

Warszawa, dnia 19 sierpnia 2019 r.

Poz. 1551

**ROZPORZĄDZENIE  
MINISTRA ENERGII<sup>1)</sup>**

z dnia 12 lipca 2019 r.

**zmieniające rozporządzenie w sprawie sprawozdania rocznego dotyczącego emisji gazów cieplarnianych  
w cyklu życia paliw i energii elektrycznej<sup>2)</sup>**

Na podstawie art. 30i ust. 3 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw (Dz. U. z 2019 r. poz. 660 i 1527) zarządza się, co następuje:

**§ 1.** W rozporządzeniu Ministra Energii z dnia 20 lipca 2017 r. w sprawie sprawozdania rocznego dotyczącego emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw i energii elektrycznej (Dz. U. poz. 1425) wprowadza się następujące zmiany:

- 1) w § 1 w ust. 2:
  - a) w pkt 3 uchyla się lit. e–i,
  - b) w pkt 4 uchyla się lit. g i h,
  - c) w pkt 6 uchyla się lit. k,
  - d) w pkt 7 w lit. c tiret pierwsze otrzymuje brzmienie:  
„– emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii netto,”;
- 2) załącznik do rozporządzenia otrzymuje brzmienie określone w załączniku do niniejszego rozporządzenia.

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

Minister Energii: *K. Tchórzewski*

---

<sup>1)</sup> Minister Energii kieruje działem administracji rządowej – energia, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 13 grudnia 2017 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Energii (Dz. U. poz. 2314).

<sup>2)</sup> Niniejsze rozporządzenie w zakresie swojej regulacji wdraża dyrektywę 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, Dz. Urz. UE L 129 z 27.05.2015, str. 53 oraz Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018, str. 1).

Załącznik do rozporządzenia Ministra Energii  
z dnia 12 lipca 2019 r. (poz. 1551)

WZÓR SPRAWOZDANIA ROCZNEGO DOTYCZĄCEGO EMISJI GAZÓW CIEPLARNIANYCH W CYKLU ŻYCIA PALIW I ENERGII ELEKTRYCZNEJ

**Podstawa prawna:** Art. 30j ust. 1 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw (Dz. U. z 2019 r. poz. 660 i 1527).

**Składający:** Podmiot realizujący Narodowy Cel Redukcyjny (NCR) w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 29 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.

**Termin składania:** Do dnia 31 marca roku następującego po roku sprawozdawczym.

**Miejsce składania:** Urząd Regulacji Energetyki.

Państwo	POLSKA
<sup>1</sup> Rok sprawozdawczy	
<sup>2</sup> Wspólne sprawozdanie (TAK/NIE)	

	Podmiot realizujący NCR nr 1	Podmiot realizujący NCR nr 2 (w przypadku wspólnej realizacji obowiązku)	Podmiot realizujący NCR nr 3 (w przypadku wspólnej realizacji obowiązku)	...
<sup>3</sup> Nazwa podmiotu realizującego NCR				
<sup>4</sup> Kod referencyjny podmiotu realizującego NCR				



### CZEŚĆ C. ENERGIA ELEKTRYCZNA

**UWAGA: WYPEŁNIĆ W PRZYPADKU PRZYJĘCIA OBOWIĄZKU REALIZACJI NCR PRZEZ PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE WYKONUJĄCE DZIAŁALNOŚĆ GOSPODARCZĄ W ZAKRESIE OBROTU ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ STOSOWANĄ W POJAZDACH SAMOCHODOWYCH**

C <sup>1</sup> Kod referencyjny podmiotu realizującego NCR	C <sup>2</sup> Całkowita energia dostarczona z energii elektrycznej, z uwzględnieniem współczynnika korygującego [MJ]	C <sup>3</sup> Emisja gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii [gCO <sub>2</sub> eq/MJ]
NCR nr 1		
...		

### CZEŚĆ D. WARTOŚĆ UER

**UWAGA: WYPEŁNIĆ W PRZYPADKU DOKONYWANIA ROZLICZENIA REDUKCJI EMISJI GAZÓW CIEPLARNIANYCH W SEGMENTCIE WYDOBYWCZYM**

D <sup>1</sup> Kod referencyjny projektu UER (nazwa/kod)	D <sup>2</sup> Łańcuch dostaw (gaz ziemny/ropa naftowa)	D <sup>3</sup> Jednorazowy numer certyfikatu jednoznacznie identyfikujący projekt UER	D <sup>4</sup> Jednorazowy numer jednoznacznie identyfikujący metodę obliczania i związany z nią schemat	D <sup>5</sup> Data rozpoczęcia projektu UER (po 1 stycznia 2011 roku) [dd-mm-rrrr]

D <sup>6</sup> Roczna wartość UER [tCO <sub>2</sub> eq]	D <sup>7</sup> Okres, dla którego osiągnięto UER	Współrzędne geograficzne w stopniach do czwartego miejsca po przecinku		D <sup>10</sup> Bazowa roczna emisja gazów cieplarnianych przed wprowadzeniem projektu UER [gCO <sub>2</sub> eq/MJ]	D <sup>11</sup> Roczne emisje po wprowadzeniu projektu UER [gCO <sub>2</sub> eq/MJ]
		D <sup>8</sup> Szerokość geograficzna	D <sup>9</sup> Długość geograficzna		

## CZEŚĆ E. PODSUMOWANIE

### 1. Wartość UER

<sup>E1</sup> Całkowita wartość UER [gCO <sub>2</sub> eq]
---

### 2. Całkowita ilość emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii pochodząca z wytworzonych, importowanych lub nabytych wewnątrzspółnotowo paliw, biokomponentów i energii elektrycznej\*

<sup>E2</sup> Całkowita ilość energii [MJ]	<sup>E3</sup> 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, wyrażona w jednostkach energii [gCO <sub>2</sub> eq/MJ]	<sup>E4</sup> Średnia emisja gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii [gCO <sub>2</sub> eq/MJ]
--	--	--

\*Wartość redukcji emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym (UER) nie jest uwzględniana.

### 3. Całkowita ilość emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii netto pochodząca z wytworzonych, importowanych lub nabytych wewnątrzspółnotowo paliw, biokomponentów i energii elektrycznej, z uwzględnieniem UER

<sup>E5</sup> Emisja gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii netto* [gCO <sub>2</sub> eq/MJ]	<sup>E6</sup> Redukcja emisji gazów cieplarnianych netto w porównaniu do średniej z 2010 r.* [%]	<sup>E7</sup> Całkowita wartość emisji gazów cieplarnianych [gCO <sub>2</sub> eq/MJ]
---	--	--

\*Wartość emisji gazów cieplarnianych, pochodząca z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikająca z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów, nie jest uwzględniana w obliczeniach.

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

<sup>E8</sup> Kategoria surowca	Zboża i inne rośliny wysokoskrobiowe	Rośliny cukrowe	Rośliny oleiste	Inne rośliny
<sup>E9</sup> Ilość dostarczonej energii [MJ]				
<sup>E10</sup> Szacunkowa wartość emisji gazów cieplarnianych pochodzącej z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikającej z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów [gCO <sub>2</sub> eq/MJ]	12	13	55	0

## OBJAŚNIENIA

### OBJAŚNIENIA OGÓLNE

1. Niewypełnienie pola, w którym wymagana jest wartość liczbowa, jest równoznaczne z wpisaniem wartości „zero” (0).

2. Niewypełnienie pola opisowego jest równoznaczne z oświadczeniem podmiotu o braku wymaganej informacji.

3. Wielkości odnoszące się do jednostek objętości oraz jednostek masy należy wpisywać z dokładnością do jednego miejsca po przecinku, natomiast odnoszące się do jednostek energii – do trzech miejsc po przecinku.

4. W przypadku wypełniania formularza w postaci elektronicznej, jeśli liczba kolumn lub wierszy nie odpowiada liczbie danych, które należy podać, należy dodać kolumnę lub wiersz. W przypadku wypełniania formularza w postaci papierowej należy podać dane w osobnym arkuszu w formie tabeli.

5. W przypadku gdy wiersz w tabelach zawiera oznaczenie „...”, dozwolone jest wprowadzenie kolejnych wierszy w celu wypełnienia odpowiednio sprawozdania poszczególnymi danymi.

### OBJAŚNIENIA SZCZEGÓŁOWE

(zgodnie z numeracją zastosowaną w rubrykach wzoru sprawozdania)

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

2. Jeżeli podmioty realizujące NCR wspólnie realizują obowiązek zapewnienia minimalnej wartości ograniczenia emisji gazów cieplarnianych stosownie do art. 30d ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw, zwanej dalej „ustawą o jakości paliw”, należy wpisać TAK. Jeżeli podmiot realizujący NCR realizuje obowiązek zapewnienia minimalnej wartości ograniczenia emisji gazów cieplarnianych indywidualnie, należy wpisać NIE.

3. Należy podać nazwę podmiotu realizującego NCR („NCR nr 1”). W przypadku wspólnej realizacji obowiązku zapewnienia minimalnej wartości ograniczenia emisji gazów

cieplarnianych stosownie do art. 30d ustawy o jakości paliw, należy podać nazwę każdego z podmiotów wspólnie realizujących ten obowiązek, wypełniając odpowiednio rubryki dotyczące podmiotów realizujących NCR nr 2, nr 3 itd.

**4.** Kod referencyjny podmiotu realizującego NCR oznacza numer koncesji wydanej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (URE) lub numer podmiotu w rejestrze podmiotów przywożących. Wypełnienie tego pola nie jest obowiązkowe.

#### **CZEŚĆ A. Paliwa bez zawartości biokomponentów**

**A1.** Kod referencyjny podmiotu realizującego NCR oznacza numer koncesji wydanej przez Prezesa URE lub numer podmiotu w rejestrze podmiotów przywożących. Wypełnienie tego pola nie jest obowiązkowe.

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

- 1) benzyna silnikowa,
- 2) olej napędowy,
- 3) gaz skroplony (LPG),
- 4) sprężony gaz ziemny (CNG),
- 5) skroplony gaz ziemny (LNG),
- 6) olej do silników statków żeglugi śródlądowej.

**A3.** Należy określić pojedynczy kod CN paliwa podanego w polu A2.

**A4.** Należy podać nazwę źródła surowca lub procesu, jakiemu surowiec został poddany w celu wytworzenia paliwa. Listę źródeł surowca lub procesów określają przepisy wydane na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw.

**A5.** Należy podać całkowitą ilość paliwa, które podmiot realizujący NCR wytworzył, importował lub nabył wewnątrzspółnotowo w roku sprawozdawczym. Ilość benzyny silnikowej, oleju napędowego oraz oleju do silników statków żeglugi śródlądowej należy podawać w litrach [l]. Ilość gazu skroplonego (LPG), sprężonego gazu ziemnego (CNG), skroplonego gazu ziemnego (LNG) należy podawać w kilogramach [kg].

**A6.** Należy wprowadzić wartość opałową dla danego rodzaju paliwa określoną w przepisach wydanych na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw. Wartość opałową podaje się w jednostkach megadżul na litr [MJ/l] lub megadżul na kilogram [MJ/kg], w zależności od

jednostki, w której poddano całkowitą ilość paliw bez zawartości biokomponentów określoną w polu A5.

**A7.** Należy podać całkowitą energię dostarczoną z paliwa, wyrażoną w megadžulach [MJ], określoną jako iloczyn ilości paliw (podanej w polu A5) oraz wartości opałowej danego paliwa (podanej w polu A6).

**A8.** Należy wprowadzić wartość emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii, w cyklu życia paliw, która została określona w przepisach wydanych na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw.

### **CZĘŚĆ B. Biokomponenty (zawarte w paliwach oraz stanowiące samoistne paliwa)**

**B1.** Kod referencyjny podmiotu realizującego NCR oznacza numer koncesji wydanej przez Prezesa URE lub numer podmiotu w rejestrze podmiotów przywożących. Jest to ten sam kod/numer co w punkcie A1. Wypełnienie tego pola nie jest obowiązkowe.

**B2.** Należy podać nazwę jednego rodzaju biokomponentu z poniższej listy, zgodnej z art. 2 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych (Dz. U. z 2019 r. poz. 1155, 1210 i 1123), zwanej dalej „ustawą o biokomponentach”:

- 1) bioetanol,
- 2) biometanol,
- 3) biobutanol,
- 4) ester,
- 5) bioeter dimetylowy (bio-DME),
- 6) czysty olej roślinny,
- 7) biowęglowodory ciekłe,
- 8) bio propan-butan,
- 9) skroplony biometan,
- 10) sprężony biometan wytworzony z biomasy z przeznaczeniem do wytwarzania paliw ciekłych lub biopaliw ciekłych,

11) biowodór wytworzony z biomasy z przeznaczeniem do wytwarzania paliw ciekłych lub biopaliw ciekłych.

**B3.** Należy podać (TAK albo NIE), czy biokomponent spełnia kryteria zrównoważonego rozwoju, o których mowa w art. 28b–28bc ustawy o biokomponentach.

**B4.** Należy określić pojedynczy kod CN biokomponentu podanego w polu B2.

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

- 1) algi, jeżeli są hodowane na lądzie, w stawach lub w fotobioreaktorach,
- 2) tłuszcze zwierzęce,
- 3) obornik i osad ściekowy,
- 4) wytłoczyny z trzciny cukrowej,
- 5) frakcja biomasy pochodząca z 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,
- 6) frakcje ulegające biodegradacji zmieszanych odpadów komunalnych, ale niepozyskiwane w ramach selektywnego zbierania odpadów z gospodarstw domowych mającego na celu osiągnięcie poziomów, o których mowa w art. 3b ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 13 września 1996 r. o utrzymaniu czystości i porządku w gminach (Dz. U. z 2018 r. poz. 1454 i 1629 oraz z 2019 r. poz. 730 i 1403),
- 7) frakcja biomasy z gospodarki leśnej, taka jak kora, gałęzie, liście, igły, wierzchołki drzew, trociny, strużyny oraz frakcja biomasy z gałęzi przemysłu opartych na leśnictwie,
- 8) bioodpady, o których mowa w art. 3 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2019 r. poz. 701, 730 i 1403), pochodzące z gospodarstw domowych zbierane selektywnie zgodnie z art. 3 ust. 1 pkt 24 tej ustawy,
- 9) kolby oczyszczone z ziaren kukurydzy,
- 10) surowa gliceryna,

- 11) inny niespożywczy materiał celulozowy,
- 12) inny materiał lignocelulozowy z wyjątkiem kłód tartacznych i kłód skrawanych,
- 13) wytloki z winogron i osad winny z drożdży,
- 14) łuski nasion,
- 15) łupiny orzechów,
- 16) ścieki z zakładów wytłaczania oleju palmowego i puste wiązki owoców palmy,
- 17) słoma,
- 18) smoła oleju talowego,
- 19) odnawialne ciekłe lub gazowe paliwa transportowe pochodzenia niebiologicznego,
- 20) dwutlenek węgla wychwytywany i wykorzystany na potrzeby transportu, jeżeli źródło energii jest odnawialne,
- 21) bakterie, jeżeli źródło energii jest odnawialne,
- 22) olej posmażalniczy,
- 23) inne (proszę wskazać rodzaj surowca zużytego do produkcji biokomponentu).

**B6.** Należy wybrać ścieżkę produkcji danego biokomponentu z poniższej listy:

- 1) bioetanol z buraka cukrowego,
- 2) bioetanol z pszenicy (nośnik energii do procesów technologicznych nieokreślony),
- 3) bioetanol z pszenicy (nośnik energii do procesów technologicznych – węgiel brunatny wykorzystywany w elektrociepłowni),
- 4) bioetanol z pszenicy (gaz ziemny jako nośnik energii do procesów technologicznych w konwencjonalnym kotle),
- 5) bioetanol z pszenicy (gaz ziemny jako nośnik energii do procesów technologicznych w elektrociepłowni),

- 6) bioetanol z pszenicy (słoma jako nośnik energii do procesów technologicznych w elektrociepłowni),
- 7) bioetanol z kukurydzy (gaz ziemny jako nośnik energii do procesów technologicznych w elektrociepłowni),
- 8) bioetanol z trzciny cukrowej,
- 9) część ze źródeł odnawialnych eteru etylo-tert-butylowego (ETBE),
- 10) część ze źródeł odnawialnych eteru etylo-tert-amylowego (TAEE),
- 11) estry metylowe kwasów tłuszczowych z ziaren rzepaku,
- 12) estry metylowe kwasów tłuszczowych ze słonecznika,
- 13) estry metylowe kwasów tłuszczowych z soi,
- 14) estry metylowe kwasów tłuszczowych z oleju palmowego (technologia nieokreślona),
- 15) estry metylowe kwasów tłuszczowych z oleju palmowego (technologia z wychwytem metanu w olejarni),
- 16) estry metylowe kwasów tłuszczowych ze zużytego oleju roślinnego lub zwierzęcego,
- 17) hydrrafinowany olej roślinny z ziaren rzepaku,
- 18) hydrrafinowany olej roślinny ze słonecznika,
- 19) hydrrafinowany olej roślinny z oleju palmowego (technologia wytwarzania dowolna),
- 20) hydrrafinowany olej roślinny z oleju palmowego (technologia z wychwytem metanu w olejarni),
- 21) czysty olej roślinny z ziaren rzepaku,
- 22) biogaz z organicznych odpadów komunalnych jako sprężony gaz ziemny,
- 23) biogaz z mokrego obornika jako sprężony gaz ziemny,
- 24) biogaz z suchego obornika jako sprężony gaz ziemny,
- 25) bioetanol ze słomy pszenicy,

- 26) bioetanol z odpadów drzewnych,
- 27) bioetanol z drewna uprawianego,
- 28) węglowodory syntetyczne wytwarzane metodą Fishera – Tropscha z odpadów drzewnych,
- 29) węglowodory syntetyczne wytwarzane metodą Fishera – Tropscha z drewna uprawianego,
- 30) eter dimetylowy z odpadów drzewnych (DME),
- 31) DME z drewna uprawianego,
- 32) biometanol z odpadów drzewnych,
- 33) biometanol z drewna uprawianego,
- 34) część ze źródeł odnawialnych eteru metylo-tert-butyloвого (MTBE).

**B7.** Należy określić kategorię surowca użytego do produkcji biokomponentów, którego uprawa powoduje pośrednią zmianę sposobu użytkowania gruntu. Kategorie należy wybrać z poniższej listy:

- 1) zboża i inne rośliny wysokoskrobiowe,
- 2) rośliny cukrowe,
- 3) rośliny oleiste,
- 4) inne rośliny.

**B8.** Należy wprowadzić podaną poniżej wartość emisji gazów cieplarnianych dla określonej kategorii surowców użytych do produkcji biokomponentów, których uprawa powoduje pośrednią zmianę sposobu użytkowania gruntu:

- |                            |                              |
|----------------------------|------------------------------|
| 1) rośliny wysokoskrobiowe | 12 [gCO <sub>2</sub> eq/MJ], |
| 2) rośliny cukrowe         | 13 [gCO <sub>2</sub> eq/MJ], |
| 3) rośliny oleiste         | 55 [gCO <sub>2</sub> eq/MJ], |
| 4) inne rośliny            | 0 [gCO <sub>2</sub> eq/MJ].  |

**B9.** Należy podać całkowitą ilość biokomponentu, który był wytworzony, importowany lub nabyty wewnątrzspółnotowo lub zakupiony od wytwórców krajowych w danym roku

sprawozdawczym. Ilość biokomponentów ciekłych podaje się w litrach [l], natomiast ilość biokomponentów gazowych w kilogramach [kg]. W przypadku przeliczania ilości biokomponentów należy przyjąć gęstość biokomponentu w temperaturze 15 stopni Celsjusza [°C].

**B10.** Należy wprowadzić wartość opałową dla danego rodzaju biokomponentu zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 23 ust. 3 ustawy o biokomponentach.

**B11.** Należy podać całkowitą energię dostarczoną z danego rodzaju biokomponentu, wyrażoną w megadžulach [MJ], określoną jako iloczyn ilości biokomponentu (podanej w polu B9) oraz wartości opałowej tego biokomponentu (podanej w polu B10).

**B12.** Należy wprowadzić wartości emisji gazów cieplarnianych wyznaczone zgodnie z załącznikiem nr 2 pt. „Zasady obliczania ograniczenia emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia biokomponentu” do ustawy o biokomponentach lub na podstawie dostarczonego poświadczenia od wytwórcy biokomponentu.

W przypadku gdy biokomponent nie spełnia kryteriów zrównoważonego rozwoju, o których mowa w art. 28b–28bc ustawy o biokomponentach, jego wartość emisji gazów cieplarnianych jest równa emisji gazów cieplarnianych dla paliw bez zawartości biokomponentów.

### **CZEŚĆ C. Energia elektryczna**

**C1.** Kod referencyjny podmiotu realizującego NCR oznacza numer koncesji wydanej przez Prezesa URE. Wypełnienie tego pola nie jest obowiązkowe.

**C2.** Należy podać wartość ilorazu całkowitej energii dostarczonej z energii elektrycznej, zdefiniowanej w przepisach wydanych na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw, oraz współczynnika korygującego wydajność układu napędowego w związku z rodzajem silnika, określonego w tych przepisach.

**C3.** Należy podać wskaźnik emisji gazów cieplarnianych dla energii elektrycznej zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw.

### **CZEŚĆ D. Wartość UER**

Wytyczne w zakresie kwalifikowania UER znajdują się w przepisach wydanych na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw.

**D1.** Należy podać numer lub kod referencyjny jednoznacznie identyfikujący dany projekt UER.

**D2.** Należy określić, czy UER pochodzi z wydobycia ropy naftowej czy z gazu ziemnego.

**D3.** Należy podać jednorazowy numer certyfikatu jednoznacznie identyfikujący projekt UER.

**D4.** Należy podać jednorazowy numer jednoznacznie identyfikujący metodę obliczania i związany z nią projekt redukcji emisji gazów cieplarnianych.

**D5.** Należy podać datę rozpoczęcia projektu UER, w formacie „dd-mm-rrrr” – po 1 stycznia 2011 r.

**D6.** Należy podać roczną wartość redukcji emisji gazów cieplarnianych dla danego projektu UER w tonach ekwiwalentu dwutlenku węgla [tCO<sub>2</sub>eq].

**D7.** Należy podać przedział czasowy, w którym osiągnięto UER, w formacie od „dd-mm-rrrr” do „dd-mm-rrrr”.

**D8.** Należy podać współrzędną szerokości geograficznej, na której znajdował się albo znajduje się projekt UER, do czwartego miejsca po przecinku, zgodnie z systemem WGS84.

**D9.** Należy podać współrzędną długości geograficznej, na której znajdował się lub znajduje się dany projekt UER, do czwartego miejsca po przecinku, zgodnie z systemem WGS84.

**D10.** Należy podać bazową roczną emisję gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii przed wprowadzeniem projektu UER, wyrażoną w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla na megadżul [gCO<sub>2</sub>eq/MJ].

**D11.** Należy podać roczną (za rok sprawozdawczy) emisję gazów cieplarnianych na jednostkę energii po wprowadzaniu projektu UER, wyrażoną w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla na megadżul [gCO<sub>2</sub>eq/MJ].

## **CZĘŚĆ E. Podsumowanie**

### **1. Wartość UER**

**E1.** Należy podać całkowitą wartość redukcji emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym w roku sprawozdawczym. Wartość ta jest sumą jednostkowych wartości

wierszy w kolumnie pt. „Roczna wartość UER [ $tCO_2eq$ ]” w części D (podanej w polu D6). Całkowitą wartość UER należy podać w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla [ $gCO_2eq$ ].

## **2. Całkowita ilość emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii pochodząca z wytworzonych, importowanych lub nabytych wewnątrzspółnotowo paliw, biokomponentów oraz z energii elektrycznej**

**E2.** Należy podać całkowitą ilość energii dostarczonej z paliw bez zawartości biokomponentów, z biokomponentów oraz z energii elektrycznej, w roku sprawozdawczym, wyrażoną w megadżulach [MJ]. Całkowitą ilość energii stanowi suma jednostkowych wartości wierszy w kolumnie w części A (podanej w polu A7), kolumnie w części B (podanej w polu B11) oraz kolumnie w części C (podanej w polu C2).

**E3.** Należy podać 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 i obliczaną jako iloraz wartości A i B, gdzie poszczególne symbole oznaczają:

A – sumę iloczynów ilości dostarczonej energii (podanej w polu E9) i szacunkowej wartości emisji gazów cieplarnianych pochodzącej z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikającej z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów dla danej kategorii surowca, (podanej w polu E10),

B – całkowitą ilość energii, o której mowa w polu E2.

**E4.** Należy podać średnią emisję gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii dla paliw bez zawartości biokomponentów, dla biokomponentów oraz energii elektrycznej, podawaną w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla na megadżul [ $gCO_2eq/MJ$ ] i obliczaną zgodnie z wzorem zawartym w przepisach wydanych na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw. Wartość redukcji emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym (UER) nie jest uwzględniana w obliczeniach.

## **3. Całkowita ilość emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii netto pochodząca z wytworzonych, importowanych lub nabytych wewnątrzspółnotowo paliw, biokomponentów oraz z energii elektrycznej, z uwzględnieniem UER**

**E5.** Należy podać wartość emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii netto, wyrażoną w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla na megadżul

[gCO<sub>2</sub>eq/MJ], obliczaną zgodnie z wzorem zawartym w przepisach wydanych na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw.

Wartość emisji gazów cieplarnianych, pochodząca z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikająca z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów, nie jest uwzględniana w obliczeniach.

**E6.** Redukcję emisji gazów cieplarnianych netto 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 – 100%,

B – iloraz wartości emisji gazów cieplarnianych netto podanej w polu E5, wyrażonej w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla na megadżul [gCO<sub>2</sub>eq/MJ], oraz średniej wartości emisji gazów cieplarnianych za rok 2010 – zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw.

Wartość emisji gazów cieplarnianych, pochodząca z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikająca z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów, nie jest uwzględniana w obliczeniach.

**E7.** Należy podać całkowitą wartość emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii, z uwzględnieniem emisji pochodzącej z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikającej z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów, którą wyraża się w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla [gCO<sub>2</sub>eq/MJ] i oblicza jako sumę wartości podanej w polu E3 oraz wartości podanej w polu E5.

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

**E8.** Pole określa kategorie surowców dla produkcji biokomponentów, których uprawa może prowadzić do pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów, określone w polu B7.

**E9.** Należy zsumować ilości całkowitej energii dostarczonej z biokomponentu podane w polu B11, do produkcji którego użyto surowiec, którego uprawa wynikała z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów. Ilość energii pochodzącej z danego biokomponentu należy podzielić na kategorie, o których mowa w polu B7, np. dla kategorii roślin cukrowych

należy zsumować całkowitą ilość energii, której przypisany jest opis „rośliny cukrowe” w polu B7. Wartość wyraża się w megadžulach [MJ].

**E10.** Pole określa szacunkową wartość emisji gazów cieplarnianych pochodzącą z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikającą z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów, i jest wartością stałą dla danej kategorii surowców. W obliczeniach należy używać tylko wartości podanych w tabeli w polu B8. Szacunkową wartość emisji wyraża się w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla na megadžul [ $\text{gCO}_{2\text{eq}}/\text{MJ}$ ].