Projekt z dnia 23.02.2022 r.

ROZPORZĄDZENIE

MINISTRA klimatu i środowiska[[1]](#footnote-1)

z dnia…………….. r.

w sprawie metodyki obliczania emisji gazów cieplarnianych, określenia wskaźników ich emisji oraz wartości opałowej dla poszczególnych paliw i wartości energetycznej energii elektrycznej[[2]](#footnote-2)

Na podstawie art. 30h ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw (Dz. U. z 2021 r. poz. 133, 694, 1093 i 1642) zarządza się, co następuje:

§ 1. Rozporządzenie określa:

1) metodykę obliczania emisji gazów cieplarnianych, w przeliczeniu na jednostkę energii z paliw innych niż biopaliwa ciekłe oraz z energii elektrycznej przez podmioty realizujące Narodowy Cel Redukcyjny;

2) wskaźnik emisji gazów cieplarnianych dla poszczególnych paliw;

3) emisję gazów cieplarnianych, w przeliczeniu na jednostkę energii z 2010 r.;

4) wartość opałową dla poszczególnych paliw oraz wartość energetyczną energii elektrycznej.

§ 2. Użyte w rozporządzeniu określenia oznaczają:

1) emisja gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym – wprowadzenie do powietrza gazów cieplarnianych następujące przed wprowadzeniem surowca do rafinerii lub zakładu przetwórczego, w których wyprodukowano paliwa wymienione w tabeli 1 załącznika do rozporządzenia;

2) bitum naturalny – każde źródło surowca:

a) którego gęstość w złożu w miejscu wydobycia mierzona w stopniach Amerykańskiego Instytutu Naftowego (dalej: API), zgodnie z metodą badawczą Amerykańskiego Stowarzyszenia Badań i Materiałów (dalej: ASTM) D287, wynosi nie więcej niż 10 stopni,

b) którego roczna średnia lepkość w temperaturze złoża w miejscu wydobycia wyrażona w centypuazach [cP] jest większa niż lepkość obliczona na podstawie wzoru:

Lp = 518,98e-0,038T,

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Lp – lepkość w temperaturze złoża w miejscu wydobycia wyrażoną w centypuazach [cP],

e – stałą matematyczną wynoszącą 2,7183 (liczba Eulera),

T – temperaturę wyrażoną w stopniach Celsjusza [oC],

c) będące piaskiem bitumicznym objętym kodem CN 2714 oraz

d) którego wydobycie odbywa się przy użyciu technik wydobycia górniczego lub termicznych metod intensyfikacji wydobycia, w których energia cieplna pochodzi głównie z innych źródeł niż samo źródło surowca;

3) łupek naftowy – źródło surowca objętego kodem CN 2714, znajdujące się w formacji skalnej, zawierające kerogen w formie stałej;

4) ropa naftowa konwencjonalna - ropę naftową, której gęstość mierzona w stopniach API, zgodnie z metodą badawczą ASTM D287, jest większa niż 10 stopni, gdy znajduje się w złożu w miejscu wydobycia, i która nie jest surowcem objętym kodem CN 2714;

5) kryteria zrównoważonego rozwoju – kryteria w rozumieniu art. 28b-28bc ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych.

§ 3. 1. Emisję gazów cieplarnianych, w przeliczeniu na jednostkę energii z paliw innych niż biopaliwa ciekłe oraz z energii elektrycznej, oblicza się według wzoru:

EGHG = Σn(GHGin x AF x CEn)-UER/ΣnCEn,

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

EGHG – emisję gazów cieplarnianych przez podmiot realizujący Narodowy Cel Redukcyjny [gCO2eq/MJ],

n – rodzaj paliwa oznaczonego kodem CN albo energię elektryczną,

GHGi – wskaźnik emisji gazów cieplarnianych [gCO2eq/MJ],

AF – współczynnik korygujący określony w tabeli 2 załącznika do rozporządzenia,

CE – całkowitą energię dostarczoną z paliwa lub z energii elektrycznej [MJ],

UER – wartość redukcji emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym [gCO2eq].

2. Całkowitą energię dostarczoną z paliwa stanowi iloczyn ilości paliwa wyrażony w litrach [l] i wartości opałowej wyrażonej w megadżulach na litr paliwa [MJ/l].

3. W przypadku przerobu ropy naftowej z biokomponentem, z wyjątkiem skażalników, całkowitą energię dostarczoną z paliwa ustala się, uwzględniając stan biokomponentu po przetworzeniu. Ilość paliwa ustala się zgodnie z bilansem energetycznym i wydajnością procesu wspólnego przetwarzania, zgodnie z pkt II.3 ppkt 15 załącznika nr 2 do ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych (Dz. U. z 2021 poz. 1355 i 1642).

4. Przerób, o którym mowa w ust. 3, obejmuje wszelkie modyfikacje dokonywane podczas cyklu życia dostarczonego paliwa lub dostarczonej energii, powodujące zmianę w strukturze molekularnej produktu.

5. W obliczeniach, o których mowa w ust. 2 i 3, uwzględnia się ilość i rodzaj każdego biokomponentu.

6. W przypadku przerobu ropy naftowej z biokomponentem, który nie spełnia kryteriów zrównoważonego rozwoju, ilość dostarczonego biokomponentu liczy się jako paliwo, z którym biokomponent był przerabiany.

7. Całkowitą energię dostarczoną z energii elektrycznej stanowi iloczyn ilości energii elektrycznej zużytej w pojazdach samochodowych, których ładowanie nastąpiło na ogólnodostępnych stacjach ładowania, o których mowa w art. 2 pkt 6 ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2021 r. poz. 110, 1093 i 2269), wyrażonej w kilowatogodzinach [kWh] i wartości energetycznej energii elektrycznej wyrażonej w megadżulach na kilowatogodzinę [MJ/kWh].

8. Wartość redukcji emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym (UER) uwzględnia się w obliczeniach emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii z paliw wymienionych w tabeli 1 w pkt 1–12 załącznika do rozporządzenia.

9. W obliczeniach emisji gazów cieplarnianych pochodzących z paliw oraz energii elektrycznej uwzględnia się wyłącznie wartość redukcji emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym (UER) dla projektów redukcji emisji gazów cieplarnianych, które rozpoczęły się po dniu 1 stycznia 2011 r.:

1) oszacowanych i zatwierdzonych zgodnie z odpowiednimi normami, w szczególności: PN - EN ISO 14064 i PN - EN ISO 14065;

2) objętych monitorowaniem, sprawozdawczością i weryfikacją także w zakresie emisji na poziomie bazowym zgodnie z normą PN - EN ISO 14064, których wyniki posiadają stopień wiarygodności równoważny stopniowi wiarygodności określonemu w rozporządzeniu Komisji (UE) nr 600/2012 z dnia 21 czerwca 2012 r. w sprawie weryfikacji raportów na temat wielkości emisji gazów cieplarnianych i raportów dotyczących tonokilometrów oraz akredytacji weryfikatorów zgodnie z Dyrektywą 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 października 2003 r. ustanawiającą system handlu przydziałami emisji gazów cieplarnianych we Wspólnocie oraz zmieniająca dyrektywę Rady 96/61/WE (Dz. Urz. UE L 275 z 25.10.2003, str. 32) oraz w rozporządzeniu Komisji (UE) nr 601/2012 z dnia 21 czerwca 2012 r. w sprawie monitorowania i raportowania w zakresie emisji gazów cieplarnianych zgodnie z dyrektywą 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady (Dz. Urz. UE L 181 z 12.07.2012, str. 30, z późn. zm.[[3]](#footnote-3));

3) których weryfikacja metod szacowania została przeprowadzona zgodnie z normą PN - EN ISO 14064-3 przez organizację akredytowaną zgodnie z normą PN - EN ISO 14065.

10. W obliczeniach emisji gazów cieplarnianych z paliw i energii elektrycznej uwzględnia się wartość redukcji emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym (UER) dla surowca pochodzącego z kraju innego niż surowiec, z którego zostało wyprodukowane paliwo, pod warunkiem że spełnia ona warunki określone w ust. 9.

11. Jednostki poświadczonej redukcji emisji oraz jednostki redukcji emisji, o których mowa odpowiednio w art. 2 pkt 12 i 14 ustawy z dnia 17 lipca 2009 r. o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji (Dz.U. z 2020 r. poz. 1077 i 2320 oraz z 2021 poz. 1047 i 2127), mogą zostać wykorzystane do realizacji celu, o którym mowa w art. 30b ust. 1 i 2 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw, pod warunkiem, że jednostki te zostały oznaczone jako wykorzystane.

§ 4. 1. Wskaźnik emisji gazów cieplarnianych (GHGi) dla:

1) paliw bez zawartości biokomponentu określa tabela 1 załącznika do rozporządzenia;

2) biokomponentów niespełniających kryteriów zrównoważonego rozwoju jest równy wartości GHGi paliwa, do którego zostały dodane;

3) biopaliw ciekłych określa się na podstawie wskaźników emisji gazów cieplarnianych dla danego paliwa i dla biokomponentu, z których zostało wytworzone biopaliwo ciekłe.

2. W przypadku przerobu ropy naftowej z biokomponentem, z wyjątkiem skażalników, wskaźnik emisji gazów cieplarnianych (GHGi) dla biokomponentu w przeliczeniu na jednostkę energii oblicza się według stanu biokomponentu po przetworzeniu.

§ 5. Emisja gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii z 2010 r. wynosi 94,1 gCO2eq/MJ.

§ 6. 1. Wartość opałową paliw bez zawartości biokomponentów określa tabela 3 załącznika do rozporządzenia.

2. Wartość opałową paliw ujmuje się jako wartość opałową paliwa bez zawartości biokomponentu, o którym mowa w ust. 1, i biokomponentu, z których zostało wytworzone paliwo.

3. W obliczeniach, o których mowa w ust. 2, wartość opałowa dla biokomponentów niespełniających kryteriów zrównoważonego rozwoju jest równa wartości opałowej dla biokomponentów spełniających kryteria zrównoważonego rozwoju.

4. Wartość energetyczna energii elektrycznej wynosi 3,6 [MJ/kWh].

§ 7. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia[[4]](#footnote-4).

minister klimatu I

środowiska

Za zgodność pod względem prawnym, legislacyjnym i redakcyjnym

Piotr Kudelski

Zastępca Dyrektora Departamentu Prawnego

Ministerstwo Klimatu i Środowiska

(-podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)

1. Minister Klimatu i Środowiska kieruje działem administracji rządowej - klimat, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 27 października 2021 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Klimatu i Środowiska (Dz. U. poz. 1949). [↑](#footnote-ref-1)
2. 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 oraz Dz. Urz. UE L 129 z 27.05.2015, str. 53). [↑](#footnote-ref-2)
3. Zmiany wymienionego rozporządzenia zostały ogłoszone w Dz. Urz. UE L 347 z 15.12.2012, str. 43/2, Dz. Urz. UE L 65 z 05.03.2014, str. 27 oraz Dz. Urz. UE L 201 z 10.07.2014, str. 1. [↑](#footnote-ref-3)
4. Niniejsze rozporządzenie było poprzedzone rozporządzeniem Ministra Energii z dnia 12 czerwca 2017 r. w sprawie metodyki obliczania emisji gazów cieplarnianych, określenia wskaźników ich emisji oraz wartości opałowej dla poszczególnych paliw i wartości energetycznej energii elektrycznej (Dz.U. poz. 1294.), które traci moc z dniem wejścia w życie niniejszego rozporządzenia zgodnie z art. 20 ustawy z dnia 11 sierpnia 2021 r. o zmianie ustawy o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1642). [↑](#footnote-ref-4)