Projekt z dnia 15.05.2024 r.

USTAWA

z dnia ………………. 2024 r.

o zmianie ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych oraz niektórych innych ustaw[[1]](#footnote-2)), [[2]](#footnote-3)), [[3]](#footnote-4))

Art. 1. W ustawie z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych (Dz. U. z 2024 r. poz. 20) wprowadza się następujące zmiany:

1) tytuł ustawy otrzymuje brzmienie:

„o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie”;

2) odnośnik nr 1 do ustawy otrzymuje brzmienie:

„1) Niniejsza ustawa w zakresie swojej regulacji wdraża dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018, str. 82, z późn. zm.[[4]](#footnote-5))).

Niniejsza ustawa służy stosowaniu:

1) rozporządzenia delegowanego Komisji (UE) 2019/807 z dnia 13 marca 2019 r. uzupełniającego dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 w odniesieniu do określenia surowców o wysokim ryzyku spowodowania pośredniej zmiany użytkowania gruntów, w przypadku których zaobserwowano znaczącą ekspansję obszaru produkcji na tereny zasobne w pierwiastek węgla oraz certyfikowania biopaliw, biopłynów i paliw z biomasy o niskim ryzyku spowodowania pośredniej zmiany użytkowania gruntów (Dz. Urz. UE L 133 z 21.05.2019, str. 1);

2) rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2022/996 z dnia 14 czerwca 2022 r. w sprawie zasad weryfikacji kryteriów zrównoważonego rozwoju i ograniczania emisji gazów cieplarnianych oraz kryteriów niskiego ryzyka spowodowania pośredniej zmiany użytkowania gruntów (Dz. Urz. UE L 168 z 27.06.2022, str. 1, z późn. zm.[[5]](#footnote-6)));

3) rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2022/2448 z dnia 13 grudnia 2022 r. ustanawiającego operacyjne wytyczne dotyczące dowodów do celów wykazania zgodności z kryteriami zrównoważonego rozwoju dotyczącymi biomasy leśnej i określonymi w art. 29 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 (Dz. Urz. UE L 320 z 14.12.2022, str. 4);

4) rozporządzenia delegowanego Komisji (UE) 2023/1184 z dnia 10 lutego 2023 r. uzupełniającego dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 przez ustanowienie unijnej metodyki określającej szczegółowe zasady produkcji odnawialnych ciekłych i gazowych paliw transportowych pochodzenia niebiologicznego (Dz. Urz. UE L 157 z 20.06.2023, str. 11);

5) rozporządzenia delegowanego Komisji (UE) 2023/1185 z dnia 10 lutego 2023 r. uzupełniającego dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 poprzez ustanowienie minimalnego progu ograniczenia emisji gazów cieplarnianych w przypadku pochodzących z recyklingu paliw węglowych oraz poprzez określenie metodyki oceny ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, uzyskanego dzięki odnawialnym ciekłym i gazowym paliwom transportowym pochodzenia niebiologicznego oraz pochodzącym z recyklingu paliwom węglowym (Dz. Urz. UE L 157 z 20.06.2023, str. 20).”;

3) w art. 1:

a) w ust. 1:

– pkt 2 i 3 otrzymują brzmienie:

„2) wytwarzania przez rolników biopaliw ciekłych i biopaliw gazowych na własny użytek;

3) wykonywania działalności gospodarczej w zakresie wprowadzania do obrotu biokomponentów, biopaliw ciekłych i biopaliw gazowych;”,

– po pkt 3c dodaje się pkt 3d i 3e w brzmieniu:

„3d) określania i realizacji Narodowego Celu Wskaźnikowego;

3e) uwzględniania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie w realizacji Narodowego Celu Wskaźnikowego;”,

b) ust. 1a otrzymuje brzmienie:

„1a. Przepisy ustawy stosuje się do biokomponentów, biopaliw ciekłych, biopaliw gazowych, innych paliw odnawialnych, paliw węglowych pochodzących z recyklingu oraz energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie.”,

c) w ust. 2:

– pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) przeznaczonych do lub pochodzących z rezerw strategicznych w rozumieniu ustawy z dnia 17 grudnia 2020 r. o rezerwach strategicznych (Dz. U. z 2023 r. poz. 294), podlegających wymianie albo sprzedaży ze względu na upływający termin przydatności ich do użycia, którego przekroczenie może w szczególności spowodować utratę parametrów jakościowych określonych w przepisach odrębnych;”,

– w pkt 2 wyrazy „w art. 18, 22 i 23” zastępuje się wyrazami „w art. 19, 25 i 26”,

– w pkt 3 po wyrazie „przeznaczonych” dodaje się wyraz „do”;

4) w art. 2 w ust. 1:

a) pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) biomasa – ulegające biodegradacji części produktów, odpadów lub pozostałości pochodzenia biologicznego z:

a) rolnictwa, łącznie z substancjami roślinnymi i zwierzęcymi,

b) leśnictwa i łowiectwa,

c) rybołówstwa i akwakultury

– oraz powiązanych z nimi działów przemysłu, a także ulegające biodegradacji części odpadów komunalnych lub pozostałości przemysłowych pochodzenia biologicznego;”,

b) po pkt 2 dodaje się pkt 2a i 2b w brzmieniu:

„2a) biomasa rolnicza – biomasę pochodzącą z rolnictwa;

2b) biomasa leśna – biomasę pochodzącą z leśnictwa;”,

c) pkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3) biokomponenty:

a) ciekłe:

– bioetanol – alkohol etylowy wytworzony z biomasy, w tym bioetanol zawarty w eterze etylo-tert-butylowym lub eterze etylo-tert-amylowym; za biomasę do wytwarzania bioetanolu nie uznaje się alkoholu etylowego zawierającego powyżej 96% objętościowo alkoholu,

– biometanol – alkohol metylowy wytworzony z biomasy, w tym biometanol zawarty w eterze metylo-tert-butylowym lub eterze metylo-tert-amylowym,

– biobutanol – alkohol butylowy wytworzony z biomasy,

– ester – ester metylowy albo ester etylowy kwasów tłuszczowych wytworzony z biomasy,

– czysty olej roślinny – olej roślinny wytworzony z roślin oleistych przez tłoczenie, ekstrakcję lub za pomocą porównywalnych metod, czysty lub rafinowany, niemodyfikowany chemicznie,

– biowęglowodory ciekłe – ciekłe węglowodory lub ich mieszaniny wytworzone z biomasy w procesach przemian chemicznych i biochemicznych, w tym hydrorafinowane oleje oraz węglowodory syntetyczne wytworzone metodą Fishera-Tropscha,

b) gazowe:

– bioeter dimetylowy – eter dimetylowy wytworzony z biomasy,

– bio propan-butan – mieszaninę skroplonych gazów węglowodorowych, głównie propanu C3 i butanu C4, wytworzonych z biomasy,

– bio propan – skroplony propan C3 wytworzony z biomasy w procesie współuwodornienia,

– biometan – biometan w rozumieniu art. 2 pkt 3c ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2023 r. poz. 1436, 1597, 1681 i 1762),

– skroplony biometan – skroplony metan wytworzony z biomasy,

– sprężony biometan – mieszaninę sprężonych gazów węglowodorowych, głównie metanu C1, wytworzonych z biomasy,

– biowodór – wodór wytworzony z biomasy, w tym również wytworzony z biometanu

– wytworzone z przeznaczeniem do wytwarzania paliw;”,

d) po pkt 3 dodaje się pkt 3a w brzmieniu:

„3a) biokomponenty zaawansowane – biokomponenty, które zostały wytworzone z surowców, o których mowa w części A załącznika nr 1 do ustawy;”,

e) uchyla się pkt 4–9e,

f) po pkt 10a dodaje się pkt 10b–10e w brzmieniu:

„10b) paliwa gazowe – sprężony gaz ziemny (CNG) i skroplony gaz ziemny (LNG) w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 7 i 7a ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw;

10c) biopaliwa gazowe – skroplony biometan, sprężony biometan lub biowodór, stanowiące samoistne paliwa;

10d) paliwa węglowe pochodzące z recyklingu – paliwa ciekłe wytworzone w procesie, o którym mowa w art. 3 pkt 45 lit. b tiret czwarte **ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne** (Dz. U. z 2024 r. poz. 266**), lub paliwa gazowe wytworzone w procesie, o którym mowa w art. 3 pkt 45 lit. c tej ustawy;**

10e) energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii – energia elektryczna wytworzona w instalacji odnawialnego źródła energii w rozumieniu art. 2 pkt 13 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii;”,

g) w pkt 11 lit. c otrzymuje brzmienie:

„c) bioetanol, biometanol, biobutanol, ester, bioeter dimetylowy, czysty olej roślinny, biowęglowodory ciekłe oraz bio propan-butan, stanowiące samoistne paliwa;”,

h) pkt 11a otrzymuje brzmienie:

„11a) rośliny wysokoskrobiowe:

a) zboża, niezależnie od tego, czy są wykorzystywane tylko ziarna czy całe rośliny,

b) rośliny bulwiaste i korzeniowe, takie jak ziemniaki, topinambur, bataty, maniok i ignamy,

c) rośliny cebulowe, takie jak kolokazja jadalna i ksantosoma;”,

i) po pkt 11a dodaje się pkt 11aa w brzmieniu:

„11aa) rośliny spożywcze lub pastewne – rośliny:

a) wysokoskrobiowe,

b) cukrowe,

c) oleiste

– uprawiane na gruntach rolnych jako uprawa główna, z wyłączeniem pozostałości, odpadów lub materiału lignocelulozowego oraz międzyplonów, takich jak rośliny międzyplonowe i uprawy okrywowe, chyba że stosowanie takich międzyplonów powoduje zapotrzebowanie na dodatkowe grunty;”,

j) pkt 11b otrzymuje brzmienie:

„11b) pozostałości z rolnictwa, rybołówstwa, akwakultury, leśnictwa lub łowiectwa – pozostałości pochodzenia biologicznego wytworzone bezpośrednio w rolnictwie, rybołówstwie, akwakulturze, leśnictwie lub łowiectwie, z wyłączeniem pozostałości pochodzących z działów przemysłu powiązanych z rolnictwem, rybołówstwem, akwakulturą, leśnictwem lub łowiectwem, w tym z przetwórstwem;”,

k) w pkt 11c wyrazy „pozostałość z przetwarzania” zastępuje się wyrazem „pozostałości”,

l) po pkt 16 dodaje się pkt 16a–16f w brzmieniu:

„16a) operator infrastruktury ładowania – operatora stacji ładowania w rozumieniu art. 2 pkt 27 ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2023 r. poz. 875, 1394, 1506 i 1681) oraz podmiot eksploatujący infrastrukturę ładowania drogowego transportu publicznego;

16b) ładowanie – ładowanie w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych;

16c) infrastruktura ładowania drogowego transportu publicznego – infrastrukturę ładowania drogowego transportu publicznego w rozumieniu art. 2 pkt 3 ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych w zakresie ładowania;

16d) przewoźnik kolejowy – przewoźnika kolejowego w rozumieniu art. 4 pkt 9 ustawy z dnia 28 marca 2003 r. o transporcie kolejowym (Dz.U. z 2023 r. poz. 1786 i 2029);

16e) energia elektryczna dostarczona do pojazdu drogowego lub kolejowego – energia elektryczna dostarczona:

a) w drodze ładowania – w przypadku pojazdów, o których mowa w art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych,

b) za pośrednictwem sieci trakcyjnej – w przypadku pojazdu kolejowego w rozumieniu art. 4 pkt 6 ustawy z dnia 28 marca 2003 r. o transporcie kolejowym;

16f) bezpośrednie podłączenie do instalacji wytwarzającej energię elektryczną z odnawialnych źródeł energii – podłączenie do instalacji wytwarzającej energię elektryczną z odnawialnych źródeł energii przy pomocy linii bezpośredniej w rozumieniu art. 3 pkt 11f ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne;”,

m) w pkt 23 skreśla się wyrazy „(Dz. U. z 2023 r. poz. 1436, 1597, 1681 i 1762)”,

n) pkt 24 otrzymuje brzmienie:

„24) Narodowy Cel Wskaźnikowy – minimalny udział innych paliw odnawialnych i biokomponentów zawartych w paliwach, biopaliw gazowych, paliw węglowych pochodzących z recyklingu i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanych we wszystkich rodzajach transportu w ogólnej ilości paliw ciekłych, biopaliw ciekłych, paliw gazowych, biopaliw gazowych, innych paliw odnawialnych, paliw węglowych pochodzących z recyklingu i energii elektrycznej zużywanych w danym roku kalendarzowym w transporcie drogowym lub kolejowym, liczony według wartości energetycznej;”,

o) w pkt 25 w lit. a po wyrazie „nimi” dodaje się wyrazy „po raz pierwszy”,

p) pkt 29 otrzymuje brzmienie:

„29) kopalny odpowiednik biokomponentu – paliwo ciekłe lub paliwo gazowe wytworzone z zasobów nieodnawialnych, stosowane w transporcie;”,

q) pkt 31 otrzymuje brzmienie:

„31) odpady – odpady w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 6 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2023 r. poz. 1587, z późn. zm.[[6]](#footnote-7))), z wyłączeniem substancji lub produktów, które zostały w sposób zamierzony zmodyfikowane lub zanieczyszczone w celu uznania za odpady;”,

r) po pkt 31 dodaje się pkt 31a w brzmieniu:

„31a) bioodpady – bioodpady w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach;”,

s) pkt 32a i 32b otrzymują brzmienie:

„32a) materiał lignocelulozowy – surowce składające się z ligniny, celulozy lub hemicelulozy, takie jak biomasa leśna lub biomasa z upraw drzewiastych roślin energetycznych, w szczególności wierzby, brzozy i topoli czarnej, oraz pozostałości i odpady z działów przemysłu powiązanych z leśnictwem;

32b) niespożywczy materiał celulozowy – surowce składające się głównie z celulozy i hemicelulozy o niższej zawartości ligniny niż materiał lignocelulozowy, obejmujące:

a) pozostałości pożniwne roślin spożywczych i pastewnych, takie jak słoma, łuski nasion i łupiny,

b) trawiaste rośliny energetyczne o niskiej zawartości skrobi, takie jak życica, proso rózgowate, miskantus i arundo trzcinowate,

c) uprawy okrywowe przed uprawami głównymi i po nich, w szczególności w ramach międzyplonu, poplonu lub wsiewki międzyplonowej,

d) uprawy płodozmianowe,

e) pozostałości, w tym pozostałości z roślin spożywczych i pastewnych po wyekstrahowaniu olejów roślinnych, cukrów, skrobi i białek,

f) materiał z odpadów ulegających biodegradacji pochodzący z międzyplonu, poplonu lub wsiewki międzyplonowej, wykorzystywanych jako pastwiska i zasianych mieszankami traw i roślin strączkowych o niskiej zawartości skrobi w celu uzyskania paszy dla zwierząt gospodarskich lub poprawy żyzności gleby w celu uzyskania wyższych plonów z głównych upraw;”,

t) uchyla się pkt 32c,

u) pkt 33 otrzymuje brzmienie:

„33) uznany system certyfikacji – zatwierdzony przez Komisję Europejską w drodze decyzji system certyfikacji, który w zależności od ścieżki certyfikacji gwarantuje spełnienie kryteriów zrównoważonego rozwoju określonych w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 oraz kryteriów ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określonych w art. 28b lub w art. 135a ust. 2 lub 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii;”,

v) po pkt 33 dodaje się pkt 33a w brzmieniu:

„33a) unijna baza danych – baza danych, o której mowa w art. 28 ust. 2 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (w brzmieniu z dnia 24 grudnia 2018 r. (Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018, str. 82, z późn. zm.[[7]](#footnote-8)))), zwanej dalej „dyrektywą 2018/2001”, umożliwiająca monitorowanie wytwarzania innych paliw odnawialnych, biopaliw ciekłych, biopaliw gazowych, paliw węglowych pochodzących z recyklingu i biokomponentów zawartych w paliwach stosowanych we wszystkich rodzajach transportu oraz obrotu nimi, które kwalifikują się do zaliczenia na poczet realizacji celów określonych w art. 23 ust. 1, art. 23b ust. 1 oraz art. 23d;”,

w) po pkt 34 dodaje się pkt 34a w brzmieniu:

„34a) ścieżki certyfikacji – wskazane przez administratora systemu certyfikacji zakresy certyfikacji wykonywanych przez jednostkę certyfikującą, obejmujące prawo do wydawania certyfikatów podmiotom certyfikowanym zajmującym się wytwarzaniem biokomponentów, biopłynów w rozumieniu art. 2 pkt 4 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii lub paliw z biomasy w rozumieniu art. 2 pkt 25c tej ustawy lub pozostałym uczestnikom procesu certyfikacji zajmującym się pozyskiwaniem, obrotem lub przetwarzaniem biomasy na potrzeby wytwarzania biokomponentów, biopłynów lub paliw z biomasy;”,

x) w pkt 35 po wyrazach „podmiotom certyfikowanym” dodaje się wyrazy „zgodnie z daną ścieżką certyfikacji”,

y) pkt 37 otrzymuje brzmienie:

„37) certyfikat – dokument wydany przez jednostkę certyfikującą uprawniający podmiot certyfikowany do stosowania uznanego systemu certyfikacji zgodnie z daną ścieżką certyfikacji;”,

z) pkt 39 otrzymuje brzmienie:

„39) świadectwo – dokument wystawiany przez podmiot realizujący Narodowy Cel Wskaźnikowy potwierdzający, że wskazana w tym dokumencie ilość innych paliw odnawialnych i biokomponentów zawartych w paliwach, biopaliw gazowych i paliw węglowych pochodzących z recyklingu rozporządzonych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się paliw przez ten podmiot na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub zużytych na tym terytorium na potrzeby własne, spełnia kryteria zrównoważonego rozwoju określone w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 oraz kryteria ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określone w art. 28b lub w art. 135a ust. 2 lub 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii;”,

za) pkt 40 otrzymuje brzmienie:

„40) poświadczenie – dokument przewidziany przez uznany system certyfikacji lub umowę, o której mowa w art. 28c ust. 2 pkt 2 lub w art. 135b ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, potwierdzający, że wskazana w tym dokumencie ilość biomasy, biokomponentów, biopłynów w rozumieniu art. 2 pkt 4 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, paliw z biomasy w rozumieniu art. 2 pkt 25c tej ustawy lub innych paliw odnawialnych spełnia kryteria zrównoważonego rozwoju określone w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 oraz kryteria ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określone odpowiednio w:

a) art. 28b – dla biokomponentów lub

b) art. 28b1 – dla innych paliw odnawialnych, lub

c) art. 135a ust. 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – dla biopłynów, lub

d) art. 135a ust. 3 ustawy, o której mowa w lit. c – dla paliw z biomasy, lub

e) rozporządzeniu delegowanym Komisji (UE) 2023/1185 z dnia 10 lutego 2023 r. uzupełniającym dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 poprzez ustanowienie minimalnego progu ograniczenia emisji gazów cieplarnianych w przypadku pochodzących z recyklingu paliw węglowych oraz poprzez określenie metodyki oceny ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, uzyskanego dzięki odnawialnym ciekłym i gazowym paliwom transportowym pochodzenia niebiologicznego oraz pochodzącym z recyklingu paliwom węglowym (Dz. Urz. UE L 157 z 20.6.2023, str. 20), zwanym dalej „rozporządzeniem Komisji 2023/1185” – dla paliw węglowych pochodzących z recyklingu;”;

5) w art. 5 w ust. 5 w pkt 1 w treści oświadczenia w pkt 2 wyrazy „o biokomponentach
i biopaliwach ciekłych” zastępuje się wyrazami „o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie”;

6) w art. 11

a) w ust. 1 w pkt 3 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 4 i 5 w brzmieniu:

„4) biomasę leśną pozyskaną:

a) na podstawie umowy zawartej między właścicielem, użytkownikiem wieczystym, posiadaczem samoistnym, użytkownikiem, zarządcą albo dzierżawcą lasu lub pozyskującym biomasę leśną z lasu a wytwórcą, przetwórcą lub pośrednikiem, lub

b) z produkcji własnej wytwórców lub otrzymywaną przez wytwórców w prowadzonych przez nich procesach przetwarzania surowców leśnych lub biomasy leśnej na cele inne niż paliwowe;

5) odpady oraz bioodpady:

a) pozyskane na podstawie umowy zawartej między pośrednikiem w obrocie odpadami, sprzedawcą odpadów lub wytwórcą odpadów w rozumieniu odpowiednio art. 3 ust. 1 pkt 20, 27 i 32 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach, lub podmiotem prowadzącym zbieranie lub przetwarzanie odpadów na podstawie zezwolenia, o którym mowa w art. 41 tej ustawy, lub podmiotem zwolnionym z obowiązku uzyskania zezwolenia na podstawie art. 45 tej ustawy a wytwórcą, przetwórcą lub pośrednikiem lub

b) wytworzone przez wytwórcę w ramach prowadzonej przez niego działalności lub w wyniku bytowania.”;

b) w ust. 2 po wyrazach „ust. 1” dodaje się wyrazy „pkt 1, 2, 4 lit. a i pkt 5 lit. a;

c) w ust. 3 po wyrazach „ust. 1” dodaje się wyrazy „pkt 1–4”;

7) w art. 12 ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. W przypadku gdy surowce rolnicze, biomasa, odpady lub bioodpady, o których mowa w art. 11 ust. 1, mogą być przeznaczone do wytworzenia biokomponentów na poczet realizacji obowiązków, o których mowa w art. 23 ust. 1 i art. 23b ust. 1, umowy, o których mowa w art. 11 ust. 1, zawierają zobowiązanie producenta rolnego, właściciela lasu, użytkownika wieczystego lasu, posiadacza samoistnego lasu, użytkownika lasu, zarządcy lasu, dzierżawcy lasu, pozyskującego biomasę leśną z lasu, pośrednika w obrocie odpadami, sprzedawcy odpadów lub wytwórcy odpadów w rozumieniu odpowiednio art. 3 ust. 1 pkt 20, 27 i 32 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach, podmiotu prowadzącego zbieranie lub przetwarzanie odpadów na podstawie zezwolenia, o którym mowa w art. 41 tej ustawy, lub podmiotu zwolnionego z obowiązku uzyskania zezwolenia na podstawie art. 45 tej ustawy, do wystawienia dokumentu przewidzianego przez uznany system certyfikacji stosowany przez wytwórcę, przetwórcę lub pośrednika, lub pośrednika w obrocie odpadami, sprzedawcę odpadów lub wytwórcę odpadów w rozumieniu odpowiednio art. 3 ust. 1 pkt 20, 27 i 32 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach potwierdzającego, że surowce rolnicze, biomasa odpady lub bioodpady spełniają odpowiednie kryteria zrównoważonego rozwoju określone w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 oraz kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określone w art. 28b, oraz do poddania się kontroli przewidzianej przez ten uznany system certyfikacji.”;

8) w art. 12c w ust. 4 w pkt 1 w treści oświadczenia w pkt 2 wyrazy „o biokomponentach
i biopaliwach ciekłych” zastępuje się wyrazami „o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie”;

9) po art. 12h dodaje się art. 12i w brzmieniu:

„Art. 12i. Organ rejestrowy wykreśla podmiot sprowadzający z rejestru podmiotów sprowadzających w przypadku niezłożenia przez podmiot sprowadzający sprawozdania, o którym mowa w art. 30 ust. 1b, albo oświadczenia, o którym mowa w art. 30 ust. 2e, w terminie, o którym mowa w art. 30 ust. 2g.”;

10) tytuł rozdziału 3 otrzymuje brzmienie:

„Zasady wytwarzania przez rolników biopaliw ciekłych i biopaliw gazowych na własny użytek”;

11) w art. 13:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Rolnicy mogą wytwarzać biopaliwa ciekłe, o których mowa w art. 2 ust. 1 pkt 11 lit. c i ust. 2, lub biopaliwa gazowe na własny użytek, po uzyskaniu wpisu do rejestru rolników wytwarzających biopaliwa na własny użytek, zwanego dalej „rejestrem rolników”.”;

12) w art. 14:

a) użyte w ust. 1 w pkt 1 i 2 oraz w ust. 3 w pkt 3 w lit. a–c, w różnym przypadku, wyrazy „biopaliwa ciekłe” zastępuje się użytymi w odpowiednim przypadku wyrazami „biopaliwa ciekłe lub biopaliwa gazowe”,

b) w ust. 4 pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) oświadczenie następującej treści:

„Oświadczam, że:

1) dane zawarte we wniosku o wpis do rejestru rolników są kompletne i zgodne z prawdą;

2) znane mi są i spełniam warunki, o których mowa w art. 14 ust. 1 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie;

3) zobowiązuję się do:

a) wytwarzania biopaliw ciekłych lub biopaliw gazowych na własny użytek w składzie podatkowym albo poza składem podatkowym z zastosowaniem przedpłaty akcyzy, o której mowa w ustawie z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym,

b) nierozporządzania przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej biopaliwami ciekłymi lub biopaliwami gazowymi, przestrzegania wymagań jakościowych, nieprzekraczania dopuszczalnego limitu ilości wytworzonych biopaliw ciekłych lub biopaliw gazowych, składania rocznych sprawozdań, a także przestrzegania innych wymagań wynikających z ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie.””;

13) w art. 16 po wyrazach „biopaliw ciekłych” dodaje się wyrazy „i biopaliw gazowych”;

14) w art. 19 w ust. 2 w pkt 1 po wyrazach „biopaliwami ciekłymi” dodaje się wyrazy „i biopaliwami gazowymi”;

15) w art. 20 po wyrazach „biopaliwa ciekłe” dodaje się wyrazy „i biopaliwa gazowe”;

16) w art. 21:

a) w ust. 1:

– w pkt 2 po wyrazach „biopaliwami ciekłymi” dodaje się wyrazy „lub biopaliwami gazowymi”,

– w pkt 3 po wyrazach „biopaliw ciekłych” dodaje się wyrazy „lub biopaliw gazowych”,

b) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Dla bioetanolu, biometanolu, bioeteru dimetylowego, biobutanolu, bio propanu-butanu, oraz biowęglowodorów ciekłych, biopaliw gazowych, a także biopaliw ciekłych, o których mowa w art. 2 ust. 2, roczny limit ustala się jako objętość odpowiadającą pod względem wartości energetycznej 100 litrom oleju napędowego, oznaczonego kodem CN 2710 19 43, na hektar powierzchni użytków rolnych będących w posiadaniu rolnika w dniu 1 stycznia roku, którego dotyczy limit.”;

17) po rozdziale 3 dodaje się rozdział 3a w brzmieniu:

„Rozdział 3a

Zasady zaliczania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii na poczet realizacji Narodowego Celu Wskaźnikowego

Art. 21a. 1. Podmiot realizujący Narodowy Cel Wskaźnikowy może wykorzystać energię elektryczną z odnawialnych źródeł energii wykorzystaną w transporcie na poczet realizacji Narodowego Celu Wskaźnikowego.

2. Do obliczenia udziału energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii
w energii elektrycznej dostarczonej do pojazdów drogowych lub kolejowych uwzględnia się średni udział energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w całości energii elektrycznej w okresie dwóch lat poprzedzających rok poprzedzający rok dostarczenia energii elektrycznej na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej.

3. W celu zapewnienia, że dana energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii nie zostanie wykorzystana w innym niż transport sektorze będącym odbiorcą końcowym w rozumieniu art. 3 pkt 13a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, podmiot realizujący Narodowy Cel Wskaźnikowy jest obowiązany do zakupienia i umorzenia gwarancji pochodzenia, o której mowa w art. 120 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, w ilości odpowiadającej ilości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii pobranej z sieci.

4. Energię elektryczną z odnawialnych źródeł energii uzyskaną z bezpośredniego podłączenia do instalacji wytwarzającej energię elektryczną z odnawialnych źródeł energii i dostarczaną do pojazdów drogowych w całości zalicza się jako odnawialną.

5. W przypadku gdy do wytworzenia energii elektrycznej, o której mowa w ust. 4, wykorzystano biopłyny w rozumieniu art. 2 pkt 4 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii lub paliwa z biomasy w rozumieniu art. 2 pkt 25c tej ustawy energię tą w całości zalicza się jako odnawialną, jeżeli te biopłyny lub te paliwa z biomasy spełniają kryteria zrównoważonego rozwoju określone w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 oraz kryteria ograniczenia gazów cieplarnianych określone w art. 135a ust. 2 lub 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.

6. Minister właściwy do spraw energii ogłasza, w terminie do dnia 31 stycznia każdego roku na ten rok, w drodze obwieszczenia, w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”, średni udział energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w całości energii elektrycznej, o którym mowa w ust. 2.

Art. 21b. Ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii dostarczonej do pojazdów drogowych lub kolejowych oblicza się według wzoru:

Ioze = (Ie × Uoze) + Ib

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Ioze – ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii dostarczonej do pojazdów drogowych lub kolejowych, wyrażoną w MJ,

Ie – ilość energii elektrycznej dostarczonej z sieci elektroenergetycznej do pojazdów drogowych lub kolejowych, wyrażoną w MJ,

Uoze – udział energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w całości energii elektrycznej dostarczonej na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej określony w obwieszczeniu, o którym mowa w art. 21a ust. 6,

Ib – ilość energii elektrycznej, o której mowa w art. 21a ust. 4 i 5, dostarczonej do pojazdów drogowych, wyrażoną w MJ; w przypadku gdy dany rodzaj energii elektrycznej nie występuje, wpisuje się wartość „0”.

Art. 21c. 1. Operator infrastruktury ładowania oraz przewoźnik kolejowy mogą wyrazić, w drodze umowy, zgodę na zaliczenie przez podmiot realizujący Narodowy Cel Wskaźnikowy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii dostarczonej przez nich do pojazdów drogowych lub kolejowych na poczet realizacji Narodowego Celu Wskaźnikowego.

2. Operator infrastruktury ładowania oraz przewoźnik kolejowy w umowie, o której mowa w ust. 1, zobowiązują się, że:

1) ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w ust. 1, przekazanej podmiotowi realizującemu Narodowy Cel Wskaźnikowy nie będzie przedmiotem innej umowy, której skutkiem byłoby zaliczenie tej samej energii na poczet realizacji Narodowego Celu Wskaźnikowego przez inny podmiot realizujący Narodowy Cel Wskaźnikowy, oraz

2) ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii nie zostanie wykorzystana w innym niż transport sektorze będącym odbiorcą końcowym w rozumieniu art. 3 pkt 13a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne.

3. Spełnienie obowiązku, o którym mowa w ust. 2 pkt 2, odbywa się przez zakupienie oraz umorzenie gwarancji pochodzenia, o której mowa w art. 120 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, w ilości odpowiadającej ilości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii pobranej z sieci elektroenergetycznej, obliczonej zgodnie ze wzorem, o którym mowa w art. 21b.

4. Operator infrastruktury ładowania oraz przewoźnik kolejowy przekazują Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki informację o wyrażeniu zgody, o której mowa w ust. 1, w terminie 30 dni od dnia zawarcia umowy, o której mowa w tym przepisie.

5. W informacji, o której mowa w ust. 4, wskazuje się następujące dane:

1) w odniesieniu do operatora infrastruktury ładowania oraz przewoźnika kolejowego:

a) nazwę i adres siedziby,

b) numer identyfikacji podatkowej (NIP),

c) rodzaj oraz zakres wykonywanej działalności gospodarczej;

2) nazwę podmiotu realizującego Narodowy Cel Wskaźnikowy, o którym mowa w ust. 1;

3) ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii przekazanej podmiotowi realizującemu Narodowy Cel Wskaźnikowy, obliczoną zgodnie ze wzorem, o którym mowa w art. 21b;

4) identyfikator i datę zawarcia umowy, o której mowa w ust. 1.

6. Do informacji, o której mowa w ust. 4, operator infrastruktury ładowania oraz przewoźnik kolejowy dołączają oświadczenia zawierające oznaczenie miejsca i daty złożenia oraz podpis osoby uprawnionej do ich reprezentowania o następującej treści:

1) w przypadku operatora infrastruktury ładowania:

„Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia, wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny, oświadczam, że:

1) dane zawarte w informacji są kompletne i zgodne z prawdą;

2) znane mi są i spełniam obowiązki wynikające z prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie zapewnienia usługi ładowania określone w ustawie z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych;

3) ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii przekazana podmiotowi realizującemu Narodowy Cel Wskaźnikowy wskazanemu w informacji nie jest przedmiotem innej umowy, której skutkiem byłoby zaliczenie tej samej energii na poczet realizacji Narodowego Celu Wskaźnikowego przez inny podmiot realizujący Narodowy Cel Wskaźnikowy;

4) znane są mi obowiązki, o których mowa w art. 21c ust. 2 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie, i zobowiązuję się do ich spełnienia.”; klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń;

2) w przypadku przewoźnika kolejowego:

,,Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia, wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny, oświadczam, że:

1) dane zawarte w informacji są kompletne i zgodne z prawdą;

2) znane mi są i spełniam obowiązki przewoźnika kolejowego określone w ustawie z dnia 28 marca 2003 r. o transporcie kolejowym;

3) ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii przekazana podmiotowi realizującemu Narodowy Cel Wskaźnikowy wskazanemu w informacji nie jest przedmiotem innej umowy, której skutkiem byłoby zaliczenie tej samej energii na poczet realizacji Narodowego Celu Wskaźnikowego przez inny podmiot realizujący Narodowy Cel Wskaźnikowy;

4) znane są mi obowiązki, o których mowa w art. 21c ust. 2 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie, i zobowiązuję się do ich spełnienia.”; klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń.

7. Dokumenty potwierdzające ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii oraz potwierdzenie umorzenia gwarancji pochodzenia potwierdzające spełnienie obowiązku, o którym mowa w ust. 2 pkt 2, operator infrastruktury ładowania oraz przewoźnik kolejowy przekazują podmiotowi realizującemu Narodowy Cel Wskaźnikowy w terminie do dnia 31 stycznia roku następującego po roku, w którym dostarczono energię elektryczną z odnawialnych źródeł energii do pojazdów drogowych lub kolejowych.

8. Informacja, o której mowa w ust. 4, może być sporządzona w postaci elektronicznej i przesłana 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 2020 r. poz. 344).

Art. 21d. 1. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki jest uprawniony do przeprowadzania kontroli operatora infrastruktury ładowania oraz przewoźnika kolejowego, o których mowa w art. 21c ust. 1, w zakresie umów, informacji i oświadczeń, o których mowa w art. 21c.

2. Czynności kontrolne wykonują upoważnieni pracownicy Urzędu Regulacji Energetyki po doręczeniu operatorowi infrastruktury ładowania lub przewoźnikowi kolejowemu, o których mowa w art. 21c ust. 1, albo osobie przez nich upoważnionej upoważnienia do przeprowadzenia kontroli.

3. Upoważnienie, o którym mowa w ust. 2, zawiera:

1) imię, nazwisko oraz stanowisko służbowe pracownika organu kontroli, uprawnionego do przeprowadzenia kontroli;

2) oznaczenie kontrolowanego;

3) określenie zakresu przedmiotowego kontroli;

4) wskazanie daty rozpoczęcia i przewidywanego terminu zakończenia kontroli;

5) wskazanie podstawy prawnej kontroli;

6) oznaczenie organu kontroli;

7) określenie daty i miejsca wystawienia upoważnienia;

8) podpis osoby wystawiającej upoważnienie, z podaniem zajmowanego stanowiska służbowego;

9) pouczenie o prawach i obowiązkach kontrolowanego.

4. Kontrola, o której mowa w ust. 1, polega na analizie wyjaśnień oraz dokumentów przedstawionych przez operatora infrastruktury ładowania lub przewoźnika kolejowego, o których mowa w art. 21c ust. 1.

5. Upoważnionym pracownikom, o których mowa w ust. 2, przysługuje prawo żądania od kontrolowanego operatora infrastruktury ładowania lub przewoźnika kolejowego, o których mowa w art. 21c ust. 1:

1) ustnych i pisemnych wyjaśnień, a także przedstawienia dokumentów dotyczących wyrażenia zgody, o której mowa w art. 21c ust. 1;

2) przedstawienia dokumentów umożliwiających sprawdzenie zgodności stanu faktycznego z wartością obliczoną zgodnie ze wzorem, o którym mowa w art. 21b.

6. Z przeprowadzonej kontroli sporządza się protokół, który w szczególności zawiera wnioski oraz pouczenie o sposobie złożenia zastrzeżeń co do jego treści,
w terminie 14 dni od dnia jego doręczenia.

7. W przypadku odmowy podpisania protokołu przez operatora infrastruktury ładowania lub przewoźnika kolejowego, o których mowa w art. 21c ust. 1, kontrolujący dokonuje adnotacji w protokole. Odmowa podpisania protokołu nie stanowi przeszkody do jego podpisania przez kontrolującego i realizacji ustaleń kontroli.

8. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki może wezwać operatora infrastruktury ładowania lub przewoźnika kolejowego, o których mowa w art. 21c ust. 1, do usunięcia uchybień określonych w protokole, w terminie nie krótszym niż 7 dni od dnia doręczenia wezwania.”;

**18) w art. 22:**

**a) w ust. 1 po wyrazach „wytwarzanych w procesie współuwodornienia” dodaje się wyrazy „oraz biowodoru”,**

**b) w ust. 6 wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:**

„Minister właściwy do spraw energii określi, w drodze rozporządzenia, dla biokomponentów, z wyłączeniem biokomponentów wytwarzanych w procesie współuwodornienia oraz biopaliw gazowych:**”;**

**19) po art. 22 dodaje się art. 221 w brzmieniu:**

„Art. 221. Do biopaliw gazowych stosuje się wymagania jakościowe określone w przepisach wydanych na podstawie art. 3 ust. 2:

1) pkt 4 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw – dla sprężonego biometanu;

2) pkt 5 ustawy wymienionej w pkt 1 – dla skroplonego biometanu;

3) pkt 7 ustawy wymienionej w pkt 1 – dla biowodoru.”;

20) w art. 23:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Podmiot realizujący Narodowy Cel Wskaźnikowy jest obowiązany do zapewnienia w danym roku kalendarzowym co najmniej minimalnego udziału innych paliw odnawialnych i biokomponentów zawartych w paliwach, biopaliw gazowych, paliw węglowych pochodzących z recyklingu i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanych we wszystkich rodzajach transportu, liczonego według wartości energetycznej, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się innych paliw odnawialnych i biokomponentów zawartych w paliwach, biopaliw gazowych, paliw węglowych pochodzących z recyklingu i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub zużywanych przez ten podmiot na potrzeby własne na tym terytorium w ogólnej ilości paliw ciekłych, biopaliw ciekłych, paliw gazowych, biopaliw gazowych, innych paliw odnawialnych, paliw węglowych pochodzących z recyklingu i energii elektrycznej zużywanych w danym roku kalendarzowym w transporcie drogowym lub kolejowym, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw ciekłych, biopaliw ciekłych, paliw gazowych, biopaliw gazowych, innych paliw odnawialnych, paliw węglowych pochodzących z recyklingu i energii elektrycznej na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub zużywanych przez ten podmiot w danym roku kalendarzowym na potrzeby własne na tym terytorium.”,

b) uchyla się ust. 1a–1c,

c) po ust. 1f dodaje się ust. 1g w brzmieniu:

„1g. Wysokość Narodowego Celu Wskaźnikowego wynosi 14,9%.”,

d) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Minimalny udział, o którym mowa w ust. 1, oblicza się według wartości energetycznej poszczególnych biokomponentów, biopaliw ciekłych, biopaliw gazowych i paliw węglowych pochodzących z recyklingu, innych paliw odnawialnych, paliw ciekłych i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, przy czym udział:

1) energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii uznaje się za równy 4-krotności jej wartości energetycznej – w przypadku dostarczenia jej
w drodze ładowania;

2) energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii uznaje się za równy 1,5-krotności jej wartości energetycznej – w przypadku dostarczenia jej do pojazdów kolejowych;

3) biokomponentów i biopaliw gazowych wytworzonych z surowców określonych w załączniku nr 1 do ustawy uznaje się za równy 2-krotności ich wartości energetycznej;

4) biokomponentów, biopaliw gazowych, innych paliw odnawialnych i paliw węglowych pochodzących z recyklingu stosowanych w transporcie lotniczym i morskim uznaje się za równy 1,2-krotności ich wartości energetycznej.”,

e) po ust. 2 dodaje się ust. 2a–2c w brzmieniu:

„2a. Mnożnika, o którym mowa w ust. 2 pkt 3, nie stosuje się do biokomponentów i biopaliw gazowych wytworzonych z naturalnych surowców spożywczych, które w wyniku zamierzonego lub niezamierzonego działania, w tym niezapewnienia odpowiednich warunków produkcji, przechowywania, transportu lub przetwarzania, nabyły cechy uniemożliwiające ich przeznaczenie do spożycia lub przestały spełniać wymogi dopuszczające te surowce do spożycia.

2b. Mnożnika, o którym mowa w ust. 2 pkt 4, nie stosuje się do biokomponentów oraz biopaliw gazowych, które zostały wytworzone z roślin spożywczych lub pastewnych.

2c. Mnożników, o których mowa w ust. 2, nie stosuje się do obliczania spełniania celów innych niż cele, o których mowa w ust. 1 oraz w art. 23d.”,

f) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Minister właściwy do spraw energii określi, w drodze rozporządzenia, wartość energetyczną poszczególnych biokomponentów, biopaliw ciekłych, biopaliw gazowych, paliw węglowych pochodzących z recyklingu, innych paliw odnawialnych, paliw ciekłych i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, biorąc pod uwagę konieczność ujednolicenia wskazań wartości energetycznej, stan wiedzy technicznej w tym zakresie, postanowienia właściwych norm oraz wartości określone w załączniku III do dyrektywy 2018/2001.”,

g) w ust. 4 we wprowadzeniu do wyliczenia po wyrazach „nie mniej niż 70% biokomponentów” dodaje się wyrazy „liczonych według wartości energetycznej tych biokomponentów, z wyłączeniem biokomponentów wytworzonych z surowców określonych w załączniku nr 1 do ustawy,”,

h) uchyla się ust. 4a–4c i 6–9,

i) dodaje się ust. 10–12 w brzmieniu:

„10. Udział, wytworzonych z roślin spożywczych lub pastewnych, biokomponentów zawartych w paliwach i biopaliw gazowych stosowanych we wszystkich rodzajach transportu, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych biokomponentów zawartych w paliwach i biopaliw gazowych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przez podmiot realizujący Narodowy Cel Wskaźnikowy lub zużywanych przez ten podmiot na potrzeby własne na tym terytorium, liczony według wartości energetycznej, nie może być większy niż 6,1% w ogólnej ilości paliw ciekłych, biopaliw ciekłych, paliw gazowych, biopaliw gazowych, innych paliw odnawialnych, paliw węglowych pochodzących z recyklingu i energii elektrycznej zużywanych w danym roku kalendarzowym w transporcie drogowym lub kolejowym, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw ciekłych, biopaliw ciekłych, paliw gazowych, biopaliw gazowych, innych paliw odnawialnych i energii elektrycznej na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przez podmiot realizujący Narodowy Cel Wskaźnikowy lub zużywanych przez ten podmiot na potrzeby własne na tym terytorium.

11. Do biokomponentów zawartych w paliwach i biopaliw gazowych, o których mowa w ust. 10, nie zalicza się biokomponentów i biopaliw gazowych wytworzonych z surowców określonych w załączniku nr 1 do ustawy.

12. Udział, wytworzonych z surowców wskazanych w części B załącznika nr 1 do ustawy, biokomponentów zawartych w paliwach i biopaliw gazowych stosowanych we wszystkich rodzajach transportu, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych biokomponentów zawartych w paliwach i biopaliw gazowych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przez podmiot realizujący Narodowy Cel Wskaźnikowy lub zużywanych przez ten podmiot na potrzeby własne na tym terytorium, liczony według wartości energetycznej, nie może być, po zastosowaniu mnożnika, o którym mowa w ust. 2 pkt 3, większy niż 3,4% w ogólnej ilości paliw ciekłych, biopaliw ciekłych, paliw gazowych, biopaliw gazowych, innych paliw odnawialnych, paliw węglowych pochodzących z recyklingu i energii elektrycznej zużywanych w danym roku kalendarzowym w transporcie drogowym lub kolejowym, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw ciekłych, biopaliw ciekłych, paliw gazowych, biopaliw gazowych, innych paliw odnawialnych, paliw węglowych pochodzących z recyklingu i energii elektrycznej na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przez podmiot realizujący Narodowy Cel Wskaźnikowy lub zużywanych przez ten podmiot na potrzeby własne na tym terytorium.”;

21) w art. 23b:

a) w ust. 1 wyraz „opałowej” zastępuje się wyrazem „energetycznej”,

b) uchyla się ust. 4;

22) po art. 23b dodaje się art. 23c i art. 23d w brzmieniu:

„Art. 23c. 1. Surowce określone w załączniku nr 1 do ustawy powinny spełniać kryteria zrównoważonego rozwoju określone w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 oraz kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określone w art. 28b. Potwierdzenie spełnienia tych kryteriów następuje przez przedstawienie dokumentów, o których mowa w art. 28c.

2. Biokomponenty wytworzone z surowców określonych w części B załącznika nr 1 do ustawy nie mogą być zaliczone na poczet realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 23 ust. 1, jeżeli te surowce powstały w wyniku zamierzonego działania prowadzącego do ich wytworzenia, w tym niezapewnienia odpowiednich warunków produkcji, przechowywania, transportu lub przetwarzania, i nabyły cechy uniemożliwiające ich przeznaczenie do spożycia.

3. Biokomponenty wytworzone z nabytych wewnątrzwspólnotowo lub importowanych surowców określonych w części B załącznika nr 1 do ustawy mogą być zaliczone na poczet realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 23 ust. 1, jeżeli:

1) zostały wytworzone na obszarze co najmniej jednego z państw członkowskich Unii Europejskiej albo w państwie członkowskim Europejskiego Porozumienia
o Wolnym Handlu (EFTA) – stronie umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym, albo poza obszarem państw członkowskich Unii Europejskiej i Europejskiego Obszaru Gospodarczego, pod warunkiem przedstawienia dokumentów, o których mowa w art. 28c, oraz

2) nie podlegają wyłączeniu zgodnie z ust. 2.

Art. 23d. Podmiot realizujący Narodowy Cel Wskaźnikowy jest obowiązany do zapewnienia w danym roku kalendarzowym co najmniej minimalnego udziału biokomponentów zaawansowanych zawartych w paliwach stosowanych we wszystkich rodzajach transportu, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przez podmiot realizujący Narodowy Cel Wskaźnikowy lub zużywanych przez ten podmiot na potrzeby własne na tym terytorium, liczony według wartości energetycznej, w ogólnej ilości paliw ciekłych, biopaliw ciekłych, paliw gazowych, biopaliw gazowych, innych paliw odnawialnych, paliw węglowych pochodzących z recyklingu i energii elektrycznej stosowanych w transporcie drogowym lub kolejowym, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw ciekłych, biopaliw ciekłych, paliw gazowych, biopaliw gazowych, innych paliw odnawialnych, paliw węglowych pochodzących z recyklingu i energii elektrycznej na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przez podmiot realizujący Narodowy Cel Wskaźnikowy lub zużywanych przez ten podmiot na potrzeby własne na tym terytorium.”;

23) uchyla się art. 24;

24) tytuł rozdziału 4a otrzymuje brzmienie:

„Poświadczanie spełnienia kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych i kryteriów zrównoważonego rozwoju”;

25) w art. 28a:

a) w ust. 1:

– wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„Biokomponenty i biopaliwa gazowe mogą być zaliczone podmiotowi realizującemu Narodowy Cel Wskaźnikowy na poczet realizacji obowiązków, o których mowa w art. 23 ust. 1, art. 23b ust. 1 oraz art. 23d, wyłącznie wtedy gdy:”,

– pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) spełniają kryteria zrównoważonego rozwoju określone odpowiednio w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 oraz kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określone w art. 28b;”,

– w pkt 2 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 3 w brzmieniu:

„3) nie zostały wcześniej zaliczone na poczet realizacji obowiązków, o których mowa w art. 23 ust. 1, art. 23b ust. 1 oraz art. 23d, przez ten sam lub przez inny podmiot realizujący Narodowy Cel Wskaźnikowy lub innych obowiązków nałożonych przez państwa członkowskie Unii Europejskiej inne niż Rzeczpospolita Polska wynikających z art. 25 ust. 1 akapit pierwszy i czwarty dyrektywy 2018/2001 (w brzmieniu z dnia 24 grudnia 2018 r. (Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018, str. 82, z późn. zm.[[8]](#footnote-9)))).”,

b) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Biokomponenty i biopaliwa gazowe, wytworzone z odpadów lub pozostałości, z wyłączeniem odpadów pochodzących z rolnictwa, rybołówstwa, akwakultury lub leśnictwa lub pozostałości z rolnictwa, rybołówstwa, akwakultury lub leśnictwa, mogą być zaliczone podmiotowi realizującemu Narodowy Cel Wskaźnikowy na poczet realizacji obowiązków, o których mowa w art. 23 ust. 1, art. 23b ust. 1 oraz art. 23d, jeżeli spełniają:

1) odpowiednie kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określone w art. 28b;

2) warunki określone w ust. 1 pkt 2 i 3.”,

c) po ust. 2 dodaje się ust. 2a i 2b w brzmieniu:

„2a. Przepis ust. 2 stosuje się także do substancji lub produktów uzyskanych z odpadów lub pozostałości, o których mowa w tym przepisie, powstałych przed przetworzeniem ich w biokomponenty lub biopaliwa gazowe.

2b. Kryteria zrównoważonego rozwoju określone w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 oraz kryteria ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określone w art. 28b oraz art. 135a ust. 2 i 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii stosuje się bez względu na pochodzenie geograficzne biomasy.”,

d) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Wsparcie finansowe w zakresie wytwarzania biokomponentów oraz biopaliw ciekłych i biopaliw gazowych oraz ich wykorzystania, pochodzące ze środków publicznych, w tym ze środków funduszy Unii Europejskiej, może zostać udzielone podmiotowi ubiegającemu się o przyznanie wsparcia finansowego, pod warunkiem że biokomponenty, biopaliwa ciekłe lub biopaliwa gazowe, które będą objęte wsparciem, spełniają kryteria zrównoważonego rozwoju określone w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 oraz kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określone w art. 28b.”,

e) uchyla się ust. 4,

f) dodaje się ust. 5 i 6 w brzmieniu:

„5. Paliwa węglowe pochodzące z recyklingu mogą być zaliczone podmiotowi realizującemu Narodowy Cel Wskaźnikowy na poczet realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 23 ust. 1, wyłącznie wtedy gdy spełniają warunek określony w ust. 1 pkt 3 oraz kryteria określone w rozporządzeniu Komisji 2023/1185.

6. Inne paliwa odnawialne mogą być zaliczone podmiotowi realizującemu Narodowy Cel Wskaźnikowy na poczet realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 23 ust. 1, wyłącznie wtedy gdy spełniają warunki określone w ust. 1 pkt 2 i 3 oraz kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określone w art. 28b1 ustalone zgodnie z metodyką określoną w załączniku I do rozporządzenia Komisji 2023/1185.”;

26) w art. 28b:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Biokomponenty spełniają kryteria ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, jeżeli ograniczenie emisji tych gazów w wyniku wykorzystania tych biokomponentów wynosi co najmniej:

1) 50% – w przypadku wytworzenia w instalacjach będących w eksploatacji w dniu 5 października 2015 r. lub wcześniej;

2) 60% – w przypadku wytworzenia w instalacjach oddanych do eksploatacji w okresie od dnia 6 października 2015 r. do dnia 31 grudnia 2020 r.;

3) 65% – w przypadku wytworzenia w instalacjach oddanych do eksploatacji od dnia 1 stycznia 2021 r.”,

b) po ust. 1 dodaje się ust. 1a w brzmieniu:

„1a. Uznaje się, że instalacja jest w eksploatacji od dnia rozpoczęcia fizycznego wytwarzania biokomponentów.”,

c) uchyla się ust. 2 i 2a,

d) w ust. 3 po wyrazie „cieplarnianych” dodaje się wyrazy „w cyklu życia biokomponentu i biopłynu w rozumieniu art. 2 pkt 4 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii”,

e) ust. 4 otrzymuje brzmienie:

„4. Do obliczenia emisji gazów cieplarnianych spowodowanych uprawą surowców rolniczych przeznaczanych do wytworzenia biokomponentów stosuje się:

1) wartości standardowe ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określone w załączniku nr 2 do ustawy – w przypadku biokomponentów lub biopłynów w rozumieniu art. 2 pkt 4 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii;

2) wartości standardowe ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określone w załączniku do ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – w przypadku paliw z biomasy w rozumieniu art. 2 pkt 25c tej ustawy – lub

3) wartości emisji gazów cieplarnianych umieszczone w wykazie ogłoszonym na podstawie ust. 6 lub wartości rzeczywiste dla tej uprawy, które oblicza się zgodnie z metodyką określoną w części II.3 załącznika nr 2 do ustawy lub w części II.2 załącznika do ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.”,

f) w ust. 6 po wyrazie „ustawy” dodaje się wyrazy „lub w załączniku do ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii”,

27) po art. 28b dodaje się art. 28b1 w brzmieniu:

„Art. 28b1. 1. Inne paliwa odnawialne spełniają kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, jeżeli ograniczenie emisji tych gazów wynosi co najmniej 70%.

2. Do energii elektrycznej wykorzystywanej do wytwarzania innych paliw odnawialnych bezpośrednio albo do wytwarzania produktów pośrednich przepisy art. 21a ust. 2, 4 i 5 stosuje się odpowiednio.

3. Energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii uzyskana z bezpośredniego podłączenia do instalacji wytwarzającej energię elektryczną z odnawialnych źródeł energii może być w całości zaliczana jako energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii, jeżeli jest zużywana do wytwarzania innych paliw odnawialnych, pod warunkiem spełnienia kryteriów określonych w rozporządzeniu delegowanym Komisji (UE) 2023/1184 z dnia 10 lutego 2023 r. uzupełniającym dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 przez ustanowienie unijnej metodyki określającej szczegółowe zasady produkcji odnawialnych ciekłych i gazowych paliw transportowych pochodzenia niebiologicznego oraz pod warunkiem, że:

1) ta instalacja wytworzyła po raz pierwszy energię elektryczną później niż instalacja wytwarzająca inne paliwa odnawialne albo w tym samym dniu;

2) ta instalacja nie jest podłączona do sieci elektroenergetycznej albo jest podłączona do tej sieci, ale można udowodnić, że dana energia elektryczna nie została pobrana z tej sieci;

3) biopłyny w rozumieniu w art. 2 pkt 4 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii lub paliwa z biomasy w rozumieniu art. 2 pkt 25c tej ustawy wykorzystane do wytworzenia energii elektrycznej w tej instalacji spełniają kryteria, o których mowa w art. 135a ust. 1–3 tej ustawy.

4. Minister właściwy do spraw energii może określić, w drodze rozporządzenia, metodykę i kryteria oceny spełniania przez producentów innych paliw odnawialnych wymogów określonych w ust. 3 oraz metodykę oceny ograniczenia emisji gazów cieplarnianych uzyskanego dzięki innym paliwom odnawialnym, uwzględniając stan wiedzy technicznej w tym zakresie.”;

28) w art. 28ba:

a) w ust. 1:

– we wprowadzeniu do wyliczenia po wyrazie „Biokomponenty” dodaje się wyrazy „wytworzone z biomasy rolniczej”,

– po pkt 1 dodaje się pkt 1a w brzmieniu:

„1a) lasów i innych zalesionych gruntów o wysokiej różnorodności biologicznej, charakteryzujących się obfitością gatunków i niezdegradowanych, które zostały przez właściwy organ uznane za mające wysoką różnorodność biologiczną, chyba że zainteresowany podmiot przedstawi dowody, że produkcja tych surowców nie narusza tych celów ochrony przyrody;”,

– w pkt 2 lit. b otrzymuje brzmienie:

„b) do ochrony rzadkich, zagrożonych lub poważnie zagrożonych ekosystemów lub gatunków, które zostały uznane za takie na podstawie umów międzynarodowych lub wykazów sporządzonych przez organizacje międzyrządowe lub Międzynarodową Unię Ochrony Przyrody, pod warunkiem uznania ich przez Komisję Europejską zgodnie z art. 30 ust. 4 akapit pierwszy dyrektywy 2018/2001;”,

– w pkt 3:

–  we wprowadzeniu do wyliczenia po wyrazach „o wysokiej bioróżnorodności” dodaje się wyrazy „o powierzchni powyżej jednego hektara”,

–  w lit. b wyrazy „i są bogate gatunkowo oraz nie są zdegradowane” zastępuje się wyrazami „ , są bogate gatunkowo i nie są zdegradowane”,

b) w ust. 2 po wyrazie „Biokomponenty” dodaje się wyrazy „wytworzone z biomasy rolniczej”;

29) w art. 28bb w ust. 1 po wyrazie „biokomponenty” dodaje się wyrazy „wytworzone z biomasy rolniczej”;

30) art. 28bc otrzymuje brzmienie:

„Art. 28bc. Biokomponenty wytworzone z biomasy rolniczej spełniają kryterium ochrony torfowisk, jeżeli biomasa wykorzystywana do ich wytwarzania nie pochodzi z terenów, które w okresie od 1 do 31 stycznia 2008 r. były torfowiskami, chyba że podmiot zainteresowany przedstawi dowody, że przy uprawie i zbiorach biomasy nie stosowano melioracji uprzednio niemeliorowanych gleb.”;

31) po art. 28bc dodaje się art. 28bca–28bcd w brzmieniu:

„Art. 28bca. 1. Uznaje się, że biokomponenty wytworzone z odpadów i pozostałości z rolnictwa spełniają kryterium ochrony powierzchni gleby, o którym mowa w art. 101 pkt 4 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2024 r. poz. 54), jeżeli producent rolny opracował i stosuje plan zachowania żyzności gleb, w szczególności zachowania zasobów substancji organicznej, lub nie opracował tego planu, ale stosuje praktyki upraw zapewniające zachowanie jak najlepszego stanu gleby, w szczególności zasobów pierwiastka węgla w glebie.

2. Plan, o którym mowa w ust. 1:

1) zawiera w szczególności wskazanie stosowanych podstawowych praktyk gospodarowania glebami mających na celu utrzymania węgla w glebie (sekwestracja dwutlenku węgla), odziaływujących na zmniejszenie emisji dwutlenku węgla z gleby do atmosfery;

2) ustanawia się w oparciu o analizy, o których mowa w art. 128 ust. 4a pkt 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.

3. Audytorzy systemów dobrowolnych, o których mowa w rozporządzeniu wykonawczym Komisji (UE) 2022/996 z dnia 14 czerwca 2022 r. w sprawie zasad weryfikacji kryteriów zrównoważonego rozwoju i ograniczania emisji gazów cieplarnianych oraz kryteriów niskiego ryzyka spowodowania pośredniej zmiany użytkowania gruntów (Dz. Urz. UE L 168 z 27.06.2022, str. 1, z późn. zm.[[9]](#footnote-10))), weryfikują stosowanie przez producentów rolnych opracowanych planów lub praktyk przy ustalaniu emisji gazów cieplarnianych z biopaliw, biopłynów i paliw z biomasy zgodnie z art. 20 oraz art. 21 tego rozporządzenia.

Art. 28bcb. Biokomponenty spełniają kryterium zrównoważonej gospodarki leśnej, jeżeli pozyskanie biomasy leśnej wykorzystywanej do ich wytworzenia było prowadzone zgodnie z:

1) rozporządzeniem wykonawczym Komisji (UE) 2022/2448 z dnia 13 grudnia 2022 r. ustanawiającym operacyjne wytyczne dotyczące dowodów do celów wykazania zgodności z kryteriami zrównoważonego rozwoju dotyczącymi biomasy leśnej i określonymi w art. 29 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 (Dz. Urz. UE L 320 z 14.12.2022, str. 4) oraz

2) zasadami trwale zrównoważonej gospodarki leśnej określonymi w ustawie z dnia 28 września 1991 r. o lasach (Dz. U. z 2024 r. poz. 530).

Art. 28bcc. 1. Biokomponenty spełniają kryterium niskiego ryzyka spowodowania pośredniej zmiany użytkowania gruntów, jeżeli w stosunku do biomasy wykorzystywanej do ich wytworzenia nie zaobserwowano znaczącej ekspansji obszaru produkcji na tereny zasobne w pierwiastek węgla, o której mowa w art. 3 rozporządzenia delegowanego Komisji (UE) 2019/807 z dnia 13 marca 2019 r. uzupełniającego dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 w odniesieniu do określenia surowców o wysokim ryzyku spowodowania pośredniej zmiany użytkowania gruntów, w przypadku których zaobserwowano znaczącą ekspansję obszaru produkcji na tereny zasobne w pierwiastek węgla oraz certyfikowania biopaliw, biopłynów i paliw z biomasy o niskim ryzyku spowodowania pośredniej zmiany użytkowania gruntów (Dz. Urz. UE L 133 z 21.05.2019, str. 1), chyba że te biokomponenty spełniają warunki określone w art. 4 i art. 5 tego rozporządzenia.

2. Przy obliczaniu spełnienia kryterium, o którym mowa w ust. 1, uwzględnia się tymczasowe szacowane emisje surowców określone w załączniku nr 3 do ustawy.

Art. 28bcd. Kryteria zrównoważonego rozwoju określone w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 stosuje się odpowiednio do biopłynów w rozumieniu art. 2 pkt 4 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii i do paliw z biomasy w rozumieniu art. 2 pkt 25c tej ustawy.”;

32) uchyla się art. 28bd;

33) w art. 28be:

a) ust. 1 i 2 otrzymują brzmienie:

„1. Potwierdzenie spełnienia kryteriów zrównoważonego rozwoju określonych w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 oraz kryteriów ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określonych w art. 28b oraz art. 135a ust. 2 i 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii odbywa się przez system bilansu masy.

2. Podmioty certyfikowane są obowiązane do wdrożenia systemu bilansu masy, który:

1) umożliwia mieszanie – w szczególności w kontenerze, w zakładzie przetwórczym lub logistycznym, w infrastrukturze lub obiekcie do przesyłu lub dystrybucji – partii surowców lub paliw o różnych właściwościach pod względem zrównoważonego rozwoju i ograniczenia emisji gazów cieplarnianych;

2) dopuszcza mieszanie partii surowców o różnej wartości energetycznej w celu dalszego przetworzenia, pod warunkiem że wielkość partii jest dostosowana do ich wartości energetycznej;

3) wymaga, aby informacje na temat właściwości dotyczących zrównoważonego rozwoju i ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, a także wielkości partii, o których mowa w pkt 1, pozostały przypisane mieszance;

4) zapewnia, że suma wszystkich partii wycofanych z mieszanki jest opisana jako posiadająca te same właściwości dotyczące zrównoważonego rozwoju i te same ilości jak suma wszystkich partii dodanych do mieszanki oraz zawiera wymóg, aby ten bilans został uzyskany w odpowiednim czasie;

5) zapewnia, aby każda dostawa była zaliczana tylko do celów obliczenia końcowego zużycia brutto energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii oraz zawiera informacje, czy na rzecz produkcji danej dostawy udzielono wsparcia oraz jaki jest rodzaj systemu wsparcia, jeżeli zostało ono udzielone.”,

b) dodaje się ust. 3 w brzmieniu:

„3. W przypadku gdy partia surowców jest przetwarzana, informacje o właściwościach partii pod względem zrównoważonego rozwoju i ograniczenia emisji gazów cieplarnianych koryguje się i przypisuje produktowi zgodnie
z następującymi zasadami:

1) jeżeli w procesie przetwarzania partii surowca powstaje tylko jeden produkt, który jest przeznaczony do produkcji biokomponentów, biopłynów w rozumieniu art. 2 pkt 4 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii lub paliw z biomasy w rozumieniu art. 2 pkt 25c tej ustawy, innych paliw odnawialnych lub paliw węglowych pochodzących z recyklingu, wielkość partii i powiązane wartości zrównoważonego rozwoju i ograniczenia emisji gazów cieplarnianych koryguje się z zastosowaniem współczynników przeliczeniowych odzwierciedlających stosunek masy produktu przeznaczonego do takiej produkcji do masy surowca wprowadzonego do procesu;

2) jeżeli w procesie przetwarzania partii surowca powstaje więcej niż jeden produkt, który jest przeznaczony do produkcji biokomponentów, biopłynów w rozumieniu art. 2 pkt 4 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii lub paliw z biomasy w rozumieniu art. 2 pkt 25c tej ustawy, innych paliw odnawialnych lub pochodzących z recyklingu paliw węglowych, do każdego produktu stosuje się oddzielny współczynnik przeliczeniowy i osobny bilans masowy.”;

34) w art. 28bf:

a) w ust. 1 wyrazy „art. 28ba–28bc” zastępuje się wyrazami „art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1”,

b) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Wykazanie spełnienia kryteriów zrównoważonego rozwoju określonych w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 oraz kryteriów ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określonych w art. 28b oraz art. 135a ust. 2 i 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii przez podmioty realizujące Narodowy Cel Wskaźnikowy odbywa się w szczególności zgodnie z art. 28i i art. 30b ust. 1a.”,

c) uchyla się ust. 3;

35) w art. 28c:

a) wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„Dokumentami potwierdzającymi spełnienie przez biomasę lub biokomponenty kryteriów zrównoważonego rozwoju określonych w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 oraz kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określonego w art. 28b, umożliwiającymi zaliczenie biokomponentów na poczet realizacji obowiązków, o których mowa w art. 23 ust. 1, art. 23b ust. 1 oraz art. 23d, wystawianymi na poszczególnych etapach wytwarzania biokomponentów, są:”,

b) w pkt 3 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 4 w brzmieniu:

„4) dokument wystawiony przez podmiot, który pozyskuje po raz pierwszy odpady, pozostałości lub pozostałości z rolnictwa, rybołówstwa, akwakultury, leśnictwa lub łowiectwa, przewidziany przez uznany system certyfikacji.”;

36) w art. 28h w ust. 1 w pkt 8 wyraz „opałową” zastępuje się wyrazem „energetyczną”;

37) w art. 28l:

a) w ust. 1 pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) posiadać tytuł prawny do dysponowania uznanym systemem certyfikacji spełniającym wymagania określone w niniejszej ustawie z zatwierdzonym okresem jego ważności w zakresie zasad potwierdzania spełniania przez biokomponenty, biopłyny w rozumieniu art. 2 pkt 4 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii lub paliwa z biomasy w rozumieniu art. 2 pkt 25c tej ustawy kryteriów zrównoważonego rozwoju określonych w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 oraz kryteriów ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określonych w art. 28b oraz art. 135a ust. 2 i 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii;”,

b) w ust. 4 w pkt 3 wyrazy „oraz okres jej ważności” zastępuje się wyrazami „ , okres jej ważności oraz ścieżkę certyfikacji”,

c) w ust. 5 w pkt 1 w treści oświadczenia w pkt 2 wyrazy „o biokomponentach i biopaliwach ciekłych” zastępuje się wyrazami „o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie”;

38) w art. 28p w ust. 1 w zdaniu drugim po wyrazach „uznany system certyfikacji” dodaje się wyrazy „oraz jest zgodna ze ścieżką certyfikacji, której dotyczy zgoda administratora systemu certyfikacji”;

39) w art. 28q w ust. 2 w zdaniu pierwszym po wyrazach „Rzeczpospolitej Polskiej” dodaje się wyrazy „oraz z państw trzecich”;

40) w art. 28r:

a) w ust. 1:

– w pkt 1 po wyrazach „uznanego systemu certyfikacji” dodaje się wyrazy „wraz ze wskazaniem ścieżki certyfikacji”,

– w pkt 3 lit. b otrzymuje brzmienie:

„b) udokumentowane doświadczenie w zakresie obliczania emisji gazów cieplarnianych dla wskazanych przez administratora systemu certyfikacji ścieżek certyfikacji lub stosowania wymogów uznanego systemu certyfikacji;”,

– dodaje się pkt 4 w brzmieniu:

„4) posiadać akredytację w rozumieniu art. 4 pkt 1 ustawy z dnia 13 kwietnia 2016 r. o systemach oceny zgodności i nadzoru rynku (Dz. U. z 2022 r. poz. 1854), zwaną dalej „akredytacją”, potwierdzającą spełnienie wymagań nakładanych na jednostki certyfikujące określonych w aktach wykonawczych Komisji Europejskiej wydanych na podstawie art. 30 ust. 8 dyrektywy 2018/2001, udzieloną przez Polskie Centrum Akredytacji lub inną krajową jednostkę akredytującą w rozumieniu art. 2 pkt 11 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 765/2008 z dnia 9 lipca 2008 r. ustanawiającego wymagania w zakresie akredytacji i nadzoru rynku odnoszące się do warunków wprowadzania produktów do obrotu i uchylającego rozporządzenie (EWG) nr 339/93 (Dz. Urz. UE L 218 z 13.08.2008, str. 30, z późn. zm.[[10]](#footnote-11)))”.”,

b) w ust. 4:

– po pkt 3 dodaje się pkt 3a w brzmieniu:

„3a) wskazanie ścieżki certyfikacji, której dotyczy zgoda administratora systemu certyfikacji;”,

– po pkt 4 dodaje się pkt 4a w brzmieniu:

„4a) informację o uzyskaniu akredytacji oraz zakresie tej akredytacji;”,

c) w ust. 5:

– w pkt 1 w treści oświadczenia w pkt 2 wyrazy „o biokomponentach i biopaliwach ciekłych” zastępuje się wyrazami „o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie”,

– w pkt 3 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 4 w brzmieniu:

„4) kopię dokumentu potwierdzającego uzyskanie akredytacji.”,

d) dodaje się ust. 11 w brzmieniu:

„11. W przypadku zawieszenia, ograniczenia zakresu lub cofnięcia akredytacji jednostka certyfikująca w okresie zawieszenia, ograniczenia zakresu lub cofnięcia akredytacji nie może wykonywać działalności gospodarczej, o której mowa w art. 28q ust. 1, w zakresie, w jakim zawieszono lub cofnięto akredytację, lub ograniczono jej zakres.”;

41) po art. 28r dodaje się art. 28ra w brzmieniu:

„Art. 28ra. Polskie Centrum Akredytacji lub inna krajowa jednostka akredytująca w rozumieniu art. 2 pkt 11 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 765/2008 z dnia 9 lipca 2008 r. ustanawiającego wymagania w zakresie akredytacji i nadzoru rynku odnoszące się do warunków wprowadzania produktów do obrotu i uchylającego rozporządzenie (EWG) nr 339/93 przekazują niezwłocznie organowi rejestrowemu informację o jednostkach certyfikujących, którym zawieszono lub cofnięto akredytację, lub ograniczono jej zakres.”;

42) w art. 28s w ust. 1 wyrazy „art. 28r ust. 4 pkt 1–4” zastępuje się wyrazami „art. 28r ust. 4 pkt 1–4a i ust. 11”;

43) w art. 28u po ust. 1b dodaje się ust. 1c i 1d w brzmieniu:

„1c. W przypadku:

1) ograniczenia zakresu akredytacji,

2) zawieszenia akredytacji

– organ rejestrowy z urzędu dokonuje zmiany wpisu w rejestrze jednostek certyfikujących i wydaje zaświadczenie o dokonaniu tej zmiany.

1d. Po upływie terminu zawieszenia akredytacji organ rejestrowy z urzędu dokonuje zmiany wpisu w rejestrze jednostek certyfikujących i wydaje zaświadczenie o dokonaniu tej zmiany.”;

44) art. 28x otrzymuje brzmienie:

„Art. 28x. Jednostka certyfikująca wydaje certyfikat zgodnie z zasadami określonymi przez uznany system certyfikacji.”;

45) w art. 29:

a) w ust. 1:

– w pkt 2 po wyrazach „biopaliw ciekłych” dodaje się wyrazy „lub biopaliw gazowych”,

– w pkt 3 wyraz „wymagań” zastępuje się wyrazem „zakazów”,

b) w ust. 4 w pkt 1 po wyrazach „biopaliw ciekłych” dodaje się wyrazy „lub biopaliw gazowych”,

c) w ust. 5 w pkt 2 po wyrazach „biopaliw ciekłych” dodaje się wyrazy „lub biopaliw gazowych”;

46) w art. 30:

a) w ust. 1 w pkt 1 w lit. c kropkę zastępuje się przecinkiem i dodaje się lit. d i e w brzmieniu:

„d) biomasy leśnej pozyskanej na podstawie umów, o których mowa w art. 11 ust. 1 pkt 4, oraz otrzymywanej przez wytwórców w prowadzonych przez nich procesach przetwarzania surowców leśnych lub biomasy leśnej na cele inne niż paliwowe, ze wskazaniem:

– biomasy leśnej spełniającej właściwe kryteria zrównoważonego rozwoju określone w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 i niespełniającej tych kryteriów,

– biomasy leśnej uprawniającej do podwójnego zaliczenia do realizacji Narodowego Celu Wskaźnikowego na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 3, ze wskazaniem rodzajów surowców określonych w załączniku nr 1 do ustawy,

– pośredników lub przetwórców dostarczających biomasę leśną,

– kraju wytworzenia biomasy leśnej, a w przypadku biomasy leśnej otrzymywanej przez wytwórców w prowadzonych przez nich procesach przetwarzania surowców leśnych – kraju pochodzenia poszczególnych rodzajów tych surowców,

e) odpadów pozyskanych na podstawie umów, o których mowa w art. 11 ust. 1 pkt 5, oraz wytworzonych przez wytwórcę w ramach prowadzonej przez niego działalności lub w wyniku bytowania, ze wskazaniem:

– odpadów uprawniających do podwójnego zaliczenia do realizacji Narodowego Celu Wskaźnikowego na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 3, ze wskazaniem rodzajów surowców określonych w załączniku nr 1 do ustawy,

– pośredników lub przetwórców dostarczających odpady;

– kraju wytworzenia odpadów.”,

b) w ust. 1b w pkt 5 wyrazy „odpadów lub pozostałości, wykorzystanych” zastępuje się wyrazami „biomasy wykorzystanej”,

c) w ust. 2b w pkt 3 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 4 i 5 w brzmieniu:

„4) kraju pochodzenia surowców rolniczych i surowców rolniczych zużytych do wytworzenia biomasy, spełniających kryteria zrównoważonego rozwoju, do produkcji biokomponentów, które w danym kwartale zostały rozporządzone przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych biokomponentów lub zużyte na potrzeby własne;

5) kraju wytworzenia biomasy wykorzystanej do produkcji biokomponentów, które w danym kwartale zostały rozporządzone przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych biokomponentów lub zużyte na potrzeby własne.”,

d) po ust. 2f dodaje się ust. 2g w brzmieniu:

„2g. W przypadku niezłożenia przez wytwórcę lub podmiot sprowadzający sprawozdań, o których mowa w ust. 1 lub 1b, albo oświadczeń, o których mowa w ust. 2e, organ rejestrowy wzywa wytwórcę lub podmiot sprowadzający do ich złożenia w terminie dwóch tygodni od dnia doręczenia wezwania, z pouczeniem, że niezłożenie sprawozdania albo oświadczenia w wyznaczonym terminie skutkuje wykreśleniem odpowiednio z rejestru wytwórców lub z rejestru podmiotów sprowadzających.”,

e) w ust. 3 wyrazy „i biopaliw ciekłych” zastępuje się wyrazami „ , biopaliw ciekłych i biopaliw gazowych”,

f) ust. 4a otrzymuje brzmienie:

„4a. Dyrektor Generalny Krajowego Ośrodka Wsparcia Rolnictwa, na podstawie sprawozdań kwartalnych, o których mowa w ust. 1, 1b i 2b, sporządza zbiorczy raport kwartalny dotyczący wytworzonych oraz importowanych lub nabytych wewnątrzwspólnotowo biokomponentów, z uwzględnieniem rodzajów i kraju pochodzenia lub wytworzenia surowców rolniczych lub biomasy, wykorzystanych do produkcji biokomponentów, które zostały rozporządzone przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych biokomponentów lub zużyte na potrzeby własne przez podmioty realizujące Narodowy Cel Wskaźnikowy, w podziale na te podmioty, i przekazuje go ministrom właściwym do spraw: finansów publicznych, energii, klimatu, rynków rolnych oraz środowiska, oraz publikuje na stronie podmiotowej Biuletynu Informacji Publicznej Krajowego Ośrodka Wsparcia Rolnictwa, w terminie do 75 dni po zakończeniu kwartału.”;

47) w art. 30a w ust. 1:

a) we wprowadzeniu do wyliczenia wyrazy „i biomasy” zastępuje się wyrazami „ , biomasy rolniczej, biomasy leśnej, odpadów oraz bioodpadów,”,

b) w pkt 3 średnik zastępuje się przecinkiem i dodaje się wyraz „lub”,

c) uchyla się pkt 4,

d) dodaje się pkt 5–10 w brzmieniu:

„5) biomasy leśnej pozyskanej na podstawie umowy zawartej między właścicielem, użytkownikiem wieczystym, posiadaczem samoistnym, użytkownikiem, zarządcą albo dzierżawcą lasu lub pozyskującym biomasę leśną z lasu a wytwórcą, przetwórcą lub pośrednikiem, lub

6) biomasy leśnej pozyskiwanej na podstawie umowy zawartej między wytwórcą a pośrednikiem lub przetwórcą, lub

7) odpadów oraz bioodpadów pozyskanych na podstawie umowy zawartej między pośrednikiem w obrocie odpadami, sprzedawcą odpadów lub wytwórcą odpadów w rozumieniu odpowiednio art. 3 ust. 1 pkt 20, 27 i 32 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach, lub podmiotem prowadzącym zbieranie lub przetwarzanie odpadów na podstawie zezwolenia, o którym mowa w art. 41 tej ustawy, lub podmiotem zwolnionym z obowiązku uzyskania zezwolenia na podstawie art. 45 tej ustawy a wytwórcą lub przetwórcą, lub

8) odpadów oraz bioodpadów wytworzonych przez wytwórcę w ramach prowadzonej przez niego działalności lub w wyniku bytowania, lub

9) surowców rolniczych, biomasy rolniczej i biomasy leśnej, odpadów, bioodpadów pozyskanych w inny sposób niż określony w pkt 1–3 i 5–8, lub

10) surowców określonych w załączniku nr 1 do ustawy.”;

48) w art. 30b:

a) w ust. 1:

– pkt 4 otrzymuje brzmienie:

„4) ilości i rodzajów innych paliw odnawialnych, biopaliw gazowych i paliw węglowych pochodzących z recyklingu rozporządzonych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw lub zużytych przez nie na potrzeby własne”,

– w pkt 6 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 7–9 w brzmieniu:

„7) wysokości udziałów biopaliw gazowych i biokomponentów, o których mowa w art. 23 ust. 10 i 12, oraz udziału biokomponentów, o którym mowa w art. 23d;

8) ilości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii dostarczonej do pojazdów drogowych lub pojazdów kolejowych;

9) ilości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii dostarczonej do pojazdów drogowych lub pojazdów kolejowych przez operatora infrastruktury ładowania oraz przewoźnika kolejowego, o której mowa w art. 21c ust. 1.”,

b) w ust. 1a w pkt 4 po wyrazach „kraj pochodzenia” dodaje się wyrazy „i rodzaj”,

c) w ust. 1b uchyla się pkt 2,

d) po ust. 1b dodaje się ust. 1c w brzmieniu:

„1c. W sprawozdaniach, o których mowa w ust. 1, podmioty realizujące Narodowy Cel Wskaźnikowy są obowiązane do wyszczególnienia paliw, które zostały przeznaczone do lotniczego lub morskiego sektora transportowego.”,

e) w ust. 3:

– pkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3) ilości i rodzajów innych paliw odnawialnych, biopaliw gazowych i paliw węglowych pochodzących z recyklingu rozporządzonych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw lub zużytych przez nie na potrzeby własne;”,

– w pkt 4 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 5 i 6 w brzmieniu:

„5) ilości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii dostarczonej do pojazdów drogowych lub pojazdów kolejowych;

6) ilości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii dostarczonej do pojazdów drogowych lub pojazdów kolejowych przez operatora infrastruktury ładowania oraz przewoźnika kolejowego, o której mowa w art. 21c ust. 1.”,

f) w ust. 5:

– w pkt 1 po wyrazach „biopaliw ciekłych” dodaje się wyrazy „ , biopaliw gazowych, paliw węglowych pochodzących z recyklingu”,

– w pkt 3 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 4 w brzmieniu:

„4) wskazań systemu pomiarowego umożliwiającego pomiar zużycia energii elektrycznej i przekazywanie danych pomiarowych z tego systemu do systemu zarządzania stacji ładowania w czasie zbliżonym do rzeczywistego, o którym mowa w art. 3 ust. 1 pkt 4 lit. b ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, lub **wskazań** układu pomiarowo-rozliczeniowego **dostarczającego energię do urządzenia zasilania elektrotrakcyjnego.**”,

g) w ust. 7 po wyrazach „biopaliw ciekłych” dodaje się wyrazy „ , biopaliw gazowych, paliw węglowych pochodzących z recyklingu, energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii wykorzystanej w transporcie”;

49) po art. 30b dodaje się art. 30c w brzmieniu:

„Art. 30c. Administrator systemu certyfikacji, a także wytwórcy, przetwórcy, pośrednicy oraz podmioty realizujące Narodowy Cel Wskaźnikowy za pośrednictwem administratora systemu certyfikacji przekazują informacje umożliwiające nadzór nad rynkiem biokomponentów, biopaliw ciekłych, biopaliw gazowych, paliw węglowych pochodzących z recyklingu oraz innych paliw odnawialnych do unijnej bazy danych. Przekazywane informacje obejmują dane określone w załączniku I do rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2022/996 z dnia 14 czerwca 2022 r. w sprawie zasad weryfikacji kryteriów zrównoważonego rozwoju i ograniczania emisji gazów cieplarnianych oraz kryteriów niskiego ryzyka spowodowania pośredniej zmiany użytkowania gruntów.”;

50) użyte w art. 31 w ust. 1 oraz w ust. 2 w pkt 1 i 2, w różnych przypadkach, wyrazy „biopaliwa ciekłe” zastępuje się użytymi w odpowiednich przypadkach wyrazami „biopaliwa ciekłe i biopaliwa gazowe”;

51) po art. 31c dodaje się art. 31d i art. 31e w brzmieniu:

„Art. 31d. Jednostki certyfikujące przekazują ministrowi właściwemu do spraw energii dane dotyczące zgodności uznanego systemu certyfikacji z kryteriami zrównoważonego rozwoju, określonymi w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1, oraz kryteriami ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, określonymi w art. 28b oraz art. 135a ust. 2 i 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.

Art. 31e. Minister właściwy do spraw energii, uwzględniając dane otrzymywane od jednostek certyfikujących, o których mowa w art. 31d, przekazuje Komisji Europejskiej informacje dotyczące zgodności uznanego systemu certyfikacji z kryteriami zrównoważonego rozwoju, określonymi w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1, oraz kryteriami ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, określonymi w art. 28b oraz art. 135a ust. 2 i 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.”;

52) w art. 33:

a) w ust. 1:

– w pkt 1c po wyrazach „ust. 1” dodaje się wyrazy „ , lub wydaje certyfikaty w zakresie ścieżki certyfikacji, której nie obejmuje wpis do tego rejestru”,

– po pkt 1c dodaje się pkt 1ca w brzmieniu:

„1ca) wydaje certyfikaty bez posiadania akredytacji;”,

– po pkt 5a dodaje się pkt 5aa i 5ab w brzmieniu:

5aa) będąc podmiotem realizującym Narodowy Cel Wskaźnikowy, nie wykonuje obowiązku, o którym mowa w art. 23d;

5ab) będąc podmiotem, o którym mowa w art. 21c ust. 2, naruszył warunki, o których mowa w tym przepisie;”,

– użyte w pkt 9 we wprowadzeniu do wyliczenia i w lit. a–c, w różnych przypadkach, wyrazy „biopaliwa ciekłe” zastępuje się użytymi w odpowiednich przypadkach wyrazami „biopaliwa ciekłe i biopaliwa gazowe”,

b) ust. 5 otrzymuje brzmienie:

„5. W przypadku, o którym mowa w ust. 1 pkt 5, wysokość kary oblicza się według wzoru:

K = A **×** W **×** (N - R)/100%

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

K – wysokość kary, wyrażoną w złotych,

A – współczynnik równy 0,20, wyrażony w złotych/MJ,

W – wartość energetyczną paliw ciekłych, biopaliw ciekłych, paliw gazowych, biopaliw gazowych, innych paliw odnawialnych, paliw węglowych pochodzących z recyklingu i energii elektrycznej zużywanych w danym roku kalendarzowym w transporcie drogowym lub kolejowym, rozporządzonych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw ciekłych, biopaliw ciekłych, paliw gazowych, biopaliw gazowych, innych paliw odnawialnych, paliw węglowych pochodzących z recyklingu i energii elektrycznej zużywanych w danym roku kalendarzowym w transporcie drogowym lub kolejowym na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przez podmiot podlegający karze, a także zużytych przez ten podmiot na potrzeby własne na tym terytorium, liczoną za rok, w którym ten podmiot nie zrealizował obowiązku wynikającego z art. 23 ust. 1, wyrażoną w MJ,

N – wysokość Narodowego Celu Wskaźnikowego, do którego realizacji był obowiązany podmiot podlegający karze, wyrażoną w procentach,

R – wysokość zrealizowanego udziału innych paliw odnawialnych i biokomponentów zawartych w paliwach, biopaliw gazowych, paliw węglowych pochodzących z recyklingu lub energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanych we wszystkich rodzajach transportu, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych innych paliw odnawialnych i biokomponentów zawartych w paliwach, biopaliw gazowych, paliw węglowych pochodzących z recyklingu lub energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub zużywanych przez podmiot podlegający karze na potrzeby własne na tym terytorium w ogólnej ilości paliw ciekłych, biopaliw ciekłych, paliw gazowych, biopaliw gazowych, innych paliw odnawialnych, paliw węglowych pochodzących z recyklingu i energii elektrycznej zużywanych w danym roku kalendarzowym w transporcie drogowym lub kolejowym, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw ciekłych, biopaliw ciekłych, paliw gazowych, biopaliw gazowych, innych paliw odnawialnych i energii elektrycznej na tym terytorium w roku, w którym podmiot podlegający karze nie zrealizował obowiązku, o którym mowa w art. 23 ust. 1, wyrażoną w procentach.”,

c) w ust. 5a po wyrazach „o której mowa w ust. 1 pkt 5,” dodaje się wyrazy „nie może być niższa niż 10 000 złotych i”,

d) ust. 7 i 8 otrzymują brzmienie:

„7. W przypadkach, o których mowa w ust. 1 pkt 9 lit. b, kara pieniężna wynosi:

1) 10 000 zł – gdy wydajność instalacji jest mniejsza niż 200 litrów na dobę w przypadku instalacji do wytwarzania biopaliw ciekłych albo mniejsza niż 0,2 Nm3 na dobę w przypadku instalacji do wytwarzania biopaliw gazowych,

2) 20 000 zł – gdy wydajność instalacji wynosi od 200 litrów na dobę do 400 litrów na dobę w przypadku instalacji do wytwarzania biopaliw ciekłych albo od 0,2 Nm3 na dobę do 0,4 Nm3 na dobę w przypadku instalacji do wytwarzania biopaliw gazowych,

3) 30 000 zł – gdy wydajność instalacji jest wyższa niż 400 litrów na dobę w przypadku instalacji do wytwarzania biopaliw ciekłych albo wyższa niż 0,4 Nm3 na dobę w przypadku instalacji do wytwarzania biopaliw gazowych

– powiększone o iloczyn ilości rozporządzonych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej biopaliw ciekłych lub biopaliw gazowych i stawki podatku akcyzowego dla oleju napędowego.

8. W przypadkach, o których mowa w ust. 1 pkt 9 lit. c, kara pieniężna wynosi:

1) 5000 zł – gdy wydajność instalacji jest mniejsza niż 200 litrów na dobę
w przypadku instalacji do wytwarzania biopaliw ciekłych albo mniejsza niż 0,2 Nm3 na dobę w przypadku instalacji do wytwarzania biopaliw gazowych,

2) 10 000 zł – gdy wydajność instalacji wynosi od 200 litrów na dobę do 400 litrów na dobę w przypadku instalacji do wytwarzania biopaliw ciekłych albo od 0,2 Nm3 na dobę do 0,4 Nm3 na dobę w przypadku instalacji do wytwarzania biopaliw gazowych,

3) 15 000 zł – gdy wydajność instalacji jest wyższa niż 400 litrów na dobę w przypadku instalacji do wytwarzania biopaliw ciekłych albo wyższa niż 0,4 Nm3 na dobę w przypadku instalacji do wytwarzania biopaliw gazowych

– powiększone o iloczyn ilości biopaliw ciekłych lub biopaliw gazowych wytworzonych ponad limit określony w art. 21 ust. 2 lub 3 i stawki podatku akcyzowego dla oleju napędowego.”,

e) po ust. 8 dodaje się ust. 8a–8b w brzmieniu:

8a. W przypadku, o którym mowa w ust. 1 pkt 5ac, wysokość kary pieniężnej oblicza się według wzoru:

K = A **×** W **×** (Z - R)/100%

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

K – wysokość kary, wyrażoną w złotych,

A – współczynnik równy 0,05, wyrażony w złotych/MJ,

W – wartość energetyczną paliw ciekłych, biopaliw ciekłych, paliw gazowych, biopaliw gazowych, innych paliw odnawialnych, paliw węglowych pochodzących z recyklingu i energii elektrycznej zużywanych w danym roku kalendarzowym w transporcie drogowym lub kolejowym, rozporządzonych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw ciekłych, biopaliw ciekłych, paliw gazowych, biopaliw gazowych, innych paliw odnawialnych, paliw węglowych pochodzących z recyklingu i energii elektrycznej zużywanych w danym roku kalendarzowym w transporcie drogowym lub kolejowym na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przez podmiot podlegający karze, a także zużytych przez ten podmiot na potrzeby własne na tym terytorium, liczoną za rok, w którym ten podmiot nie zrealizował obowiązku wynikającego z art. 23d, wyrażoną w MJ,

Z – minimalny udział biokomponentów zaawansowanych, do którego zapewnienia był obowiązany podmiot podlegający karze, wyrażony w procentach,

R – wysokość zrealizowanego udziału biokomponentów zaawansowanych zawartych w paliwach stosowanych we wszystkich rodzajach transportu, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych biokomponentów zaawansowanych zawartych w paliwach na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub zużywanych przez podmiot podlegający karze na potrzeby własne na tym terytorium w ogólnej ilości paliw ciekłych, biopaliw ciekłych, paliw gazowych, biopaliw gazowych, innych paliw odnawialnych, paliw węglowych pochodzących z recyklingu i energii elektrycznej zużywanych w danym roku kalendarzowym w transporcie drogowym lub kolejowym, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw ciekłych, biopaliw ciekłych, paliw gazowych, biopaliw gazowych, innych paliw odnawialnych i energii elektrycznej na tym terytorium w roku, w którym podmiot podlegający karze nie zrealizował obowiązku, o którym mowa w art. 23d, wyrażoną w procentach.

8b. W przypadku, o którym mowa w ust. 1 pkt 5ae, wysokość kary pieniężnej wynosi 10 000 zł złotych.”,

f) w ust. 9 pkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3) w zakresie pkt 2a, 2b, 4a, 5, 5aa–5b, 6a, 8a, 8aa, 8d i 8e – Prezes Urzędu Regulacji Energetyki.”;

53) w art. 35a dodaje się ust. 4 w brzmieniu:

„4. Udział biokomponentów zaawansowanych, o którym mowa w art. 23d, nie może być mniejszy niż:

1) 1% – w roku 2025;

2) 1% – w roku 2026;

3) 1,5% – w roku 2027;

4) 2% – w roku 2028;

5) 2,5% – w roku 2029;

6) 3,5% – od roku 2030.”;

54) art. 35c otrzymuje brzmienie:

„Art. 35c. Wysokość Narodowego Celu Wskaźnikowego wynosi:

1) w roku 2025 – 9,2%;

2) w roku 2026 – 10%;

3) w roku 2027 – 11%;

4) w roku 2028 – 12%;

5) w roku 2029 – 13,5%.”.

55) w art. 35d dotychczasową treść oznacza się jako ust. 1 i dodaje się ust. 2–8 w brzmieniu:

„2. Podmiot realizujący Narodowy Cel Wskaźnikowy może zrealizować obowiązek, o którym mowa w art. 23 ust. 1, w latach 2025–2029, uiszczając opłatę zastępczą, jeżeli wykaże, że w roku kalendarzowym, którego dotyczył ten obowiązek, zrealizował Narodowy Cel Wskaźnikowy na minimalnym poziomie.”.

3. Minimalny poziom realizacji Narodowego Celu Wskaźnikowego wynosi:

1) w roku 2025 – 85%,

2) w roku 2026 – 88%,

3) w roku 2027 – 90%,

4) w roku 2028 – 92%,

5) w roku 2029 – 95%

– obowiązku, o którym mowa w art. 23 ust. 1.

4. Opłatę zastępczą, o której mowa w ust. 2, oblicza się według wzoru:

Oz = Ozj × W × (N - P)

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Oz – wysokość opłaty zastępczej, wyrażoną w złotych,

Ozj – jednostkową opłatę zastępczą wynoszącą 0,014, wyrażoną w złotych/MJ,

W – wartość energetyczną paliw ciekłych i biopaliw ciekłych rozporządzonych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się paliw ciekłych lub biopaliw ciekłych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przez podmiot uiszczający opłatę zastępczą, a także zużytych przez ten podmiot na potrzeby własne na tym terytorium, liczoną za rok, w którym ten podmiot skorzystał z uprawnienia, o którym mowa w ust. 2, wyrażoną w MJ,

N – wysokość Narodowego Celu Wskaźnikowego, do którego realizacji był obowiązany podmiot uiszczający opłatę zastępczą, wyrażoną w procentach,

P – wysokość zrealizowanego udziału innych paliw odnawialnych, biopaliw gazowych, paliw węglowych pochodzących z recyklingu, biokomponentów zawartych w paliwach lub energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, stosowanych we wszystkich rodzajach transportu, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub zużywanych przez podmiot uiszczający opłatę zastępczą na potrzeby własne na tym terytorium w ogólnej ilości paliw ciekłych i biopaliw ciekłych stosowanych w transporcie drogowym i kolejowym, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się paliw ciekłych lub biopaliw ciekłych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub zużywanych przez ten podmiot w roku kalendarzowym na potrzeby własne na tym terytorium w roku, w którym podmiot uiszczający opłatę zastępczą skorzystał z uprawnienia, o którym mowa w ust. 2, wyrażoną w procentach.

5. Opłatę zastępczą uiszcza się na rachunek bankowy Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w terminie 60 dni od zakończenia roku kalendarzowego, którego dotyczy obowiązek, o którym mowa w art. 23 ust. 1.

6. Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej przedstawia ministrowi właściwemu do spraw klimatu i Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki informację o wpłatach z tytułu opłat zastępczych dokonywanych za dany rok kalendarzowy, do końca marca roku następującego po roku, którego dotyczy obowiązek, o którym mowa w art. 23 ust. 1.

7. Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej przedstawia ostatnią informację, o której mowa w ust. 6, do końca marca 2030 r.

8. Podmioty realizujące Narodowy Cel Wskaźnikowy wraz ze sprawozdaniami, o których mowa wart. 30b ust. 1, przekazują Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki kopie dowodów wpłaty z tytułu opłaty zastępczej, o której mowa w ust. 2.”;

56) w załączniku nr 1 do ustawy w części A:

a) we wprowadzeniu do wyliczenia skreśla się wyrazy „i paliwa”,

b) pkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3) bioodpady pochodzące z gospodarstw domowych selektywnie zbierane w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 24 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2023 r. poz. 1587, 1597, 1688, 1852 i 2029);”,

c) pkt 6 otrzymuje brzmienie:

„6) obornik, gnojówka, gnojowica i osad ściekowy;”,

d) pkt 15 otrzymuje brzmienie:

„15) frakcja biomasy z odpadów i pozostałości z leśnictwa i działów przemysłu powiązanych z leśnictwem, np. kora, gałęzie, trzebież, liście, igły, wierzchołki drzew, trociny, strużyny, ług czarny i ług powarzelny, osad włóknisty, lignina i olej talowy;”,

e) uchyla się pkt 18–20;

57) załączniki nr 2 i 3 do ustawy otrzymują brzmienie określone odpowiednio w załącznikach nr 1 i 2 do niniejszej ustawy.

Art. 2. W ustawie z dnia 27 października 1994 r. o autostradach płatnych oraz o Krajowym Funduszu Drogowym (Dz. U. z 2024 r. poz. 321) w art. 37h w ust. 3 wyrazy „ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych (Dz. U. z 2024 r. poz. 20)” zastępuje się wyrazami „ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie (Dz. U. z 2024 r. poz. 20 i …)”.

Art. 3. W ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. 2024 r. poz. 266) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 3:

a) w pkt 3b w części wspólnej po wyrazach „od ich przeznaczenia” dodaje się wyrazy „oraz od surowców użytych do ich wytworzenia”,

b) w pkt 45:

– w lit. b w tiret trzecim średnik zastępuje się przecinkiem i dodaje się tiret czwarte w brzmieniu:

„– przerobu pochodzących ze źródeł nieodnawialnych, ciekłych i stałych strumieni odpadów, które nie nadają się do odzysku materiałów w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 15a ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2023 r. poz. 1587, 1597, 1688, 1852 i 2029) zgodnie z hierarchią sposobów postępowania z odpadami określoną w tej ustawie, lub gazu odlotowego z procesów technologicznych lub gazu spalinowego, powstałych jako nieuniknione i niezamierzone następstwo procesu produkcyjnego,”,

– dodaje się lit. c w brzmieniu:

„c) produkcję paliw gazowych ze źródeł nieodnawialnych, z ciekłych i stałych strumieni odpadów, które nie nadają się do odzysku materiałów w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 15a ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach zgodnie z hierarchią sposobów postępowania z odpadami określoną w tej ustawie, lub z gazu odlotowego z procesów technologicznych lub z gazu spalinowego, powstałych jako nieuniknione i niezamierzone następstwo procesu produkcyjnego;”;

2) w art. 35 w ust. 1c w pkt 3 wyrazy „ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych” zastępuje się wyrazami „ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie (Dz. U. z 2024 r. poz. 20 i …)”;

3) w art. 38a w ust. 1 w pkt 4, w art. 41 w ust. 2b w pkt 5 oraz w ust. 4a w pkt 3 wyrazy „ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych” zastępuje się wyrazami „ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie”;

4) w art. 38a po ust. 1 dodaje się ust. 1a w brzmieniu:

„1a. W przypadku gdy koncesja na wytwarzanie paliw ciekłych dotyczy działalności jedynie w zakresie wytwarzania paliw ciekłych w procesie, o którym mowa w art. 3 pkt 45 lit. b tiret czwarte, wysokość zabezpieczenia majątkowego, o którym mowa w ust. 1, wynosi 1 000 000 złotych.”.

Art. 4. W ustawie z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2024 r. poz. 54) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 401 w ust. 7 pkt 16 otrzymuje brzmienie:

„16) wpływy z tytułu opłaty zastępczej, o której mowa w art. 35d ust. 2 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie (Dz. U. z 2024 r. poz. 20 i …);”;

2) w art. 401c w ust. 9c w pkt 13 wyrazy „o której mowa w art. 23 ust. 1a ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych” zastępuje się wyrazami „o której mowa w art. 35d ust. 2 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie”;

3) w art. 402 w ust. 17 wyrazy „o biokomponentach i biopaliwach ciekłych” zastępuje się wyrazami „o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie”.

Art. 5. W ustawie z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2024 r. poz. 361) w art. 103 w ust. 5aa pkt 10 otrzymuje brzmienie:

„10) biopaliw ciekłych i biopaliw gazowych w rozumieniu ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie (Dz. U. z 2024 r. poz. 20 i …);”.

Art. 6. W ustawie z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw (Dz. U. z 2023 r. poz. 846, z późn. zm.[[11]](#footnote-12))) w art. 2 w ust. 1 w:

1) pkt 4 w lit. a wyrazy „ustawie z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych (Dz. U. z 2022 r. poz. 403 i 2411)” zastępuje się wyrazami „ustawie z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie (Dz. U. z 2024 r. poz. 20 i …)”;

2) pkt 4 w lit. b oraz w pkt 5, 22, 24 i 25 wyrazy „o biokomponentach i biopaliwach ciekłych” zastępuje się wyrazami „o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie”;

3) pkt 29 w lit. a w tiret pierwszym i w lit. c w tiret pierwszym po wyrazie „nimi” dodaje się wyrazy „po raz pierwszy”.

Art. 7. W ustawie z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2023 r. poz. 1650 i 1681) w art. 2 w ust. 1 w pkt 5a wyrazy „ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych (Dz. U. z 2022 r. poz. 403 i 2411 oraz z 2023 r. poz. 1681)” zastępuje się wyrazami „ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie (Dz. U. z 2024 r. poz. 20 i …)”.

Art. 8. W ustawie z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz.U. z 2023 r. poz. 1542, 1598 i 1723) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 48 w ust. 2 wyrazy „ustawą z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach
i biopaliwach ciekłych (Dz. U. z 2022 r. poz. 403 i 2411)” zastępuje się wyrazami „ustawą z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie (Dz. U. z 2024 r. poz. 20 i …)”;

2) w art. 49 w ust. 4, w art. 52 w ust. 5, w art. 64 w ust. 2 oraz w art. 86 w ust. 4 wyrazy „o biokomponentach i biopaliwach ciekłych” zastępuje się wyrazami „o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie”.

**Art. 9.** W ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2023 r. poz. 1436, z późn. zm.[[12]](#footnote-13))) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 1:

a) w ust. 1 w pkt 6 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 7 w brzmieniu:

„7) zasady potwierdzania spełnienia kryteriów zrównoważonego rozwoju oraz kryteriów ograniczenia emisji gazów cieplarnianych dla biopłynów i paliw z biomasy.”,

b) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Przepisów ustawy nie stosuje się do biokomponentów, paliw ciekłych, biopaliw ciekłych i biopaliw gazowych zużywanych w transporcie, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie (Dz. U. z 2024 r. poz. 20 i …), zwanej dalej „ustawą o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie”, z wyłączeniem przepisów rozdziałów 5 i 6 oraz przepisów dotyczących prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania biometanu.”;

2) w art. 2:

a) w pkt 3 przed wyrazem „leśnictwa” dodaje się wyraz „łowiectwa,”;

b) po pkt 4a dodaje się pkt 4aa w brzmieniu:

„4aa) całkowita nominalna moc cieplna – ilość energii wprowadzonej w paliwie do wszystkich źródeł spalania paliw w danej instalacji odnawialnego źródła energii w jednostce czasu przy jej nominalnym obciążeniu, określoną w dokumentacji technicznej wszystkich urządzeń wytwórczych zainstalowanych w tej instalacji;”,

c) po pkt 25 dodaje się pkt 25a–25d w brzmieniu:

„25a) paliwa gazowe z biomasy – paliwa gazowe wytworzone z biomasy wykorzystywane do wytwarzania energii elektrycznej, ciepła lub chłodu;

25b) paliwa stałe z biomasy – paliwa stałe wytworzone z biomasy wykorzystywane do wytwarzania energii elektrycznej, ciepła lub chłodu;

25c) paliwa z biomasy – paliwa gazowe z biomasy oraz paliwa stałe z biomasy;

25d) odpady – odpady w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 6 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2023 r. poz. 1587, 1597, 1688, 1852 i 2029), z wyłączeniem substancji lub produktów, które zostały w sposób zamierzony zmodyfikowane lub zanieczyszczone w celu uznania za odpady;”;

3) w art. 44:

a) w ust. 3:

– w pkt 6 lit. b otrzymuje brzmienie:

„b) biopłyny, które nie spełniają kryteriów zrównoważonego rozwoju określonych w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 ustawy o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie oraz kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określonych w art. 135a ust. 2;”,

– w pkt 7 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 8 w brzmieniu:

„8) wykorzystano biomasę, która nie spełnia kryteriów zrównoważonego rozwoju określonych w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 ustawy o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie oraz kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określonego w art. 135a ust. 3 – w przypadku wytwarzania energii elektrycznej z paliw z biomasy w instalacjach, o których mowa w art. 135a ust. 8.”,

b) uchyla się ust. 4;

4) w art. 45:

a) w ust. 2 w pkt 7 w treści oświadczenia:

– w pkt 3 skreśla się wyrazy: „ , lub biopłyny, które spełniają kryteria zrównoważonego rozwoju, określone w art. 28b–28bc ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych”,

– dodaje się pkt 4a w brzmieniu:

„4a) do wytworzenia energii elektrycznej wykorzystano paliwa z biomasy w instalacjach, o których mowa w art. 135a ust. 8 ustawy wymienionej w pkt 2, lub biopłyny w instalacji odnawialnego źródła energii, które spełniają kryteria zrównoważonego rozwoju określone w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 ustawy o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie oraz kryteria ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określone w art. 135a ust. 2 lub 3 ustawy wymienionej w pkt 2 odpowiednio dla biopłynów lub paliw z biomasy;”,

b) uchyla się ust. 3,

c) po ust. 3 dodaje się ust. 3a w brzmieniu:

„3a. W przypadku wytwórcy energii elektrycznej wytworzonej z paliw z biomasy w instalacjach, o których mowa w art. 135a ust. 8, lub z biopłynów w instalacjach odnawialnego źródła energii, do wniosku, o którym mowa w ust. 1, dołącza się informację określającą nazwę administratora systemu certyfikacji oraz jednostki certyfikującej w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 34 i 35 ustawy o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie, która wystawiła certyfikat, oraz numer tego certyfikatu wraz z datą wydania oraz terminem jego ważności;”;

5) w art. 46 w ust. 1 w zdaniu pierwszym wyrazy „lub 3” zastępuje się wyrazami „lub nie dołączono informacji, o której mowa w art. 45 ust. 3a”;

6) w art. 70b:

a) w ust. 3 w pkt 6 w lit. e kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się lit. f w brzmieniu:

„f) do wytworzenia energii elektrycznej wykorzystano paliwa z biomasy w instalacjach, o których mowa w art. 135a ust. 8 ustawy wymienionej w lit. a, które spełniają kryteria zrównoważonego rozwoju określone w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie oraz kryteria ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określone w art. 135a ust. 3 ustawy wymienionej w lit. a.”,

b) w ust. 4 w pkt 2 w lit. b średnik zastępuje się przecinkiem i dodaje się lit. c w brzmieniu:

„c) z paliw z biomasy w instalacjach, o których mowa w art. 135a ust. 8, dołącza się informację określającą nazwę administratora systemu certyfikacji oraz jednostki certyfikującej w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 34 i 35 ustawy o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie, która wystawiła certyfikat, oraz numer tego certyfikatu wraz z datą wydania oraz terminem jego ważności;”;

7) w art. 70h:

a) w ust. 3 w pkt 6 w lit. d kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się lit. e w brzmieniu:

„e) do wytworzenia energii elektrycznej wykorzystano paliwa z biomasy w instalacjach, o których mowa w art. 135a ust. 8 ustawy wymienionej w lit. a, które spełniają kryteria zrównoważonego rozwoju określone w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie oraz kryteria ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określone w art. 135a ust. 3 ustawy wymienionej w lit. a.”,

b) w ust. 4 w pkt 4 kropkę zastępuje się wyrazem „ , oraz” i dodaje się pkt 5 w brzmieniu:

„5) informację określającą nazwę administratora systemu certyfikacji oraz jednostki certyfikującej w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 34 i 35 ustawy o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie, która wystawiła certyfikat, oraz numer tego certyfikatu wraz z datą wydania oraz terminem jego ważności – w przypadku instalacji, o których mowa w art. 135a ust. 8.”;

8) w art. 71 w ust. 3 w treści oświadczenia w pkt 1 lit. g otrzymuje brzmienie:

„g) paliwa z biomasy w instalacjach, o których mowa w art. 135a ust. 8 ustawy wymienionej w lit. e, lub biopłyny, które nie spełniają kryteriów zrównoważonego rozwoju określonych w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 ustawy o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie oraz kryteriów ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określonych w art. 135a ust. 2 lub 3 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. wymienionej w lit. e odpowiednio dla biopłynów lub paliw z biomasy;”;

9) w art. 73 w ust. 2 w pkt 1 lit. g otrzymuje brzmienie:

„g) paliw z biomasy w instalacjach, o których mowa w art. 135a ust. 8, lub biopłynów, które nie spełniają kryteriów zrównoważonego rozwoju określonych w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 ustawy o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie oraz kryteriów ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określonych w art. 135a ust. 2 lub 3 odpowiednio dla biopłynów lub paliw z biomasy;”;

10) w art. 75 w ust. 4 w pkt 4 w treści oświadczenia w pkt 1 lit. g otrzymuje brzmienie:

„g) paliwa z biomasy w instalacjach, o których mowa w art. 135a ust. 8 ustawy wymienionej w lit. e, lub biopłyny, które nie spełniają kryteriów zrównoważonego rozwoju określonych w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie oraz kryteriów ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określonych w art. 135a ust. 2 lub 3 ustawy wymienionej w lit. e odpowiednio dla biopłynów lub paliw z biomasy;”;

11) w art. 79 w ust. 3 w pkt 9 w treści oświadczenia w pkt 1 lit. g otrzymuje brzmienie:

„g) paliwa z biomasy w instalacjach, o których mowa w art. 135a ust. 8 ustawy wymienionej w lit. e, lub biopłyny, które nie spełniają kryteriów zrównoważonego rozwoju określonych w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie oraz kryteriów ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określonych w art. 135a ust. 2 lub 3 ustawy wymienionej w lit. e odpowiednio dla biopłynów lub paliw z biomasy;”;

12) w art. 83d w ust. 3 w pkt 1 lit. g otrzymuje brzmienie:

 „g) paliw z biomasy w instalacjach, o których mowa w art. 135a ust. 8, lub biopłynów, które nie spełniają kryteriów zrównoważonego rozwoju określonych w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie oraz kryteriów ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określonych w art. 135a ust. 2 lub 3 odpowiednio dla biopłynów lub paliw z biomasy;”;

13) w art. 83h w ust. 3 w pkt 7 w treści oświadczenia w pkt 1 lit. g otrzymuje brzmienie:

„g) paliwa z biomasy w instalacjach, o których mowa w art. 135a ust. 8, lub biopłynów, które nie spełniają kryteriów zrównoważonego rozwoju określonych w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie oraz kryteriów ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określonych w art. 135a ust. 2 lub 3 odpowiednio dla biopłynów lub paliw z biomasy;”;

14) w art. 83m w ust. 3 w pkt 6 w treści oświadczenia w pkt 4 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 5 w brzmieniu:

„5) wytwarzając biometan w instalacji odnawialnego źródła energii, będę stosował surowce umożliwiające spełnienie kryteriów zrównoważonego rozwoju określone w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie oraz kryteria ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określone w art. 135a ust. 3.”,

15) w art. 93 po ust. 3 dodaje się ust. 3a–3c w brzmieniu:

„3a. Do obliczenia wartości energii elektrycznej, o której mowa w ust. 2 pkt 2 lit a, wytwórca wykazuje jedynie tę część energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która została wytworzona z paliw z biomasy w instalacjach,
o których mowa w art. 135a ust. 8, lub z biopłynów w instalacji odnawialnego źródła energii, które spełniają kryteria zrównoważonego rozwoju określone w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 ustawy o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie oraz kryteria ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określone w art. 135a ust. 2 lub 3 odpowiednio dla biopłynów lub paliw z biomasy.

3b. Do obliczenia wartości biometanu, o której mowa w ust. 2 pkt 2 lit. b, wytwórca wykazuje jedynie tę część biometanu z odnawialnych źródeł energii, która została wytworzona z biomasy spełniającej kryteria zrównoważonego rozwoju określone w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 ustawy o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie.

3c. W przypadku energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej do wytworzenia energii elektrycznej paliwa z biomasy w instalacjach, o których mowa w art. 135a ust. 8, lub biopłyny w instalacji odnawialnego źródła energii, lub biometan w instalacji odnawialnego źródła energii do wniosku o pokrycie ujemnego salda, o którym mowa w ust. 1 pkt 4, wytwórca dołącza informację określającą nazwę administratora systemu certyfikacji oraz jednostki certyfikującej w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 34a i 35 ustawy o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie, która wystawiła certyfikat, oraz numeru tego certyfikatu wraz z datą wystawienia i terminem jego ważności.”;

16) art. 117 otrzymuje brzmienie:

„Art. 117. 1. W przypadku ciepła wytworzonego z paliw z biomasy w instalacjach, o których mowa w art. 135a ust. 8, lub z biopłynów w instalacji odnawialnego źródła energii przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w art. 116 ust. 1, jest obowiązane do zakupu tego ciepła, pod warunkiem że paliwa z biomasy lub biopłyny wykorzystane do jego wytworzenia spełniają kryteria zrównoważonego rozwoju określone w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 ustawy o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie oraz kryteria ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określone w art. 135a ust. 2 lub 3 odpowiednio dla biopłynów lub paliw z biomasy.

2. Podmiot oferujący ciepło wytworzone z paliw z biomasy w instalacjach, o których mowa w art. 135a ust. 8, lub z biopłynów w instalacji odnawialnego źródła energii przedsiębiorstwu energetycznemu, o którym mowa w art. 116 ust. 1, potwierdza spełnienie kryteriów zrównoważonego rozwoju określonych w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 ustawy wymienionej w ust. 1 oraz kryteriów ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określonych w art. 135a ust. 2 lub 3 odpowiednio dla biopłynów lub paliw z biomasy przy wykorzystaniu:

1) poświadczeń w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 40 ustawy o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie;

2) dokumentów wystawionych w innym niż Rzeczpospolita Polska państwie członkowskim Unii Europejskiej, w państwie członkowskim Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stronie umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym lub w kraju trzecim, pod warunkiem że zostały wystawione w ramach uznanego systemu certyfikacji w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 33 ustawy o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie;

3) dokumentów wystawionych przez producenta rolnego w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 17a ustawy o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie przewidziany przez uznany system certyfikacji w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 33 tej ustawy;

4) dokumentów wystawionych przez podmiot, który pozyskuje odpady, pozostałości lub pozostałości z rolnictwa, rybołówstwa, akwakultury, leśnictwa lub łowiectwa po raz pierwszy zgodnie z wymaganiami uznanego systemu certyfikacji w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 33 ustawy o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie;

5) dokumentów potwierdzających spełnienie bilansu masy przewidzianych przez uznany system certyfikacji w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 33 ustawy o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie.”;

17) w art. 129 dodaje się ust. 5 w brzmieniu:

„5. Energię elektryczną, ciepło lub chłód wytworzone z paliw z biomasy
w instalacjach, o których mowa w art. 135a ust. 8, lub z biopłynów w instalacji odnawialnego źródła energii uwzględnia się przy obliczaniu udziału, o którym mowa w ust. 1, jedynie gdy te paliwa z biomasy lub te biopłyny spełniają kryteria zrównoważonego rozwoju określone w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1.ustawy o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie oraz kryteria ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określone w art. 135a w ust. 2 lub 3 odpowiednio dla biopłynów lub paliw z biomasy.”;

18) uchyla się art. 130;

19) po rozdziale 6 dodaje się rozdział 6a w brzmieniu:

„Rozdział 6a

Potwierdzanie spełnienia kryteriów zrównoważonego rozwoju oraz kryteriów ograniczenia emisji gazów cieplarnianych dla biopłynów i paliw z biomasy

Art. 135a. 1. Paliwa z biomasy wykorzystywane w instalacjach, o których mowa
w ust. 8, lub biopłyny wykorzystywane w instalacjach odnawialnego źródła energii wytwarzających energię elektryczną, ciepło lub chłód, z zastrzeżeniem ust. 4 i 5, spełniają kryteria zrównoważonego rozwoju określone w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 ustawy o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie oraz kryteria ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określone w:

1) ust. 2 – dla biopłynów, albo

2) ust. 3 – dla paliw z biomasy wykorzystywanych w instalacjach, o których mowa w ust. 8.

2. Biopłyny wykorzystywane w instalacjach wytwarzających energię elektryczną, ciepło lub chłód spełniają kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, jeżeli ograniczenie emisji tych gazów wynosi co najmniej:

1) 50% – w przypadku wytworzenia w instalacjach będących w eksploatacji w dniu 5 października 2015 r. lub wcześniej;

2) 60% – w przypadku wytworzenia w instalacjach oddanych do eksploatacji w okresie od dnia 6 października 2015 r. do dnia 31 grudnia 2020 r.;

3) 65% – w przypadku wytworzenia w instalacjach oddanych do eksploatacji od dnia 1 stycznia 2021 r.

3. Paliwa z biomasy wykorzystywane w instalacjach, o których mowa w ust. 8, spełniają kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, jeżeli ograniczenie emisji tych gazów wynosi co najmniej:

1) 70% – w przypadku wykorzystania paliw z biomasy w instalacjach odnawialnych źródeł energii oddanych do eksploatacji w okresie od dnia 1 stycznia 2021 r. do dnia 31 grudnia 2025 r.;

2) 80% – w przypadku wykorzystania paliw z biomasy w instalacjach odnawialnych źródeł energii oddanych do eksploatacji od dnia 1 stycznia 2026 r.

4. Paliwa z biomasy wykorzystywane w instalacjach, o których mowa w ust. 8, lub biopłyny wykorzystywane w instalacjach odnawialnego źródła energii spełniają jedynie kryteria ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, o których mowa w ust. 2 lub 3, jeżeli są wytwarzane z odpadów lub pozostałości, z wyłączeniem odpadów pochodzących z rolnictwa, rybołówstwa, akwakultury lub leśnictwa lub pozostałości z rolnictwa, rybołówstwa, akwakultury, leśnictwa lub łowiectwa w rozumieniu art. 2 pkt 11b ustawy o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie.

5. Jeżeli do wytworzenia energii elektrycznej, ciepła lub chłodu, o których mowa w ust. 1, zostały wykorzystane odpady komunalne, stosuje się jedynie kryteria ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, o których mowa w ust. 2 lub 3.

6. Instalacje odnawialnych źródeł energii, o których mowa w ust. 2 i 3, uznaje się za oddane do eksploatacji od dnia rozpoczęcia prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania w danej instalacji energii elektrycznej, ciepła lub chłodu z paliw z biomasy lub biopłynów, z wyłączeniem energii elektrycznej, ciepła lub chłodu z paliw z biomasy lub biopłynów wytworzonych w okresie rozruchu technologicznego tej instalacji.

7. Ograniczenie emisji gazów cieplarnianych oblicza się zgodnie z zasadami określonymi w przypadku:

1) biopłynów – w załączniku nr 2 do ustawy o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie;

2) paliw z biomasy – w załączniku do ustawy.

8. Wymogi w zakresie kryteriów zrównoważonego rozwoju oraz kryteriów ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, o których mowa w ust. 1 i 3, dla paliw z biomasy stosuje się do:

1) paliw gazowych z biomasy, które są wykorzystywane w instalacjach odnawialnego źródła energii wytwarzających energię elektryczną, ciepło lub chłód o całkowitej nominalnej mocy cieplnej instalacji wynoszącej co najmniej 2 MW;

2) paliw stałych z biomasy, które są wykorzystywane w instalacjach odnawialnego źródła energii wytwarzających energię elektryczną, ciepło lub chłód o całkowitej nominalnej mocy cieplnej instalacji wynoszącej co najmniej 20 MW.

9. W przypadku instalacji odnawialnego źródła energii do wytwarzania energii elektrycznej z paliw z biomasy, w których całkowita nominalną moc cieplna instalacji nie została określona w dokumentacji, o której mowa w art. 2 pkt 4aa, wyznacza się ją jako iloczyn mocy zainstalowanej elektrycznej tej instalacji, oraz sprawności elektrycznej urządzeń wytwórczych do wytwarzania energii elektrycznej, określonych w dokumentacji technicznej wszystkich urządzeń zainstalowanych w tej instalacji odnawialnego źródła energii.

Art. 135b. 1. Potwierdzenie, że paliwa z biomasy wykorzystywane w instalacjach,
o których mowa w art. 135a ust. 8, lub biopłyny wykorzystywane w instalacjach odnawialnego źródła energii wytwarzających energię elektryczną, ciepło lub chłód spełniają kryteria zrównoważonego rozwoju określone w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 ustawy o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie oraz kryteria ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określone w art. 135a ust. 2 lub 3 odpowiednio dla biopłynów lub paliw z biomasy odbywa się na podstawie poświadczeń lub dokumentów, o których mowa w art. 117 ust. 2.

2. Potwierdzenie spełnienia kryteriów zrównoważonego rozwoju oraz kryteriów ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, o których mowa w ust. 1, odbywa się przez system bilansu masy, o którym mowa w art. 28be ustawy o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie.

3. W sprawach dotyczących potwierdzenia spełnienia kryteriów zrównoważonego rozwoju oraz kryteriów ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, o których mowa w ust. 1, w zakresie nieuregulowanym niniejszą ustawą, stosuje się przepisy rozdziału 4a i 4b ustawy o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie.”;

20) dodaje się załącznik do ustawy w brzmieniu określonym w załączniku nr 3 do niniejszej ustawy.

**Art. 10.** W ustawie z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz. U. z 2023 r. poz. 589 i 2029) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 3 po pkt 14 dodaje się pkt 14a w brzmieniu:

„14a) paliwie z biomasy – rozumie się przez to paliwa z biomasy, o których mowa
w art. 3 pkt 21a rozporządzenia Komisji (UE) 2018/2066;”;

2) w art. 86:

a) ust. 3 i 4 otrzymują brzmienie:

„3. W przypadku przyjęcia w raporcie na temat wielkości emisji współczynnika emisyjnego wynoszącego zero dla wykorzystywanych do spalania biopaliw, biopłynów lub paliw z biomasy prowadzący instalację lub operator statku powietrznego jest obowiązany do wykazania spełniania:

1) kryteriów zrównoważonego rozwoju określonych w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach
i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie (Dz. U. z 2024 r. poz. 20 i …), oraz

2) kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określonego w art. 28b ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie w przypadku biopaliw wykorzystywanych do wykonywania operacji lotniczych, a w przypadku biopłynów i paliw z biomasy, wykorzystywanych do produkcji energii elektrycznej, ciepła i chłodu – określonego w art. 135a ust. 2 i 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2023 r. poz. 1436, 1597, 1681 i 1762).

4. Wykazanie spełniania kryteriów zrównoważonego rozwoju określonych w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie oraz kryteriów ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określonych w art. 28b tej ustawy oraz w art. 135a ust. 2 i 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii odbywa się na podstawie:

1) świadectwa w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 39 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie – w przypadku biopaliw wykorzystywanych do wykonywania operacji lotniczych;

2) poświadczenia w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 40 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie lub dokumentu, o którym mowa w art. 28c ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie – w przypadku innym niż wymieniony w pkt 1.”,

b) po ust. 4 dodaje się ust. 4a w brzmieniu:

„4a. Obowiązek, o którym mowa w ust. 3, nie dotyczy biopaliw, biopłynów i paliw z biomasy, które na podstawie art. 38 ust. 5 rozporządzenia Komisji (UE) 2018/2066 nie podlegają obowiązkowi spełniania kryteriów zrównoważonego rozwoju określonych w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie oraz kryteriów ograniczania emisji gazów cieplarnianych określonych w art. 28b tej ustawy lub art. 135a ust. 2 lub 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.”.

Art. 11. W ustawie z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 2166 oraz z 2023 r. poz. 1681) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 2 w pkt 6 wyrazy „ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych (Dz. U. z 2021 r. poz. 1355 i 1642)” zastępuje się wyrazami „ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie (Dz. U. z 2024 r. poz. 20 i …)”;

2) w art. 14 w ust. 1 w pkt 4 wyrazy „ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych” zastępuje się wyrazami „ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie”.

Art. 12. W ustawie z dnia 10 lutego 2017 r. o Krajowym Ośrodku Wsparcia Rolnictwa (Dz. U. z 2023 r. poz. 1308 i 1933) w art. 9 w ust. 2 w pkt 12 wyrazy „ustawie z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych (Dz. U. z 2022 r. poz. 403 i 2411)” zastępuje się wyrazami „ustawie z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie (Dz. U. z 2024 r. poz. 20 i …)”.

Art. 13. W ustawie z dnia 6 marca 2018 r. – Prawo przedsiębiorców (Dz. U. z 2024 r. poz. 236) w art. 48 w ust. 11 w pkt 11 wyrazy „ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych (Dz. U. z 2024 r. poz. 20)” zastępuje się wyrazami „ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie (Dz. U. z 2024 r. poz. 20 i …)”.

Art. 14. W ustawie z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2022 r. poz. 553 oraz z 2023 r. poz. 1681) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 2 w pkt 41 w lit. b wyrazy „ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych (Dz. U. z 2021 r. poz. 1355 i 1642)” zastępuje się wyrazami „ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie (Dz. U. z 2024 r. poz. 20 i …)”;

2) w art. 5 w ust. 9 oraz w art. 6 w ust. 5 wyrazy „ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych” zastępuje się wyrazami „ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie”.

Art. 15. W ustawie z dnia 15 maja 2019 r. o Funduszu rozwoju przewozów autobusowych o charakterze użyteczności publicznej (Dz. U. z 2024 r. poz. 402) w art. 5 pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) wpływów z tytułu opłaty zastępczej, o której mowa w art. 35d ust. 2 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie (Dz. U. z 2024 r. poz. 20 i …), w wysokości 55% wpływów z tej opłaty;”.

Art. 16. W ustawie z dnia 2 marca 2020 r. o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych (Dz. U. z 2024 r. poz. 340) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 15zzzzv wyrazy „ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych (Dz. U. z 2022 r. poz. 403 i 2411)” zastępuje się wyrazami „ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie (Dz. U. z 2024 r. poz. 20 i …)”;

2) w art. 31v wyrazy „ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych (Dz. U. z 2020 r. poz. 1233 i 1565)” zastępuje się wyrazami „ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie”.

**Art. 17.** 1. Rejestr, o którym mowa w art. 13 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu dotychczasowym staje się rejestrem, o którym mowa w art. 13 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

2. Rolników, którzy w dniu wejścia w życie niniejszej ustawy są wpisani do rejestru, o którym mowa w art. 13 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu dotychczasowym, uznaje się za wpisanych do rejestru, o którym mowa w art. 13 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

**Art. 18**. 1. Do realizacji i rozliczenia obowiązku, o którym mowa w art. 23 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu dotychczasowym, za okres przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, oraz w zakresie kar pieniężnych za nieprzestrzeganie tego obowiązku za ten okres, stosuje się przepisy dotychczasowe.

2. Opłaty zastępcze, o których mowa w art. 23 ust. 1a ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu dotychczasowym, uiszczone na rachunek bankowy Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej po dniu wejścia w życie niniejszej ustawy z tytułu realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 23 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu dotychczasowym, stanowią przychód tego Funduszu i są uwzględniane przy ustalaniu wysokości zobowiązania określonego w art. 401c ust. 9c ustawy zmienianej w art. 4.

3. Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej przekazuje w terminie do dnia 31 marca 2025 r. kwotę stanowiącą 55% wpływów z tytułu opłat zastępczych, o których mowa w art. 23 ust. 1a ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu dotychczasowym, uiszczonych po dniu wejścia w życie niniejszej ustawy z tytułu realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 23 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu dotychczasowym, na Fundusz rozwoju przewozów autobusowych o charakterze użyteczności publicznej.

**Art. 19.** Podmioty certyfikowane, które wdrożyły system bilansu masy spełniający wymagania określone w art. 28be ust. 2 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu dotychczasowym, dostosują ten system do wymagań określonych w art. 28be ust. 2 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą w terminie 6 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

**Art. 20**. Postępowania prowadzone na podstawie art. 28bf ust. 3 ustawy zmienianej w art. 1 umarza się.

Art. 21 Certyfikaty wydane przed 1 stycznia 2025 r. przez jednostki certyfikujące nieposiadające akredytacji, o której mowa w art. 28r ust. 1 pkt 4 ustawy zmienianej w art. 1, zachowują ważność do upływu okresu, na jaki zostały wydane.

Art. 22. 1. Administrator systemu certyfikacji, który w dniu wejścia w życie niniejszej ustawy jest wpisany do rejestru, o którym mowa w art. 28k ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, może prowadzić działalność gospodarczą w zakresie udzielania zgody na korzystanie z tego systemu w zakresie biokomponentów, biopłynów i paliw z biomasy, jeżeli ten zakres jest objęty decyzją Komisji Europejskiej o uznaniu systemu certyfikacji na podstawie art. 30 ust. 5 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018, str. 82, z późn. zm.[[13]](#footnote-14))).

2. Administrator systemu certyfikacji, o którym mowa w ust. 1, składa wniosek, o którym mowa w art. 28l ust. 4 ustawy zmienianej w art. 1, w terminie miesiąca od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

3. Administrator systemu certyfikacji, o którym mowa w ust. 1, niezwłocznie informuje jednostkę certyfikującą, która posiada zgodę na korzystanie z uznanego systemu certyfikacji udzieloną przez tego administratora, o zmianie wpisu w rejestrze, o którym mowa w art. 28k ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1.

4. Administratora systemu certyfikacji, o którym mowa w ust. 1, który nie złożył wniosku o zmianę wpisu w rejestrze, o którym mowa w art. 28k ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, w terminie określonym w ust. 2, po upływie tego terminu uznaje się za wpisanego do tego rejestru ze wskazaniem ścieżki certyfikacji dla biokomponentów.

Art. 23. 1. Jednostka certyfikująca, która w dniu wejścia w życie niniejszej ustawy jest wpisana do rejestru jednostek certyfikujących, o którym mowa w art. 28q ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, może prowadzić działalność gospodarczą w zakresie ścieżek certyfikacji objętych pisemną zgodą administratora systemu certyfikacji, o której mowa w art. 28r ust. 1 pkt 1 tej ustawy.

2. Jednostka certyfikująca, o której mowa w ust. 1, składa wniosek, o którym mowa w art. 28r ust. 4 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, w terminie miesiąca od dnia zmiany wpisu w rejestrze, o której mowa w art. 28r ust. 3.

3. Jednostkę certyfikującą, o której mowa w ust. 1, która nie złożyła wniosku o zmianę wpisu w rejestrze jednostek certyfikujących, o którym mowa w art. 28q ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, w terminie określonym w ust. 2, organ rejestrowy po upływie tego terminu wykreśla z rejestru jednostek certyfikujących.

Art. 24. Do wniosków o wpis do rejestru jednostek certyfikujących, o którym mowa w art. 28q ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, złożonych i nierozpatrzonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy stosuje się przepisy art. 28r i art. 28s ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą oraz art. 28ra ustawy zmienianej w art. 1.

**Art. 25.** Sprawozdania, o których mowa w art. 30 ust. 1, 1b i 2b ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, oraz informacje, o których mowa w art. 30a ust. 2 tej ustawy, składa się po raz pierwszy za pierwszy kwartał 2025 r.

**Art. 26.** Zbiorczy raport kwartalny, o którym mowa w art. 30 ust. 4a ustawy zmienianej w art. 1, Dyrektor Generalny Krajowego Ośrodka Wsparcia Rolnictwa sporządza, przekazuje i publikuje na stronie podmiotowej Biuletynu Informacji Publicznej Krajowego Ośrodka Wsparcia Rolnictwa po raz pierwszy za pierwszy kwartał 2025 r.

**Art. 27.** 1. Podmioty prowadzące przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy działalność polegającą na wytwarzaniu, magazynowaniu lub przeładunku paliw ciekłych, przesyłaniu lub dystrybucji paliw ciekłych oraz obrocie paliwami ciekłymi, w tym obrocie z zagranicą, które w związku z wejściem w życie niniejszej ustawy są obowiązane do uzyskania albo zmiany zakresu posiadanej koncesji, o której mowa w art. 32 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 3, składają wniosek o udzielenie koncesji, o którym mowa w art. 35 tej ustawy, albo wniosek o zmianę koncesji, o którym mowa w art. 37 ust. 2c tej ustawy, w terminie 3 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

2. W przypadku bezskutecznego upływu terminu, o którym mowa w ust. 1, uznaje się, że działalność polegająca na wytwarzaniu, magazynowaniu lub przeładunku paliw ciekłych, przesyłaniu lub dystrybucji paliw ciekłych, obrocie paliwami ciekłymi, w tym obrocie z zagranicą, objęta obowiązkiem posiadania koncesji w związku z wejściem w życie niniejszej ustawy, stanowi działalność bez wymaganej koncesji albo działalność z naruszeniem warunków udzielonej koncesji.

3. Do dnia uzyskania rozstrzygnięcia w przedmiocie wniosku, o którym mowa w ust. 1, podmioty prowadzące działalność wymagającą, w związku z wejściem w życie niniejszej ustawy, koncesji na wytwarzanie, magazynowanie lub przeładunek paliw ciekłych, przesyłanie lub dystrybucję paliw ciekłych oraz obrót paliwami ciekłymi, w tym obrót z zagranicą, mogą prowadzić działalność na dotychczasowych zasadach.

**Art. 28.** 1. Podmioty prowadzące przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy działalność polegającą na przywozie paliw ciekłych, które w związku z wejściem w życie niniejszej ustawy są obowiązane do uzyskania wpisu do rejestru podmiotów przywożących, o którym mowa w art. 32a ustawy zmienianej w art. 3, lub uzyskania zmiany wpisu w tym rejestrze, składają wniosek o wpis do tego rejestru albo zmianę wpisu w tym rejestrze w terminie miesiąca od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

2. Wniosek, o którym mowa w ust. 1, niezawierający danych, o których mowa w art. 32a ust. 4 ustawy zmienianej w art. 3, lub nieuzupełniony w wyznaczonym przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki terminie pozostawia się bez rozpoznania.

3. W przypadku niezłożenia wniosku, o którym mowa w ust. 1, w terminie, o którym mowa w ust. 1, albo nieuzupełnienia go zgodnie z ust. 2, prowadzenie po terminie do złożenia albo uzupełnienia wniosku działalności polegającej na przywozie paliw ciekłych stanowi prowadzenie działalności bez wpisu do rejestru podmiotów przywożących, o którym mowa w art. 32a ustawy zmienianej art. 3.

4. Do czasu uzyskania rozstrzygnięcia w przedmiocie wpisu do rejestru podmiotów przywożących, o którym mowa w art. 32a ustawy zmienianej w art. 3, podmioty prowadzące działalność wymagającą wpisu do rejestru podmiotów przywożących na mocy ustawy zmienianej w art. 3 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, mogą prowadzić działalność na dotychczasowych zasadach.

Art. 29. 1. Dotychczasowe przepisy wykonawcze wydane na podstawie art. 22 ust. 6 i art. 23 ust. 3 ustawy zmienianej w art. 1 zachowują moc do dnia wejścia w życie przepisów wykonawczych wydanych na podstawie art. 22 ust. 6 i art. 23 ust. 3 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, jednak nie dłużej niż przez 3 miesiące od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

2. Dotychczasowe przepisy wykonawcze wydane na podstawie art. 22 ust. 5 i art. 30b ust. 6 ustawy zmienianej w art. 1 zachowują moc do dnia wejścia w życie przepisów wykonawczych wydanych na podstawie art. 22 ust. 5 i art. 30b ust. 6 ustawy zmienianej w art. 1, jednak nie dłużej niż przez 3 miesiące od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

**Art. 30.** Maksymalny limit wydatków Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na lata 2025–2034, będący skutkiem finansowym wejścia w życie rozdziału 3a oraz art. 35a ust. 4 i 5 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, wynosi 7 987 000,00 zł, w tym w:

1) 2025 r. – 750 000,00 zł;

2) 2026 r. – 765 000,00 zł;

3) 2027 r. – 788 000,00 zł;

4) 2028 r. – 794 000,00 zł;

5) 2029 r. – 800 000,00 zł;

6) 2030 r. – 806 000,00 zł;

7) 2031 r. – 812 000,00 zł;

8) 2032 r. – 818 000,00 zł;

9) 2033 r. – 824 000,00 zł;

10) 2034 r. – 830 000,00 zł.

2. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki monitoruje wykorzystanie limitu wydatków, o których mowa w ust. 1, i dokonuje oceny wykorzystania tego limitu według stanu na koniec każdego kwartału.

3. W przypadku przekroczenia lub zagrożenia przekroczeniem przyjętego na dany rok budżetowy maksymalnego limitu wydatków określonego w ust. 1 oraz w przypadku, gdy w okresie od początku roku kalendarzowego do dnia dokonania ostatniej oceny, o której mowa w ust. 2, część limitu rocznego przypadającego proporcjonalnie na ten okres zostanie przekroczona co najmniej o 10%, stosuje się mechanizm korygujący polegający na zmniejszeniu wydatków Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki będących skutkiem finansowym niniejszej ustawy.

4. Organem właściwym do wdrożenia mechanizmu korygującego, o którym mowa w ust. 3, jest Prezes Urzędu Regulacji Energetyki.

**Art. 31.** Ustawa wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2025 r., z wyjątkiem:

1) art. 1 pkt 20 lit. c, który wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2030 r.;

2) art. 9 pkt 7, 12 i 13, które wchodzą w życie z dniem 1 lipca 2025 r.

Za zgodność pod względem prawnym, legislacyjnym i redakcyjnym

Dyrektor Departamentu Prawnego

w Ministerstwie Klimatu i Środowiska

Izabela Wereśniak-Masri

(- podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)

1. ) Niniejsza ustawa w zakresie swojej regulacji wdraża dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018, str. 82, Dz. Urz. UE L 311 z 25.09.2020, str. 11, Dz. Urz. UE L 41 z 22.02.2022, str. 37 oraz Dz. Urz. UE L 139 z 18.05.2022, str. 1). [↑](#footnote-ref-2)
2. **)** Niniejsza ustawa służy stosowaniu:

	1. rozporządzenia delegowanego Komisji (UE) 2019/807 z dnia 13 marca 2019 r. uzupełniającego dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 w odniesieniu do określenia surowców o wysokim ryzyku spowodowania pośredniej zmiany użytkowania gruntów, w przypadku których zaobserwowano znaczącą ekspansję obszaru produkcji na tereny zasobne w pierwiastek węgla oraz certyfikowania biopaliw, biopłynów i paliw z biomasy o niskim ryzyku spowodowania pośredniej zmiany użytkowania gruntów (Dz. Urz. UE L 133 z 21.05.2019, str. 1);
	2. rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2022/996 z dnia 14 czerwca 2022 r. w sprawie zasad weryfikacji kryteriów zrównoważonego rozwoju i ograniczania emisji gazów cieplarnianych oraz kryteriów niskiego ryzyka spowodowania pośredniej zmiany użytkowania gruntów (Dz. Urz. UE L 168
	z 27.06.2022, str. 1 oraz Dz. Urz. UE L 805 z 08.03.2024, str. 1);
	3. rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2022/2448 z dnia 13 grudnia 2022 r. ustanawiającego operacyjne wytyczne dotyczące dowodów do celów wykazania zgodności z kryteriami zrównoważonego rozwoju dotyczącymi biomasy leśnej i określonymi w art. 29 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 (Dz. Urz. UE L 320 z 14.12.2022, str. 4);
	4. rozporządzenia delegowanego Komisji (UE) 2023/1184 z dnia 10 lutego 2023 r. uzupełniającego dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 przez ustanowienie unijnej metodyki określającej szczegółowe zasady produkcji odnawialnych ciekłych i gazowych paliw transportowych pochodzenia niebiologicznego (Dz. Urz. UE L 157 z 20.06.2023, str. 11);
	5. rozporządzenia delegowanego Komisji (UE) 2023/1185 z dnia 10 lutego 2023 r uzupełniającego dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 poprzez ustanowienie minimalnego progu ograniczenia emisji gazów cieplarnianych w przypadku pochodzących z recyklingu paliw węglowych oraz poprzez określenie metodyki oceny ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, uzyskanego dzięki odnawialnym ciekłym i gazowym paliwom transportowym pochodzenia niebiologicznego oraz pochodzącym z recyklingu paliwom węglowym (Dz. Urz. UE L 157 z 20.06.2023, str. 20). [↑](#footnote-ref-3)
3. ) Niniejszą ustawą zmienia się ustawy: ustawę z dnia 27 października 1994 r. o autostradach płatnych oraz o Krajowym Funduszu Drogowym, ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, ustawę z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska, ustawę z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług, ustawę z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw, ustawę z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym, ustawę z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym, ustawę z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, ustawę z dnia 12 czerwca 2015 r o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych, ustawę z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej, ustawę z dnia 10 lutego 2017 r. o Krajowym Ośrodku Wsparcia Rolnictwa, ustawę z dnia 6 marca 2018 r. – Prawo przedsiębiorców, ustawę z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, ustawę z dnia 15 maja 2019 r. o Funduszu rozwoju przewozów autobusowych o charakterze użyteczności publicznej oraz ustawę z dnia 2 marca 2020 r. o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych. [↑](#footnote-ref-4)
4. ) Zmiany wymienionej dyrektywy zostały ogłoszone w Dz. Urz. UE L 311 z 25.09.2020, str. 11, Dz. Urz. UE L 41 z 22.02.2022, str. 37 oraz Dz. Urz. UE L 139 z 18.05.2022, str. 1. [↑](#footnote-ref-5)
5. ) Zmiany wymienionego rozporządzenia zostały ogłoszone w Dz. Urz. UE L 805 z 08.03.2024, str. 1. [↑](#footnote-ref-6)
6. ) Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2023 r. poz. 1597, 1688, 1852 i 2029. [↑](#footnote-ref-7)
7. ) Zmiany wymienionej dyrektywy zostały ogłoszone w Dz. Urz. UE L 311 z 25.09.2020, str. 11, Dz. Urz. UE L 41 z 22.02.2022, str. 37 oraz Dz. Urz. UE L 139 z 18.05.2022, str. 1. [↑](#footnote-ref-8)
8. ) Zmiany wymienionej dyrektywy zostały ogłoszone w Dz. Urz. UE L 311 z 25.09.2020, str. 11, Dz. Urz. UE L 41 z 22.02.2022, str. 37 oraz Dz. Urz. UE L 139 z 18.05.2022, str. 1. [↑](#footnote-ref-9)
9. ) Zmiany wymienionego rozporządzenia ogłoszono w Dz. Urz. UE L 805 z 08.03.2024, str. 1. [↑](#footnote-ref-10)
10. ) Zmiana wymienionego rozporządzenia została ogłoszona w Dz. Urz. UE L 169 z 25.06.2019, str. 1. [↑](#footnote-ref-11)
11. ) Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2023 r. poz. 1681 oraz z 2024 r. poz. 694. [↑](#footnote-ref-12)
12. ) Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2023 r. poz. 1597, 1681 i 1762. [↑](#footnote-ref-13)
13. ) Zmiany wymienionej dyrektywy zostały ogłoszone w Dz. Urz. UE L 311 z 25.09.2020, str. 11, Dz. Urz. UE L 41 z 22.02.2022, str. 37 i Dz. Urz. UE L 139 z 18.05.2022, str. 1. [↑](#footnote-ref-14)