniach należy uwzględnić wartość sumaryczną wymienionych powyżej pozycji.

B - całkowitą ilość energii, o której mowa w polu D2.

3. Całkowita ilość emisji pochodząca z wytworzonych, importowanych lub uzyskanych w ramach nabycia wewnątrzwspólnotowego paliw w przeliczeniu na jednostkę energii z uwzględnieniem UER.

D5. Wartość netto emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii tj. z wyłączeniem emisji będących wynikiem pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntu, wyrażoną w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla na megadżul [$\text{gCO}_2\text{eq/MJ}$] oblicza się jako iloraz A i B, gdzie poszczególne symbole oznaczają:

A – różnicę pomiędzy iloczynem wartości z pola D2 (całkowita ilość energii dostarczonej z paliwa) i wartości z pola D4 (średnia emisja gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii) pomniejszonym o wartość z pola D1 (całkowita redukcja emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym);

B - całkowitą ilość energii o której mowa w polu E2.

D6. Redukcję netto emisji gazów cieplarnianych w stosunku do średniej wartości z roku 2010 wyraża się w procentach [%] i oblicza jako różnicę wartości A i B, gdzie poszczególne symbole oznaczają:

A - średnią wartość emisji gazów cieplarnianych za rok 2010, która wynosi 100%,

B – iloraz wartości emisji gazów cieplarnianych podanych w polu E5, wyrażonej w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla na megadżul [$\text{gCO}_2\text{eq/MJ}$] oraz średniej wartości emisji gazów cieplarnianych za rok 2010, która wynosi 94,1 [$\text{gCO}_2\text{eq/MJ}$] – zgodnie z rozporządzeniem wydanym na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw. Wartość należy wyrazić w procentach [%].

D7. Całkowitą wartość emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii z uwzględnieniem emisji pochodzącej z uprawy surowców używanych do produkcji biokomponentów, wynikającej z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów wyraża się w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla [$\text{gCO}_2\text{eq/MJ}$] i oblicza jako sumę wartości podanej w polu D4 oraz wartość podanej w polu D6.

4. Emisje wynikające z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów dla uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów.

D8. Rozporządzenie określa cztery kategorie surowców dla produkcji biokomponentów, których uprawa może prowadzić do pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntu. Są to:

- a) rośliny wysokoskrobiowe,
- b) rośliny cukrowe,
- c) rośliny oleiste,
- d) inne.

D9. Należy zsumować ilości energii pochodzącej z biokomponentu w polu B13, do produkcji którego użyto surowiec, którego uprawa wynikała z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntu. Ilość energii pochodzącej z danego biokomponentu należy podzielić na kategorie o których mowa w punkcie D8 np. kategorii roślin cukrowych - należy zsumować całkowitą ilość energii, której przypisany jest opis „rośliny cukrowe” w polu B9. Wartość wyraża się w megadżulach [MJ].

D10. Szacunkowa domyślna wartość emisji gazów cieplarnianych pochodzących z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikająca z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów, jest wartością stałą dla danej kategorii surowców. W obliczeniach należy używać tylko wartości podanych w tabeli. Szacunkową wartość emisji wyraża się w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla na megadżul [$\text{gCO}_{2\text{eq}}/\text{MJ}$].

Uzasadnienie

1. Cel wydania aktu

Wydanie rozporządzenia Ministra Energii w sprawie *szczegółowego zakresu zbiorczego raportu rocznego dotyczącego emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw i energii elektrycznej* ma na celu transpozycję do polskiego porządku prawnego postanowień dyrektywy Rady (UE) 2015/652 z dnia 20 kwietnia 2015 r. *ustanawiającą metody obliczania i wymogi w zakresie sprawozdawczości zgodnie z dyrektywą 98/70/WE Parlamentu Europejskiego i Rady odnoszącą się do jakości benzyny i olejów napędowych* (Dz. Urz. UE L 107 z 25.04.2015, str. 26)”, dalej: dyrektywa 2015/652. Polska, jako kraj członkowski Unii Europejskiej zobowiązana jest do wdrożenia przepisów niniejszej dyrektywy do dnia 21 kwietnia 2017 r.

Celem dyrektywy 2015/652 jest ujednolicenie zasad obliczeń i metodyki monitorowania stopniowego zmniejszania emisyjności paliw stosowanych w transporcie i energii elektrycznej stosowanej w pojazdach samochodowych. Obowiązek ten spoczywa na wyznaczonych przez państwa członkowskie dostawcach, odpowiedzialnych za monitorowanie i sprawozdawczość dotyczące emisji gazów cieplarnianych w całym cyklu życia paliw i energii. W Polsce, zgodnie z ustawą z dnia 25 sierpnia 2006 r. *o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw* (Dz. U. z 2016 r. poz. 1928 i 1948 oraz z 2017 r. poz. 624), zwanej dalej „ustawą o jakości paliw”, podmiotami tymi są podmioty obowiązane do realizacji Narodowego Celu Redukcyjnego (dalej: NCR) a zatem podmioty wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, importu lub nabycia wewnątrzwspólnotowego paliw ciekłych, LPG, CNG, LNG lub oleju do silników statków żeglugi śródlądowej, a także przedsiębiorstwa energetyczne wykonując działalność w zakresie obrotu energią elektryczną stosowaną w pojazdach drogowych. Te ostatnie - jeżeli poinformowały Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: prezes URE) o przyjęciu tego obowiązku.

Zgodnie z art. 30g ust. 3 ustawy o jakości paliw Prezes URE jest zobowiązany do przekazywania Komisji Europejskiej zbiorczego raportu rocznego dotyczącego emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw i energii elektrycznej sporządzanego na podstawie rocznych sprawozdań przygotowanych przez podmioty realizujące NCR, zgodnie z art. 30i ust.1 ustawy o jakości paliw. Prezes URE składa KE raport, w terminie określonym w ustawie

o jakości paliw. Raport roczny może być sporządzony w postaci elektronicznej i przesłany za pośrednictwem środków komunikacji elektronicznej, w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 18 lipca 2002 r. *o świadczeniu usług drogą elektroniczną* (Dz. U. z 2002 r. poz. 1204 i z 2016 r. poz. 1030 i 1579) (dalej: ustawa o świadczeniach usług drogą elektroniczną)

Projektowany akt prawny stanowi wypełnienie obowiązku nałożonego treścią art. 30g ust. 4 ustawy o jakości paliw na ministra właściwego do spraw energii w zakresie określenia w drodze rozporządzenia, szczegółowego zakresu raportu, który Prezes URE jest zobowiązany przekazać KE, uwzględniając sprawozdawczość dotyczącą ograniczenia emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw i energii elektrycznej, a także konieczność zapewnienia kompletności danych dotyczących tej emisji.

2. Stan faktyczny i prawny

Dyrektywa 2015/652 wykonuje w szczególności postanowienia art. 7a dyrektywy 98/70/WE Parlamentu Europejskiego i Rady *odnosząca się do jakości benzyny i olejów napędowych oraz zmieniająca dyrektywę Rady 93/12/EWG*. Zgodnie z przepisami art. 7a dyrektywy 98/70 państwa członkowskie wyznaczają podmioty odpowiedzialne za monitorowanie i sprawozdawczość dotyczącą emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw i energii. Dyrektywa ta wymaga od wyznaczonych podmiotów zmniejszania emisji gazów cieplarnianych w całym cyklu życia paliw w przeliczeniu na jednostkę energii uzyskanej z paliw i energii elektrycznej o 6 % do dnia 31 grudnia 2020 r. Obniżenie emisji gazów cieplarnianych przez wyznaczone podmioty ma nastąpić od średniej wartości emisji gazów cieplarnianych przypadających na jednostkę energii w 2010 r. wynoszącej 94,1 gCO₂eq/MJ.

Dyrektywa 2015/652 określa szczegółowe informacje dotyczące sprawozdawczości emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw i energii elektrycznej oraz przedstawia wzór raportu rocznego, zawierającego zbiór wymaganych informacji, które Państwo Członkowskie jest zobowiązane zgłosić do KE.

W Dyrektywie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2015/1513 z dnia 9 września 2015 r. *zmieniająca dyrektywę 98/70/WE odnoszącą się do jakości benzyny i olejów napędowych oraz zmieniająca dyrektywę 2009/28/WE w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych* (Dz.U. C 198 z 10.7.2013, s. 56) w art. 1 pkt. 2 lit d dodano ust. 7, w którym zobowiązano Państwa Członkowskie do raportowania informacji na temat ścieżek produkcji biopaliw, ilości biopaliw pochodzących z surowców, oraz emisji gazów cieplarnianych w całym cyklu życia w przeliczeniu na jednostkę energii, w tym

tymczasowych średnich wartości szacowanych emisji wynikających z pośredniej zmiany użytkowania gruntów. W związku z tym szczegółowy zakres zbiorczego raportu rocznego został uzupełniony o ww. wymagania.

Ustawa o jakości paliw wdraża do polskiego porządku prawnego dyrektywę 98/70/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 października 1998 r. *odnoszącą się do jakości benzyny i olejów napędowych*, w tym postanowienia art. 7a tej dyrektywy poprzez określenie następujących definicji: cyklu życia paliw, emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw, podmiotów realizujących NCR oraz ustanowienie zasad monitorowania oraz stosowania niektórych środków ograniczania emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw stosowanych w transporcie i energii elektrycznej stosowanej w pojazdach samochodowych.

Zgodnie z art. 30b ust. 1 ustawy o jakości paliw podmiot realizujący Narodowy Cel Redukcyjny jest obowiązany, do dnia 31 grudnia 2020 r. włącznie, zapewnić minimalną wartość ograniczenia emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw ciekłych, biopaliw ciekłych, gazu skroplonego (LPG), sprężonego gazu ziemnego (CNG), skroplonego gazu ziemnego (LNG) lub oleju do silników statków żeglugi śródlądowej, stosowanych w transporcie, w przeliczeniu na jednostkę energii sprzedawanych lub zbywanych w innej formie, lub zużywanych przez ten podmiot na potrzeby własne, oraz energii elektrycznej stosowanej w pojazdach samochodowych, sprzedawanej odbiorcy końcowemu lub zużywanej przez ten podmiot na potrzeby własne, wynoszącą 6%.

Zgodnie z art. 30g ust. 2 ustawy o jakości paliw Prezes URE jest obowiązany do przekazywania Komisji Europejskiej zbiorczego raportu rocznego dotyczącego emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw i energii elektrycznej, w terminie określonym w ustawie, za poprzedni rok sprawozdawczy. Sprawozdanie roczne może być sporządzone w postaci elektronicznej i przesłane za pośrednictwem środków komunikacji elektronicznej, w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy o świadczeniu usług drogą elektroniczną. Projektowany akt prawny stanowi wypełnienie obowiązku nałożonego treścią art. 30g ust. 4 ustawy o jakości paliw na ministra właściwego do spraw energii w zakresie określenia w drodze rozporządzenia, szczegółowego zakresu raportu, który prezes URE jest zobowiązany przekazać KE, uwzględniając sprawozdawczość dotyczącą ograniczenia emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw i energii elektrycznej, a także konieczność zapewnienia kompletności danych dotyczących tej emisji.

3. Różnice pomiędzy dotychczasowym a projektowanym stanem prawnym w tym przewidywane skutki prawnych wejścia aktu w życie.

Projekt rozporządzenia określa szczegółowy zakres zbiorczego raportu rocznego dotyczącego emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw i energii elektrycznej przygotowywanego przez Prezesa URE.

Zawarte w projekcie regulacje nie stanowią przepisów technicznych w rozumieniu rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w *sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych* (Dz. U. z 2002 r., Nr 239, poz. 2039, z późn. zm.), dlatego też projekt nie podlega procedurze notyfikacji. Regulacja nie mieści się w zakresie przedmiotowym zagadnień podlegających konsultacjom z Europejskim Bankiem Centralnym, zgodnie z art. 2 ust. 1 decyzji Rady Nr 98/415/WE z dnia 29 czerwca 1998 r. w sprawie konsultacji Europejskiego Banku Centralnego udzielanych władzom krajowym w sprawie projektów przepisów prawnych (Dz. Urz. UE. L 189 z dnia 3 lipca 1998 r., s. 42).

Projekt jest zgodny z prawem Unii Europejskiej.

Stosownie do art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o *działalności lobbingowej w procesie stanowienia prawa* (Dz. U. z 2005 r., Nr 169, poz. 1414, z późn. zm.), w związku z § 52 uchwały Nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r., projekt zostanie udostępniony w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej Rządowego Centrum Legislacji w serwisie Rządowy Proces Legislacyjny.

Tabela zgodności

Tytuł projektu:	<i>Rozporządzenia Ministra Energii w sprawie szczegółowego zakresu zbiorczego raportu rocznego dotyczącego ograniczenia emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw i energii elektrycznej.</i>
Tytuł wdrażanego aktu:	<i>dyrektywa Rady (UE) 2015/652 z dnia 20 kwietnia 2015 r. ustanawiająca metody obliczania i wymogi w zakresie sprawozdawczości zgodnie z dyrektywą 98/70/WE Parlamentu Europejskiego i Rady odnosząca się do jakości benzyn i olejów napędowych (Dz. Urz. UE L 107 z 25.04.2015, str. 26)</i>

Jednostka red.	Treść przepisów UE	Obowiązek wdrożenia T/N	Jednostka red.	Treść projektowanych przepisów
Art. 1	Przedmiot i zakres stosowania			
	1. Niniejsza dyrektywa ustanawia przepisy dotyczące metod obliczania i wymogów w zakresie sprawozdawczości zgodnie z dyrektywą 98/70/WE.	N		Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30h ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.
	2. Niniejsza dyrektywa ma zastosowanie do paliw stosowanych do napędzania pojazdów drogowych, maszyn jezdnych nieporuszających się po drogach (w tym statków żeglugi śródlądowej, gdy nie znajdują się na morzu), ciągników rolniczych i leśnych, rekreacyjnych jednostek pływających, gdy nie znajdują się na morzu, a także do energii elektrycznej przeznaczonej do stosowania w pojazdach drogowych.	N		Transpozycja w art. 2 ust. 1 pkt 3, 4, 28 i 29 oraz w art. 30g ust. 2 i 30i ust. 1 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw
Art. 2	Definicje			
Art. 2 pkt. 1 – pkt. 5.	Do celów niniejszej dyrektywy i w uzupełnieniu definicji zawartych już w dyrektywie 98/70/WE stosuje się następujące definicje:	N		Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30h ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.

1) „emisje w segmencie wydobywczym” oznaczają wszystkie emisje gazów cieplarnianych występujące przed wprowadzeniem surowca do rafinerii lub zakładu przetwórczego, w których wyprodukowano paliwo, jak określono w załączniku I;	N		Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30h ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.
2) „bitum naturalny” oznacza każde źródło surowca rafineryjnego: a) którego gęstość mierzona w stopniach Amerykańskiego Instytutu Naftowego (API) wynosi 10 stopni lub mniej, gdy znajduje się w złożu w miejscu wydobywania, zgodnie z metodą badawczą Amerykańskiego Stowarzyszenia Badań i Materiałów (ASTM) (1) D287; b) którego roczna średnia lepkość w temperaturze złoża jest większa niż lepkość obliczona na podstawie równania: lepkość (wyrażona w centypuazach) = $518,98e^{-0,038T}$; gdzie T oznacza temperaturę wyrażoną w stopniach Celsjusza; c) które wchodzi w zakres definicji piasków bitumicznych objętych kodem CN 2714, jak określono w rozporządzeniu Rady (EWG) nr 2658/87 (2); oraz d) w przypadku którego wydobywanie surowca odbywa się przy użyciu technik wydobywania górniczego lub termicznych metod intensyfikacji wydobywania, w których energia cieplna pochodzi głównie z innych źródeł niż samo źródło surowca;	N		Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30h ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.
3) „łupek naftowy” oznacza każde źródło surowca rafineryjnego znajdujące się w formacji skalnej, zawierające kerogen w formie stałej i wchodzące w zakres definicji łupków naftowych objętych kodem CN 2714, jak określono w rozporządzeniu Rady (EWG) nr 2658/87. Wydobywanie surowca ze źródła odbywa się przy użyciu technik wydobywania górniczego lub termicznych metod intensyfikacji wydobywania;	N		Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30h ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.
4) „podstawowa norma dla paliw” oznacza podstawową normę dla paliw w oparciu o emisje gazów cieplarnianych w cyklu życia w przeliczeniu na jednostkę energii z paliw kopalnych w 2010 r.;	N		Transpozycja w art. 30b ust. 2 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw

	5) „konwencjonalna ropa naftowa” oznacza każdy surowiec rafineryjny, którego gęstość mierzona w stopniach API wynosi powyżej 10 stopni, gdy znajduje się w złożu w miejscu wydobywania, zgodnie z metodą badawczą ASTM D287, i który nie wchodzi w zakres definicji odpowiadającej kodowi CN 2714, jak określono w rozporządzeniu Rady (EWG) nr 2658/87.	N		Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30h ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.
Art. 3	Metoda obliczania intensywności emisji gazów cieplarnianych dostarczanych paliw i energii innych niż biopaliwa oraz prowadzenia sprawozdawczości przez dostawców			
Art. 3 ust.1	Do celów art. 7a ust. 2 dyrektywy 98/70/WE państwa członkowskie zapewniają stosowanie przez dostawców metody obliczania określonej w załączniku I do niniejszej dyrektywy w celu określenia intensywności emisji gazów cieplarnianych dostarczanych przez nich paliw.	N		Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30h ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.
Art. 3 ust.2	2. Do celów art. 7a ust. 1 akapit drugi i art. 7a ust. 2 dyrektywy 98/70/WE państwa członkowskie wymagają od dostawców przedstawiania w ich sprawozdaniach danych z zastosowaniem definicji i metody obliczania określonych w załączniku I do niniejszej dyrektywy. Dane przedkłada się corocznie przy zastosowaniu wzoru określonego w załączniku IV do niniejszej dyrektywy.	N		Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30h ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.
Art. 3 ust.3	3. Do celów art. 7a ust. 4 dyrektywy 98/70/WE każde państwo członkowskie zapewnia, aby grupa dostawców, która chce być uznawana za jednego dostawcę, wypełniała w tym państwie członkowskim swoje obowiązki wynikające z art. 7a ust. 2.	N		Transpozycja w art 30d ust.1 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.
Art. 3 ust.4	4. W odniesieniu do dostawców będących MŚP państwa członkowskie stosują uproszczoną metodę określoną w załączniku I do niniejszej dyrektywy.	N		Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30i ust. 3 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.
Art. 4	Obliczanie podstawowej normy dla paliw i redukcji			

	intensywności emisji gazów cieplarnianych			
	Do celów weryfikacji przestrzegania przez dostawców ich obowiązków wynikających z art. 7a ust. 2 dyrektywy 98/70/WE państwa członkowskie wymagają od dostawców porównywania osiągniętej przez nich redukcji emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw i energii elektrycznej z podstawową normą dla paliw określoną w załączniku II do niniejszej dyrektywy.	N		Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30h ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.
Art. 5	Sprawozdawczość państw członkowskich			
Art. 5 ust. 1	Przedkładając Komisji sprawozdania zgodnie z art. 8 ust. 3 dyrektywy 98/70/WE, państwa członkowskie dostarczają Komisji dane związane ze zgodnością z art. 7a tej dyrektywy, jak określono w załączniku III do niniejszej dyrektywy.	T	§ 1	1. Rozporządzenie określa szczegółowy zakres zbiorczego raportu rocznego dotyczącego ograniczenia emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw i energii elektrycznej. 2. Wzór zbiorczego raportu rocznego określa załącznik do rozporządzenia
Art. 5 ust. 2	W celu zgłaszania danych określonych w załączniku III do niniejszej dyrektywy państwa członkowskie stosują narzędzia ReportNet Europejskiej Agencji Środowiska udostępnione zgodnie z rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 401/2009(9). Państwa członkowskie przesyłają dane za pośrednictwem elektronicznego transferu danych do centralnej bazy danych zarządzanej przez Europejską Agencję Środowiska.	N		Transpozycja w art. 30g ust. 3 ustawie z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw
Art. 5 ust. 3	Dane dostarcza się corocznie przy użyciu wzoru określonego w załączniku IV. Państwa członkowskie powiadamiają Komisję o dacie przekazania oraz podają nazwę wyznaczonego do kontaktów właściwego organu odpowiedzialnego za weryfikację danych i ich przekazywanie do Komisji	N		Transpozycja w art. 30g ust. 4 ustawie z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw
Art. 6	Sankcje			
	Państwa członkowskie ustanawiają przepisy dotyczące sankcji mających zastosowanie w przypadku naruszenia przepisów krajowych przyjętych na podstawie niniejszej dyrektywy i podejmują wszelkie niezbędne środki w celu zapewnienia ich wdrożenia. Przewidziane sankcje muszą być skuteczne, proporcjonalne i odstrasżające. Państwa	N		Transpozycja w art. 35a pkt 8, art. 35b ust 2, art. 35c ust. 1 oraz w art. 35d ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.

	członkowskie powiadamiają Komisję o tych przepisach do dnia 21 kwietnia 2017 r. oraz niezwłocznie powiadamiają ją o wszelkich późniejszych zmianach mających wpływ na te przepisy.			
Art. 7	Transpozycja			
Art. 7 ust. 1 – ust. 3	1. Państwa członkowskie wprowadzają w życie przepisy ustawowe, wykonawcze i administracyjne niezbędne do wykonania niniejszej dyrektywy najpóźniej do dnia 21 kwietnia 2017 r. Niezwłocznie przekazują Komisji tekst tych przepisów.	N		§ 2 Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.
	2. Przepisy przyjęte przez państwa członkowskie zawierają odniesienie do niniejszej dyrektywy lub odniesienie takie towarzyszy ich urzędowej publikacji. Metody dokonywania takiego odniesienia określone są przez państwa członkowskie	N		Nie wymaga wdrożenia.
	3. Państwa członkowskie przekazują Komisji tekst podstawowych przepisów prawa krajowego przyjętych w dziedzinie objętej niniejszą dyrektywą.	N		Nie wymaga wdrożenia.
Art.8	Wejście w życie			
	Niniejsza dyrektywa wchodzi w życie dwudziestego dnia po jej opublikowaniu w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej.	N		Nie wymaga wdrożenia.
Art. 9	Adresaci			
	Niniejsza dyrektywa skierowana jest do państw członkowskich	N		Nie wymaga wdrożenia.
Załącznik I	METODA OBLICZANIA INTENSYWNOŚCI EMISJI GAZÓW CIEPLARNIANYCH W CYKLU ŻYCIA PALIW I ENERGII ORAZ PROWADZENIA SPRAWOZDAWCZOŚCI W TYM ZAKRESIE PRZEZ DOSTAWCÓW			
Część 1	Obliczanie intensywności emisji gazów cieplarnianych paliw i energii w odniesieniu do danego dostawcy			
Zał. 1, Cz.1, Pkt.1	Intensywność emisji gazów cieplarnianych pochodzących z paliw i energii wyraża się w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla na megadżul (MJ) paliwa (gCO ₂ /MJ).	N		Transpozycja w art. 2 ust. 1 pkt 32, 33, 34, 35 i 36 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw

	1. Gazy cieplarniane uwzględniane do celów obliczenia intensywności emisji gazów cieplarnianych pochodzących z paliwa to dwutlenek węgla (CO ₂), podtlenek azotu (N ₂ O) i metan (CH ₄). Do celów obliczania ekwiwalentu CO ₂ emisje tych gazów przybierają w odniesieniu do emisji ekwiwalentu CO ₂ następujące wartości: CO ₂ : 1; CH ₄ : 25; N ₂ O: 298			
Załącznik 1, Część 1, Pkt. 2	2. Przy obliczaniu emisji gazów cieplarnianych nie uwzględnia się emisji pochodzących z produkcji maszyn i urządzeń stosowanych przy wydobywaniu, wytwarzaniu, rafinacji i wykorzystywaniu paliw kopalnych.	N		Transpozycja w art. 2 ust. 1 pkt 32 i 34 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw
Załącznik 1, Część 1, Pkt. 3	3. Intensywność emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia wszystkich dostarczanych paliw i energii w odniesieniu do danego dostawcy oblicza się według następującego wzoru: Intensywność emisji gazów cieplarnianych w odniesieniu do danego $\text{dostawcy(\#)} = \frac{\sum_x (\text{GHGi}_x \times \text{AF} \times \text{MJ}_x) - \text{UER}}{\sum_x \text{MJ}_x}$	N		Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30h ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.
Załącznik 1, Część 1, Pkt. 3a	a) "#" oznacza dane identyfikacyjne dostawcy (tj. dane identyfikacyjne podmiotu zobowiązanego do zapłaty akcyzy) określone w rozporządzeniu Komisji (WE) nr 684/2009(11) jako numer akcyzowy podmiotu (numer akcyzowy systemu wymiany informacji dotyczących podatku akcyzowego (SEED) lub numer identyfikacyjny podatku od wartości dodanej (VAT) w tabeli 1 pkt 5 lit. a) w załączniku I do tego rozporządzenia w przypadku kodów rodzaju miejsca przeznaczenia 1-5 i 8), który jest również podmiotem zobowiązanym do zapłaty akcyzy zgodnie z art. 8 dyrektywy Rady 2008/118/WE(12) w momencie, gdy akcyza staje się wymagalna zgodnie z art. 7 ust. 2 dyrektywy	N		Transpozycja w art. 2 ust. 1 pkt 28, 30, 30b oraz w art. 30d ust 3 pkt 2 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw, w art. 3 pkt 12a, 12c, 12f, 12h i 45, art. 32 ust. 1, art. 32a ust. 1 pkt 1 lit c i e oraz w art. 35 ust. 1 pkt 6 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne a także poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30g ust. 4 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw

	2008/118/WE. Jeżeli takie dane identyfikacyjne nie są dostępne, państwa członkowskie zapewniają ustanowienie równoważnych środków identyfikacyjnych zgodnie z krajowym systemem sprawozdawczości w zakresie akcyzy;			
Załącznik 1, Część 1, Pkt. 3b	b) "x" oznacza rodzaje paliwa i energii objęte zakresem niniejszej dyrektywy, jak określono w tabeli 1 pkt 17 lit. c) w załączniku I do rozporządzenia (WE) nr 684/2009. Jeżeli dane te nie są dostępne, państwa członkowskie gromadzą dane równoważne zgodnie z przyjętym krajowym systemem sprawozdawczości w zakresie akcyzy;	N		Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30h ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.
Załącznik 1, Część 1, Pkt. 3c	c) "MJx" oznacza całkowitą dostarczoną energię przeliczoną w oparciu o ujęte w sprawozdaniu ilości paliwa "x" i wyrażoną w megadżulach. Oblicza się ją w następujący sposób: (i) Ilość każdego paliwa według rodzaju paliwa Otrzymuje się ją z danych ujętych w sprawozdaniu zgodnie z tabelą 1 pkt 17 lit. d), f) i o) w załączniku I do rozporządzenia (WE) nr 684/2009. Ilości biopaliwa przelicza się na ich zawartość energetyczną określoną na podstawie wartości opałowej dolnej zgodnie z gęstościami energii określonymi w załączniku III do dyrektywy 2009/28/WE. Ilości paliw innych niż biopaliwa przelicza się na ich zawartość energetyczną określoną na podstawie wartości opałowej dolnej zgodnie z gęstościami energii określonymi w załączniku 1 do sprawozdania Well-to-tank sporządzonego przez Wspólne Centrum Badawcze-EUCA-RCONCAWE (JEC)(13) (wersja 4) z lipca 2013 r.(14). (ii) Jednoczesne wspólne przetwarzanie paliw kopalnych i biopaliw Przetwarzanie obejmuje wszelkie modyfikacje dokonywane podczas cyklu życia dostarczonego paliwa lub dostarczonej energii, powodujące zmianę w strukturze molekularnej	N		Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30h ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.

	produktu. Dodanie denaturatu nie wchodzi w zakres takiego przetwarzania. Ilość biopaliw przetwarzanych wspólnie z paliwami pochodzenia niebiologicznego odzwierciedla stan biopaliwa po przetworzeniu. Ilość wspólnie przetwarzanego biopaliwa otrzymuje się zgodnie z bilansem energetycznym i wydajnością procesu wspólnego przetwarzania, jak określono w części C pkt 17 załącznika IV do dyrektywy 98/70/WE. W przypadku mieszania wielu biopaliw z paliwami kopalnymi dostawcy uwzględniają w obliczeniu i ujmują w sprawozdaniu dla państw członkowskich ilość i rodzaj każdego biopaliwa. Ilość dostarczonego biopaliwa, które nie spełnia kryteriów zrównoważonego rozwoju, o których mowa w art. 7b ust. 1 dyrektywy 98/70/WE, liczy się jako paliwo kopalne. Do celów art. 6 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 443/2009(15) mieszanę benzyny z etanolem (E85) oblicza się jako oddzielne paliwo. Jeżeli dane dotyczące ilości nie są gromadzone zgodnie z rozporządzeniem (WE) nr 684/2009, państwa członkowskie gromadzą dane równoważne zgodnie z przyjętym krajowym systemem sprawozdawczości w zakresie akcyzy. (iii) Ilość zużytej energii elektrycznej Jest to ilość energii elektrycznej zużytej w pojazdach drogowych lub motocyklach, w przypadku gdy dostawca ujmuje tę ilość w sprawozdaniu dla odpowiedniego organu każdego państwa członkowskiego zgodnie z następującym wzorem: Zużyta energia elektryczna = przebyty dystans (km) × wydajność zużycia energii elektrycznej (MJ/km);			
Zał. 1, Cz.1,	d) Redukcja emisji w segmencie wydobywczym "Redukcja emisji w segmencie wydobywczym" oznacza	N		Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30h ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i

Pkt.3d	redukcję emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym zgłoszoną przez dostawcę, mierzoną w gCO₂, jeżeli jest określona ilościowo i ujęta w sprawozdawczości zgodnie z określonymi niżej wymogami. (i) Kwalifikowalność Redukcja emisji w segmencie wydobywczym ma zastosowanie wyłącznie w odniesieniu do części średnich wartości standardowych dla benzyny, oleju napędowego, sprężonego gazu ziemnego lub gazu płynnego (LPG) pochodzącej z segmentu wydobywczego. Redukcję emisji w segmencie wydobywczym pochodzącą z któregośkolwiek państwa można obliczyć jako redukcję emisji gazów cieplarnianych względem paliw pochodzących z jakiegokolwiek źródła surowców dostarczanych przez jakiegokolwiek dostawcę. Redukcję emisji w segmencie wydobywczym oblicza się tylko, jeżeli jest ona związana z projektami, które rozpoczęły się po dniu 1 stycznia 2011 r. Nie jest konieczne udowadnianie, że redukcja emisji w segmencie wydobywczym nie miałaby miejsca bez wymogu w zakresie sprawozdawczości określonego w art. 7a dyrektywy 98/70/WE. (ii) Obliczanie Szacowanie i zatwierdzanie redukcji emisji w segmencie wydobywczym odbywa się zgodnie z zasadami i normami określonymi w normach międzynarodowych, w szczególności ISO 14064, ISO 14065 i ISO 14066. Redukcja emisji w segmencie wydobywczym oraz emisje na poziomie bazowym mają być objęte monitorowaniem, sprawozdawczością i weryfikacją zgodnie z normą ISO 14064, a otrzymane wyniki mają mieć stopień wiarygodności równoważny stopniowi wiarygodności			kontrolowania jakości paliw.
----------------------	---	--	--	-------------------------------------

	przewidzianemu w rozporządzeniu Komisji (UE) nr 600/2012(16) i rozporządzeniu Komisji (UE) nr 601/2012(17). Weryfikacja metod szacowania redukcji emisji w segmencie wydobywczym musi odbywać się zgodnie z normą ISO 14064-3, a organizacja przeprowadzająca tę weryfikację musi być akredytowana zgodnie z normą ISO 14065;			
Załącznik 1, Cz.1, Pkt.3e	e) "GHGix" oznacza intensywność emisji gazów cieplarnianych paliwa lub energii "x" wyrażoną w gCO₂eq/MJ. Dostawcy obliczają intensywność emisji gazów cieplarnianych każdego paliwa lub energii w następujący sposób: (i) intensywność emisji gazów cieplarnianych paliw pochodzenia niebiologicznego oznacza "ważoną intensywność emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia" w podziale na rodzaje paliwa określoną w ostatniej kolumnie tabeli w części 2 pkt 5 niniejszego załącznika; (ii) energię elektryczną oblicza się zgodnie z częścią 2 pkt 6; (iii) Intensywność emisji gazów cieplarnianych biopaliw Intensywność emisji gazów cieplarnianych biopaliw spełniających kryteria zrównoważonego rozwoju, o których mowa w art. 7b ust. 1 dyrektywy 98/70/WE, oblicza się zgodnie z art. 7d tej dyrektywy. W przypadku gdy dane dotyczące emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia biopaliw zostały pozyskane zgodnie z umową lub systemem będącym przedmiotem decyzji na podstawie art. 7c ust. 4 dyrektywy 98/70/WE, które obejmują art. 7b ust. 2 tej dyrektywy, dane te są należy również wykorzystywać w celu ustalenia intensywności emisji gazów cieplarnianych biopaliw zgodnie z art. 7b ust. 1 tej dyrektywy. Intensywność emisji gazów cieplarnianych biopaliw niespełniających kryteriów zrównoważonego rozwoju, o	N		Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30h ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.

	których mowa w art. 7b ust. 1 dyrektywy 98/70/WE, jest równa intensywności emisji gazów cieplarnianych odpowiadającego im paliwa kopalnego otrzymanego z konwencjonalnej ropy lub konwencjonalnego gazu; (iv) Jednoczesne wspólne przetwarzanie paliw pochodzenia niebiologicznego i biopaliw Intensywność emisji gazów cieplarnianych biopaliw przetwarzanych wspólnie z paliwami kopalnymi odzwierciedla stan biopaliwa po przetworzeniu;			
Załącznik 1, Część 1, Pkt. 3f	f) "AF" stanowi czynnik dostosowania w odniesieniu do wydajności mechanizmu napędowego: Przeważająca technologia przekształcenia - Współczynnik wydajności: Silnik spalinowy wewnętrznego spalania - 1 Elektryczny mechanizm napędowy o napędzie akumulatorowym - 0,4 Elektryczny mechanizm napędowy o napędzie w postaci wodorowego ogniwa paliwowego - 0,4	N		Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30h ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.
Załącznik 1, Część 2	Sprawozdawczość prowadzona przez dostawców paliw innych niż biopaliwa			
Załącznik 1, Część 2, Pkt. 1	1. Redukcja emisji paliw kopalnych w segmencie wydobywczym Aby redukcja emisji w segmencie wydobywczym była kwalifikowalna do celów sprawozdawczości i metody obliczania, dostawcy ujmują w sprawozdaniu dla organów wyznaczonych przez państwa członkowskie następujące informacje: a) datę rozpoczęcia projektu, która musi być późniejsza niż dzień 1 stycznia 2011 r.; b) roczną redukcję emisji wyrażoną w gCO₂; c) okres, w którym zgłoszona redukcja emisji miała miejsce; d) lokalizację projektu najbliżej źródła emisji wyrażoną we współrzędnych szerokości i długości geograficznej w stopniach do czwartego miejsca po przecinku;	N		Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30i ust. 3 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.

	e) poziom bazowy emisji rocznych przed zastosowaniem środków redukcji emisji i roczne emisje po wdrożeniu tych środków, wyrażone w gCO₂ /MJ produkowanego surowca; f) jednorazowy numer certyfikatu jednoznacznie identyfikujący system i zgłoszoną redukcję emisji gazów cieplarnianych; g) jednorazowy numer jednoznacznie identyfikujący metodę obliczania i powiązany system; h) w przypadku gdy projekt odnosi się do wydobywania ropy, średni roczny historyczny i odnoszący się do roku sprawozdawczego współczynnik gazu do ropy w roztworze, ciśnienie w złożu, głębokość i tempo produkcji ropy naftowej w szybie naftowym.			
Załącznik 1, Cz. 2, Pkt. 2	2. Pochodzenie "Pochodzenie" oznacza nazwę handlową surowca wymienioną w części 2 pkt 7 niniejszego załącznika, jednak wyłącznie w przypadkach, w których dostawcy posiadają niezbędne informacje z uwagi na: a) to, że są osobą lub przedsiębiorstwem, która lub które przywozi ropę naftową z państw trzecich lub otrzymuje dostawę ropy naftowej z innego państwa członkowskiego zgodnie z art. 1 rozporządzenia Rady (WE) nr 2964/95(18); lub b) ustalenia dotyczące wymiany informacji uzgodnione z innymi dostawcami. We wszystkich pozostałych przypadkach pochodzenie odnosi się do tego, czy paliwo pochodzi z UE czy spoza UE. Informacje, które dostawcy zgromadzili i ujeli w sprawozdaniu dla państw członkowskich dotyczące pochodzenia paliw są poufne; nie stanowi to jednak zakazu publikacji przez Komisję ogólnych informacji lub informacji w formie podsumowania, które nie zawierają szczegółów związanych z poszczególnymi przedsiębiorstwami. W odniesieniu do biopaliw pochodzenie oznacza ścieżkę produkcji biopaliwa określoną w załączniku IV do dyrektywy 98/70/WE. W przypadku gdy wykorzystuje się wiele surowców,	N		Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30i ust. 3 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.

	dostawcy ujmują w sprawozdaniu ilość produktu końcowego w tonach metrycznych każdego surowca produkowanego w odpowiednim zakładzie przetwórczym podczas roku sprawozdawczego.			
Załącznik 1, Część 2, Pkt. 3	3. Miejsce zakupu "Miejsce zakupu" oznacza państwo i nazwę zakładu przetwórczego, w którym paliwo lub energia przeszły ostatnią istotną przeróbkę, stosowane do nadawania pochodzenia zgodnie z rozporządzeniem Komisji (EWG) nr 2454/93(19).	N		Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30i ust. 3 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.
Załącznik 1, Część 2, Pkt. 4	4. MŚP W drodze odstępstwa na rzecz dostawców będących MŚP "pochodzenie" i "miejsce zakupu" określa się odpowiednio jako UE lub poza UE, niezależnie od tego, czy przywożą oni ropę naftową czy dostarczają olej naftowy i ropę pozyskane z materiałów bitumicznych.	N		Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30i ust. 3 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.
Załącznik 1, Część 2, Pkt. 5	5. Średnie wartości standardowe intensywności emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw innych niż biopaliwa i energii elektrycznej (TABELA)	N		Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30h ust. 3 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.
Załącznik 1, Część 2, Pkt. 6	6. Energia elektryczna W odniesieniu do sprawozdawczości dostawców energii elektrycznej wykorzystywanej w pojazdach elektrycznych i motocyklach państwa członkowskie powinny prowadzić obliczenia średnich krajowych wartości standardowych w cyklu życia zgodnie z odpowiednimi normami międzynarodowymi. Państwa członkowskie mogą również zezwolić swoim dostawcom na określenie wartości jednostek intensywności emisji gazów cieplarnianych (gCO ₂ eq/MJ) w odniesieniu do energii elektrycznej w oparciu o dane zawarte w sprawozdawczości państw członkowskich na podstawie: a) rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1099/2008(20); b) rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 525/2013(21); lub c) rozporządzenia delegowanego Komisji (UE) nr	N		Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30h ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.

	666/2014(22).			
Załącznik II	7. Nazwa handlowa surowca (TABELA)	N		Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30i ust. 3 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.
Załącznik II	OBLICZANIE PODSTAWOWEJ NORMY DLA PALIW DLA PALIW KOPALNYCH			
	Metoda obliczania a) Podstawową normę dla paliw oblicza się w następujący sposób, w oparciu o średnie zużycie paliw kopalnych w Unii w postaci benzyny, oleju napędowego, gazu płynnego (LPG) i sprężonego gazu ziemnego (CNG): gdzie: "x" oznacza różne paliwa i energię objęte zakresem niniejszej dyrektywy, określone w poniższej tabeli; "GHG_{ix}" oznacza intensywność emisji gazów cieplarnianych sprzedanej na rynku rocznej dostawy paliwa "x" lub energii objętych zakresem niniejszej dyrektywy wyrażoną w gCO₂ /MJ. Stosuje się wartości dotyczące paliw kopalnych określone w załączniku I część 2 pkt 5; "MJ_x" oznacza całkowitą dostarczoną energię przeliczoną w oparciu o ujęte w sprawozdaniu ilości paliwa "x" i wyrażoną w megadżulach. b) Dane dotyczące zużycia (tabela) Intensywność emisji gazów cieplarnianych. Podstawowa norma dla paliw w 2010 r. wynosi: 94,1 gCO_{2eq}/MJ	N		Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30h ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.
Załącznik III	SPRAWOZDAWCZOŚĆ PAŃSTW CZŁONKOWSKICH DO KOMISJI			
Załącznik III	1. Do dnia 31 grudnia każdego roku państwa członkowskie składają sprawozdanie zawierające dane wymienione w pkt 3. W sprawozdaniu muszą zostać ujęte dane dotyczące wszystkich paliw i całej energii wprowadzonych do obrotu w każdym z państw członkowskich. W przypadku mieszania wielu biopaliw z paliwami kopalnymi muszą zostać dostarczone dane w odniesieniu do każdego biopaliwa.	N		Transpozycja w art. 30g ust. 3 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw oraz poprzez rozporządzenie wydane na podstawie art. 30g ust. 4 tej ustawy.
Załącznik III	2. Dane wymienione w pkt 3 mają być przekazywane	N		Nie wymaga transpozycji.

Pkt. 2	oddzielnie w odniesieniu do paliwa lub energii wprowadzonych do obrotu przez dostawców w danym państwie członkowskim (w tym przez dostawców prowadzących wspólną sprawozdawczość prowadzących działalność w jednym państwie członkowskim).			
Załącznik 3 Pkt. 3	3. Państwa członkowskie w odniesieniu do każdego paliwa i każdej energii mają składać Komisji sprawozdanie obejmujące następujące dane zagregowane zgodnie z pkt 2 i określone w załączniku I: a) rodzaj paliwa lub energii; b) ilość paliwa lub energii elektrycznej; c) intensywność emisji gazów cieplarnianych; d) redukcja emisji w segmencie wydobywczym; e) pochodzenie; f) miejsce zakupu.	T	Załącznik. Wzór rocznego raportu zbiorczego.	Wzór rocznego raportu zbiorczego (TABELA)
Załącznik IV	WZÓR DO CEŁÓW PRZEKAZYWANIA INFORMACJI DLA ZACHOWANIA SPÓJNOŚCI ZGŁOSZONYCH DANYCH	T	Załącznik. Wzór rocznego raportu zbiorczego.	Wzór rocznego raportu zbiorczego (TABELA)