

Bruksela, 24 czerwca 2022 r.
(OR. fr, en)

10488/22

Międzyinstytucjonalny numer
referencyjny:
2021/0218(COD)

ENER 319
CLIMA 301
CONSOM 160
TRANS 419
AGRI 279
IND 246
ENV 637
COMPET 519
FORETS 52
IA 99
CODEC 958

NOTA

Od:	Komitet Stałych Przedstawicieli (część I)
Do:	Rada
Nr poprz. dok.:	10347/22
Nr dok. Kom.:	10746/21 + ADD 1
Dotyczy:	Wniosek dotyczący DYREKTYWY PARLAMENTU EUROPEJSKIEGO I RADY zmieniającej dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001, rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/1999 oraz dyrektywę 98/70/WE Parlamentu Europejskiego i Rady w odniesieniu do promowania energii ze źródeł odnawialnych oraz uchylającej dyrektywę Rady (UE) 2015/652 – Podejście ogólne

I. WPROWADZENIE

1. W dniu 14 lipca 2021 r. Komisja przedłożyła Parlamentowi Europejskiemu i Radzie, w ramach pakietu „Gotowi na 55”, wniosek dotyczący zmiany dyrektywy w sprawie odnawialnych źródeł energii (RED II).

2. Dyrektywa ta ma służyć ustaleniu nowego celu na 2030 r. podnoszącego udział energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii w UE do 40 %. Wzmacnia również przepisy sektorowe, aby osiągnąć ten nowy cel i ograniczyć emisje z sektora energetycznego.
3. W dniu 18 maja 2022 r. na wniosek szefów państw i rządów złożony na posiedzeniu Rady Europejskiej w marcu 2022 r. Komisja opublikowała pakiet REPowerEU, którego celem jest szybkie zmniejszenie zależności od rosyjskich paliw kopalnych dzięki znacznemu przyspieszeniu transformacji ekologicznej.

II. ANALIZA PRZEPROWADZONA PRZEZ INNE INSTYTUCJE

4. Parlament Europejski wyznaczył komisję ITRE jako komisję przedmiotowo właściwą dla tego wniosku, a Markusa PIEPERA (DE, PPE) na sprawozdawcę. Komisja ENVI (sprawozdawca N. TORVALDS (FI, RENEW)), odpowiedzialna m.in. za przepisy dotyczące bioenergii, przyjęła swoją opinię w dniu 17 maja. Oczekuje się, że Parlament Europejski przyjmie swoje stanowisko na forum komisji ITRE w lipcu 2022 r. i na posiedzeniu plenarnym we wrześniu 2022 r.
5. Europejski Komitet Ekonomiczno-Społeczny przyjął opinię w sprawie tego wniosku w dniu 8 grudnia 2021 r. Komitet Regionów przyjął swoją opinię w dniu 8 kwietnia 2022 r.

III. STAN PRAC W RADZIE

6. Grupa Robocza ds. Energii rozpoczęła prace nad wnioskiem w lipcu 2021 r. Ocena skutków przeprowadzona przez Komisję została przeanalizowana na forum grupy roboczej w dniu 6 września 2021 r.
7. Na posiedzeniu w dniu 2 grudnia 2021 r. Rada TTE (Energia) przeprowadziła debatę orientacyjną dotyczącą dalszych prac nad tym dossier.

8. Podczas prezydencji francuskiej kontynuowano dyskusje na forum grupy roboczej, najpierw na temat poszczególnych bloków tematycznych, a następnie na podstawie ogólnych propozycji. W trakcie dyskusji na forum Grupy Roboczej ds. Energii prezydencja zaproponowała liczne kompromisy i nowe elementy równowagi mające na celu w szczególności zwiększenie elastyczności zasadniczych przepisów przy jednoczesnym zachowaniu w jak największym stopniu ogólnego poziomu ambicji. Jeżeli chodzi o wiążące cele częściowe, osiągnięto kompromis w szczególności w odniesieniu do celów częściowych zaproponowanych dla sektora transportu, przemysłu oraz sektora ciepłowniczego i chłodniczego.
9. Komitet Stałych Przedstawicieli został poproszony czterokrotnie, mianowicie na posiedzeniach w dniach 13 kwietnia, 25 maja oraz 17 i 22 czerwca, o przeanalizowanie kompromisów przygotowanych przez prezydencję. Posiedzenia te wykorzystano do pomiaru równowagi sił w odniesieniu do: (i) wiążących celów częściowych dotyczących paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego (RFNBO) w sektorach przemysłu i transportu; (ii) celu dotyczącego sektora ciepłowniczego i chłodniczego; (iii) celu polegającego na zmniejszeniu intensywności emisji gazów cieplarnianych w transporcie; (iv) udzielania zezwoleń na projekty dotyczące energii odnawialnej; (v) roli biomasy leśnej; (vi) roli paliw niskoemisyjnych. W wielu przypadkach stanowiska w tych kwestiach okazały się bardzo rozbieżne. Zgodnie ze wskazówkami przekazanymi przez delegacje na posiedzeniu Komitetu Stałych Przedstawicieli w dniu 22 czerwca udało się wypracować wyważony tekst. Osiągnięty w ten sposób kompromis, załączony do niniejszego dokumentu, zostanie przedstawiony do zatwierdzenia jako podejście ogólne na posiedzeniu Rady ds. TTE (Energia) w dniu 27 czerwca 2022 r.

10. Jeśli chodzi o wstępną propozycję Komisji, kompromis ten: (i) przewiduje, w art. 25, możliwość wyboru przez państwa członkowskie, jeśli chodzi o cel częściowy dotyczący transportu, między systemem rozliczania redukcji emisji gazów cieplarnianych a stosowanym aktualnie systemem opartym na wartości energetycznej. W tym samym artykule cel dotyczący wodoru w sektorze transportu ma obecnie charakter orientacyjny; (ii) wprowadza większą elastyczność i progresywność w wyliczaniu celów częściowych dotyczących ciepła i chłodzenia, odpowiednio w art. 23 i 24; (iii) proponuje, w art. 22a, , bardziej progresywny wzrost celu częściowego w odniesieniu do przemysłu; (iv) uściśla, w art. 15a, niewiążący charakter celu na poziomie 49 % energii ze źródeł odnawialnych w sektorze budowlanym; (v) doprecyzowuje przepisy dotyczące biomasy leśnej i zasady kaskadowego wykorzystania w art. 3 i 29 oraz zwiększa ich elastyczność; (vi) utrzymuje w art. 19 aktualne zasady zarządzania gwarancjami pochodzenia; (vii) wyjaśnia w art. 20a przepisy dotyczące włączania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych do systemu energetycznego; (viii) wzmacnia, w art. 15, elementy mające na celu przyspieszenie wydawania zezwoleń na projekty dotyczące energii ze źródeł odnawialnych, z uwzględnieniem niektórych elementów planu REPowerEU; (ix) utrzymuje, przy jednoczesnym zwiększeniu elastyczności, elementy dotyczące współpracy regionalnej; (x) wzmacnia, w art. 30, środki służące ograniczeniu nadużyć związanych ze zrównoważonym charakterem biopaliw; (xi) zmienia, w art. 31a, przepisy dotyczące unijnej bazy danych w celu zmaksymalizowania synergii z krajowymi bazami danych.
11. Cały nowy tekst w stosunku do dok. ST 9887/22 został **podkreślony, wyróżniony pogrubioną czcionką i umieszczony na szarym tle**. Tekst usunięty zaznaczono symbolem „[...]”. Zmiany wprowadzone w poprzednich wersjach tekstu oznaczono **pogrubioną czcionką i podkreśleniem** lub symbolem „[...]”.

IV. PODSUMOWANIE

12. W związku z powyższym Rada jest proszona o:

- przeanalizowanie tekstu kompromisowego w wersji przedstawionej w załączniku do niniejszego dokumentu,
- potwierdzenie na posiedzeniu Rady ds. TTE (Energia) w dniu 27 czerwca 2022 r. podejścia ogólnego w sprawie wniosku dotyczącego dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady zmieniającej dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001, rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/1999 oraz dyrektywę 98/70/WE Parlamentu Europejskiego i Rady w odniesieniu do promowania energii ze źródeł odnawialnych oraz uchylającej dyrektywę Rady (UE) 2015/652.



KOMISJA
EUROPEJSKA

Bruksela, dnia 14.7.2021 r.
COM(2021) 557 final

2021/0218 (COD)

Wniosek

DYREKTYWA PARLAMENTU EUROPEJSKIEGO I RADY

**zmieniająca dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001,
rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/1999 i dyrektywę
98/70/WE Parlamentu Europejskiego i Rady w odniesieniu do promowania energii ze
źródeł odnawialnych oraz uchylająca dyrektywę Rady (UE) 2015/652**

{SEC(2021) 657 final} - {SWD(2021) 620 final} - {SWD(2021) 621 final} -
{SWD(2021) 622 final}

Wniosek

DYREKTYWA PARLAMENTU EUROPEJSKIEGO I RADY

**zmieniająca dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001, rozporządzenie
Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/1999 i dyrektywę 98/70/WE Parlamentu
Europejskiego i Rady w odniesieniu do promowania energii ze źródeł odnawialnych oraz
uchylająca dyrektywę Rady (UE) 2015/652**

uwzględniając Traktat o funkcjonowaniu Unii Europejskiej, w szczególności jego art. 114 i art. 194
ust. 2,

uwzględniając wniosek Komisji Europejskiej,

po przekazaniu projektu aktu ustawodawczego parlamentom narodowym,

uwzględniając opinię Europejskiego Komitetu Ekonomiczno-Społecznego¹,

uwzględniając opinię Komitetu Regionów²,

stanowiąc zgodnie ze zwykłą procedurą ustawodawczą,

¹ Dz.U. C [...] z [...], s. [...].

² Dz.U. C [...] z [...], s. [...].

a także mając na uwadze, co następuje:

- (1) **W swoim komunikacie z dnia 11 grudnia 2019 r. zatytułowanym „Europejski Zielony Ład”³ Komisja wyznaczyła[...] cel zakładający osiągnięcie neutralności klimatycznej przez Unię w 2050 r. w sposób, który przyczyni się do ożywienia europejskiej gospodarki, wzrostu gospodarczego i zatrudnienia. Osiągnięcie tego celu, jak również [...] celu, wyznaczonego w komunikacie Komisji z dnia 17 września 2020 r. zatytułowanym „Ambitniejszy cel klimatyczny Europy do 2030 r. Inwestowanie w przyszłość neutralną dla klimatu z korzyścią dla obywateli” (planie w zakresie celów klimatycznych na 2030 r.⁴), zakładającego obniżenie emisji gazów cieplarnianych o 55 % do 2030 r., który został zatwierdzony zarówno przez Parlament Europejski⁵, jak i przez Radę Europejską⁶, wiąże się z koniecznością dokonania transformacji energetycznej i znacznego zwiększenia udziału [...] odnawialnych źródeł energii w zintegrowanym systemie energetycznym.**
- (2) Zważywszy na fakt, że sektor energetyczny odpowiada za ponad 75 % całkowitych emisji gazów cieplarnianych w Unii, energia odnawialna odgrywa kluczową rolę we wdrażaniu Europejskiego Zielonego Ładu oraz [...] **w** dążeniu do osiągnięcia neutralności klimatycznej do 2050 r. Dzięki ograniczaniu wspomnianych emisji gazów cieplarnianych energia odnawialna wnosi również wkład w przezwyciężanie wyzwań środowiskowych takich jak utrata różnorodności biologicznej.

³ Komunikat Komisji COM(2019) 640 final z 11.12.2019 „Europejski Zielony Ład”.

⁴ Komunikat Komisji COM(2020) 562 final z 17.9.2020 „Ambitniejszy cel klimatyczny Europy do 2030 r. Inwestowanie w przyszłość neutralną dla klimatu z korzyścią dla obywateli”.

⁵ Rezolucja Parlamentu Europejskiego z dnia 15 stycznia 2020 r. w sprawie Europejskiego Zielonego Ładu (2019/2956(RSP)).

⁶ Konkluzje Rady Europejskiej z dnia 11 grudnia 2020 r.,
<https://www.consilium.europa.eu/media/47337/1011-12-20-euco-conclusions-pl.pdf>

- (3) W dyrektywie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001⁷ ustanowiono wiążący cel dotyczący osiągnięcia co najmniej 32 % udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto na poziomie Unii do 2030 r. W ramach planu w zakresie celów klimatycznych **na 2030 r.** udział energii odnawialnej w końcowym zużyciu energii brutto musiałby zwiększyć się do 40 % do 2030 r., aby można było osiągnąć unijny cel dotyczący redukcji emisji gazów cieplarnianych⁸. Dlatego też należy podwyższyć cel ustanowiony w art. 3 tej dyrektywy.

⁷ Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych, Dz.U. L 328 z 21.12.2018, s. 82–209.

⁸ Pkt 3 komunikatu Komisji COM(2020) 562 final z 17.9.2020 „Ambitniejszy cel klimatyczny Europy do 2030 r. Inwestowanie w przyszłość neutralną dla klimatu z korzyścią dla obywateli”.

- (4) Coraz powszechniej uznaje się potrzebę dostosowania polityki w zakresie bioenergii do zasady kaskadowego wykorzystania biomasy⁹, aby zapewnić sprawiedliwy dostęp do rynku surowca do produkcji biomasy w celu wypracowania innowacyjnych, opartych na biomasie rozwiązań o wysokiej wartości dodanej oraz przejścia na zrównoważoną biogospodarkę o obiegu zamkniętym. Opracowując systemy wsparcia na rzecz bioenergii, państwa członkowskie powinny zatem wziąć pod uwagę dostępną zrównoważoną podaż biomasy do zastosowań energetycznych i nieenergetycznych oraz konieczność zachowania krajowych leśnych pochłaniaczy dwutlenku węgla i ekosystemów, a także należyte uwzględnić zasady gospodarki o obiegu zamkniętym, zasadę kaskadowego wykorzystania biomasy oraz hierarchię postępowania z odpadami ustanowioną w dyrektywie Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/98/WE¹⁰. W związku z tym **państwa członkowskie** [...] **nie** powinny [...] wspierać produkcji energii z kłód tartacznych, kłód skrawanych, pniaków i korzeni oraz unikać promowania korzystania z wysokiej jakości drewna okrągłego do celów energetycznych poza ściśle określonymi okolicznościami. Zgodnie z zasadą wykorzystania kaskadowego biomasa drzewna powinna być wykorzystywana stosownie do jej najwyższej ekonomicznej i środowiskowej wartości dodanej zgodnie z następującą hierarchią priorytetów: 1) produkty drewnopochodne, 2) przedłużanie ich cyklu życia, 3) ponowne użycie, 4) recykling, 5) bioenergia i 6) trwałe składowanie. W przypadku gdy żadne inne zastosowanie biomasy drzewnej nie jest ekonomicznie opłacalne lub właściwe pod względem środowiskowym, odzysk energii pomaga ograniczyć produkcję energii ze źródeł nieodnawialnych. Systemy wsparcia państw członkowskich na rzecz bioenergii powinny zatem koncentrować się na surowcach, w przypadku których odnotowuje się niewielką konkurencję rynkową z sektorami materiałowymi i których pozyskiwanie uznaje się za korzystne zarówno dla klimatu, jak i dla różnorodności biologicznej, aby unikać negatywnych zachęt do podążania ścieżkami niezrównoważonej bioenergii, na co zwrócono uwagę w sprawozdaniu [...] **Wspólnego Centrum Badawczego (JRC) z 2021 r. zatytułowanego** „The use of woody biomass for energy production in the EU” [Wykorzystywanie biomasy drzewnej do wytwarzania energii w UE]¹¹. Z drugiej strony, przy **wdrażaniu środków**

⁹ Celem zasady wykorzystania kaskadowego jest zapewnienie efektywnego gospodarowania zasobami biomasy poprzez priorytetowe traktowanie wykorzystania biomasy do celów energetycznych w każdym przypadku, gdy to możliwe, zwiększając tym samym ilość biomasy dostępnej w ramach systemu. Zgodnie z zasadą wykorzystania kaskadowego biomasa drzewna powinna być wykorzystywana stosownie do jej najwyższej ekonomicznej i środowiskowej wartości dodanej zgodnie z następującą hierarchią priorytetów: 1) produkty drewnopochodne, 2) przedłużanie ich cyklu życia, 3) ponowne użycie, 4) recykling, 5) bioenergia i 6) trwałe składowanie.

¹⁰ Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/98/WE z dnia 19 listopada 2008 r. w sprawie odpadów oraz uchylająca niektóre dyrektywy (Dz.U. L 312 z 22.11.2008, s. 3).

¹¹ <https://instytutprawobywatelskich.pl/wp-content/uploads/2021/06/wykorzystanie-biomasy-drzewnej-do-produkcji-energii-w-ue-2021-04-16-g1620-2.pdf>

zapewniających stosowanie [...] zasady wykorzystania kaskadowego należy uwzględnić specyficzne uwarunkowania krajowe, jakimi kierują się państwa członkowskie przy opracowywaniu swoich systemów wsparcia. Wariant priorytetowy powinien obejmować zapobieganie powstawaniu odpadów, zapewnienie ponownego użycia oraz recykling odpadów. Państwa członkowskie powinny unikać tworzenia systemów wsparcia, które byłyby sprzeczne z celami dotyczącymi postępowania z odpadami i które prowadziłyby do nieefektywnego wykorzystywania odpadów nadających się do recyklingu. Ponadto, aby zapewnić wydajniejsze wykorzystanie bioenergii, [...] państwa członkowskie nie powinny udzielać już żadnego wsparcia na rzecz elektrowni wytwarzających jedynie energię elektryczną, chyba że tego rodzaju instalacje znajdują się w regionach o szczególnym statusie w zakresie wykorzystania energii z uwagi na fakt, że odchodzą od paliw kopalnych [...].

- (5) Szybki rozwój produkcji odnawialnej energii elektrycznej i jej coraz większa konkurencyjność kosztowa mogą być wykorzystywane do zaspokojenia coraz większej części zapotrzebowania na energię, na przykład dzięki stosowaniu pomp ciepła do ogrzewania pomieszczeń lub w niskotemperaturowych procesach przemysłowych i wykorzystaniu pojazdów elektrycznych do transportu lub pieców elektrycznych w niektórych gałęziach przemysłu. Odnawialną energię elektryczną można również stosować do wytwarzania paliw syntetycznych wykorzystywanych w sektorach transportu, w których trudno jest obniżyć emisyjność, takich jak sektory lotnictwa i transportu morskiego. Ramy elektryfikacji muszą zapewniać możliwość prowadzenia solidnej i efektywnej współpracy i rozszerzenia mechanizmów rynkowych, aby dostosować podaż do popytu w czasie i przestrzeni, stymulować inwestycje w źródła elastyczności i usprawniać proces integrowania dużych udziałów energii uzyskiwanej ze źródeł odnawialnych o zmiennej wydajności. Państwa członkowskie powinny zatem zapewnić, aby wdrażanie rozwiązań w zakresie odnawialnej energii elektrycznej w dalszym ciągu postępowało w tempie odpowiednim dla zaspokojenia rosnącego popytu. W tym celu państwa członkowskie powinny ustanowić ramy uwzględniające zgodne z rynkiem mechanizmy służące usunięciu pozostałych barier, aby zapewnić dostępność bezpiecznych i odpowiednich systemów elektroenergetycznych przystosowanych do wysokiego poziomu energii odnawialnej, a także obiektów magazynowania w pełni zintegrowanych z systemem elektroenergetycznym. Wspomniane ramy **powinny** [...] w szczególności umożliwiać usunięcie pozostałych barier, uwzględniając bariery niefinansowe, takie jak problem związany z faktem, że właściwe organy nie dysponują wystarczającymi zasobami cyfrowymi i ludzkimi, aby przetwarzać coraz większą liczbę wniosków o wydanie zezwolenia.

- (6) Przy obliczaniu udziału odnawialnych źródeł energii w państwie członkowskim paliwa odnawialne pochodzenia niebiologicznego powinny być uwzględniane w sektorze, w którym są one zużywane (sektory energii elektrycznej, ogrzewania i chłodzenia lub transportu). Aby uniknąć podwójnego liczenia, nie powinno się uwzględniać odnawialnej energii elektrycznej zużytej do wyprodukowania tych paliw. Doprowadzi to do zharmonizowania zasad rozliczania tych paliw w całej dyrektywie, niezależnie od tego, czy zalicza się je na poczet osiągnięcia ogólnego celu dotyczącego energii odnawialnej, czy na poczet osiągnięcia jakiegokolwiek celu cząstkowego. Zapewniłoby to również możliwość uwzględnienia faktycznego poziomu zużycia energii, biorąc pod uwagę straty energii ponoszone w procesie produkcji tych paliw. Ponadto pozwoliłoby to uwzględnić w obliczeniach paliwa odnawialne pochodzenia niebiologicznego przywożone do Unii i zużywane w Unii. **Państwa członkowskie mogą jednak zgodzić się, w drodze szczegółowej umowy o współpracy, na rozliczanie paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego zużywanych w jednym państwie członkowskim na poczet udziału w końcowym zużyciu energii brutto ze źródeł odnawialnych w państwie członkowskim, w którym zostały wyprodukowane.**
- (7) Współpraca **między państwami członkowskimi** [...] w dziedzinie promowania energii odnawialnej może przyjąć formę transferów statystycznych, systemów wsparcia lub wspólnych projektów. Współpraca ta zapewnia możliwość racjonalnego pod względem kosztów wdrożenia rozwiązań w zakresie energii odnawialnej w całej Europie i przyczynia się do integracji rynku. Pomimo jej potencjału współpraca **między państwami członkowskimi** [...] była prowadzona na bardzo ograniczoną skalę, co prowadziło do uzyskiwania nieoptymalnych wyników, jeżeli chodzi o efektywność zwiększania udziału energii odnawialnej. Państwa członkowskie należy [...] zatem **zachęcać** [...] do przetestowania współpracy w ramach wdrażania projektu pilotażowego. Projekty finansowane z wkładów krajowych w ramach unijnego mechanizmu finansowania energii ze źródeł odnawialnych ustanowionego na mocy rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2020/1294¹² [...] **wspierłyby realizację tego celu** [...].

¹² Rozporządzenie wykonawcze Komisji (UE) 2020/1294 z dnia 15 września 2020 r. w sprawie unijnego mechanizmu finansowania energii ze źródeł odnawialnych (Dz.U. L 303 z 17.9.2020, s. 1).

- (8) **W swoim komunikacie z dnia 19 listopada 2020 r. zatytułowanym „Strategia UE mająca na celu wykorzystanie potencjału energii z morskich źródeł odnawialnych na rzecz neutralnej dla klimatu przyszłości” Komisja [...] wprowadziła[...] ambitny cel zakładający wygenerowanie 300 GW morskiej energii wiatrowej i 40 GW energii oceanicznej w basenach morskich w całej Unii do 2050 r. Aby zapewnić dokonanie tej radykalnej zmiany, państwa członkowskie będą musiały prowadzić współpracę transgraniczną na poziomie poszczególnych basenów morskich. Państwa członkowskie powinny zatem **porozumieć się co do współpracy, aby określić cele dotyczące** [...] ilości wytwarzanej **energii** z morskich źródeł odnawialnych [...] w każdym basenie morskim do 2050 r. oraz na etapach pośrednich w 2030 r. i 2040 r. **zgodnie ze [zmienionym rozporządzeniem (UE) nr 347/2013]. Cele te** [...] powinny zostać odzwierciedlone w zaktualizowanych krajowych planach w dziedzinie energii i klimatu, które zostaną przedłożone w 2023 i 2024 r. na podstawie rozporządzenia (UE) 2018/1999 **Parlamentu Europejskiego i Rady**¹³. Ustalając wspomnianą ilość energii, państwa członkowskie powinny wziąć pod uwagę potencjał każdego basenu morskiego w zakresie energii z morskich źródeł odnawialnych, kwestie ochrony środowiska, przystosowania się do zmiany klimatu i innych sposobów wykorzystania morza, a także unijne cele dotyczące obniżania emisyjności. Ponadto państwa członkowskie powinny w coraz większym stopniu brać pod uwagę możliwość włączania energii z morskich źródeł odnawialnych do linii przesyłowych łączących szereg państw członkowskich w formie projektów hybrydowych lub – na późniejszym etapie – w formie sieci o bardziej oczkowym charakterze. Zapewniłoby **to** [...] możliwość przesyłu energii elektrycznej w różnych kierunkach, maksymalizując tym samym dobrobyt społeczno-ekonomiczny, optymalizując wydatki infrastrukturalne i zapewniając bardziej zrównoważone wykorzystanie [...] morza.**

13

Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/1999 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie zarządzania unią energetyczną i działaniami w dziedzinie klimatu, zmiany rozporządzeń Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 663/2009 i (WE) nr 715/2009, dyrektyw Parlamentu Europejskiego i Rady 94/22/WE, 98/70/WE, 2009/31/WE, 2009/73/WE, 2010/31/UE, 2012/27/UE i 2013/30/UE, dyrektyw Rady 2009/119/WE i (UE) 2015/652 oraz uchylecia rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 525/2013 (Dz.U. L 328 z 21.12.2018, s. 1).

- (9) Rynek umów zakupu odnawialnej energii elektrycznej szybko się rozwija i zapewnia alternatywną ścieżkę dostępu do rynku wytwarzania energii odnawialnej, niezależnie od systemów wsparcia stosowanych przez państwa członkowskie lub od prowadzenia sprzedaży bezpośrednio na hurtowym rynku energii elektrycznej. Jednocześnie rynek umów zakupu odnawialnej energii elektrycznej wciąż ogranicza się do niewielkiej liczby państw członkowskich i dużych przedsiębiorstw – w odniesieniu do znacznej części rynku Unii nadal można zaobserwować występowanie poważnych barier administracyjnych, technicznych i finansowych. Wprowadzone w art. 15 **dyrektywy (UE) 2018/2001** środki sprzyjające upowszechnianiu umów zakupu odnawialnej energii elektrycznej powinny zatem zostać dodatkowo wzmocnione poprzez zbadanie możliwości korzystania z gwarancji kredytowych, aby ograniczyć ryzyko finansowe związane z tymi umowami, biorąc pod uwagę fakt, że wspomniane gwarancje – o ile mają charakter publiczny – nie powinny wypierać finansowania prywatnego. **W tym kontekście Komisja powinna przeanalizować bariery dla długoterminowych umów zakupu energii elektrycznej, a w szczególności dla wdrażania transgranicznych umów zakupu energii ze źródeł odnawialnych, oraz wydać wytyczne dotyczące usunięcia tych barier.**
- (10) Nadmiernie złożone i przewlekłe procedury administracyjne stanowią poważną barierę utrudniającą wdrażanie rozwiązań w zakresie energii odnawialnej. Na podstawie środków służących uproszczeniu procedur administracyjnych dla instalacji energii odnawialnej, które państwa członkowskie są zobowiązane zgłosić do dnia 15 marca 2023 r. w ramach swoich pierwszych zintegrowanych sprawozdań w dziedzinie energii i klimatu dotyczących postępów zgodnie z rozporządzeniem [...] (UE) 2018/1999¹⁴, Komisja powinna ocenić, czy przepisy niniejszej dyrektywy **zmieniającej** mające na celu uproszczenie tych procedur doprowadziły do zapewnienia ich sprawnego przebiegu oraz zagwarantowania ich proporcjonalności. Jeżeli ocena ta wykaże istnienie dużych możliwości poprawy, Komisja powinna podjąć odpowiednie działania, aby zapewnić stosowanie przez państwa członkowskie uproszczonych i skutecznych procedur administracyjnych.

¹⁴ [...]

- (10a) Niektóre z najczęstszych problemów, z którymi borykają się projekty dotyczące energii ze źródeł odnawialnych, dotyczą opóźnień w ustanowionych na szczeblu krajowym procedurach wydawania pozwoleń. Aby zmniejszyć emisje gazów cieplarnianych i przyczynić się do osiągnięcia neutralności klimatycznej, państwa członkowskie powinny [...] zakładać, że planowanie, budowa i eksploatacja obiektów produkujących energię ze źródeł odnawialnych, ich podłączenie do sieci i sama ta sieć oraz magazyny energii [...] leżą w interesie zdrowia i bezpieczeństwa publicznego i są prowadzone z powodów o charakterze zasadniczym wynikających z nadrzędnego interesu publicznego w procesie planowania i wydawania pozwoleń, przy jednoczesnym wyważeniu interesów prawnych w poszczególnych przypadkach. Należy spełnić wszystkie pozostałe warunki określone w dyrektywach 92/43/EWG, [...] 2009/147/WE i 2000/60/WE. Państwa członkowskie powinny również przestrzegać postanowień Konwencji berneńskiej o ochronie gatunków dzikiej flory i fauny europejskiej oraz ich siedlisk, a także konwencji z Aarhus i konwencji z Espoo Europejskiej Komisji Gospodarczej Organizacji Narodów Zjednoczonych (EKG ONZ).
- (10b) Aby przyczynić się do osiągnięcia neutralności klimatycznej, państwa członkowskie powinny w procesie planowania i udzielania pozwoleń priorytetowo traktować [...] budowę i eksploatację obiektów wytwarzających energię ze źródeł odnawialnych oraz rozwój powiązanej z nimi infrastruktury sieci. Państwa członkowskie powinny również zapewnić odpowiednią sprawozdawczość, zwłaszcza dotyczącą możliwych skutków tych środków dla różnorodności biologicznej, tak by Komisja mogła przeprowadzić ocenę i podjąć decyzję co do właściwych działań
- (10 [...] c) Aby ułatwić i uprościć rozbudowę źródła energii w istniejących elektrowniach wykorzystujących odnawialne źródła energii, ocenę jakichkolwiek skutków rozbudowy źródła energii w [...] istniejących elektrowniach w ramach procesu planowania i udzielania pozwoleń należy ograniczyć do możliwych [...] skutków wynikających ze zmiany lub rozszerzenia w stosunku do pierwotnego projektu [...]. [...]

- (11) Budynki posiadają znaczny niewykorzystany potencjał, aby skutecznie przyczynić się do ograniczenia emisji gazów cieplarnianych w Unii. Obniżanie emisyjności [...] **sektora** ogrzewania i chłodzenia [...] poprzez zwiększanie udziału produkcji i wykorzystania energii odnawialnej będzie konieczne do osiągnięcia ambitnego celu polegającego na zapewnieniu neutralności klimatycznej Unii wyznaczonego w planie w zakresie celów klimatycznych **na 2030 r.** Na przestrzeni ostatniego dziesięciolecia nie odnotowano jednak postępów w kwestii wykorzystania [...] **energii** odnawialnej w sektorze ogrzewania i chłodzenia – wzrost zanotowano głównie, jeśli chodzi o wykorzystanie biomasy. Bez wyznaczenia [...] **orientacyjnego udziału** w zwiększaniu produkcji i wykorzystaniu energii odnawialnej w budynkach [...] śledzenie postępów i identyfikowanie wąskich gardeł utrudniających upowszechnianie [...] **energii** odnawialnej **będzie niemożliwe**. Ponadto wyznaczenie [...] **orientacyjnych udziałów** będzie stanowiło długoterminowy sygnał dla inwestorów, w tym również w okresie bezpośrednio po 2030 r. Cele te będą uzupełniały obowiązki w zakresie efektywności energetycznej i charakterystyki energetycznej budynków. W związku z tym należy wyznaczyć orientacyjne [...] **udziały** w stosowaniu energii odnawialnej w budynkach, aby ukierunkować działania państw członkowskich na rzecz wykorzystania potencjału związanego ze stosowaniem i wytwarzaniem energii odnawialnej w budynkach, **w tym odnawialnej energii elektrycznej i energii otoczenia dzięki pompom ciepła**, oraz zachęcać [...] do [...] opracowywania technologii wytwarzania energii odnawialnej i ich integracji z siecią, zapewniając jednocześnie inwestorom i zaangażowanym organom na szczeblu lokalnym odpowiedni poziom pewności.

(11a) Orientacyjny udział energii ze źródeł odnawialnych w sektorze budowlanym, który ma zostać osiągnięty do 2030 r., stanowi niezbędny minimalny cel pośredni w celu zapewnienia obniżenia emisyjności unijnych zasobów budowlanych do 2050 r. zgodnie ze [zmienioną dyrektywą w sprawie charakterystyki energetycznej budynków]. Kluczowe znaczenie ma umożliwienie płynnego i racjonalnego pod względem kosztów wycofania paliw kopalnych z budynków, aby zapewnić zastąpienie ich odnawialnymi źródłami energii, jak podkreślono w unijnym planie w zakresie celów klimatycznych i zgodnie z wymogami [zmienionej dyrektywy w sprawie charakterystyki energetycznej budynków]. Orientacyjny udział energii ze źródeł odnawialnych w sektorze budowlanym uzupełnia ramy regulacyjne dotyczące budynków na podstawie [zmienionej dyrektywy w sprawie charakterystyki energetycznej budynków] poprzez zapewnienie, aby technologie, urządzenia i infrastruktura wykorzystujące energię ze źródeł odnawialnych, w tym efektywne systemy centralnego ogrzewania i chłodzenia, były wystarczająco szybko rozpowszechniane, aby stopniowo zastępować paliwa kopalne w budynkach oraz zapewnić do 2030 r. dostępność bezpiecznych i niezawodnych dostaw energii ze źródeł odnawialnych dla budynków o niemal zerowym zużyciu energii. Orientacyjny udział energii ze źródeł odnawialnych w sektorze budowlanym wspiera również włączenie inwestycji w energię ze źródeł odnawialnych do długoterminowych krajowych strategii renowacji budynków/[planów renowacji budynków umożliwiających osiągnięcie celów zaproponowanych w [zmienionej dyrektywie w sprawie charakterystyki energetycznej budynków]]. Ponadto orientacyjny udział energii ze źródeł odnawialnych w sektorze budowlanym stanowi istotny dodatkowy wskaźnik służący rozwojowi efektywnego systemu centralnego ogrzewania i chłodzenia do celów dekarbonizacji zasobów budynków, uzupełniając tym samym zarówno orientacyjny cel w zakresie centralnego ogrzewania i chłodzenia określony w art. 24 niniejszej dyrektywy, jak i wymóg zapewnienia dostępności energii ze źródeł odnawialnych oraz ciepła odpadowego i chłodu odpadowego z efektywnego systemu centralnego ogrzewania i chłodzenia, aby pomóc w pokryciu całkowitego rocznego zużycia energii pierwotnej w budynku nowym lub poddanym renowacji. Ponadto ten orientacyjny udział energii ze źródeł odnawialnych w sektorze budowlanym jest również niezbędny do zapewnienia w sposób racjonalny pod względem kosztów realizacji rocznego wzrostu ogrzewania i chłodzenia przy użyciu energii ze źródeł odnawialnych zgodnie z art. 23, a także orientacyjnego średniego rocznego wzrostu energii ze źródeł odnawialnych w systemach centralnego ogrzewania i chłodzenia zgodnie z art. 24.

(11b) Biorąc pod uwagę duże zużycie energii w budynkach mieszkalnych, komercyjnych i publicznych, istniejące definicje zawarte w rozporządzeniu (WE) nr 1099/2008 mogłyby być stosowane przy obliczaniu krajowego udziału energii ze źródeł odnawialnych w budynkach w celu zminimalizowania obciążenia administracyjnego przy jednoczesnym zapewnieniu postępów w realizacji orientacyjnego unijnego udziału energii ze źródeł odnawialnych w budynkach na 2030 r.

- (12) Niedobór wykwalifikowanych pracowników, w szczególności instalatorów i projektantów systemów ogrzewania i chłodzenia wykorzystujących energię odnawialną, spowalnia proces zastępowania systemów ogrzewania bazujących na paliwach kopalnych systemami bazującymi na energii odnawialnej i stanowi poważną przeszkodę utrudniającą wdrażanie rozwiązań w zakresie [...] **energii** odnawialnej w budynkach, w przemyśle i w rolnictwie. Państwa członkowskie powinny współpracować z partnerami społecznymi i społecznościami energetycznymi działającymi w zakresie energii odnawialnej na rzecz skutecznego przewidywania umiejętności, które będą potrzebne w przyszłości. Należy zapewnić dostęp do wystarczającej liczby wysokiej jakości programów szkoleń i programów certyfikacji, **aby zagwarantować** [...] prawidłową instalację i sprawne działanie szerokiego spektrum systemów ogrzewania i chłodzenia bazujących na energii odnawialnej – programy te należy zaprojektować w taki sposób, aby zachęcić potencjalnych uczestników do wzięcia w nich udziału. Państwa członkowskie powinny zastanowić się, jakie działania należałoby podjąć, aby przyciągnąć przedstawicieli grup, które są obecnie niedostatecznie reprezentowane we wspomnianych zawodach. Należy opublikować wykaz wyszkolonych i certyfikowanych instalatorów, aby zapewnić zaufanie konsumentów i łatwy dostęp do dostosowanych do indywidualnych potrzeb umiejętności projektanckich i instalatorskich, gwarantując tym samym odpowiednie instalowanie i funkcjonowanie systemów ogrzewania i chłodzenia bazujących na energii odnawialnej.
- (13) Gwarancje pochodzenia stanowią kluczowe narzędzie przekazywania konsumentom informacji **oraz** [...] dalszego upowszechniania umów zakupu odnawialnej energii elektrycznej. Aby ustanowić spójną unijną podstawę dla korzystania z gwarancji pochodzenia i zapewnić osobom zawierającym umowy zakupu odnawialnej energii elektrycznej dostęp do odpowiednich dowodów potwierdzających, [...] producenci energii odnawialnej powinni mieć możliwość uzyskania gwarancji pochodzenia bez uszczerbku dla spoczywającego na państwach członkowskich obowiązku uwzględnienia wartości rynkowej gwarancji pochodzenia, w przypadku gdy wspomniani producenci energii otrzymują również wsparcie finansowe, **przy czym państwa członkowskie mają prawo podjąć decyzję o niewydawaniu gwarancji pochodzenia producentowi, który otrzymuje wsparcie finansowe z systemu wsparcia.**

- (14) Należy zintensyfikować działania w obszarze rozbudowy infrastruktury na potrzeby sieci ciepłowniczych i chłodniczych i ukierunkować je na szersze spektrum odnawialnych źródeł energii cieplnej i chłodniczej w wydajny i elastyczny sposób, aby przyczynić się do upowszechniania energii odnawialnej i [...] pogłębić integrację systemu energetycznego. W związku z tym należy zaktualizować wykaz odnawialnych źródeł energii, które sieci ciepłownicze i chłodnicze powinny w coraz większym stopniu wykorzystywać, oraz ustanowić wymóg uwzględniania procesu magazynowania energii cieplnej jako źródła elastyczności, większej efektywności energetycznej i oszczędniejszego działania.
- (15) Ponieważ oczekuje się, że do 2030 r. po Unii poruszać się będzie ponad 30 mln pojazdów elektrycznych, należy zapewnić tym pojazdom możliwość pełnego uczestnictwa w procesie włączania odnawialnej energii elektrycznej do systemu, [...] **umożliwiając tym samym osiągnięcie wyższych udziałów** [...] odnawialnej energii elektrycznej w sposób optymalny pod względem kosztów. Należy w pełni wykorzystać potencjał pojazdów elektrycznych w zakresie pobierania odnawialnej energii elektrycznej w sytuacji, gdy jest jej pod dostatkiem, oraz oddawania jej do sieci w przypadku jej niedoboru. W związku z tym należy wprowadzić konkretne środki dotyczące pojazdów elektrycznych i informacji na temat energii odnawialnej oraz tego, jak i kiedy uzyskiwać do niej dostęp, które to środki uzupełniałyby środki przewidziane w dyrektywie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2014/94¹⁵ oraz w [proponowanym rozporządzeniu w sprawie baterii i zużytych baterii, uchylającym dyrektywę 2006/66/WE i zmieniającym rozporządzenie (UE) 2019/1020].

¹⁵ Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2014/94/UE z dnia 22 października 2014 r. w sprawie rozwoju infrastruktury paliw alternatywnych (Dz.U. L 307 z 28.10.2014, s. 1).

- (16) Aby zapewnić możliwość rozwijania usług w zakresie elastyczności i bilansowania oferowanych dzięki skoncentrowaniu rozproszonych magazynów energii w konkurencyjny sposób, właścicielom lub użytkownikom baterii i podmiotom działającym w ich imieniu – takim jak podmioty zarządzające systemami energetycznymi w budynkach, dostawcy usług w zakresie mobilności i inni uczestnicy rynku energii elektrycznej – należy zapewnić dostęp do podstawowych informacji o baterii, tj. o jej stanie zdrowia, poziomie jej naładowania oraz jej pojemności i wartości zadanej mocy, [...] na bieżąco, na niedyskryminacyjnych warunkach i nieodpłatnie. W związku z tym należy wprowadzić środki odnoszące się do [...] potrzeby zapewnienia dostępu do takich danych, aby usprawnić działania w zakresie integracji baterii do użytku domowego i akumulatorów pojazdów elektrycznych, [...] i uzupełniające przepisy dotyczące dostępu do danych na temat baterii istotnych z punktu widzenia usprawnienia procesu wykorzystywania baterii do innych celów zawartych w [proponowanym rozporządzeniu [...] **Parlamentu Europejskiego i Rady** w sprawie baterii i zużytych baterii, uchylającym dyrektywę 2006/66/WE i zmieniającym rozporządzenie (UE) 2019/1020]. Przepisy dotyczące dostępu do danych na temat baterii pojazdów elektrycznych powinny mieć zastosowanie oprócz wszelkich **przepisów** ustanowionych w prawie Unii dotyczących homologacji typu pojazdów.
- (17) Coraz większa liczba pojazdów elektrycznych w transporcie drogowym, kolejowym i morskim oraz w innych rodzajach transportu będzie wiązała się z koniecznością optymalizacji operacji ładowania i zarządzania tymi operacjami w taki sposób, aby nie dopuścić do powstania zatorów komunikacyjnych i w pełni wykorzystać dostępność odnawialnej energii elektrycznej oraz niskie ceny energii elektrycznej w systemie. W sytuacjach, w których ładowanie dwukierunkowe pomogłoby zwiększyć udział odnawialnej energii elektrycznej dzięki flotom pojazdów elektrycznych w **sektorze** transportu i ogólnie w systemie elektroenergetycznym, należy również udostępnić taką funkcję. Ze względu na długi okres eksploatacji punktów ładowania wymogi dotyczące infrastruktury ładowania należy aktualizować w taki sposób, aby uwzględniały przyszłe potrzeby i nie powodowały negatywnego efektu blokady w odniesieniu do rozwoju technologii i usług.

- (18) Użytkownicy pojazdów elektrycznych zawierający umowy z dostawcami usług w zakresie elektromobilności, a także uczestnicy rynku energii elektrycznej, powinni mieć prawo do otrzymywania informacji i wyjaśnień na temat tego, w jaki sposób warunki umowy wpłyną na korzystanie z ich pojazdu oraz na stan zdrowia jego baterii. Dostawcy usług w zakresie elektromobilności i uczestnicy rynku energii elektrycznej powinni jasno wyjaśnić użytkownikom pojazdów elektrycznych, w jaki sposób będą wynagradzani za usługi w zakresie elastyczności, bilansowania i magazynowania na rzecz systemu elektroenergetycznego i rynku energii elektrycznej w związku z użytkowaniem pojazdu elektrycznego. Użytkownikom pojazdów elektrycznych należy również zabezpieczyć przysługujące im prawa konsumentów przy zawieraniu takich umów, w szczególności w zakresie ochrony ich danych osobowych, takich jak lokalizacja i nawyki podczas jazdy, w związku z użytkowaniem ich pojazdu. Elementem takich umów mogą być również preferencje użytkowników pojazdów elektrycznych dotyczące rodzaju nabywanej energii elektrycznej na potrzeby użytkowania swoich pojazdów elektrycznych oraz inne preferencje. Z powyższych względów ważne jest, aby użytkownicy pojazdów elektrycznych mogli korzystać ze swojego abonamentu w wielu punktach ładowania. Pozwoli to również wybranemu przez użytkownika pojazdu elektrycznego dostawcy usług na optymalne zintegrowanie pojazdu elektrycznego z systemem elektroenergetycznym dzięki przewidywalnemu planowaniu i zachętom opartym na preferencjach użytkownika pojazdu elektrycznego. Jest to również zgodne z zasadami systemu energetycznego zorientowanego na konsumenta i opartego na prosumencie oraz z prawem do wyboru dostawcy przysługującym użytkownikom pojazdów elektrycznych jako odbiorcom końcowym zgodnie z przepisami dyrektywy (UE) 2019/944.

- (19) W rozporządzeniu (UE) 2019/943¹⁶ i dyrektywie (UE) 2019/944¹⁷ nałożono na państwa członkowskie obowiązek umożliwienia i wspierania udziału reagowania na zapotrzebowanie poprzez agregację, a także, w stosownych przypadkach, zawierania umów opartych na dynamicznych cenach energii elektrycznej dla odbiorców końcowych. Aby ułatwić reagowanie na zapotrzebowanie, co dodatkowo zachęca do absorpcji zielonej energii elektrycznej, musi ona opierać się nie tylko na dynamicznych cenach, ale również na sygnałach dotyczących rzeczywistego rozpowszechnienia zielonej energii w systemie. Należy zatem poprawić sygnały, które konsumenci i uczestnicy rynku otrzymują w odniesieniu do udziału odnawialnej energii elektrycznej i intensywności emisji gazów cieplarnianych z dostarczanej energii elektrycznej, poprzez rozpowszechnianie specjalnych informacji na ten temat. Wzorce zużycia można następnie dostosować w oparciu o rozpowszechnienie energii ze źródeł odnawialnych i obecność bezemisyjnej energii elektrycznej, w połączeniu z korektą dokonaną na podstawie sygnałów cenowych. Wspierałoby to jeszcze bardziej wdrażanie innowacyjnych modeli biznesowych i rozwiązań cyfrowych, które mają zdolność łączenia zużycia energii ze stanem energii ze źródeł odnawialnych w sieci elektroenergetycznej, a tym samym zachęcałoby do odpowiednich inwestycji w sieci w celu wsparcia przejścia na czystą energię. Rozproszone magazyny energii, takie jak baterie do użytku domowego i akumulatory pojazdów elektrycznych, mają potencjał oferowania znaczącej elastyczności i usług bilansujących na rzecz sieci poprzez koncentrację. Aby ułatwić rozwój takich usług, przepisy regulacyjne dotyczące łączenia i funkcjonowania magazynów energii, takie jak taryfy, okresy gotowości oddania energii i specyfikacje połączeń, powinny być zaprojektowane w sposób niezaburzający potencjału wszystkich magazynów energii, w tym magazynów małych i mobilnych, aby zapewnić systemowi elastyczność i usługi bilansujące i przyczynić się do dalszego rozpowszechnienia odnawialnej energii elektrycznej w porównaniu z większymi, stacjonarnymi magazynami energii. Oprócz ogólnych przepisów zapobiegających dyskryminacji rynkowej zawartych w rozporządzeniu (UE) 2019/943 i dyrektywie (UE) 2019/944 należy wprowadzić szczegółowe wymogi, aby kompleksowo zająć się kwestią udziału tych aktywów i usunąć wszelkie pozostałe bariery i przeszkody w uwalnianiu potencjału takich aktywów w celu przyczynienia się do obniżenia emisyjności systemu elektroenergetycznego i umożliwienia konsumentom aktywnego uczestnictwa w transformacji energetycznej.

¹⁶ Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz.U. L 158 z 14.6.2019, s. 54).

¹⁷ Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/944 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie wspólnych zasad rynku wewnętrznego energii elektrycznej oraz zmieniająca dyrektywę 2012/27/UE (Dz.U. L 158 z 14.6.2019, s. 125).

- (20) Punkty ładowania, przy których pojazdy elektryczne parkują zazwyczaj przez dłuższe okresy, takie jak miejsca, w których postój związany jest z miejscem zamieszkania lub zatrudnienia, są bardzo istotne dla integracji systemu energetycznego. [...] **Z**[...]atem należy tam zapewnić funkcje inteligentnego ładowania. W **tym** [...] względzie działanie niedostępnej publicznie infrastruktury ładowania o normalnej mocy jest szczególnie ważne dla integracji pojazdów elektrycznych z systemem elektroenergetycznym, gdyż jest ona zlokalizowana w miejscach, w których pojazdy elektryczne parkuje się ciągle na długie okresy czasu, takich jak budynki z ograniczonym dostępem, parkingi dla pracowników lub parking wynajmowane osobom fizycznym lub prawnym.
- (21) Przemysł odpowiada za 25 % zużycia energii Unii i jest kluczowym konsumentem ogrzewania i chłodzenia, które obecnie w 91 % zapewniają paliwa kopalne. 50 % popytu na ogrzewanie i chłodzenie dotyczy jednak niskich temperatur (<200 °C), dla uzyskania których istnieją racjonalne pod względem kosztów warianty z użyciem energii odnawialnej, w tym m.in. poprzez elektryfikację. Przemysł wykorzystuje ponadto źródła nieodnawialne jako surowce do produkcji wyrobów, takich jak stal czy produkty chemiczne. Podejmowane dziś decyzje dotyczące inwestycji przemysłowych będą warunkowały przyszłe procesy przemysłowe i warianty energetyczne, możliwe do rozważenia przez przemysł. **Ważne jest zatem**, aby te decyzje inwestycyjne uwzględniały przyszłe potrzeby. Należy zatem wprowadzić poziomy referencyjne, aby zachęcić przemysł do przejścia na procesy produkcji oparte o odnawialne źródła energii, które nie tylko napędzane są energią odnawialną, lecz używają również surowców opartych o odnawialne źródła energii, takich jak wodór odnawialny. **W pierwszej kolejności państwa członkowskie powinny w miarę możliwości promować elektryfikację, na przykład w odniesieniu do niskotemperaturowego ciepła przemysłowego.** Ponadto **niezbędna jest** wspólna metodyka w odniesieniu do produktów oznakowanych jako wyprodukowane częściowo lub całkowicie z wykorzystaniem energii odnawialnej lub z użyciem paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego jako surowców, uwzględniając istniejące unijne metody etykietowania oraz inicjatywy dotyczące zrównoważonych produktów. Dzięki **temu** [...] uniknięto by wprowadzających w błąd praktyk i zwiększono by zaufanie konsumentów. Ponadto w związku z preferowaniem przez konsumentów produktów przyczyniających się do realizacji celów związanych z ochroną środowiska i przeciwdziałaniem zmianie klimatu pobudzany byłby popyt na rynku na te produkty.

- (22) Paliwa odnawialne pochodzenia niebiologicznego można używać do celów energetycznych, lecz także do celów innych niż energetyczne, jako surowiec [...] np. w **przemysle** stalowym lub chemicznym. Stosowanie paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego w obu tych celach wykorzystuje ich pełen potencjał do zastępowania paliw kopalnych jako surowców i redukcji emisji gazów cieplarnianych w przemyśle, powinno zatem być uwzględnione w celach dotyczących stosowania paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego. **Paliwa odnawialne pochodzenia niebiologicznego oparte na wodorze odnawialnym będą się przyczyniać do zmniejszania emisji gazów cieplarnianych w Unii wyłącznie jeśli będzie się unikać tworzenia zachęt do produkowania większej ilości elektryczności z paliw kopalnych – produkcja ta prowadziła do zwiększonego poziomu emisji. Warunki związane z produkcją paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego nie powinny negatywnie [...] lub spowalniająco wpływać na zieloną transformację i zrównoważoną transformację przemysłową, pod warunkiem że emisje gazów cieplarnianych danego państwa członkowskiego ogółem nie wzrastają.** Krajowe środki mające na celu wspieranie upowszechniania paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego w przemyśle nie powinny prowadzić do zwiększenia zanieczyszczenia netto spowodowanego zwiększonym popytem na produkcję energii elektrycznej zaspakajaniem za pomocą najbardziej zanieczyszczających środowisko paliw kopalnych, takich jak węgiel kamienny, olej napędowy, węgiel brunatny, ropa naftowa, torf i łupek bitumiczny.

- (23) Zwiększenie **poziomu** ambicji w sektorze ogrzewania i chłodzenia ma kluczowe znaczenie dla osiągnięcia ogólnego celu dotyczącego energii odnawialnej, biorąc pod uwagę, że ogrzewanie i chłodzenie odpowiada za około połowę unijnego zużycia energii, obejmując szeroki zakres zastosowań końcowych i technologii w budynkach, przemyśle i systemach ciepłowniczych lub chłodniczych. Aby przyspieszyć wzrost udziału [...] energii **ze źródeł odnawialnych w sektorze** ogrzewania i chłodzenia, należy ustalić jako wiążące minimum dla wszystkich państw członkowskich **minimalny** roczny wzrost o [...] punktu procentowego na poziomie państwa członkowskiego. **Minimalne średnie roczne wiążące zwiększenie energii ze źródeł odnawialnych w sektorze ogrzewania i chłodzenia o 0,8 punktu procentowego w latach 2021–2025 i o 1,1 punktu procentowego w latach 2026–2030 mające zastosowanie do wszystkich państw członkowskich powinno zostać uzupełnione dodatkowym orientacyjnym zwiększeniem lub dodatkowymi zobowiązaniami obliczonymi specjalnie dla każdego państwa członkowskiego zgodnie z ambicjami potrzebnymi w tym sektorze określonymi w Europejskim Zielonym Ładzie. Celem tego dodatkowego orientacyjnego zwiększenia lub dodatkowych zobowiązań dla poszczególnych państw członkowskich jest redystrybucja dodatkowych wysiłków niezbędnych do osiągnięcia pożądanego poziomu odnawialnych źródeł energii w 2030 r. między państwami członkowskimi w oparciu o ich PKB i racjonalność pod względem kosztów oraz wskazanie państwom członkowskim, jaki poziom energii ze źródeł odnawialnych mógłby być wystarczający do wdrożenia w tym sektorze, w przypadku gdyby w innych sektorach nie stosowano większej ilości energii ze źródeł odnawialnych. Należy również włączyć do dyrektywy (UE) 2018/2001 dłuższy wykaz różnych środków ułatwiających zwiększanie udziału odnawialnych źródeł energii w ogrzewaniu i chłodzeniu. Państwa członkowskie mogą wdrażać jeden środek z tego wykazu lub większą ich liczbę. [...] Państwa członkowskie, w których udział odnawialnych źródeł energii w sektorze ogrzewania i chłodzenia już stanowi powyżej 50 %, **powinny być w stanie [...] nadal** stosować tylko połowę wiążącego rocznego wskaźnika wzrostu oraz **połowę dodatkowych orientacyjnych podwyżek lub dodatkowych zobowiązań**. Państwa członkowskie, w których **udział odnawialnych źródeł energii** wynosi co najmniej 60 % lub [...] **więcej**, mogą uznawać taki udział jako **już** zgodny **zarówno z wiążącym** [...] średnim rocznym wskaźnikiem wzrostu **oraz dodatkowymi orientacyjnymi podwyżkami lub dodatkowymi zobowiązaniami** zgodnie z art. 23 ust. 2 lit. b) i c). [...]**

- (24) W celu zapewnienia, aby większej roli systemów ciepłowniczych i chłodniczych towarzyszyło lepsze informowanie konsumentów, należy w jaśniejszy i bardziej wyraźny sposób ujawniać udział [...] **energii ze źródeł odnawialnych** i efektywność energetyczną **tych** [...] systemów.
- (25) Nowoczesne, oparte o odnawialne źródła energii efektywne systemy ciepłownicze i chłodnicze udowodniły swój potencjał, jeżeli chodzi o dostarczanie opłacalnych rozwiązań w zakresie integracji energii odnawialnej, zwiększoną efektywność energetyczną i integrację systemu energetycznego, ułatwiając **zarazem** obniżenie emisyjności sektora ogrzewania i chłodzenia. Aby zapewnić wykorzystanie tego potencjału, roczny wzrost energii odnawialnej lub ciepła **i chłodu** odpadowego w systemie ciepłowniczym i chłodniczym powinien zostać podniesiony z 1 do 2,1 punktu procentowego bez zmiany orientacyjnego charakteru tego zwiększenia, odzwierciedlając nierównomierny rozwój w Unii tego rodzaju sieci.
- (26) Aby odzwierciedlić zwiększoną wagę systemów ciepłowniczych i chłodniczych oraz konieczność ukierunkowania rozwoju tych sieci w stronę integracji większej ilości energii odnawialnej, należy określić wymogi zapewniające podłączenie zewnętrznych dostawców energii odnawialnej oraz ciepła odpadowego i chłodu odpadowego do sieci ciepłowniczych lub chłodniczych o mocy powyżej 25 MW.

(26a) Systemy ciepłownicze i chłodnicze w coraz większym stopniu przyczyniają się do bilansowania sieci elektroenergetycznej, zapewniając dodatkowy popyt na energię elektryczną ze źródeł odnawialnych o nieprzewidywalnej charakterystyce produkcji, taką jak energia wiatrowa i słoneczna, gdy taka energia elektryczna ze źródeł odnawialnych jest obfita, tania i w przeciwnym razie zostałaby ograniczona, dzięki wykorzystaniu dużych elektrycznych pomp ciepła, zwłaszcza gdy te pompy ciepła są połączone z dużymi magazynami energii cieplnej. Korzyści płynące z pomp ciepła są dwojakie, ponieważ znacznie zwiększają efektywność energetyczną, pozwalają na znaczne oszczędności energii i kosztów dla konsumentów oraz integrację odnawialnych źródeł energii poprzez umożliwienie większego wykorzystania energii geotermalnej i pochodzącej z otoczenia. Aby nadal zachęcać do wdrażania pomp ciepła, w szczególności dużych pomp ciepła w systemach ciepłowniczych i chłodniczych, należy zezwolić państwom członkowskim na zaliczanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych napędzającej te pompy ciepła do wiążącego i orientacyjnego rocznego zwiększenia energii ze źródeł odnawialnych w ogrzewaniu i chłodzeniu i w systemach ciepłowniczych i chłodniczych.

(27) Pomimo szerokiej dostępności c[...]iepło odpadowe i chłód odpadowy są niedostatecznie wykorzystywane [...], co prowadzi do marnowania zasobów, niższej efektywności energetycznej w krajowych systemach energetycznych oraz wyższego niż konieczne zużycia energii w Unii. Wymogi w zakresie ściślejszej koordynacji działań operatorów systemów ciepłowniczych lub chłodniczych, sektora przemysłu i usług oraz organów lokalnych ułatwiłyby konieczny dialog i współpracę w kwestii wykorzystania potencjału, jeżeli chodzi o opłacalność ciepła odpadowego i chłodu odpadowego, za pośrednictwem systemów ciepłowniczych lub chłodniczych.

(27a) Należy umożliwić realizację części celów dotyczących odnawialnych źródeł energii w budynkach i przemyśle za pomocą ciepła odpadowego i chłodu odpadowego, pod warunkiem że ciepło odpadowe i chłód odpadowy są dostarczane do budynków i przemysłu z wydajnych systemów ciepłowniczych i chłodniczych. Zaliczenie ciepła odpadowego i chłodu odpadowego jako określonego odsetka orientacyjnego celu w zakresie odnawialnych źródeł energii w odniesieniu do zasobów budowlanych w UE oraz celu rocznego średniego wzrostu udziału odnawialnych źródeł energii w przemyśle umożliwia wykorzystanie synergii między energią odnawialną a ciepłem odpadowym i chłodem odpadowym w sieciach ciepłowniczych i chłodniczych poprzez zwiększenie ekonomicznego uzasadnienia inwestycji w modernizację i rozwój tych sieci. W związku z tym włączenie ciepła odpadowego do wskaźnika wykorzystania energii ze źródeł odnawialnych w przemyśle jest dopuszczalne jedynie w odniesieniu do ciepła odpadowego lub chłodu odpadowego dostarczanego za pośrednictwem operatora systemu ciepłowniczego i chłodniczego z innego zakładu przemysłowego lub budynku, przy czym należy upewnić się, że dostawy ciepła lub chłodu stanowią główną dziedzinę działalności tego operatora, a liczone ciepło odpadowe jest wyraźnie rozróżnione od ciepła odpadowego odzyskanego w tym samym lub powiązanym przedsiębiorstwie lub budynkach. W przypadku przemysłu cel może obejmować wyłącznie ciepło odpadowe sprzedawane przedsiębiorstwu przemysłowemu jako klientowi dostawcy ciepła i importowane od tego dostawcy.

(28) Aby zapewnić pełen udział systemów ciepłowniczych i chłodniczych w integracji sektora energetycznego, konieczne jest rozszerzenie współpracy z operatorami systemów dystrybucji energii elektrycznej o współpracę z operatorami systemów przesyłowych i zwiększenie zakresu współpracy, obejmując planowanie inwestycji w sieć oraz rynki, aby lepiej wykorzystać potencjał systemów ciepłowniczych i chłodniczych w celu świadczenia usług na rzecz elastyczności na rynkach energii elektrycznej. Powinno się również umożliwić dalszą współpracę z operatorami sieci gazowych, w tym sieci wodorowych i innych sieci energetycznych, w celu zapewnienia większej integracji pomiędzy nośnikami energii oraz ich najbardziej opłacalnego wykorzystania.

(29) Wykorzystanie paliw odnawialnych i odnawialnej energii elektrycznej w **sektorze** transportu mogą przyczynić się do obniżenia emisyjności unijnego sektora transportu w sposób racjonalny pod względem kosztów oraz zwiększyć m.in. dywersyfikację źródeł energii w tym sektorze przy jednoczesnym wspieraniu innowacji, wzrostu i zatrudnienia w gospodarce Unii i zmniejszeniu uzależnienia od importu energii. Mając na względzie osiągnięcie określonego przez Unię podwyższonego celu dotyczącego ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, należy zwiększyć poziom energii odnawialnej dostarczanej wszystkim rodzajom transportu w Unii. Wyrażenie celu w dziedzinie transportu jako celu dotyczącego redukcji intensywności emisji gazów cieplarnianych pobudziłoby zwiększenie stosowania w sektorze transportu paliw najbardziej racjonalnych pod względem kosztów i zapewniających lepsze wyniki w zakresie ograniczenia **emisji** gazów cieplarnianych. Ponadto cel dotyczący redukcji intensywności emisji gazów cieplarnianych pobudziłby innowacje i ustaliłby jasny poziom referencyjny umożliwiający porównanie między sobą rodzajów paliwa i odnawialnej energii elektrycznej w zależności od intensywności emisji przez nie gazów cieplarnianych. **Oprócz tego** [...] podwyższenie celu dotyczącego zaawansowanych biopaliw i biogazu w oparciu o energię oraz wprowadzenie celu dotyczącego paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego zapewniłoby większe wykorzystanie paliw odnawialnych o najmniejszym oddziaływaniu na środowisko w tych rodzajach transportu, które trudno zelektryfikować. Osiągnięcie tych celów należy zapewnić, nakładając obowiązki na dostawców paliw oraz wdrażając inne środki, o których mowa w [rozporządzeniu (UE) 2021/XXX w sprawie wykorzystania paliw odnawialnych i niskoemisyjnych w transporcie morskim – inicjatywie FuelEU Maritime oraz rozporządzeniu (UE) 2021/XXX w sprawie zapewnienia równych warunków działania w obszarze zrównoważonego transportu lotniczego]. Specyficzne obowiązki dotyczące dostawców paliwa lotniczego powinny być nakładane tylko na podstawie [rozporządzenia (UE) 2021/XXX w sprawie zapewnienia równych warunków działania w obszarze zrównoważonego transportu lotniczego].

(29a) [...] Aby zachęcić do upowszechniania dostaw paliw odnawialnych do sektora międzynarodowego bunkrowania morskiego, w którym trudno jest obniżyć emisyjność, paliwa odnawialne dostarczane do międzynarodowych bunkrów morskich powinny być wliczane w końcowe zużycie energii ze źródeł odnawialnych w sektorze transportu i, odpowiednio, paliwa dostarczane do międzynarodowych bunkrów morskich powinny być wliczane w końcowe zużycie energii ze źródeł odnawialnych w sektorze transportu. W niektórych państwach członkowskich transport morski ma duży udział w końcowym zużyciu energii brutto. Z uwagi na obecne ograniczenia techniczne i regulacyjne, które uniemożliwiają komercyjne wykorzystywanie biopaliw w transporcie morskim, należy przyznać państwom członkowskim częściowe odstępstwo przy obliczaniu ilości energii dostarczanej do sektora transportu morskiego tak, by umożliwić im osiągnięcie limitu 15 % ich końcowego zużycia energii brutto w sektorze transportu morskiego przy obliczaniu konkretnych celów dotyczących transportu. Dla wyspiarskich państw członkowskich, w których końcowe zużycie energii brutto w sektorze transportu morskiego jest nieproporcjonalnie wysokie, a mianowicie stanowi ponad jedną trzecią zużycia w transporcie drogowym i kolejowym, limit powinien wynosić 5 %. Niemniej, z uwagi na szczególną charakterystykę międzynarodowego bunkrowania morskiego, ilość energii zużywanej w międzynarodowym bunkrowaniu morskim nie powinna, do celów pomiaru ogólnego udziału odnawialnych źródeł energii, jak to jest praktykowane w bilansie energetycznym przez Eurostat lub Międzynarodową Agencję Energetyczną, być wliczana do końcowego zużycia energii brutto danego państwa członkowskiego.

- (30) Elektromobilność odegra zasadniczą rolę w obniżaniu emisyjności sektora transportu. W celu promowania dalszego rozwoju elektromobilności państwa członkowskie powinny ustanowić mechanizm przydzielania jednostek uprawnień do emisji umożliwiający operatorom ogólnodostępnych punktów ładowania przyczynienie się, poprzez dostawy odnawialnej energii elektrycznej, do wypełnienia obowiązku nałożonego przez państwa członkowskie na dostawców paliwa. Obok wspierania wykorzystywania energii elektrycznej w **sektorze** transportu za pośrednictwem takiego mechanizmu ważne jest, aby państwa członkowskie nadal wyznaczały ambitny poziom obniżania emisyjności koszyka ciekłych paliw używanego w **sektorze** transportu.
- (31) Polityka Unii w zakresie energii odnawialnej ma na celu przyczynienie się do osiągnięcia celów Unii Europejskiej dotyczących łagodzenia zmiany klimatu w odniesieniu do redukcji emisji gazów cieplarnianych. W dążeniu do tego celu kluczowe jest również przyczynienie się do osiągnięcia szerszych celów środowiskowych, a w szczególności zapobieganie utracie różnorodności biologicznej, na którą wywiera niekorzystny wpływ pośrednia zmiana użytkowania gruntów związana z produkcją określonych biopaliw, biopłynów i paliw z biomasy. Osiągnięcie tych celów klimatycznych i środowiskowych od dawna stanowi przedmiot głębokiej międzypokoleniowej troski ze strony obywateli Unii i prawodawcy Unii. W rezultacie zmiany w sposobie obliczania celu w dziedzinie transportu nie powinny mieć wpływu na ustalone limity dotyczące sposobu uwzględniania w tym celu z jednej strony niektórych paliw produkowanych z roślin spożywczych i pastewnych, a z drugiej paliw o wysokim ryzyku spowodowania pośredniej zmiany użytkowania gruntów. Ponadto, aby nie tworzyć zachęt do stosowania biopaliw i biogazu produkowanych z roślin spożywczych i pastewnych w transporcie, państwa członkowskie powinny nadal mieć możliwość wyboru, czy wliczać je do celu w dziedzinie transportu. Jeżeli nie będą ich wliczały, mogą odpowiednio zmniejszyć cel dotyczący redukcji intensywności emisji gazów cieplarnianych, zakładając, że biopaliwa wytwarzane z roślin spożywczych i pastewnych przyczyniają się do ograniczenia emisji gazów cieplarnianych o 50 %, co odpowiada określonym w załączniku do niniejszej dyrektywy **zmieniającej** typowym wartościom ograniczenia emisji gazów cieplarnianych w przypadku najbardziej odpowiednich ścieżek produkcji biopaliw z roślin spożywczych i pastewnych, jak również minimalnemu progowi ograniczenia emisji **gazów cieplarnianych** mającemu zastosowanie do większości instalacji produkujących takie biopaliwa.

- (32) Dzięki temu, że cel w dziedzinie transportu wyrażono jako cel dotyczący redukcji intensywności emisji gazów cieplarnianych, nie ma potrzeby stosowania mnożników w celu promowania niektórych odnawialnych źródeł energii. Wynika to z tego, że różne odnawialne źródła energii pozwalają na ograniczenie różnej ilości emisji gazów cieplarnianych i dlatego w różny sposób przyczyniają się do osiągnięcia danego celu. Odnawialną energię elektryczną należy uznać za niewytwarzającą emisji **gazów cieplarnianych**, co oznacza, że w porównaniu z energią elektryczną produkowaną z paliw kopalnych pozwala uniknąć 100 % emisji **gazów cieplarnianych**. Będzie się to wiązało z zachętą do korzystania z odnawialnej energii elektrycznej, ponieważ jest mało prawdopodobne, aby paliwa odnawialne i pochodzące z recyklingu paliwa węglowe pozwoliły osiągnąć tak wysoki odsetek ograniczenia **emisji gazów cieplarnianych**. Elektryfikacja oparta na odnawialnych źródłach energii stałaby się zatem najskuteczniejszym sposobem obniżenia emisyjności transportu drogowego. Ponadto, aby promować stosowanie zaawansowanych biopaliw i biogazu oraz paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego w trudnym do elektryfikacji **transporcie** lotniczym i morskim, należy utrzymać mnożnik tych paliw dostarczanych na potrzeby tych rodzajów transportu, jeżeli wlicza się je do konkretnych celów wyznaczonych dla tych paliw.
- (33) Bezpośrednia elektryfikacja sektorów będących odbiorcą końcowym, w tym sektora transportu, przyczynia się do zwiększenia efektywności i ułatwia przejście na system energetyczny oparty na energii odnawialnej. Jest to zatem sam w sobie skuteczny środek ograniczenia emisji gazów cieplarnianych. Nie jest zatem wymagane stworzenie ram dodatkowości, które miałyby zastosowanie w szczególności do odnawialnej energii elektrycznej dostarczanej na potrzeby pojazdów elektrycznych w **sektorze** transportu.
- (34) Ponieważ paliwa odnawialne pochodzenia niebiologicznego mają być liczone jako energia odnawialna niezależnie od sektora, w którym są stosowane, zasady określania ich odnawialnego charakteru w przypadku produkcji z wykorzystaniem energii elektrycznej, które miały zastosowanie do tych paliw tylko wówczas, gdy były one zużywane w sektorze transportu, powinny zostać rozszerzone na wszystkie paliwa odnawialne pochodzenia niebiologicznego, niezależnie od sektora, [...] **w którym** są zużywane.
- (35) Aby zapewnić wyższą skuteczność środowiskową unijnych kryteriów zrównoważonego rozwoju i ograniczenia emisji gazów cieplarnianych w odniesieniu do stałych paliw z biomasy w instalacjach wytwarzających energię ciepłą, elektryczną i chłodniczą, należy obniżyć minimalny próg stosowania takich kryteriów z obecnych 20 MW do **10** [...] MW.

- (36) Dyrektywa (UE) 2018/2001 wzmocniła ramy zrównoważonego rozwoju w zakresie bioenergii i ograniczenia **emisji** gazów cieplarnianych poprzez ustanowienie kryteriów dla wszystkich sektorów będących odbiorcą końcowym. Określono w niej przepisy szczegółowe dotyczące biopaliw, biopłynów i paliw z biomasy produkowanych z biomasy leśnej, wymagające zapewnienia zrównoważonego charakteru czynności związanych z pozyskiwaniem biomasy [...]. Aby zapewnić lepszą ochronę szczególnie różnorodnych biologicznie i bogatych w węgiel siedlisk, takich jak lasy pierwotne, lasy o dużej różnorodności biologicznej, użytki zielone i torfowiska, należy wprowadzić wyłączenia i ograniczenia dotyczące pozyskiwania biomasy leśnej z tych obszarów, zgodnie z podejściem **opartym na ryzyku, zainspirowanym** podejściem [...] stosowanym w odniesieniu do biopaliw, biopłynów i paliw z biomasy rolniczej. Ponadto kryteria dotyczące ograniczenia emisji gazów cieplarnianych powinny mieć również zastosowanie do istniejących instalacji opartych na biomase w celu zapewnienia, aby produkcja bioenergii we wszystkich takich instalacjach prowadziła do redukcji emisji gazów cieplarnianych w porównaniu z energią wytwarzaną z paliw kopalnych.
- (36a) **Unia jest zobowiązana do poprawy zrównoważenia środowiskowego, gospodarczego i społecznego produkcji paliw z biomasy. Niniejsza dyrektywa uzupełnia inne instrumenty ustawodawcze UE, takie jak [inicjatywa ustawodawcza] w sprawie zrównoważonego ładu korporacyjnego, określając wymogi dotyczące należytej staranności w łańcuchu wartości w odniesieniu do negatywnego wpływu na prawa człowieka lub środowisko.**
- (36b) **Pojęcie „lasów o wysokiej bioróżnorodności i innych terenów zalesionych, bogatych w gatunki i niezdegradowanych” zapewnia odpowiednią ochronę tych obszarów, nie stwarzając przy tym ogólnej przeszkody dla wykorzystania biomasy leśnej do produkcji biopaliw, biopłynów i paliw z biomasy. Zgodnie z powyższym do celów stosowania tego pojęcia w przypadku biomasy leśnej i wyłącznie biomasy leśnej jedynie lasy i grunty zalesione, które zostały uznane przez właściwe organy naukowe lub administracyjne za bardzo różnorodne biologicznie, będą podlegały wyłączeniom i ograniczeniom w produkcji biomasy leśnej.**

(36c) Należy doprecyzować kryteria pozyskiwania biomasy leśnej, zgodnie z zasadami zrównoważonej gospodarki leśnej. Te specyfikacje mają na celu wzmocnienie i wyjaśnienie opartego na ryzyku podejścia do biomasy leśnej, a jednocześnie zapewnienie państwom członkowskim proporcjonalnych przepisów umożliwiających ukierunkowane dostosowania praktyk, które mogą być odpowiednie w lokalnych okolicznościach.

(37) Aby zmniejszyć obciążenie administracyjne producentów paliw odnawialnych i pochodzących z recyklingu paliw węglowych oraz obciążenie państw członkowskich, w przypadku gdy Komisja w drodze aktu wykonawczego uznała dobrowolne lub krajowe systemy za systemy dostarczające dowodów lub dokładnych danych dotyczących zgodności z kryteriami zrównoważonego rozwoju i ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, a także z innymi wymogami określonymi w niniejszej dyrektywie **zmieniającej**, państwa członkowskie powinny przyjąć wyniki certyfikacji przeprowadzonej w ramach takich systemów w zakresie uznanym przez Komisję. Aby zmniejszyć obciążenie małych instalacji, państwa członkowskie **moga** [...] ustanowić uproszczony **dobrowolny** mechanizm weryfikacji dla instalacji **o całkowitej mocy cieplnej** od **10** [...] do **20** [...] MW.

- (38) W ostatnich latach w Europie odnotowano wiele przypadków oszustw lub podejrzeń o nadużycia związane z biopaliwami. Aby ograniczyć ryzyko nadużyć i lepiej im zapobiegać, dyrektywa (UE) 2018/2001 stanowi cenne uzupełnienie w zakresie przejrzystości, identyfikowalności i nadzoru. Celem unijnej bazy danych, którą stworzy Komisja, będzie umożliwienie śledzenia ciekłych i gazowych paliw odnawialnych i pochodzących z recyklingu paliw węglowych. Jej zakres należy rozszerzyć z transportu na wszystkie inne sektory będące odbiorcą końcowym, w których stosuje się takie paliwa. Powinno to wnieść istotny wkład w kompleksowe monitorowanie produkcji i zużycia tych paliw przy jednoczesnym ograniczeniu ryzyka podwójnego liczenia lub nieprawidłowości w łańcuchach dostaw objętych unijną bazą danych. Ponadto, aby uniknąć ryzyka podwójnych roszczeń w odniesieniu do tego samego gazu odnawialnego, należy unieważnić gwarancję pochodzenia wydaną dla każdej przesyłki gazu odnawialnego zarejestrowanej w bazie danych. Komisja i państwa członkowskie powinny dążyć do wypracowania wzajemnych połączeń między bazami danych przed uruchomieniem bazy danych UE, zapewniając dwukierunkowość baz danych i płynne przejście. Oprócz zwiększenia przejrzystości i identyfikowalności poszczególnych przesyłek surowców i paliw w łańcuchu dostaw, niedawno przyjęty akt wykonawczy dotyczący certyfikacji zrównoważonego rozwoju¹⁸ zaostrzył wymogi dotyczące audytu jednostek certyfikujących, a także zwiększył uprawnienia w zakresie nadzoru publicznego, w tym możliwość dostępu właściwych organów krajowych do dokumentów i pomieszczeń podmiotów gospodarczych w ramach ich kontroli. W ten sposób znacznie wzmocniono integralność ram weryfikacji określonych w dyrektywie (UE) 2018/2001, uzupełniając audyt przeprowadzany przez jednostki certyfikujące i unijną bazę danych zdolnością właściwych organów państw członkowskich w zakresie weryfikacji i nadzoru. Zdecydowanie zaleca się wykorzystanie obu możliwości nadzoru publicznego.

¹⁸ Rozporządzenie wykonawcze Komisji (UE) .../... w sprawie zasad weryfikacji kryteriów zrównoważonego rozwoju i ograniczania emisji gazów cieplarnianych oraz kryteriów niskiego ryzyka pośredniej zmiany użytkowania gruntów.

(38a) Podstawę niniejszej dyrektywy zmieniającej stanowi art. 194 ust. 2 Traktatu o funkcjonowaniu Unii Europejskiej (TFUE), stanowiący podstawę prawną do proponowania środków służących rozwojowi nowych i odnawialnych form energii, co jest jednym z celów unijnej polityki energetycznej, jak określono w art. 194 ust. 1 lit. c) TFUE. Dyrektywa (UE) 2018/2001, zmieniona niniejszą dyrektywą zmieniającą, również została przyjęta na podstawie art. 194 ust. 2 TFUE. Odniesienie do art. 114 TFUE, stanowiącego podstawę prawną dotyczącą rynku wewnętrznego, dodaje się na potrzeby zmiany dyrektywy 98/70/WE Parlamentu Europejskiego i Rady¹⁹ w sprawie jakości paliwa, która opiera się na tym artykule.

- (39) W rozporządzeniu (UE) 2018/1999 w sprawie zarządzania unią energetyczną kilkakrotnie zawarto odniesienie do ogólnounijnego wiążącego celu polegającego na osiągnięciu co najmniej 32 % udziału energii odnawialnej w zużyciu energii w Unii w roku 2030. Ponieważ konieczne jest podwyższenie tego celu, aby skutecznie przyczynić się do realizacji celu polegającego na zmniejszeniu emisji gazów cieplarnianych o 55 % do 2030 r., należy zmienić te odniesienia. Żadne określone dodatkowe wymogi w zakresie planowania i sprawozdawczości nie doprowadzą do utworzenia nowego systemu planowania i sprawozdawczości, ale powinny podlegać istniejącym ramom planowania i sprawozdawczości ustanowionym w rozporządzeniu (UE) 2018/1999.
- (40) Należy zmienić zakres dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 98/70/WE²⁰, aby uniknąć dublowania wymogów regulacyjnych dotyczących celów w zakresie obniżania emisyjności paliw transportowych oraz aby dostosować tę dyrektywę do dyrektywy (UE) 2018/2001.

¹⁹ **Dyrektywa 98/70/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 października 1998 r. odnosząca się do jakości benzyny i olejów napędowych oraz zmieniająca dyrektywę Rady 93/12/EWG (Dz.U. L 350 z 28.12.1998, s. 58).**

²⁰ Dyrektywa 98/70/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 października 1998 r. odnosząca się do jakości benzyny i olejów napędowych oraz zmieniająca dyrektywę Rady 93/12/EWG (Dz.U. L 350 z 28.12.1998, s. 58).

- (41) Należy zmienić definicje sformułowane w dyrektywie 98/70/WE w celu dostosowania ich do dyrektywy (UE) 2018/2001, a tym samym uniknięcia stosowania różnych definicji w tych dwóch aktach.
- (42) Należy uchylić obowiązki dotyczące redukcji emisji gazów cieplarnianych i stosowania biopaliw określone w dyrektywie 98/70/WE w celu usprawnienia i uniknięcia podwójnej regulacji wzmocnionych obowiązków w zakresie obniżania emisyjności paliw transportowych, które przewidziano w dyrektywie (UE) 2018/2001.
- (43) Należy uchylić obowiązki dotyczące monitorowania i sprawozdawczości w zakresie redukcji emisji gazów cieplarnianych, określone w dyrektywie 98/70/WE, aby uniknąć podwójnego uregulowania obowiązków sprawozdawczych.
- (44) Należy uchylić dyrektywę Rady (UE) 2015/652, w której określono szczegółowe zasady jednolitego wdrażania art. 7a dyrektywy 98/70/WE, ponieważ wraz z uchyleniem art. 7a dyrektywy 98/70/WE niniejszą dyrektywą staje się ona nieaktualna.
- (45) Jeśli chodzi o składniki pochodzenia biologicznego w oleju napędowym do silników wysokoprężnych, odniesienie w dyrektywie 98/70/WE do oleju napędowego typu B7, tj. oleju zawierającego do 7 % estrów metylowych kwasów tłuszczowych (FAME), ogranicza dostępne warianty osiągnięcia wyższych wartości docelowych w zakresie włączenia biopaliw, jak określono w dyrektywie (UE) 2018/2001. Wynika to z faktu, że niemal cała unijna podaż oleju napędowego kwalifikuje się już jako B7. Z tego powodu należy zwiększyć maksymalny udział składników pochodzenia biologicznego z 7 % do 10 %. Utrzymanie rozpowszechnienia na rynku oleju napędowego typu B10, tj. oleju napędowego zawierającego do 10 % estrów metylowych kwasów tłuszczowych (FAME), wymaga wprowadzenia w całej Unii stopnia ochrony B7 w odniesieniu do 7-procentowej zawartości FAME w oleju napędowym ze względu na znaczny odsetek niekompatybilnych z B10 pojazdów, które zgodnie z oczekiwaniami mają się znaleźć we flocie do 2030 r. Należy to odzwierciedlić w art. 4 ust. 1 akapit drugi dyrektywy 98/70/WE zmienionej niniejszym aktem.

- (46) Postanowienia przejściowe powinny umożliwić dalsze uporządkowane gromadzenie danych oraz wypełnianie obowiązków sprawozdawczych w odniesieniu do artykułów dyrektywy 98/70/WE uchylonych niniejszą dyrektywą.
- (47) Zgodnie ze wspólną deklaracją polityczną państw członkowskich i Komisji z dnia 28 września 2011 r. dotyczącą dokumentów wyjaśniających²¹ państwa członkowskie zobowiązały się do złożenia, w uzasadnionych przypadkach, wraz z powiadomieniem o transpozycji, jednego lub większej liczby dokumentów wyjaśniających związki między elementami dyrektywy a odpowiadającymi im częściami krajowych instrumentów transpozycyjnych. W odniesieniu do niniejszej dyrektywy ustawodawca uznaje, że przekazanie takich dokumentów jest uzasadnione, w szczególności w następstwie wyroku Europejskiego Trybunału Sprawiedliwości w sprawie Komisja przeciwko Belgii²² (sprawa C-543/17),

PRZYJMUJĄ NINIEJSZĄ DYREKTYWĘ:

Artykuł 1

Zmiany w dyrektywie (UE) 2018/2001

W dyrektywie (UE) 2018/2001 wprowadza się następujące zmiany:

- 1) w art. 2 akapit drugi wprowadza się następujące zmiany:

(a) pkt 4 otrzymuje brzmienie:

„»końcowe zużycie energii brutto« oznacza towary energetyczne dostarczane do celów energetycznych przemysłowi, sektorowi transportowemu, gospodarstwom domowym, sektorowi usługowemu, w tym świadczącemu usługi publiczne, rolnictwu, leśnictwu i rybołówstwu, zużycie energii elektrycznej i ciepła przez przemysł energetyczny na wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła oraz [...] straty energii elektrycznej i ciepła podczas dystrybucji i przesyłu”;

²¹ Dz.U. C 369 z 17.12.2011, s. 14.

²² Wyrok Trybunału Sprawiedliwości z dnia 8 lipca 2019 r., Komisja przeciwko Belgii, C-543/17, ECLI: EU: C:2019:573.

(a) pkt 36 otrzymuje brzmienie:

„(36) »paliwa odnawialne pochodzenia niebiologicznego« oznaczają paliwa ciekłe i gazowe, których wartość energetyczna pochodzi ze źródeł odnawialnych innych niż biomasa;”;

b) pkt 47 otrzymuje brzmienie:

„(47) »wartość standardowa« oznacza wartość wyprowadzoną z wartości typowej przy zastosowaniu określonych z góry czynników, która może być stosowana zamiast wartości rzeczywistej w pewnych okolicznościach, określonych w niniejszej dyrektywie;”;

c) dodaje się punkty w brzmieniu:

„1a) »wysokiej jakości drewno okrągłe« oznacza drewno okrągłe ścięte lub w inny sposób pozyskane i zebrane, którego cechy charakterystyczne, takie jak gatunek, wymiary, prostoliniowość i gęstość węzłów, czynią je odpowiednim do zastosowań przemysłowych, zgodnie z definicją i należyтым uzasadnieniem państw członkowskich stosownie do odpowiednich warunków leśnych. Nie obejmuje to trzebieży lub drzew pozyskanych z lasów dotkniętych pożarami, zaatakowanych przez agrofagi, choroby lub dotkniętych szkodami spowodowanymi czynnikami abiotycznymi;

14a) »obszar rynkowy« oznacza obszar rynkowy zdefiniowany w art. 2 pkt 65 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943²³;

14b) »inteligentny system pomiarowy« oznacza inteligentny system opomiarowania zdefiniowany w art. 2 pkt 23 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/944²⁴;

14c) »punkt ładowania« oznacza punkt ładowania zdefiniowany w art. 2 pkt 33 dyrektywy (UE) 2019/944;

²³ Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz.U. L 158 z 14.6.2019, s. 54).

²⁴ Dyrektywa [...] Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/944 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie wspólnych zasad rynku wewnętrznego energii elektrycznej oraz zmieniająca dyrektywę 2012/27/UE (Dz.U. L 158 z 14.6.2019, s. 125).

14d) »uczestnik rynku« oznacza uczestnika rynku zdefiniowanego w art. 2 pkt 25 rozporządzenia (UE) 2019/943;

14e) »rynek energii elektrycznej« oznacza rynek energii elektrycznej zdefiniowany w art. 2 pkt 9 dyrektywy (UE) 2019/944;

14f) »bateria do użytku domowego« oznacza samodzielną baterię wielokrotnego ładowania o pojemności znamionowej wyższej niż 2 kWh, która nadaje się do montażu i użytkowania w środowisku domowym;

14g) »akumulator pojazdów elektrycznych« oznacza akumulator pojazdów elektrycznych zdefiniowany w art. 2 pkt 12 [proponowanego rozporządzenia w sprawie baterii i zużytych baterii, uchylającego dyrektywę 2006/66/WE i zmieniającego rozporządzenie (UE) 2019/1020²⁵];

14h) »bateria przemysłowa« oznacza baterię przemysłową zdefiniowaną w art. 2 pkt 11 [proponowanego rozporządzenia w sprawie baterii i zużytych baterii, uchylającego dyrektywę 2006/66/WE i zmieniającego rozporządzenie (UE) 2019/1020];

14i) »stan zdrowia baterii« oznacza stan zdrowia baterii zdefiniowany w art. 2 pkt 25 [wniosku dotyczącego rozporządzenia w sprawie baterii i zużytych baterii, uchylającego dyrektywę 2006/66/WE i zmieniającego rozporządzenie (UE) 2019/1020²⁶];

14j) »poziom naładowania« oznacza poziom naładowania zdefiniowany w art. 2 pkt 24 [wniosku dotyczącego rozporządzenia w sprawie baterii i zużytych baterii, uchylającego dyrektywę 2006/66/WE i zmieniającego rozporządzenie (UE) 2019/1020];

14k) »wartość zadana mocy« oznacza informacje **dynamiczne** przechowywane w systemie zarządzania baterią, określające ustawienia mocy elektrycznej, przy których bateria **powinna optymalnie** pracować [...] podczas ładowania lub rozładowywania, służące optymalizacji stanu zdrowia baterii i jej eksploatacji;

²⁵ COM(2020) 798 final.

²⁶ Wniosek dotyczący [...] rozporządzenia **Parlamentu Europejskiego i Rady** w sprawie baterii i zużytych baterii, uchylającego dyrektywę 2006/66/WE i zmieniającego rozporządzenie (UE) 2019/1020 (xxxx).

14l) »inteligentne ładowanie« oznacza operację ładowania, w której intensywność dostarczania energii elektrycznej do baterii jest korygowana **dynamicznie** [...] na podstawie informacji otrzymywanych w ramach komunikacji elektronicznej;

14m) »organ regulacyjny« oznacza organ regulacyjny zdefiniowany w art. 2 pkt 2 rozporządzenia (UE) 2019/943;

14n) »ładowanie dwukierunkowe« oznacza inteligentne ładowanie, podczas którego kierunek **pradu** [...] elektrycznego może zostać odwrócony tak, aby **ładunek elektryczny przepływał** [...] z baterii do punktu ładowania, do którego jest podłączona;

14o) »punkt ładowania o normalnej mocy« oznacza »punkt ładowania o normalnej mocy« zdefiniowany w art. 2 pkt 31 [wniosku dotyczącego rozporządzenia w sprawie rozwoju infrastruktury paliw alternatywnych, uchylającego dyrektywę 2014/94/UE];

18a) »przemysł« oznacza przedsiębiorstwa i produkty, które wchodzą w zakres sekcji B, C i F **oraz** J dział 63 statystycznej klasyfikacji działalności gospodarczej (NACE Rev. 2)²⁷;

18b) »cel inny niż energetyczny« oznacza wykorzystanie paliw jako surowców w procesie przemysłowym zamiast wykorzystania ich do produkcji energii;

22a) »paliwa odnawialne« oznaczają biopaliwa, biopłyny, paliwa z biomasy oraz paliwa odnawialne pochodzenia niebiologicznego;

²⁷ Rozporządzenie (WE) nr 1893/2006 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 20 grudnia 2006 r. w sprawie statystycznej klasyfikacji działalności gospodarczej NACE Rev. 2 i zmieniające rozporządzenie Rady (EWG) nr 3037/90, a także niektóre rozporządzenia WE w sprawie określonych dziedzin statystycznych (Dz.U. L 393 z 30.12.2006, s. 1).

44a) »plantacja leśna«²⁸ oznacza las zasadzony przez człowieka, intensywnie zarządzany i spełniający na etapie sadzenia i dojrzałości drzewostanu wszystkie następujące kryteria: jeden gatunek lub dwa gatunki, taka sama klasa wiekowa i równe odstępy. Obejmuje to plantacje o krótkiej rotacji przeznaczone do produkcji drewna, włókna i energii i nie obejmuje lasów zasadzonych w celu ochrony lub odtworzenia ekosystemu, jak również lasów powstałych w wyniku sadzenia lub siewu, które na etapie dojrzałości drzewostanu są zbliżone lub będą zbliżone do naturalnie odnawiających się lasów;

44b) »las zasadzony przez człowieka« oznacza las składający się głównie z drzew pochodzących z sadzenia lub siewu celowego, pod warunkiem że posadzone lub wysiane drzewa mają stanowić więcej niż pięćdziesiąt procent drzewostanu na etapie dojrzałości; obejmuje to las odroślowy pochodzący od drzew, które pierwotnie posadzono lub wysiano;”;

2) w art. 3 wprowadza się następujące zmiany:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Państwa członkowskie wspólnie zapewniają, aby udział energii ze źródeł odnawialnych w Unii w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r. wynosił co najmniej 40 %.”;

b) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Państwa członkowskie wprowadzają środki służące zapewnieniu, aby produkcja energii z biomasy przebiegała w sposób minimalizujący wystąpienie nadmiernych zakłóceń na rynku surowca do produkcji biomasy oraz szkodliwy wpływ na różnorodność biologiczną. W tym celu uwzględniają hierarchię postępowania z odpadami określoną w art. 4 dyrektywy 2008/98/WE oraz zasadę wykorzystania kaskadowego, o której mowa w akapicie [...] **czwartym**.”

²⁸ **Informuje się delegację, że w odniesieniu do „plantacji leśnych” i „lasów zasadzonych przez człowieka” stosowane są definicje FAO.**

W ramach działań, o których mowa w akapicie pierwszym:

a) państwa członkowskie nie udzielają wsparcia na rzecz:

(i) wykorzystywania kłód tartacznych, kłód skrawanych, pniaków i korzeni do produkcji energii;

(ii) energii odnawialnej wyprodukowanej ze spalania odpadów, jeśli nie są spełniane obowiązki w zakresie selektywnej zbiórki określone w dyrektywie 2008/98/WE;

(iii) praktyk, które nie są zgodne z [...] **przepisami**, o których mowa w akapicie [...] **czwartym**;

b) **Po upływie dwunastu miesięcy od wejścia w życie niniejszej dyrektywy zmieniającej** [...] i bez uszczerbku dla zobowiązań określonych w akapicie pierwszym państwa członkowskie nie udzielają **nowego** wsparcia **ani nie odnawiają wsparcia**, na rzecz produkcji energii elektrycznej z biomasy leśnej w instalacjach *stricte* elektrycznych, chyba że taka energia elektryczna [...]

[...] jest produkowana w regionie, który wskazano w terytorialnym planie sprawiedliwej transformacji zatwierdzonym przez Komisję Europejską zgodnie z rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2021/... ustanawiającym Fundusz na rzecz Sprawiedliwej Transformacji ze względu na zależność tego regionu od stałych paliw kopalnych, i energia ta spełnia odpowiednie wymogi określone w art. 29 ust. 11 **niniejszej dyrektywy**. [...]

[...]

Niniejszy przepis pozostaje bez uszczerbku dla wsparcia dla instalacji *stricte* elektrycznych, które rozpoczęły działalność przed wejściem w życie niniejszej dyrektywy, pod warunkiem że instalacje te spełniają wymogi określone w art. 29 ust. 11 akapit drugi oraz że wsparcie jest specjalnie ukierunkowane na urządzenia [...] do wychwytywania i składowania CO₂ z biomasy.

[...] Od wejścia w życie niniejszej dyrektywy zmieniającej państwa członkowskie przyjmują środki mające na celu zapewnienie stosowania zasady wykorzystania kaskadowego w odniesieniu do biomasy, w szczególności [...] by zminimalizować wykorzystanie wysokiej jakości drewna okrągłego do produkcji energii, z naciskiem na systemy wsparcia i z należyтым uwzględnieniem specyfiki krajowej.

Abby zapewnić wykorzystanie biomasy drzewnej stosownie do jej najwyższej ekonomicznej i środowiskowej wartości dodanej zgodnie z następującą hierarchią priorytetów: 1) produkty drewnopochodne, 2) przedłużanie ich cyklu życia, 3) ponowne użycie, 4) recykling, 5) bioenergia i 6) trwałe składowanie, systemy wsparcia bioenergii projektuje się w taki sposób, aby nie zachęcać do tworzenia nie zrównoważonych ścieżek bioenergii i nie zakłócać konkurencji z sektorami materiałowymi.

[...] Państwa członkowskie [...] mogą zastosować odstępstwa od zasady wykorzystania kaskadowego, gdy [...] lokalny przemysł jest z ilościowego lub technicznego punktu widzenia [...] niezdolny do wykorzystywania biomasy leśnej zgodnie z wyższą gospodarczą i środowiskową wartością dodaną niż energia, w odniesieniu do surowców pochodzących z [...]:

(i) niezbędnych działań związanych z gospodarką leśną, mających [...] na celu zapewnienie przedkomercyjnych przerzedzeń lub zgodnych z przepisami krajowymi dotyczącymi zapobiegania pożarom lasów na obszarach wysokiego ryzyka; lub

(ii) pozyskiwania drewna z terenów objętych udokumentowanymi zjawiskami katastrofalnymi [...]; lub

(iii) pozyskiwania niektórych rodzajów drewna, których cechy nie są odpowiednie dla lokalnych zakładów przetwórczych [...].

Nie częściej niż raz w roku państwa członkowskie zgłaszają Komisji podsumowanie odstępstw od stosowania zasady wykorzystania kaskadowego, o której mowa w akapicie pierwszym, wraz z uzasadnieniem tych [...] odstępstw oraz skalą geograficzną, do której [...] mają zastosowanie [...]. Komisja podaje do wiadomości publicznej otrzymane zgłoszenia i może wydać publicznie dostępną opinię na temat każdego z tych zgłoszeń.

Do [...] **2027 r.** Komisja przedstawia sprawozdanie na temat wpływu wprowadzonych przez państwa członkowskie systemów wsparcia na rzecz biomasy, w tym na różnorodność biologiczną i ewentualne zakłócenia na rynku, oraz ocenia możliwość wprowadzenia dalszych ograniczeń w odniesieniu do systemów wsparcia na rzecz biomasy leśnej.”;

c) dodaje się ust. 4a w brzmieniu:

„4a. Państwa członkowskie ustanawiają ramy, które mogą obejmować systemy wsparcia i **środki** ułatwiające upowszechnianie umów zakupu odnawialnej energii elektrycznej, umożliwiające wprowadzanie odnawialnej energii elektrycznej do poziomu zgodnego z wkładem krajowym państwa członkowskiego, o którym to wkładzie mowa w ust. 2, oraz w tempie zgodnym z orientacyjnymi trajektoriami, o których mowa w art. 4 lit. a) pkt 2 rozporządzenia (UE) 2018/1999. W szczególności ramy te umożliwiają usunięcie pozostałych barier, w tym barier związanych z procedurami wydawania zezwoleń, utrudniających osiągnięcie wysokiego poziomu dostaw odnawialnej energii elektrycznej. W trakcie projektowania tych ram państwa członkowskie uwzględniają dodatkową ilość odnawialnej energii elektrycznej wymaganą do zaspokojenia zapotrzebowania w sektorach transportu, przemysłu, budynków oraz ogrzewania i chłodzenia, a także do produkcji paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego.”;

3) w art. 7 wprowadza się następujące zmiany:

a) ust. 1 akapit drugi otrzymuje brzmienie:

„W odniesieniu do akapitu pierwszego lit. a), b) lub c) gaz i energię elektryczną uzyskane ze źródeł odnawialnych uwzględnia się wyłącznie jeden raz do celów obliczenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto. Energię wyprodukowaną z paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego uwzględnia się w sektorze – energii elektrycznej, ogrzewania i chłodzenia lub transportu – w którym jest ona zużywana.

Państwa członkowskie mogą zgodzić się, w drodze szczegółowej umowy o współpracy, na rozliczanie paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego zużywanych w jednym państwie członkowskim na poczet udziału w końcowym zużyciu energii brutto ze źródeł odnawialnych w państwie członkowskim, w którym zostały wyprodukowane. W celu monitorowania, czy te same paliwa odnawialne pochodzenia niebiologicznego nie są rozliczane zarówno w państwie członkowskim, w którym są produkowane, jak i w państwie członkowskim, w którym są zużywane, oraz w celu rejestrowania zgłaszanej ilości, powiadamia się Komisję o każdej takiej umowie, w tym o kwocie RFNBO, która ma być liczona łącznie i dla każdego państwa członkowskiego, oraz o dacie, w której takie porozumienie zacznie obowiązywać.”;

b) ust. 2 akapit pierwszy otrzymuje brzmienie:

„Do celów ust. 1 akapit pierwszy lit. a) końcowe zużycie energii elektrycznej brutto ze źródeł odnawialnych oblicza się jako ilość energii elektrycznej wyprodukowanej w państwie członkowskim ze źródeł odnawialnych, łącznie z energią elektryczną wyprodukowaną przez prosumentów energii odnawialnej i społeczności energetyczne działające w zakresie energii odnawialnej oraz energią wyprodukowaną z paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego, z wyłączeniem produkcji energii elektrycznej w elektrowniach szczytowo-pompowych wykorzystujących wodę, która została wcześniej wpompowana w górę, jak również energii elektrycznej wykorzystanej do produkcji paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego.”;

c) ust. 4 lit. a) otrzymuje brzmienie:

„a) końcowe zużycie energii ze źródeł odnawialnych w sektorze transportu oblicza się jako sumę wszystkich biopaliw, biogazu i paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego zużywanych w sektorze transportu. [...] **Obejmuje to również paliwa odnawialne dostarczane do międzynarodowych bunkrów morskich.**[...]”;

4) w art. 9 wprowadza się następujące zmiany:

a) dodaje się ust. 1a w brzmieniu:

„1a. Do dnia 31 grudnia 2025 r. każde państwo członkowskie **postara się** uzgodnić [...] utworzenie z innym państwem członkowskim lub większą ich liczbą co najmniej jednego wspólnego projektu w zakresie produkcji energii odnawialnej. [...] Komisja otrzymuje informacje o takim porozumieniu, w tym o dacie, z którą projekt ma zostać oddany do eksploatacji. Projekty finansowane z wkładów krajowych w ramach mechanizmu finansowania energii ze źródeł odnawialnych ustanowionego na mocy rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2020/1294²⁹ uznaje się za spełniające to zobowiązanie w odniesieniu do zaangażowanych państw członkowskich.”;

b) dodaje się ustęp w brzmieniu:

„7a. Państwa członkowskie graniczące z basenem morskim **porozumiewają się** co do współpracy [...] **w** realizacji **celów dotyczących wytwarzania [...] energii** z morskich źródeł odnawialnych [...] w tym basenie morskim do 2050 r., a także do wyznaczenia etapów pośrednich na 2030 i 2040 r., **zgodnie ze [zmienionym rozporządzeniem (UE) nr 347/2013]**[...]. Uwzględniają specyfikę i poziom rozwoju każdego regionu, potencjał w zakresie energii z morskich źródeł odnawialnych w danym basenie morskim oraz znaczenie zapewnienia planowania powiązanych zintegrowanych sieci. Państwa członkowskie zgłaszają [...] **te cele** w zaktualizowanych zintegrowanych krajowych planach w dziedzinie energii i klimatu przedłożonych zgodnie z art. 14 rozporządzenia (UE) 2018/1999.”;

²⁹ Rozporządzenie wykonawcze Komisji (UE) 2020/1294 z dnia 15 września 2020 r. w sprawie unijnego mechanizmu finansowania energii ze źródeł odnawialnych (Dz.U. L 303 z 17.9.2020, s. 1).

5) w art. 15 wprowadza się następujące zmiany:

a) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Państwa członkowskie wyraźnie określają specyfikacje techniczne, które mają zostać spełnione przez urządzenia i systemy wykorzystujące energię odnawialną w celu skorzystania z systemów wsparcia. W przypadku gdy istnieją normy zharmonizowane lub normy europejskie, łącznie z systemami referencji technicznych ustanowionymi przez europejskie organizacje normalizacyjne, specyfikacje techniczne są określone na podstawie tych norm. Pierwszeństwo przyznaje się normom zharmonizowanym, do których odniesienia opublikowano w *Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej* celem uzupełnienia prawodawstwa europejskiego – w przypadku ich braku stosuje się inne normy zharmonizowane i normy europejskie, w takiej kolejności. Specyfikacje techniczne nie wyznaczają miejsca certyfikacji urządzeń i systemów i nie stanowią bariery dla prawidłowego funkcjonowania rynku wewnętrznego.”;

b) uchyla się ust. 4, 5, 6, i 7;[...]

c) ust. 8 otrzymuje brzmienie:

„**8a.** Państwa członkowskie oceniają bariery regulacyjne i administracyjne dla długoterminowych umów zakupu odnawialnej energii elektrycznej, usuwają nieuzasadnione bariery i działają na rzecz upowszechnienia takich umów, w tym poszukując sposobów ograniczenia związanego z nimi ryzyka finansowego, w szczególności poprzez korzystanie z gwarancji kredytowych. Państwa członkowskie zapewniają, by te umowy nie podlegały nieproporcjonalnym lub dyskryminacyjnym procedurom i opłatom oraz aby wszelkie powiązane gwarancje pochodzenia można było przenieść na nabywcę energii odnawialnej w ramach umowy zakupu odnawialnej energii elektrycznej.

Państwa członkowskie opisują polityki i środki, za pomocą których państwa te działają na rzecz upowszechniania umów zakupu odnawialnej energii elektrycznej, w swoich zintegrowanych krajowych planach w dziedzinie energii i klimatu, o których mowa w art. 3 i 14 rozporządzenia (UE) 2018/1999, oraz w sprawozdaniach z postępów składanych na podstawie art. 17 tego rozporządzenia. W sprawozdaniach tych uwzględniają również informację na temat [...] produkcji energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych popartej umowami zakupu odnawialnej energii elektrycznej.

W wyniku oceny przeprowadzanej przez państwa członkowskie zgodnie z akapitem pierwszym Komisja analizuje bariery dla długoterminowych umów zakupu energii elektrycznej, a w szczególności dla wdrażania transgranicznych umów zakupu energii ze źródeł odnawialnych, oraz wydaje wytyczne dotyczące usunięcia tych barier.

[...]

8b. [...] Do celów [...] art. 6 ust. 4 i art. 16 ust. 1 lit. c) dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory, [...] art. 9 ust. 1 lit. a) dyrektywy 2009/147/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 30 listopada 2009 r. w sprawie ochrony dzikiego ptactwa oraz art. 4 ust. 7 dyrektywy 2000/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady ustanawiającej ramy wspólnotowego działania w dziedzinie polityki wodnej państwa członkowskie zapewniają, aby [...] w procesie planowania i wydawania pozwoleń planowanie, budowa i eksploatacja obiektów produkujących energię ze źródeł odnawialnych, ich podłączenie do sieci i sama ta sieć oraz magazyny energii [...] były traktowane z założenia jako leżące w interesie zdrowia i bezpieczeństwa publicznego i prowadzone z powodów o charakterze zasadniczym wynikających z nadrzędnego interesu publicznego, przy jednoczesnym równoważeniu interesów prawnych w poszczególnych przypadkach [...]. Państwa członkowskie mogą ograniczyć stosowanie tych przepisów do niektórych części swojego terytorium, jak również do niektórych rodzajów technologii lub do projektów o określonych cechach technicznych, zgodnie z priorytetami określonymi w ich krajowych zintegrowanych planach w dziedzinie energii i klimatu.

Aby przyczynić się do osiągnięcia neutralności klimatycznej, państwa członkowskie zapewniają, przynajmniej w odniesieniu do projektów uznanych za leżące w interesie publicznym, aby w procesie planowania i wydawania pozwoleń budowa i eksploatacja elektrowni wytwarzających energię ze źródeł odnawialnych oraz związany z nimi rozwój infrastruktury sieci były traktowane [...] priorytetowo przy równoważeniu interesów prawnych w poszczególnych przypadkach. W odniesieniu do ochrony gatunków poprzednie zdanie ma zastosowanie tylko wtedy, gdy i w zakresie, w jakim zostaną podjęte odpowiednie środki ochrony gatunków przyczyniające się do zachowania lub odtworzenia populacji gatunków we właściwym stanie ochrony oraz gdy na ten cel zostaną udostępnione wystarczające środki finansowe i obszary.

[...]

- 8c. Państwa członkowskie zapewniają, by w procesie planowania i wydawania pozwoleń dotyczącym rozbudowy źródła energii w elektrowniach wykorzystujących odnawialne źródła energii ocena skutków takiej rozbudowy ograniczyła się do możliwych skutków wynikających ze zmiany lub rozszerzenia w stosunku do pierwotnego projektu [...]. Państwa członkowskie mogą wyłączyć z tego przepisu energię wodną.

8d. Do dnia 15 marca 2025 r., a następnie co dwa lata, w swoich zintegrowanych krajowych sprawozdaniach z postępów w dziedzinie energii i klimatu zgodnie z art. 17 rozporządzenia (UE) 2018/1999, państwa członkowskie, zdając sprawę z wdrażania środków określonych w art. 15 na rzecz usprawnienia procedur administracyjnych zgodnie z art. 20 ust. b) pkt 5 rozporządzenia (UE) 2018/1999, uwzględniają również [...] ich skutki dla różnorodności biologicznej. Do dnia 31 grudnia 2026 r. Komisja zbada środki podjęte przez państwa członkowskie. Jeżeli mają one istotny wpływ na różnorodność biologiczną, Komisja może przedstawić, w stosownych przypadkach, wniosek w sprawie zmiany ust. 8b.”;

d) dodaje się ust. 9 w brzmieniu:

„9. W terminie [...] jednego roku [...] od wejścia w życie niniejszej dyrektywy zmieniającej Komisja dokonuje przeglądu przepisów dotyczących procedur administracyjnych określonych w art. 15 ust. 1 i 3, art. 16 i 17 oraz ich stosowania, a w stosownych przypadkach proponuje zmiany tych przepisów, a także może [...] rozważyć dodatkowe środki w celu wsparcia państw członkowskich w ich wdrażaniu.”;

6) dodaje się art. 15a w brzmieniu:

Zwiększanie roli energii odnawialnej w sektorze budowlanym

1. Aby zachęcić do produkcji energii odnawialnej i korzystania z niej w sektorze budowlanym, państwa członkowskie **określają** orientacyjny **krajowy** [...] udział [...] **energii odnawialnej** w końcowym zużyciu energii w sektorze budynków tych państw w 2030 r., który jest zgodny z orientacyjnym celem wynoszącym co najmniej [49 [...]]% udziału energii odnawialnej w sektorze budynków [...] **w** końcowym zużyciu **energii w budynkach** na **szczeblu** Unii w 2030 r. [...] Państwa członkowskie uwzględniają ten **udział** [...] w [...] zintegrowanych krajowych planach w dziedzinie energii i klimatu [...], **o których mowa w art. 3 i [...]** 14 rozporządzenia (UE) 2018/1999, jak również informacje na temat sposobu, w jaki zamierzają ten udział osiągnąć.

Państwa członkowskie mogą zaliczyć ciepło odpadowe i chłód odpadowy na poczet celu, o którym mowa w akapicie pierwszym, do wysokości 20 %. W przypadku podjęcia takiej decyzji cel zwiększa się o połowę udziału procentowego ciepła odpadowego i chłodu odpadowego.

2. Państwa członkowskie wprowadzają do swoich [...] przepisów **krajowych** i kodeksów **budowlanych** oraz, w stosownych przypadkach, do swoich systemów wsparcia **odpowiednie** środki mające na celu zwiększenie udziału energii elektrycznej oraz ogrzewania i chłodzenia ze źródeł odnawialnych w zasobie budowlanym. **Moga one** [...] obejmować [...] środki krajowe dotyczące znacznego wzrostu prosumpcji odnawialnych źródeł energii, rozwoju społeczności energetycznych działających w zakresie energii odnawialnej i wzrostu lokalnego magazynowania energii, w połączeniu z poprawą efektywności energetycznej w zakresie kogeneracji oraz [...] **generalnymi remontami zwiększającymi liczbę budynków o niemal zerowym zużyciu energii i budynków wychodzących poza minimalne wymagania dotyczące charakterystyki energetycznej zgodnie z art. 5 ust. 1 dyrektywy 2010/31/UE** [...]. Aby osiągnąć określony w ust. 1 orientacyjny udział odnawialnych źródeł energii, państwa członkowskie wprowadzają do swoich **krajowych** przepisów i kodeksów **budowlanych** oraz, w stosownych przypadkach, do swoich systemów wsparcia – lub w inny sposób mający równoważny skutek – wymóg wykorzystania w **nowych** budynkach **i w budynkach już istniejących poddawanych generalnemu remontowi lub remontowi systemu ciepłowniczego** minimalnych poziomów energii ze źródeł odnawialnych, zgodnie z przepisami dyrektywy 2010/31/UE. Państwa członkowskie umożliwiają osiągnięcie tego minimalnego poziomu między innymi przez posługiwanie się efektywnymi systemami ciepłowniczymi i chłodniczymi.

Jeżeli chodzi o budynki już istniejące, akapit pierwszy dotyczy sił zbrojnych wyłącznie w zakresie, w jakim jego zastosowanie nie wchodzi w konflikt z charakterem i podstawowym celem działalności sił zbrojnych i z wyłączeniem materiałów używanych wyłącznie w celach wojskowych.

3. Państwa członkowskie zapewniają, aby budynki publiczne na poziomie krajowym, regionalnym i lokalnym stanowiły wzór do naśladowania pod względem udziału wykorzystywanej energii odnawialnej, zgodnie z przepisami art. 9 dyrektywy 2010/31/UE i art. 5 dyrektywy 2012/27/UE. Państwa członkowskie mogą między innymi wypełnić ten wymóg, zezwalając na wykorzystanie dachów budynków publicznych lub publiczno-prywatnych przez strony trzecie do instalacji urządzeń produkujących energię ze źródeł odnawialnych.

4. W celu osiągnięcia określonego w ust. 1 orientacyjnego udziału energii odnawialnej państwa członkowskie promują stosowanie systemów i urządzeń grzewczych i chłodniczych wykorzystujących źródła odnawialne. W tym celu państwa członkowskie stosują wszelkie odpowiednie środki, narzędzia i zachęty, w tym m.in. etykiety energetyczne opracowane na podstawie rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2017/1369³⁰, świadectwa charakterystyki energetycznej zgodne z dyrektywą 2010/31/UE lub inne dostępne odpowiednie certyfikaty lub normy ustanowione na poziomie krajowym lub unijnym, i zapewniają dostęp do odpowiednich informacji i porad na temat odnawialnych, wysoko energooszczędnych rozwiązań alternatywnych, a także na temat dostępnych instrumentów i zachęt finansowych wspierających zwiększenie tempa wymiany starych systemów ogrzewania i zintensyfikowanie przechodzenia na rozwiązania oparte na energii odnawialnej.”;

7) art. 18 ust. 3 i 4 otrzymują brzmienie:

„3. Państwa członkowskie zapewniają dostęp do systemów certyfikacji **lub równoważnych systemów kwalifikowania** instalatorom i projektantom wszystkich rodzajów systemów grzewczych i chłodniczych wykorzystujących źródła odnawialne w budynkach, przemyśle i rolnictwie oraz instalatorom systemów fotowoltaicznych. Systemy te mogą w stosownych przypadkach uwzględniać istniejące systemy i struktury i opierają się na kryteriach określonych w załączniku IV. Każde państwo członkowskie uznaje certyfikaty przyznane przez inne państwa członkowskie zgodnie z tymi kryteriami.

Państwa członkowskie **określają ramy** zapewniające wystarczającą liczbę przeszkolonych i wykwalifikowanych instalatorów systemów ogrzewania i chłodzenia wykorzystujących źródła odnawialne w odniesieniu do odpowiednich technologii, aby umożliwić rozwój systemów ogrzewania i chłodzenia wykorzystujących źródła odnawialne na poziomie wymaganym do osiągnięcia rocznego wzrostu udziału energii odnawialnej w sektorze ogrzewania i chłodzenia określonego w art. 23.

³⁰ Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2017/1369 z dnia 4 lipca 2017 r. ustanawiające ramy etykietowania energetycznego i uchylające dyrektywę 2010/30/UE (Dz.U. L 198 z 28.7.2017, s. 1).

W celu osiągnięcia takiej wystarczającej liczby instalatorów i projektantów państwa członkowskie zapewniają dostęp do wystarczającej liczby programów szkoleniowych umożliwiających uzyskanie kwalifikacji lub certyfikacji w zakresie technologii ogrzewania i chłodzenia z wykorzystaniem źródeł odnawialnych oraz najnowszych innowacyjnych rozwiązań w tej dziedzinie. Państwa członkowskie wprowadzają środki mające na celu zachęcanie do uczestnictwa w takich programach, skierowane w szczególności do małych i średnich przedsiębiorstw oraz osób samozatrudnionych. Państwa członkowskie mogą zawierać dobrowolne umowy z dostawcami i sprzedawcami odpowiednich technologii w celu przeszkolenia wystarczającej liczby instalatorów, którą można określać na podstawie szacunków sprzedaży, pod kątem najnowszych innowacyjnych rozwiązań i technologii dostępnych na rynku.

4. Państwa członkowskie udostępniają publicznie informacje dotyczące systemów certyfikacji lub **równoważnych systemów kwalifikowania**, o których mowa w ust. 3. Państwa członkowskie zapewniają, aby wykaz instalatorów posiadających kwalifikacje lub certyfikaty zgodnie z ust. 3 był regularnie aktualizowany i podawany do publicznej wiadomości.”;

8) w art. 19 wprowadza się następujące zmiany:

a) w ust. 2 wprowadza się następujące zmiany:

(i) akapit pierwszy otrzymuje brzmienie:

„W tym celu państwa członkowskie zapewniają wydanie gwarancji pochodzenia na wniosek producenta energii ze źródeł odnawialnych, **chyba że do celów uwzględnienia wartości rynkowej gwarancji pochodzenia państwa członkowskie postanowią nie wydawać jej producentowi, który otrzymuje wsparcie finansowe z systemu wsparcia**. Państwa członkowskie mogą ustalić, że gwarancje pochodzenia będą wystawiane w odniesieniu energii ze źródeł nieodnawialnych. Wydawanie gwarancji pochodzenia może podlegać wymogowi minimalnej mocy. Gwarancja pochodzenia jest wystawiana dla standardowej jednostki 1 MWh. Dla każdej wyprodukowanej jednostki energii wydawana jest maksymalnie jedna gwarancja pochodzenia.[...]”;

[...]

(ii) [...]

b) [...]

[...]

(9) art. 20 ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. W zależności od swojej oceny, włączonej do zintegrowanych krajowych planów w dziedzinie energii i klimatu zgodnie z załącznikiem I do rozporządzenia (UE) 2018/1999 i dotyczącej konieczności budowy nowej infrastruktury na potrzeby systemów ciepłowniczych i chłodniczych wykorzystujących źródła odnawialne w celu osiągnięcia unijnego celu określonego w art. 3 ust. 1 niniejszej dyrektywy, państwa członkowskie podejmują, w stosownych przypadkach, niezbędne kroki na rzecz rozbudowy efektywnej infrastruktury systemu ciepłowniczego i chłodniczego w celu wspierania ogrzewania i chłodzenia wykorzystującego źródła odnawialne, w tym energię słoneczną, energię otoczenia, energię geotermalną, biomasę, biogaz, biopłyny oraz ciepło odpadowe i chłód odpadowy w połączeniu z magazynowaniem energii cieplnej.”;

10) dodaje się art. 20a w brzmieniu:

„Artykuł 20a

Ułatwianie integracji systemu odnawialnej energii elektrycznej

1. Państwa członkowskie wymagają od operatorów systemu przesyłowego i, **w odpowiednich przypadkach**, operatorów systemu dystrybucyjnego działających na ich terytorium, aby udostępniali informacje na temat udziału odnawialnej energii elektrycznej i zawartości emisji gazów cieplarnianych w energii elektrycznej dostarczanej w każdym obszarze rynkowym, z możliwie największą dokładnością [...] **w przedziałach czasowych odpowiadających częstotliwości rozliczeń rynkowych**, ale nie dłuższych niż jedna godzina, wraz z prognozami, jeżeli są one dostępne. Informacje te udostępnia się w formie cyfrowej w sposób gwarantujący, że z informacji tych będą mogli korzystać uczestnicy rynku energii elektrycznej, koncentratorzy, konsumenci i użytkownicy końcowi oraz że będą one czytelne dla urządzeń wykorzystujących komunikację elektroniczną, takich jak inteligentne systemy pomiarowe, punkty ładowania pojazdów elektrycznych, systemy ogrzewania i chłodzenia oraz systemy zarządzania energią w budynkach.
2. Oprócz wymogów zawartych we [wniosku dotyczącym rozporządzenia w sprawie baterii i zużytych baterii, uchylającego dyrektywę 2006/66/WE i zmieniającego rozporządzenie (UE) 2019/1020] państwa członkowskie zapewniają, aby producenci baterii stosowanych w gospodarstwach domowych i baterii przemysłowych umożliwili właścicielom i użytkownikom baterii, jak również osobom trzecim działającym w ich imieniu, takim jak przedsiębiorstwa zajmujące się zarządzaniem energią w budynkach i uczestnicy rynku energii elektrycznej, dostęp w czasie rzeczywistym do podstawowych informacji z systemu zarządzania baterią, w tym na temat pojemności baterii, stanu zdrowia baterii, poziomu naładowania i wartości zadanej mocy, na niedyskryminacyjnych warunkach i nieodpłatnie.

Państwa członkowskie zapewniają, aby producenci pojazdów udostępniali w czasie rzeczywistym właścicielom i użytkownikom pojazdów elektrycznych – a także osobom trzecim działającym w imieniu właścicieli i użytkowników, takim jak uczestnicy rynku energii elektrycznej i dostawcy usług w zakresie elektromobilności – dane pokładowe dotyczące stanu zdrowia baterii, poziomu naładowania baterii, wartości zadanej mocy baterii, pojemności baterii, a także położenia pojazdów elektrycznych, na niedyskryminacyjnych warunkach i nieodpłatnie, oprócz dalszych wymogów zawartych w rozporządzeniu w sprawie homologacji typu i nadzoru rynku.

3. Oprócz wymogów zawartych we [wniosku dotyczącym rozporządzenia w sprawie rozwoju infrastruktury paliw alternatywnych, uchylającego dyrektywę 2014/94/UE] państwa członkowskie **lub wyznaczone przez nie właściwe organy** zapewniają, aby **nowe i wymienione** niedostępne publicznie punkty ładowania o normalnej mocy zainstalowane na ich terytorium od [termin transpozycji niniejszej dyrektywy zmieniającej] mogły obsługiwać funkcje inteligentnego ładowania oraz, **zgodnie z wymogami art. 14 ust. 3 i 4 [wniosku dotyczącego rozporządzenia w sprawie rozwoju infrastruktury paliw alternatywnych]**[...], funkcje ładowania dwukierunkowego.
4. W uzupełnieniu wymogów dyrektywy (UE) 2019/944 i rozporządzenia (UE) 2019/943 państwa członkowskie zapewniają, aby krajowe ramy regulacyjne umożliwiały [...] mniejszym i mobilnym systemom, takim jak baterie do użytku domowego i pojazdy elektryczne, **udział w rynkach energii elektrycznej, w tym w obszarze zarządzania ograniczeniami przesyłowymi oraz świadczenia usług w zakresie elastyczności i usług bilansujących**, [...] za pośrednictwem koncentracji. **W tym celu państwa członkowskie, w ścisłej współpracy ze wszystkimi uczestnikami rynku i organami regulacyjnymi, ustanawiają wymogi techniczne dotyczące uczestnictwa w tych rynkach na podstawie charakterystyki technicznej tych rynków.**”;

- 11) dodaje się art. 22a w brzmieniu:

„Artykuł 22a

Zwiększanie roli energii odnawialnej w przemyśle

1. Państwa członkowskie dążą do zwiększenia udziału źródeł odnawialnych w liczbie źródeł energii wykorzystywanych w sektorze przemysłu do celów związanych z energią końcową i celów innych niż energetyczne o orientacyjny [...] wzrost o **co najmniej** 1,1 punktu procentowego **jako średnia roczna obliczona z lat 2021–2025 oraz 2026–2030. [...]**

Państwa członkowskie mogą zaliczać ciepło odpadowe i chłód odpadowy na poczet średniego rocznego wzrostu, o którym mowa w akapicie pierwszym, do wysokości 0,4 punktu procentowego, pod warunkiem że ciepło odpadowe i chłód odpadowy są dostarczane z efektywnych systemów ciepłowniczych i chłodniczych, z wyłączeniem sieci dostarczających ciepło tylko do jednego budynku lub w których cała energia cieplna jest zużywana wyłącznie na miejscu i w których nie jest sprzedawana. Jeżeli podejmą taką decyzję, średni roczny wzrost zwiększa się o połowę wykorzystywanych punktów procentowych odpowiadających ciepłu odpadowemu i chładowi odpadowemu.

Państwa członkowskie uwzględniają zaplanowane i wprowadzone środki mające na celu osiągnięcie takiego orientacyjnego wzrostu w swoich zintegrowanych krajowych planach w dziedzinie energii i klimatu i w sprawozdaniach z postępów składanych na podstawie art. 3, 14 i 17 rozporządzenia (UE) 2018/1999.

Państwa członkowskie zapewniają, aby [...] wśród paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego stosowanych do celów związanych z energią końcową i celów innych niż energetyczne wódór stosowany w przemyśle do celów związanych z energią końcową i celów innych niż energetyczne stanowił [...] **35** [...] % do [...] **2030** [...] r. i [...] **50** [...] % – **do** [...] **2035** [...] r. Do obliczania tego odsetka stosuje się następujące zasady:

- a) do celu obliczenia mianownika wykorzystuje się wartość energetyczną wodoru przeznaczonego do celów związanych z energią końcową i do celów innych niż energetyczne, z wyłączeniem wodoru wykorzystywanego jako produkt pośredni w produkcji konwencjonalnych paliw transportowych i **biopaliw[...], [...] oraz wodoru wytwarzanego poprzez dekarbonizację spalin przemysłowych i wykorzystywanego do zastąpienia określonych gazów, z których jest wytwarzany.**
- b) do celu obliczenia licznika wykorzystuje się wartość energetyczną paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego zużywanych w przemyśle do celów związanych z energią końcową i do celów innych niż energetyczne, z wyłączeniem paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego wykorzystywanych jako produkt pośredni w produkcji konwencjonalnych paliw transportowych **i biopaliw[...]**;
- c) do celu obliczenia licznika i mianownika stosuje się wartości energetyczne paliw określonych w załączniku III.
2. Państwa członkowskie zapewniają, aby produktom przemysłowym, które oznaczono lub zgłoszono jako wyprodukowane z wykorzystaniem energii odnawialnej i paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego, towarzyszyła informacja na temat odsetka energii odnawialnej lub paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego wykorzystanych na etapach pozyskania i przetworzenia wstępnego surowców, produkcji i dystrybucji, obliczonego na podstawie metod określonych w zaleceniu 2013/179/UE³¹ lub ewentualnie w normie ISO 14067:2018.”;

³¹ 2013/179/UE: zalecenie Komisji z dnia 9 kwietnia 2013 r. w sprawie stosowania wspólnych metod pomiaru efektywności środowiskowej w cyklu życia produktów i organizacji oraz informowania o niej, Dz.U. L 124 z 4.5.2013, s. 1–210.

12) w art. 23 wprowadza się następujące zmiany:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. W celu promowania korzystania z energii odnawialnej w sektorze ogrzewania i chłodzenia każde państwo członkowskie [...] zwiększa [...] udział energii odnawialnej w tym sektorze o co najmniej [...] **0,8 punktu procentowego jako roczna średnia wyliczona dla [...] okresu 2021–2025 i o co najmniej 1,1 punktu procentowego jako roczna średnia wyliczona dla okresu** 2026–2030, zaczynając od udziału energii odnawialnej w sektorze ogrzewania i chłodzenia osiągniętego w 2020 r., wyrażonego jako krajowy udział w końcowym zużyciu energii brutto i obliczonego zgodnie z metodyką opisaną w art. 7.

[...]

Państwa członkowskie mogą zaliczać ciepło odpadowe i chłód odpadowy na poczet średniego rocznego wzrostu, o którym mowa w akapicie pierwszym, do wysokości 0,4 punktu procentowego. Jeżeli podejmą taką decyzję, średni roczny wzrost zwiększa się o połowę wykorzystywanych punktów procentowych odpowiadających ciepłu odpadowemu i chładowi odpadowemu do górnej granicy wynoszącej 1,0 punkt procentowy w latach 2021–2025 i 1,3 punktu procentowego w latach 2026–2030.

Państwa członkowskie informują Komisję o zamiarze uwzględnienia ciepła odpadowego i chłodu odpadowego oraz szacowanej ilości w swoich zintegrowanych krajowych planach w dziedzinie energii i klimatu przedłożonych zgodnie z art. 3 i 14 rozporządzenia (UE) 2018/1999. Oprócz minimalnego rocznego wzrostu o [...] punktu procentowego, o którym mowa w akapicie pierwszym, każde państwo członkowskie dąży do zwiększenia udziału energii odnawialnej w swoim sektorze ogrzewania i chłodzenia o [...] **dodatkowe orientacyjne punkty procentowe** [...] określone w załączniku 1a.

Państwa członkowskie mogą zaliczać energię elektryczną ze źródeł odnawialnych wykorzystywaną w systemach ogrzewania i chłodzenia za pomocą pomp ciepła do średniego rocznego wzrostu określonego w akapicie pierwszym, do wysokości 0,4 punktu procentowego. Jeżeli podejmą taką decyzję, średni roczny wzrost zwiększa się o połowę energii ze źródeł odnawialnych wykorzystywanej do chłodzenia i ogrzewania za pomocą pomp ciepła do górnej granicy wynoszącej 1,0 punktu procentowego w latach 2021–2025 i 1,3 punktu procentowego w latach 2026–2030.

Państwa członkowskie informują Komisję o swoim zamiarze zaliczania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych wykorzystywanej w systemach ogrzewania i chłodzenia za pomocą pomp ciepła do rocznego wzrostu określonego w akapicie pierwszym. Państwa członkowskie uwzględniają szacunkowe moce wytwórcze energii elektrycznej i pomp ciepła w swoich zintegrowanych krajowych planach w dziedzinie energii i klimatu składanych na podstawie art. 3 i 14 rozporządzenia (UE) 2018/1999. Państwa członkowskie uwzględniają ilość energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych wykorzystywanej w systemach ciepłowniczych i chłodniczych za pomocą pomp ciepła w swoich zintegrowanych krajowych sprawozdaniach z postępów w dziedzinie energii i klimatu zgodnie z art. 17 rozporządzenia (UE) 2018/1999.”;

aa) dodaje się ust. 1aa w brzmieniu:

„1aa. Do obliczenia udziału energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych wykorzystywanej w systemach ciepłowniczych i chłodniczych do celów ust. 1 niniejszego artykułu państwa członkowskie wykorzystują średni udział energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych dostarczonej na ich terytorium w dwóch poprzednich latach.”;

b) dodaje się ust. 1a w brzmieniu:

„1a. Państwa członkowskie przeprowadzają ocenę swojego potencjału pod względem energii ze źródeł odnawialnych i wykorzystania ciepła odpadowego i chłodu odpadowego w sektorze ogrzewania i chłodzenia, w tym, w stosownych przypadkach, analizę obszarów odpowiednich do ich zastosowania przy niskim ryzyku ekologicznym oraz analizę potencjału projektów na małą skalę w gospodarstwach domowych. W ocenie określa się cele pośrednie i środki służące zwiększeniu wykorzystania odnawialnych źródeł energii w ogrzewaniu i chłodzeniu oraz, w stosownych przypadkach, wykorzystania ciepła odpadowego i chłodu odpadowego za pośrednictwem systemu ciepłowniczego i chłodniczego z myślą o utworzeniu długoterminowej krajowej strategii obniżenia emisyjności ciepłownictwa i chłodnictwa. Ocena ta stanowi część zintegrowanych krajowych planów w dziedzinie energii i klimatu, o których mowa w art. 3 i 14 rozporządzenia (UE) 2018/1999, i towarzyszy kompleksowej ocenie dotyczącej ogrzewania i chłodzenia wymaganej na podstawie art. 14 ust. 1 dyrektywy 2012/27/UE.”;

c) w ust. 2 [...] **akapit pierwszy:**

– zdanie wprowadzające otrzymuje brzmienie:

„Do celów ust. 1, przy obliczaniu swojego udziału energii ze źródeł odnawialnych w sektorze ogrzewania i chłodzenia oraz średniego rocznego wzrostu zgodnie z tym ustępem, w tym dodatkowego orientacyjnego zwiększenia określonego w załączniku Ia, każde państwo członkowskie:”;

– uchyla się lit. a);

d) ust. 4 otrzymuje brzmienie:

- „4. W celu osiągnięcia średniego rocznego wzrostu, o którym mowa w ust. 1 akapit pierwszy, państwa członkowskie mogą wdrożyć jeden lub więcej z następujących środków:
- a) fizyczne wprowadzanie energii odnawialnej lub ciepła odpadowego i chłodu odpadowego do źródeł energii i paliw dostarczanych na potrzeby ogrzewania i chłodzenia;
 - b) instalacja w budynkach wysoce efektywnych systemów ciepłowniczych i chłodniczych wykorzystujących energię odnawialną, **przyłączanie budynków do efektywnych systemów ciepłowniczych i chłodniczych** lub wykorzystywanie energii odnawialnej lub ciepła odpadowego i chłodu odpadowego w przemysłowych procesach grzewczych i chłodniczych;
 - c) środki objęte zbywalnymi certyfikatami potwierdzającymi przestrzeganie zobowiązania określonego w ust. 1 akapit pierwszy poprzez wspieranie środków dotyczących instalacji określonych w lit. b) niniejszego ustępu przez inny podmiot gospodarczy, taki jak niezależny instalator technologii związanych z energią odnawialną lub przedsiębiorstwo usług energetycznych świadczące usługi w zakresie instalacji wykorzystujących energie odnawialne;
 - d) budowanie zdolności organów krajowych i lokalnych w zakresie planowania i realizacji projektów i infrastruktury związanych z odnawialnymi źródłami energii;
 - e) utworzenie ram ograniczania ryzyka w celu zmniejszenia kosztów kapitału w przypadku projektów dotyczących ogrzewania i chłodzenia z wykorzystaniem źródeł odnawialnych **oraz ciepła odpadowego i chłodu odpadowego**;
 - f) zachęcanie przedsiębiorstw-**konsumentów** i grup małych konsumentów do zawierania umów o zakup ciepła;
 - g) realizacja planowych programów wymiany systemów ciepłowniczych wykorzystujących paliwa kopalne lub programów stopniowego wycofywania paliw kopalnych obejmujących cele pośrednie;

- h) wymagania na poziomie lokalnym i regionalnym dotyczące planowania w zakresie ogrzewania wykorzystującego źródła odnawialne, obejmującego chłodzenie [...];
- i) inne środki z dziedziny polityki, w tym środki fiskalne, systemy wsparcia lub inne zachęty finansowe.

Przy wprowadzaniu i wdrażaniu wspomnianych środków państwa członkowskie zapewniają dostęp do tych środków wszystkim konsumentom, w szczególności gospodarstwom domowym o niskich dochodach lub gospodarstwom domowym w trudnej sytuacji, które w przeciwnym wypadku nie dysponowałyby wystarczającymi nakładami kapitałowymi, by korzystać z tych środków.”;

13) w art. 24 wprowadza się następujące zmiany:

- a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Państwa członkowskie zapewniają, aby odbiorcy końcowi otrzymywali – w łatwo dostępny sposób, na przykład w ramach rozliczeń lub na stronach internetowych dostawców oraz na żądanie – informacje na temat efektywności energetycznej i udziału energii odnawialnej w ich systemach ciepłowniczych i chłodniczych. Informacje na temat udziału energii odnawialnej ujmuje się co najmniej jako odsetek końcowego zużycia brutto energii ogrzewania i chłodzenia przypisanego do odbiorców danego systemu ciepłowniczego i chłodniczego i obejmują one dane na temat ilości energii zużytej do dostarczenia odbiorcy lub użytkownikowi końcowemu jednej jednostki energii cieplnej.”;

b) ust. 4 otrzymuje brzmienie:

„4. Państwa członkowskie dążą do zwiększenia udziału energii ze źródeł odnawialnych oraz z ciepła odpadowego i chłodu odpadowego w systemach ciepłowniczych i chłodniczych o co najmniej [...]2,1 [...] punktu procentowego jako roczna średnia obliczona dla okresu 2021[...]–2030, zaczynając od udziału energii ze źródeł odnawialnych i z ciepła odpadowego i chłodu odpadowego w systemach ciepłowniczych i chłodniczych osiągniętego w 2020 r., i ustanawiają **w swoich zintegrowanych krajowych planach dotyczących energii i klimatu** środki konieczne do osiągnięcia tego celu. Udział energii ze źródeł odnawialnych wyraża się w postaci udziału w końcowym zużyciu energii brutto w systemach ciepłowniczych i chłodniczych dostosowanego do normalnych średnich warunków klimatycznych.

Państwa członkowskie mogą zaliczać energię elektryczną ze źródeł odnawialnych wykorzystywaną w systemach centralnego ogrzewania i chłodzenia za pomocą pomp ciepła do średniego rocznego wzrostu określonego w akapicie pierwszym.

Państwa członkowskie informują Komisję o swoim zamiarze zaliczania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych wykorzystywanej w systemach centralnego ogrzewania i chłodzenia za pomocą pomp ciepła do rocznego wzrostu określonego w akapicie pierwszym. Państwa członkowskie uwzględniają szacunkowe moce wytwórcze energii elektrycznej i pomp ciepła w swoich zintegrowanych krajowych planach w dziedzinie energii i klimatu składanych na podstawie art. 3 i 14 rozporządzenia (UE) 2018/1999. Państwa członkowskie uwzględniają ilość energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych wykorzystywanej w systemach ciepłowniczych i chłodniczych za pomocą pomp ciepła w swoich zintegrowanych krajowych sprawozdaniach z postępów w dziedzinie energii i klimatu zgodnie z art. 17 rozporządzenia (UE) 2018/1999.

4a. Do obliczenia udziału energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych wykorzystywanej w systemach ciepłowniczych i chłodniczych do celów ust. 4 niniejszego artykułu państwa członkowskie [...] wykorzystują średni udział energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych dostarczonej na ich terytorium w dwóch poprzednich latach.

Państwa członkowskie, w których udział energii ze źródeł odnawialnych i z ciepła odpadowego i chłodu odpadowego w systemach ciepłowniczych i chłodniczych przekracza 60 %, mogą liczyć każdy taki udział jako spełniający średnie roczne zwiększenie, o którym mowa w akapicie pierwszym. **Państwa członkowskie, w których udział energii ze źródeł odnawialnych i z ciepła odpadowego i chłodu odpadowego w systemach ciepłowniczych i chłodniczych przekracza 50 % i sięga do 60 %, mogą liczyć każdy taki udział jako spełniający połowę średniego rocznego zwiększenia, o którym mowa w akapicie pierwszym.**

Państwa członkowskie ustanawiają środki konieczne do wdrożenia średniego rocznego zwiększenia określonego w akapicie pierwszym w swoich zintegrowanych krajowych planach w dziedzinie energii i klimatu zgodnie z załącznikiem I do rozporządzenia (UE) 2018/1999.”;

c) dodaje się ust. 4a w brzmieniu:

„4a. Państwa członkowskie zapewniają, by operatorzy systemów ciepłowniczych i chłodniczych o mocy powyżej 25 MW_{th} byli zobowiązani do przyłączenia dostawców energii ze źródeł odnawialnych oraz z ciepła odpadowego i chłodu odpadowego będących stroną trzecią lub byli zobowiązani do oferowania podłączenia i zakupu ciepła i chłodu ze źródeł odnawialnych oraz z ciepła odpadowego i chłodu odpadowego od dostawców będących stroną trzecią – w oparciu o niedyskryminacyjne kryteria określone przez właściwy organ danego państwa członkowskiego, jeżeli tacy operatorzy muszą:

- a) zaspokoić popyt ze strony nowych odbiorców;
- b) zastąpić istniejące zdolności wytwarzania ciepła lub chłodu;
- c) rozszerzyć istniejące zdolności wytwarzania ciepła lub chłodu.”;

d) ust. 5 i ust. 6 otrzymują brzmienie:

„5. Państwa członkowskie mogą zezwolić, aby operator systemu ciepłowniczego lub chłodniczego mógł odmówić przyłączenia i zakupu ciepła lub chłodu od dostawców będących stronami trzecimi w którejkolwiek z następujących sytuacji:

- a) system nie ma wystarczającej przepustowości ze względu na inne dostawy ciepła lub chłodu ze źródeł odnawialnych lub ciepła odpadowego i chłodu odpadowego;
- b) ciepło lub chłód od dostawcy będącego stroną trzecią nie spełnia parametrów technicznych niezbędnych do przyłączenia oraz zapewnienia niezawodnego i bezpiecznego funkcjonowania systemu ciepłowniczego i chłodniczego;
- c) operator może wykazać, że udzielenie dostępu doprowadziłoby do nadmiernego wzrostu kosztów ponoszonych przez odbiorców końcowych za dostarczenie ciepła lub chłodu w porównaniu z kosztami związanymi z korzystaniem z głównego lokalnego źródła ciepła lub chłodu, dla którego energia ze źródeł odnawialnych lub ciepło odpadowe i chłód odpadowy stanowiłyby konkurencję;
- d) system operatora spełnia definicję efektywnego systemu ciepłowniczego i chłodniczego określoną w [art. x proponowanej wersji przekształconej dyrektywy w sprawie efektywności energetycznej].

Państwa członkowskie zapewniają, by w przypadku gdy operator systemu ciepłowniczego lub chłodniczego odmówi przyłączenia dostawcy ciepła lub chłodu na podstawie akapitu pierwszego, operator ten przekazał właściwemu organowi informację dotyczącą powodów odmowy, jak również warunków, które należałoby spełnić i środków, które należałoby wprowadzić w systemie, aby umożliwić takie przyłączenie. Państwa członkowskie zapewniają, aby istniała odpowiednia procedura odwoływania się od nieuzasadnionych odmów.

6. Aby ułatwić wykorzystanie ciepła odpadowego i chłodu odpadowego, państwa członkowskie wprowadzają ramy koordynacji operatorów systemów ciepłowniczych i chłodniczych z potencjalnymi źródłami ciepła odpadowego i chłodu odpadowego w sektorach przemysłu i usług. Przedmiotowe ramy koordynacji zapewniają dialog w odniesieniu do wykorzystania ciepła odpadowego i chłodu odpadowego, obejmujący co najmniej:
- a) operatorów systemów ciepłowniczych i chłodniczych;
 - b) przedsiębiorstwa sektorów przemysłu i usług wytwarzające ciepło odpadowe i chłód odpadowy, które można w sposób opłacalny odzyskać za pośrednictwem systemów ciepłowniczych i chłodniczych, takie jak ośrodki przetwarzania danych, zakłady przemysłowe, duże budynki komercyjne i transport publiczny; oraz
 - c) organy lokalne odpowiedzialne za planowanie i zatwierdzanie infrastruktury energetycznej.”;
- e) ust. 8, 9 i 10 otrzymują brzmienie:

„8. Państwa członkowskie ustanawiają ramy, zgodnie z którymi operatorzy systemu dystrybucji energii elektrycznej oceniają, nie rzadziej niż co cztery lata i we współpracy z operatorami systemów ciepłowniczych i chłodniczych na odpowiednich obszarach, potencjał systemów ciepłowniczych i chłodniczych pod względem zapewnienia usługi bilansującej i innych usług systemowych, w tym odpowiedzi odbioru i magazynowania energii cieplnej pochodzącej z nadwyżek energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych, oraz oceniają, czy wykorzystanie zidentyfikowanego potencjału byłoby bardziej efektywne pod względem zasobów i kosztów niż rozwiązania alternatywne.

Państwa członkowskie zapewniają, aby operatorzy systemów przesyłu i dystrybucji energii elektrycznej należycie uwzględniali wyniki oceny wymaganej na podstawie akapitu pierwszego podczas planowania sieci, inwestycji w sieć i rozwoju infrastruktury na swoich odpowiednich terytoriach.

Państwa członkowskie ułatwiają koordynację między operatorami systemów ciepłowniczych i chłodniczych a operatorami systemu przesyłu i dystrybucji energii elektrycznej w celu zapewnienia, aby usługi bilansujące, magazynowania i inne usługi w zakresie elastyczności, takie jak odpowiedź odbioru, świadczone przez operatorów systemów ciepłowniczych i grzewczych, można było świadczyć na rynkach energii elektrycznej tych państw.

Państwa członkowskie mogą rozszerzyć wymogi w zakresie oceny i koordynacji określone w akapicie pierwszym i trzecim na operatorów systemu przesyłu i dystrybucji gazu, w tym sieci wodorowych i innych sieci energetycznych.

9. Państwa członkowskie zapewniają jasne, publicznie dostępne określenie praw konsumentów i zasad dotyczących eksploatacji systemów ciepłowniczych i chłodniczych zgodnie z niniejszym artykułem oraz egzekwowanie tych praw i zasad przez właściwy organ.
10. Państwo członkowskie nie ma obowiązku stosowania ust. 2—[...]9, jeżeli spełniony jest co najmniej jeden z następujących warunków:
 - a) w dniu 24 grudnia 2018 r. udział jego systemów ciepłowniczych i chłodniczych w końcowym zużyciu energii brutto na ogrzewanie i chłodzenie wynosił 2 % lub mniej;
 - b) do dnia 24 grudnia 2018 r. udział jego systemów ciepłowniczych i chłodniczych w końcowym zużyciu energii brutto na ogrzewanie i chłodzenie wzrósł powyżej 2 % na skutek rozwijania nowych efektywnych systemów ciepłowniczych i chłodniczych na podstawie jego zintegrowanych krajowych planów w dziedzinie energii i klimatu zgodnie z załącznikiem I do rozporządzenia (UE) 2018/1999 i na podstawie oceny, o której mowa w art. 23 ust. 1a niniejszej dyrektywy;
 - c) 90 % końcowego zużycia energii brutto w systemach ciepłowniczych i chłodniczych przypada na systemy ciepłownicze i chłodnicze spełniające definicję określoną w [art. x proponowanej wersji przekształconej dyrektywy w sprawie efektywności energetycznej].”;

14) art. 25 otrzymuje brzmienie:

„Artykuł 25

**Redukcja intensywności emisji gazów cieplarnianych w sektorze transportu dzięki
korzystaniu z energii odnawialnej**

1. Każde państwo członkowskie nakłada na dostawców paliw obowiązek zapewnienia, aby:

a) do sektora transportu dostarczano paliwa odnawialne i odnawialną energię elektryczną w ilości, która doprowadzi do:

(i) wynoszącego co najmniej 29 % udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii w sektorze transportu do 2030 r.; lub[...]

(ii) redukcji intensywności emisji gazów cieplarnianych o co najmniej [...]13[...] % do 2030 r. w porównaniu z poziomem bazowym określonym w art. 27 ust. 1 lit. b) zgodnie z orientacyjną trajektorią określoną przez dane państwo członkowskie;

W przedkładanych zgodnie z art. 17 rozporządzenia (UE) 2018/1999 sprawozdaniach z postępów państwa członkowskie zawierają informacje na temat udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii w sektorze transportu, a także na temat redukcji intensywności emisji gazów cieplarnianych;

- b) udział zaawansowanych biopaliw i biogazu wyprodukowanych z surowców wymienionych w załączniku IX część A w energii dostarczonej do sektora transportu wyniósł co najmniej 0,2 % w 2022 r., [...] 1 % w 2025 r. i [...] 4,4 % [...] w 2030 r.

[...] **Każde państwo członkowskie będzie starać się osiągnąć** [...] w 2030 r. udział paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego na poziomie **5,2**[...] %.

Do celu obliczenia redukcji, o której mowa w lit. a), oraz udziału, o którym mowa w lit. b), państwa członkowskie uwzględniają paliwa odnawialne pochodzenia niebiologicznego również wtedy, gdy są one stosowane jako produkt pośredni w produkcji:

- (i) paliw konwencjonalnych **dla transportu; lub**
- (ii) **biopaliw [...], pod warunkiem że redukcja emisji gazów cieplarnianych osiągnięta dzięki wykorzystaniu paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego nie jest uwzględniana podczas obliczania ograniczenia emisji gazów cieplarnianych wynikającego z wykorzystania tych biopaliw.**

Przy obliczaniu redukcji, o której mowa w lit. a), oraz udziału, o którym mowa w lit. b), państwa członkowskie mogą uwzględnić biogaz, który jest wprowadzany do krajowej infrastruktury przesyłu i dystrybucji gazu.

W odniesieniu do art. 7 ust. 1 akapit pierwszy lit. a), b) lub c) biogaz uwzględnia się wyłącznie jeden raz do celów obliczenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto.

Do celu obliczenia redukcji, o której mowa w lit. a), państwa członkowskie mogą uwzględniać pochodzące z recyklingu paliwa węglowe.

Nakładając na dostawców paliwa powyższy obowiązek, państwa członkowskie mogą zwolnić dostawców paliw dostarczających energię elektryczną lub odnawialne ciekłe i gazowe paliwa transportowe pochodzenia niebiologicznego – w odniesieniu do tych paliw – z wymogu osiągnięcia minimalnego udziału zaawansowanych biopaliw i biogazu wyprodukowanych z surowców wymienionych w załączniku IX część A.

Ustanawiając obowiązek, o którym mowa w akapicie pierwszym lit. a) i b), aby zapewnić osiągnięcie celów w nich określonych, państwa członkowskie mogą to uczynić za pomocą środków ukierunkowanych na wielkość, wartość energetyczną lub emisje gazów cieplarnianych, pod warunkiem że zostanie wykazane, iż osiągnięto redukcję intensywności emisji gazów cieplarnianych i minimalne udziały, o których mowa w akapicie pierwszym lit. a) i b).

Ustanawiając obowiązek, o którym mowa w akapicie pierwszym lit. a) i b), aby zapewnić osiągnięcie celów w nich określonych, państwa członkowskie mogą dokonać rozróżnienia między różnymi nośnikami energii.

Ustanawiając obowiązek, o którym mowa w akapicie pierwszym lit. a) i b), państwa członkowskie mogą rozróżniać między transportem morskim a innymi sektorami, [...] o ile osiągnięty zostanie cel ogólny. [...]

2. Państwa członkowskie ustanawiają mechanizm umożliwiający dostawcom paliwa na ich terytorium wymianę jednostek z tytułu dostarczania energii odnawialnej do sektora transportu. Podmioty gospodarcze, które dostarczają odnawialną energię elektryczną do pojazdów elektrycznych za pośrednictwem publicznych stacji ładowania, otrzymują jednostki emisji niezależnie od tego, czy podmioty te podlegają obowiązkowi nałożonemu przez państwo członkowskie na dostawców paliwa, i mogą sprzedawać te jednostki dostawcom paliwa, którym zezwala się na wykorzystanie jednostek do wypełnienia obowiązku określonego w ust. 1 akapit pierwszy.”;

15) w art. 26 wprowadza się następujące zmiany:

a) w ust. 1 wprowadza się następujące zmiany:

(i) akapit pierwszy otrzymuje brzmienie:

„Na potrzeby obliczenia końcowego zużycia energii brutto ze źródeł odnawialnych w danym państwie członkowskim, o którym mowa w art. 7 i **minimalny udział energii odnawialnej lub** celu dotyczącego redukcji intensywności emisji gazów cieplarnianych, o którym mowa w art. 25 ust. 1 akapit pierwszy lit. a), udział biopaliw i biopłynów, jak również paliw z biomasy zużywanych w transporcie – jeśli są one produkowane z roślin spożywczych i pastewnych – nie może w tym państwie członkowskim przekraczać o więcej niż o 1 punkt procentowy udziału takich paliw w końcowym zużyciu energii w sektorze transportu w 2020 r., a maksymalnie może to być 7 % końcowego zużycia energii w sektorze transportu w tym państwie członkowskim.”;

(ii) akapit czwarty otrzymuje brzmienie:

„W przypadku gdy udział biopaliw i biopłynów, jak również paliw z biomasy zużywanych w transporcie, wyprodukowanych z roślin spożywczych i pastewnych w danym państwie członkowskim jest ograniczony do poziomu poniżej 7 % lub gdy państwo członkowskie postanowi dalej ograniczyć ten udział, może ono odpowiednio obniżyć **minimalny udział energii odnawialnej lub** cel dotyczący redukcji intensywności emisji gazów cieplarnianych, o którym mowa w art. 25 ust. 1 akapit pierwszy lit. a), uwzględniając wkład, jaki te paliwa wniosłyby pod względem **minimalnego udziału energii odnawialnej lub** ograniczenia emisji gazów cieplarnianych. Dla [...] potrzeb **celu dotyczącego redukcji intensywności emisji gazów cieplarnianych** państwa członkowskie uznają, że paliwa te ograniczają emisje gazów cieplarnianych o 50 %.”;

- b) w ust. 2 akapity pierwszy i piąty słowa „udziału minimalnego, o którym mowa w art. 25 ust. 1 akapit pierwszy” zastępuje się słowami „**udziału minimalnego i celu dotyczącego [...] redukcji intensywności emisji gazów cieplarnianych, o którym mowa w art. 25 ust. 1 akapit pierwszy lit. a) [...]**”;

16) w art. 27 wprowadza się następujące zmiany:

- a) tytuł otrzymuje brzmienie:

„Zasady obliczania w sektorze transportu w odniesieniu do paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego, niezależnie od ich końcowego zastosowania”;

- b) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Do celu obliczania redukcji intensywności emisji gazów cieplarnianych, o której mowa w art. 25 ust. 1 akapit pierwszy lit. a), stosuje się następujące zasady:

- a) ograniczenie emisji gazów cieplarnianych oblicza się w następujący sposób:
- (i) w przypadku biopaliw i biogazu – przez pomnożenie ilości tych paliw dostarczonych na potrzeby wszystkich rodzajów transportu przez ograniczenie emisji wynikające z wykorzystania tych paliw określone zgodnie z art. 31;
 - (ii) w przypadku paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego i pochodzących z recyklingu paliw węglowych – przez pomnożenie ilości tych paliw dostarczonych na potrzeby wszystkich rodzajów transportu przez ograniczenie emisji wynikające z wykorzystania tych paliw określone zgodnie z aktami delegowanym przyjętymi na podstawie art. 29a ust. 3;
 - (iii) w przypadku odnawialnej energii elektrycznej – przez pomnożenie ilości odnawialnej energii elektrycznej dostarczanej na potrzeby wszystkich rodzajów transportu przez wartość odpowiednika kopalnego $EC_{F(e)}$ określoną w załączniku V;
- b) poziom bazowy, o którym mowa w art. 25 ust. 1, oblicza się poprzez pomnożenie ilości energii dostarczanej do [...] **poszczególnych rodzajów** [...] transportu przez wartość odpowiednika kopalnego $E_{F(t)}$ określoną w załączniku V;
- c) do celu obliczania odpowiednich ilości energii stosuje się następujące zasady:
- (i) do celu ustalenia ilości energii dostarczanej do sektora transportu stosuje się wartości energetyczne paliw transportowych określone w załączniku III;
 - (ii) do celu ustalenia wartości energetycznej paliw transportowych niewymienionych w załączniku III państwa członkowskie stosują odpowiednie normy europejskie w celu ustalania wartości kalorycznych paliw. W przypadku gdy nie przyjęto w tym zakresie normy europejskiej, stosuje się odpowiednie normy ISO;

- (iii) ilość odnawialnej energii elektrycznej dostarczanej do sektora transportu ustala się poprzez pomnożenie ilości energii elektrycznej dostarczanej do tego sektora przez średni udział odnawialnej energii elektrycznej dostarczanej na terytorium państwa członkowskiego w dwóch poprzednich latach. W drodze wyjątku, w przypadku energii elektrycznej uzyskanej z bezpośredniego podłączenia do instalacji wytwarzającej odnawialną energię elektryczną i dostarczanej do sektora transportu, tę energię elektryczną zalicza się w całości jako odnawialną;
- (iv) udział biopaliw i biogazu produkowanych z surowców wymienionych w załączniku IX część B w wartości energetycznej paliw i energii elektrycznej dostarczanych do sektora transportu ogranicza się, z wyjątkiem Cypru i Malty, do 1,7 %. **Państwa członkowskie mogą w należyście uzasadnionych okolicznościach zwiększyć ten limit, uwzględniając dostępność surowca. O każdej takiej zmianie powiadamia się Komisję, podając uzasadnienie takiego zwiększenia. Wszelkie takie zmiany wymagają zatwierdzenia przez Komisję;**
- d) redukcję intensywności emisji gazów cieplarnianych dzięki wykorzystaniu energii odnawialnej ustala się poprzez podzielenie ograniczenia emisji gazów cieplarnianych wynikającego z wykorzystywania biopaliw, biogazu, **paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego** i odnawialnej energii elektrycznej dostarczanych na potrzeby wszystkich rodzajów transportu przez poziom bazowy. **Państwa członkowskie mogą uwzględniać pochodzące z recyklingu paliwa węglowe.**

Komisja jest uprawniona do przyjęcia zgodnie z art. 35 aktów delegowanych w celu uzupełnienia niniejszej dyrektywy poprzez dostosowanie wartości energetycznej paliw transportowych określonych w załączniku III zgodnie z postępowaniem naukowo-technicznym;”;

c) dodaje się ust. 1a w brzmieniu:

„1a. [...]: **Do celów obliczania udziałów minimalnych, o których mowa w art. 25 ust. 1 lit. a) ppkt (i) oraz ust. 1 lit. b), zastosowanie mają następujące zasady:**

- a) w celu obliczenia mianownika, tj. ilości energii zużytej w sektorze transportu, uwzględnia się wszystkie paliwa i całą energię elektryczną dostarczone do sektora transportu;
- b) do celu obliczenia licznika [...] tj. **ilości energii ze źródeł odnawialnych zużytej w sektorze transportu dla potrzeb art. 25 ust. 1 akapit pierwszy, wykorzystuje się wartość energetyczną wszystkich rodzajów energii ze źródeł odnawialnych [...] dostarczanych do wszystkich rodzajów transportu, również do międzynarodowych bunkrów morskich na terytorium [...] danego państwa członkowskiego; Państwa członkowskie mogą uwzględniać pochodzące z recyklingu paliwa węglowe.**
- c) **udział biopaliw i biogazu dla transportu produkowanych z surowców wymienionych w załączniku IX i paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego uznaje się za dwukrotność ich wartości energetycznej;**

- d) udział odnawialnej energii elektrycznej uznaje się za czterokrotność jej wartości energetycznej w przypadku dostarczania jej do pojazdów drogowych, a w przypadku dostarczania jej do transportu kolejowego można uznać, że udział odnawialnej energii elektrycznej to jej wartość energetyczna pomnożona przez 1,5;
- e) udział biopaliw i biogazu produkowanych z surowców wymienionych w załączniku IX część B w wartości energetycznej paliw i energii elektrycznej dostarczanych do sektora transportu ogranicza się, z wyjątkiem Cypru i Malty, do 1,7 %. Państwa członkowskie mogą w uzasadnionych okolicznościach zmienić ten limit, uwzględniając dostępność surowca. Wszelkie takie zmiany wymagają zatwierdzenia przez Komisję;
- f) do celu ustalenia ilości energii dostarczanej do sektora transportu stosuje się wartości energetyczne paliw transportowych określone w załączniku III;
- g) do celu ustalenia wartości energetycznej paliw transportowych niewymienionych w załączniku III państwa członkowskie stosują odpowiednie normy europejskie w celu ustalania wartości kalorycznych paliw. W przypadku gdy nie przyjęto w tym zakresie normy europejskiej, stosuje się odpowiednie normy ISO;
- h) ilość odnawialnej energii elektrycznej dostarczanej do sektora transportu ustala się poprzez pomnożenie ilości energii elektrycznej dostarczanej do tego sektora przez średni udział odnawialnej energii elektrycznej dostarczanej na terytorium państwa członkowskiego w dwóch poprzednich latach. W drodze wyjątku, w przypadku energii elektrycznej uzyskanej z bezpośredniego podłączenia do instalacji wytwarzającej odnawialną energię elektryczną i dostarczanej do sektora transportu, tę energię elektryczną zalicza się w całości jako odnawialną;

i [...]) uznaje się, że udział zaawansowanych biopaliw i biogazu wyprodukowanych z surowców wymienionych w załączniku IX część A oraz w paliwach odnawialnych pochodzenia niebiologicznego dostarczanych w sektorach lotniczym i morskim jest równy ich wartości energetycznej pomnożonej przez 1,2.”;

(d.a) dodaje się ust. 1b w brzmieniu:

„Do celów obliczeń, o których mowa w ust. 1 lit. b) i ust. 1a lit. a), ilość energii dostarczanej do transportu morskiego uznaje się za nie większą niż 15 % końcowego zużycia energii brutto tego państwa członkowskiego.

W przypadku Cypru i Malty uważa się, że ilość energii zużytej w transporcie morskim nie przekracza 5 % końcowego zużycia energii brutto przez te państwa członkowskie. Przepisy te mają zastosowanie do dnia 31 grudnia 2030 r.”;

d) uchyla się ust. 2;

e[...]) w ust. 3 wprowadza się następujące zmiany:

- (i) uchyla się akapity pierwszy, drugi i trzeci;
- (ii) akapit czwarty otrzymuje brzmienie:

„Jeżeli energia elektryczna jest wykorzystywana do produkcji paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego bezpośrednio albo do produkcji produktów pośrednich, w celu ustalenia udziału energii odnawialnej wykorzystuje się średni udział energii elektrycznej z odnawialnych źródeł w państwie produkcji, według pomiarów z dwóch lat poprzedzających rok, którego dotyczy obliczenie.”;

(iii) [...] akapit piąty [...] otrzymuje brzmienie:

[...]

„Energia elektryczna uzyskana z bezpośredniego podłączenia do instalacji wytwarzającej odnawialną energię elektryczną może być jednak w całości zaliczana jako odnawialna energia elektryczna, jeżeli jest zużywana do celów produkcji ciekłych i gazowych paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego, pod warunkiem że taka instalacja:

a) rozpoczyna działanie później niż instalacja produkująca odnawialne ciepłe lub gazowe paliwa pochodzenia niebiologicznego lub w tym samym czasie; oraz

b) nie jest podłączona do sieci lub jest podłączona do sieci, ale można udowodnić, że dana energia elektryczna została dostarczona bez pobierania energii elektrycznej z sieci. ”;

17) w art. 28 wprowadza się następujące zmiany:

- a) uchyla się ust. 2, 3 i 4;
- b) ust. 5 otrzymuje brzmienie:

„Do dnia **30 czerwca 2023 r.** [...] Komisja przyjmuje akty delegowane zgodnie z art. 35 w celu uzupełnienia niniejszej dyrektywy poprzez określenie metodyki wyznaczania udziału biopaliwa oraz biogazu dla transportu będących produktem przetwarzania we wspólnym procesie biomasy i paliw kopalnych.”;

- c) w ust. 7 sformułowanie „określony w art. 25 ust. 1 akapit czwarty” zastępuje się sformułowaniem „określony w art. 25 ust. 1 akapit pierwszy lit. b)”;

18) w art. 29 wprowadza się następujące zmiany:

- a) w ust. 1 wprowadza się następujące zmiany:

- (i) akapit pierwszy lit. a) otrzymuje brzmienie:

„a) wkład w udziały energii odnawialnej państw członkowskich oraz cele, o których mowa w art. 3 ust. 1, art. 15a ust. 1, art. 22a ust. 1, art. 23 ust. 1, art. 24 ust. 4 oraz art. 25 ust. 1 niniejszej dyrektywy;”;

- (ii) akapit czwarty otrzymuje brzmienie:

„Paliwa z biomasy spełniają kryteria zrównoważonego rozwoju i ograniczania emisji gazów cieplarnianych określone w ust. 2–7 i 10, jeżeli są stosowane:

- a) w przypadku stałych paliw z biomasy – w instalacjach produkujących energię elektryczną, ciepło i chłód o całkowitej nominalnej mocy cieplnej wynoszącej co najmniej [...] **10** [...] MW,
- b) w przypadku gazowych paliw z biomasy – w instalacjach produkujących energię elektryczną, ciepło i chłód o całkowitej nominalnej mocy cieplnej wynoszącej co najmniej 2 MW,
- c) w przypadku instalacji produkujących gazowe paliwa z biomasy o następującym średnim natężeniu przepływu biometanu:
 - (i) wynoszącym powyżej 200 m³ ekwiwalentu metanu/h mierzonym w standardowych warunkach temperatury i ciśnienia (tj. 0 °C i ciśnienie atmosferyczne na poziomie 1 bar);
 - (ii) jeżeli biogaz stanowi mieszaninę metanu z innymi gazami niepalnymi, natężenie przepływu metanu uzyskuje się po przeliczeniu progu określonego w ppkt (i) proporcjonalnie do objętościowego udziału metanu w mieszaninie;

(iii) po akapicie czwartym dodaje się akapit w brzmieniu:

„Państwa członkowskie mogą stosować kryteria zrównoważonego rozwoju i ograniczania emisji gazów cieplarnianych do instalacji o niższej całkowitej nominalnej mocy cieplnej lub niższym natężeniu przepływu biometanu.”;

b) [...]

w ust. 6 akapit pierwszy lit. a) dodaje się ppkt (vi) w brzmieniu:

„(vi) że lasy, w których pozyskuje się wyżej wymienioną biomasę leśną, nie pochodzą z terenów o statusie określonym odpowiednio w ust. 3 lit. a), ust. 3 lit. b), ust. 3 lit. d), ust. 4 lit. a) i ust. 5, na tych samych warunkach określania statusu gruntów określonych w tych ustępach. Do celów ust. 3 lit. b) uwzględnia się wyłącznie obszary, które zostały uznane przez odpowiedni właściwy organ za obszary o wysokiej różnorodności biologicznej.”;³²

c) [...]

³² Dodanie tego fragmentu wyjaśnia nowy motyw 36b.

w ust. 6 akapit pierwszy lit. b) dodaje się ppkt (vi) w brzmieniu:

„(vi) że lasy, w których pozyskuje się wyżej wymienioną biomase leśną, nie pochodzą z terenów o statusie określonym odpowiednio w ust. 3 lit. a), ust. 3 lit. b), ust. 3 lit. d), ust. 4 lit. a) i ust. 5, na tych samych warunkach określania statusu gruntów określonych w tych ustępach. Do celów ust. 3 lit. b) uwzględnia się wyłącznie obszary, które zostały uznane przez odpowiedni właściwy organ za obszary o wysokiej różnorodności biologicznej.”;

d) [...]

[...]

e) ust. 6 akapit pierwszy lit. a) ppkt (iv) otrzymuje brzmienie:

„(iv) że pozyskiwanie biomasy odbywa się z uwzględnieniem zachowania jakości gleby i różnorodności biologicznej zgodnie z zasadami zrównoważonej gospodarki leśnej³³ w celu zminimalizowania negatywnych skutków w sposób pozwalający uniknąć pozyskiwania pniaków i korzeni, degradacji lasów pierwotnych lub przekształcania tych lasów w plantacje leśne, lub pozyskiwania na glebach wrażliwych; minimalizuje zręb zupełny na dużą skalę i zapewnia odpowiednie dla danego miejsca progi pozyskiwania drewna posuszowego oraz wymogi dotyczące wykorzystywania systemów pozyskiwania drewna, które minimalizują wpływ na jakość gleby, w tym zagęszczanie gleby, oraz na cechy różnorodności biologicznej i siedliska.”;

³³

Informuje się delegację, że pojęcie to wyjaśniono w motywie 102 dyrektywy 2018/2001.

f) ust. 6 akapit pierwszy lit. b) ppkt (iv) otrzymuje brzmienie:

„(iv) że pozyskiwanie biomasy odbywa się z uwzględnieniem zachowania jakości gleby i różnorodności biologicznej **zgodnie z zasadami zrównoważonej gospodarki leśnej** w celu zminimalizowania negatywnych skutków w sposób pozwalający uniknąć pozyskiwania pniaków i korzeni, degradacji lasów pierwotnych lub przekształcania tych lasów w plantacje leśne, lub pozyskiwania na glebach wrażliwych; minimalizuje zrąb zupełny na dużą skalę i zapewnia odpowiednie dla danego miejsca progi pozyskiwania drewna posuszowego oraz wymogi dotyczące wykorzystywania systemów pozyskiwania drewna, które minimalizują wpływ na jakość gleby, w tym zagęszczanie gleby, oraz na cechy różnorodności biologicznej i siedliska.”;

g) ust. 10 akapit pierwszy **zdanie pierwsze otrzymuje brzmienie:**

„Ograniczenie emisji gazów cieplarnianych dzięki wykorzystaniu biopaliw, biopłynów i paliw z biomasy uwzględnionych dla celów, o których mowa w ust. 1, i zgodnie z progami określonymi w ust. 1 akapit czwarty, wynosi:”;

h) ust. 10 akapit pierwszy lit. d) otrzymuje brzmienie:

[...]

„d) [...] **co najmniej 80 % w przypadku energii elektrycznej, ciepła i chłodu produkowanych z paliw z biomasy, wykorzystywanych w instalacjach oddanych do eksploatacji po wejściu w życie niniejszej dyrektywy;**

- e) [...] co najmniej 70 % do dnia 31 grudnia 2029 r. i co najmniej 80 % od dnia 1 stycznia 2030 r. w przypadku energii elektrycznej, ciepła i chłodu produkowanych z paliw z biomasy, wykorzystywanych w instalacjach o całkowitej nominalnej mocy cieplnej wynoszącej co najmniej 10 MW, oddanych do eksploatacji między dniem 1 stycznia 2021 r. a dniem wejścia w życie niniejszej dyrektywy;
- f) [...] co najmniej 70 %, póki instalacje nie osiągną 15 lat eksploatacji, i co najmniej 80 % po przekroczeniu 15 lat eksploatacji w przypadku energii elektrycznej, ciepła i chłodu produkowanych z gazowych [...] paliw z biomasy, wykorzystywanych w instalacjach o całkowitej nominalnej mocy cieplnej [...] równej 10 MW lub niższej, oddanych do eksploatacji między dniem 1 stycznia 2021 r. a dniem wejścia w życie niniejszej dyrektywy;
- g) [...] co najmniej 80 % po przekroczeniu 15 lat eksploatacji, najwcześniej od dnia 1 stycznia 2026 r., a najpóźniej od dnia 31 grudnia 2029 r. w przypadku energii elektrycznej, ciepła i chłodu produkowanych z paliw z biomasy, wykorzystywanych w instalacjach o całkowitej nominalnej mocy cieplnej wynoszącej co najmniej 10 MW, oddanych do eksploatacji przed dniem 31 grudnia 2020 r.;

h) co najmniej 80 % po przekroczeniu 15 lat eksploatacji i najwcześniej od dnia 1 stycznia 2026 r. w przypadku energii elektrycznej, ciepła i chłodu produkowanych z gazowych [...] paliw z biomasy, wykorzystywanych w instalacjach o całkowitej nominalnej mocy cieplnej [...] równej 10 MW lub niższej, oddanych do eksploatacji przed dniem 31 grudnia 2020 r.”;

19) dodaje się art. 29a w brzmieniu:

„Artykuł 29a

Kryteria ograniczenia emisji gazów cieplarnianych dotyczące paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego i pochodzących z recyklingu paliw węglowych

1. Energię z paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego zalicza się na poczet udziału państw członkowskich w energii odnawialnej oraz na poczet celów, o których mowa w art. 3 ust. 1, art. 15a ust. 1, art. 22a ust. 1, art. 23 ust. 1, art. 24 ust. 4 i art. 25 ust. 1, wyłącznie w przypadku, gdy ograniczenie emisji gazów cieplarnianych wynikające z wykorzystywania tych paliw wynosi co najmniej 70 %.
2. Energię z pochodzących z recyklingu paliw węglowych można zaliczyć na poczet celu dotyczącego redukcji emisji gazów cieplarnianych, o której mowa w art. 25 ust. 1 akapit pierwszy lit. a), wyłącznie w przypadku, gdy ograniczenie emisji gazów cieplarnianych wynikające z wykorzystywania tych paliw wynosi co najmniej 70 %.
3. Komisja [...] **przyjmuje** akty delegowane zgodnie z art. 35 w celu uzupełnienia niniejszej dyrektywy poprzez określenie metodyki oceny ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, uzyskanego dzięki paliwom odnawialnym pochodzenia niebiologicznego oraz pochodzącym z recyklingu paliwom węglowym. Metodyka ta zapewnia, aby jednostek za emisje uniknięte nie przyznawano za CO₂, którego wychwytywanie otrzymało już jednostkę emisji na podstawie innych przepisów prawa. **Metodyka ta obejmuje emisje gazów cieplarnianych w cyklu życia, które muszą obejmować emisje pośrednie.”;**

20) w art. 30 wprowadza się następujące zmiany:

a) ust. 1 akapit pierwszy formuła wprowadzająca otrzymuje brzmienie:

„W przypadku gdy paliwa odnawialne i pochodzące z recyklingu paliwa węglowe mają zostać zaliczone na poczet celów, o których mowa w art. 3 ust. 1, art. 15a ust. 1, art. 22a ust. 1, art. 23 ust. 1, art. 24 ust. 4 i art. 25 ust. 1, państwa członkowskie wymagają od podmiotów gospodarczych wykazania spełnienia kryteriów zrównoważonego rozwoju i ograniczania emisji gazów cieplarnianych, określonych w art. 29 ust. 2–7 i 10 oraz art. 29a ust. 1 i 2, w odniesieniu do paliw odnawialnych i pochodzących z recyklingu paliw węglowych. W tym celu państwa członkowskie wymagają od podmiotów gospodarczych stosowania systemu bilansu masy, który:”;

b) ust. 3 akapity pierwszy i drugi otrzymują brzmienie:

„Państwa członkowskie podejmują środki w celu zapewnienia, aby podmioty gospodarcze przedkładały wiarygodne informacje dotyczące zgodności z kryteriami zrównoważonego rozwoju i ograniczania emisji gazów cieplarnianych określonymi w art. 29 ust. 2–7 i 10 i art. 29a ust. 1 i 2, oraz aby podmioty gospodarcze udostępniały odpowiednim państwom członkowskim, na ich wniosek, dane wykorzystane do opracowania tych informacji. **Państwa członkowskie wymagają od podmiotów gospodarczych zapewnienia odpowiedniego standardu niezależnego audytu przedłożonych informacji oraz dostarczenia dowodów dokonania tej czynności. W celu zachowania zgodności z art. 29 ust. 6 lit. a) i art. 29 ust. 7 lit. a) może być stosowany audyt wewnętrzny lub audyt drugiej strony do pierwszego punktu gromadzenia biomasy leśnej. W ramach audytu kontroluje się, czy systemy stosowane przez podmioty gospodarcze są dokładne, wiarygodne i zabezpieczone przed nadużyciami, z uwzględnieniem weryfikacji zapewniającej, że żadnych materiałów nie zmodyfikowano ani nie usunięto w sposób zamierzony, tak by partia lub jej część mogły stać się odpadem lub pozostałością. Ocenia się również częstotliwość i metodologię pobierania próbek i solidność danych.**

Obowiązki ustanowione w tym ustępie mają zastosowanie bez względu na to, czy paliwa odnawialne i pochodzące z recyklingu paliwa węglowe są produkowane w obrębie Unii czy przywożone. Informacje dotyczące pochodzenia geograficznego i rodzaju surowców przeznaczonych na biopaliwa, biopłyny i paliwa z biomasy w podziale na dostawców paliw udostępnia się konsumentom na stronach internetowych operatorów, dostawców lub odpowiednich właściwych organów i co roku aktualizuje.”;

c) ust. 4 akapit pierwszy otrzymuje brzmienie:

„Komisja może zdecydować, że dobrowolne systemy krajowe lub międzynarodowe ustanawiające normy dla produkcji paliw odnawialnych i pochodzących z recyklingu paliw węglowych, mają podawać dokładne dane dotyczące ograniczania emisji gazów cieplarnianych do celów art. 29 ust. 10 i art. 29a ust. 1 i 2, wykazywać zgodność z art. 27 ust. 3 i art. 31a ust. 5 lub wykazywać, że partie biopaliw, biopłynów i paliw z biomasy spełniają kryteria zrównoważonego rozwoju określone w art. 29 ust. 2–7. Wykazując, że kryteria określone w art. 29 ust. 6 i 7 są spełnione, operatorzy mogą dostarczyć wymagane dowody bezpośrednio na poziomie obszaru pozyskiwania. Komisja może uznać obszary przeznaczone do ochrony rzadkich, zagrożonych lub silnie zagrożonych ekosystemów lub gatunków uznanych za takie na mocy umów międzynarodowych lub zawartych w wykazach sporządzanych przez organizacje międzyrządowe lub Międzynarodową Unię Ochrony Przyrody do celów art. 29 ust. 3 akapit pierwszy lit. c) ppkt (ii).”;

d) ust. 6 otrzymuje brzmienie:

„6. Państwa członkowskie mogą utworzyć systemy krajowe, w których przestrzeganie kryteriów zrównoważonego rozwoju i ograniczania emisji gazów cieplarnianych określonych w art. 29 ust. 2–7 i 10 i art. 29a ust. 1 i 2 zgodnie z metodyką opracowaną na podstawie art. 29a ust. 3 jest weryfikowane w całym procesie kontroli pochodzenia z udziałem właściwych organów krajowych. Systemy te mogą być również stosowane w celu weryfikacji dokładności i kompletności informacji wprowadzanych przez podmioty gospodarcze do unijnej bazy danych do celów wykazania zgodności z art. 27 ust. 3 oraz do celów certyfikacji biopaliw, biopłynów i paliw z biomasy o niskim ryzyku spowodowania pośredniej zmiany użytkowania gruntów.

Państwo członkowskie może powiadomić o takim systemie krajowym Komisję. Komisja traktuje priorytetowo ocenę takiego systemu, aby ułatwić wzajemne dwustronne i wielostronne uznawanie takich systemów. Komisja może zdecydować w drodze aktów wykonawczych, czy taki zgłoszony system krajowy jest zgodny z warunkami określonymi w niniejszej dyrektywie. Te akty wykonawcze przyjmuje się zgodnie z procedurą sprawdzającą, o której mowa w art. 34 ust. 3.

W przypadku pozytywnej decyzji inne systemy uznane przez Komisję zgodnie z niniejszym artykułem nie mogą odmówić wzajemnego uznawania względem krajowego systemu tego państwa członkowskiego, jeżeli chodzi o weryfikację zgodności z kryteriami, w odniesieniu do których Komisja uznała ten system.

W przypadku instalacji wytwarzających energię elektryczną, ciepło i chłód o całkowitej nominalnej mocy cieplnej wynoszącej [...] **10** –[...] **20** MW [...] państwa członkowskie [...] **mogą** ustanowić uproszczone krajowe systemy weryfikacji do celów zapewnienia spełnienia kryteriów zrównoważonego rozwoju i ograniczania emisji gazów cieplarnianych określonych w art. 29 ust. 2–7 i 10. **W przypadku tych samych instalacji w drodze aktów wykonawczych przewidzianych w art. 30 ust. 8 określa się jednolite warunki dla uproszczonych krajowych systemów weryfikacji do celów zapewnienia spełnienia kryteriów zrównoważonego rozwoju i ograniczania emisji gazów cieplarnianych określonych w art. 29 ust. 2–7 i 10.**”;

e) ust. 9 akapit pierwszy otrzymuje brzmienie:

„Jeżeli podmiot gospodarczy przedstawia dowód lub dane uzyskane w ramach systemu będącego przedmiotem decyzji podjętej zgodnie z ust. 4 lub 6 państwo członkowskie nie wymaga od podmiotu gospodarczego przedstawiania dalszego dowodu zgodności z elementami systemu, w odniesieniu do których Komisja uznała ten system.”;

f) **w art. 9 dodaje się ostatni ustęp w brzmieniu:**

„Właściwe organy publiczne państw członkowskich mogą również sprawować nadzór nad podmiotami gospodarczymi po ich certyfikacji w ramach dobrowolnego systemu. W przypadku stwierdzenia przez państwa członkowskie niezgodności podejmują one odpowiednie działania i niezwłocznie informują o tym dobrowolny system.”;

[...] g) ust. 10 otrzymuje brzmienie:

„Na wniosek jednego z państw członkowskich, którego podstawą może być wniosek podmiotu gospodarczego, Komisja analizuje, na podstawie wszelkich dostępnych dowodów, czy zostały spełnione kryteria zrównoważonego rozwoju i ograniczania emisji gazów cieplarnianych, określone w art. 29 ust. 2–7 i 10 i art. 29a ust. 1 i 2 w odniesieniu do paliw odnawialnych i pochodzących z recyklingu paliw węglowych.

W ciągu sześciu miesięcy od otrzymania takiego wniosku i zgodnie z procedurą sprawdzającą, o której mowa w art. 34 ust. 3, Komisja, w drodze aktów wykonawczych, decyduje, czy przedmiotowe państwo członkowskie może:

- a) uwzględnić paliwa odnawialne i pochodzące z recyklingu paliwa węglowe pochodzące z tego źródła do celów, o których mowa w art. 29 ust. 1 akapit pierwszy lit. a), b) lub c); albo
- b) w drodze odstępstwa od ust. 9 niniejszego artykułu, zażądać, aby dostawcy źródła paliw odnawialnych i pochodzących z recyklingu paliw węglowych przedstawili dalsze dowody spełnienia tych kryteriów zrównoważonego rozwoju i ograniczania emisji gazów cieplarnianych oraz tych progów ograniczenia emisji gazów cieplarnianych.”;

21) uchyla się art. 31 ust. 2, 3 i 4;

22) dodaje się art. **31a** w brzmieniu:

„Artykuł 31a

Unijna baza danych

1. Komisja zapewnia utworzenie unijnej bazy danych celem umożliwienia śledzenia ciekłych i gazowych paliw odnawialnych oraz pochodzących z recyklingu paliw węglowych.
2. Państwa członkowskie wymagają, aby odpowiednie podmioty gospodarcze w sposób terminowy wprowadzały do tej bazy danych dokładne informacje o przeprowadzonych transakcjach oraz o właściwościach paliw będących przedmiotem tych transakcji, w tym o emisjach gazów cieplarnianych w całym cyklu życia tych paliw, począwszy od miejsca produkcji do momentu ich [...] **wprowadzenia na rynek** w Unii. W bazie danych umieszcza się również informacje o tym, czy udzielono wsparcia na produkcję określonej partii paliwa, a jeżeli tak, to informacje dotyczące rodzaju tego systemu wsparcia. **Dane te można wprowadzać do bazy danych UE za pośrednictwem krajowych baz danych.**

W stosownych przypadkach, aby poprawić identyfikowalność danych w całym łańcuchu dostaw, Komisja jest uprawniona do przyjęcia aktów delegowanych zgodnie z art. 35 w celu dalszego rozszerzenia zakresu informacji, które mają się znaleźć w unijnej bazie danych, aby uwzględnić odpowiednie dane dotyczące miejsca produkcji lub gromadzenia surowca wykorzystywanego do produkcji paliwa.

Państwa członkowskie wymagają od dostawców paliw wprowadzania do unijnej bazy danych informacji niezbędnych do weryfikacji zgodności z wymogami określonymi w art. 25 ust. 1 akapit pierwszy.

3. Państwa członkowskie mają dostęp do unijnej bazy danych do celów monitorowania i weryfikacji danych.

4. Jeżeli w odniesieniu do produkcji danej partii gazów odnawialnych wydano gwarancje pochodzenia, państwa członkowskie zapewniają, aby te gwarancje pochodzenia zostały anulowane, zanim dana partia gazów odnawialnych będzie mogła zostać zarejestrowana w bazie danych.
5. Państwa członkowskie zapewniają **w swoich krajowych ramach prawnych** weryfikację dokładności i kompletności [...] **danych** [...] **wprowadzanych** przez podmioty gospodarcze do bazy danych, na przykład **poprzez korzystanie z jednostek certyfikujących w ramach dobrowolnych lub krajowych systemów uznanych przez Komisję zgodnie z art. 30 ust. 4, 5f i 6.** [...]

[...] **Takie** dobrowolne systemy lub krajowe systemy [...] mogą wykorzystywać systemy informatyczne osób trzecich w roli pośredników zajmujących się gromadzeniem danych, pod warunkiem że Komisja została powiadomiona o takim wykorzystaniu.

Państwa członkowskie mogą korzystać z już istniejących krajowych baz danych dostosowanych do bazy danych UE i z nią powiązanych za pośrednictwem interfejsu lub ustanowić krajową bazę danych, z której podmioty gospodarcze mogą korzystać jako [...] z narzędzia gromadzenia danych oraz [...] wprowadzania, przekazywania i deklarowania tych danych w unijnej bazie danych, pod warunkiem że:

- (a) krajowa baza danych jest [...] zgodna z unijną bazą danych, w tym pod względem terminowości przekazywania danych, typologii przekazywanych zbiorów danych oraz protokołów dotyczących jakości i weryfikacji danych; państwa członkowskie mogą ustanowić [...] swoją krajową bazę danych zgodnie z przepisami krajowymi, na przykład w celu uwzględnienia bardziej rygorystycznych wymogów krajowych w odniesieniu do kryteriów zrównoważonego rozwoju [...]. Nie powinno to utrudniać ogólnej identyfikowalności zrównoważonych przesyłek surowców lub paliw, które mają być wprowadzane do unijnej bazy danych zgodnie z niniejszą dyrektywą.**

(b) Państwa członkowskie zapewniają, by [...] dane wprowadzane do krajowej bazy danych były natychmiast przesyłane do bazy unijnej.

Weryfikację jakości danych wprowadzonych do unijnej bazy danych poprzez bazy krajowe, właściwości odnoszące się do zrównoważonego rozwoju dotyczące paliw będących przedmiotem tych danych oraz ostateczne zatwierdzenie transakcji [...] przeprowadza się wyłącznie za pomocą unijnej bazy danych. Dokładność i kompletność danych muszą być sprawdzane zgodnie z rozporządzeniem wykonawczym xxx/2022³⁴, a zatem mogą być sprawdzane przez jednostki certyfikujące.

[...]

Państwa członkowskie powiadamiają Komisję o szczegółowych cechach swojej krajowej bazy danych. Po tym powiadomieniu Komisja ocenia, czy krajowa baza danych spełnia wymogi określone w akapicie trzecim lit. a) i b). W przeciwnym razie Komisja może zażądać od państw członkowskich podjęcia odpowiednich kroków w celu zapewnienia zgodności z tymi wymogami.”;

³⁴ **Rozporządzenie wykonawcze Komisji .../... z dnia xxx r. w sprawie zasad weryfikacji kryteriów zrównoważonego rozwoju i ograniczania emisji gazów cieplarnianych oraz kryteriów niskiego ryzyka pośredniej zmiany użytkowania gruntów.**

23) w art. 35 wprowadza się następujące zmiany:

a) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„Uprawnienia do przyjmowania aktów delegowanych, o których mowa w **art. 3 ust. 3 lit. b) akapit drugi, art. 7 ust. 3**, art. 8 ust. 3 akapit drugi, **art. 25 ust. 2 akapit drugi**, [...] art. 26 ust. 2 akapit czwarty, art. 26 ust. 2 akapit piąty, art. 27 ust. 1 akapit drugi, art. 27 ust. 3 akapit [...] **siódmy**, art. 28 ust. 5, art. 28 ust. 6 akapit drugi, **art. 29a ust. 3**, art. 31 ust. 5 akapit drugi i art. 31a ust. 2 akapit drugi, powierza się Komisji na okres pięciu lat od [wejścia w życie niniejszej dyrektywy zmieniającej]. Komisja sporządza sprawozdanie dotyczące przekazania uprawnień nie później niż dziewięć miesięcy przed końcem okresu pięciu lat. Przekazanie uprawnień zostaje automatycznie przedłużone na takie same okresy, chyba że Parlament Europejski lub Rada sprzeciwią się takiemu przedłużeniu nie później niż trzy miesiące przed końcem każdego okresu.”;

b) ust. 4 otrzymuje brzmienie:

„Przekazanie uprawnień, o którym mowa w **art. 3 ust. 3 lit. b) akapit drugi, art. 7 ust. 3 akapit piąty**, art. 8 ust. 3 akapit drugi, **art. 25 ust. 2 akapit drugi**, [...] art. 26 ust. 2 akapit czwarty, art. 26 ust. 2 akapit piąty, art. 27 ust. 1 akapit drugi, art. 27 ust. 3 akapit [...] **siódmy**, art. 28 ust. 5, art. 28 ust. 6 akapit drugi, **art. 29a ust. 3**, art. 31 ust. 5 oraz art. 31a ust. 2 akapit drugi, może zostać w dowolnym momencie odwołane przez Parlament Europejski lub Radę. Decyzja o odwołaniu kończy przekazanie określonych w niej uprawnień. Decyzja o odwołaniu staje się skuteczna następnego dnia po jej opublikowaniu w *Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej* lub w późniejszym terminie określonym w tej decyzji. Nie wpływa ona na ważność już obowiązujących aktów delegowanych.”;

- c) ust. 7 otrzymuje brzmienie:

„Akt delegowany przyjęty zgodnie z **art. 3 ust. 3 lit. b) akapit drugi**, art. 7 ust. 3 akapit piąty, art. 8 ust. 3 akapit drugi, **art. 25 ust. 2 akapit drugi**, [...] art. 26 ust. 2 akapit czwarty, art. 26 ust. 2 akapit piąty, art. 27 ust. 1 akapit drugi, art. 27 ust. 3 akapit [...] **siódmy**, art. 28 ust. 5, art. 28 ust. 6 akapit drugi, **art. 29a ust. 3**, art. 31 ust. 5 oraz art. 31a ust. 2 akapit drugi wchodzi w życie tylko wówczas, gdy ani Parlament Europejski, ani Rada nie wyraziły sprzeciwu w terminie dwóch miesięcy od przekazania tego aktu Parlamentowi Europejskiemu i Radzie, lub gdy, przed upływem tego terminu, zarówno Parlament Europejski, jak i Rada poinformowały Komisję, że nie wniosą sprzeciwu. Termin ten przedłuża się o dwa miesiące z inicjatywy Parlamentu Europejskiego lub Rady.”;

- 24) w załącznikach wprowadza się zmiany zgodnie z załącznikami do niniejszej dyrektywy.

Artykuł 2

Zmiany w rozporządzeniu Rady (UE) 2018/1999

- 1) w art. 2 wprowadza się następujące zmiany:

- a) pkt 11 otrzymuje brzmienie:

„11) »cele Unii na rok 2030 w dziedzinie energii i klimatu« oznaczają ogólnounijny wiążący cel dotyczący redukcji do 2030 r. wewnątrzunijnego poziomu emisji gazów cieplarnianych w całej gospodarce o co najmniej 40 % w porównaniu z 1990 r., wiążący unijny cel na 2030 r. dotyczący energii odnawialnej, o którym mowa w art. 3 dyrektywy (UE) 2018/2001, ogólnounijny główny cel dotyczący poprawy efektywności energetycznej na poziomie Unii o co najmniej 32,5 % do 2030 r. oraz cel na 2030 r. dotyczący 15 % elektroenergetycznych połączeń międzysystemowych lub dowolne kolejne cele w tym zakresie uzgodnione przez Radę Europejską lub Parlament Europejski i Radę 2030 r.”;

b) pkt 20 lit. b) otrzymuje brzmienie:

„b) w odniesieniu do zaleceń Komisji na podstawie oceny przeprowadzonej zgodnie z art. 29 ust. 1 lit. b) w zakresie energii ze źródeł odnawialnych – wczesne wdrożenie przez dane państwo członkowskie swojego wkładu w wiążący unijny cel na 2030 r. dotyczący energii ze źródeł odnawialnych, o którym mowa w art. 3 dyrektywy (UE) 2018/2001, co mierzy się według wartości odniesienia dla energii ze źródeł odnawialnych;”;

2) art. 4 lit. a) pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) w odniesieniu do energii ze źródeł odnawialnych:

z myślą o osiągnięciu wiążącego unijnego celu na 2030 r. dotyczącego energii ze źródeł odnawialnych, o którym mowa w art. 3 dyrektywy (UE) 2018/2001 – wkład w osiągnięcie tego celu wyrażony jako udział energii ze źródeł odnawialnych w danym państwie członkowskim w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r., wraz z orientacyjną trajektorią prowadzącą do osiągnięcia tego wkładu począwszy od 2021 r.; do 2022 r. orientacyjna trajektoria musi osiągnąć punkt odniesienia wynoszący co najmniej 18 % łącznego wzrostu udziału energii ze źródeł odnawialnych, licząc od wiążącego celu krajowego danego państwa członkowskiego na 2020 r. do jego wkładu w osiągnięcie celu na 2030 r.; do 2025 r. orientacyjna trajektoria musi osiągnąć punkt odniesienia wynoszący co najmniej 43 % łącznego wzrostu udziału energii ze źródeł odnawialnych, licząc od wiążącego celu krajowego danego państwa członkowskiego na 2020 r. do jego wkładu w osiągnięcie celu na 2030 r.; do 2027 r. orientacyjna trajektoria musi osiągnąć punkt odniesienia wynoszący co najmniej 65 % łącznego wzrostu udziału energii ze źródeł odnawialnych, licząc od wiążącego celu krajowego danego państwa członkowskiego na 2020 r. do jego wkładu w osiągnięcie celu na 2030 r.;

do 2030 r. orientacyjna trajektoria musi osiągnąć co najmniej poziom planowanego wkładu państwa członkowskiego; jeżeli państwo członkowskie spodziewa się przekroczyć wiążący cel krajowy na 2020 r., jego orientacyjna trajektoria może zacząć się na poziomie, który to państwo członkowskie planuje osiągnąć; suma orientacyjnych trajektorii państw członkowskich odpowiada łącznie unijnym punktom odniesienia na lata 2022, 2025 i 2027 oraz wiążącemu unijnemu celowi na 2030 r. dotyczącemu energii odnawialnej, o którym mowa w art. 3 dyrektywy (UE) 2018/2001; niezależnie od wkładu w osiąganie celu unijnego i orientacyjnej trajektorii do celów niniejszego rozporządzenia dane państwo członkowskie może dowolnie przyjąć wyższy poziom ambicji w polityce krajowej.”;

3) art. 5 ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Państwa członkowskie wspólnie zapewniają, aby suma ich wkładów odpowiadała co najmniej poziomowi wiążącego unijnego celu na 2030 r. dotyczącego energii odnawialnej, o którym mowa w art. 3 dyrektywy (UE) 2018/2001.”;

4) art. 29 ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. W obszarze energii ze źródeł odnawialnych, w ramach oceny, o której mowa w ust. 1, Komisja ocenia postępy w zakresie udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto w Unii na podstawie orientacyjnej unijnej trajektorii, która rozpoczyna się od 20 % w 2020 r., osiąga następujące punkty odniesienia: w 2022 r. – co najmniej 18 %, w 2025 r. – co najmniej 43 %, a w 2027 r. – co najmniej 65 % całkowitego wzrostu udziału energii ze źródeł odnawialnych, licząc od unijnego celu w zakresie energii ze źródeł odnawialnych na 2020 r. do unijnego celu w zakresie energii ze źródeł odnawialnych na 2030 r., i osiąga wiążący unijny cel na 2030 r. dotyczący energii ze źródeł odnawialnych, o którym mowa w art. 3 dyrektywy (UE) 2018/2001.”.

Artykuł 3

Zmiany w dyrektywie 98/70/WE

W dyrektywie 98/70/WE wprowadza się następujące zmiany:

- 1) art. 1 otrzymuje brzmienie:

„Artykuł 1

Zakres stosowania

Niniejsza dyrektywa ustala, w odniesieniu do pojazdów drogowych i maszyn mobilnych nieporuszających się po drogach (w tym statków żeglugi śródlądowej, gdy nie znajdują się na morzu), ciągników rolniczych i leśnych oraz rekreacyjnych jednostek pływających, gdy nie znajdują się na morzu, uzasadnione względami zdrowotnymi i środowiskowymi specyfikacje techniczne mające zastosowanie do paliw przeznaczonych do użytku w silnikach z zapłonem iskrowym i silnikach z zapłonem samoczynnym, z uwzględnieniem wymogów technicznych tych silników.”;

2) w art. 2 wprowadza się następujące zmiany:

a) pkt 1, 2 i 3 otrzymują brzmienie:

„1) »benzyna« oznacza mineralne oleje lotne przeznaczone do działania w silnikach spalinowych o zapłonie iskrowym stosowanych do napędzania pojazdów i objęte kodami CN 2710 12 41, 2710 12 45 oraz 2710 12 49;

2) »oleje napędowe do silników wysokoprężnych« oznaczają oleje napędowe objęte kodem CN 2710 19 43³⁵, o których mowa w rozporządzeniu (WE) nr 715/2007 Parlamentu Europejskiego i Rady³⁶ oraz rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 595/2009³⁷ i które są stosowane w pojazdach samochodowych;

³⁵ Numeracja kodów CN określona we Wspólnej Taryfie Celnej, rozporządzenie Rady (EWG) nr 2658/87 z dnia 23 lipca 1987 r. w sprawie nomenklatury taryfowej i statystycznej oraz w sprawie Wspólnej Taryfy Celnej (Dz.U. L 256 z 7.9.1987, s. 1).

³⁶ Rozporządzenie (WE) nr 715/2007 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 20 czerwca 2007 r. w sprawie homologacji typu pojazdów silnikowych w odniesieniu do emisji zanieczyszczeń pochodzących z lekkich pojazdów pasażerskich i użytkowych (Euro 5 i Euro 6) [...] (Dz.U. L 171 z 29.6.2007, s. 1).

³⁷ Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 595/2009 z dnia 18 czerwca 2009 r. dotyczące homologacji typu pojazdów silnikowych i silników w odniesieniu do emisji zanieczyszczeń pochodzących z pojazdów ciężkich o dużej ładowności (Euro VI) [...], zmieniające rozporządzenie (WE) nr 715/2007 i dyrektywę 2007/46/WE oraz uchylające dyrektywy 80/1269/EWG, 2005/55/WE i 2005/78/WE (Dz.U. L 188 z 18.7.2009, s. 1).

3) »oleje napędowe przeznaczone do stosowania w maszynach mobilnych nieporuszających się po drogach (w tym statkach żeglugi śródlądowej), ciągnikach rolniczych i leśnych oraz rekreacyjnych jednostkach pływających« oznaczają ciekły produkt ropopochodny, objęty kodami CN 2710 19 43³⁸, o którym mowa w dyrektywie 2013/53/UE Parlamentu Europejskiego i Rady³⁹, rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 167/2013⁴⁰ i rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/1628⁴¹, przeznaczony do stosowania w silnikach wysokoprężnych.”;

b) pkt 8 i 9 otrzymują brzmienie:

„8) »dostawca« oznacza »dostawcę paliwa« zgodnie z definicją zawartą w art. 2 akapit pierwszy pkt 38 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001⁴²;

9) »biopaliwa« oznaczają »biopaliwa« zgodnie z definicją zawartą w art. 2 akapit pierwszy pkt 33 dyrektywy **(UE)** 2018/2001[...];”;

³⁸ Numeracja kodów CN określona we Wspólnej Taryfie Celnej, rozporządzenie Rady (EWG) nr 2658/87 z dnia 23 lipca 1987 r. w sprawie nomenklatury taryfowej i statystycznej oraz w sprawie Wspólnej Taryfy Celnej (Dz.U. L 256 z 7.9.1987, s. 1).

³⁹ Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2013/53/UE z dnia 20 listopada 2013 r. w sprawie rekreacyjnych jednostek pływających i skuterów wodnych i uchylająca dyrektywę 94/25/WE (Dz.U. L 354 z 28.12.2013, s. 90).

⁴⁰ Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 167/2013 z 5.02.2013 w sprawie homologacji i nadzoru rynku pojazdów rolniczych i leśnych (Dz.U. L 060 z 2.3.2013, s. 1).

⁴¹ Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/1628 z dnia 14 września 2016 r. w sprawie wymogów dotyczących wartości granicznych emisji zanieczyszczeń gazowych i pyłowych oraz homologacji typu w odniesieniu do silników spalinowych wewnętrznego spalania przeznaczonych do maszyn mobilnych nieporuszających się po drogach, zmieniające rozporządzenia (UE) nr 1024/2012 i (UE) nr 167/2013 oraz zmieniające i uchylające dyrektywę 97/68/WE, (Dz.U. L 354 z 28.12.2013, s. 53).

⁴² Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (Dz.U. L 328 z 21.12.2018, s. 82).

- 3) w art. 4 wprowadza się następujące zmiany:
- a) ust. 1 akapit drugi otrzymuje brzmienie:
- „Państwa członkowskie nakładają na dostawców wymóg zapewnienia wprowadzenia do obrotu oleju napędowego zawierającego ponad 7 % estrów metylowych kwasów tłuszczowych (FAME).”;
- b) ust. 2 otrzymuje brzmienie:
- „2. Państwa członkowskie zapewniają, aby maksymalna dopuszczalna zawartość siarki w olejach napędowych przeznaczonych do stosowania w maszynach mobilnych nieporuszających się po drogach (w tym w statkach żeglugi śródlądowej), ciągnikach rolniczych i leśnych oraz statkach rekreacyjnych wynosiła 10 mg/kg. Państwa członkowskie zapewniają, aby paliwa ciekłe inne niż te oleje napędowe mogły być stosowane w statkach żeglugi śródlądowej i statkach rekreacyjnych wyłącznie wtedy, gdy zawartość siarki w tych paliwach ciekłych nie przekracza maksymalnego dozwolonego limitu dla tych olejów napędowych.”;
- 4) uchyla się art. 7a–7e;
- 5) w art. 9 wprowadza się następujące zmiany:
- a) uchyla się ust. 1 lit. g), h), i) i k);
- b) uchyla się ust. 2;
- 6) w załącznikach I, II, IV i V wprowadza się zmiany zgodnie z załącznikiem I do niniejszej dyrektywy.

Artykuł 4

Przepisy przejściowe

1. Państwa członkowskie zapewniają, aby dane zgromadzone i zgłoszone organowi wyznaczonemu przez państwo członkowskie w odniesieniu do [Dz.U.: należy wstawić rok kalendarzowy, w którym uchylenie zaczyna obowiązywać] r. lub ich część zgodnie z art. 7a ust. 1 akapit trzeci i art. 7a ust. 7 dyrektywy 98/70/WE, które uchyla się na podstawie art. 3 pkt 4 niniejszej dyrektywy, będą przekazywane Komisji.
2. Komisja uwzględnia dane, o których mowa w ust. 1 niniejszego artykułu, w każdym sprawozdaniu, które jest zobowiązana przedłożyć zgodnie z dyrektywą 98/70/WE.

Artykuł 5

Transpozycja

1. Państwa członkowskie wprowadzają w życie przepisy ustawowe, wykonawcze i administracyjne niezbędne do wykonania niniejszej dyrektywy najpóźniej do dnia 31 grudnia 2024 r. Niezwłocznie przekazują Komisji tekst tych przepisów.

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

2. Państwa członkowskie przekazują Komisji teksty najważniejszych przepisów prawa krajowego w dziedzinie objętej zakresem niniejszej dyrektywy.

Artykuł 6

Uchylenie

Dyrektywa Rady (UE) 2015/652⁴³ traci moc ze skutkiem od dnia [Dz.U.: należy wstawić rok kalendarzowy, w którym uchylenie zaczyna obowiązywać].

Artykuł 7

Wejście w życie

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

Niniejsza dyrektywa skierowana jest do państw członkowskich.

Sporządzono w Brukseli dnia [...] r.

W imieniu Parlamentu Europejskiego

W imieniu Rady

Przewodnicząca/Przewodniczący

Przewodnicząca/Przewodniczący

⁴³ Dyrektywa Rady (UE) 2015/652 z dnia 20 kwietnia 2015 r. ustanawiająca metody obliczania i wymogi w zakresie sprawozdawczości zgodnie z dyrektywą 98/70/WE Parlamentu Europejskiego i Rady odnoszącą się do jakości benzyny i olejów napędowych, Dz.U. L 107 z 25.4.2015, s. 26–67.

W załącznikach do dyrektywy (UE) 2018/2001 wprowadza się następujące zmiany:

- (1) w załączniku I uchyla się ostatni wiersz w tabeli;
- (2) dodaje się załącznik 1a w brzmieniu:

„ZAŁĄCZNIK 1a

ROCZNE UDZIAŁY ENERGII ZE ŹRÓDEŁ ODNAWIALNYCH
WYKORZYSTYWANEJ W KRAJOWYM SEKTORZE OGRZEWANIA I
CHŁODZENIA W KOŃCOWYM ZUŻYCIU ENERGII BRUTTO W LATACH
2020–2030

	[...] <u>Dodatkowe</u> <u>zobowiązania w</u> <u>stosunku do art. 23 ust.</u> <u>1 (w punktach</u> <u>procentowych) na lata</u> <u>2021–2025</u> ⁴⁴	<u>Dodatkowe</u> <u>zobowiązania w</u> <u>stosunku do art. 23</u> <u>ust. 1 (w punktach</u> <u>procentowych) na lata</u> <u>2026–2030</u> ⁴⁵	Wynikające z nich <u>udziały, w tym</u> <u>dodatkowe</u> <u>zobowiązania</u> <u>nieobejmujące ciepła</u> <u>odpadowego i chłodu</u> <u>odpadowego (w</u> <u>punktach procentowych)</u> [...]
Belgia	0,6 [...]	<u>0,3</u>	1,4 [...]
Bulgaria	<u>0,6 [...]</u>	<u>0,3</u>	1,4 [...]

⁴⁴ **Elastyczność, o której mowa w art. 23 ust. 2 lit. b) i c), w przypadku gdy uwzględnia się ją przy obliczaniu dodatkowych zobowiązań i wynikających z nich udziałów.**

⁴⁵ **Elastyczność, o której mowa w art. 23 ust. 2 lit. b) i c), w przypadku gdy uwzględnia się ją przy obliczaniu dodatkowych zobowiązań i wynikających z nich udziałów.**

Republika Czeska	<u>0,6</u> [...]	<u>0,3</u>	1,4 [...]
Dania	<u>1</u> [...]	<u>0,85</u>	1,4 [...]
Niemcy	<u>0,7</u> [...]	<u>0,4</u>	1,5 [...]
Estonia	1,1 [...]	<u>0,95</u>	1,5 [...]
Irlandia	<u>2,1</u> [...]	<u>1,8</u>	2,9 [...]
Grecja	<u>1,2</u> [...]	<u>0,9</u>	2,0 [...]
Hiszpania	<u>0,6</u> [...]	<u>0,3</u>	1,4 [...]
Francja	<u>1</u> [...]	<u>0,7</u>	1,8 [...]
Chorwacja	<u>0,6</u> [...]	<u>0,3</u>	1,4 [...]
Włochy	<u>0,8</u> [...]	<u>0,5</u>	1,6 [...]
Cypr	<u>0,8</u> [...]	<u>0,5</u>	1,6 [...]
Łotwa	<u>0,6</u> [...]	<u>0,45</u>	1,0 [...]
Litwa	<u>1,6</u> [...]	<u>1,45</u>	2,0 [...]
Luksemburg	<u>1,9</u> [...]	<u>1,6</u>	2,7 [...]
Węgry	<u>0,7</u> [...]	<u>0,4</u>	1,5 [...]
Malta	<u>0,7</u> [...]	<u>0,4</u>	1,5 [...]
Niderlandy	<u>0,6</u> [...]	<u>0,3</u>	1,4 [...]
Austria	<u>0,7</u> [...]	<u>0,4</u>	1,5 [...]

Polska	<u>0,7</u> [...]	<u>0,4</u>	1,5 [...]
Portugalia	<u>0,6</u> [...]	<u>0,3</u>	1,4 [...]
Rumunia	<u>0,6</u> [...]	<u>0,3</u>	1,4 [...]
Słowenia	<u>0,6</u> [...]	<u>0,3</u>	1,4 [...]
Słowacja	<u>0,6</u> [...]	<u>0,3</u>	1,4 [...]
Finlandia	<u>0,4</u> [...]	<u>0,25</u>	0,8 [...]
Szwecja	<u>0,6</u> [...]	<u>0,6</u>	0,6 [...]”;

(3) załącznik III otrzymuje brzmienie:

„WARTOŚĆ ENERGETYCZNA PALIW

Paliwo	Wartość energetyczna według wagi (dolna wartość kaloryczna, MJ/kg)	Wartość energetyczna według objętości (dolna wartość kaloryczna, MJ/l)
PALIWA Z BIOMASY LUB Z OPERACJI PRZETWARZANIA BIOMASY		
Biopropanol	46	24
Czyste oleje roślinne (oleje uzyskiwane z roślin oleistych w wyniku tłoczenia, ekstrakcji lub podobnych procesów, nierafinowane lub rafinowane, lecz niezmodyfikowane chemicznie)	37	34

Biodiesel – estry metylowe kwasów tłuszczowych (estry metylowe produkowane z olejów pochodzących z biomasy)	37	33
Biodiesel – estry etylowe kwasów tłuszczowych (estry etylowe produkowane z olejów pochodzących z biomasy)	38	34
Biogaz, który może być oczyszczony do poziomu odpowiadającego jakości gazu naturalnego	50	—
Hydrowrafinowany (poddany termochemicznej obróbce wodorem) olej pochodzący z biomasy, służący jako zamiennik oleju napędowego	44	34
Hydrowrafinowany (poddany termochemicznej obróbce wodorem) olej pochodzący z biomasy, służący jako zamiennik benzyny	45	30
Hydrowrafinowany (poddany termochemicznej obróbce wodorem) olej pochodzący z biomasy, służący jako zamiennik paliwa do silników odrzutowych	44	34
Hydrowrafinowany (poddany termochemicznej obróbce wodorem) olej pochodzący z biomasy, służący jako zamiennik gazu płynnego	46	24
Oleje współprzetwarzane (przetwarzane w rafinerii jednocześnie z paliwem kopalnym), pochodzące z biomasy lub biomasy poddanej pirolizie, służące jako zamiennik oleju napędowego	43	36

Oleje współprzetwarzane (przetwarzane w rafinerii jednocześnie z paliwem kopalnym) pochodzące z biomasy lub biomasy poddanej pirolizie, służące jako zamiennik benzyny	44	32
Oleje współprzetwarzane (przetwarzane w rafinerii jednocześnie z paliwem kopalnym) pochodzące z biomasy lub biomasy poddanej pirolizie, służące jako zamiennik paliwa do silników odrzutowych	43	33
Oleje współprzetwarzane (przetwarzane w rafinerii jednocześnie z paliwem kopalnym) pochodzące z biomasy lub biomasy poddanej pirolizie, służące jako zamiennik gazu płynnego	46	23
PALIWA ODNAWIALNE, KTÓRE MOŻNA PRODUKOWAĆ Z RÓŻNYCH ŹRÓDEŁ ODNAWIALNYCH, M.IN Z BIOMASY		
Metanol ze źródeł odnawialnych	20	16
Etanol ze źródeł odnawialnych	27	21
Propanol ze źródeł odnawialnych	31	25
Butanol ze źródeł odnawialnych	33	27
Olej napędowy wytwarzany metodą Fischera-Tropscha (syntetyczny węglowodór lub mieszanka syntetycznych węglowodorów służący jako zamiennik oleju napędowego)	44	34

Benzyna wytwarzana metodą Fischera-Tropscha (syntetyczny węglowodór lub mieszanka syntetycznych węglowodorów produkowanych z biomasy, służące jako zamiennik benzyny)	44	33
Paliwo do silników odrzutowych wytwarzane metodą Fischera-Tropscha (syntetyczny węglowodór lub mieszanka syntetycznych węglowodorów produkowanych z biomasy, służące jako zamiennik paliwa do silników odrzutowych)	44	33
Gaz płynny wytwarzany metodą Fischera-Tropscha (syntetyczny węglowodór lub mieszanka syntetycznych węglowodorów, służące jako zamiennik gazu płynnego)	46	24
DME (eter dimetylowy)	28	19
Wodór ze źródeł odnawialnych	120	—
ETBE (eter tert-butylo-etylowy produkowany na bazie etanolu)	36 (z czego [...] <u>33</u> % ze źródeł odnawialnych)	27 (z czego [...] <u>33</u> % ze źródeł odnawialnych)
MTBE (eter tert-butylo-metylowy produkowany na bazie metanolu)	35 (z czego 22 % ze źródeł odnawialnych)	26 (z czego 22 % ze źródeł odnawialnych)
TAAE (eter tert-amylowo-etylowy produkowany na bazie etanolu)	38 (z czego 29 % ze źródeł odnawialnych)	29 (z czego 29 % ze źródeł odnawialnych)

TAME (eter tert-amylowo-metylowy) produkowany na bazie metanolu)	36 (z czego 18 % ze źródeł odnawialnych)	28 (z czego 18 % ze źródeł odnawialnych)
THxEE (eter etylo-tert-heksylowy produkowany na bazie etanolu)	38 (z czego 25 % ze źródeł odnawialnych)	30 (z czego 25 % ze źródeł odnawialnych)
THxME (eter metylo-tert-heksylowy produkowany na bazie metanolu)	38 (z czego 14 % ze źródeł odnawialnych)	30 (z czego 14 % ze źródeł odnawialnych)
PALIWA NIEODNAWIALNE		
Benzyna	43	32
Olej napędowy	43	36
<u>Paliwo do silników odrzutowych</u>	[...]43[...]	[...]34[...]
Wodór ze źródeł nieodnawialnych	120	—

(4) w załączniku IV wprowadza się następujące zmiany:

a) tytuł otrzymuje brzmienie:

**„SZKOLENIA I CERTYFIKACJA INSTALATORÓW I PROJEKTANTÓW
INSTALACJI WYKORZYSTUJĄCYCH ENERGIE ODNAWIALNE”;**

- b) zdanie wprowadzające i pkt 1 otrzymują brzmienie:

„Systemy certyfikacji i programy szkoleń, o których mowa w art. 18 ust. 3, są oparte na następujących kryteriach:

1. Proces certyfikacji jest przejrzysty i jasno zdefiniowany przez państwo członkowskie lub wyznaczony przez nie organ administracyjny.”;

- c) dodaje się punkty 1a i 1b w brzmieniu:

„1a. Certyfikaty wydawane przez organy certyfikujące są jasno zdefiniowane i łatwe do rozpoznania przez pracowników i specjalistów chcących uzyskać certyfikat.

1b. Proces certyfikacji umożliwia instalatorom **zdobycie niezbędnej wiedzy teoretycznej i praktycznej oraz gwarantuje istnienie umiejętności niezbędnych do uruchomienia wysokiej jakości instalacji, które działają w sposób niezawodny.**”;

- d) pkt 2 i 3 otrzymują brzmienie:

„2. Instalatorzy **systemów wykorzystujących** biomasę, pompy ciepła, płytką energię geotermalną, energię fotowoltaiczną i energię słoneczną termiczną są certyfikowani w ramach akredytowanego programu szkoleń lub przez akredytowanego organizatora szkoleń.

3. Akredytacji programu lub organizatora szkoleń dokonują państwa członkowskie lub wyznaczone przez nie organy administracji. Organ akredytujący zapewnia ciągłość i regionalny lub ogólnokrajowy zasięg programu szkoleń oferowanego przez organizatora szkoleń.

Organizator szkoleń posiada odpowiednie urządzenia techniczne, aby przeprowadzić praktyczne szkolenie, w tym wystarczający sprzęt laboratoryjny lub inne odpowiednie urządzenia potrzebne do zajęć praktycznych.

Oprócz podstawowych szkoleń ich organizator oferuje także krótsze szkolenia utrwalające i podnoszące kwalifikacje, organizowane w formie modułów szkoleniowych, w ramach których instalatorzy i projektanci mogą zdobywać nowe kompetencje oraz rozszerzać i wzbogacać zakres posiadanych umiejętności z zakresu kilku technologii i ich kombinacji. Organizator szkoleń zapewnia, aby program szkoleń był dostosowany tak, aby uwzględniał nowe technologie energii odnawialnej w na potrzeby budynków, przemysłu i rolnictwa. Organizatorzy szkoleń uznają zdobyte odpowiednie umiejętności.

Programy szkoleń i moduły szkoleniowe opracowuje się z myślą o umożliwieniu uczenia się przez całe życie w dziedzinie instalacji wykorzystujących energie odnawialne oraz w taki sposób, aby takie programy i moduły były spójne ze szkoleniem zawodowym osób poszukujących pracy po raz pierwszy i osób dorosłych, które chcą się przekwalifikować lub szukają nowej pracy.

Programy szkoleń opracowuje się z myślą o ułatwieniu nabywania kwalifikacji w zakresie różnych technologii i rozwiązań oraz o uniknięciu wąskich specjalizacji w zakresie konkretnej marki lub technologii. Organizator szkoleń może być producentem urządzeń lub systemu, instytucją lub stowarzyszeniem.”;

e) w pkt 6 lit. c) dodaje się ppkt (iv) i (v) w brzmieniu:

„(iv) zrozumieniem studiów wykonalności i badań projektowych;

(v) zrozumieniem procesu wiercenia w przypadku geotermalnych pomp ciepła.”;

(5) w załączniku V część C wprowadza się następujące zmiany:

[...]

[...]

a[...] pkt 5 i 6 otrzymują brzmienie:

„5. Wartość emisji spowodowanych wydobyciem lub uprawą surowców (eec) obejmuje emisje spowodowane samym procesem wydobycia lub uprawy; gromadzeniem, suszeniem i składowaniem surowców; odpadami i wyciekami; oraz produkcją chemikaliów lub produktów stosowanych w procesie wydobycia lub uprawy. Wyłącza się wychwytywanie CO₂ w trakcie uprawy surowców. W obliczeniach stosuje się szczegółowe wartości standardowe dla emisji N₂O z gleby określone w części D, jeżeli są dostępne. Dopuszcza się obliczanie średnich na podstawie lokalnych praktyk rolniczych z wykorzystaniem danych z grupy gospodarstw jako alternatywa dla do stosowania wartości rzeczywistych.

6. Do celów wyliczenia, o którym mowa w pkt 1 lit. a), ograniczenie emisji gazów cieplarnianych dzięki lepszej gospodarce rolnej esca, np. redukcji upraw lub uprawie zerowej, poprawie **upraw i** płodozmianu, stosowaniu uprawy okrywowej, w tym zarządzania pozostałościami poźniwnymi oraz stosowania organicznych polepszaczy gleby (np. kompostu, produktu fermentacji obornika), uwzględnia się tylko w przypadku, gdy nie wiąże się z tym ryzyko niekorzystnego wpływu na bioróżnorodność. Co więcej, należy przedstawić solidne i wiarygodne dowody, że nastąpił wzrost ilości pierwiastka węgla w glebie lub że prawdopodobnie nastąpi on w okresie, w którym przedmiotowe surowce były uprawiane, przy uwzględnieniu emisji powstałych w sytuacji, gdy takie praktyki prowadzą do zwiększonego stosowania nawozów i herbicydów⁴⁶.”;

b) [...]

⁴⁶ Pomiar ilości pierwiastka węgla w glebie mogą stanowić taki dowód, np. przez pierwszy pomiar przed uprawą i kolejne pomiary w regularnych odstępach co kilka lat. W takim przypadku, zanim dostępny będzie drugi pomiar, wzrost ilości pierwiastka węgla w glebie szacowany byłby na podstawie reprezentatywnych eksperymentów lub modeli gleby. Od drugiego pomiaru pomiary stanowiłyby podstawę stwierdzenia faktu wzrostu ilości pierwiastka węgla w glebie i określenia wielkości tego wzrostu.

c) pkt 18 otrzymuje brzmienie: „

18. W obliczeniach, o których mowa w pkt 17, emisje do podziału to, $e_{ec} + e_l + e_{sca} +$ te części e_p , e_{td} **oraz** e_{ccs} [...] **i e_{ccr}** , które mają miejsce przed fazą produkcji, w której powstaje produkt uboczny i w jej trakcie. Jeśli w odniesieniu do tych produktów ubocznych jakiejkolwiek emisje przypisano do wcześniejszych faz produkcji w cyklu życia, uwzględnia się jedynie tę część emisji, którą przypisano do pośredniego produktu paliwowego w ostatniej fazie produkcji, a nie całość emisji. W przypadku **biopaliw** [...] i **biopłynów** [...] do celów powyższych obliczeń uwzględnia się wszystkie produkty uboczne, które nie wchodzą w zakres pkt 7. [...] W obliczeniach produkty uboczne mające negatywną wartość energetyczną uznaje się za posiadające zerową wartość energetyczną. **Ogólnie rzecz biorąc, [...] odpady i pozostałości, w tym wszystkie odpady i pozostałości uwzględnione w załączniku IX, uznaje się za materiały o zerowej emisji gazów cieplarnianych w całym cyklu życia, aż do momentu ich zbiórki, bez względu na to, czy są przetwarzane na produkty pośrednie przed przekształceniem w produkt końcowy. Odpadom i pozostałościom nie przypisuje się emisji. Jednak w celu określenia emisji z produkcji biopaliw i biopłynów będących pozostałościami z przetwarzania roślin spożywczych i pastewnych [...] nieuwzględnionymi** w załączniku IX i nadającymi się do wykorzystania [...] w **łańcuchu** żywności lub pasz, **traktuje się je jak produkty uboczne.** [...] W przypadku paliw z biomasy produkowanych w rafineriach, innych niż zakłady przetwórcze w połączeniu z kotłami lub układami kogeneracyjnymi dostarczającymi ciepło lub energię elektryczną do zakładów przetwórczych, jednostką analityczną do celów obliczeń, o których mowa w pkt 17, jest rafineria.”;

6) w załączniku VI część B wprowadza się następujące zmiany:

[...]

[...]

a[...]] pkt 5 i 6 otrzymują brzmienie:

„5. Wartość emisji spowodowanych wydobywaniem lub uprawą surowców (eec) obejmuje emisje spowodowane samym procesem wydobywania lub uprawy; gromadzeniem, suszeniem i składowaniem surowców; odpadami i wyciekami; oraz produkcją chemikaliów lub produktów stosowanych w procesie wydobywania lub uprawy. Wyłącza się wychwytywanie CO₂ w trakcie uprawy surowców. W obliczeniach stosuje się szczegółowe wartości standardowe dla emisji N₂O z gleby określone w części D, jeżeli są dostępne. Dopuszcza się obliczanie średnich na podstawie lokalnych praktyk rolniczych z wykorzystaniem danych z grupy gospodarstw, alternatywnie do stosowania wartości rzeczywistych.

6. Do celów wyliczenia, o którym mowa w pkt 1 lit. a), ograniczenie emisji gazów cieplarnianych dzięki lepszej gospodarce rolnej esca, np. redukcji upraw lub uprawie zerowej, poprawie płodozmianu, stosowaniu uprawy okrywowej, w tym zarządzania pozostałościami poźniwnymi oraz stosowania organicznych polepszaczy gleby (np. kompostu, produktu fermentacji obornika), uwzględnia się tylko w przypadku, gdy nie wiąże się z tym ryzyko niekorzystnego wpływu na bioróżnorodność. Co więcej, należy przedstawić solidne i wiarygodne dowody, że nastąpił wzrost ilości pierwiastka węgla w glebie lub że prawdopodobnie nastąpi on w okresie, w którym przedmiotowe surowce były uprawiane, przy uwzględnieniu emisji powstałych w sytuacji, gdy takie praktyki prowadzą do zwiększonego stosowania nawozów i herbicydów⁴⁷.”;

b) [...]

⁴⁷ Pomiary ilości pierwiastka węgla w glebie mogą stanowić taki dowód, np. przez pierwszy pomiar przed uprawą i kolejne pomiary w regularnych odstępach co kilka lat. W takim przypadku, zanim dostępny będzie drugi pomiar, wzrost ilości pierwiastka węgla w glebie szacowany byłby na podstawie reprezentatywnych eksperymentów lub modeli gleby. Od drugiego pomiaru pomiary stanowiłyby podstawę stwierdzenia faktu wzrostu ilości pierwiastka węgla w glebie i określenia wielkości tego wzrostu.

c) pkt 18 otrzymuje brzmienie:

„18. W obliczeniach, o których mowa w pkt 17, emisje do podziału to, $e_{ec} + e_l + e_{sca} +$ te części e_p , e_{td} i e_{ccs} [...]_r, **oraz e_{ccr}** które mają miejsce przed fazą produkcji, w której powstaje produkt uboczny i w jej trakcie. Jeśli w odniesieniu do tych produktów ubocznych jakiejkolwiek emisje przypisano do wcześniejszych faz produkcji w cyklu życia, uwzględnia się jedynie tę część emisji, którą przypisano do pośredniego produktu paliwowego w ostatniej fazie produkcji, a nie całość emisji.

W przypadku biogazu i biometanu do celów powyższych obliczeń uwzględnia się wszystkie produkty uboczne, które nie wchodzą w zakres pkt 17. [...] W obliczeniach produkty uboczne mające negatywną wartość energetyczną uznaje się za posiadające zerową wartość energetyczną. **Ogólnie rzecz biorąc,** [...] odpady i pozostałości, w tym wszystkie odpady i pozostałości uwzględnione w załączniku IX, uznaje się za materiały o zerowej emisji gazów cieplarnianych w całym cyklu życia, aż do momentu ich zbiórki, bez względu na to, czy są przetwarzane na produkty pośrednie przed przekształceniem w produkt końcowy. **Odpadom i pozostałościom nie przypisuje się emisji. Jednak w celu określenia emisji z produkcji biopaliw i biopłynów będących pozostałościami z przetwarzania roślin spożywczych i pastewnych** [...] nieuwzględnionymi w załączniku IX i nadającymi się do wykorzystania [...] w **łańcuchu** żywności lub pasz, **traktuje się je jak produkty uboczne.** [...] W przypadku paliw z biomasy produkowanych w rafineriach, innych niż zakłady przetwórcze w połączeniu z kotłami lub układami kogeneracyjnymi dostarczającymi ciepło lub energię elektryczną do zakładów przetwórczych, jednostką analityczną do celów obliczeń, o których mowa w pkt 17, jest rafineria.”;

- 7) w załączniku VII w definicji „Q_{usable}” odesłanie do art. 7 ust. 4 zastępuje się odesłaniem do art. 7 ust. 3;
- 8) w załączniku IX wprowadza się następujące zmiany:
- (a) część A formuła wprowadzająca otrzymuje brzmienie:
- „Surowce do produkcji biogazu na potrzeby transportu i zaawansowanych biopaliw:”;
- (b) część B formuła wprowadzająca otrzymuje brzmienie:
- „Surowce do produkcji biopaliw i biogazu na potrzeby transportu, których wkład w osiągnięcie celu dotyczącego redukcji emisji gazów cieplarnianych, określonego w art. 25 ust. 1 akapit pierwszy lit. a), jest ograniczony[...]”.

W załącznikach I, II, IV i V do dyrektywy 98/70/WE wprowadza się następujące zmiany:

(6) w załączniku I wprowadza się następujące zmiany:

(a) przypis 1 otrzymuje brzmienie:

„(1) Metody testów określone w normie EN 228:2012+A1:2017. Państwa członkowskie mogą przyjąć metodę analityczną określoną w normie zastępczej EN 228:2012+A1:2017, jeśli możliwe jest wykazanie, że metoda ta cechuje się co najmniej taką samą dokładnością i co najmniej takim samym stopniem precyzji co metoda analityczna, którą zastępuje.”;

(b) przypis 2 otrzymuje brzmienie:

„(2) Wartości podane w specyfikacji są »wartościami rzeczywistymi«. W celu ustalenia ich wartości dopuszczalnych zastosowano warunki normy EN ISO 4259-1:2017/A1:2021 »Przetwory naftowe i produkty podobne – Precyzja metod pomiaru i wyników – Część 1: Wyznaczanie danych precyzji dotyczących metod badania«, a w celu określenia wartości minimalnej wzięto pod uwagę minimalną różnicę 2R powyżej zera (R = odtwarzalność). Wyniki indywidualnych pomiarów interpretuje się na podstawie kryteriów określonych w normie EN ISO 4259-2:2017/A1:2019.”;

(c) przypis 6 otrzymuje brzmienie:

„(6) Inne monoalkohole i etery o końcowej temperaturze wrzenia nie wyższej niż temperatura wrzenia określona w normie EN 228:2012 +A1:2017.”;

(7) w załączniku II wprowadza się następujące zmiany:

(a) w ostatnim wierszu w tabeli „Zawartość FAME — EN 14078” wpis w ostatniej kolumnie „Limity” „Maksimum” wartość „7,0” zastępuje się wartością „10,0”;

(b) przypis 1 otrzymuje brzmienie:

„(1) Metody testów określone w normie EN 590:2013+A1:2017. Państwa członkowskie mogą przyjąć metodę analityczną określoną w normie zastępczej EN 590:2013+A1:2017, jeśli możliwe jest wykazanie, że metoda ta cechuje się co najmniej taką samą dokładnością i co najmniej takim samym stopniem precyzji co metoda analityczna, którą zastępuje.”;

(c) przypis 2 otrzymuje brzmienie:

„(2) Wartości podane w specyfikacji są »wartościami rzeczywistymi«. W celu ustalenia ich wartości dopuszczalnych zastosowano warunki normy EN ISO 4259-1:2017/A1:2021 »Przetwory naftowe i produkty podobne – Precyzja metod pomiaru i wyników – Część 1: Wyznaczanie danych precyzji dotyczących metod badania«, a w celu określenia wartości minimalnej wzięto pod uwagę minimalną różnicę 2R powyżej zera (R = odtwarzalność). Wyniki indywidualnych pomiarów interpretuje się na podstawie kryteriów określonych w normie EN ISO 4259-2:2017/A1:2019.”;

(8) uchyla się załączniki IV i V.
