



Dokument z posiedzenia

A9-0162/2023

28.4.2023

*****I**

SPRAWOZDANIE

wniosek dotyczący rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady w sprawie redukcji emisji metanu w sektorze energetycznym oraz zmieniającego rozporządzenie (UE) 2019/942 (COM(2021)0805 – C9-0467/2021 – 2021/0423(COD))

Komisja Ochrony Środowiska Naturalnego, Zdrowia Publicznego i
Bezpieczeństwa Żywności
Komisja Przemysłu, Badań Naukowych i Energii

Sprawozdawczyni: Silvia Sardone, Jutta Paulus

(Procedura wspólnych posiedzeń komisji – art. 58 Regulaminu)

Objaśnienie używanych znaków

- * Procedura konsultacji
- *** Procedura zgody
- ***I Zwykła procedura ustawodawcza (pierwsze czytanie)
- ***II Zwykła procedura ustawodawcza (drugie czytanie)
- ***III Zwykła procedura ustawodawcza (trzecie czytanie)

(Wskazana procedura opiera się na podstawie prawnej zaproponowanej w projekcie aktu.)

Poprawki do projektu aktu

Poprawki Parlamentu w postaci dwóch kolumn

Skreślenia zaznacza się *wytluszczonym drukiem i kursywą* w lewej kolumnie. Zmianę brzmienia zaznacza się *wytluszczonym drukiem i kursywą* w obu kolumnach. Nowy tekst zaznacza się *wytluszczonym drukiem i kursywą* w prawej kolumnie.

Pierwszy i drugi wiersz nagłówka każdej poprawki wskazuje element rozpatrywanego projektu aktu, którego dotyczy poprawka. Jeżeli poprawka odnosi się do obowiązującego aktu, do którego zmiany zmierza projekt aktu, nagłówek zawiera dodatkowo trzeci wiersz, w którym wskazuje się odpowiednio obowiązujący akt i przepis, którego dotyczy poprawka.

Poprawki Parlamentu w postaci tekstu skonsolidowanego

Nowe fragmenty tekstu zaznacza się *wytluszczonym drukiem i kursywą*. Fragmenty tekstu, które zostały skreślone, zaznacza się za pomocą symbolu **■** lub przekreśla. Zmianę brzmienia zaznacza się przez wyróżnienie nowego tekstu *wytluszczonym drukiem i kursywą* i usunięcie lub przekreślenie zastąpionego tekstu.

Tytułem wyjątku nie zaznacza się zmian o charakterze ściśle technicznym wprowadzonych przez służby w celu opracowania końcowej wersji tekstu.

SPIS TREŚCI

	Strona
PROJEKT REZOLUCJI USTAWODAWCZEJ PARLAMENTU EUROPEJSKIEGO	5
ZAŁĄCZNIK: WYKAZ PODMIOTÓW LUB OSÓB, OD KTÓRYCH SPRAWOZDAWCZYNI ITRE Jutta PAULUS OTRZYMAŁA INFORMACJE	123
PISMO KOMISJI ROLNICTWA I ROZWOJU WSI.....	125
PROCEDURA W KOMISJI PRZEDMIOTOWO WŁAŚCIWEJ	127
GŁOSOWANIE KOŃCOWE W FORMIE GŁOSOWANIA IMIENNEGO W KOMISJI PRZEDMIOTOWO WŁAŚCIWEJ	129

PROJEKT REZOLUCJI USTAWODAWCZEJ PARLAMENTU EUROPEJSKIEGO

**wniosek dotyczący rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady w sprawie redukcji emisji metanu w sektorze energetycznym oraz zmieniającego rozporządzenie (UE) 2019/942
(COM(2021)0805 – C9-0467/2021 – 2021/0423(COD))**

(Zwykła procedura ustawodawcza: pierwsze czytanie)

Parlament Europejski,

- uwzględniając wniosek Komisji przedstawiony Parlamentowi Europejskiemu i Radzie (COM(2021)0805),
 - uwzględniając art. 294 ust. 2 i art. 194 ust. 2 Traktatu o funkcjonowaniu Unii Europejskiej, zgodnie z którymi wniosek został przedstawiony Parlamentowi przez Komisję (C9-0467/2021),
 - uwzględniając art. 294 ust. 3 Traktatu o funkcjonowaniu Unii Europejskiej,
 - uwzględniając uzasadnioną opinię przedstawioną – na mocy protokołu nr 2 w sprawie stosowania zasad pomocniczości i proporcjonalności – przez czeską Izbę Poselską, w której stwierdzono, że projekt aktu ustawodawczego nie jest zgodny z zasadą pomocniczości,
 - uwzględniając opinię Europejskiego Komitetu Ekonomiczno-Społecznego z 19 maja 2022 r.¹,
 - uwzględniając opinię Komitetu Regionów z dnia 12 października 2022 r.²,
 - uwzględniając art. 59 Regulaminu,
 - uwzględniając pismo Komisji Rolnictwa i Rozwoju Wsi,
 - uwzględniając sprawozdanie Komisji Ochrony Środowiska Naturalnego, Zdrowia Publicznego i Bezpieczeństwa Żywności oraz Komisji Przemysłu, Badań Naukowych i Energii (A9-0162/2023),
1. przyjmuje poniższe stanowisko w pierwszym czytaniu;
 2. zwraca się do Komisji o ponowne przekazanie mu sprawy, jeśli zastąpi ona pierwotny wniosek, wprowadzi w nim istotne zmiany lub planuje ich wprowadzenie;
 3. zobowiązuje swojego przewodniczącego do przekazania stanowiska Parlamentu Radzie i Komisji oraz parlamentom narodowym.

¹ Dz.U. C 323 z 26.8.2022, s. 101.

² Dz.U. C 498 z 30.12.2022, s. 83.

Poprawka 1

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 1

Tekst proponowany przez Komisję

(1) Metan, **główny składnik gazu ziemnego**, jest drugim gazem po dwutlenku węgla pod względem ogólnego wkładu w zmianę klimatu i jest odpowiedzialny za około jedną trzecią obecnego ocieplenia.

Poprawka

(1) Metan jest drugim gazem po dwutlenku węgla pod względem ogólnego wkładu w zmianę klimatu i jest odpowiedzialny za około jedną trzecią obecnego ocieplenia. ***Międzyrządowy Zespół ds. Zmian Klimatu (IPCC) zauważył w szóstym sprawozdaniu oceniającym, że aby utrzymać wzrost temperatury poniżej 1,5 °C, do 2030 r. muszą nastąpić zdecydowane redukcje emisji metanu.***

Poprawka 2

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 2

Tekst proponowany przez Komisję

(2) Chociaż metan **utrzymuje się** w atmosferze **krócej** (10–12 lat) niż dwutlenek węgla (setki lat), **na poziomie molekularnym** wywołuje on **bardziej znaczący efekt** cieplarniany **wpływający na klimat i przyczynia się do powstawania ozonu, który jest silnym zanieczyszczeniem powietrza powodującym poważne problemy zdrowotne**. W ciągu ostatniego dziesięciolecia ilość metanu w atmosferze gwałtownie wzrosła na całym świecie.

Poprawka

(2) Chociaż metan **ma krótszy średni czas przebywania** w atmosferze (10–12 lat) niż dwutlenek węgla (setki lat), wywołuje on efekt cieplarniany, **który w okresie 20 lat ma ponad 80-krotnie^{1a} większy wpływ na klimat niż dwutlenek węgla (CO₂)**. W ciągu ostatniego dziesięciolecia ilość metanu w atmosferze gwałtownie wzrosła na całym świecie.

^{1a} Według IPCC w okresie 100 lat współczynnik globalnego ocieplenia metanu jest 29,8 razy większy niż współczynnik dwutlenku węgla, a w okresie 20 lat współczynnik ten jest 82,5

razy większy. IPCC Sixth Assessment Report [Szóste sprawozdanie oceniające], tabela 7.15 na stronie https://www.ipcc.ch/report/ar6/wg1/downloads/report/IPCC_AR6_WGI_FullReport.pdf

Poprawka 3

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 2 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

(2a) Metan jest prekursorem szkodliwego ozonu w warstwie przyziemnej i prowadzi do zanieczyszczenia powietrza, a ozon troposferyczny przyczynia się do prawie 20000 przedwczesnych zgonów rocznie^{1a}. Przeciwdziałanie emisjom metanu będzie mieć pozytywny wpływ nie tylko na środowisko i klimat, ale poprawi też ochronę zdrowia zgodnie z podejściem „Jedno zdrowie”.

^{1a} Europejska Agencja Środowiska „Air quality in Europe – 2020 report” [Jakość powietrza w Europie – 2020], s. 7.

Poprawka 4

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 3 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

(3a) W rezolucji Parlamentu Europejskiego z dnia 21 października 2021 r. w sprawie strategii UE na rzecz ograniczenia emisji metanu^{1a} wezwano Komisję do przeanalizowania skutków dla polityki i środków wynikających ze stosowania 20-letniego horyzontu dla współczynników globalnego ocieplenia

jako uzupełnienia ram czasowych obejmujących 100 lat stosowanych obecnie zgodnie z aktualnymi wytycznymi Ramowej konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu (UNFCCC) dotyczącymi wykazów gazów cieplarnianych. Parlament zauważył ponadto, że większa przejrzystość pod względem krótkoterminowych skutków emisji metanu dla globalnego ocieplenia pomogłaby zapewnić lepszy wkład w unijną politykę klimatyczną, oraz podkreślił, że stosowanie takich uzupełniających wskaźników w żadnym wypadku nie powinno opóźnić koniecznych działań podejmowanych w celu drastycznej i szybkiej redukcji emisji CO₂.

1a

https://www.europarl.europa.eu/doceo/document/TA-9-2021-0436_PL.html – sprawozdanie Spyraki

Poprawka 5

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 4

Tekst proponowany przez Komisję

(4) Zgodnie z danymi z unijnych wykazów gazów cieplarnianych szacuje się, że **sektor energetyczny** odpowiada za 19 % emisji metanu w Unii. Nie obejmuje to występujących poza Unią emisji metanu związanych z zużyciem energii pochodzącej z paliw kopalnych w Unii.

Poprawka

(4) Zgodnie z danymi z unijnych wykazów gazów cieplarnianych szacuje się, że **53 % antropogenicznych emisji z sektora rolnego oraz 26 % emisji z sektora odpadów i sektora energetycznego** odpowiada za 19 % emisji metanu w Unii. Nie obejmuje to występujących poza Unią emisji metanu związanych z zużyciem energii pochodzącej z paliw kopalnych w Unii. **Unia jest największym na świecie importerem gazu ziemnego, a zatem w dużym stopniu przyczynia się do światowych emisji metanu.**

Poprawka 6

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 5

Tekst proponowany przez Komisję

(5) Europejski Zielony Ład łączy w sobie kompleksowy zestaw wzajemnie wzmacniających się środków i inicjatyw mających na celu osiągnięcie neutralności klimatycznej w Unii do 2050 r. W komunikacie w sprawie Europejskiego Zielonego Ładu¹⁴ wskazano, że prowadzone będą działania pomagające obniżyć emisyjność sektora gazu, m.in. poprzez rozwiązanie problemu emisji metanu związanych z energią. W październiku 2020 r. Komisja przyjęła strategię UE na rzecz ograniczenia emisji metanu, w której przedstawiono środki mające na celu obniżenie emisji metanu w UE, w tym w sektorze energetycznym, oraz na całym świecie. W rozporządzeniu (UE) 2021/1119¹⁵ („Europejskie prawo o klimacie”) Unia wprowadziła do prawodawstwa cel osiągnięcia neutralności klimatycznej w całej gospodarce do 2050 r., a także ustanowiła wiążące zobowiązanie na poziomie Unii dotyczące zmniejszenia emisji gazów cieplarnianych netto (emisji po odjęciu pochłaniania) o co najmniej 55 % do 2030 r. w porównaniu z poziomami z 1990 r. ***Aby osiągnąć ten poziom redukcji emisji gazów cieplarnianych, do 2030 r. należy zmniejszyć emisje metanu z sektora energetycznego o około 58 % w porównaniu z rokiem 2020.***

Poprawka

(5) Europejski Zielony Ład łączy w sobie kompleksowy zestaw wzajemnie wzmacniających się środków i inicjatyw mających na celu osiągnięcie neutralności klimatycznej w Unii do 2050 r. W komunikacie w sprawie Europejskiego Zielonego Ładu¹⁴ wskazano, że prowadzone będą działania pomagające obniżyć emisyjność sektora gazu, m.in. poprzez rozwiązanie problemu emisji metanu związanych z energią. W październiku 2020 r. Komisja przyjęła strategię UE na rzecz ograniczenia emisji metanu, w której przedstawiono środki mające na celu obniżenie emisji metanu w UE, w tym w sektorze energetycznym, oraz na całym świecie. W rozporządzeniu (UE) 2021/1119¹⁵ („Europejskie prawo o klimacie”) Unia wprowadziła do prawodawstwa cel osiągnięcia neutralności klimatycznej w całej gospodarce do 2050 r., a także ustanowiła wiążące zobowiązanie na poziomie Unii dotyczące zmniejszenia emisji gazów cieplarnianych netto (emisji po odjęciu pochłaniania) o co najmniej 55 % do 2030 r. w porównaniu z poziomami z 1990 r. ***W ocenie skutków towarzyszącej temu rozporządzeniu Komisja wskazuje, że 77 % całkowitych prognozowanych emisji metanu wykraczających poza poziom bazowy można zredukować w 2030 r. do poziomu niższego niż suma korzyści społecznych i środowiskowych^{15a}. Przyczyni się to pozytywnie się do ograniczenia globalnego ocieplenia do 1,5 °C i umożliwiłoby Unii skuteczne objęcie wiodącej roli w zwalczaniu emisji metanu i wzmacnianiu bezpieczeństwa energetycznego.***

¹⁴ COM(2019) 640 final.

¹⁵ Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2021/1119 z dnia 30 czerwca 2021 r. w sprawie ustanowienia ram na potrzeby osiągnięcia neutralności klimatycznej i zmiany rozporządzeń (WE) nr 401/2009 i (UE) 2018/1999 (Europejskie prawo o klimacie) (Dz.U. L 243 z 9.7.2021).

¹⁴ COM(2019) 640 final.

¹⁵ Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2021/1119 z dnia 30 czerwca 2021 r. w sprawie ustanowienia ram na potrzeby osiągnięcia neutralności klimatycznej i zmiany rozporządzeń (WE) nr 401/2009 i (UE) 2018/1999 (Europejskie prawo o klimacie) (Dz.U. L 243 z 9.7.2021).

^{15a} <https://eur-lex.europa.eu/LexUriServ/LexUriServ.do?uri=SWD:2021:0459:FIN:EN:PDF> (s. 67)

Poprawka 7

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 6

Tekst proponowany przez Komisję

(6) Emisje metanu wchodzą w zakres unijnych celów redukcji emisji gazów cieplarnianych do 2030 r. określonych w Europejskim prawie o klimacie oraz wiążących krajowych celów redukcji emisji na podstawie rozporządzenia (UE) 2018/842¹⁶. Obecnie nie obowiązują jednak żadne unijne ramy prawne określające konkretne środki na rzecz redukcji antropogenicznych emisji metanu w **sektorze energetycznym**. Ponadto dyrektywa 2010/75¹⁷ w sprawie emisji przemysłowych obejmuje wprowadzenie emisje metanu powstające w procesie rafinacji ropy naftowej i gazu, nie obejmuje ona jednak innych rodzajów działalności w sektorze energetycznym.

¹⁶ Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/842

Poprawka

(6) **Emisje metanu pochodzą z wielu sektorów, w tym rolnictwa, odpadów, ścieków i energii.** Emisje metanu wchodzą w zakres unijnych celów redukcji emisji gazów cieplarnianych do 2030 r. określonych w Europejskim prawie o klimacie oraz wiążących krajowych celów redukcji emisji na podstawie rozporządzenia (UE) 2018/842¹⁶. Obecnie nie obowiązują jednak żadne unijne ramy prawne określające konkretne **cele i środki dla wszystkich sektorów** na rzecz redukcji antropogenicznych emisji metanu, **prowadzące do znacznej redukcji emisji metanu w Unii do 2030 r. zgodnie z porozumieniem paryskim.** Ponadto dyrektywa 2010/75¹⁷ w sprawie emisji przemysłowych obejmuje wprowadzenie emisje metanu powstające w procesie rafinacji ropy naftowej i gazu, nie obejmuje ona jednak innych rodzajów działalności w sektorze energetycznym.

¹⁶ Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/842

z dnia 30 maja 2018 r. w sprawie wiążących rocznych redukcji emisji gazów cieplarnianych przez państwa członkowskie od 2021 r. do 2030 r. przyczyniających się do działań na rzecz klimatu w celu wywiązania się z zobowiązań wynikających z Porozumienia paryskiego oraz zmieniające rozporządzenie (UE) nr 525/2013 (Dz.U. L 156 z 19.6.2018).

¹⁷ Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola) (Dz.U. L 334 z 17.12.2010).

z dnia 30 maja 2018 r. w sprawie wiążących rocznych redukcji emisji gazów cieplarnianych przez państwa członkowskie od 2021 r. do 2030 r. przyczyniających się do działań na rzecz klimatu w celu wywiązania się z zobowiązań wynikających z Porozumienia paryskiego oraz zmieniające rozporządzenie (UE) nr 525/2013 (Dz.U. L 156 z 19.6.2018).

¹⁷ Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola) (Dz.U. L 334 z 17.12.2010).

Poprawka 8

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 7

Tekst proponowany przez Komisję

(7) W tym kontekście niniejsze rozporządzenie powinno mieć zastosowanie do redukcji emisji metanu występujących na poziomie poszukiwania i wydobycia ropy naftowej i gazu ziemnego, gromadzenia i przetwarzania gazu ziemnego, przesyłu, dystrybucji, podziemnego składowania i terminali skroplonego gazu ziemnego (LNG), a także czynnych podziemnych i odkrywkowych kopalń węgla oraz nieczynnych podziemnych kopalń węgla.

Poprawka 9

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 7 a (nowy)

Poprawka

(7) W tym kontekście niniejsze rozporządzenie powinno mieć zastosowanie do redukcji emisji metanu występujących na poziomie poszukiwania i wydobycia ropy naftowej i gazu ziemnego, gromadzenia i przetwarzania gazu ziemnego, przesyłu, dystrybucji, podziemnego składowania i terminali skroplonego gazu ziemnego (LNG), a także **produktów petrochemicznych**, czynnych podziemnych i odkrywkowych kopalń węgla oraz nieczynnych podziemnych kopalń węgla.

(7a) Biorąc pod uwagę, że na poziomie poszukiwania i wydobywania, a także gromadzenia i przetwarzania ropy naftowej i gazu ziemnego uzyskuje się również benzynę ciężką i kondensat gazu ziemnego, które wykorzystuje się w sektorze petrochemicznym, oraz że działania te skutkują emisją metanu. Sektor petrochemiczny powinien podlegać środkom w zakresie monitorowania i sprawozdawczości, wykrywania nieszczelności i napraw oraz ograniczeń dotyczących uwalniania do atmosfery i spalania w pochodni podobnym do tych, które obowiązują w sektorze energetycznym.

Poprawka 10

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 8

(8) Przepisy dotyczące dokładnego pomiaru, raportowania i weryfikacji emisji metanu w sektorach ropy naftowej, gazu i węgla, jak również przepisy dotyczące redukcji tych emisji, w tym poprzez badania mające na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę oraz ograniczenia dotyczące uwalniania do atmosfery i spalania gazu w pochodni, powinny zostać uwzględnione w odpowiednich ramach prawnych Unii. **Takie ramy powinny zawierać przepisy zwiększające** przejrzystość, jeśli chodzi o import energii pochodzącej z paliw kopalnych do Unii, a tym samym **zwiększające zachęty** do szerszego stosowania rozwiązań w zakresie ograniczania emisji metanu na całym świecie.

(8) Przepisy dotyczące dokładnego pomiaru, raportowania i weryfikacji emisji metanu w sektorach ropy naftowej, gazu i węgla, jak również przepisy dotyczące redukcji tych emisji, w tym poprzez badania mające na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę oraz ograniczenia dotyczące uwalniania do atmosfery i spalania gazu w pochodni, **przy jednoczesnym zapewnieniu ochrony pracowników przed emisjami metanu,** powinny zostać uwzględnione w odpowiednich ramach prawnych Unii. **Przepisy niniejszego rozporządzenia powinny zwiększać** przejrzystość, jeśli chodzi o import energii pochodzącej z paliw kopalnych do Unii, a tym samym **prowadzić do** szerszego stosowania rozwiązań w zakresie ograniczania emisji metanu na całym świecie.

Poprawka 11

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 9

Tekst proponowany przez Komisję

(9) Wypełnianie zobowiązań wynikających z niniejszego rozporządzenia prawdopodobnie będzie wymagało inwestycji ze strony operatorów podlegających regulacji, a koszty związane z takimi inwestycjami należy uwzględnić przy ustalaniu taryf, z zastrzeżeniem zasad dotyczących efektywności.

Poprawka

(9) Wypełnianie zobowiązań wynikających z niniejszego rozporządzenia prawdopodobnie będzie wymagało inwestycji ze strony operatorów podlegających regulacji, a **dodatkowe** koszty związane z takimi inwestycjami należy uwzględnić przy ustalaniu taryf, z zastrzeżeniem zasad dotyczących efektywności. ***Według Międzynarodowej Agencji Energetycznej (MAE) środki redukcji metanu w sektorach ropy naftowej i gazu są bardzo opłacalne, zwłaszcza biorąc pod uwagę wzrost cen rynkowych gazu, a niezbędne inwestycje w takie środki byłyby ograniczone i miałyby krótki okres zwrotu^{1a}. Wymagane koszty nie powinny pociągać za sobą nieproporcjonalnego obciążenia finansowego dla użytkowników końcowych i konsumentów. Przy ustalaniu taryf należy zatem uwzględnić koszty związane z inwestycjami w środki redukcji emisji metanu, które generują większe niż zerowe koszty netto. Należy chronić gospodarstwa domowe znajdujące się w trudnej sytuacji przed nieproporcjonalnymi obciążeniami finansowymi wynikającymi z niniejszego rozporządzenia. Operatorzy powinni podejmować takie środki zapobiegania emisjom metanu i ich minimalizowania, w przypadku których skutki społeczne emisji są większe niż skutki społeczne środka ograniczającego emisje.***

^{1a} <https://www.iea.org/reports/global-methane-tracker-2023> – luty 2023 r.

Poprawka 12

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 10

Tekst proponowany przez Komisję

(10) Każde państwo członkowskie powinno wyznaczyć co najmniej jeden właściwy organ do nadzorowania, czy operatorzy skutecznie wypełniają obowiązki ustanowione w niniejszym rozporządzeniu, oraz powinno powiadomić Komisję o takim wyznaczeniu i wszelkich zmianach w tym względzie. Wyznaczone właściwe organy powinny podjąć wszelkie niezbędne działania w celu zapewnienia zgodności z **wymogami określonymi** w niniejszym rozporządzeniu. Z uwagi na transgraniczny charakter działalności w sektorze energetycznym oraz emisji metanu, właściwe organy powinny współpracować ze sobą oraz z Komisją. W tym kontekście Komisja i właściwe organy państw członkowskich powinny wspólnie utworzyć sieć organów publicznych stosujących niniejsze rozporządzenie w celu wspierania ścisłej współpracy oraz dokonać niezbędnych uzgodnień dotyczących wymiany informacji i najlepszych praktyk oraz w celu zapewnienia możliwości prowadzenia konsultacji.

Poprawka 13

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 12

Tekst proponowany przez Komisję

(12) Operatorzy, w celu zapewnienia realizacji powierzonych im zadań, powinni udzielać właściwym organom wszelkiej niezbędnej pomocy. Ponadto operatorzy

Poprawka

(10) Każde państwo członkowskie powinno wyznaczyć co najmniej jeden właściwy organ do nadzorowania, czy operatorzy skutecznie wypełniają obowiązki ustanowione w niniejszym rozporządzeniu, oraz powinno powiadomić Komisję o takim wyznaczeniu i wszelkich zmianach w tym względzie. Wyznaczone właściwe organy powinny **otrzymać od państwa członkowskiego wystarczające zasoby finansowe i ludzkie** oraz podjąć wszelkie niezbędne działania w celu zapewnienia zgodności z niniejszym rozporządzeniem. **Właściwy organ powinien ustanowić punkt kontaktowy**. Z uwagi na transgraniczny charakter działalności w sektorze energetycznym oraz emisji metanu, właściwe organy powinny współpracować ze sobą oraz z Komisją. W tym kontekście Komisja i właściwe organy państw członkowskich powinny wspólnie utworzyć sieć organów publicznych stosujących niniejsze rozporządzenie w celu wspierania ścisłej współpracy oraz dokonać niezbędnych uzgodnień dotyczących wymiany informacji i najlepszych praktyk oraz w celu zapewnienia możliwości prowadzenia konsultacji.

powinni podjąć wszelkie niezbędne działania określone przez właściwe organy w terminie wyznaczonym przez te organy lub w innym uzgodnionym z nimi terminie.

powinni podjąć wszelkie niezbędne działania określone przez właściwe organy w terminie wyznaczonym przez te organy lub w innym uzgodnionym z nimi terminie.

Państwa członkowskie powinny regularnie monitorować sytuację w sektorze, aby wykrywać wszelkie ewentualne opóźnienia w stosowaniu niniejszego rozporządzenia wynikające z niedoboru wykwalifikowanych pracowników i technologii.

Poprawka 14

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 12 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

(12a) Zgodnie z rozporządzeniem (WE) nr 1367/2006 Parlamentu Europejskiego i Rady^{1a} oraz dyrektywą 2003/4/WE Parlamentu Europejskiego i Rady emisje do środowiska^{1b} stanowią informacje o środowisku. Jeśli chodzi o dostęp do informacji, wszelkie podstawy do odmowy udostępnienia informacji przez organy państw członkowskich lub instytucje, organy lub jednostki organizacyjne Unii należy zatem interpretować zawężająco, biorąc pod uwagę interes publiczny, któremu służy ujawnienie informacji, oraz to, czy informacja będąca przedmiotem wniosku dotyczy emisji do środowiska.

^{1a} Rozporządzenie (WE) nr 1367/2006 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 6 września 2006 r. w sprawie zastosowania postanowień Konwencji z Aarhus o dostępie do informacji, udziale społeczeństwa w podejmowaniu decyzji oraz dostępie do sprawiedliwości w sprawach dotyczących środowiska do instytucji i organów Wspólnoty

^{1b} Dyrektywa 2003/4/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 28 stycznia

Poprawka 15

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 13

Tekst proponowany przez Komisję

(13) Głównym mechanizmem dostępnym dla właściwych organów powinny być kontrole, w tym badanie dokumentacji i rejestrów, pomiary emisji i kontrole na miejscu. Kontrole powinny być przeprowadzane regularnie na podstawie oceny ryzyka środowiskowego przeprowadzonej przez właściwe organy. Ponadto kontrole powinny być przeprowadzane w celu zbadania uzasadnionych skarg i przypadków niezgodności oraz w celu zapewnienia, aby naprawy lub wymiana elementów były przeprowadzane zgodnie z niniejszym rozporządzeniem. W przypadku stwierdzenia w wyniku kontroli **poważnego** naruszenia wymogów niniejszego rozporządzenia właściwe organy powinny wezwać operatora do podjęcia działań zaradczych. Właściwe organy powinny prowadzić rejestr kontroli, a odpowiednie informacje powinny być udostępniane zgodnie z dyrektywą 2003/4/WE Parlamentu Europejskiego i Rady¹⁹.

¹⁹ Dyrektywa 2003/4/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 28 stycznia 2003 r. w sprawie publicznego dostępu do informacji dotyczących środowiska i uchylająca dyrektywę Rady 90/313/EWG (Dz.U. L 41 z 14.2.2003).

Poprawka

(13) Głównym mechanizmem dostępnym dla właściwych organów powinny być kontrole, w tym badanie dokumentacji i rejestrów, pomiary emisji i kontrole na miejscu. Kontrole powinny być przeprowadzane regularnie na podstawie oceny ryzyka środowiskowego przeprowadzonej przez właściwe organy. **Należy wziąć pod uwagę już istniejące mechanizmy kontroli dostępne dla właściwych organów. Właściwe organy powinny określić przykłady najlepszych praktyk.** Ponadto kontrole powinny być przeprowadzane w celu zbadania uzasadnionych skarg i przypadków niezgodności oraz w celu zapewnienia, aby naprawy lub wymiana elementów były przeprowadzane zgodnie z niniejszym rozporządzeniem. W przypadku stwierdzenia w wyniku kontroli naruszenia wymogów niniejszego rozporządzenia właściwe organy powinny wezwać operatora do podjęcia działań zaradczych. Właściwe organy powinny prowadzić rejestr kontroli, a odpowiednie informacje powinny być udostępniane zgodnie z dyrektywą 2003/4/WE Parlamentu Europejskiego i Rady¹⁹.

¹⁹ Dyrektywa 2003/4/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 28 stycznia 2003 r. w sprawie publicznego dostępu do informacji dotyczących środowiska i uchylająca dyrektywę Rady 90/313/EWG (Dz.U. L 41 z 14.2.2003).

Poprawka 16

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 14

Tekst proponowany przez Komisję

(14) Ponieważ niektóre źródła emisji metanu znajdują się w pobliżu obszarów miejskich lub mieszkalnych, osoby fizyczne lub prawne **poszkodowane w wyniku** naruszeń niniejszego rozporządzenia **powinny mieć możliwość wnoszenia odpowiednio uzasadnionych** skarg do właściwych organów. Osoby składające skargi powinny być informowane o procedurze i podjętych decyzjach oraz powinny otrzymać ostateczną decyzję w rozsądnym terminie od złożenia skargi.

Poprawka

(14) Ponieważ niektóre źródła emisji metanu znajdują się w pobliżu obszarów miejskich lub mieszkalnych **oraz mają wpływ na zdrowie, środowisko i klimat**, osoby fizyczne lub prawne **powinny mieć możliwość wnoszenia do właściwych organów odpowiednio uzasadnionych skarg dotyczących możliwych** naruszeń niniejszego rozporządzenia. **Dlatego też na europejskim portalu „e-Sprawiedliwość” należy umożliwić składanie skarg, a także zapewnić dostęp do właściwych organów oraz do informacji.** Osoby składające skargi powinny być informowane o procedurze i podjętych decyzjach oraz powinny otrzymać ostateczną decyzję w rozsądnym terminie od złożenia skargi.

Poprawka 17

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 15

Tekst proponowany przez Komisję

(15) Solidne ramy weryfikacji mogą zwiększyć wiarygodność zgłaszanych danych. Ponadto poziom szczegółowości i złożoności technicznej pomiarów emisji metanu wymaga właściwej weryfikacji danych dotyczących emisji metanu przekazywanych przez operatorów i operatorów kopalń. Chociaż możliwa jest samodzielna weryfikacja, weryfikacja przez stronę trzecią zapewnia większą niezależność i przejrzystość. Ponadto pozwala na stosowanie zharmonizowanego zestawu kompetencji i poziomu wiedzy fachowej, które mogą być niedostępne dla

Poprawka

(15) Solidne ramy weryfikacji mogą zwiększyć wiarygodność zgłaszanych danych. Ponadto poziom szczegółowości i złożoności technicznej pomiarów emisji metanu wymaga właściwej weryfikacji danych dotyczących emisji metanu przekazywanych przez operatorów i operatorów kopalń. Chociaż możliwa jest samodzielna weryfikacja, weryfikacja przez stronę trzecią zapewnia większą niezależność i przejrzystość. Ponadto pozwala na stosowanie zharmonizowanego zestawu kompetencji i poziomu wiedzy fachowej, które mogą być niedostępne dla

wszystkich podmiotów publicznych. Weryfikatorzy powinni być akredytowani przez jednostki akredytujące zgodnie z rozporządzeniem (WE) nr 765/2008 Parlamentu Europejskiego i Rady²⁰. Niezależni akredytowani weryfikatorzy powinni zatem zapewniać, aby raporty na temat wielkości emisji sporządzane przez operatorów i operatorów kopalń były poprawne i zgodne z wymogami określonymi w niniejszym rozporządzeniu. **Powinni oni** dokonywać przeglądu danych zawartych w raportach na temat wielkości emisji w celu oceny ich rzetelności, wiarygodności i dokładności względem bezpłatnych i publicznie dostępnych norm europejskich lub międzynarodowych, opracowanych przez niezależne organy i uznanych za mające zastosowanie przez Komisję. Komisja powinna zatem zostać uprawniona do przyjmowania aktów delegowanych pozwalających decydować o stosowaniu takich norm europejskich lub międzynarodowych i włączać je do prawodawstwa. Weryfikatorzy działają odrębnie od właściwych organów i powinni być niezależni od operatorów i operatorów kopalń, którzy powinni udzielać im wszelkiej pomocy umożliwiającej lub ułatwiającej przeprowadzanie działań weryfikacyjnych, w szczególności w zakresie dostępu do obiektów i przedstawiania dokumentacji lub rejestrów.

²⁰ Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 765/2008 z dnia 9 lipca 2008 r. ustanawiające

wszystkich podmiotów publicznych. Weryfikatorzy powinni być akredytowani przez jednostki akredytujące zgodnie z rozporządzeniem (WE) nr 765/2008 Parlamentu Europejskiego i Rady²⁰. Niezależni akredytowani weryfikatorzy powinni zatem zapewniać, aby raporty na temat wielkości emisji sporządzane przez operatorów i operatorów kopalń były poprawne i zgodne z wymogami określonymi w niniejszym rozporządzeniu. **Działania weryfikacyjne należy prowadzić zgodnie z obowiązującymi normami i metodami europejskimi lub międzynarodowymi, a także należyście uwzględnić przy tym charakter działalności operatora. Weryfikatorzy powinni** dokonywać przeglądu danych zawartych w raportach na temat wielkości emisji w celu oceny ich rzetelności, wiarygodności i dokładności względem bezpłatnych i publicznie dostępnych norm europejskich lub międzynarodowych, opracowanych przez niezależne organy i uznanych za mające zastosowanie przez Komisję. **Aby zapewnić dokładność danych, weryfikatorzy powinni przeprowadzać zapowiedziane i niezapowiedziane kontrole na miejscu.** Komisja powinna zatem zostać uprawniona do przyjmowania aktów delegowanych pozwalających decydować o stosowaniu takich norm europejskich lub międzynarodowych i włączać je do prawodawstwa. Weryfikatorzy działają odrębnie od właściwych organów i powinni być niezależni od operatorów i operatorów kopalń, którzy powinni udzielać im wszelkiej pomocy umożliwiającej lub ułatwiającej przeprowadzanie działań weryfikacyjnych, w szczególności w zakresie dostępu do obiektów i przedstawiania dokumentacji lub rejestrów.

²⁰ Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 765/2008 z dnia 9 lipca 2008 r. ustanawiające

wymagania w zakresie akredytacji i nadzoru rynku odnoszące się do warunków wprowadzania produktów do obrotu i uchylające rozporządzenie (EWG) nr 339/93 (Dz.U. L 218 z 13.8.2008).

wymagania w zakresie akredytacji i nadzoru rynku odnoszące się do warunków wprowadzania produktów do obrotu i uchylające rozporządzenie (EWG) nr 339/93 (Dz.U. L 218 z 13.8.2008).

Poprawka 18

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 16

Tekst proponowany przez Komisję

(16) **Informacje zawarte w przedkładanych właściwym organom raportach na temat wielkości emisji należy przekazywać Komisji w związku z rolą weryfikacyjną, jaka ma zostać przypisana międzynarodowemu obserwatorium emisji metanu (IMEO), w szczególności w odniesieniu do metodyki agregacji i analizy danych oraz weryfikacji metod i procesów statystycznych stosowanych przez przedsiębiorstwa do kwantyfikacji danych dotyczących emisji zawartych w raportach.** W tym względzie kryteria odniesienia mogą obejmować **normy** i wytyczne **OGMP. Informacje opracowywane przez IMEO powinny być udostępniane publicznie, a Komisja powinna wykorzystywać takie informacje do usuwania wszelkich stwierdzonych niedociągnięć w zakresie pomiaru, raportowania i weryfikacji danych dotyczących emisji metanu.**

Poprawka 19

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 17

Tekst proponowany przez Komisję

(17) IMEO zostało ustanowione w październiku 2020 r. przez Unię w partnerstwie z Programem Narodów

Poprawka

(16) **Wypełniając swoje obowiązki i wykonując swoje uprawnienia na mocy niniejszego rozporządzenia, weryfikatorzy, właściwe organy i Komisja powinni brać pod uwagę informacje udostępniane na szczeblu międzynarodowym, na przykład przez międzynarodowe obserwatorium emisji metanu (IMEO), w szczególności w odniesieniu do metod agregacji i analizy danych oraz weryfikacji metod i procesów statystycznych stosowanych przez operatorów i operatorów kopalń do kwantyfikacji zgłaszanych przez nich danych dotyczących emisji.** W tym względzie kryteria odniesienia mogą obejmować **ramy, wzory raportów** i wytyczne **Partnerstwa w zakresie metanu w sektorze ropy naftowej i gazu (OGMP).**

Poprawka

(17) IMEO zostało ustanowione w październiku 2020 r. przez Unię w partnerstwie z Programem Narodów

Zjednoczonych ds. Ochrony Środowiska, Koalicją na rzecz Klimatu i Czystego Powietrza oraz Międzynarodową Agencją Energetyczną, a jego działalność zainaugurowano na szczycie grupy G-20 w październiku 2021 r. Zadaniem IMEO jest gromadzenie, uzgadnianie, weryfikowanie i publikowanie danych dotyczących antropogenicznych emisji metanu na poziomie światowym. **IMEO jest częścią Programu Narodów Zjednoczonych ds. Ochrony Środowiska, który zawarł protokół ustaleń z Unią Europejską. Odgrywa on kluczową rolę w kontekście weryfikacji danych dotyczących emisji metanu w sektorze energetycznym, należy zatem ustanowić odpowiednie relacje w celu skutecznego powierzenia zadań weryfikacyjnych. Ponieważ IMEO nie jest organem Unii i nie podlega prawu Unii, należy zapewnić, aby IMEO podejmowało odpowiednie działania w celu ochrony interesów Unii i jej państw członkowskich.**

Poprawka 20

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 25

Tekst proponowany przez Komisję

(25) W celu zapewnienia skuteczności **pomiarów** i raportowania przedsiębiorstwa naftowe i gazowe powinny być zobowiązane do **pomiaru** i raportowania emisji metanu według źródeł oraz do udostępniania państwom członkowskim zagregowanych danych, tak aby państwa członkowskie mogły zwiększyć dokładność swoich raportów na temat wykazów. Ponadto konieczna jest skuteczna weryfikacja danych przekazywanych przez przedsiębiorstwa oraz, aby zminimalizować obciążenie administracyjne dla operatorów, raporty powinny być sporządzane w ujęciu

Zjednoczonych ds. Ochrony Środowiska, Koalicją na rzecz Klimatu i Czystego Powietrza oraz Międzynarodową Agencją Energetyczną, a jego działalność zainaugurowano na szczycie grupy G-20 w październiku 2021 r. Zadaniem IMEO jest gromadzenie, uzgadnianie, weryfikowanie i publikowanie danych dotyczących antropogenicznych emisji metanu na poziomie światowym. **IMEO powinno odgrywać rolę w identyfikowaniu źródeł nieproporcjonalnie wysokich emisji za pomocą systemu wczesnego wykrywania i ostrzegania.**

Poprawka

(25) W celu zapewnienia skuteczności **kwantyfikacji** i raportowania przedsiębiorstwa naftowe i gazowe powinny być zobowiązane do **kwantyfikacji** i raportowania emisji metanu według źródeł oraz do udostępniania państwom członkowskim zagregowanych danych, tak aby państwa członkowskie mogły zwiększyć dokładność swoich raportów na temat wykazów. Ponadto konieczna jest skuteczna weryfikacja danych przekazywanych przez przedsiębiorstwa oraz, aby zminimalizować obciążenie administracyjne dla operatorów, raporty powinny być sporządzane w ujęciu

rocznym.

rocznym.

Poprawka 21

Wniosek dotyczący rozporządzenia

Motyw 27

Tekst proponowany przez Komisję

(27) Ramy OGMP 2.0 mają pięć poziomów raportowania. Raportowanie na poziomie źródła rozpoczyna się na poziomie 3, który uważa się za porównywalny z poziomem 3 UNFCCC. Umożliwia on wykorzystywanie ogólnych współczynników emisji. Raportowanie na poziomie 4 OGMP 2.0 wymaga pomiarów bezpośrednich emisji metanu na poziomie źródła. Umożliwia wykorzystywanie szczególnych współczynników emisji. Raportowanie na poziomie 5 OGMP 2.0 wymaga uzupełnienia o dodatkowe pomiary na poziomie lokalizacji. Ponadto ramy OGMP 2.0 wymagają, aby przedsiębiorstwa zgłaszały pomiary bezpośrednie emisji metanu w ciągu trzech lat od przystąpienia do OGMP 2.0 w przypadku aktywów eksploatowanych i w ciągu pięciu lat w przypadku aktywów nieeksploatowanych. Na podstawie podejścia przyjętego w OGMP 2.0 w odniesieniu do raportowania na poziomie źródła oraz biorąc pod uwagę fakt, że duża liczba przedsiębiorstw unijnych przystąpiła już do OGMP 2.0 w 2021 r., operatorzy unijni powinni być zobowiązani do przekazywania bezpośrednich pomiarów emisji na poziomie źródła w terminie **24** miesięcy w przypadku aktywów eksploatowanych oraz w terminie **36** miesięcy w przypadku aktywów nieeksploatowanych. W uzupełnieniu kwantyfikacji na poziomie źródła kwantyfikacja na poziomie lokalizacji umożliwia ocenę, weryfikację i uzgodnienie oszacowań na poziomie źródła zagregowanych według lokalizacji, zapewniając tym samym większą pewność

Poprawka

(27) **Najnowsze** ramy OGMP 2.0 mają pięć poziomów raportowania. Raportowanie na poziomie źródła rozpoczyna się na poziomie 3, który uważa się za porównywalny z poziomem 3 UNFCCC. Umożliwia on wykorzystywanie ogólnych współczynników emisji. Raportowanie na poziomie 4 OGMP 2.0 wymaga pomiarów bezpośrednich emisji metanu na poziomie źródła. Umożliwia wykorzystywanie szczególnych współczynników emisji. Raportowanie na poziomie 5 OGMP 2.0 wymaga uzupełnienia o dodatkowe pomiary na poziomie lokalizacji. Ponadto ramy OGMP 2.0 wymagają, aby przedsiębiorstwa zgłaszały pomiary bezpośrednie emisji metanu w ciągu trzech lat od przystąpienia do OGMP 2.0 w przypadku aktywów eksploatowanych i w ciągu pięciu lat w przypadku aktywów nieeksploatowanych. Na podstawie podejścia przyjętego w OGMP 2.0 w odniesieniu do raportowania na poziomie źródła oraz biorąc pod uwagę fakt, że duża liczba przedsiębiorstw unijnych przystąpiła już do OGMP 2.0 w 2021 r., operatorzy unijni powinni być zobowiązani do przekazywania bezpośrednich pomiarów emisji na poziomie źródła w terminie **12** miesięcy w przypadku aktywów eksploatowanych oraz w terminie **24** miesięcy w przypadku aktywów nieeksploatowanych. W uzupełnieniu kwantyfikacji na poziomie źródła kwantyfikacja na poziomie lokalizacji umożliwia ocenę, weryfikację i uzgodnienie oszacowań na poziomie źródła zagregowanych według lokalizacji,

zgłaszanych emisji. Podobnie jak w OGMP 2.0 w niniejszym rozporządzeniu wymaga się pomiarów na poziomie lokalizacji w celu uzgodnienia **pomiarów** na poziomie źródła.

zapewniając tym samym większą pewność zgłaszanych emisji. Podobnie jak w OGMP 2.0 w niniejszym rozporządzeniu wymaga się pomiarów na poziomie lokalizacji w celu uzgodnienia **kwantyfikacji** na poziomie źródła.

Poprawka 22

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 30

Tekst proponowany przez Komisję

(30) **Chociaż** uwalnianie metanu do atmosfery ma **zwykle** charakter zamierzony i wynika z procesów lub czynności i urządzeń zaprojektowanych do tego celu, **może być również niezamierzone, jak w przypadku niesprawności.**

Poprawka

(30) **Spalanie gazu w pochodni i** uwalnianie metanu do atmosfery ma charakter zamierzony i wynika z procesów lub czynności i urządzeń zaprojektowanych do tego celu.

Poprawka 23

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 31 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

(31a) Przedsiębiorstwa będące członkami Inicjatywy Klimatycznej Sektora Ropy i Gazu (OGCI) – z których wiele ma siedziby w Europie – zobowiązały się do obniżenia intensywności emisji metanu do 0,2 % do 2025 r. i zaczęły wdrażać działania na rzecz ograniczenia emisji. Przedsiębiorstwa będące członkami OGCI już w 2020 r. osiągnęły swój pierwotny cel na 2025 r. dotyczący intensywności emisji metanu w wyższym segmencie, a w 2021 r. osiągnęły poziom 0,17 %. Kilku głównych producentów europejskich poinformowało, że osiągnęli znacznie niższy poziom intensywności emisji metanu w wyższym i średnim segmencie. Komisja powinna zatem zbadać możliwość

wprowadzenia ambitnej normy dotyczącej intensywności emisji metanu w wyższym segmencie, która wynosiłaby nie więcej niż 0,2 %, oraz przedstawić wskaźnik i przepisy, które pozwolą wdrożyć tę normę.

Poprawka 24

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 32

Tekst proponowany przez Komisję

(32) Mówiąc dokładniej, emisje metanu spowodowane wyciekami są najczęściej ograniczane w drodze badań mających na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę (badań LDAR), prowadzonych w celu stwierdzenia nieszczelności, a następnie **ich naprawy**. Operatorzy powinni zatem przeprowadzać co najmniej okresowe badania LDAR, które powinny również obejmować badanie elementów uwalniających metan, **co umożliwi wykrycie niezamierzonego uwalniania metanu do atmosfery**.

Poprawka 25

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 33

Tekst proponowany przez Komisję

(33) Należy w tym celu wprowadzić zharmonizowane podejście, aby zapewnić równe warunki działania wszystkim operatorom w Unii. Podejście to powinno obejmować minimalne wymagania dotyczące badań LDAR, a jednocześnie pozostawiać państwom członkowskim i operatorom odpowiedni stopień elastyczności. Jest to konieczne, aby umożliwić innowacje i rozwój nowych technologii i metod LDAR oraz zapobiec w ten sposób blokadzie technologicznej ze szkodą dla

Poprawka

(32) Mówiąc dokładniej, emisje metanu spowodowane wyciekami są najczęściej ograniczane w drodze badań mających na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę (badań LDAR), prowadzonych w celu stwierdzenia nieszczelności, a następnie **naprawy lub wymiany nieszczelnych elementów**. Operatorzy powinni zatem przeprowadzać co najmniej okresowe badania LDAR, które powinny również obejmować badanie elementów uwalniających metan **służące wykrywaniu niesprawnego sprzętu**.

Poprawka

(33) Należy w tym celu wprowadzić zharmonizowane podejście, aby zapewnić równe warunki działania wszystkim operatorom w Unii. Podejście to powinno obejmować minimalne wymagania dotyczące badań LDAR, a jednocześnie pozostawiać państwom członkowskim i operatorom odpowiedni stopień elastyczności. Jest to konieczne, aby umożliwić innowacje i rozwój nowych **elementów**, technologii i metod LDAR oraz zapobiec w ten sposób blokadzie technologicznej ze szkodą dla

ochrony środowiska. Wciąż pojawiają się nowe technologie i metody wykrywania, a państwa członkowskie powinny zachęcać do innowacji w tym sektorze, aby można było przyjąć **metody** najdokładniejsze i najbardziej opłacalne.

Poprawka 26

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 33 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

ochrony środowiska. Wciąż pojawiają się nowe technologie i metody wykrywania, a państwa członkowskie powinny zachęcać do innowacji w tym sektorze, aby można było przyjąć **najszczelniejsze, najdokładniejsze i najbardziej opłacalne elementy, technologie i metody LDAR.**

Poprawka

(33a) Zharmonizowane podejście czerpie korzyści ze znormalizowanych specyfikacji do celów stwierdzania lub wykrywania uwolnień metanu przy użyciu różnych instrumentów i technologii, które to specyfikacje mogą być oparte na normach europejskich – lub, w przypadku braku takich norm, na normach międzynarodowych – lub przez takie normy określone. W przypadku braku odpowiednich norm europejskich Komisja powinna rozważyć zwrócenie się do odpowiednich europejskich organizacji normalizacyjnych o przyjęcie takich norm zgodnie z rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 1025/2012. Komisja powinna zatem zostać uprawniona do przyjmowania aktów delegowanych w celu ustanowienia takich specyfikacji.

Poprawka 27

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 34

Tekst proponowany przez Komisję

(34) Obowiązki w zakresie badań LDAR powinny opierać się na szeregu dobrych praktyk. Badania LDAR powinny

Poprawka

(34) Obowiązki w zakresie badań LDAR powinny opierać się na szeregu dobrych praktyk. Badania LDAR powinny

mieć na celu przede wszystkim wykrycie i naprawę **nieszczelności**, a nie ich określenie ilościowe, **a obszary o wyższym ryzyku wycieków należy sprawdzać częściej**; częstotliwość badań powinna wynikać **nie tylko** z potrzeby naprawy **elementów uwalniających metan powyżej progu emisji metanu, ale również ze względów operacyjnych, w tym zagrożeń dla bezpieczeństwa. W związku z powyższym w przypadku stwierdzenia wyższego ryzyka dla bezpieczeństwa lub wyższego ryzyka utraty metanu właściwe organy powinny mieć możliwość zalecenia większej częstotliwości badań w odniesieniu do odpowiednich elementów**; wszystkie nieszczelności niezależnie od wielkości powinny być **rejestrowane i monitorowane**, ponieważ małe nieszczelności mogą się przekształcić w większe; po naprawach nieszczelności należy potwierdzić ich skuteczność; aby umożliwić stosowanie w przyszłości bardziej zaawansowanych technologii wykrywania emisji metanu, należy określić **wielkość utraty metanu, przy której lub powyżej której uzasadniona jest naprawa, a zarazem umożliwić operatorom wybór urządzenia wykrywającego. W stosownych przypadkach w kontekście niniejszego rozporządzenia można stosować monitorowanie ciągle.**

Poprawka 28

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 34 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

mieć na celu przede wszystkim wykrycie i **jak najszybsze usunięcie nieszczelności przez naprawę lub wymianę nieszczelnego elementu**, a nie ich określenie ilościowe; częstotliwość badań powinna wynikać z potrzeby naprawy lub **wymiany elementów na bardziej szczelne rozwiązania technologiczne**; wszystkie nieszczelności niezależnie od wielkości powinny być **naprawiane**, ponieważ małe nieszczelności mogą się przekształcić w większe; po naprawach nieszczelności należy potwierdzić ich skuteczność; aby umożliwić stosowanie w przyszłości bardziej zaawansowanych **elementów lub technologii wykrywania emisji metanu**, należy określić **minimalne wymogi dotyczące metodyki i urządzeń stosowanych do wykrywania nieszczelności w oparciu o ich udowodnioną skuteczność.**

Poprawka

(34a) Wiele wycieków jest dziś skutkiem stosowania starych technologii i niezadowolającej konserwacji. Technologie te należy szybko zastąpić nowymi, innowacyjnymi rozwiązaniami. W programie wykrywania nieszczelności i naprawy należy zatem określić, w jaki sposób operator zamierza zidentyfikować

elementy, które są narażone na wysokie ryzyko wycieku metanu, oraz wskazać, w jaki sposób planuje zastąpić wszystkie te elementy nowymi, innowacyjnymi technologiami, które zapewnią długoterminową ochronę przed wyciekami.

Poprawka 29

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 35

Tekst proponowany przez Komisję

(35) Uwalnianie do atmosfery polega na wypuszczaniu niespalonego metanu do atmosfery w sposób zamierzony z procesów lub czynności, lub urządzeń zaprojektowanych do tego celu, **albo w sposób niezamierzony w przypadku niesprawności**. Ze względu na silny wpływ uwalniania do atmosfery na emisję gazów cieplarnianych należy zakazać takiego uwalniania, z wyjątkiem sytuacji awaryjnych, niesprawności lub pewnych szczególnych zdarzeń, w przypadku których uniknięcie uwolnienia do atmosfery nie jest możliwe.

Poprawka

(35) Uwalnianie do atmosfery polega na wypuszczaniu niespalonego metanu do atmosfery w sposób zamierzony z procesów lub czynności, lub urządzeń zaprojektowanych do tego celu. Ze względu na silny wpływ uwalniania do atmosfery na emisję gazów cieplarnianych należy zakazać takiego uwalniania, z wyjątkiem sytuacji awaryjnych, niesprawności lub pewnych szczególnych zdarzeń, w przypadku których uniknięcie uwolnienia do atmosfery nie jest możliwe. ***Aby zagwarantować, że operatorzy nie będą używali urządzeń zaprojektowanych do uwalniania do atmosfery, należy przyjąć normy technologiczne dopuszczające stosowanie alternatywnych rozwiązań o zerowym poziomie emisji.***

Poprawka 30

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 36

Tekst proponowany przez Komisję

(36) Spalanie gazu w pochodni oznacza kontrolowane spalanie metanu w celu jego unieszkodliwienia w urządzeniu przeznaczonym do wspomnianego spalania. Za rutynowe spalanie gazu

Poprawka

(36) Spalanie gazu w pochodni oznacza kontrolowane spalanie metanu w celu jego unieszkodliwienia w urządzeniu przeznaczonym do wspomnianego spalania. Za rutynowe spalanie gazu

w pochodni uznaje się przeprowadzanie spalania gazu podczas normalnej produkcji ropy naftowej lub gazu ziemnego oraz ze względu na brak wystarczającej infrastruktury lub geologii umożliwiających ponowne zatłoczenie metanu, wykorzystanie go na miejscu lub wysłanie na rynek. Należy zakazać rutynowego spalania gazu w pochodni. Spalanie gazu w pochodni powinno być dopuszczalne wyłącznie wtedy, gdy jest **jedyną alternatywą** dla uwalniania do atmosfery i gdy takie uwalnianie nie jest zabronione. Uwalnianie do atmosfery jest z bardziej szkodliwe dla środowiska niż spalanie gazu w pochodni, ponieważ uwolniony gaz zawiera zwykle wysokie poziomy metanu, natomiast w wyniku spalania w pochodni metan ulega utlenieniu do dwutlenku węgla.

w pochodni uznaje się przeprowadzanie spalania gazu podczas normalnej produkcji ropy naftowej lub gazu ziemnego oraz ze względu na brak wystarczającej infrastruktury lub geologii umożliwiających ponowne zatłoczenie metanu, wykorzystanie go na miejscu lub wysłanie na rynek. Należy zakazać rutynowego spalania gazu w pochodni. Spalanie gazu w pochodni powinno być dopuszczalne wyłącznie wtedy, gdy jest **to jedyna alternatywa** dla uwalniania do atmosfery i gdy takie uwalnianie nie jest zabronione – **dlatego gdy nie ma innego wyboru, należy zawsze wybierać spalanie gazu w pochodni zamiast uwalniania do atmosfery. Jednak według MAE^{1a} w 2021 r. na całym świecie spalono w pochodni 143 mld m³ gazu ziemnego, co odpowiada mniej więcej całkowitej objętości gazu ziemnego przywożonego do Niemiec, Francji i Niderlandów. Spowodowało to bezpośrednio uwolnienie 270 Mt CO₂ i prawie 8 Mt metanu (240 Mt CO₂-eq). Uwalnianie do atmosfery jest bardziej szkodliwe dla środowiska niż spalanie gazu w pochodni, ponieważ uwolniony gaz zawiera zwykle wysokie poziomy metanu, natomiast w wyniku spalania w pochodni metan ulega utlenieniu do dwutlenku węgla. Według MAE ograniczenie spalania gazu w pochodni, uwalniania do atmosfery i wycieków metanu zapewniłoby szybszą pomoc rynkom gazu niż inwestowanie w nowe dostawy. MAE^{1b} oszacowała, że dzięki globalnym działaniom na rzecz wyeliminowania spalania gazu w pochodni w sytuacjach innych niż awaryjne oraz ograniczenia emisji metanu z działalności związanej z ropą naftową i gazem można by udostępnić na rynkach gazu prawie 210 mld metrów sześciennych (m³) gazu ziemnego.**

^{1a} <https://www.iea.org/reports/flaring-emissions> – wrzesień 2022 r.

Poprawka 31

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 37

Tekst proponowany przez Komisję

(37) Stosowanie spalania gazu w pochodni jako alternatywy dla uwalniania do atmosfery wymaga, aby urządzenia do spalania w pochodni zapewniały sprawne spalanie metanu. W przypadkach, w których spalanie gazu w pochodni jest dopuszczalne, należy w związku z tym również uwzględnić wymóg sprawności spalania. Ponadto należy wymagać stosowania palników oszczędnościowych, które zapewniają bardziej niezawodny zapłon, ponieważ nie są podatne na skutki działania wiatru.

Poprawka 32

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 40

Tekst proponowany przez Komisję

(40) Emisje metanu z nieaktywnych odwiertów naftowych i gazowych stanowią zagrożenie dla zdrowia publicznego, bezpieczeństwa i środowiska. W związku z tym obowiązki w zakresie monitorowania i raportowania powinny nadal mieć zastosowanie, a wspomniane odwierty i tereny odwiertów należy poddać rekultywacji i remediacji. W takich przypadkach państwa członkowskie

Poprawka

(37) Stosowanie spalania gazu w pochodni jako alternatywy dla uwalniania do atmosfery wymaga, aby urządzenia do spalania w pochodni zapewniały sprawne spalanie metanu. W przypadkach, w których spalanie gazu w pochodni jest dopuszczalne, należy w związku z tym również uwzględnić wymóg sprawności spalania. Ponadto należy wymagać stosowania **samozapłonu lub** palników oszczędnościowych **stałego zapłonu**, które zapewniają bardziej niezawodny zapłon, ponieważ nie są podatne na skutki działania wiatru.

Poprawka

(40) Emisje metanu z nieaktywnych odwiertów naftowych i gazowych stanowią zagrożenie dla zdrowia publicznego, bezpieczeństwa i środowiska. W związku z tym obowiązki w zakresie monitorowania i raportowania powinny nadal mieć zastosowanie, a wspomniane odwierty i tereny odwiertów należy poddać rekultywacji i remediacji. W takich przypadkach państwa członkowskie

powinny odgrywać dominującą rolę, w szczególności w zakresie sporządzania wykazów i planów ograniczenia emisji.

powinny odgrywać dominującą rolę, w szczególności w zakresie sporządzania wykazów i planów ograniczenia emisji *w jasno określonych terminach.*

Poprawka 33

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 44

Tekst proponowany przez Komisję

(44) Przez długi okres po wstrzymaniu produkcji i zamknięciu lub zaprzestaniu eksploatacji kopalni nadal uwalniany jest metan, który określa się jako metan z nieczynnych kopalń. Emisje te występują zazwyczaj w dobrze określonych źródłach punktowych, takich jak szyby wentylacyjne lub zawory nadmiarowe ciśnieniowe. Wraz z bardziej ambitnymi celami klimatycznymi i przejściem w produkcji energii na mniej emisyjne źródła energii emisje metanu z nieczynnych kopalń w Unii prawdopodobnie wzrosną. Szacuje się, że nawet 10 lat po zakończeniu wydobywania metanu z niezatapionych kopalń jest nadal emitowany na poziomie osiągającym około 40 % emisji odnotowanych w chwili zamknięcia.²⁵ Ponadto przetwarzanie metanu z nieczynnych kopalń pozostaje fragmentaryczne ze względu na różnice w prawach własności i eksploatacji w UE. Państwa członkowskie powinny zatem ustanowić wykazy zamkniętych i nieczynnych zasobów węgla i należy wprowadzić wymóg, aby albo państwa członkowskie, albo zidentyfikowane strony odpowiedzialne instalowały urządzenia do pomiaru emisji metanu.

Poprawka

(44) Przez długi okres po wstrzymaniu produkcji i zamknięciu lub zaprzestaniu eksploatacji kopalni nadal uwalniany jest metan, który określa się jako metan z nieczynnych kopalń. Emisje te występują zazwyczaj w dobrze określonych źródłach punktowych, takich jak szyby wentylacyjne lub zawory nadmiarowe ciśnieniowe. Wraz z bardziej ambitnymi celami klimatycznymi i przejściem w produkcji energii na mniej emisyjne źródła energii emisje metanu z nieczynnych kopalń w Unii prawdopodobnie wzrosną. Szacuje się, że nawet 10 lat po zakończeniu wydobywania metanu z niezatapionych kopalń jest nadal emitowany na poziomie osiągającym około 40 % emisji odnotowanych w chwili zamknięcia²⁵. Ponadto przetwarzanie metanu z nieczynnych kopalń pozostaje fragmentaryczne ze względu na różnice w prawach własności i eksploatacji w UE. Państwa członkowskie powinny zatem ustanowić wykazy zamkniętych i nieczynnych zasobów węgla i należy wprowadzić wymóg, aby albo państwa członkowskie, albo zidentyfikowane strony odpowiedzialne instalowały urządzenia do pomiaru emisji metanu. *Należy zidentyfikować przykłady najlepszych praktyk i uwzględnić je w ewentualnych wytycznych dotyczących przetwarzania metanu z nieczynnych kopalń.*

Poprawka 34

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 48

Tekst proponowany przez Komisję

(48) Kopalnie podziemne to kopalnie węgla energetycznego lub koksowego. Węgiel energetyczny wykorzystywany jest przede wszystkim jako źródło energii, a węgiel koksowy jako paliwo oraz jako reagent w procesie produkcji stali. Zarówno kopalnie węgla koksowego, jak i kopalnie węgla energetycznego powinny podlegać **wymogom** w zakresie pomiaru, raportowania i weryfikacji emisji metanu.

Poprawka

(48) Kopalnie podziemne to kopalnie węgla energetycznego lub koksowego. Węgiel energetyczny wykorzystywany jest przede wszystkim jako źródło energii, a węgiel koksowy jako paliwo oraz jako reagent w procesie produkcji stali. Zarówno kopalnie węgla koksowego, jak i kopalnie węgla energetycznego powinny podlegać **środkom** w zakresie pomiaru, raportowania i weryfikacji emisji metanu **oraz ich ograniczania**.

Poprawka 35

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 49

Tekst proponowany przez Komisję

(49) W przypadku czynnych podziemnych kopalń węgla ograniczenie emisji metanu należy wdrożyć poprzez stopniowe odchodzenie od uwalniania do atmosfery i spalania gazu w pochodni. W przypadku zamkniętych lub nieczynnych podziemnych kopalń węgla, podczas gdy zatopienie kopalni może zapobiec emisjom metanu, nie jest to systematycznie stosowane rozwiązanie i wiąże się z ryzykiem środowiskowym. Uwalnianie do atmosfery i spalanie w pochodni w tych kopalniach należy również stopniowo wycofać. Ponieważ ograniczenia geologiczne i względy środowiskowe uniemożliwiają przyjęcie uniwersalnego podejścia do ograniczania emisji metanu z nieczynnych podziemnych kopalń węgla³¹, państwa członkowskie powinny opracować własny plan redukcji emisji, biorąc pod uwagę te ograniczenia i techniczną wykonalność ograniczenia

Poprawka

(49) W przypadku czynnych podziemnych kopalń węgla ograniczenie emisji metanu należy wdrożyć poprzez stopniowe odchodzenie od uwalniania do atmosfery i spalania gazu w pochodni z **efektywnością niższą niż 99 %**. W przypadku zamkniętych lub nieczynnych podziemnych kopalń węgla, podczas gdy zatopienie kopalni może zapobiec emisjom metanu, nie jest to systematycznie stosowane rozwiązanie i wiąże się z ryzykiem środowiskowym. Uwalnianie do atmosfery i spalanie w pochodni z **efektywnością niższą niż 99 %** w tych kopalniach należy również stopniowo wycofać. Ponieważ ograniczenia geologiczne i względy środowiskowe uniemożliwiają przyjęcie uniwersalnego podejścia do ograniczania emisji metanu z nieczynnych podziemnych kopalń węgla³¹, państwa członkowskie powinny opracować własny plan redukcji

emisji metanu z nieczynnych kopalń.

emisji, biorąc pod uwagę te ograniczenia i techniczną wykonalność ograniczenia emisji metanu z nieczynnych kopalń.

³¹ Wytyczne dotyczące najlepszych praktyk w zakresie skutecznego odzyskiwania i wykorzystywania metanu z nieczynnych kopalń (EKG ONZ, 2019)

³¹ Wytyczne dotyczące najlepszych praktyk w zakresie skutecznego odzyskiwania i wykorzystywania metanu z nieczynnych kopalń (EKG ONZ, 2019)

Poprawka 36

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 49 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

(49a) Aby zmniejszyć emisje metanu z czynnych kopalń węgla, Unia powinna wspierać systemy zachęt do redukcji emisji metanu. Systemy te mogłyby w szczególności zachęcać do inwestycji w wychwytywanie metanu i zatłaczanie go do sieci, a także zmniejszanie emisji metanu z szybów wentylacyjnych i ze spalania go w pochodni. Unia powinna podjąć zdecydowane działania w celu uruchomienia swoich zasobów finansowych przeznaczonych na inwestycje w technologii redukcji metanu we wszystkich czynnych i nieczynnych kopalniach. W przypadku gdy pomoc unijna na ten cel nie jest wystarczająca, należy zachęcać do stosowania specjalnych systemów opłat i należności – między innymi w ramach programów pomocy państwa na rzecz likwidacji mocy produkcyjnych węgla kamiennego – skonstruowanych tak, aby wyraźnie ułatwiać inwestycje w redukcję emisji metanu.

Poprawka 37

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 51

(51) Unia jest uzależniona od przywozu na potrzeby 70 % jej zużycia węgla kamiennego, 97 % zużycia ropy naftowej i 90 % zużycia gazu ziemnego. **Nie ma dokładnej wiedzy na temat skali, pochodzenia ani charakteru emisji metanu związanych z energią pochodzącą z paliw kopalnych używanych w Unii, lecz występujących w państwach trzecich.**

(51) Unia jest uzależniona od przywozu na potrzeby 70 % jej zużycia węgla kamiennego, 97 % zużycia ropy naftowej i 90 % zużycia gazu ziemnego. **MAE szacuje, że w 2020 r. emisje metanu związane z przywozem ropy i gazu do Unii odpowiadały ok. 9 000 kiloton metanu^{1a}. Dla porównania szacuje się, że w 2019 r. w Unii doszło do emisji metanu związanych z ropą naftową i gazem na poziomie 1 033 kiloton^{1b}. Chociaż udział emisji metanu spowodowanych przez człowieka w Europie szacuje się na około 6 %^{1c} całkowitych światowych emisji tego gazu, zużycie paliw kopalnych produkowanych poza Unią oraz zależność od ich przywozu znacznie podnoszą poziom emisji metanu, który powstaje z powodu jego zużycia w Unii.**

^{1a} W: Sprawozdanie Komisji z oceny skutków towarzyszące wnioskowi dotyczącemu rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady w sprawie redukcji emisji metanu w sektorze energetycznym, <https://eur-lex.europa.eu/LexUriServ/LexUriServ.do?uri=SWD:2021:0459:FIN:EN:PDF>

^{1b} W: Sprawozdanie Komisji z oceny skutków towarzyszące wnioskowi dotyczącemu rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady w sprawie redukcji emisji metanu w sektorze energetycznym, <https://eur-lex.europa.eu/LexUriServ/LexUriServ.do?uri=SWD:2021:0459:FIN:EN:PDF>

^{1c} W: Sprawozdanie Komisji z oceny skutków towarzyszące wnioskowi dotyczącemu rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady w sprawie redukcji emisji metanu w sektorze energetycznym, <https://eur-lex.europa.eu/LexUriServ/LexUriServ.do?uri=SWD:2021:0459:FIN:EN:PDF>

Poprawka 38

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 52

Tekst proponowany przez Komisję

(52) Globalne ocieplenie powodowane przez emisje metanu ma charakter transgraniczny. Chociaż niektóre państwa produkujące energię pochodzącą z paliw kopalnych zaczynają podejmować działania na szczeblu krajowym, aby ograniczyć emisje metanu ze swoich sektorów energetycznych, wielu eksporterów nie podlega żadnym regulacjom na swoich rynkach krajowych. Tacy operatorzy potrzebują wyraźnych zachęt do podejmowania działań w odniesieniu do swoich emisji metanu, w związku z czym ***należy udostępnić tym rynkom przejrzyste informacje na temat emisji metanu.***

Poprawka

(52) Globalne ocieplenie powodowane przez emisje metanu ma charakter transgraniczny. Chociaż niektóre państwa produkujące energię pochodzącą z paliw kopalnych zaczynają podejmować działania na szczeblu krajowym, aby ograniczyć emisje metanu ze swoich sektorów energetycznych, wielu eksporterów nie podlega żadnym regulacjom na swoich rynkach krajowych. Tacy operatorzy potrzebują wyraźnych zachęt do podejmowania działań w odniesieniu do swoich emisji metanu, w związku z czym ***konieczne jest objęcie rozporządzeniem całego łańcucha dostaw.***

Poprawka 39

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 54

Tekst proponowany przez Komisję

(54) Jak zapowiedziano w komunikacie dotyczącym strategii UE na rzecz ograniczenia emisji metanu³⁴, Unia zobowiązała się do współpracy ze swoimi partnerami energetycznymi i innymi kluczowymi państwami importującymi energię pochodzącą z paliw kopalnych na rzecz rozwiązania problemu emisji metanu na całym świecie. Dyplomacja energetyczna w dziedzinie emisji metanu przyniosła już ważne rezultaty. We wrześniu 2021 r. Unia i Stany Zjednoczone zapowiedziały globalne zobowiązanie dotyczące metanu, które stanowi polityczne zobowiązanie do zmniejszenia

Poprawka

(54) Jak zapowiedziano w komunikacie dotyczącym strategii UE na rzecz ograniczenia emisji metanu³⁴, Unia zobowiązała się do współpracy ze swoimi partnerami energetycznymi i innymi kluczowymi państwami importującymi energię pochodzącą z paliw kopalnych na rzecz rozwiązania problemu emisji metanu na całym świecie. Dyplomacja energetyczna w dziedzinie emisji metanu przyniosła już ważne rezultaty. We wrześniu 2021 r. Unia i Stany Zjednoczone zapowiedziały globalne zobowiązanie dotyczące metanu, które stanowi polityczne zobowiązanie do ***dobrowolnego***

do 2030 r. globalnych emisji metanu o 30 % (w stosunku do poziomów z 2020 r.) podjęte na konferencji ONZ w sprawie zmian klimatu (COP 26) w listopadzie 2021 r. w Glasgow. Ponad sto krajów, odpowiadających za niemal połowę globalnych antropogenicznych emisji metanu, zobowiązało się do wspierania tego celu. Globalne zobowiązanie dotyczące metanu obejmuje przejście na stosowanie najlepszych dostępnych metod sporządzania wykazów w celu kwantyfikacji emisji metanu **ze szczególnym uwzględnieniem źródeł wysokich emisji.**

³⁴ COM(2020) 663 final

włączenia się we wspólne starania na rzecz zmniejszenia do 2030 r. globalnych emisji metanu o 30 % (w stosunku do poziomów z 2020 r.) podjęte na konferencji ONZ w sprawie zmian klimatu (COP 26) w listopadzie 2021 r. w Glasgow. Ponad sto krajów, odpowiadających za niemal połowę globalnych antropogenicznych emisji metanu, zobowiązało się do wspierania tego celu. Globalne zobowiązanie dotyczące metanu obejmuje przejście na stosowanie najlepszych dostępnych metod sporządzania wykazów w celu kwantyfikacji emisji metanu.

³⁴ COM(2020) 663 final

Poprawka 40

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 57

Tekst proponowany przez Komisję

(57) Kontynuując **udane** działania dyplomatyczne na rzecz podjęcia **takich** globalnych zobowiązań Unia jednocześnie nadal **zachęca** do znacznej redukcji emisji metanu na całym świecie, w szczególności w państwach dostarczających energię pochodzącą z paliw kopalnych do Unii.

Poprawka

(57) Kontynuując działania dyplomatyczne na rzecz podjęcia globalnych zobowiązań **do znacznej redukcji metanu**, Unia jednocześnie **powinna dalej prowadzić wszelkie działania prowadzące** do znacznej redukcji emisji metanu na całym świecie, w szczególności w państwach dostarczających energię pochodzącą z paliw kopalnych do Unii, **poprzez regulację przywozu.**

Poprawka 41

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 58

Tekst proponowany przez Komisję

(58) W związku z tym importerzy

Poprawka

(58) W związku z tym importerzy

energii pochodzącej z paliw kopalnych do Unii powinni *być zobowiązani do przekazywania państwom członkowskim informacji na temat stosowanych przez eksporterów środków związanych z pomiarem i raportowaniem w zakresie emisji metanu oraz ograniczaniem tych emisji, a w szczególności stosowania środków regulacyjnych lub dobrowolnych, w tym środków takich jak badania mające na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę lub środki służące kontrolowaniu i ograniczaniu uwalniania metanu do atmosfery i spalania go w pochodni. Poziomy pomiaru i raportowania określone w wymogach informacyjnych mających zastosowanie do importerów odpowiadają poziomom, które mają być wymagane od operatorów unijnych w niniejszym rozporządzeniu, jak określono w motywach 24–26 i 46. Przekazywanie informacji na temat środków kontroli emisji metanu nie jest bardziej uciążliwe niż przekazywanie informacji wymaganych od operatorów unijnych.*

Poprawka 42

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 58 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

energii pochodzącej z paliw kopalnych do Unii powinni *podlegać przepisom dotyczącym monitorowania, raportowania i weryfikacji, wykrywania nieszczelności i naprawy oraz ograniczania* uwalniania do atmosfery i spalania w pochodni *podobnym do tych, które obowiązują producentów w Unii.*

Poprawka

(58a) Jeżeli importer wykaże, że w całym łańcuchu dostaw wdrażane są środki uznane za porównywalne pod względem skuteczności z wymogami określonymi w niniejszym rozporządzeniu, lub zapewni gwarancje pochodzenia i transportu z państw, w przypadku których uznaje się, że obowiązują w nich równoważne regulacje, importer ten powinien kwalifikować się do odstępstwa. Komisja powinna dokonać oceny i przyznać odstępstwo z myślą o zapewnieniu jego zgodności z prawem handlowym.

Poprawka 43

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 59

Tekst proponowany przez Komisję

(59) Państwa członkowskie powinny przedkładać te informacje Komisji. Na podstawie tych informacji Unia powinna utworzyć bazę danych zapewniającą przejrzystość w dziedzinie importu energii pochodzącej z paliw kopalnych do Unii i bazą tą zarządzać, a sama baza powinna zawierać szczegółowe informacje dotyczące tego, czy przedsiębiorstwa eksportujące przystąpiły do OGMP dla przedsiębiorstw naftowych i gazowych oraz zobowiązały się do przestrzegania równoważnej, uznanej na szczeblu międzynarodowym lub unijnym normy dla przedsiębiorstw węglowych – w zakresie, w jakim taka norma została ustanowiona. Informacje takie powinny wykazać stopień zaangażowania przedsiębiorstw w państwach eksportu w pomiary, raportowane i weryfikację w zakresie emisji metanu zgodnie z metodami raportowania poziomu 3 UNFCCC. Taka baza danych zapewniająca przejrzystość służyłaby jako źródło informacji przy podejmowaniu decyzji o zakupie przez importerów energii pochodzącej z paliw kopalnych do Unii, a także dla innych zainteresowanych stron i opinii publicznej. Baza danych zapewniająca przejrzystość powinna również odzwierciedlać **działania podejmowane** przez przedsiębiorstwa w Unii i przedsiębiorstwa eksportujące energię pochodzącą z paliw kopalnych do Unii do celów pomiarów i raportowania, a także ograniczenia emisji metanu. Powinna ona również zawierać informacje na temat działań regulacyjnych w zakresie pomiaru, raportowania i ograniczania emisji podejmowanych przez kraje, w których produkowana jest energia

Poprawka

(59) Państwa członkowskie powinny przedkładać te informacje Komisji. Na podstawie tych informacji Unia powinna utworzyć bazę danych zapewniającą przejrzystość w dziedzinie importu energii pochodzącej z paliw kopalnych do Unii i bazą tą zarządzać, a sama baza powinna zawierać szczegółowe informacje dotyczące tego, czy przedsiębiorstwa eksportujące przystąpiły do OGMP dla przedsiębiorstw naftowych i gazowych oraz zobowiązały się do przestrzegania równoważnej, uznanej na szczeblu międzynarodowym lub unijnym normy dla przedsiębiorstw węglowych – w zakresie, w jakim taka norma została ustanowiona. Informacje takie powinny wykazać stopień zaangażowania przedsiębiorstw w państwach eksportu w pomiary, raportowane i weryfikację w zakresie emisji metanu zgodnie z metodami raportowania poziomu 3 UNFCCC. Taka baza danych zapewniająca przejrzystość służyłaby jako źródło informacji przy podejmowaniu decyzji o zakupie przez importerów energii pochodzącej z paliw kopalnych do Unii, a także dla innych zainteresowanych stron i opinii publicznej. Baza danych zapewniająca przejrzystość powinna również odzwierciedlać **środki zastosowane** przez przedsiębiorstwa w Unii i przedsiębiorstwa eksportujące energię pochodzącą z paliw kopalnych do Unii do celów pomiarów i raportowania, a także ograniczenia emisji metanu. Powinna ona również zawierać informacje na temat działań regulacyjnych w zakresie pomiaru, raportowania i ograniczania emisji podejmowanych przez kraje, w których produkowana jest energia

pochodząca z paliw kopalnych.

Poprawka 44

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 61

Tekst proponowany przez Komisję

(61) W połączeniu środki, o których mowa w motywach 58–60, powinny zwiększyć przejrzystość dla nabywców, **umożliwiając im podejmowanie świadomych decyzji dotyczących źródeł zaopatrzenia i zwiększając możliwość szerszego upowszechnienia rozwiązań w zakresie ograniczania emisji metanu na całym świecie.** Ponadto powinny one dodatkowo zachęcać przedsiębiorstwa międzynarodowe do przestrzegania międzynarodowych norm pomiaru i raportowania w zakresie emisji metanu, takich jak OGMP, lub do wprowadzenia skutecznych środków pomiaru, raportowania i ograniczania emisji. **Środki te mają stanowić podstawę metody stopniowego zaostrzenia środków mających zastosowanie do importu.** Komisja powinna być **zatem** uprawniona do zmiany lub rozszerzenia wymogów sprawozdawczych obowiązujących importerów. Ponadto Komisja powinna ocenić wdrożenie tych środków i, jeżeli uzna to za stosowne, przedstawić wnioski dotyczące przeglądu w celu nałożenia na importerów bardziej rygorystycznych środków **oraz zapewnienia porównywalnego poziomu skuteczności środków stosowanych w państwach trzecich w celu monitorowania, raportowania, weryfikacji i ograniczania emisji metanu.** W ocenie należy uwzględnić prace prowadzone przez IMEO, w tym wskaźnik dostaw metanu, bazę danych zapewniającą przejrzystość oraz globalne narzędzie monitorowania emitentów metanu. Jeżeli Komisja uzna za stosowne zwiększenie poziomu

pochodząca z paliw kopalnych.

Poprawka

(61) W połączeniu środki, o których mowa w motywach 58–60, powinny zwiększyć przejrzystość dla nabywców i **ulatwić badanie pełnej zgodności przywozu z przepisami Unii.** Ponadto powinny one dodatkowo zachęcać przedsiębiorstwa międzynarodowe do przestrzegania międzynarodowych norm pomiaru i raportowania w zakresie emisji metanu, takich jak OGMP, lub do wprowadzenia skutecznych środków pomiaru, raportowania i ograniczania emisji. Komisja powinna być uprawniona do zmiany lub rozszerzenia wymogów sprawozdawczych obowiązujących importerów. Ponadto Komisja powinna ocenić wdrożenie tych środków i, jeżeli uzna to za stosowne, przedstawić wnioski dotyczące przeglądu w celu nałożenia na importerów bardziej rygorystycznych środków. W ocenie należy uwzględnić prace prowadzone przez IMEO, w tym wskaźnik dostaw metanu, bazę danych zapewniającą przejrzystość oraz globalne narzędzie monitorowania emitentów metanu. Jeżeli Komisja uzna za stosowne zwiększenie poziomu rygorystyczności środków mających zastosowanie do importu, szczególnie ważne jest, aby Komisja podczas prac przygotowawczych prowadziła odpowiednie konsultacje, także z odpowiednimi państwami trzecimi.

rygorystyczności środków mających zastosowanie do importu, szczególnie ważne jest, aby Komisja podczas prac przygotowawczych prowadziła odpowiednie konsultacje, także z odpowiednimi państwami trzecimi.

Poprawka 45

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 1 – ustęp 1

Tekst proponowany przez Komisję

1. W niniejszym rozporządzeniu ustanawia się przepisy dotyczące dokładnych pomiarów, raportowania i weryfikacji emisji metanu w sektorze energetycznym w Unii, jak również przepisy dotyczące **ograniczania** tych emisji, w tym w drodze prowadzenia badań mających na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę, oraz ograniczenia dotyczące uwalniania do atmosfery i spalania gazu w pochodni. W niniejszym rozporządzeniu ustanawia się ponadto przepisy dotyczące narzędzi zapewniających przejrzystość emisji metanu związanych z importowaną do Unii energią pochodzącą z paliw kopalnych.

Poprawka 46

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 1 – ustęp 2 – litera b

Tekst proponowany przez Komisję

(b) przesyłu, dystrybucji, podziemnego składowania i terminali skroplonego gazu ziemnego (**LNG**) działających z wykorzystaniem metanu kopalnego lub odnawialnego (biometanu lub metanu syntetycznego);

Poprawka

1. W niniejszym rozporządzeniu ustanawia się przepisy dotyczące dokładnych pomiarów, **kwantyfikacji, monitorowania**, raportowania i weryfikacji emisji metanu w sektorze energetycznym w Unii, jak również przepisy dotyczące **redukcji** tych emisji, w tym w drodze prowadzenia badań mających na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę, **obowiązków dotyczących przeprowadzania napraw** oraz ograniczenia dotyczące uwalniania do atmosfery i spalania gazu w pochodni. W niniejszym rozporządzeniu ustanawia się ponadto przepisy dotyczące narzędzi zapewniających przejrzystość emisji metanu związanych z importowaną do Unii energią pochodzącą z paliw kopalnych.

Poprawka

(b) przesyłu, dystrybucji (**z wyjątkiem systemów pomiarowych w punktach zużycia końcowego**), podziemnego składowania i terminali skroplonego gazu ziemnego działających z wykorzystaniem metanu kopalnego lub odnawialnego

(biometanu lub metanu syntetycznego);

Poprawka 47

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 1 – ustęp 2 – litera c a (nowa)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

ca) wyrobów petrochemicznych.

Poprawka 48

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 1 – akapit 3

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

3. Niniejsze rozporządzenie ma zastosowanie do emisji metanu występujących poza Unią w odniesieniu do wymogów **informacyjnych** obowiązujących importerów, bazy danych zapewniającej przejrzystość emisji metanu oraz narzędzia monitorowania emitentów metanu.

3. Niniejsze rozporządzenie ma zastosowanie do emisji metanu występujących poza Unią w odniesieniu do wymogów obowiązujących importerów, bazy danych zapewniającej przejrzystość emisji metanu oraz narzędzia monitorowania emitentów metanu.

Poprawka 49

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 1 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

Artykuł 1a

Unijny cel redukcji emisji metanu

1. Do dnia 31 grudnia 2025 r. i na podstawie oceny skutków Komisja – zgodnie z długoterminowym celem dotyczącym temperatury określonym w art. 2 ust. 1 lit. a) porozumienia paryskiego, celem zerowej emisji gazów cieplarnianych netto najpóźniej do 2050 r., określonym w art. 2 ust. 1

rozporządzenia (UE) 2021/1119, oraz celem globalnego zobowiązania dotyczącego metanu polegającym na ograniczeniu antropogenicznych emisji metanu na świecie o co najmniej 30 % do 2030 r. w stosunku do poziomów z 2020 r. – proponuje wiążący unijny cel redukcji emisji metanu do 2030 r. obejmujący wszystkie sektory emitujące metan.

2. Zgodnie z ust. 1 państwa członkowskie wspólnie zapewniają, aby emisje metanu z sektora energetycznego w Unii ograniczono do 2030 r. do takiego poziomu, aby korzyści społeczne wynikające z ograniczenia emisji były wyższe niż koszty takich działań.

3. Każde państwo członkowskie określa na podstawie ust. 2 niniejszego artykułu krajowe cele redukcji emisji metanu, stanowiące część ich zintegrowanych planów krajowych w dziedzinie energii i klimatu zgodnych z art. 3–5 i 9–14 rozporządzenia (UE) 2018/1999. Jeżeli na podstawie oceny pierwszej aktualizacji zintegrowanych krajowych planów w dziedzinie energii i klimatu przedłożonych zgodnie z art. 14 rozporządzenia (UE) 2018/1999 Komisja stwierdzi, że wkłady krajowe państw członkowskich są niewystarczające do wspólnego osiągnięcia celu unijnego, proponuje środki i wykonuje swoje uprawnienia na szczeblu unijnym, aby zapewnić wspólne osiągnięcie celu, o którym mowa w ust. 2 niniejszego artykułu.

Poprawka 50

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 2 – akapit 1 – punkt 1

Tekst proponowany przez Komisję

(1) „emisje metanu” oznaczają wszelkie emisje bezpośrednie ze wszystkich elementów, które są

Poprawka

(1) „emisje metanu” oznaczają wszelkie emisje bezpośrednie ze wszystkich elementów, które są

potencjalnymi źródłami emisji metanu, niezależnie od tego, czy wynikają one z *zamierzonego*, czy z *niezamierzonego* uwalniania do atmosfery, spalania niecałkowitego w pochodni, czy z innych elementów oraz *niezamierzonych* wycieków;

Poprawka 51

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 2 – ustęp 1 – punkt 1 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

potencjalnymi źródłami emisji metanu, niezależnie od tego, czy wynikają one z uwalniania do atmosfery, spalania niecałkowitego w pochodni, czy z innych elementów oraz wycieków;

Poprawka

1a) „element” oznacza każde urządzenie, które może być źródłem emisji niezorganizowanej metanu lub lotnych związków organicznych;

Poprawka 52

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 2 – ustęp 1 – punkt 1 b (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

1b) „wyciek” oznacza każdą niezamierzoną emisję metanu z elementu;

Poprawka 53

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 2 – ustęp 1 – punkt 7

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

7) „weryfikator” oznacza osobę prawną *inną niż właściwe organy wyznaczone zgodnie z art. 4 niniejszego rozporządzenia*, która prowadzi działania weryfikacyjne i jest akredytowana przez krajową jednostkę akredytującą na podstawie rozporządzenia (WE) nr 765/2008, lub osobę fizyczną

7) „weryfikator” oznacza osobę prawną, która prowadzi działania weryfikacyjne i jest akredytowana przez krajową jednostkę akredytującą na podstawie rozporządzenia (WE) nr 765/2008, lub osobę fizyczną upoważnioną w inny sposób, bez uszczerbku dla przepisów art. 5 ust. 2 tego

upoważnioną w inny sposób, bez uszczerbku dla przepisów art. 5 ust. 2 tego rozporządzenia, w chwili wydania oświadczenia weryfikacyjnego;

rozporządzenia, w chwili wydania oświadczenia weryfikacyjnego;

Poprawka 54

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 2 – ustęp 1 – punkt 9 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

9a) „obiekt” oznacza jedną lub więcej instalacji znajdujących się w tej samej lokalizacji, obsługiwanych przez tę samą osobę fizyczną lub prawną;

Poprawka 55

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 2 – ustęp 1 – punkt 9 b (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

9b) „lokalizacja” oznacza położenie geograficzne obiektu;

Poprawka 56

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 2 – ustęp 1 – punkt 10

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

10) „współczynnik emisji” oznacza współczynnik umożliwiający kwantyfikację emisji **lub usuwania** gazu na jednostkę działalności, który często opiera się na próbie danych pomiarowych uśrednionych w celu uzyskania reprezentatywnego wskaźnika emisji dla danego poziomu działalności w danym zbiorze warunków eksploatacji;

10) „współczynnik emisji” oznacza współczynnik umożliwiający kwantyfikację emisji gazu na jednostkę działalności, który często opiera się na próbie danych pomiarowych uśrednionych w celu uzyskania reprezentatywnego wskaźnika emisji dla danego poziomu działalności w danym zbiorze warunków eksploatacji;

Poprawka 57

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 2 – akapit 1 – punkt 12

Tekst proponowany przez Komisję

12) „szczególny współczynnik emisji” oznacza współczynnik emisji wyprowadzony z pomiarów bezpośrednich;

Poprawka

12) „szczególny współczynnik emisji” oznacza współczynnik emisji **dla rodzaju źródła emisji** wyprowadzony z pomiarów bezpośrednich;

Poprawka 58

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 2 – ustęp 1 – punkt 13

Tekst proponowany przez Komisję

13) „pomiar bezpośredni” oznacza **bezpośrednie określenie ilościowe** emisji metanu na poziomie źródła przy użyciu urządzenia do pomiaru metanu;

Poprawka

13) „pomiar bezpośredni” oznacza **pomiar** emisji metanu na poziomie źródła przy użyciu urządzenia do pomiaru metanu, **które umożliwia taki pomiar**;

Poprawka 59

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 2 – ustęp 1 – punkt 13 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

13a) „kwantyfikacja” oznacza operacje mające na celu określenie wielkości emisji metanu na podstawie pomiarów bezpośrednich lub, w przypadku gdy pomiarów bezpośrednich nie da się wykonać, na podstawie szczegółowych obliczeń inżynierskich lub przy użyciu narzędzi symulacyjnych, a także przy użyciu zaawansowanych urządzeń i metod monitorowania;

Poprawka 60

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 2 – ustęp 1 – punkt 14

Tekst proponowany przez Komisję

14) „emisje metanu na poziomie lokalizacji” oznaczają wszystkie źródła emisji w obrębie **danego składnika aktywów**;

Poprawka

14) „emisje metanu na poziomie lokalizacji” oznaczają wszystkie źródła emisji w obrębie **całej lokalizacji**;

Poprawka 61

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 2 – akapit 1 – punkt 15

Tekst proponowany przez Komisję

15) „pomiar na poziomie lokalizacji” oznacza pomiar odgórny i zazwyczaj wiąże się z wykorzystaniem czujników zamontowanych na mobilnej platformie, takiej jak pojazdy, drony, statki powietrzne, łodzie i satelity, lub innych środków umożliwiających uzyskanie pełnego przeglądu emisji w całej lokalizacji;

Poprawka

15) „pomiar na poziomie lokalizacji” oznacza pomiar odgórny i zazwyczaj wiąże się z wykorzystaniem czujników zamontowanych na mobilnej platformie, takiej jak pojazdy, drony, statki powietrzne, łodzie i satelity, **wykorzystaniem czujników stałych, takich jak sieci stałych czujników punktowych**, lub innych środków umożliwiających uzyskanie pełnego przeglądu emisji w całej lokalizacji;

Poprawka 62

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 2 – akapit 1 – punkt 17

Tekst proponowany przez Komisję

17) „badanie mające na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę” oznacza badanie mające na celu zidentyfikowanie źródeł emisji metanu, **w tym wycieków i niezamierzonego uwalniania do atmosfery**;

Poprawka

17) „badanie mające na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę” oznacza badanie **za pomocą przyrządu lub innej zaawansowanej technologii o minimalnej granicy wykrywalności i granicy ufności**, mające na celu zidentyfikowanie **i wykrycie źródeł wycieków metanu i innych niezamierzonych emisji metanu oraz naprawę lub wymianę nieszczelnych**

elementów;

Poprawka 63

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 2 – ustęp 1 – punkt 18

Tekst proponowany przez Komisję

18) „uwalnianie do atmosfery” oznacza uwalnianie niespalonego metanu do atmosfery w sposób zamierzony z procesów lub czynności, lub urządzeń zaprojektowanych do takiego celu, **albo w sposób niezamierzony w przypadku niesprawności lub ograniczeń geologicznych;**

Poprawka

18) „uwalnianie do atmosfery” oznacza uwalnianie niespalonego metanu do atmosfery w sposób zamierzony z procesów lub czynności, lub urządzeń zaprojektowanych do takiego celu;

Poprawka 64

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 2 – akapit 1 – punkt 22

Tekst proponowany przez Komisję

22) „rutynowe spalanie gazu w pochodni” oznacza spalanie gazu w pochodni podczas normalnej produkcji ropy naftowej lub gazu ziemnego oraz w przypadku braku wystarczającej infrastruktury lub geologii umożliwiających ponowne zatłoczenie metanu, wykorzystanie go na miejscu lub wysłanie na rynek;

Poprawka

22) „rutynowe spalanie gazu w pochodni” oznacza spalanie gazu w pochodni podczas normalnej produkcji ropy naftowej lub gazu ziemnego oraz w przypadku braku wystarczającej infrastruktury lub geologii umożliwiających ponowne zatłoczenie metanu, wykorzystanie go na miejscu, **przetworzenie go** lub wysłanie **go** na rynek, **oraz z wyłączeniem spalania gazu w pochodni w sytuacji awaryjnej;**

Poprawka 65

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 2 – ustęp 1 – punkt 24

Tekst proponowany przez Komisję

24) „odwiert nieczynny” oznacza

Poprawka

24) „odwiert nieczynny” oznacza

odwiert lub teren odwiertu naftowego lub gazowego, gdzie działalność poszukiwawcza lub produkcyjna jest zakończona co najmniej od roku;

odwiert lub teren odwiertu naftowego lub gazowego **znajdujący na lądzie lub na morzu**, gdzie działalność poszukiwawcza lub produkcyjna jest zakończona co najmniej od roku; **pojęcie to nie obejmuje odwiertów permanentnie zaczopowanych i opuszczonych.**

Poprawka 66

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 2 – ustęp 1 – punkt 24 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

24a) „odwiert permanentnie zaczopowany i opuszczony” oznacza odwiert lub teren odwiertu naftowego lub gazowego znajdujący na lądzie lub na morzu, który został zaczopowany i nie będzie ponownie eksploatowany, w którym wszystkie instalacje związane z odwiertem zostały usunięte, a działalność zakończona, oraz dla którego można przedstawić odpowiednią dokumentację potwierdzającą zgodnie z załącznikiem IV brak emisji metanu z tego odwiertu lub terenu odwiertu;

Poprawka 67

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 2 – ustęp 1 – punkt 39 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

39a) „urządzenia górnicze w zamkniętej lub nieczynnej kopalni węgla” oznaczają wszelkie urządzenia, które pozostają połączone z warstwami zawierającymi metan, w tym między innymi kominy wentylacyjne i rury odwadniające;

Poprawka 68

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 2 – ustęp 1 – punkt 41

Tekst proponowany przez Komisję

41) „importer” oznacza osobę fizyczną lub prawną **mającą siedzibę w Unii**, która w ramach działalności handlowej wprowadza do obrotu w Unii **energię pochodzącą z paliw kopalnych** z państwa trzeciego.

Poprawka

41) „importer” oznacza osobę fizyczną lub prawną, która w ramach działalności handlowej wprowadza do obrotu w Unii **gaz ziemny, ropę naftową lub węgiel pochodzące z państwa trzeciego, w tym każdą osobę fizyczną lub prawną mającą siedzibę w Unii wyznaczoną do wykonywania czynności wymaganych na podstawie art. 27.**

Poprawka 69

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 3 – ustęp 1

Tekst proponowany przez Komisję

1. Przy ustalaniu lub zatwierdzaniu taryf **przesyłowych lub dystrybucyjnych** lub metod, które mają być stosowane przez operatorów systemów przesyłowych, operatorów systemów dystrybucyjnych, operatorów terminali LNG lub inne przedsiębiorstwa podlegające regulacji, w tym – w stosownych przypadkach – operatorów składowisk podziemnych gazu, organy regulacyjne uwzględniają koszty poniesione i inwestycje dokonane w celu wypełnienia obowiązków wynikających z niniejszego rozporządzenia, w zakresie, w jakim odpowiadają one kosztom i inwestycjom ponoszonym przez efektywnego i porównywalnego pod względem strukturalnym operatora podlegającego regulacji.

Poprawka

1. Przy ustalaniu lub zatwierdzaniu taryf lub metod, które mają być stosowane przez operatorów systemów przesyłowych, operatorów systemów dystrybucyjnych, operatorów terminali LNG lub inne przedsiębiorstwa podlegające regulacji, w tym – w stosownych przypadkach – operatorów składowisk podziemnych gazu, organy regulacyjne uwzględniają koszty **dotatkowe** poniesione i inwestycje dokonane w celu wypełnienia obowiązków wynikających z niniejszego rozporządzenia, w zakresie, w jakim odpowiadają one kosztom i inwestycjom ponoszonym przez efektywnego i porównywalnego pod względem strukturalnym operatora podlegającego regulacji. **Organy regulacyjne mogą wykorzystywać jednostkowe koszty inwestycji, o których mowa w ust. 2, do analizy porównawczej kosztów ponoszonych przez operatorów.**

Poprawka 70

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 3 – ustęp 2

Tekst proponowany przez Komisję

2. Agencja Unii Europejskiej ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER) co trzy lata ustanawia i udostępnia publicznie zbiór wskaźników i odpowiednich wartości odniesienia do porównania jednostkowych kosztów inwestycji w porównywalnych projektach związanych z pomiarami, raportowaniem i **ograniczaniem** emisji metanu.

Poprawka

2. Agencja Unii Europejskiej ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER) co trzy lata ustanawia i udostępnia publicznie zbiór wskaźników i odpowiednich wartości odniesienia do porównania jednostkowych kosztów inwestycji – w porównywalnych projektach – związanych z pomiarami, **monitorowaniem**, raportowaniem, **weryfikacją** i **redukcją** emisji metanu, **w tym z uwalniania do atmosfery i spalania w pochodni**.

Poprawka 71

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 4 – ustęp 1 – akapit 2

Tekst proponowany przez Komisję

Państwa członkowskie przekazują Komisji nazwy i dane kontaktowe właściwych organów do dnia... [**3 miesiące** od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r. Państwa członkowskie niezwłocznie informują Komisję o wszelkich zmianach nazw i danych kontaktowych właściwych organów.

Poprawka

Państwa członkowskie przekazują Komisji nazwy i dane kontaktowe właściwych organów do dnia... [**6 miesięcy** od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r. Państwa członkowskie niezwłocznie informują Komisję o wszelkich zmianach nazw i danych kontaktowych właściwych organów.

Poprawka 72

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 4 – ustęp 2

Tekst proponowany przez Komisję

2. Komisja podaje do wiadomości publicznej wykaz właściwych organów i regularnie aktualizuje ten wykaz.

Poprawka

2. Komisja podaje do wiadomości publicznej wykaz właściwych organów i regularnie aktualizuje ten wykaz **w**

Poprawka 73

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 4 – ustęp 3

Tekst proponowany przez Komisję

3. Państwa członkowskie zapewniają, aby właściwe organy posiadały odpowiednie uprawnienia i zasoby do wykonywania obowiązków określonych w niniejszym rozporządzeniu.

Poprawka

3. Państwa członkowskie zapewniają, aby właściwe organy **ustanowiły punkt kontaktowy**, posiadały odpowiednie uprawnienia i zasoby, **w tym zasoby ludzkie**, do wykonywania obowiązków określonych w niniejszym rozporządzeniu.

Poprawka 74

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 5 – ustęp 1

Tekst proponowany przez Komisję

1. Właściwe organy podejmują wszelkie niezbędne działania w celu zapewnienia zgodności z wymogami określonymi w niniejszym rozporządzeniu.

Poprawka

1. **Wykonując swoje zadania**, właściwe organy podejmują wszelkie niezbędne działania w celu zapewnienia zgodności z wymogami określonymi w niniejszym rozporządzeniu.

Poprawka 75

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 5 – ustęp 2

Tekst proponowany przez Komisję

2. Operatorzy **i** operatorzy kopalń zapewniają właściwym organom wszelką pomoc umożliwiającą lub ułatwiającą wykonywanie zadań właściwych organów, o których mowa w niniejszym rozporządzeniu, w szczególności w zakresie dostępu do obiektów i przedstawienia dokumentacji lub

Poprawka

2. Operatorzy, operatorzy kopalń **i importerzy – w zakresie, w jakim owi importerzy są do tego zobowiązani na podstawie art. 27** – zapewniają właściwym organom wszelką pomoc umożliwiającą lub ułatwiającą wykonywanie zadań właściwych organów, o których mowa w niniejszym rozporządzeniu,

rejestrów.

w szczególności w zakresie dostępu do obiektów i przedstawienia dokumentacji lub rejestrów.

Poprawka 76

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 5 – ustęp 3

Tekst proponowany przez Komisję

3. Właściwe organy współpracują ze sobą oraz z Komisją, a w razie potrzeby z organami państw trzecich, w celu zapewnienia zgodności z niniejszym rozporządzeniem. Komisja **może ustanowić** sieć właściwych organów w celu wspierania współpracy, wraz z niezbędnymi uzgodnieniami dotyczącymi wymiany informacji i najlepszych praktyk, oraz w celu umożliwienia konsultacji.

Poprawka

3. Właściwe organy współpracują ze sobą oraz z Komisją, a w razie potrzeby z organami państw trzecich, w celu zapewnienia zgodności z niniejszym rozporządzeniem. Komisja **ustanawia** sieć właściwych organów w celu wspierania współpracy, wraz z niezbędnymi uzgodnieniami dotyczącymi wymiany informacji i najlepszych praktyk, oraz w celu umożliwienia konsultacji. **Punkty kontaktowe utworzone we właściwych organach wspierają te działania.**

Poprawka 77

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 5 – ustęp 3 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

3a. Właściwe organy przeprowadzają regularne kontrole przestrzegania przepisów art. 27 ust. 2a przez importerów – w zakresie, w jakim owi importerzy są do tego zobowiązani na podstawie art. 27 – poprzez kontrole dokumentów lub niezależną weryfikację przez osoby trzecie, w połączeniu z innymi dostępnymi im metodami i technologiami weryfikacji emisji metanu.

Poprawka 78

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 5 – ustęp 3 b (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

3b. Właściwe organy dokonują przeglądu przedłożonego przez operatorów instalacji planu ograniczenia emisji mającego rozwiązać problem emisji metanu, o którym mowa w art. 18 ust. 6, a także go zatwierdzają.

Poprawka 79

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 5 – ustęp 4 – akapit 1

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

W przypadku gdy sprawozdania mają być podawane do wiadomości publicznej zgodnie z niniejszym rozporządzeniem, właściwe organy nieodpłatnie udostępniają je publicznie na wyznaczonej stronie internetowej oraz w łatwo dostępnym, umożliwiającym pobranie i edytowalnym formacie.

W przypadku gdy sprawozdania mają być podawane do wiadomości publicznej zgodnie z niniejszym rozporządzeniem, właściwe organy nieodpłatnie udostępniają je publicznie na wyznaczonej stronie internetowej oraz w łatwo dostępnym, umożliwiającym pobranie i edytowalnym formacie. **Zgromadzone dane zapewniają poufność szczególnie chronionych informacji handlowych przedsiębiorstw.**

Poprawka 80

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 6 – ustęp 1

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

1. Właściwe organy przeprowadzają okresowe kontrole w celu zweryfikowania przestrzegania przez operatorów lub operatorów kopalń wymogów określonych w niniejszym rozporządzeniu. Pierwsza kontrola zostaje przeprowadzona do dnia ... [18 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r.

1. Właściwe organy przeprowadzają okresowe kontrole w celu zweryfikowania przestrzegania przez operatorów lub operatorów kopalń wymogów określonych w niniejszym rozporządzeniu. Pierwsza kontrola zostaje przeprowadzona do dnia ... [18 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r. **Uwzględnia się już istniejące mechanizmy kontroli**

*dostępne dla właściwych organów.
Właściwe organy określają najlepsze
praktyki.*

Poprawka 81

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 6 – ustęp 2 – akapit 2

Tekst proponowany przez Komisję

W przypadku stwierdzenia w wyniku kontroli **poważnego** naruszenia wymogów niniejszego rozporządzenia, właściwe organy, w ramach sprawozdania, o którym mowa w ust. 5, wydają wezwanie do podjęcia działań naprawczych przez operatora lub operatora kopalni.

Poprawka

W przypadku stwierdzenia w wyniku kontroli naruszenia wymogów niniejszego rozporządzenia, właściwe organy, w ramach sprawozdania, o którym mowa w ust. 5, wydają wezwanie do podjęcia działań naprawczych przez operatora lub operatora kopalni, **przy czym jasno określają terminy tych działań.**

Poprawka 82

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 6 – ustęp 3

Tekst proponowany przez Komisję

3. Po pierwszej kontroli, o której mowa w ust. 1, właściwe organy sporządzają programy rutynowych kontroli. Odstęp między kontrolami opiera się na ocenie ryzyka środowiskowego i nie przekracza **dwóch lat**. W przypadku stwierdzenia w wyniku kontroli poważnego naruszenia wymogów niniejszego rozporządzenia, kolejną kontrolę przeprowadza się **przed upływem jednego roku**.

Poprawka

3. Po pierwszej kontroli, o której mowa w ust. 1, właściwe organy sporządzają programy rutynowych kontroli. Odstęp między kontrolami opiera się na ocenie ryzyka środowiskowego, **w tym na ocenie skumulowanych skutków wszystkich emisji metanu jako substancji zanieczyszczającej**, i nie przekracza **16 miesięcy**. W przypadku stwierdzenia w wyniku kontroli poważnego naruszenia wymogów niniejszego rozporządzenia, kolejną kontrolę przeprowadza się **w terminie nieprzekraczającym dziewięciu miesięcy**.

Poprawka 83

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 6 – ustęp 4 – litera a

Tekst proponowany przez Komisję

a) w celu zbadania uzasadnionych skarg, o których mowa w art. 7, oraz przypadków niezgodności jak najszybciej po dniu, w którym właściwe organy powzięły informację o takich skargach lub przypadkach niezgodności;

Poprawka

a) w celu zbadania uzasadnionych skarg, o których mowa w art. 7, oraz przypadków niezgodności jak najszybciej po dniu, w którym właściwe organy powzięły informację o takich skargach lub przypadkach niezgodności, **a w każdym razie nie później niż 6 miesięcy po tym dniu;**

Poprawka 84

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 6 – ustęp 5 – akapit 1

Tekst proponowany przez Komisję

Po każdej kontroli właściwe organy przygotowują sprawozdanie zawierające opis podstawy prawnej kontroli, przeprowadzonych kroków proceduralnych, odpowiednich ustaleń i zaleceń dotyczących dalszych działań operatora lub operatora kopalni.

Poprawka

Po każdej kontroli właściwe organy przygotowują sprawozdanie zawierające opis podstawy prawnej kontroli, przeprowadzonych kroków proceduralnych, odpowiednich ustaleń i zaleceń dotyczących dalszych działań operatora lub operatora kopalni **wraz z terminami ich wdrażania.**

Poprawka 85

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 6 – ustęp 6

Tekst proponowany przez Komisję

6. W terminie wyznaczonym przez właściwe organy lub w innym terminie uzgodnionym z właściwymi organami operatorzy i operatorzy kopalń podejmują wszystkie niezbędne działania określone w sprawozdaniu, o którym mowa w ust. 5.

Poprawka

6. W terminie wyznaczonym przez właściwe organy lub w innym terminie uzgodnionym z właściwymi organami operatorzy i operatorzy kopalń podejmują **bezzwłocznie** wszystkie niezbędne działania określone w sprawozdaniu, o którym mowa w ust. 5.

Poprawka 86

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 7 – ustęp 1

Tekst proponowany przez Komisję

1. Każda osoba fizyczna lub prawna, **która uważa, że poniosła szkodę w wyniku** naruszenia wymogów niniejszego rozporządzenia przez operatorów lub operatorów kopalń, **może wnieść pisemną skargę** do właściwych organów.

Poprawka

1. Każda osoba fizyczna lub prawna **może wnieść pisemną skargę do właściwych organów w sprawie ewentualnego** naruszenia wymogów niniejszego rozporządzenia przez operatorów lub operatorów kopalń. **Ponadto europejski portal „e-Sprawiedliwość” pełni funkcję punktu kontaktowego do celów składania skarg** do właściwych organów.

Poprawka 87

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 7 – ustęp 2

Tekst proponowany przez Komisję

2. Skarga musi być należycie uzasadniona i zawierać wystarczające dowody domniemanego naruszenia i wynikającej z niego szkody.

Poprawka

2. Skarga musi być należycie uzasadniona i zawierać wystarczające dowody domniemanego naruszenia.

Poprawka 88

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 7 – ustęp 3

Tekst proponowany przez Komisję

3. Jeżeli okaże się, że skarga nie zawiera wystarczających dowodów na uzasadnienie wszczęcia dochodzenia, właściwe organy informują skarżącego o powodach swojej decyzji o niewszczynaniu dochodzenia.

Poprawka

3. Jeżeli okaże się, że skarga nie zawiera wystarczających dowodów na uzasadnienie wszczęcia dochodzenia, właściwe organy informują skarżącego **w rozsądnym terminie, a w każdym razie nie później niż w ciągu jednego miesiąca,** o powodach swojej decyzji o niewszczynaniu dochodzenia.

Poprawka 89

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 8 – ustęp 1 – wprowadzenie

Tekst proponowany przez Komisję

1. Weryfikatorzy oceniają zgodność raportów na temat wielkości emisji przedkładanych im przez operatorów lub **operatorów kopalń** zgodnie z niniejszym rozporządzeniem. Oceniają oni zgodność raportów z wymogami określonymi w niniejszym rozporządzeniu i dokonują przeglądu wszystkich wykorzystanych źródeł danych i metod w celu oceny ich rzetelności, wiarygodności i dokładności, szczególnie pod kątem następujących elementów:

Poprawka 90

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 8 – ustęp 1 – litera d

Tekst proponowany przez Komisję

(d) wszelkie systemy kontroli jakości lub zapewniania jakości stosowane przez operatorów lub **operatorów kopalń**.

Poprawka 91

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 8 – ustęp 2 – akapit 1

Tekst proponowany przez Komisję

Prowadząc działania weryfikacyjne, o których mowa w ust. 1, weryfikatorzy stosują **bezpłatne i** publicznie dostępne

Poprawka

1. Weryfikatorzy oceniają zgodność raportów na temat wielkości emisji przedkładanych im przez operatorów, **operatorów kopalń** lub **importerów – w zakresie, w jakim owi importerzy są do tego zobowiązani na podstawie art. 27** – zgodnie z niniejszym rozporządzeniem. Oceniają oni zgodność raportów z wymogami określonymi w niniejszym rozporządzeniu i dokonują przeglądu wszystkich wykorzystanych źródeł danych i metod w celu oceny ich rzetelności, wiarygodności i dokładności, szczególnie pod kątem następujących elementów:

Poprawka

(d) wszelkie systemy kontroli jakości lub zapewniania jakości stosowane przez operatorów, **operatorów kopalń** lub **importerów w zakresie, w jakim owi importerzy są do tego zobowiązani na podstawie art. 27**.

Poprawka

Prowadząc działania weryfikacyjne, o których mowa w ust. 1, weryfikatorzy stosują publicznie dostępne europejskie lub

europejskie lub międzynarodowe normy w zakresie kwantyfikacji emisji metanu, mające zastosowanie na mocy aktów przyjętych przez Komisję zgodnie z ust. 5. Do dnia, w którym Komisja określi możliwość stosowania tych norm, weryfikatorzy stosują istniejące normy europejskie lub międzynarodowe w zakresie kwantyfikacji i weryfikacji emisji gazów cieplarnianych.

międzynarodowe normy w zakresie kwantyfikacji emisji metanu, mające zastosowanie na mocy aktów przyjętych przez Komisję zgodnie z **niniejszym rozporządzeniem, a w szczególności** z ust. 5. Do dnia, w którym Komisja określi możliwość stosowania tych norm, weryfikatorzy stosują istniejące normy europejskie lub międzynarodowe w zakresie kwantyfikacji i weryfikacji emisji gazów cieplarnianych.

Poprawka 92

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 8 – ustęp 2 – akapit 1 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

W przypadku braku norm europejskich lub międzynarodowych operatorzy lub operatorzy kopalń przekazują weryfikatorom informacje na temat norm lub metod stosowanych przez operatorów, operatorów kopalń lub importerów do celów działań weryfikacyjnych.

Poprawka 93

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 8 – ustęp 2 – akapit 2

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

Weryfikatorzy ***mogą przeprowadzać*** kontrole na miejscu w celu ustalenia rzetelności, wiarygodności i dokładności wykorzystywanych źródeł danych i metodyki.

Weryfikatorzy ***przeprowadzają zapowiedziane i niezapowiedziane*** kontrole na miejscu w celu ustalenia rzetelności, wiarygodności i dokładności wykorzystywanych źródeł danych i metodyki.

Poprawka 94

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 8 – ustęp 2 – akapit 2 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

Działania weryfikacyjne, o których mowa w ust. 1 i 2 niniejszego artykułu, dostosowuje się do aktualnych europejskich lub międzynarodowych norm i metod, aby ograniczyć obciążenia dla operatorów, operatorów kopalń lub importerów – w zakresie, w jakim owi importerzy są do tego zobowiązani na podstawie art. 27 – oraz właściwych organów, a także odpowiednio uwzględnić charakter działalności operatora.

Poprawka 95

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 8 – ustęp 3 – akapit 3

Tekst proponowany przez Komisję

Jeżeli w ocenie stwierdza się, że raport na temat wielkości emisji nie spełnia wymogów niniejszego rozporządzenia, weryfikatorzy informują o tym fakcie operatora **lub** operatora kopalni, a operator lub **operator kopalni** bezzwłocznie przedkłada weryfikatorowi poprawiony raport na temat wielkości emisji.

Poprawka

Jeżeli w ocenie stwierdza się, że raport na temat wielkości emisji nie spełnia wymogów niniejszego rozporządzenia, weryfikatorzy informują o tym fakcie operatora, operatora kopalni **lub importera** – w zakresie, w jakim ów importer jest do tego zobowiązany na podstawie art. 27 – a operator, **operator kopalni** lub **importer** – w zakresie, w jakim ów importer jest do tego zobowiązany na podstawie art. 27 – bezzwłocznie, a w każdym razie nie później niż w ciągu trzech tygodni, przedkłada weryfikatorowi poprawiony raport na temat wielkości emisji.

Poprawka 96

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 8 – ustęp 4

Tekst proponowany przez Komisję

4. Operatorzy **i** operatorzy kopalń

Poprawka

4. Operatorzy, operatorzy kopalń **i**

zapewniają weryfikatorom wszelką pomoc umożliwiającą lub ułatwiającą wykonywanie działań weryfikacyjnych, w szczególności w zakresie dostępu do obiektów i przedstawiania dokumentacji lub rejestrów.

importerzy – w zakresie, w jakim owi importerzy są do tego zobowiązani na podstawie art. 27 – zapewniają weryfikatorom wszelką pomoc umożliwiającą lub ułatwiającą wykonywanie działań weryfikacyjnych, w szczególności w zakresie dostępu do obiektów i przedstawiania dokumentacji lub rejestrów.

Poprawka 97

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 8 – ustęp 5 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

5a. Zgodnie z art. 3 uwzględnia się koszty poniesione w związku z działaniami, o których mowa w niniejszym artykule.

Poprawka 98

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 10 – ustęp 1 – wprowadzenie

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

1. *Pod warunkiem zapewnienia ochrony interesu Unii międzynarodowemu obserwatorium emisji metanu przyznaje się rolę weryfikacyjną w odniesieniu do danych dotyczących emisji metanu, w szczególności w odniesieniu do następujących zadań:*

1. *Wykonując swoje obowiązki i uprawnienia wynikające z niniejszego rozporządzenia, weryfikatorzy, właściwe organy i Komisja uwzględniają informacje udostępnione publicznie przez międzynarodowe obserwatorium emisji metanu (IMEO), w szczególności w odniesieniu do:*

Poprawka 99

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 10 – ustęp 1 – litera e

Tekst proponowany przez Komisję

e) **przedstawianie** ustaleń dotyczących poważnych rozbieżności między źródłami danych.

Poprawka

e) przedstawianie ustaleń dotyczących poważnych rozbieżności między źródłami danych, **a tym samym przyczynianie się do tworzenia solidniejszych metod naukowych;**

Poprawka 100

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 10 – ustęp 1 – litera e a (nowa)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

ea) raportowanie o źródłach nieproporcjonalnie wysokich emisji identyfikowanych przez system wczesnego wykrywania i ostrzegania.

Poprawka 101

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 10 – ustęp 2

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

2. Komisja **może przekazywać międzynarodowemu obserwatorium emisji metanu** dane dotyczące emisji metanu **udostępnione jej przez właściwe organy zgodnie z niniejszym rozporządzeniem.**

2. Komisja **przedkłada IMEO odpowiednie** dane dotyczące emisji metanu.

Poprawka 102

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 10 – ustęp 3

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

3. **Informacje opracowane przez międzynarodowe obserwatorium emisji metanu są udostępniane opinii publicznej i Komisji.**

skreśla się

Poprawka 103

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 12 – ustęp 1

Tekst proponowany przez Komisję

1. Do dnia ... [12 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r. operatorzy przedkładają właściwym organom raport zawierający **dane dotyczące** emisji metanu na poziomie źródła **oszacowane** za pomocą **ogólnych, ale właściwych dla danego źródła** współczynników emisji w odniesieniu do wszystkich źródeł.

Poprawka

1. Do dnia ... [10 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r. operatorzy przedkładają właściwym organom raport zawierający **kwantyfikację** emisji metanu na poziomie źródła **oszacowaną** za pomocą **co najmniej ogólnych** współczynników emisji w odniesieniu do wszystkich źródeł. **Operatorzy mogą zdecydować się na równoczesne przedłożenie raportu zgodnie z wymogami określonymi w ust. 2.**

Poprawka 104

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 12 – ustęp 2

Tekst proponowany przez Komisję

2. **Do dnia ... [24 miesiące od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r. operatorzy** przedkładają **także** właściwym organom raport **zawierający pomiary bezpośrednio** emisji metanu na poziomie źródła **dotyczące aktywów eksploatowanych. Raportowanie na takim poziomie może obejmować wykorzystanie pomiarów i próbkowania na poziomie źródła jako podstawy do ustanowienia szczególnych współczynników emisji wykorzystywanych do celów oszacowania emisji.**

Poprawka

2. **Operatorzy i przedsiębiorstwa mające siedzibę w Unii** przedkładają właściwym organom raport **zawierający kwantyfikację** emisji metanu na poziomie źródła:

- a) **do dnia ... [12 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r. w odniesieniu do aktywów eksploatowanych oraz**
- b) **do dnia ... [24 miesiące od daty wejścia w życie niniejszego**

rozporządzenia] r. w odniesieniu do aktywów nieeksploatowanych, jeśli aktywa te nie zostały ujęte przez operatora w raporcie sporządzonym w związku z obowiązkiem określonym w lit. a).

W raportowaniu na takim poziomie wykorzystuje się pomiary bezpośrednie i próbkowanie na poziomie źródła jako podstawy do ustanowienia szczególnych współczynników emisji wykorzystywanych do celów kwantyfikacji emisji.

Poprawka 105

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 12 – ustęp 3 – akapit 1

Tekst proponowany przez Komisję

*Do dnia ... [36 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r., a następnie do dnia 30 marca każdego roku operatorzy przedkładają właściwym organom raport zawierający **pomiary bezpośrednie** emisji metanu na poziomie źródła **dotyczące aktywów eksploatowanych, o którym mowa w ust. 2**, uzupełniony pomiarami emisji metanu na poziomie lokalizacji, co umożliwi ocenę i weryfikację szacunków na poziomie źródła, zagregowanych w podziale na lokalizację.*

Poprawka

*Operatorzy i przedsiębiorstwa mające siedzibę w Unii przedkładają właściwym organom raport zawierający **kwantyfikacje** emisji metanu na poziomie źródła, uzupełniony pomiarami emisji metanu na poziomie lokalizacji, co umożliwi ocenę i weryfikację szacunków na poziomie źródła, zagregowanych w podziale na lokalizację.*

Poprawka 106

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 12 – ustęp 3 – akapit 1 – litera a (nowa)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

a) do dnia ... [24 miesiące od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r., a następnie do dnia 31 maja każdego roku w odniesieniu do aktywów eksploatowanych oraz

Poprawka 107

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 12 – ustęp 3 – akapit 1 – litera b (nowa)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

b) do dnia ... [42 miesiące od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r., a następnie do dnia 31 maja każdego roku w odniesieniu do aktywów nieeksploatowanych, jeśli nie zostały one ujęte przez operatora w raporcie sporządzonym zgodnie z lit. a).

Poprawka 108

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 12 – ustęp 3 – akapit 2

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

Przed przedłożeniem raportów właściwym organom operatorzy zapewniają, aby raporty określone w niniejszym ustępie zostały ocenione przez weryfikatora i zawierały oświadczenie weryfikacyjne wydane zgodnie z art. 8 i 9.

Przed przedłożeniem raportów właściwym organom operatorzy **i przedsiębiorstwa** zapewniają, aby raporty określone w niniejszym ustępie zostały ocenione przez weryfikatora i zawierały oświadczenie weryfikacyjne wydane zgodnie z art. 8 i 9.

Poprawka 109

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 12 – ustęp 4

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

4. Do dnia ... [36 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r. przedsiębiorstwa mające siedzibę w Unii przedkładają właściwym organom raport zawierający pomiary bezpośrednie emisji metanu na poziomie źródła dotyczące aktywów nieeksploatowanych. Raportowanie na

skreśla się

takim poziomie może obejmować wykorzystanie pomiarów i próbkowania na poziomie źródła jako podstawy do ustanowienia szczególnych współczynników emisji wykorzystywanych do celów oszacowania emisji.

Poprawka 110

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 12 – ustęp 5 – akapit 1**

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

Do dnia ... [48 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r., a następnie do dnia 30 marca każdego roku przedsiębiorstwa mające siedzibę w Unii przedkładają właściwym organom raport zawierający pomiary bezpośrednie emisji metanu na poziomie źródła dotyczące aktywów nieeksploatowanych, o którym mowa w ust. 4, uzupełniony pomiarami emisji metanu na poziomie lokalizacji, co umożliwi ocenę i weryfikację szacunków na poziomie źródła, zagregowanych w podziale na lokalizację.

skreśla się

Poprawka 111

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 12 – ustęp 5 – akapit 2**

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

Przed przedłożeniem raportów właściwym organom przedsiębiorstwa zapewniają, aby raporty określone w niniejszym ustępie zostały ocenione przez weryfikatora i zawierały oświadczenie weryfikacyjne wydane zgodnie z art. 8 i 9.

skreśla się

Poprawka 112

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 12 – ustęp 6 – akapit 1 – litera c

Tekst proponowany przez Komisję

c) szczegółowe informacje na temat metod określania ilościowego *stosowanych do pomiaru emisji metanu*;

Poprawka

c) szczegółowe informacje na temat metod określania ilościowego;

Poprawka 113

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 12 – ustęp 6 – akapit 2

Tekst proponowany przez Komisję

W drodze aktów wykonawczych Komisja określa wzór raportu na potrzeby raportów określonych w *ust. 2, 3, 4 i 5*. Te akty wykonawcze przyjmuje się zgodnie z procedurą, o której mowa w art. 32 ust. 2.

Poprawka

W drodze aktów wykonawczych Komisja określa wzór raportu na potrzeby raportów określonych w *niniejszym artykule, z uwzględnieniem dostępnych już raportów dotyczących wykazów krajowych*. Te akty wykonawcze przyjmuje się zgodnie z procedurą, o której mowa w art. 32 ust. 2. *Do czasu przyjęcia tych aktów wykonawczych operatorzy i przedsiębiorstwa korzystają z wytycznych technicznych i wzorów raportów OGMP 2.0 odpowiednio dla działalności w wyższym, średnim i niższym segmencie.*

Poprawka 114

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 12 – ustęp 7

Tekst proponowany przez Komisję

7. W przypadku pomiarów na poziomie lokalizacji, o których mowa w ust. 3 i 5, stosuje się *odpowiednie* technologie kwantyfikacji, *które mogą umożliwić takie pomiary*.

Poprawka

7. W przypadku pomiarów na poziomie lokalizacji, o których mowa w ust. 3, stosuje się *zatwierdzone* technologie kwantyfikacji *emisji opracowane przez odpowiednie europejskie lub międzynarodowe organy normalizacyjne*. *Do czasu ustanowienia takich norm operatorzy i przedsiębiorstwa korzystają, stosownie do przypadku, z wytycznych*

technicznych OGMP 2.0 i stosują najnowocześniejsze praktyki branżowe oraz najlepsze dostępne technologie w zakresie pomiarów emisji metanu.

Poprawka 115

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 12 – ustęp 8

Tekst proponowany przez Komisję

8. W przypadku znacznych rozbieżności między *emisjami kwantyfikowanymi za pomocą metod* na poziomie źródła a tymi *wynikającymi z pomiaru na poziomie lokalizacji* przeprowadza się dodatkowe *pomiary* za ten sam okres sprawozdawczy.

Poprawka

8. W przypadku znacznych rozbieżności między *wynikami pomiaru emisji* na poziomie źródła a tymi *na poziomie lokalizacji operatorzy, o których mowa w ust. 3, przedstawiają wyjaśnienie przyczyn tej rozbieżności. Jeżeli rozbieżność ta nie wynika z niepewności zastosowanej metody kwantyfikacji*, przeprowadza się *następujące* dodatkowe *działania* za ten sam okres sprawozdawczy:

Poprawka 116

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 12 – ustęp 8 – litera a (nowa)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

a) *jeżeli wynik pomiaru na poziomie lokalizacji jest w statystycznie istotnym stopniu wyższy niż wskazano w wykazie na poziomie źródła, operator załącza do sprawozdania dokumentację w celu uzgodnienia wykazu na poziomie źródła z pomiarem na poziomie lokalizacji oraz aktualizuje swój wykaz na poziomie źródła w sposób odzwierciedlający wyższe wyniki pomiarów na poziomie lokalizacji;*

Poprawka 117

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 12 – ustęp 8 – litera b (nowa)**

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

b) jeżeli wynik pomiaru na poziomie lokalizacji jest w statystycznie istotnym stopniu niższy niż wskazano w wykazie na poziomie źródła, operator kontroluje minimalną granicę wykrywalności urządzeń służących do pomiaru na poziomie lokalizacji, aby potwierdzić, że minimalna granica wykrywalności jest wystarczająco niska do wykrycia oczekiwanych poziomów emisji z danego elementu; jeśli minimalna granica wykrywalności nie jest wystarczająco niska, operator w tym samym roku kalendarzowym dokonuje ponownego pomiaru przy użyciu urządzenia o wystarczająco niskiej minimalnej granicy wykrywalności i porównuje wynik z wykazem na poziomie źródła; jeżeli stwierdzi się, że minimalna granica wykrywalności jest odpowiednia, operator dołącza do sprawozdania dokumentację, w której podaje przyczyny rozbieżności wyników.

Poprawka 118

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 12 – ustęp 9**

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

9. Pomiary emisji metanu na potrzeby infrastruktury gazowej przeprowadza się zgodnie z odpowiednimi europejskimi (CEN) lub międzynarodowymi (ISO) normami w zakresie kwantyfikacji emisji metanu.

9. Do dnia ... [9 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r. Komisja przyjmuje akty delegowane zgodnie z art. 31 w celu uzupełnienia niniejszego rozporządzenia poprzez ustanowienie specyfikacji mających zastosowanie do bezpośrednich pomiarów i kwantyfikacji emisji metanu. Specyfikacje te mają zastosowanie do zleceń normalizacji wydawanych przez Komisję do celów niniejszego artykułu.

Poprawka 119

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 12 – ustęp 11 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

11 a. Podczas monitorowania i raportowania uwzględnia się współczynnik globalnego ocieplenia, który w skali 100 lat jest 29,8 razy większy niż dla dwutlenku węgla, a w skali 20 lat – 82,5 razy większy^{1a}.

^{1a} *Szóste sprawozdanie oceniające Międzyrządowego Zespołu ds. Zmian Klimatu: współczynnik globalnego ocieplenia – <https://www.erevolution.energy/ipcc-sixth-assessment-report/>*

Poprawka 120

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 13 – ustęp 1

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

Operatorzy podejmują wszelkie **dostępne im działania** w celu zapobieżenia emisjom metanu i ich zminimalizowania w ramach prowadzonej przez siebie działalności.

1. Operatorzy podejmują wszelkie **odpowiednie środki ograniczające emisje** w celu zapobieżenia emisjom metanu i ich zminimalizowania w ramach prowadzonej przez siebie działalności.

Poprawka 121

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 13 – ustęp 1 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

1a. Do dnia ... [sześć miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r. Komisja przedkłada

Parlamentowi i Radzie sprawozdanie na temat skutków wprowadzenia ambitnej normy dotyczącej intensywności emisji metanu w wyższym segmencie w odniesieniu do ropy naftowej i gazu ziemnego importowanych do Unii lub wydobywanych na jej terytorium. Komisja ocenia w szczególności skutki ustalenia normy intensywności emisji metanu na poziomie 0,2 % lub niższym.

Poprawka 122

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 13 – ustęp 1 b (nowy)**

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

1b. Przed przyjęciem aktu delegowanego, o którym mowa w ust. 1c, Komisja przeprowadza ocenę skutków obejmującą w szczególności ocenę jego wpływu na klimat i na bezpieczeństwo dostaw energii w Unii, przy pełnym poszanowaniu rozporządzenia (UE) 2021/1119.

Poprawka 123

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 13 – ustęp 1 c (nowy)**

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

1c. Do dnia ... [18 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r. Komisja zgodnie z art. 31 przyjmuje akt delegowany w celu uzupełnienia niniejszego rozporządzenia poprzez ustanowienie normy, o której mowa w ust. 1a, określającej poziom intensywności emisji metanu dla sektora wyższego szczebla, który ma zostać osiągnięty do dnia ... [3 lata od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r., oraz metodyki, która

umożliwi określenie jasnego wskaźnika intensywności emisji metanu.

Poprawka 124

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 13 – ustęp 1 d (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

1d. Komisja przyjmuje akt delegowany zgodnie z art. 31 w celu uzupełnienia niniejszego rozporządzenia przez określenie docelowego poziomu intensywności emisji w sektorach średniego i niższego szczebla.

Poprawka 125

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 14 – ustęp 1 – akapit 1

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

Do dnia ... [**3 miesiące** od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r. operatorzy przedkładają właściwym organom program wykrywania nieszczelności i naprawy zawierający szczegółowe informacje na temat treści badań, które należy przeprowadzić zgodnie z wymogami niniejszego artykułu.

Do dnia ... [**6 miesięcy** od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r. operatorzy przedkładają właściwym organom program wykrywania nieszczelności i naprawy zawierający szczegółowe informacje na temat treści badań **i działań**, które należy przeprowadzić zgodnie z wymogami niniejszego artykułu.

Poprawka 126

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 14 – ustęp 1 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

1a. Niezależnie od przepisów rozporządzenia (UE) nr 1025/2012 Unia dąży do tego, aby do celów niniejszego artykułu odpowiednie organizacje

normalizacyjne terminowo opracowały normy europejskie zawierające specyfikacje techniczne dotyczące badań i działań mających na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę.

Komisja jest uprawniona do przyjmowania aktów delegowanych zgodnie z art. 31 w celu uzupełnienia niniejszego rozporządzenia, aby wprowadzić wymóg zgodności ze specyfikacjami technicznymi, o których mowa w akapicie pierwszym, zaktualizować odniesienia do tych norm europejskich oraz, w stosownych przypadkach, określić specyfikacje techniczne dotyczące badań mających na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę. Do czasu ustanowienia takich specyfikacji operatorzy stosują praktyki, technologie, procesy i wykorzystują poziom wiedzy eksperckiej, jakiego można by oczekiwać od wiodącego dostawcy usług, w celu wypełnienia obowiązków określonych w niniejszym artykule oraz na żądanie przekazują właściwym organom i weryfikatorom informacje na temat zastosowanych norm lub metod.

Poprawka 127

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 14 – ustęp 2 – akapit 1

Tekst proponowany przez Komisję

Do dnia ... [6 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r. operatorzy przeprowadzają badanie wszystkich istotnych elementów, za które odpowiadają, zgodnie z programem wykrywania nieszczelności i naprawy, o którym mowa w ust. 1.

Poprawka

Do dnia ... [9 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r. operatorzy przeprowadzają badanie wszystkich istotnych elementów, za które odpowiadają, zgodnie z programem wykrywania nieszczelności i naprawy, o którym mowa w ust. 1.

Poprawka 128

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 14 – ustęp 2 – akapit 2

Tekst proponowany przez Komisję

Następnie badanie mające na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę *powtarza się co trzy miesiące.*

Poprawka

Następnie badanie mające na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę *przeprowadza się z następującą częstotliwością:*

Poprawka 129

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 14 – ustęp 2 – akapit 2 – litera a (nowa)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

a) raz na dwa miesiące w przypadku wszystkich elementów naziemnych przy użyciu urządzenia wykrywającego o minimalnej granicy wykrywalności, o której mowa w ust. 3 lit. a);

Poprawka 130

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 14 – ustęp 2 – akapit 2 – litera b (nowa)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

b) raz na cztery miesiące w przypadku wszystkich elementów naziemnych przy użyciu urządzenia wykrywającego o minimalnej granicy wykrywalności, o której mowa w ust. 3 lit. b);

Poprawka 131

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 14 – ustęp 2 – akapit 2 – litera c (nowa)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

c) raz na pięć miesięcy lub z częstotliwością określoną w załączniku I

część 1 w przypadku wszystkich elementów podziemnych przy użyciu urządzenia wykrywającego o minimalnej granicy wykrywalności, o której mowa w ust. 3 lit. c).

Poprawka 132

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 14 – ustęp 3

Tekst proponowany przez Komisję

3. Do przeprowadzenia badań operatorzy wykorzystują urządzenia **umożliwiające wykrywanie utraty metanu z elementów na poziomie co najmniej 500 części na milion.**

Poprawka

3. Do przeprowadzenia badań operatorzy wykorzystują urządzenia **wykrywające o minimalnej granicy wykrywalności wynoszącej odpowiednio:**

Poprawka 133

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 14 – ustęp 3 – litera a (nowa)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

a) 17 gramów metanu na godzinę w standardowych warunkach temperatury i ciśnienia; badanie przeprowadza się na poziomie każdego indywidualnego potencjalnego źródła emisji;

Poprawka 134

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 14 – ustęp 3 – litera b (nowa)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

b) 50 części na milion w objętości metanu lub 1 gram na godzinę; badanie przeprowadza się w punkcie kontaktu każdego indywidualnego potencjalnego źródła emisji w odniesieniu do elementów naziemnych;

Poprawka 135

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 14 – ustęp 3 – litera c(nowa)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

c) 500 części na milion lub 5 gramów metanu na godzinę w odniesieniu do elementów podziemnych.

Poprawka 136

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 14 – ustęp 4 – akapit 1

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

Operatorzy naprawiają lub wymieniają wszystkie elementy, w których wykryto **emisję** metanu **na poziomie co najmniej 500 części na milion**.

Operatorzy naprawiają lub wymieniają wszystkie elementy, w których wykryto **wyciek** metanu.

Poprawka 137

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 14 – ustęp 4 – akapit 2

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

Naprawa lub **wymiana** elementów, o której mowa w **akapicie pierwszym**, odbywa się natychmiast po wykryciu emisji lub w możliwie najszybszym terminie **od wykrycia emisji**, jednak nie później niż w terminie pięciu dni od jej wykrycia, **pod warunkiem że operatorzy mogą wykazać, iż natychmiastowe działanie nie jest możliwe z uwagi na kwestie związane z bezpieczeństwem lub kwestie techniczne, oraz pod warunkiem że operatorzy określą harmonogram napraw i monitorowania**.

Pierwsza próba naprawy lub **wymiany** elementów, o której mowa w **niniejszym ustępie**, odbywa się natychmiast po wykryciu emisji lub w możliwie najszybszym terminie, jednak nie później niż w terminie pięciu dni od jej wykrycia. **Podczas naprawy lub wymiany, o których mowa w niniejszym ustępie, stosuje się najnowocześniejsze technologie i materiały, które zapewniają długoterminową ochronę przed wyciekami w przyszłości.**

W przypadku gdy operatorzy mogą

wykazać, że naprawa, o której mowa w niniejszym ustępie, nie jest udana lub nie jest możliwa w ciągu pięciu dni ze względów bezpieczeństwa lub względów technicznych, operatorzy przedstawiają właściwym organom dowody opóźnienia i ustalają harmonogram napraw i monitorowania nie później niż 5 dni po wykryciu wycieku. Harmonogram napraw i monitorowania, o którym mowa w niniejszym akapicie, ustala się tak, aby wykryte wycieki zostały naprawione w ciągu 30 dni od ich wykrycia.

Poprawka 138

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 14 – ustęp 4 – akapit 3

Tekst proponowany przez Komisję

Kwestie związane z bezpieczeństwem i kwestie techniczne uniemożliwiające podjęcie natychmiastowych działań, o których mowa w akapicie drugim, są ograniczone do kwestii bezpieczeństwa pracowników i osób znajdujących się w pobliżu, wpływu na środowisko, stężenia utraty metanu, możliwości dostępu do danego elementu i możliwości wymiany elementu. Kwestie związane z wpływem na środowisko mogą obejmować przypadki, w których naprawa może prowadzić do wyższego poziomu emisji metanu niż brak naprawy.

Poprawka 139

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 14 – ustęp 4 – akapit 3 – litera a (nowa)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

Względy bezpieczeństwa i względy techniczne, o których mowa w akapitach drugim i trzecim, są ograniczone do następujących kwestii:

- a) bezpieczeństwo pracowników i osób znajdujących się w pobliżu wykrytej nieszczelności;*

Poprawka 140

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 14 – ustęp 4 – akapit 3 – litera b (nowa)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

b) wszelkie niekorzystne skutki dla środowiska wynikające z podjęcia działań, jeżeli można wykazać, że skutki te byłyby większe niż korzyści dla środowiska wynikające z podjęcia działań, np. w przypadku gdy naprawa mogłaby prowadzić do wyższego ogólnego poziomu emisji metanu niż miałyby to miejsce w przypadku braku naprawy;

Poprawka 141

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 14 – ustęp 4 – akapit 3 – litera c (nowa)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

c) dostępność elementu, w tym wszelkie zezwolenia na dostęp; oraz

Poprawka 142

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 14 – ustęp 4 – akapit 3 – litera d (nowa)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

d) brak części zamiennych niezbędnych do naprawy elementu lub elementów niezbędnych do wymiany.

Poprawka 143

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 14 – ustęp 4 – akapit 4

Tekst proponowany przez Komisję

Jeżeli naprawa lub wymiana wymaga uprzedniego wyłączenia systemu, operatorzy minimalizują nieszczelność w ciągu jednego dnia od jej wykrycia i naprawiają ją do końca kolejnego zaplanowanego wyłączenia systemu lub w terminie jednego roku, w zależności od tego, co nastąpi wcześniej.

Poprawka

Jeżeli ze względu na wystąpienie co najmniej jednego z warunków, o których mowa w akapicie czwartym lit. a)–d), naprawa lub wymiana wymaga uprzedniego wyłączenia systemu, operatorzy minimalizują nieszczelność w ciągu jednego dnia od jej wykrycia i naprawiają ją do końca kolejnego zaplanowanego wyłączenia systemu lub w terminie jednego roku, w zależności od tego, co nastąpi wcześniej.

Poprawka 144

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 14 – ustęp 4 – akapit 4 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

Operatorzy ustanawiają, przechowują i udostępniają w całości właściwym organom rejestr wszystkich decyzji o opóźnieniu naprawy zgodnie z niniejszym artykułem, w tym wszelkie niezbędne dowody uzasadniające każdą decyzję oraz odpowiednie harmonogramy napraw i monitorowania. Operatorzy niezwłocznie wprowadzają te informacje do rejestru. Właściwe organy mogą zażądać od operatora zmiany harmonogramu napraw z uwzględnieniem wymogów niniejszego rozporządzenia.

Poprawka 145

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 14 – ustęp 5 – akapit 1

Tekst proponowany przez Komisję

Niezależnie od ust. 2 operatorzy przeprowadzają badanie elementów, w których **podczas któregośkolwiek**

Poprawka

Niezależnie od ust. 2 operatorzy przeprowadzają badanie **ponaprawcze** elementów, w których stwierdzono **wyciek**

z *poprzednich badań* stwierdzono *emisję* metanu *na poziomie co najmniej 500 części na milion, możliwie jak najszybciej* po naprawie przeprowadzonej na podstawie ust. 4 i nie później niż *15 dni* po naprawie, aby potwierdzić, że naprawa zakończyła się pomyślnie.

metanu, *niezwłocznie* po naprawie przeprowadzonej na podstawie ust. 4 i nie później niż *30 dni* po naprawie, aby potwierdzić, że naprawa zakończyła się pomyślnie.

Poprawka 146

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 14 – ustęp 5 – akapit 2

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

Niezależnie od ust. 2 operatorzy przeprowadzają badanie elementów, w których stwierdzono emisję metanu na poziomie poniżej 500 części na milion, nie później niż trzy miesiące po wykryciu emisji, w celu sprawdzenia, czy wielkość utraty metanu uległa zmianie.

skreśla się

Poprawka 147

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 14 – ustęp 5 – akapit 3

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

W przypadku stwierdzenia wyższego ryzyka dla bezpieczeństwa lub wyższego ryzyka utraty metanu właściwe organy mogą zalecić zwiększenie częstotliwości badań w odniesieniu do odpowiednich elementów.

skreśla się

Poprawka 148

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 14 – ustęp 6 – akapit 1

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

Bez uszczerbku dla obowiązków

Bez uszczerbku dla obowiązków

sprawozdawczych na podstawie ust. 7 operatorzy dokumentują wszystkie zidentyfikowane przypadki nieszczelności, niezależnie od ich wielkości, i regularnie przeprowadzają badania tych nieszczelności *w celu zapewnienia* ich *naprawy* zgodnie z ust. 4.

sprawozdawczych na podstawie ust. 7 operatorzy dokumentują wszystkie zidentyfikowane przypadki nieszczelności, niezależnie od ich wielkości, i regularnie przeprowadzają badania tych nieszczelności *oraz zapewniają* ich *naprawę* zgodnie z ust. 4.

Poprawka 149

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 14 – ustęp 7 – akapit 1

Tekst proponowany przez Komisję

W terminie miesiąca po każdym badaniu operatorzy przedkładają sprawozdanie zawierające wyniki badania oraz harmonogram napraw i monitorowania właściwym organom państwa członkowskiego, w którym znajdują się odpowiednie aktywa. Sprawozdanie to zawiera co najmniej elementy określone w załączniku I.

Poprawka

Co roku operatorzy przedkładają właściwym organom państwa członkowskiego, w którym znajdują się odpowiednie aktywa, sprawozdanie podsumowujące wyniki wszystkich zakończonych badań oraz wszystkie odpowiadające im harmonogramy napraw i monitorowania w ciągu poprzedniego roku. Sprawozdanie to zawiera co najmniej elementy określone w załączniku I.

Poprawka 150

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 14 – ustęp 7 – akapit 2

Tekst proponowany przez Komisję

Właściwe organy mogą zażądać od operatora zmiany sprawozdania lub harmonogramu napraw i monitorowania z uwzględnieniem wymogów niniejszego rozporządzenia.

Poprawka

skreśla się

Poprawka 151

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 14 – akapit 9

Tekst proponowany przez Komisję

9. Państwa członkowskie zapewniają, aby systemy certyfikacji, akredytacji lub równoważne systemy kwalifikacji, w tym odpowiednie programy szkoleniowe, były dostępne dla dostawców usług w odniesieniu do badań.

Poprawka

9. Państwa członkowskie zapewniają, aby systemy certyfikacji, akredytacji lub równoważne systemy kwalifikacji, w tym odpowiednie programy szkoleniowe, były dostępne dla dostawców usług ***i dla operatorów*** w odniesieniu do badań.

Poprawka 152

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 15 – ustęp 2 – wprowadzenie

Tekst proponowany przez Komisję

2. Uwalnianie do atmosfery ***jest*** dozwolone jedynie w następujących sytuacjach:

Poprawka

2. Uwalnianie do atmosfery ***i spalanie gazu w pochodni są*** dozwolone jedynie w następujących sytuacjach:

Poprawka 153

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 15 – ustęp 2 – litera a

Tekst proponowany przez Komisję

a) w przypadku sytuacji awaryjnej lub niesprawności; ***oraz***

Poprawka

a) w przypadku sytuacji awaryjnej lub niesprawności.

Poprawka 154

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 15 – ustęp 2 – litera b

Tekst proponowany przez Komisję

b) w przypadku gdy jest to nieuniknione i absolutnie niezbędne do eksploatacji, naprawy, konserwacji lub testowania elementów lub sprzętu oraz z zastrzeżeniem obowiązków sprawozdawczych określonych w art. 16.

Poprawka

skreśla się

Poprawka 155

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 15 – ustęp 3 – wprowadzenie

Tekst proponowany przez Komisję

3. **Uwalnianie do atmosfery na podstawie** ust. 2 lit. b) **obejmuje następujące konkretne przypadki**, w których nie można całkowicie wyeliminować uwalniania do atmosfery:

Poprawka

3. **Oprócz** ust. 2 lit. a) **uwalnianie do atmosfery i spalanie gazu w pochodni są dozwolone wyłącznie w następujących konkretnych przypadkach**, w których nie można całkowicie wyeliminować, **stosownie do przypadku**, uwalniania do atmosfery **lub spalania w pochodni lub gdy działania te są konieczne ze względów bezpieczeństwa**:

Poprawka 156

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 15 – ustęp 3 – litera a

Tekst proponowany przez Komisję

a) podczas normalnej eksploatacji **niektórych** elementów, pod warunkiem że sprzęt spełnia wszystkie określone normy w zakresie wyposażenia oraz jest odpowiednio konserwowany i regularnie badany w celu zminimalizowania utraty metanu;

Poprawka

a) podczas normalnej eksploatacji **urządzeń pneumatycznych i pomp, uszczelnień gazodynamicznych, sprężarek, zbiorników magazynowych o ciśnieniu atmosferycznym lub innych** elementów **zaprojektowanych z myślą o uwalnianiu do atmosfery**, pod warunkiem że sprzęt spełnia wszystkie określone normy w zakresie wyposażenia **ustanowione zgodnie z ust. 5b** oraz jest odpowiednio konserwowany i regularnie badany w celu zminimalizowania utraty metanu;

Poprawka 157

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 15 – ustęp 3 – litera c

Tekst proponowany przez Komisję

c) podczas pomiaru lub próbkowania ze zbiornika magazynowego lub innego

Poprawka

c) podczas pomiaru lub próbkowania ze zbiornika magazynowego lub innego

zbiornika niskociśnieniowego;

zbiornika niskociśnieniowego, **pod warunkiem że zbiornik spełnia normy ustanowione zgodnie z ust. 5b**;

Poprawka 158

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 15 – ustęp 3 – litera d

Tekst proponowany przez Komisję

d) podczas załadunku cieczy ze zbiornika magazynowego lub innego zbiornika niskociśnieniowego do pojazdu transportowego zgodnie z mającymi zastosowanie normami;

Poprawka

d) podczas załadunku cieczy ze zbiornika magazynowego lub innego zbiornika niskociśnieniowego do pojazdu transportowego zgodnie z mającymi zastosowanie normami, **pod warunkiem że zbiornik spełnia normy ustanowione zgodnie z ust. 5b**;

Poprawka 159

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 15 – ustęp 3 – litera e

Tekst proponowany przez Komisję

e) podczas naprawy **i** konserwacji, w tym przedmuchiwanie i obniżania ciśnienia w sprzęcie w celu przeprowadzenia napraw i konserwacji;

Poprawka

e) podczas naprawy, konserwacji, **procedur testowych i wycofania z eksploatacji**, w tym przedmuchiwanie i obniżania ciśnienia w sprzęcie w celu przeprowadzenia napraw i konserwacji;

Poprawka 160

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 15 – ustęp 4

Tekst proponowany przez Komisję

4. W przypadku gdy uwalnianie do atmosfery jest dozwolone na podstawie ust. 2 **i 3**, operatorzy uwalniają metan do atmosfery wyłącznie wówczas, gdy spalanie w pochodni jest technicznie niewykonalne lub stwarza zagrożenie dla

Poprawka

4. W przypadku gdy uwalnianie do atmosfery jest dozwolone na podstawie ust. 2, operatorzy uwalniają metan do atmosfery wyłącznie wówczas, gdy spalanie w pochodni jest technicznie niewykonalne **z powodu braku palności**,

bezpieczeństwa prowadzonej działalności lub personelu. W takiej sytuacji, w ramach obowiązków sprawozdawczych określonych w art. 16, operatorzy muszą udowodnić właściwym organom konieczność podjęcia decyzji o uwalnianiu do atmosfery zamiast spalania w pochodni.

niemożności podtrzymania płomienia, ze względów bezpieczeństwa, gdy wpływ środowiskowy lub klimatyczny działań ograniczających przewyższa ich korzyści lub gdy spalanie w pochodni stwarza zagrożenie dla bezpieczeństwa prowadzonej działalności lub personelu. W takiej sytuacji, w ramach obowiązków sprawozdawczych określonych w art. 16, operatorzy muszą udowodnić właściwym organom konieczność podjęcia decyzji o uwalnianiu do atmosfery zamiast spalania w pochodni.

Poprawka 161

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 15 – ustęp 4 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

4a. W przypadku gdy zamiast urządzeń uwalniających metan do atmosfery dostępne są alternatywne urządzenia niepowodujące emisji, do dnia 31 grudnia 2026 r. zastępuje się nimi urządzenia uwalniające emisje, pod warunkiem że urządzenia niepowodujące emisji spełniają normy ustanowione zgodnie z ust. 5b.

Poprawka 162

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 15 – ustęp 5

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

5. Spalanie gazu w pochodni jest dozwolone jedynie w przypadku, gdy ponowne zatłoczenie metanu, wykorzystanie go na miejscu albo wysłanie na rynek nie jest wykonalne z przyczyn innych niż względy ekonomiczne. W takiej sytuacji, w ramach obowiązków sprawozdawczych określonych w art. 16,

5. ***Oprócz warunków ustanowionych w ust. 2*** spalanie gazu w pochodni jest dozwolone jedynie w przypadku, gdy ponowne zatłoczenie metanu, wykorzystanie go na miejscu, ***przetwarzanie gazu*** albo wysłanie na rynek nie jest wykonalne z przyczyn innych niż względy ekonomiczne. W takiej sytuacji,

operatorzy muszą udowodnić właściwym organom konieczność podjęcia decyzji o spalaniu w pochodni zamiast ponownego zatłoczenia metanu, wykorzystania go na miejscu albo wysłania na rynek.

w ramach obowiązków sprawozdawczych określonych w art. 16, operatorzy muszą udowodnić właściwym organom konieczność podjęcia decyzji o spalaniu w pochodni zamiast ponownego zatłoczenia metanu, wykorzystania go na miejscu albo wysłania na rynek.

Poprawka 163

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 15 – ustęp 5 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

5a. W przypadku budowy, wymiany lub remontu zakładu, w całości lub części, operatorzy stosują w tym zakładzie jedynie zeroemisyjne sterowniki pneumatyczne i pompy.

Poprawka 164

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 15 – ustęp 5 b (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

5b. Do dnia... [24 miesiące od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r. Komisja przyjmuje akty delegowane zgodnie z art. 31 w celu uzupełnienia niniejszego rozporządzenia poprzez wprowadzenie i określenie stosowalności norm technologicznych dotyczących urządzeń służących do uwalniania do atmosfery i do spalania gazu w pochodni oraz urządzeń bezemisyjnych. Komisja jest uprawniona do zmiany takich aktów delegowanych w miarę rozwoju technologicznego.

Poprawka 165

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 15 – ustęp 5 c (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

5c. W przypadku gdy wykonanie niniejszego artykułu wymaga uzyskania od właściwych organów pozwolenia lub innego rodzaju zatwierdzenia administracyjnego lub gdy niedostępność urzędzeń do uwalniania do atmosfery lub spalania w pochodni powoduje wyjątkowe opóźnienie działań niezbędnych do tego wykonania, operatorzy przekazują właściwym organom szczegółowy harmonogram tego wykonania. Operatorzy niezwłocznie przystępują do wykonania. Właściwe organy mogą zażądać wprowadzenia zmian w harmonogramie.

Poprawka 166

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 16 – ustęp 1 – akapit 1 – litera a

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

a) spowodowanych sytuacją awaryjną **lub** niesprawnością;

a) spowodowanych sytuacją awaryjną, niesprawnością **lub**

Poprawka 167

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 17 – ustęp 1

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

1. **W przypadku budowy, wymiany lub remontu obiektu lub instalacji nowych urzędzeń do spalania odpadów petrochemicznych lub innych urzędzeń do spalania operatorzy instalują wyłącznie urzędzenia do spalania z samozapłonem lub palnikiem stałego zapłonu oraz o całkowitej skuteczności niszczenia**

1. **Operatorzy instalują wszystkie urzędzenia do spalania odpadów petrochemicznych wykorzystujące urzędzenia do spalania z samozapłonem lub palnikiem stałego zapłonu oraz o co najmniej 99 % skuteczności niszczenia i usuwania węglowodorów do dnia ... [18 miesięcy od daty wejścia w życie**

i usuwania węglowodorów.

niniejszego rozporządzenia] r.

Poprawka 168

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 17 – ustęp 2

Tekst proponowany przez Komisję

2. Operatorzy zapewniają, aby do dnia ... [12 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r. wszystkie urządzenia do spalania odpadów petrochemicznych lub inne urządzenia do spalania spełniały wymogi określone w ust. 1.

Poprawka

skreśla się

Poprawka 169

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 17 – ustęp 3

Tekst proponowany przez Komisję

3. Operatorzy przeprowadzają cotygodniowe inspekcje urządzeń do spalania odpadów petrochemicznych zgodnie z elementami określonymi w załączniku III.

Poprawka

3. Operatorzy przeprowadzają cotygodniowe inspekcje urządzeń do spalania odpadów petrochemicznych zgodnie z elementami określonymi w załączniku III. *Alternatywnie do cotygodniowych kontroli urządzeń do spalania odpadów petrochemicznych operatorzy mogą korzystać ze zdalnych lub automatycznych urządzeń do ciągłego monitorowania, jeżeli zostały one zatwierdzone przez właściwe organy, w celu gromadzenia obserwacji urządzeń do spalania odpadów petrochemicznych, o których mowa w załączniku III akapit trzeci ppkt (i) i (ii). W przypadku wykrycia nieprawidłowości operatorzy badają przyczynę nieprawidłowości i usuwają ją w ciągu 6 godzin lub, w przypadku złych warunków pogodowych lub innych ekstremalnych warunków, w ciągu 24 godzin.*

Poprawka 170

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 18 – ustęp 1

Tekst proponowany przez Komisję

1. Do dnia ... [12 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r. państwa członkowskie ustanawiają i podają do wiadomości publicznej wykaz wszystkich odwiertów nieczynnych na ich terytorium lub podlegających ich jurysdykcji, zawierający co najmniej elementy określone w załączniku IV.

Poprawka

1. Do dnia ... [sześć miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r. państwa członkowskie ustanawiają i podają do wiadomości publicznej wykaz wszystkich odwiertów nieczynnych **oraz odwiertów permanentnie zaczopowanych i opuszczonych** na ich terytorium lub podlegających ich jurysdykcji, zawierający co najmniej elementy określone w załączniku IV.

Poprawka 171

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 18 – ustęp 2

Tekst proponowany przez Komisję

2. **Sprzęt do pomiaru emisji metanu instaluje się we wszystkich odwiertach nieczynnych do dnia ... [18 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r.**

Poprawka

skreśla się

Poprawka 172

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 18 – ustęp 3

Tekst proponowany przez Komisję

3. Sprawozdania zawierające **pomiary**, o których mowa w ust. 2, przedkłada się właściwym organom do dnia ... [24 miesiące od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r., a następnie do dnia 30 marca każdego roku, a obejmują one ostatni dostępny rok

Poprawka

3. Sprawozdania zawierające **informacje na temat kwantyfikacji, stosownie do przypadku, emisji metanu do atmosfery i wody, ze wszystkich odwiertów**, o których mowa w ust. 1, przedkłada się właściwym organom do dnia ... [18 miesięcy od daty wejścia

kalendarzowy. Przed przedłożeniem właściwym organom sprawozdania określone w niniejszym ustępie są oceniane przez weryfikatora i załącza się do nich oświadczenie weryfikacyjne wydane zgodnie z art. 8 i 9.

w życie niniejszego rozporządzenia] r., a następnie do dnia 30 marca każdego roku, a obejmują one ostatni dostępny rok kalendarzowy.

W przypadku gdy właściwe organy otrzymają wiarygodne dowody potwierdzające brak emisji metanu z odwiertów permanentnie zaczopowanych i opuszczonych w ciągu ostatnich pięciu lat, obowiązek sprawozdawczy ustanowiony w niniejszym ustępie nie będzie miał zastosowania do takich odwiertów.

Przed przedłożeniem właściwym organom sprawozdania określone w niniejszym ustępie są oceniane przez weryfikatora i załącza się do nich oświadczenie weryfikacyjne wydane zgodnie z art. 8 i 9.

Poprawka 173

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 18 – ustęp 4

Tekst proponowany przez Komisję

4. Właściwe organy udostępniają opinii publicznej i Komisji sprawozdania określone w niniejszym artykule w terminie trzech miesięcy od ich przedłożenia **przez operatorów** i zgodnie z art. 5 ust. 4.

Poprawka

4. Właściwe organy udostępniają opinii publicznej i Komisji sprawozdania określone w niniejszym artykule w terminie trzech miesięcy od ich przedłożenia i zgodnie z art. 5 ust. 4.

Poprawka 174

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 18 – ustęp 5

Tekst proponowany przez Komisję

5. Państwa członkowskie są odpowiedzialne za wypełnienie obowiązków określonych w ust. 2 **i 3**, chyba że można zidentyfikować stronę

Poprawka

5. Państwa członkowskie są odpowiedzialne za wypełnienie obowiązków określonych w ust. 2, chyba że można zidentyfikować stronę

odpowiedzialną, w którym to przypadku strona ta ponosi odpowiedzialność.

odpowiedzialną, w którym to przypadku strona ta ponosi odpowiedzialność.

Poprawka 175

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 18 – ustęp 6 – akapit 1

Tekst proponowany przez Komisję

Państwa członkowskie opracowują **i wdrażają** plan ograniczania emisji mający na celu rekultywację, remediację i permanentne zaczopowanie odwiertów nieczynnych znajdujących się na ich terytorium.

Poprawka

Do dnia ... [12 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r. państwa członkowskie **lub strona odpowiedzialna** opracowują plan ograniczania emisji mający na celu rekultywację, remediację i permanentne zaczopowanie odwiertów nieczynnych znajdujących się na ich terytorium **oraz wdrażają go do dnia ... [24 miesiące od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r.**

Poprawka 176

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 18 – ustęp 6 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

6a. Podczas identyfikowania nieczynnych, permanentnie zaczopowanych i opuszczonych odwiertów państwa członkowskie przeprowadzają wiarygodną i obiektywną ocenę opartą na najaktualniejszych danych naukowych, w tym danych IMEO.

Poprawka 177

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 19 – ustęp 2 – litera c

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

c) emisje metanu występujące podczas

c) emisje metanu występujące podczas

działalności powydobywczej.

działalności powydobywczej **oraz na terenie kopalni.**

Poprawka 178

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 20 – ustęp 1

Tekst proponowany przez Komisję

1. W przypadku podziemnych kopalń węgla operatorzy kopalń prowadzą pomiar ciągły emisji metanu **z powietrza wentylacyjnego kopalń** i określają ilościowo te emisje we wszystkich wylotowych szybach wentylacyjnych **użytkowanych przez operatora kopalni, wykorzystując urządzenia o progu wrażliwości na stężenie metanu wynoszącym co najmniej 100 części na milion**. Operatorzy prowadzą również pomiary comiesięczne na podstawie próbek.

Poprawka

1. W przypadku podziemnych kopalń węgla operatorzy kopalń prowadzą **bezpośredni** pomiar ciągły emisji metanu **na poziomie źródła** i określają ilościowo te emisje we wszystkich wylotowych szybach wentylacyjnych. **Operatorzy kopalń zgłaszają właściwemu organowi uwolnienia metanu na szyb wentylacyjny rocznie w kilotonach (kt) metanu, mierzone przy użyciu urządzeń i metod charakteryzujących się dokładnością pomiaru z tolerancją wynoszącą 0,5 kt metanu rocznie lub 5 % zgłaszanej ilości.** Operatorzy prowadzą również pomiary comiesięczne na podstawie próbek.

Poprawka 179

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 20 – ustęp 2

Tekst proponowany przez Komisję

2. Operatorzy stacji odmetanowania prowadzą pomiar ciągły **objętości** metanu uwolnionego do atmosfery i spalonego w pochodni, niezależnie od przyczyn takiego uwalniania i spalania.

Poprawka

2. Operatorzy stacji odmetanowania prowadzą **bezpośredni** pomiar ciągły **emisji na poziomie źródła i kwantyfikacje całkowitych emisji** metanu uwolnionego do atmosfery i spalonego w pochodni, niezależnie od przyczyn takiego uwalniania i spalania.

Poprawka 180

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 20 – ustęp 4 – akapit 2

Tekst proponowany przez Komisję

Jeśli chodzi o pomiar ciągły, o **którym** mowa w ust. 1 i 2, w przypadku gdy część urządzeń pomiarowych nie działa przez pewien okres, odczyty dokonane w okresach działania urządzeń można wykorzystać do proporcjonalnego oszacowania danych za okres, w którym urządzenia nie funkcjonowały.

Poprawka

Jeśli chodzi o **bezpośredni** pomiar ciągły **na poziomie źródła i kwantyfikacje**, o **których** mowa w ust. 1 i 2, w przypadku gdy część urządzeń pomiarowych nie działa przez pewien okres, odczyty dokonane w okresach działania urządzeń można wykorzystać do proporcjonalnego oszacowania danych za okres, w którym urządzenia nie funkcjonowały.

Poprawka 181

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 20 – ustęp 4 – akapit 3**

Tekst proponowany przez Komisję

Urządzenia wykorzystywane do pomiaru ciągłego, o **którym** mowa w ust. 1 i 2, muszą działać przez ponad 90 % okresu, przez który są wykorzystywane do monitorowania emisji, z wyłączeniem przestoju potrzebnego do ich ponownej kalibracji.

Poprawka

Urządzenia wykorzystywane do **bezpośredniego** pomiaru ciągłego **na poziomie źródła i kwantyfikacji**, o **których** mowa w ust. 1 i 2, muszą działać przez ponad 90 % okresu, przez który są wykorzystywane do monitorowania emisji, z wyłączeniem przestoju potrzebnego do ich ponownej kalibracji.

Poprawka 182

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 20 – ustęp 5**

Tekst proponowany przez Komisję

5. Operatorzy kopalń węgla szacują emisje z działalności wydobywczej z zastosowaniem aktualizowanych corocznie współczynników emisji z działalności wydobywczej na podstawie próbek węgla specyficznych dla danych złóż i zgodnie z odpowiednimi normami naukowymi.

Poprawka

5. **W stosownych przypadkach** operatorzy kopalń węgla szacują emisje z działalności wydobywczej z zastosowaniem aktualizowanych corocznie współczynników emisji z działalności wydobywczej na podstawie próbek węgla specyficznych dla danych złóż i zgodnie z odpowiednimi normami naukowymi.

Poprawka 183

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 22 – ustęp 1

Tekst proponowany przez Komisję

1. Od dnia [1 stycznia 2025] r. zakazuje się **uwalniania do atmosfery i spalania w pochodni** metanu **ze stacji** odmetanowania, z wyjątkiem sytuacji awaryjnej, **niesprawności** lub nieuniknionej i absolutnie niezbędnej konserwacji. W takich przypadkach operatorzy stacji odmetanowania uwalniają metan do atmosfery wyłącznie wówczas, gdy spalanie w pochodni jest technicznie niewykonalne lub stwarza zagrożenie dla bezpieczeństwa prowadzonej działalności lub personelu. W takiej sytuacji, w ramach obowiązków sprawozdawczych określonych w art. 23, operatorzy stacji odmetanowania udowadniają właściwym organom konieczność podjęcia decyzji o uwalnianiu do atmosfery zamiast spalania w pochodni.

Poprawka 184

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 22 – ustęp 2

Tekst proponowany przez Komisję

2. Od dnia 1 stycznia 2027 r. zakazuje się uwalniania metanu do atmosfery z szybów wentylacyjnych w kopalniach węgla, innych niż kopalnie węgla koksowego, emitujących ponad **0,5 tony** metanu na kilotonę wydobytego węgla.

Poprawka

1. Od dnia 1 stycznia 2025 r. zakazuje się **spalania w pochodni w przypadku projektowej skuteczności niszczenia i usuwania poniżej 99 % oraz uwalniania** metanu **do atmosfery z systemu** odmetanowania, z wyjątkiem sytuacji awaryjnej lub nieuniknionej i absolutnie niezbędnej konserwacji. W takich przypadkach operatorzy stacji odmetanowania uwalniają metan do atmosfery wyłącznie wówczas, gdy spalanie w pochodni jest technicznie niewykonalne lub stwarza zagrożenie dla bezpieczeństwa prowadzonej działalności lub personelu. W takiej sytuacji, w ramach obowiązków sprawozdawczych określonych w art. 23, operatorzy stacji odmetanowania udowadniają właściwym organom konieczność podjęcia decyzji o uwalnianiu do atmosfery zamiast spalania w pochodni.

Poprawka

2. Od dnia 1 stycznia 2027 r. zakazuje się uwalniania metanu do atmosfery z szybów wentylacyjnych w kopalniach węgla, innych niż kopalnie węgla koksowego, emitujących ponad **pięć ton** metanu na kilotonę wydobytego węgla, z **wyjątkiem sytuacji, w których stanowiłoby to bezpośrednie zagrożenie dla zdrowia i życia pracujących górników i zwiększałoby ryzyko dla bezpieczeństwa pracy w zakładach górniczych.**

Od dnia 1 stycznia 2031 r. zakazuje się uwalniania metanu do atmosfery z szybów wentylacyjnych w kopalniach węgla, innych niż kopalnie węgla koksowego, emitujących ponad trzy tony metanu na kilotonę wydobytego węgla.

Progi te stosuje się w przeliczeniu rocznie na kopalnię i na operatora, jeżeli jeden podmiot prowadzi kilka kopalń.

Poprawka 185

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 22 – ustęp 3 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

3a. W przypadku gdy państwa członkowskie zamierzają wdrożyć specjalny system zachęt do redukcji emisji metanu, mogą stosować opłaty, należności lub kary, o których mowa w art. 30, jako instrument gwarantujący przestrzeganie przez operatorów istniejących kopalń obowiązków określonych w ust. 1 i 2 niniejszego artykułu.

Poprawka 186

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 23 – ustęp 1 – akapit 1 – wprowadzenie

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

Od dnia [1 stycznia 2025] r. operatorzy stacji odmetanowania powiadamiają właściwe organy o wszystkich **przypadkach uwolnienia** do atmosfery i **spalenia** w pochodni:

Od dnia 1 stycznia 2025 r. operatorzy stacji odmetanowania powiadamiają właściwe organy o wszystkich **zdarzeniach związanych z uwalnianiem** do atmosfery i **spalaniem gazu** w pochodni z **projektową skutecznością niszczenia i usuwania poniżej 99 %**:

Poprawka 187

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 23 – ustęp 1 – akapit 1 – litera a

Tekst proponowany przez Komisję

a) spowodowanych sytuacją awaryjną
lub niesprawnością;

Poprawka

a) spowodowanych sytuacją awaryjną;

Poprawka 188

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 24 – akapit 1 – wprowadzenie

Tekst proponowany przez Komisję

Niniejsza sekcja ma zastosowanie do następujących emisji metanu z **nieczynnych** i **zamkniętych** podziemnych kopalń węgla, w których zaprzestano wydobycia węgla:

Poprawka

Niniejsza sekcja ma zastosowanie do następujących emisji metanu z **zamkniętych** i **nieczynnych** podziemnych kopalń węgla, w których zaprzestano wydobycia węgla:

Poprawka 189

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 25 – ustęp 1

Tekst proponowany przez Komisję

1. Do dnia... [12 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r. państwa członkowskie ustanawiają i podają do wiadomości publicznej wykaz wszystkich **zamkniętych kopalń węgla** i nieczynnych kopalń węgla na ich terytorium lub podlegających ich jurysdykcji, zgodnie z metodyką określoną w załączniku VII część 1 i zawierający co najmniej elementy określone w tym załączniku.

Poprawka

1. Do dnia... [12 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r. państwa członkowskie ustanawiają i podają do wiadomości publicznej wykaz wszystkich **podziemnych** i nieczynnych kopalń węgla na ich terytorium lub podlegających ich jurysdykcji, zgodnie z metodyką określoną w załączniku VII część 1 i zawierający co najmniej elementy określone w tym załączniku.

Poprawka 190

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 25 – ustęp 1 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

1a. Podczas identyfikowania zamkniętych kopalń węgla i nieczynnych kopalń węgla państwa członkowskie przeprowadzają wiarygodną i obiektywną ocenę opartą na najaktualniejszych danych naukowych, w tym danych IMEO.

Poprawka 191

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 25 – ustęp 2 – akapit 1

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

Pomiary stężenia metanu przeprowadza się zgodnie z odpowiednimi normami naukowymi i co najmniej raz na godzinę w odniesieniu do wszystkich elementów wymienionych w załączniku VII część 1 ppkt (vi), w przypadku których stwierdzono emisję metanu.

skreśla się

Poprawka 192

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 25 – ustęp 2 – akapit 2

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

Od dnia... [18 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r. urządzenia pomiarowe instaluje się na wszystkich elementach wymienionych w załączniku VII część 1 ppkt (v) w przypadku zamkniętych kopalń węgla i nieczynnych kopalń węgla, których działalność zakończyła się od dnia... [50 lat przed datą wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r.

Od dnia... [18 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r. urządzenia pomiarowe instaluje się na wszystkich elementach wymienionych w załączniku VII część 1 ppkt (v), w przypadku **których stwierdzono, że emitują powyżej 0,5 tony metanu rocznie, na podstawie wykazu** zamkniętych kopalń węgla i nieczynnych kopalń węgla, o którym mowa w ust. 1 niniejszego artykułu.

Poprawka 193

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 25 – ustęp 2 – akapit 2 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

Urządzenia wykonują bezpośrednio pomiary na poziomie źródła lub kwantyfikacje zgodnie z odpowiednimi normami naukowymi i w miarę możliwości raz na godzinę, z wystarczającym poziomem jakości, aby umożliwić reprezentatywne oszacowanie rocznych emisji metanu w odniesieniu do wszystkich elementów wymienionych w załączniku VII część 1 ppkt (v), w przypadku których stwierdzono emisję metanu.

Poprawka 194

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 25 – ustęp 2 – akapit 3

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

Próg wrażliwości urządzeń pomiarowych stosowanych do pomiarów, o których mowa w ust. 2, musi wynosić co najmniej 10 000 części na milion.

skreśla się

Poprawka 195

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 25 – ustęp 2 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

2a. Jeżeli zaobserwowano, że roczne uwalnianie metanu z elementu wymienionego w załączniku VII część 1 ppkt (v) wynosi mniej niż 1 tona metanu przez sześć kolejnych lat w przypadku zalanych kopalń lub 12 kolejnych lat w przypadku kopalń suchych, w odniesieniu

do tego konkretnego elementu nie prowadzi się dalszego monitorowania i raportowania.

Poprawka 196

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 25 – ustęp 4

Tekst proponowany przez Komisję

4. Operatorzy kopalń są odpowiedzialni za spełnienie wymogów, o których mowa w ust. 2 i 3, w odniesieniu do zamkniętych kopalń. Państwa członkowskie są odpowiedzialne za spełnienie wymogów, o których mowa w ust. 2 i 3, w odniesieniu do nieczynnych kopalń.

Poprawka

4. Operatorzy kopalń, **operatorzy składnika aktywów lub państwa członkowskie** są odpowiedzialni za spełnienie wymogów, o których mowa w ust. 2 i 3, w odniesieniu do zamkniętych kopalń. Państwa członkowskie są odpowiedzialne za spełnienie wymogów, o których mowa w ust. 2 i 3, w odniesieniu do nieczynnych kopalń.

Poprawka 197

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 26 – ustęp 1 – akapit 1

Tekst proponowany przez Komisję

Na podstawie wykazu, o którym mowa w art. 25, państwa członkowskie opracowują i wdrażają plan ograniczania emisji w celu zniwelowania emisji metanu z nieczynnych kopalń węgla.

Poprawka

Na podstawie wykazu, o którym mowa w art. 25, państwa członkowskie opracowują i wdrażają plan ograniczania emisji w celu zniwelowania emisji metanu z **zamkniętych i** nieczynnych **podziemnych** kopalń węgla.

Poprawka 198

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 26 – ustęp 1 – akapit 2

Tekst proponowany przez Komisję

Plan ograniczania emisji przedkłada się właściwym organom do dnia... [36 miesięcy od daty wejścia w życie

Poprawka

Plan ograniczania emisji przedkłada się właściwym organom do dnia... [18 miesięcy od daty wejścia w życie

niniejszego rozporządzenia] r. i zawiera on co najmniej elementy określone w załączniku VII część 4.

niniejszego rozporządzenia] r. i zawiera on co najmniej elementy określone w załączniku VII część 4. **Państwa członkowskie wdrażają go do dnia ... [2 lata od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r.**

Poprawka 199

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 26 – ustęp 2

Tekst proponowany przez Komisję

2. Od dnia 1 stycznia 2030 r. zakazuje się uwalniania do atmosfery i spalania w pochodni w przypadku urządzeń, o których mowa w art. 25 ust. 2, chyba że wykorzystywanie lub ograniczanie emisji jest technicznie niewykonalne lub stwarza zagrożenie dla bezpieczeństwa środowiskowego lub bezpieczeństwa **prowadzonej działalności lub** personelu. W takiej sytuacji, w ramach obowiązków sprawozdawczych określonych w art. 25, operatorzy kopalń lub państwa członkowskie udowadniają konieczność podjęcia decyzji o uwalnianiu do atmosfery lub spalaniu w pochodni zamiast wykorzystania lub ograniczania emisji.

Poprawka 200

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 26 – ustęp 2 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

2. Od dnia 1 stycznia 2030 r. zakazuje się uwalniania do atmosfery i spalania **gazu** w pochodni w przypadku urządzeń, o których mowa w art. 25 ust. 2, chyba że wykorzystywanie lub ograniczanie emisji jest technicznie niewykonalne lub stwarza zagrożenie dla bezpieczeństwa środowiskowego lub bezpieczeństwa **ludzi, w tym** personelu, **lub zdrowia publicznego**. W takiej sytuacji, w ramach obowiązków sprawozdawczych określonych w art. 25, operatorzy kopalń lub państwa członkowskie udowadniają konieczność podjęcia decyzji o uwalnianiu do atmosfery lub spalaniu w pochodni zamiast wykorzystania lub ograniczania emisji.

Poprawka

2a. W przypadku zamkniętych kopalń węgla:

a) powinno być możliwe wychwytywanie metanu w drodze odgazowywania;

b) mogą być nadal stosowane urządzenia do odgazowywania istotne ze

względów bezpieczeństwa, np. osłony odpowietrzające (Proteghaube);

c) zakres stosowania niniejszego rozporządzenia nie ma wpływu na wykorzystywanie gazu kopalnianego jako zasobu energetycznego;

d) na podstawie niniejszego rozporządzenia dozwolone jest gromadzenie wód kopalnianych w celu ograniczenia emisji metanu.

Poprawka 201

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 27 – ustęp 1 – akapit 2

Tekst proponowany przez Komisję

Komisja jest uprawniona do przyjmowania aktów delegowanych zgodnie z art. 31 w celu uzupełnienia niniejszego rozporządzenia poprzez zmianę lub dodanie informacji, jakie mają przekazywać importerzy.

Poprawka

Do dnia 31 grudnia 2025 r. Komisja przyjmuje akt delegowany zgodnie z art. 31 w celu uzupełnienia niniejszego rozporządzenia poprzez zmianę lub dodanie informacji, jakie mają przekazywać importerzy.

Poprawka 202

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 27 – ustęp 2 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

2a. Od dnia 1 stycznia 2026 r. importerzy węgla, ropy naftowej i gazu wykazują, że eksporterzy węgla, ropy naftowej i gazu do Unii zachowują zgodność z wymogami dotyczącymi pomiaru, monitorowania, raportowania i weryfikacji, wykrywania nieszczelności i naprawy oraz uwalniania do atmosfery i spalania gazu w pochodni ustanowionymi w rozdziałach 3 i 4 niniejszego rozporządzenia lub w przeciwnym wypadku spełniają wymogi dla odstępstw ustanowione w ust. 2b niniejszego

artykułu.

Poprawka 203

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 27 – ustęp 2 b (nowy)**

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

2b. Importerzy, którzy wykazują wdrożenie środków uznawanych za porównywalne pod względem skuteczności lub przekazują gwarancje pochodzenia z krajów uznawanych za równoważne pod względem regulacyjnym, podlegają odstępstwu od ust. 2a, zgodnie z ust. 2c.

Poprawka 204

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 27 – ustęp 2 c (nowy)**

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

2c. W przypadku gdy importerzy ubiegają się o odstępstwo, o którym mowa w ust. 2b, powiadamiają o tym Komisję i przekazują wszystkie wymagane informacje. Komisja ocenia możliwość zastosowania odstępstwa, biorąc pod uwagę:

- a) skuteczność środków lub wymogów regulacyjnych w porównaniu z tymi mającymi zastosowanie w Unii;**
- b) dokładność danych przekazanych przez importerów; oraz**
- c) kary za brak zgodności i skuteczność egzekwowania w odpowiednich jurysdykcjach, które mają być uznawane za równoważne pod względem regulacyjnym.**

Poprawka 205

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 27 – ustęp 2 d (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

2d. Do dnia 31 grudnia 2025 r. Komisja przyjmuje akt delegowany zgodnie z art. 31 w celu uzupełnienia niniejszego rozporządzenia zarówno o warunki i procedury ubiegania się przez importerów o odstępstwo na podstawie ust. 2c, jak i o szczególne wymogi dotyczące wykazywania równoważności pod względem skuteczności i pod względem regulacyjnym, w tym określenia koniecznej roli IMEO, aby zapewnić kontrolę jakości, o której mowa w ust. 2b.

Poprawka 206

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 27 – ustęp 2 e (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

2e. Państwa członkowskie zapewniają, aby importerzy, którzy wprowadzają do obrotu węgiel, ropę naftową i gaz, przestrzegali na ich terytorium przepisów niniejszego artykułu. Państwa członkowskie ustanawiają progresywne kary za naruszenia, w tym zawieszenie pozwoleń na wprowadzanie na rynek ropy naftowej, gazu i węgla zgodnie z art. 30, z uwzględnieniem potrzeby skutecznego odstraszania od naruszeń.

Poprawka 207

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 27 – ustęp 2 f (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

2f. W przypadku gdy importerzy nie dostarczą informacji, o których mowa w

ust. 1, 2a i 2b, ale mogą wykazać właściwym organom państw członkowskich przywozu, że podjęto wszelkie racjonalne starania w celu uzyskania takich informacji, państwa członkowskie mogą rozważyć obniżenie lub nienakładanie kar na importerów, o których mowa w ust. 2e.

Poprawka 208

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 27 – ustęp 3 – akapit 1 – wprowadzenie

Tekst proponowany przez Komisję

Do dnia 31 grudnia 2025 r. lub wcześniej, jeżeli Komisja uzna, że dostępne są wystarczające dowody, Komisja **zbada stosowanie** niniejszego **artykułu**, **uwzględniając w szczególności:**

Poprawka

Do dnia 31 grudnia 2025 r. lub wcześniej, jeżeli Komisja uzna, że dostępne są wystarczające dowody, Komisja **proponuje zmiany do** niniejszego **rozporządzenia**, **aby zaostrzyć wymogi mające zastosowanie do importerów, w celu wdrożenia norm wyższego szczebla dla emisji metanu w odniesieniu do całego przywozu gazu ziemnego i ropy naftowej, odpowiadające intensywności emisji metanu, o której mowa w art. 13, oraz proporcjonalnej normy dotyczącej przywozu węgla.**

Poprawka 209

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 27 – ustęp 3 – akapit 1 – litera a

Tekst proponowany przez Komisję

a) **zglaszanie dostępnych danych dotyczących emisji metanu, zgromadzonych w kontekście globalnego narzędzia monitorowania metanu, o którym mowa w art. 29;**

Poprawka

skreśla się

Poprawka 210

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 27 – ustęp 3 – akapit 1 – litera b

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

b) analizę danych dotyczących emisji metanu przeprowadzoną przez IMEO;

skreśla się

Poprawka 211

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 27 – ustęp 3 – akapit 1 – litera c

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

c) informacje na temat monitorowania, raportowania, weryfikacji i środków ograniczających emisje stosowanych przez operatorów zlokalizowanych poza Unią i od których importuje się energię do Unii; oraz

skreśla się

Poprawka 212

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 27 – ustęp 3 – akapit 1 – litera d

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

d) bezpieczeństwo dostaw i wpływ na równe warunki działania w przypadku ewentualnych dodatkowych obowiązków, w tym obowiązkowych środków, takich jak normy lub cele w zakresie emisji metanu, z uwzględnieniem oddzielnie sektorów ropy naftowej, gazu i węgla.

d) proponując zmiany do niniejszego rozporządzenia, o których mowa w akapicie pierwszym, Komisja ocenia w szczególności skutki dla klimatu, bezpieczeństwo dostaw w Unii i wpływ na równe warunki działania w przypadku ewentualnych dodatkowych obowiązków, w tym obowiązkowych środków, takich jak normy lub cele w zakresie emisji metanu. Komisja może również uwzględnić oddzielnie sektory ropy naftowej, gazu i węgla.

Poprawka 213

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 27 – ustęp 3 – akapit 2

Tekst proponowany przez Komisję

W stosownych przypadkach i na podstawie dowodów niezbędnych do zapewnienia pełnej zgodności z mającymi zastosowanie zobowiązaniami międzynarodowymi Unii **Komisja proponuje zmiany niniejszego rozporządzenia w celu zaostrożenia wymogów mających zastosowanie do importerów, aby zapewnić porównywalny poziom skuteczności w odniesieniu do pomiaru, raportowania i weryfikacji emisji metanu związanych z energią oraz ograniczania tych emisji.**

Poprawka

W stosownych przypadkach i na podstawie dowodów niezbędnych do zapewnienia pełnej zgodności z mającymi zastosowanie zobowiązaniami międzynarodowymi Unii, **w tym jej długoterminowym celem w zakresie temperatury ustanowionym w art. 2 ust. 1 lit. a) porozumienia paryskiego, Komisja proponuje zmiany niniejszego artykułu zgodnie z art. 33 w celu zaostrożenia wymogów mających zastosowanie do importerów.**

Poprawka 214

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 28 – ustęp 1

Tekst proponowany przez Komisję

1. Do dnia... [18 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r. Komisja tworzy i zaczyna prowadzić bazę danych zapewniających przejrzystość w zakresie emisji metanu, zawierającą informacje przedłożone Komisji na podstawie art. 27 i art. 12 ust. 11, art. 16 ust. 3, art. 18 ust. 4, art. 20 ust. 7, art. 23 ust. 2 i art. 25 ust. 5.

Poprawka

1. Do dnia... [18 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r. Komisja tworzy i zaczyna prowadzić bazę danych zapewniających przejrzystość w zakresie emisji metanu, **zorganizowaną według krajów, przedsiębiorstw oraz ilości importowanego gazu, węgla i ropy naftowej**, zawierającą informacje przedłożone Komisji na podstawie art. 27 i art. 12 ust. 11, art. 16 ust. 3, art. 18 ust. 4, art. 20 ust. 7, art. 23 ust. 2 i art. 25 ust. 5.

Poprawka 215

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 28 – ustęp 2 – litera b – punkt i

Tekst proponowany przez Komisję

(i) czy państwo wdrożyło

Poprawka

(i) czy państwo wdrożyło

obowiązkowe środki regulacyjne dotyczące emisji metanu związanych z energią, obejmujące elementy określone w niniejszym rozporządzeniu dotyczące pomiaru, raportowania i weryfikacji oraz ograniczania emisji metanu związanych z energią;

obowiązkowe środki regulacyjne dotyczące emisji metanu związanych z energią, obejmujące elementy określone w niniejszym rozporządzeniu dotyczące pomiaru, raportowania i weryfikacji oraz ograniczania emisji metanu związanych z energią, **a także czy środki te są wystarczające**;

Poprawka 216

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 28 – ustęp 2 – litera b – punkt ii a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

(ii) czy państwo podpisało globalne zobowiązanie dotyczące metanu;

Poprawka 217

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 29 – ustęp 2

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

2. Narzędzie to stanowi podstawę dwustronnych dialogów prowadzonych przez Komisję w sprawie polityki i środków w zakresie emisji metanu. W przypadku gdy narzędzie zidentyfikuje nowe poważne źródło emisji, Komisja ostrzega odpowiednie państwo w celu zwiększenia świadomości i **propagowania** działań zaradczych.

2. Narzędzie to stanowi podstawę dwustronnych dialogów prowadzonych przez Komisję w sprawie polityki i środków w zakresie emisji metanu. W przypadku gdy narzędzie zidentyfikuje nowe poważne źródło emisji, Komisja ostrzega odpowiednie państwo w celu zwiększenia świadomości i **w razie potrzeby oferuje wsparcie techniczne w celu zapewnienia szybkich** działań zaradczych.

Poprawka 218

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 30 – ustęp 1

Tekst proponowany przez Komisję

1. Państwa członkowskie ustanawiają przepisy dotyczące kar mających zastosowanie w przypadkach naruszeń przepisów niniejszego rozporządzenia oraz przyjmują wszelkie środki niezbędne do zapewnienia ich stosowania.

Poprawka

1. Państwa członkowskie ustanawiają przepisy dotyczące kar mających zastosowanie w przypadkach naruszeń przepisów niniejszego rozporządzenia oraz przyjmują wszelkie środki niezbędne do zapewnienia ich stosowania, **w tym zasady „zanieczyszczający płaci”**.

Poprawka 219

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 30 – ustęp 2 – akapit 1 – wprowadzenie

Tekst proponowany przez Komisję

Przewidziane kary muszą być skuteczne, proporcjonalne i odstraszające i **mogą obejmować**:

Poprawka

Przewidziane kary muszą być skuteczne, proporcjonalne i odstraszające i **obejmują**:

Poprawka 220

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 30 – ustęp 2 – akapit 1 – litera a

Tekst proponowany przez Komisję

a) grzywny proporcjonalne do szkód w środowisku, obliczanie wysokości tych grzywien w taki sposób, aby mieć pewność, że skutecznie pozbawia one osoby odpowiedzialne korzyści gospodarczych osiągniętych w wyniku popełnionych przez nie naruszeń oraz stopniowe zwiększanie wysokości tych grzywien w przypadku powtarzających się **poważnych** naruszeń;

Poprawka

a) grzywny proporcjonalne do szkód w środowisku **oraz wpływu na bezpieczeństwo i zdrowie**, obliczanie wysokości tych grzywien w taki sposób, aby mieć pewność, że skutecznie pozbawia one osoby odpowiedzialne korzyści gospodarczych osiągniętych w wyniku popełnionych przez nie naruszeń oraz stopniowe zwiększanie wysokości tych grzywien w przypadku powtarzających się **lub wielokrotnych** naruszeń;

Poprawka 221

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 30 – ustęp 2 – akapit 1 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

Oprócz kar określonych w lit. a) i b) niniejszego ustępu państwa członkowskie rozważają, z uwzględnieniem bezpieczeństwa dostaw energii, zawieszenie zezwolenia na wprowadzanie do obrotu ropy naftowej, gazu lub węgla w przypadku poważnych lub powtarzających się naruszeń niniejszego rozporządzenia.

Poprawka 222

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 30 – ustęp 3 – litera b a (nowa)**

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

ba) nieprzedłożenie przez operatora lub przedsiębiorstwo raportu dotyczącego emisji metanu zgodnie z art. 12;

Poprawka 223

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 30 – ustęp 3 – litera l a (nowa)**

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

la) niewykazanie przez importerów, w zakresie, w jakim są oni do tego zobowiązani na mocy art. 27, że eksporterzy węgla, ropy naftowej i gazu spełnili wymogi dotyczące monitorowania, raportowania i weryfikacji, wykrywania nieszczelności i naprawy oraz rutynowego uwalniania do atmosfery i spalania gazu w pochodni, zgodnie z art. 27;

Poprawka 224

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 30 – ustęp 3 – litera l b (nowa)**

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

lb) nieprzekazanie przez importerów, w zakresie, w jakim są oni do tego zobowiązani na mocy art. 27, informacji wymaganych zgodnie z niezależną oceną zgodności przeprowadzoną przez jednostkę weryfikującą.

Poprawka 225

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 30 – ustęp 3 a (nowy)**

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

3a. W przypadku gdy spełnione są warunki określone w art. 15 ust. 5d, państwa członkowskie rozważają zmniejszenie lub nienakładanie na operatorów kar w okresie wdrażania, jaki właściwe organy uznają za niezbędny.

Poprawka 226

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 30 – ustęp 3 b (nowy)**

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

3b. Ust. 3 lit. l), la) i lb) nie mają zastosowania do importerów, w przypadku gdy importerzy nie prześlą informacji określonych w załączniku VIII i mogą wykazać właściwym organom państwa członkowskiego przywozu, że podjęte zostały wszystkie rozsądne próby w celu uzyskania tych informacji.

Poprawka 227

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 30 – ustęp 5**

Tekst proponowany przez Komisję

5. Państwa członkowskie co roku publikują informacje na temat rodzaju i wysokości kar nałożonych na mocy niniejszego rozporządzenia, naruszeń i operatorów, na których nałożono kary.

Poprawka

5. Państwa członkowskie co roku publikują informacje na temat rodzaju i wysokości kar nałożonych na mocy niniejszego rozporządzenia **oraz zgodnie z karami ustanowionymi w [zmieniona dyrektywa w sprawie ochrony środowiska poprzez prawo karne]**, naruszeń i operatorów, na których nałożono kary.

Poprawka 228

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 31 – ustęp 2

Tekst proponowany przez Komisję

2. Uprawnienia do **przyjęcia** aktów delegowanych, o których mowa w art. 8 ust. 5, **art. 22 ust. 3 i art. 27 ust. 1**, powierza się Komisji na **czas nieokreślony** od dnia **[data wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r.**

Poprawka

2. Uprawnienia do **przyjmowania** aktów delegowanych, o których mowa w art. 8 ust. 5, powierza się Komisji na **okres pięciu lat** od dnia wejścia w życie niniejszego **rozporządzenia**.

Poprawka 229

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 31 – ustęp 6

Tekst proponowany przez Komisję

6. Akt delegowany przyjęty na podstawie art. 8 ust. 5, **art. 22 ust. 3 i art. 27 ust. 1** 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.

Poprawka

6. Akt delegowany przyjęty na podstawie art. 8 ust. 5 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.

Poprawka 230

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 32 – ustęp 1

Tekst proponowany przez Komisję

1. Komisję *wspomaga* Komitet ds. Unii Energetycznej *ustanowiony* na mocy art. 44 rozporządzenia (UE) 2018/1999.

Poprawka

1. Komisję *wspomagają Komitet ds. Zmian Klimatu i* Komitet ds. Unii Energetycznej *ustanowione* na mocy art. 44 rozporządzenia (UE) 2018/1999.

Poprawka 231

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 33 – ustęp 1

Tekst proponowany przez Komisję

1. *Komisja co pięć lat* przedkłada Parlamentowi Europejskiemu i Radzie sprawozdania z oceny niniejszego rozporządzenia *i* w stosownych przypadkach *przedstawia wnioski ustawodawcze dotyczące jego zmiany*. Sprawozdania podaje się do wiadomości publicznej.

Poprawka

1. *Do dnia 1 stycznia 2027 r., a następnie co cztery lata, Komisja* przedkłada Parlamentowi Europejskiemu i Radzie sprawozdania z oceny niniejszego rozporządzenia. W stosownych przypadkach *Komisja może dołączyć do sprawozdań wnioski ustawodawcze*. Sprawozdania podaje się do wiadomości publicznej.

Poprawka 232

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 34 – akapit 1 Rozporządzenie (UE) 2019/942 Artykuł 15 – ustęp 5

Tekst proponowany przez Komisję

5. ACER co trzy lata ustanawia i udostępnia publicznie zestaw wskaźników i odpowiednich wartości odniesienia do porównania jednostkowych kosztów inwestycji w porównywalnych projektach związanych z pomiarami, raportowaniem i redukcją emisji metanu.

Poprawka

5. ACER co trzy lata ustanawia i udostępnia publicznie zestaw wskaźników i odpowiednich wartości odniesienia do porównania jednostkowych kosztów inwestycji w porównywalnych projektach związanych z pomiarami, *monitorowaniem*, raportowaniem,

Wydaje zalecenia w zakresie wskaźników i wartości odniesienia dotyczących jednostkowych kosztów inwestycji w celu wypełnienia obowiązków wynikających z [niniejszego rozporządzenia] na podstawie art. 3 [niniejszego rozporządzenia]”.

weryfikacją i redukcją emisji metanu, **łącznie z uwalnianiem do atmosfery i spalaniem gazu w pochodni**. Wydaje zalecenia w zakresie wskaźników i wartości odniesienia dotyczących jednostkowych kosztów inwestycji w celu wypełnienia obowiązków wynikających z [niniejszego rozporządzenia] na podstawie art. 3 [niniejszego rozporządzenia].

Poprawka 233

Wniosek dotyczący rozporządzenia

Załącznik I – tytuł

<i>Tekst proponowany przez Komisję</i>		
Harmonogramy napraw i monitorowania nieszczelności		
<i>Poprawka</i>		
Część 1: Badania mające na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę		
<i>Niezależnie od badań mających na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę, o których mowa w art. 14 ust. 2 lit. c), w odniesieniu do wszystkich elementów podziemnych wymienionych w niniejszym załączniku badania mające na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę muszą być przeprowadzane zgodnie z następującą minimalną częstotliwością:</i>		
<i>Składnik aktywów</i>	<i>Materiał</i>	<i>Częstotliwość</i>
<i>[...]</i>	<i>[...]</i>	<i>[...]</i>

Poprawka 234

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Załącznik I – podtytuł 1 a (nowy)**

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

Część 2 Harmonogramy napraw
i monitorowania

Poprawka 235

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Załącznik I – akapit 2 – podpunkt iii**

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

(iii) w przypadku elementów, w których wykryto emisję **metanu na poziomie co najmniej 500 części na milion**, wskazanie, czy podjęto naprawę podczas badania LDAR, a jeżeli nie – wskazanie przyczyny niepodjęcia naprawy, z uwzględnieniem wymogów dotyczących czynników, które mogą być brane pod uwagę przy opóźnieniu naprawy, zgodnie z art. 14 ust. 4;

(iii) w przypadku elementów, w których wykryto emisję, wskazanie, czy podjęto naprawę podczas badania LDAR, a jeżeli nie – wskazanie przyczyny niepodjęcia naprawy, z uwzględnieniem wymogów dotyczących czynników, które mogą być brane pod uwagę przy opóźnieniu naprawy, zgodnie z art. 14 ust. 4;

Poprawka 236

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Załącznik I – akapit 2 – podpunkt iv**

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

(iv) w przypadku elementów, w których wykryto emisję **metanu na poziomie co najmniej 500 części na milion**, planowany harmonogram napraw ze wskazaniem planowanej **dany** naprawy;

(iv) w przypadku elementów, w których wykryto emisję, planowany harmonogram napraw ze wskazaniem planowanej **daty** naprawy;

Poprawka 237

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Załącznik I – akapit 2 – podpunkt v**

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

(v) w przypadku elementów, w których wykryto emisję metanu na poziomie poniżej 500 części na milion w poprzednim badaniu LDAR, ale w których wykryto emisję metanu w wysokości co najmniej 500 części na milion w toku monitorowania po badaniu LDAR w celu sprawdzenia, czy wielkość utraty metanu uległa zmianie – wskazanie, czy naprawa została podjęta niezwłocznie, a jeżeli nie, określenie przyczyny (jak w pkt (iii)) oraz planowanego harmonogramu napraw ze wskazaniem planowanej dany naprawy.

skreśla się

Poprawka 238

Wniosek dotyczący rozporządzenia Załącznik I – akapit 5 – podpunkt iii

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

(iii) w przypadku elementów, w których wykryto emisję *metanu na poziomie co najmniej 500 części na milion*, wyniki monitorowania po naprawie w celu sprawdzenia, czy naprawa zakończyła się pomyślnie;

(iii) w przypadku elementów, w których wykryto emisję, wyniki monitorowania po naprawie w celu sprawdzenia, czy naprawa zakończyła się pomyślnie;

Poprawka 239

Wniosek dotyczący rozporządzenia Załącznik I – akapit 5 – podpunkt iv

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

(iv) *W przypadku elementów, w których wykryto emisję metanu na poziomie poniżej 500 części na milion, wyniki monitorowania po badaniu LDAR w celu sprawdzenia, czy wielkość utraty metanu uległa zmianie, oraz zalecenie na podstawie tych wyników.*

skreśla się

Poprawka 240

Wniosek dotyczący rozporządzenia Załącznik II – akapit 1 – podpunkt ii

Tekst proponowany przez Komisję

(ii) nazwę i rodzaj aktywów;

Poprawka

(ii) **lokalizację**, nazwę i rodzaj aktywów;

Poprawka 241

Wniosek dotyczący rozporządzenia Załącznik II – akapit 1 – podpunkt v

Tekst proponowany przez Komisję

(v) zmierzoną **lub oszacowaną** objętość **gazu ziemnego** uwolnionego do atmosfery lub spalonego w pochodni;

Poprawka

(v) zmierzoną objętość **metanu** uwolnionego do atmosfery lub spalonego w pochodni;

Poprawka 242

Wniosek dotyczący rozporządzenia Załącznik II – akapit 1 – podpunkt v a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

(va) **skuteczność spalania w pochodni i rodzaj wykorzystywanej pochodni**;

Poprawka 243

Wniosek dotyczący rozporządzenia Załącznik II – akapit 1 – podpunkt ix

Tekst proponowany przez Komisję

(ix) wyniki cotygodniowych kontroli urządzeń do spalania odpadów petrochemicznych, przeprowadzanych zgodnie z art. 17.

Poprawka

(ix) wyniki cotygodniowych kontroli **i stalego monitorowania** urządzeń do spalania odpadów petrochemicznych, przeprowadzanych zgodnie z art. 17.

Poprawka 244

Wniosek dotyczący rozporządzenia Załącznik IV – akapit 1 – wprowadzenie

Tekst proponowany przez Komisję

Na podstawie art. 18 wykazy odwiertów nieczynnych muszą zawierać co najmniej następujące informacje:

Poprawka

Na podstawie art. 18 wykazy odwiertów nieczynnych **oraz odwiertów permanentnie zaczopowanych i opuszczonych** muszą zawierać co najmniej następujące informacje:

Poprawka 245

Wniosek dotyczący rozporządzenia Załącznik IV – akapit 1 – podpunkt ii

Tekst proponowany przez Komisję

(ii) nazwę, rodzaj i adres odwiertu lub terenu odwiertu;

Poprawka

(ii) nazwę, rodzaj i adres odwiertu lub terenu odwiertu, **z określeniem, czy jest to odwiert nieczynny czy odwiert permanentnie zaczopowany i opuszczony**;

Poprawka 246

Wniosek dotyczący rozporządzenia Załącznik IV – akapit 1 – podpunkt iv

Tekst proponowany przez Komisję

(iv) wyniki **wszelkich** pomiarów **stężenia** metanu.

Poprawka

(iv) wyniki pomiarów **emisji** metanu **do atmosfery i wody**.

Poprawka 247

Wniosek dotyczący rozporządzenia Załącznik IV – akapit 1 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

1a. Na podstawie art. 18, w odniesieniu do odwiertów permanentnie zaczopowanych i opuszczonych, wykazy

zawierają również:

- (i) ostatnie znane pomiary emisji metanu do atmosfery i wody, jeśli są dostępne;*
- (ii) informacje wskazujące, że odpowiedni właściwy organ potwierdził, iż dany odwiert lub teren odwiertu spełnia kryteria ustanowione w art. 2 pkt 24a;*
- (iii) odpowiednią dokumentację w celu wykazania, że przez co najmniej pięć ostatnich lat nie dochodziło do emisji metanu z odwiertu lub terenu odwiertu.*

Poprawka 248

Wniosek dotyczący rozporządzenia Załącznik IV – akapit 1 b (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

1b. Na podstawie art. 18 plany ograniczania emisji muszą zawierać co najmniej następujące informacje:

- (i) harmonogram zajęcia się każdym odwiertem nieczynnym, łącznie z działaniami, które należy przeprowadzić;*
- (ii) nazwę i adres operatora, właściciela lub licencjobiorcy odwiertu nieczynnego, stosownie do przypadku;*
- (iii) prognozowaną datę zakończenia wszystkich działań w zakresie remediacji, rekultywacji lub zaczopowania odwiertów nieczynnych.*

Poprawka 249

Wniosek dotyczący rozporządzenia Załącznik VI – akapit 1 – podpunkt iii

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

(iii) przyczynę zdarzenia związanego z uwalnianiem do atmosfery lub spalaniem

(iii) przyczynę zdarzenia związanego z uwalnianiem do atmosfery lub spalaniem w pochodni; w stosownym przypadku

w pochodni;

uzasadnienie zastosowania uwalniania do atmosfery zamiast spalania w pochodni;

Poprawka 250

Wniosek dotyczący rozporządzenia Załącznik VI – akapit 1 – podpunkt iv

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

(iv) liczbę ton metanu uwolnionego do atmosfery lub spalonego w pochodni (lub dane szacunkowe, jeżeli kwantyfikacja nie ***jest możliwa***).

(iv) liczbę ton metanu uwolnionego do atmosfery lub spalonego w pochodni (lub dane szacunkowe, jeżeli kwantyfikacja ***lub pomiar nie są możliwe***).

Poprawka 251

Wniosek dotyczący rozporządzenia Załącznik VII – część 1 – akapit 1 – podpunkt v – wprowadzenie

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

(v) wyniki pomiarów ***stężenia metanu*** w następujących ***elementach***:

(v) wyniki ***bezpośrednich*** pomiarów ***na poziomie źródła lub kwantyfikacji*** w następujących ***punktowych źródłach emisji***:

Poprawka 252

Wniosek dotyczący rozporządzenia Załącznik VII – część 1 – akapit 1 – podpunkt v – punkt 2

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

2) nieużywanych przewodach odprowadzających gaz;

2) nieużywanych przewodach odprowadzających gaz, ***jeżeli nie są częścią infrastruktury bezpieczeństwa***;

Poprawka 253

Wniosek dotyczący rozporządzenia Załącznik VII – część 1 – akapit 1 – podpunkt v – punkt 4

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

- 4) **wychodniach;** *skreśla się*

Poprawka 254

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Załącznik VII – część 1 – akapit 1 – podpunkt v – punkt 5**

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

- 5) **identyfikowalnych pęknięciach warstw na terenie kopalni lub związanych ze złożami węgla eksploatowanymi uprzednio przez kopalnię;** *skreśla się*

Poprawka 255

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Załącznik VII – część 2 – akapit 1 – podpunkt ii**

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

- (ii) pomiary należy przeprowadzać za pomocą **urządzenia o progu wrażliwości wynoszącym co najmniej 10 000 ppm w najmniejszej możliwej odległości od źródła emisji będącej przedmiotem pomiaru;** *(ii) pomiary należy przeprowadzać za pomocą urządzeń zapewniających dokładność pomiaru emisji metanu wynoszącą co najmniej 0,5 tony rocznie;*

Poprawka 256

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Załącznik VII – część 3 – akapit 1 – podpunkt iii – wprowadzenie**

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

- (iii) emisje metanu ze wszystkich **elementów** określonych w **art. 25 ust. 3** w tym: *(iii) emisje metanu ze wszystkich punktowych źródeł emisji określonych w części I, w tym:*

Poprawka 257

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Załącznik VII – część 3 – akapit 1 – podpunkt iii – punkt 1

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

1) rodzaj *elementu*;

1) rodzaj *punktowego źródła emisji*;

Poprawka 258

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Załącznik VII – część 3 – akapit 1 – podpunkt iii – punkt 5

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

5) szacunki emisji metanu pochodzących z danego *elementu*.

5) szacunki emisji metanu pochodzących z danego *punktowego źródła emisji*.

Poprawka 259

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Załącznik VII – część 4 – akapit 1 – podpunkt i

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

(i) wykaz wszystkich *elementów*, o których mowa w art. 25 ust. 3;

(i) wykaz wszystkich *punktowych źródeł emisji określonych w części 1*;

Poprawka 260

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Załącznik VII – część 4 – akapit 1 – podpunkt ii

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

(ii) wykonalność techniczną ograniczania emisji metanu *pochodzących z elementów określonych w art. 25 ust. 3*;

(ii) wykonalność techniczną ograniczania emisji metanu; *każde punktowe źródło emisji*;

Poprawka 261

Wniosek dotyczący rozporządzenia
Załącznik VIII – akapit 2 – wprowadzenie

Tekst proponowany przez Komisję

Na podstawie art. 27 importerzy muszą przekazywać następujące informacje:

Poprawka

Na podstawie art. 27 importerzy muszą przekazywać **raport zawierający** następujące informacje **dotyczące każdego miejsca, z którego miał miejsce przywóz do Unii, w tym w odniesieniu do wydobycia ropy naftowej i gazu ziemnego, gromadzenia, przetwarzania i przesyłu gazu ziemnego oraz terminali skroplonego gazu ziemnego:**

Poprawka 262

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Załącznik VIII – akapit 2 – podpunkt ii**

Tekst proponowany przez Komisję

(ii) państwo i regiony, w których wyprodukowano energię, według wspólnej klasyfikacji jednostek terytorialnych do celów statystycznych (NUTS) poziomu 1 **oraz** państwa i **jednostki terytorialne**, odpowiadające wspólnej klasyfikacji jednostek terytorialnych do celów statystycznych (NUTS) poziomu 1, przez które transportowano energię do momentu wprowadzenia jej na rynek Unii;

Poprawka

(ii) państwo i regiony, w których wyprodukowano energię, według wspólnej klasyfikacji jednostek terytorialnych do celów statystycznych (NUTS) poziomu 1, państwa i **regiony**, odpowiadające wspólnej klasyfikacji jednostek terytorialnych do celów statystycznych (NUTS) poziomu 1, przez które transportowano energię do momentu wprowadzenia jej na rynek Unii;

Poprawka 263

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Załącznik VIII – akapit 2 – podpunkt iii**

Tekst proponowany przez Komisję

(iii) w odniesieniu do ropy naftowej i gazu ziemnego – **informację, czy eksporter prowadzi** pomiar i raportowanie swoich emisji metanu niezależnie lub w ramach zobowiązań w zakresie zgłaszania krajowych wykazów gazów cieplarnianych, zgodnie z wymogami Ramowej konwencji Narodów

Poprawka

(iii) w odniesieniu do ropy naftowej i gazu ziemnego – **informacje określające bezpośrednio pomiary emisji metanu na poziomie zakładu eksportera lub, w stosownych przypadkach, producenta, przeprowadzone przez niezależnego dostawcę usług w ostatnim dostępnym okresie roku kalendarzowego, w tym dane**

Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu (UNFCCC), oraz czy spełnia wymogi UNFCCC w zakresie raportowania lub normy określone w Partnerstwie w zakresie metanu w sektorze ropy naftowej i gazu 2.0. Do powyższego należy dołączyć kopię najnowszego raportu dotyczącego emisji metanu zawierającego, w miarę dostępności, informacje, o których mowa w art. 12 ust. 6. Dla każdego rodzaju emisji należy wskazać metodę kwantyfikacji zastosowaną na potrzeby sporządzenia raportu (np. poziomy UNFCCC lub OGMP);

w podziale na wyszczególniony, indywidualny rodzaj źródła emisji oraz szczegółowe informacje na temat metod kwantyfikacji zastosowanych do pomiaru emisji metanu; pomiar i raportowanie swoich emisji metanu niezależnie lub w ramach zobowiązań w zakresie zgłaszania krajowych wykazów gazów cieplarnianych, zgodnie z wymogami Ramowej konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu (UNFCCC), oraz czy spełnia wymogi UNFCCC w zakresie raportowania lub normy określone w Partnerstwie w zakresie metanu w sektorze ropy naftowej i gazu 2.0. Do powyższego należy dołączyć kopię najnowszego raportu dotyczącego emisji metanu zawierającego, w miarę dostępności, informacje, o których mowa w art. 12 ust. 6, **jeśli są podane w takim raporcie**. Dla każdego rodzaju emisji należy wskazać metodę kwantyfikacji zastosowaną na potrzeby sporządzenia raportu (np. poziomy UNFCCC lub OGMP);

Poprawka 264

Wniosek dotyczący rozporządzenia Załącznik VIII – akapit 2 – podpunkt iv

Tekst proponowany przez Komisję

(iv) w odniesieniu do ropy naftowej i gazu – **informację, czy na potrzeby kontroli emisji metanu eksporter stosuje środki** regulacyjne **czy** dobrowolne, w tym środki takie jak badania mające na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę lub środki służące kontrolowaniu i ograniczaniu uwalniania metanu do atmosfery i spalania w pochodni. Do powyższego należy dołączyć opis tych środków, w tym, w stosownych przypadkach, raporty z badań mających na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę oraz raporty dotyczące zdarzeń związanych z uwalnianiem do atmosfery i spalaniem

Poprawka

(iv) w odniesieniu do ropy naftowej i gazu – **informacje wskazujące stosowane przez eksportera lub, w stosownych przypadkach, producenta** regulacyjne **lub** dobrowolne **środki kontroli emisji metanu**, w tym środki takie jak badania mające na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę lub środki służące kontrolowaniu i ograniczaniu uwalniania metanu do atmosfery i spalania w pochodni; **badania i programy mające na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę przeprowadzone w ciągu ostatnich dwóch lat kalendarzowych oraz informacje o wszystkich uwolnieniach do atmosfery, a**

w pochodni w odniesieniu do ostatniego roku kalendarzowego, dla którego są one dostępne;

także o zdarzeniach związanych ze spalaniem w pochodni w ciągu ostatnich dwóch lat kalendarzowych. Do powyższego należy dołączyć opis tych środków, w tym, w stosownych przypadkach, raporty z badań mających na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę oraz raporty dotyczące zdarzeń związanych z uwalnianiem do atmosfery i spalaniem w pochodni w odniesieniu do ostatniego roku kalendarzowego, dla którego są one dostępne;

Poprawka 265

Wniosek dotyczący rozporządzenia Załącznik VIII – akapit 2 – podpunkt v

Tekst proponowany przez Komisję

(v) w odniesieniu do węgla – ***informację, czy eksporter prowadzi*** pomiar i raportowanie swoich emisji metanu niezależnie albo w ramach zobowiązań w zakresie zgłaszania wykazów dotyczących gazów cieplarnianych, zgodnie z wymogami Ramowej konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu (UNFCCC), oraz czy spełnia wymogi UNFCCC w zakresie raportowania lub międzynarodową lub europejską normę w zakresie monitorowania, raportowania i weryfikacji emisji metanu. Do powyższego należy dołączyć kopię najnowszego raportu dotyczącego emisji metanu zawierającego, w miarę dostępności, informacje, o których mowa w art. 20 ust. 6. Dla każdego rodzaju emisji należy wskazać metodę kwantyfikacji zastosowaną na potrzeby sporządzenia raportu (np. poziomy UNFCCC lub OGMP);

Poprawka

(v) w odniesieniu do węgla – ***informacje określające dane eksportera na temat emisji metanu na poziomie źródła zmierzonych dla emisji metanu z powietrza wentylacyjnego, obliczonych i określonych ilościowo zgodnie z metodyką opisaną w części 1 załącznika V;*** pomiar i raportowanie swoich emisji metanu niezależnie albo w ramach zobowiązań w zakresie zgłaszania wykazów dotyczących gazów cieplarnianych, zgodnie z wymogami Ramowej konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu (UNFCCC), oraz czy spełnia wymogi UNFCCC w zakresie raportowania lub międzynarodową lub europejską normę w zakresie monitorowania, raportowania i weryfikacji emisji metanu. Do powyższego należy dołączyć kopię najnowszego raportu dotyczącego emisji metanu zawierającego, w miarę dostępności, informacje, o których mowa w art. 20 ust. 6. Dla każdego rodzaju emisji należy wskazać metodę kwantyfikacji zastosowaną na potrzeby sporządzenia raportu (np. poziomy UNFCCC lub OGMP);

Poprawka 266

Wniosek dotyczący rozporządzenia Załącznik VIII – akapit 2 – podpunkt vi

Tekst proponowany przez Komisję

(vi) w odniesieniu do węgla – **informację, czy na potrzeby kontroli emisji metanu eksporter stosuje** środki **regulacyjne czy dobrowolne**, w tym środki służące kontrolowaniu i ograniczaniu uwalniania metanu do atmosfery i spalania w pochodni. Do powyższego należy dołączyć opis tych środków, w tym, w stosownych przypadkach, raporty dotyczące zdarzeń związanych z uwalnianiem do atmosfery i spalaniem w pochodni w odniesieniu do ostatniego roku kalendarzowego, dla którego są one dostępne;

Poprawka

(vi) w odniesieniu do węgla – **informacje określające stosowane przez eksportera regulacyjne lub dobrowolne** środki **kontroli emisji metanu**, w tym środki służące kontrolowaniu i ograniczaniu uwalniania metanu do atmosfery i spalania w pochodni; **objętość metanu uwolnionego do atmosfery i spalonego w pochodni, obliczona w każdym zakładzie produkcyjnym w ciągu ostatnich dwóch lat kalendarzowych; oraz plany ograniczania uwalniania do atmosfery i spalania w pochodni obowiązujące w zakładzie produkcyjnym.** Do powyższego należy dołączyć opis tych środków, w tym, w stosownych przypadkach, raporty dotyczące zdarzeń związanych z uwalnianiem do atmosfery i spalaniem w pochodni w odniesieniu do ostatniego roku kalendarzowego, dla którego są one dostępne;

Poprawka 267

Wniosek dotyczący rozporządzenia Załącznik VIII – akapit 2 – punkt vi a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

(via) odniesienie do własnego planu działania na rzecz ograniczania metanu zgodnie z art. 15 [dyrektywa w sprawie należytej staranności przedsiębiorstw w zakresie zrównoważonego rozwoju].

Poprawka

**ZAŁĄCZNIK: WYKAZ PODMIOTÓW LUB OSÓB,
OD KTÓRYCH SPRAWOZDAWCZYNI ITRE Jutta PAULUS OTRZYMAŁA
INFORMACJE**

Poniższy wykaz opracowano na zasadzie pełnej dobrowolności, na wyłączną odpowiedzialność współsprawozdawczyni Jutty PAULUS. Przy sporządzaniu projektu sprawozdania współsprawozdawczyni otrzymała informacje od następujących podmiotów lub osób:

Podmiot lub osoba
Agora-Agrar
Stałe Przedstawicielstwo Austrii
Baker Hughes
CAN
CATF
Changing Markets
Stałe Przedstawicielstwo Danii
DEUS
DG ENER
DUR
Environmental Action Germany (DUH)
EARSC
EEB
EDF
EIA
Equinor
Gas Infrastructure Europe
Ministerstwo Energii i Klimatu Niemiec
Stałe Przedstawicielstwo Niemiec
Uniwersytet Harvarda
HBS
Honeywell
industriAll
InfluenceMap
Instytut Europejskiej Polityki Ochrony Środowiska
IMEO
IOGP
Karryos
KREAB
NSZZ „Solidarność”
Özden Terli
Picarro
Stałe Przedstawicielstwo Polski
Sensirion Connected Solutions AiSight
Smith Group
STEAG GmbH

Thüga
Uniper
VERAX Engineering

18.7.2022

PISMO KOMISJI ROLNICTWA I ROZWOJU WSI

Pascal Canfin
Przewodniczący
Komisja Ochrony Środowiska Naturalnego, Zdrowia Publicznego i Bezpieczeństwa
Żywności

Cristian-Silviu Buşoi
Przewodniczący
Komisja Przemysłu, Badań Naukowych i Energii

IPOL-COM-AGRI D(2022) 23270

Przedmiot: Opinia w sprawie wniosku dotyczącego rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady w sprawie redukcji emisji metanu w sektorze energetycznym oraz zmieniającego rozporządzenie (UE) 2019/942 (COM(2021)0805 - 2021/0423 (COD))

Szanowni Panowie Przewodniczący!

W procedurze, o której mowa powyżej, zwrócono się do Komisji Rolnictwa i Rozwoju Wsi o wydanie opinii na mocy art. 56 Regulaminu na użytek komisji, którym Panowie przewodniczą.

15 czerwca sprawozdawczyni komisji AGRI Elsi Katainen przewodniczyła posiedzeniu kontrsprawozdawców tejże komisji, na którym rozpatrywano wniosek Komisji. Zauważono, że rozporządzenie to nie ma bezpośredniego wpływu na sektor rolnictwa ani biogaz.

W rolnictwie metan jest emitowany z zupełnie innych źródeł i w innych okolicznościach niż w sektorze energetycznym opartym na paliwach kopalnych, dlatego emisje z rolnictwa należy rozliczać oddzielnie.

Ponadto istnieją podstawy, by wątpić w szacunki wpływu metanu biogenicznego obliczanego metodą rozliczania emisji na temperaturę na świecie. Oznacza to, że stosowanie ekwiwalentu CO₂ stanowi niewłaściwy sposób pomiaru emisji metanu w sektorze rolnym. Ponadto należy odróżnić dwutlenek węgla pochodzenia biogenicznego o krótkim czasie obiegu od dwutlenku węgla o długim czasie obiegu, który pochodzi z wydobycia zasobów kopalnych.

Z uwagi na powyższe ustalenia podczas posiedzenia 12 lipca 2022 r. koordynatorzy Komisji

Rolnictwa i Rozwoju Wsi zwrócili się do mnie przekazanie ich opinii, którą przedstawiam w tym piśmie skierowanym do Panów zgodnie z art. 56 Regulaminu.

Z wyrazami szacunku

A handwritten signature in black ink that reads "Norbert Lins". The script is cursive and fluid, with a small dot above the 'i' in "Lins".

Norbert Lins

PROCEDURA W KOMISJI PRZEDMIOTOWO WŁAŚCIWEJ

Tytuł	Redukcja emisji metanu w sektorze energetycznym oraz zmiana rozporządzenia (UE) 2019/942	
Odsyłacze	COM(2021)0805 – C9-0467/2021 – 2021/0423(COD)	
Data przedstawienia w PE	15.12.2021	
Komisje przedmiotowo właściwe Data ogłoszenia na posiedzeniu	ENVI 7.3.2022	ITRE 7.3.2022
Komisje opiniodawcze Data ogłoszenia na posiedzeniu	BUDG 7.3.2022	AGRI 7.3.2022
Opinia niewydana Data decyzji	BUDG 3.3.2022	
Sprawozdawcy Data powołania	Pascal Canfin 28.6.2022	Jutta Paulus 28.6.2022
Poprzedni sprawozdawcy	Silvia Sardone, Jutta Paulus	
Artykuł 58 – Procedura wspólnych posiedzeń komisji Data ogłoszenia na posiedzeniu	9.6.2022	
Rozpatrzenie w komisji	10.10.2022	29.11.2022
Data przyjęcia	26.4.2023	
Wynik głosowania końcowego	+: -: 0:	114 15 3
Posłowie obecni podczas głosowania końcowego	Mathilde Androuët, Bartosz Arłukowicz, Marek Paweł Balt, Traian Băsescu, Aurélie Beigneux, François-Xavier Bellamy, Monika Beňová, Hildegard Bentele, Hildegard Bentele, Tom Berendsen, Alexander Bernhuber, Michael Bloss, Markus Buchheit, Delara Burkhardt, Martin Buschmann, Cristian-Silviu Bușoi, Jerzy Buzek, Pascal Canfin, Sara Cerdas, Mohammed Chahim, Tudor Ciuhodaru, Ignazio Corrao, Beatrice Covassi, Ciarán Cuffe, Nicola Danti, Maria Angela Danzi, Marie Dauchy, Esther de Lange, Bas Eickhout, Cyrus Engerer, Valter Flego, Heléne Fritzon, Niels Fuglsang, Jens Geier, Andreas Glück, Nicolás González Casares, Catherine Griset, Christophe Grudler, Robert Hajšel, Teuvo Hakkarainen, Anja Hazekamp, Martin Hojsík, Pär Holmgren, Ivo Hristov, Jan Huitema, Yannick Jadot, Adam Jarubas, Karin Karlsbro, Seán Kelly, Izabela-Helena Kloc, Łukasz Kohut, Ewa Kopacz, Joanna Kopcińska, Zdzisław Krasnodębski, Miapetra Kumpula-Natri, Peter Liese, César Luena, Marian-Jean Marinescu, Marisa Matias, Georg Mayer, Liudas Mažylis, Marina Measure, Marina Measure, Tilly Metz, Iskra Mihaylova, Silvia Modig, Dolors Montserrat, Alessandra Moretti, Dan Nica, Niklas Nienaaß, Ville Niinistö, Ville Niinistö, Ljudmila Novak, Grace O’Sullivan, Jutta Paulus, Mauri Pekkarinen, Mikuláš Peksa, Jessica Polfjärd, Erik Poulsen, Frédérique Ries, María Soraya Rodríguez Ramos, Maria Veronica Rossi, Silvia Sardone, Christine Schneider, Günther Sidl, Ivan Vilibor Sinčić, Sara Skytvedal, Maria Spyrali, Maria Spyrali, Riho Terras, Grzegorz	

	Tobiszowski, Nils Torvalds, Edina Tóth, Véronique Trillet-Lenoir, Achille Variati, Petar Vitanov, Alexandr Vondra, Mick Wallace, Pernille Weiss, Pernille Weiss, Emma Wiesner, Michal Wiezik, Tiemo Wölken, Anna Zalewska
Zastępcy obecni podczas głosowania końcowego	Stefan Berger, Ioan-Rareș Bogdan, Ivan David, Ivan David, Anna Deparnay-Grunenberg, Matteo Gazzini, Jens Gieseke, Sunčana Glavak, Klemen Grošelj, Alicia Homs Ginel, Ladislav Ilčić, Radan Kanev, Ska Keller, Ondřej Knotek, Dace Melbārde, Dace Melbārde, Marcos Ros Sempere, Marcos Ros Sempere, Jordi Solé, Nicolae Ștefănuță, Grzegorz Tobiszowski, Sarah Wiener, Jadwiga Wiśniewska
Zastępcy (art. 209 ust. 7) obecni podczas głosowania końcowego	Pablo Arias Echeverría, Alessandra Basso, Vasile Blaga, Susanna Ceccardi, Paola Ghidoni, Krzysztof Jurgiel, Zbigniew Kuźmiuk, Katrin Langensiepen, Aušra Maldeikienė, Jan Olbrycht, Elżbieta Rafalska, Bogdan Rzońca, Eleni Stavrou, Kosma Złotowski
Data złożenia	28.4.2023

**GŁOSOWANIE KOŃCOWE W FORMIE GŁOSOWANIA IMIENNEGO W KOMISJI
PRZEDMIOTOWO WŁAŚCIWEJ**

114	+
ECR	Ladislav Ilčić, Krzysztof Jurgiel, Izabela-Helena Kloc, Joanna Kopcińska, Zdzisław Krasnodębski, Zbigniew Kuźmiuk, Elżbieta Rafalska, Bogdan Rzońca, Grzegorz Tobiszowski, Alexandr Vondra, Jadwiga Wiśniewska, Anna Zalewska, Kosma Złotowski
NI	Martin Buschmann, Maria Angela Danzi
PPE	Pablo Arias Echeverría, Bartosz Arłukowicz, Traian Băsescu, François-Xavier Bellamy, Hildegard Bentele, Tom Berendsen, Stefan Berger, Alexander Bernhuber, Vasile Blaga, Ioan-Rareș Bogdan, Cristian-Silviu Bușoi, Jerzy Buzek, Jens Gieseke, Sunčana Glavak, Adam Jarubas, Radan Kanev, Seán Kelly, Ewa Kopacz, Esther de Lange, Peter Liese, Aušra Maldeikienė, Marian-Jean Marinescu, Liudas Mažylis, Dace Melbārde, Dolors Montserrat, Ljudmila Novak, Jan Olbrycht, Jessica Polfjård, Christine Schneider, Sara Skytvedal, Maria Spyrali, Eleni Stavrou, Riho Terras, Pernille Weiss
Renew	Pascal Canfin, Nicola Danti, Valter Flego, Klemen Grošelj, Christophe Grudler, Martin Hojsik, Jan Huitema, Karin Karlsbro, Iskra Mihaylova, Mauri Pekkarinen, Erik Poulsen, Frédérique Ries, María Soraya Rodríguez Ramos, Nils Torvalds, Véronique Trillet-Lenoir, Emma Wiesner, Michal Wiezik
S&D	Marek Paweł Balt, Monika Beňová, Delara Burkhardt, Sara Cerdas, Mohammed Chahim, Tudor Ciuhodaru, Beatrice Covassi, Cyrus Engerer, Heléne Fritzon, Niels Fuglsang, Jens Geier, Nicolás González Casares, Robert Hajšel, Alicia Homs Ginell, Ivo Hristov, Łukasz Kohut, Miapetra Kumpula-Natri, César Luena, Alessandra Moretti, Dan Nica, Marcos Ros Sempere, Günther Sidl, Achille Variati, Petar Vitanov, Tiemo Wölken
The Left	Anja Hazekamp, Marisa Matias, Marina Mesure, Silvia Modig, Mick Wallace
Verts/ALE	Michael Bloss, Ignazio Corrao, Ciarán Cuffe, Anna Deparnay-Grunenberg, Bas Eickhout, Pär Holmgren, Yannick Jadot, Ska Keller, Katrin Langensiepen, Tilly Metz, Niklas Nienäb, Ville Niinistö, Grace O'Sullivan, Jutta Paulus, Mikuláš Peksa, Jordi Solé, Nicolae Ștefănuță, Sarah Wiener

15	-
ID	Mathilde Androuët, Alessandra Basso, Aurélia Beigneux, Markus Buchheit, Susanna Ceccardi, Marie Dauchy, Ivan David, Matteo Gazzini, Paola Ghidoni, Catherine Griset, Georg Mayer, Maria Veronica Rossi, Silvia Sardone
NI	Ivan Vilibor Sinčić, Edina Tóth

3	0
ECR	Teuvo Hakkarainen
Renew	Andreas Glück, Ondřej Knotek

Objaśnienie używanych znaków:

+ : za

- : przeciw

0 : wstrzymało się