

Bruksela, 15 grudnia 2022 r.
(OR. en)

16043/22

Międzyinstytucjonalny numer
referencyjny:
2021/0423(COD)

ENER 686
CLIMA 677
ENV 1310
IND 560
COMPET 1036
RECH 663
AGRI 717
RELEX 1734
CODEC 2019

NOTA

Od:	Komitet Stałych Przedstawicieli (część I)
Do:	Rada
Nr poprz. dok.:	15756/22
Nr dok. Kom.:	15063/1/21 REV 1 +RE1CO1 + ADD1-ADD4
Dotyczy:	Wniosek dotyczący ROZPORZĄDZENIA PARLAMENTU EUROPEJSKIEGO I RADY w sprawie redukcji emisji metanu w sektorze energetycznym oraz zmieniającego rozporządzenie (UE) 2019/942 – Podejście ogólne

I. WPROWADZENIE

W dniu 15 grudnia 2021 r. w ramach drugiej części pakietu wniosków ustawodawczych „Gotowi na 55”, którego celem jest wdrożenie Europejskiego Zielonego Ładu, by osiągnąć neutralność klimatyczną w Unii do 2050 r., Komisja przedstawiła wniosek dotyczący rozporządzenia w sprawie redukcji emisji metanu w sektorze energetycznym. Wniosek przedłożono wraz z rozporządzeniem i dyrektywą w sprawie rynków wewnętrznych gazów odnawialnych i gazu ziemnego oraz wodoru (pakiet gazowy) jako część nowych ram UE mających na celu dekarbonizację rynków gazu, promowanie wodoru i ograniczenie emisji metanu.

II. PRACE W PARLAMENCIE EUROPEJSKIM I INNYCH ORGANACH UNIJNYCH

W Parlamencie wniosek został przekazany Komisji Ochrony Środowiska Naturalnego, Zdrowia Publicznego i Bezpieczeństwa Żywności oraz Komisji Przemysłu, Badań Naukowych i Energii. Komisje wyznaczyły dwie sprawozdawczynie: Juttę Paulus (Verts/ALE) i Silvię Sardone (ID). Europejski Komitet Ekonomiczno-Społeczny przyjął swoją opinię w dniu 19 maja 2022 r., natomiast Komitet Regionów przekazał swoją opinię na 151. posiedzeniu plenarnym, które miało miejsce w dniach 10–12 października 2022 r.

III. PRACE W RADZIE

Rozporządzenie wraz z oceną skutków przedstawiono Grupie Roboczej ds. Energii w dniu 7 lutego 2022 r. Kolejne posiedzenia Grupy Roboczej ds. Energii w pierwszej połowie 2022 r., podczas prezydencji francuskiej, doprowadziły do wprowadzenia zmian odzwierciedlonych w pierwszej zmienionej wersji wniosku opublikowanej w dniu 20 kwietnia 2022 r. Ogólne postępy podsumowano w sprawozdaniu opublikowanym w dniu 10 czerwca 2022 r. W lipcu prezydencja czeska kontynuowała negocjacje na szczeblu grupy roboczej, a ich wyniki znalazły odzwierciedlenie w drugiej i trzeciej zmienionej wersji wniosku, które przedstawiono w kolejnych miesiącach. Trzecią zmienioną wersję przedłożono również Coreperowi w dniu 26 października 2022 r., aby zwrócić się o wytyczne dotyczące nowego podejścia w kwestii LDAR i innych najpilniejszych zagadnień. Kolejne zmienione wersje – czwarta i piąta – odzwierciedlały większość obaw zgłoszonych przez państwa członkowskie. Ostatnie dyskusje polityczne na temat wersji piątej i szóstej odbyły się na forum Coreperu w dniach 7 i 13 grudnia 2022 r. Biorąc pod uwagę szerokie poparcie dla tekstu i zgłoszone uwagi, prezydencja przygotowała kompromisową propozycję podejścia ogólnego z myślą o posiedzeniu Rady ds. Transportu, Telekomunikacji i Energii w dniu 19 grudnia 2022 r.

Delegacje są proszone o rozważenie zmian w propozycji kompromisowej:

- W motywie 61a dodano „oraz sprzeczności” w celu doprecyzowania skutków, których należy unikać podczas przygotowywania aktów delegowanych dotyczących norm i harmonizacji. Wyjaśniono również, że Komisja powinna uwzględniać nie tylko istniejące normy europejskie, ale również normy międzynarodowe.
- W art. 2 w definicji 17c wprowadzono poprawkę techniczną zastępującą termin *treatment* terminem *processing*, który jest stosowany w całym tekście. Poprawka ta nie ma wpływu na wersję polską, w której zachowano termin „przetwarzanie”.

- W art. 18 ust. 1a wprowadzono korektę techniczną polegającą na zmianie liczby mnogiej *Member States* na liczbę pojedynczą.
- W art. 33 ust. 2a przeniesiono do art. 1a, aby logicznie oddać kolejność przepisów tego artykułu. Ustęp ten został także nieznacznie przeredagowany, aby odzwierciedlić wnioski delegacji. Odnośny motyw 66a został odpowiednio dostosowany.

IV. PODSUMOWANIE

W związku z powyższym Rada jest proszona o przeanalizowanie kompromisowego tekstu prezydencji w wersji przedstawionej w załączniku do niniejszej noty i o osiągnięcie porozumienia w sprawie podejścia ogólnego Rady z myślą o zbliżających się negocjacjach z Parlamentem Europejskim.

W tej najnowszej propozycji kompromisowej fragmenty dodane do dok. 15756/22 oznaczono **wytłuszczeniem i podkreśleniem**, a elementy skreślone – symbolem [...]. Fragmenty dodane w innych wcześniejszych zmienionych wersjach wniosku są oznaczone **wytłuszczeniem**, a elementy skreślone – symbolem [...].

Wniosek

ROZPORZĄDZENIE PARLAMENTU EUROPEJSKIEGO I RADY**w sprawie redukcji emisji metanu w sektorze energetycznym oraz zmieniające rozporządzenie
(UE) 2019/942**

(Tekst mający znaczenie dla EOG)

PARLAMENT EUROPEJSKI I RADA UNII EUROPEJSKIEJ,

uwzględniając Traktat o funkcjonowaniu Unii Europejskiej, w szczególności jego art. [...]

192 ust. 1,

uwzględniając wniosek Komisji Europejskiej,

po przekazaniu projektu aktu ustawodawczego parlamentom narodowym,

uwzględniając opinię Europejskiego Komitetu Ekonomiczno-Społecznego¹,uwzględniając opinię Komitetu Regionów²,

stanowiąc zgodnie ze zwykłą procedurą ustawodawczą,

a także mając na uwadze, co następuje:

- (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.

1 Dz.U. C z , s. .

2 Dz.U. C z , s. .

- (2) Chociaż metan [...] **ma krótszy średni czas przebywania w atmosferze** (10–12 lat) niż dwutlenek węgla (setki lat), wywołuje on bardziej znaczący efekt cieplarniany wpływający na klimat i przyczynia się do powstawania ozonu, który jest silnym czynnikiem zanieczyszczenia powietrza powodującym poważne problemy zdrowotne. W ciągu ostatniego dziesięciolecia ilość metanu w atmosferze gwałtownie wzrosła na całym świecie.
- (3) Według ostatnich szacunków Programu Narodów Zjednoczonych ds. Ochrony Środowiska oraz Koalicji na rzecz klimatu i czystego powietrza redukcje emisji metanu o 45 % do 2030 r., w oparciu o dostępne ukierunkowane środki i dodatkowe środki, zgodnie z celami ONZ w zakresie zrównoważonego rozwoju, pozwoliłyby uniknąć wzrostu globalnego ocieplenia o 0,3 °C do 2045 r.
- (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.

- (5) Europejski Zielony Ład łączy w sobie kompleksowy zestaw wzajemnie wzmacniających się środków i inicjatyw mających na celu osiągnięcie neutralności klimatycznej w Unii **najpóźniej** do 2050 r. W komunikacie w sprawie Europejskiego Zielonego Ładu³ 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) 2021/1119⁴ („Europejskie prawo o klimacie”) Unia wprowadziła do prawodawstwa cel osiągnięcia neutralności klimatycznej w całej gospodarce **najpóźniej** do 2050 r., a także ustanowiła wiążące zobowiązanie na poziomie Unii dotyczące zmniejszenia emisji gazów cieplarnianych netto (emisji po odliczeniu usuwania) 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.
- (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) 2018/842⁵. Obecnie nie obowiązują jednak żadne unijne ramy prawne określające konkretne środki na rzecz redukcji antropogenicznych emisji metanu w sektorze energetycznym. Ponadto dyrektywa 2010/75⁶ 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.

3 COM(2019) 640 final.

4 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).

5 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).

6 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).

- (7) W tym kontekście niniejsze rozporządzenie powinno mieć zastosowanie do redukcji emisji metanu występujących na poziomie poszukiwania i produkcji ropy naftowej i gazu ziemnego, gromadzenia i przetwarzania gazu ziemnego, przesyłu, dystrybucji, podziemnego składowania i terminali gazu **skroplonego** [...], a także czynnych podziemnych i odkrywkowych kopalń węgla oraz zamkniętych i opuszczonych podziemnych kopalń węgla.
- (8) Przepisy dotyczące dokładnego pomiaru, **monitorowania**, 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.
- (9) Wypełnianie obowiązków 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.
- (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 **niniejszym rozporządzeniem względem zadań, które w tym rozporządzeniu wyraźnie im przydzielono.**[...]

- (11) W celu zapewnienia sprawnej i skutecznej realizacji zobowiązań ustanowionych w niniejszym rozporządzeniu Komisja wspiera państwa członkowskie za pośrednictwem Instrumentu Wsparcia Technicznego⁷, zapewniając dostosowaną do potrzeb wiedzę fachową przy opracowywaniu i wdrażaniu reform, w tym reform na rzecz promowania redukcji emisji metanu w sektorze energetycznym. Wsparcie techniczne obejmuje przykładowo wzmocnienie zdolności administracyjnych, harmonizację ram legislacyjnych oraz wymianę odpowiednich najlepszych praktyk.
- (12) Operatorzy, w celu zapewnienia realizacji powierzonych im zadań, powinni udzielać właściwym organom wszelkiej niezbędnej pomocy. Ponadto operatorzy powinni podjąć wszelkie niezbędne działania określone przez właściwe organy w terminie wyznaczonym przez te organy lub w innym uzgodnionym z nimi terminie.
- (12a) 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.**

⁷ Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2021/240 z dnia 10 lutego 2021 r. ustanawiające Instrument Wsparcia Technicznego (Dz.U. L 57 z 18.2.2021).

- (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 komponentów były przeprowadzane, **a środki ograniczające emisje – wdrażane**, zgodnie z niniejszym rozporządzeniem. W przypadku stwierdzenia w wyniku kontroli poważnego naruszenia wymogów niniejszego rozporządzenia właściwe organy powinny wezwać operatora do podjęcia działań zaradczych. **Alternatywnie właściwe organy mogą podjąć decyzję o zleceniu operatorowi lub operatorowi kopalni, by przedłożyli im do zatwierdzenia zestaw działań zaradczych w celu usunięcia naruszeń.** Właściwe organy powinny prowadzić rejestr kontroli, a odpowiednie informacje powinny być udostępniane zgodnie z dyrektywą 2003/4/WE Parlamentu Europejskiego i Rady⁸.
- (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.

8 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).

- (15) Solidne ramy weryfikacji [...] **zwiększają** wiarygodność zgłaszanych danych. Ponadto poziom szczegółowości i złożoności technicznej pomiarów emisji metanu wymaga właściwej weryfikacji danych dotyczących emisji metanu zgłaszanych 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 Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 765/2008⁹ lub inaczej upoważnieni w **sposób porównywalny z rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 765/2008**.
- (15a) Niezależni [...] 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 **jasnych i zharmonizowanych specyfikacji pomiarów i kwantyfikacji. W celu zapewnienia harmonizacji oraz rzetelności, wiarygodności, dokładności i porównywalności danych specyfikacje takie mogą być oparte na normach europejskich lub, w przypadku braku takich norm – 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 1025/2012¹⁰. [...]** Komisja powinna zatem zostać uprawniona do przyjmowania aktów delegowanych w celu [...] **ustanowienia [...] takich specyfikacji.**

9 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).

10 Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 1025/2012 z dnia 25 października 2012 r. w sprawie normalizacji europejskiej, zmieniające dyrektywy Rady 89/686/EWG i 93/15/EWG oraz dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 94/9/WE, 94/25/WE, 95/16/WE, 97/23/WE, 98/34/WE, 2004/22/WE, 2007/23/WE, 2009/23/WE i 2009/105/WE oraz uchylające decyzję Rady 87/95/EWG i decyzję Parlamentu Europejskiego i Rady nr 1673/2006/WE (Dz.U. L 316 z 14.11.2012, s. 12).

- (15b) 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.
- (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 lub operatorów kopalń do kwantyfikacji zgłaszanych przez nich danych dotyczących emisji. W tym względzie kryteria odniesienia mogą obejmować normy i wytyczne OGMP. [...]**
- (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. [...]

- (18) Jako strona Ramowej konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu (UNFCCC) oraz porozumienia paryskiego Unia jest zobowiązana do corocznego przedstawiania sprawozdania dotyczącego wykazu na temat antropogenicznych emisji gazów cieplarnianych, stanowiącego zestawienie danych z krajowych wykazów gazów cieplarnianych państw członkowskich i sporządzanego z wykorzystaniem metodyki dobrych praktyk przyjętej przez Międzyrządowy Zespół do spraw Zmiany Klimatu (IPCC).
- (19) Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/1999¹¹ zawiera wymóg, aby państwa członkowskie przekazywały Komisji dane z wykazów gazów cieplarnianych oraz aby zgłaszały swoje prognozy krajowe. Na podstawie art. 17 ust. 2 rozporządzenia (UE) 2018/1999 raporty mają być sporządzane na podstawie wytycznych UNFCCC dotyczących raportowania i często opierają się na domyślnych współczynnikach emisji, a nie na bezpośrednich pomiarach na poziomie źródła, co powoduje brak pewności co do źródła, częstotliwości i wielkości emisji.
- (20) Dane dotyczące poszczególnych krajów zgłaszane na podstawie przepisów UNFCCC dotyczących raportowania są przedkładane sekretariatowi UNFCCC zgodnie z różnymi poziomami raportowania według wytycznych IPCC. W tym kontekście IPCC ogólnie sugeruje stosowanie metod wyższego poziomu w odniesieniu do tych źródeł emisji, które mają znaczący wpływ na łączny wykaz gazów cieplarnianych w danym kraju pod względem poziomu bezwzględne, tendencji lub niepewności.

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

- (21) Poziom jest odzwierciedleniem stopnia złożoności metodycznej. Dostępne są trzy poziomy. Metody poziomu 1 zazwyczaj wykorzystują domyślne współczynniki emisji IPCC i wymagają najbardziej podstawowych i najmniej zdezagregowanych danych dotyczących działalności. Wyższe poziomy zwykle wykorzystują bardziej rozbudowane metody i szczególne współczynniki emisji odpowiednie dla danego źródła, danej technologii, danego regionu lub danego kraju, które często opierają się na pomiarach i zazwyczaj wymagają bardziej zdezagregowanych danych dotyczących działalności. W szczególności poziom 2 wymaga stosowania współczynników emisji odpowiednich dla danego kraju, zamiast współczynników domyślnych, natomiast poziom 3 wymaga danych lub pomiarów dotyczących poszczególnych obiektów i obejmuje zastosowanie rygorystycznej oceny oddolnej według typu źródła na poziomie pojedynczego obiektu. Przejście od poziomu 1 do poziomu 3 oznacza zwiększenie pewności pomiarów emisji związanych z metanem¹².
- (22) Państwa członkowskie stosują różne praktyki, jeśli chodzi o poziom, na którym zgłaszają do UNFCCC swoje emisje metanu związane z energią. Raportowanie na poziomie 2 dla dużych źródeł emisji jest zgodne z wytycznymi IPCC dotyczącymi raportowania, ponieważ poziom 2 uważa się za metodę wyższego poziomu. W związku z tym metody szacowania i raportowania emisji metanu związanych z energią różnią się w poszczególnych państwach członkowskich, przy czym raportowanie na najniższym poziomie, tj. poziomie 1, jest nadal bardzo powszechne w kilku państwach członkowskich w odniesieniu do emisji metanu z węgla, gazu oraz ropy naftowej.

12 IPCC (2019), Wytyczne IPCC dotyczące krajowych wykazów gazów cieplarnianych z 2006 r., zmienione w 2019 r.

- (23) Obecnie dobrowolne inicjatywy prowadzone przez przemysł pozostają głównym sposobem działania w zakresie kwantyfikacji i ograniczania emisji metanu w wielu krajach. Jedną z kluczowych inicjatyw prowadzonych przez sektor energetyczny jest Partnerstwo w zakresie metanu w sektorze ropy naftowej i gazu („OGMP”) – dobrowolna inicjatywa w dziedzinie pomiarów i raportowania emisji metanu, utworzona w 2014 r. przez Program Narodów Zjednoczonych ds. Ochrony Środowiska (UNEP) i Koalicję na rzecz klimatu i czystego powietrza (UNEP) – w których zarządzie reprezentowana jest Komisja. Głównym celem OGMP jest ustanawianie najlepszych praktyk na potrzeby zwiększenia dostępności globalnych informacji na temat kwantyfikacji emisji metanu oraz zarządzania nimi, a także wspieranie działań ograniczających służących redukcji emisji metanu. Do OGMP przystąpiło do tej pory ponad 60 przedsiębiorstw odpowiedzialnych za ponad 30 % światowej produkcji ropy naftowej i gazu i posiadających aktywa w tym sektorze na pięciu kontynentach. W prace OGMP nad opracowywaniem norm i metod zaangażowane są rządy, społeczeństwo obywatelskie i przedsiębiorstwa. Ramy OGMP 2.0 są najnowszą wersją dynamicznej normy emisji metanu i mogą stanowić odpowiednią podstawę norm emisji metanu opartych na solidnych normach naukowych.
- (24) W tym kontekście konieczna jest poprawa pomiaru i jakości zgłaszanych danych dotyczących emisji metanu, w tym danych dotyczących głównych źródeł emisji metanu związanych z energią produkowaną i zużywaną w Unii. Ponadto należy zapewnić dostępność danych na poziomie źródła oraz solidną kwantyfikację emisji, co pozwoli zwiększyć rzetelność raportów, a także rozszerzyć zakres odpowiednich środków ograniczających emisje.
- (25) W celu zapewnienia skuteczności pomiarów i raportowania przedsiębiorstwa naftowe, [...] gazowe i **węglowe** 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 zgłaszanych przez przedsiębiorstwa oraz, aby zminimalizować obciążenie administracyjne dla operatorów, raporty powinny być sporządzane w ujęciu rocznym.

- (26) Niniejsze rozporządzenie opiera się na **najnowszych** ramach OGMP [...] w zakresie, w jakim spełniają one kryteria, o których mowa w motywach 24 i 25, aby przyczynić się do gromadzenia rzetelnych i solidnych danych, które stanowiłyby wystarczającą podstawę monitorowania emisji metanu, a w razie potrzeby – podejmowania dodatkowych działań w celu dalszego ograniczania emisji metanu.
- (27) **Najnowsze** ramy OGMP [...] 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 zakładu górniczego. 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 zakładu górniczego umożliwia ocenę, weryfikację i uzgodnienie oszacowań na poziomie źródła zagregowanych według zakładu górniczego, zapewniając tym samym większą pewność zgłaszanych emisji. Podobnie jak w OGMP 2.0 w niniejszym rozporządzeniu wymaga się pomiarów na poziomie zakładu górniczego w celu uzgodnienia pomiarów na poziomie źródła. **Zharmonizowane podejście wymaga znormalizowanych specyfikacji przeprowadzania bezpośrednich pomiarów lub kwantyfikacji infrastruktury gazowej, które to specyfikacje mogą być oparte na normach europejskich lub, w przypadku braku takich norm – 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.**

- (28) Według danych z unijnego wykazu gazów cieplarnianych ponad połowa wszystkich bezpośrednich emisji metanu związanych z energią wynika z niezamierzonego uwalniania emisji do atmosfery. W przypadku ropy naftowej i gazu ma ono największy udział w emisjach metanu.
- (29) Niezamierzone wycieki metanu do atmosfery mogą wystąpić podczas wiercenia, wydobywania, a także podczas przetwarzania, składowania, przesyłu i dystrybucji do odbiorców końcowych. Mogą one również wystąpić w nieczynnych, **tymczasowo zaczopowanych i permanentnie zaczopowanych i opuszczonych** odwiertach naftowych lub gazowych. Niektóre emisje wynikają z niedoskonałości lub normalnego zużycia komponentów technicznych, takich jak złącza, kołnierze i zawory, lub z uszkodzenia komponentów, na przykład wskutek wypadków. Korozja lub uszkodzenia mogą również powodować wycieki ze ścian urządzeń ciśnieniowych.
- (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.
- (31) Aby ograniczyć te emisje, operatorzy powinni zastosować wszelkie [...] **odpowiednie środki ograniczające** w celu zminimalizowania emisji metanu w ramach prowadzonej przez siebie działalności.
- (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 komponentów uwalniających metan, co umożliwi wykrycie niezamierzonego uwalniania metanu do atmosfery.
- (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 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.

- (33a) **Zharmonizowane podejście wymaga 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 – 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.**
- (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 kwantyfikację, a obszary o wyższym ryzyku nieszczelności należy sprawdzać częściej; częstotliwość badań powinna wynikać nie tylko z potrzeby naprawy komponentów 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 [...] **nakazania zmian w programie LDAR, takich jak** większa częstotliwość badań w odniesieniu do odpowiednich komponentów.[...] **By** 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 [...] **urządzeń wykrywających.** W stosownych przypadkach w kontekście niniejszego rozporządzenia można stosować monitorowanie ciągłe.

- (34a) **Naprawa lub wymiana powinna nastąpić natychmiast po wykryciu emisji lub w możliwie najszybszym terminie od wykrycia emisji. Mimo potrzeby uwzględniania wyjątkowych aspektów bezpieczeństwa oraz aspektów administracyjnych i technicznych wszelkie opóźnienia w naprawie należy uzasadnić poprzez przedstawienie niezbędnych dowodów. Ponadto 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.**
- (34b) **W przypadku wyłączenia systemu małe systemy połączone zdefiniowane w dyrektywie (UE) 2019/944 mogą doświadczać problemów związanych z bezpieczeństwem dostaw i stabilnością sieci. W związku z tym, aby uniknąć takich zagrożeń dla bezpieczeństwa dostaw, prace związane z naprawą lub wymianą należy przeprowadzić, gdy planowane jest następne wyłączenie.**

[...]

- (35) [...]. 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 uwolnienie do atmosfery jest niemożliwe do uniknięcia i **absolutnie niezbędne**. W celu zapewnienia, aby operatorzy **nie używali sprzętu, którego projekt uwzględnia uwalnianie do atmosfery, należy przyjąć normy technologiczne dopuszczające stosowanie alternatywnych rozwiązań o niższym poziomie emisji.**

- (36) [...] Za rutynowe spalanie gazu w pochodni uznaje się przeprowadzanie **spalania gazu w pochodni** podczas normalnej produkcji ropy naftowej i **gazu** [...] **ze względu na brak wystarczającej** infrastruktury lub geologii umożliwiających ponowne zatłoczenie **wyprodukowanego gazu** [...], 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 [...]. 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, **który ma niższy współczynnik globalnego ocieplenia**.
- (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, które zapewniają bardziej niezawodny zapłon, ponieważ nie są podatne na skutki działania wiatru.
- (38) Ponowne zatłaczanie, wykorzystanie na miejscu lub wysłanie metanu na rynek powinny być zawsze wyborem preferowanym w stosunku do spalania w pochodni, a tym samym uwalniania metanu do atmosfery. Operatorzy, którzy prowadzą uwalnianie do atmosfery, powinni przedstawiać właściwym organom dowód, że ponowne zatłoczenie metanu, wykorzystanie go na miejscu, wysłanie na rynek, ani spalanie w pochodni nie były możliwe, a operatorzy, którzy stosują spalanie gazu w pochodni, powinni przedstawić właściwym organom dowód, że ponowne zatłoczenie metanu, wykorzystanie go na miejscu ani wysłanie na rynek nie były możliwe.

- (39) Operatorzy powinni niezwłocznie powiadamiać właściwe organy o poważnych zdarzeniach związanych z uwalnianiem do atmosfery i spalaniem gazu w pochodni oraz **co roku** przedkładać bardziej szczegółowe raporty na temat wszystkich takich zdarzeń. Powinni oni również zapewnić zgodność sprzętu i urządzeń z normami [...] **europejskimi lub, w przypadku braku takich norm, z normami międzynarodowymi. 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 pozwalających decydować o stosowaniu takich norm i włączać je do prawodawstwa.**
- (40) Emisje metanu z nieczynnych, **tyczasowo zaczopowanych i permanentnie zaczopowanych i opuszczonych** odwiertów naftowych i gazowych stanowią zagrożenie dla zdrowia publicznego, bezpieczeństwa i środowiska. W związku z tym obowiązki w zakresie monitorowania, w **tych kwantyfikacji i monitorowania ciśnienia, w przypadku gdy takie urządzenia monitorujące istnieją na głowicach odwiertów,** i raportowania powinny nadal mieć zastosowanie, a wspomniane odwierty i odwierty górnicze należy poddać rekultywacji i remediacji. W takich przypadkach państwa członkowskie powinny odgrywać dominującą rolę, w szczególności w zakresie sporządzania wykazów i planów ograniczenia emisji.
- (40a) **Liczba odwiertów nieczynnych, odwiertów tymczasowo zaczopowanych oraz odwiertów permanentnie zaczopowanych i opuszczonych znajdujących się na terytorium państw członkowskich jest bardzo zróżnicowana – w niektórych państwach członkowskich występuje ich bardzo wiele. Te państwa członkowskie, na których terytorium występuje bardzo wiele odwiertów, powinny zatem mieć możliwość stosowania bardziej stopniowego podejścia do wypełniania obowiązków dotyczących sporządzania wykazów wszystkich odwiertów nieczynnych, odwiertów tymczasowo zaczopowanych oraz odwiertów permanentnie zaczopowanych i opuszczonych na swoim terytorium lub podlegających ich jurysdykcji oraz do aktualizowania takich wykazów, tak aby zapewnić proporcjonalność kosztów i obciążeń administracyjnych związanych z prowadzeniem wykazu tych odwiertów.**

- (40b) Operatorzy lub, w stosownych przypadkach, licencjobiorcy lub właściciele powinni ograniczyć wycieki metanu z odwiertów do możliwie najniższego poziomu, to jest do poziomu, na jakim koszt dalszego ograniczenia wycieków byłby rażąco nieproporcjonalny w stosunku do korzyści płynących z takiej redukcji emisji metanu do atmosfery. Należy sprawdzać rozsądną wykonalność środków ograniczania nieszczelności w świetle rozwoju nowej wiedzy i technologii. Oceniając, czy czas, koszty i wysiłek byłyby rażąco nieproporcjonalne w stosunku do korzyści płynących z dalszego ograniczenia wycieków metanu, należy wziąć pod uwagę najlepsze praktyki zgodne z rozważanymi działaniami naprawczymi, a także ogólne wysiłki, jakie można podjąć na szczeblu Unii w celu ograniczenia wycieków metanu z innych źródeł w sektorze energetycznym.**
- (40c) Z dostępnych danych naukowych wynika, że ryzyko tego, iż metan, który wyciekł z odwiertów morskich, dotrze do powierzchni, zmniejsza się wraz z głębokością wody oraz że ryzyko dotarcia do atmosfery w przypadku metanu, który wycieka na większej głębokości, jest mniejsze, ponieważ jest on wchłaniany lub utleniany podczas unoszenia się w słupie wody. Badania naukowe wskazują, że metan nie dociera do powierzchni z głębokości wody większych niż 150 m w normalnych warunkach. Jednakże w szczególnych okolicznościach, takich jak wybuchy podczas operacji związanych z ropą naftową i gazem, obecność wycieków ropy naftowej lub hydratów, metan może w pewnym stopniu docierać do atmosfery nawet z większych głębokości. Oceny oddziaływania na środowisko przeprowadzone przed wierceniami mogą wskazywać takie sytuacje, w których wyciekły metan może docierać do atmosfery lub warunki takie mogą wystąpić przypadkowo podczas eksploatacji. Biorąc pod uwagę, że zasoby niezbędne do prowadzenia badań i interwencji w odwiertach morskich są wyższe niż w przypadku odwiertów lądowych i innych części sektora energetycznego oraz że wraz z głębokością wody i odległością od brzegu zasobów tych potrzeba coraz więcej, należy rozważyć wyłączenie odwiertów morskich znajdujących się na głębokości od 200 do 700 metrów z obowiązków wynikających z niniejszego rozporządzenia, chyba że istnieje udokumentowane ryzyko migracji wycieków metanu do atmosfery.**

- (41) Dane z unijnego wykazu gazów cieplarnianych pokazują, że emisje metanu z kopalń węgla stanowią największe pojedyncze źródło emisji metanu w unijnym sektorze energetycznym. W 2019 r. emisje bezpośrednie z sektora węglowego stanowiły 31 % emisji metanu, co jest niemal równe odsetkowi emisji bezpośrednich metanu związanych z gazem ziemnym i ropą naftową łącznie, wynoszącemu 33 %.
- (42) Obecnie nie ma szczegółowych przepisów ogólnounijnych ograniczających emisje metanu z sektora węglowego, pomimo dostępności szerokiej gamy technologii ograniczających te emisje. Nie istnieje żadna unijna ani międzynarodowa norma monitorowania, raportowania i weryfikacji odnosząca się tylko do węgla. W Unii raporty na temat wielkości emisji metanu z przemysłu węglowego stanowią część raportów państw członkowskich na temat wielkości emisji gazów cieplarnianych, a dane dotyczące kopalń podziemnych są również uwzględnione w Europejskim Rejestrze Uwalniania i Transferu Zanieczyszczeń ustanowionym rozporządzeniem (WE) nr 166/2006¹³.
- (43) Emisje metanu są związane przede wszystkim z podziemną działalnością przemysłu wydobywczego, zarówno w kopalniach czynnych, jak i opuszczonych¹⁴. W czynnych kopalniach podziemnych stężenie metanu w powietrzu jest kontrolowane w sposób ciągły, ponieważ stanowi zagrożenie dla zdrowia i bezpieczeństwa. W przypadku podziemnych kopalń węgla zdecydowana większość emisji metanu pochodzi z systemów wentylacji i odmetanowania lub odgazowywania, które stanowią dwa główne sposoby obniżenia stężenia metanu w wyrobiskach wentylacyjnych kopalni.

13 Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 166/2006 z dnia 18 stycznia 2006 r. w sprawie ustanowienia Europejskiego Rejestru Uwalniania i Transferu Zanieczyszczeń i zmieniające dyrektywę Rady 91/689/EWG i 96/61/WE (Dz.U. L 33 z 4.2.2006).

14 N. Kholod i in., „Global methane emissions from coal mining to continue growing even with declining coal production” [„Globalna emisja metanu z przemysłu węglowego będzie nadal rosła, nawet przy malejącej produkcji węgla”], Journal of Cleaner Production, 2020, tom 256, 120489.

- (44) Przez długi okres po wstrzymaniu produkcji i zamknięciu lub zaprzestaniu eksploatacji kopalni nadal uwalniany jest metan, który określa się jako metan z opuszczonych 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 zaprzestaniu wydobywania metanu z niezatopionych kopalń jest nadal emitowany na poziomie osiągającym około 40 % emisji odnotowanych w chwili zamknięcia¹⁵. Ponadto przetwarzanie metanu z nieczynnych kopalń pozostaje fragmentaryczne ze względu na różnice w prawach i **obowiązках związanych z własnością i eksploatacją** w UE. Państwa członkowskie powinny zatem ustanowić wykazy zamkniętych i opuszczonych [...] **podziemnych kopalń węgla, w których zaprzestano działalności od dnia ... [50 lat przed datą wejścia w życie niniejszego rozporządzenia]**; należy też wprowadzić wymóg, aby albo państwa członkowskie, albo zidentyfikowane strony odpowiedzialne instalowały urządzenia do pomiaru emisji metanu.

15 N. Kholod i in., „Global methane emissions from coal mining to continue growing even with declining coal production” [„Globalna emisja metanu z przemysłu węglowego będzie nadal rosła, nawet przy malejącej produkcji węgla”], Journal of Cleaner Production, 2020, tom 256, 120489.

- (45) Czynne odkrywkowe kopalnie węgla w Unii produkują węgiel brunatny i emitują mniej metanu niż podziemne kopalnie węgla. **Kopalnie węgla brunatnego w UE to głównie kopalnie odkrywkowe, z wyjątkiem jednej podziemnej kopalni węgla brunatnego w jednym państwie członkowskim.** Zgodnie z unijnym wykazem gazów cieplarnianych w 2019 r. czynne kopalnie odkrywkowe wyemitowały 166 kiloton, natomiast podziemne kopalnie węgla– 828 kiloton¹⁶. Pomiar emisji metanu z odkrywkowych kopalń węgla jest trudny ze względu na ich rozproszenie na rozległym obszarze. W związku z tym, pomimo dostępnej technologii¹⁷, rzadko mierzy się emisje z kopalń odkrywkowych. Emisje metanu z kopalń odkrywkowych można obliczyć przy użyciu współczynników emisji węgla specyficznych dla danego zagłębia¹⁸ oraz, z większą precyzją, z zastosowaniem współczynników emisji specyficznych dla kopalni lub złoża, ponieważ w zagłębiach węglowych występują złoża o różnej metanowości¹⁹. Współczynniki emisji można wyprowadzić z pomiarów zawartości gazu w próbkach pokładów pobranych z rdzeni odwiertów rozpoznawczych²⁰. Operatorzy kopalń powinni zatem przeprowadzać [...] **kwantyfikację** emisji metanu w odkrywkowych kopalniach węgla przy użyciu takich współczynników emisji.
- (46) W związku z tym operatorzy kopalń powinni prowadzić ciągłe pomiary i kwantyfikacje emisji metanu z szybów wentylacyjnych w podziemnych kopalniach węgla, pomiary ciągłe metanu uwalnianego do atmosfery i spalanego w pochodni w stacjach odmetanowania oraz stosować szczególne współczynniki emisji w odniesieniu do odkrywkowych kopalń węgla. Powinni oni zgłaszać te dane właściwym organom.

16 Emisje metanu z sektora energetycznego w kilotonach, w rozbiciu na źródła kategorii emisji, zgłoszone UNFCCC w kwietniu 2021 r. przez EEA w imieniu UE.

17 Wytyczne dotyczące najlepszych praktyk w zakresie skutecznego gospodarowania metanem z kopalń węgla na szczeblu krajowym: monitorowanie, raportowanie, weryfikacja i ograniczanie emisji, ECE Energy Series nr 71, EKG ONZ 2021 (w przygotowaniu).

18 Wytyczne IPCC dotyczące krajowych wykazów gazów cieplarnianych z 2006 r.

19 „Bilans zasobów złóż kopalin, stan na 31.12.2020”, Państwowy Instytut Geologiczny, [Surowce mineralne \(pgi.gov.pl\)](https://surowce.mineralne.pgi.gov.pl).

20 Wytyczne dotyczące najlepszych praktyk w zakresie skutecznego gospodarowania metanem z kopalń węgla na szczeblu krajowym: monitorowanie, raportowanie, weryfikacja i ograniczanie emisji, ECE Energy Series nr 71, EKG ONZ 2021 (w przygotowaniu).

- (47) Obecnie ograniczenie emisji metanu można najlepiej osiągnąć w czynnych i zamkniętych lub opuszczonych podziemnych kopalniach węgla. Skuteczne ograniczanie emisji metanu z czynnych i zamkniętych lub opuszczonych kopalń odkrywkowych jest obecnie ograniczone pod względem technologicznym. Aby w przyszłości wspierać badania i rozwój w zakresie technologii ograniczania takich emisji, należy jednak zapewnić skuteczne i szczegółowe monitorowanie, raportowanie i weryfikację ich skali.
- (48) **Czynne 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. Ograniczenie emisji metanu należy wdrożyć poprzez stopniowe odchodzenie od uwalniania do atmosfery i spalania gazów w pochodni.**
- (49) [...] Zamknięte lub opuszczone podziemne kopalnie węgla **powinny podlegać wymogom w zakresie pomiaru, raportowania i weryfikacji emisji metanu. Gdy celem jest ograniczenie emisji metanu w tych kopalniach**, choć zatopienie [...] 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 opuszczonych podziemnych kopalń węgla²¹, państwa członkowskie powinny opracować własny plan ograniczania emisji, biorąc pod uwagę te ograniczenia i techniczną wykonalność ograniczenia emisji metanu z opuszczonych kopalń.

21 Wytyczne dotyczące najlepszych praktyk w zakresie skutecznego odzyskiwania i wykorzystywania metanu z opuszczonych kopalń (EKG ONZ, 2019).

(50) [...] ²²[...]

(51) Unia jest uzależniona od przywozu w odniesieniu do 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 zużywaną w Unii, lecz występujących w państwach trzecich.

(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 **operatorów importujących do Unii energię pochodzącą z paliw kopalnych** [...] nie podlega żadnym regulacjom w **państwie, z którego pochodzi ta energia** [...]. 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.

22 [...]

(53) $[...]^{23}[...]$

(54) $[...]^{24}[...]$

(55) $[...]^{25}[...]$

23 $[...]$
24 $[...]$
25 $[...]$

(56) [...] ²⁶ [...]

(57) [...]

(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 celu kontrolowania swoich emisji metanu, 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.

26 [...]

- (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 pochodząca z paliw kopalnych.
- (60) Ponadto Unia powinna wprowadzić [...] **globalne** narzędzie monitorowania emitentów metanu, dostarczające informacji na temat skali, ponownego występowania i lokalizacji wysokoemisyjnych źródeł metanu. Powinno to dodatkowo sprzyjać realnym i możliwym do wykazania rezultatom wdrażania przepisów dotyczących metanu i skutecznych działań ograniczających emisje podejmowanych przez przedsiębiorstwa w Unii i przedsiębiorstwa dostarczające energię pochodzącą z paliw kopalnych do Unii. Narzędzie to powinno łączyć dane od kilku certyfikowanych dostawców danych i usług, w tym komponentu Copernicus unijnego programu kosmicznego i IMEO. Narzędzie to powinno stanowić podstawę dwustronnych dialogów prowadzonych przez Komisję z zainteresowanymi państwami w celu omówienia różnych przewidywanych scenariuszy dotyczących polityki i środków w zakresie emisji metanu.

- (61) W połączeniu **baza danych zapewniająca przejrzystość w zakresie emisji metanu oraz globalne narzędzie monitorowania emitentów metanu [...]** 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 zaostrzania środków mających zastosowanie do importu. Komisja powinna być zatem uprawniona do zmiany lub rozszerzenia obowiązujących importerów wymogów w zakresie raportowania. 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 rygorystyczności środków mających zastosowanie do importu, szczególnie ważne jest, aby Komisja podczas prac przygotowawczych prowadziła odpowiednie konsultacje, także z odpowiednimi państwami trzecimi.
- (61a) **Aby zapewnić zharmonizowane podejście oparte na wspólnej specyfikacji, Komisja powinna być uprawniona do przyjmowania aktów delegowanych, które są zgodne z wymogami niniejszego rozporządzenia i unikają redundancji względem istniejących odpowiednich norm europejskich lub międzynarodowych oraz sprzeczności z takimi normami. W przypadku braku takich odpowiednich norm [...] 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.**

- (62) Państwa członkowskie powinny zapewnić, aby stosowano skuteczne, proporcjonalne i odstraszające kary za naruszenia przepisów niniejszego rozporządzenia, które to kary mogą obejmować grzywny i okresowe kary pieniężne, oraz podjąć wszelkie działania, aby zapewnić ich wdrożenie. Aby mieć znaczący skutek odstraszający, kary powinny być odpowiednie do rodzaju naruszenia, możliwej korzyści dla operatora oraz rodzaju i wagi szkód w środowisku, **a także wpływu na bezpieczeństwo ludzi i zdrowie publiczne.** Nakładając kary, należy odpowiednio uwzględnić charakter, wagę i czas trwania danego naruszenia. Nakładanie kar powinno być proporcjonalne i zgodne z prawem Unii i prawem krajowym, w tym z mającymi zastosowanie gwarancjami proceduralnymi oraz z zasadami Karty praw podstawowych.
- (63) W celu zapewnienia większej spójności należy ustanowić wykaz rodzajów naruszeń, które powinny podlegać karom. Aby ułatwić bardziej spójne stosowanie kar, należy ustanowić wspólne niewyczerpujące i orientacyjne kryteria stosowania kar. Odstraszający skutek kar należy wzmocnić poprzez możliwość publikowania informacji dotyczących kar nałożonych przez państwa członkowskie[...]²⁷ [...]²⁸, **z zastrzeżeniem zgodności z prawem Unii dotyczącym ochrony danych osobowych, w przypadku gdy kary są nakładane na osoby fizyczne.**

²⁷ [...]

²⁸ [...]

- (64) W związku z przepisami nakładającymi obowiązek uwzględniania inwestycji dokonywanych przez operatorów podlegających regulacji przy ustalaniu taryf należy zmienić rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/942²⁹, aby powierzyć ACER zadanie udostępniania zestawu wskaźników i wartości odniesienia na potrzeby porównania jednostkowych kosztów inwestycji związanych z pomiarem, **monitorowaniem**, raportowaniem i **weryfikacją** emisji metanu oraz redukcji tych emisji w przypadku porównywalnych projektów.
- (65) W celu określenia elementów stopniowego odchodzenia od uwalniania do atmosfery i spalania gazu w pochodni w kopalniach węgla koksowego Komisji należy powierzyć uprawnienia do przyjmowania aktów zgodnie z art. 290 Traktatu o funkcjonowaniu Unii Europejskiej w celu uzupełnienia niniejszego rozporządzenia poprzez wprowadzenie ograniczeń dotyczących uwalniania do atmosfery metanu z szybów wentylacyjnych kopalni węgla koksowego. Ponadto, aby w razie potrzeby umożliwić wymaganie od importerów dalszych informacji, Komisji należy powierzyć uprawnienia do przyjmowania aktów zgodnie z art. 290 Traktatu o funkcjonowaniu Unii Europejskiej w celu uzupełnienia niniejszego rozporządzenia poprzez zmianę lub rozszerzenie zakresu informacji, które mają być przekazywane przez importerów. Szczególnie ważne jest, aby w czasie prac przygotowawczych Komisja prowadziła stosowne konsultacje, w tym na poziomie ekspertów, oraz aby konsultacje te były prowadzone zgodnie z zasadami określonymi w Porozumieniu międzyinstytucjonalnym w sprawie lepszego stanowienia prawa z dnia 13 kwietnia 2016 r. W szczególności, aby zapewnić udział na równych zasadach Parlamentu Europejskiego i Rady w przygotowaniu aktów delegowanych, instytucje te otrzymują wszelkie dokumenty w tym samym czasie co eksperci państw członkowskich, a eksperci tych instytucji mogą systematycznie brać udział w posiedzeniach grup eksperckich Komisji zajmujących się przygotowaniem aktów delegowanych.

29 Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/942 z dnia 5 czerwca 2019 r. ustanawiające Agencję Unii Europejskiej ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (Dz.U. L 158 z 14.6.2019).

- (66) W celu zapewnienia jednolitych warunków wdrożenia należy powierzyć Komisji uprawnienia wykonawcze do przyjmowania szczegółowych zasad dotyczących wspólnych formatów raportów, zgodnie z art. 291 Traktatu o funkcjonowaniu Unii Europejskiej. Uprawnienia te powinny być wykonywane zgodnie z rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 182/2011³⁰.
- (66a) **Aby osiągnąć cele niniejszego rozporządzenia i przyczynić się do realizacji określonego w globalnym zobowiązaniu dotyczącym metanu celu, jakim jest ograniczenie globalnych emisji metanu o 30 % do 2030 r., Unia Europejska powinna rozważyć rozszerzenie wymogów określonych w niniejszym rozporządzeniu na import z państw trzecich. Do dnia [12 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r. Komisja Europejska powinna przedłożyć Parlamentowi Europejskiemu i Radzie sprawozdanie na temat skutków ewentualnego rozszerzenia wymogów niniejszego rozporządzenia na łańcuch dostaw energii i produkcję paliw kopalnych importowanych do Unii. Przygotowując to sprawozdanie, Komisja Europejska powinna położyć szczególny nacisk na potencjał ograniczania emisji metanu, konsekwencje dla cen energii, bezpieczeństwo dostaw energii i dostępność zasobów energetycznych na rynku UE. W zależności od wyników tego sprawozdania oraz w ramach przeglądu niniejszego rozporządzenia Komisja powinna rozważyć przedłożenie wniosków ustawodawczych w celu odpowiedniego rozszerzenia zakresu stosowania niniejszego rozporządzenia oraz jego wymogów i norm na importerów przywożących do Unii odnośne produkty.**

30 Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 182/2011 z dnia 16 lutego 2011 r. ustanawiające przepisy i zasady ogólne dotyczące trybu kontroli przez państwa członkowskie wykonywania uprawnień wykonawczych przez Komisję (Dz.U. L 55 z 28.2.2011, s. 13).

- (67) Operatorom i właściwym organom należy przyznać rozsądny okres na podjęcie niezbędnych działań przygotowawczych w celu spełnienia wymogów niniejszego rozporządzenia.
- (68) Ponieważ cel niniejszego rozporządzenia, czyli dokładne pomiary, **monitorowanie**, raportowanie i weryfikacja oraz redukcja emisji metanu w sektorze energetycznym, nie może zostać osiągnięty przez państwa członkowskie indywidualnie, natomiast ze względu na jego rozmiary i skutki możliwe jest lepsze jego osiągnięcie na poziomie Unii, Unia może podjąć działania zgodnie z zasadą pomocniczości określoną w art. 5 Traktatu o Unii Europejskiej. Zgodnie z zasadą proporcjonalności, określoną w tym artykule, niniejsze rozporządzenie nie wykracza poza to, co jest konieczne do osiągnięcia tego celu,

Rozdział 1

Przepisy ogólne

Artykuł 1

Przedmiot i zakres stosowania

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, **obowiązki dotyczące 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.
2. Niniejsze rozporządzenie ma zastosowanie do:
 - a) poszukiwania i produkcji ropy naftowej i gazu ziemnego [...], **w tym do odwiertów nieczynnych, odwiertów tymczasowo zaczopowanych oraz odwiertów permanentnie zaczopowanych i opuszczonych**, a także do gromadzenia i przetwarzania gazu ziemnego;
 - b) przesyłu, dystrybucji (z **wyłączeniem [...] systemów pomiarowych w punktach zużycia końcowego i przyłączy między siecią dystrybucyjną a systemem pomiarowym**) i podziemnego składowania gazu **ziemnego lub odnawialnego**, a także [...] do terminali gazu **skroplonego [...]**;
 - c) czynnych podziemnych i odkrywkowych kopalń węgla, zamkniętych **podziemnych kopalń węgla** oraz opuszczonych podziemnych kopalń węgla.
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.

Artykuł 2

Definicje

Do celów niniejszego rozporządzenia stosuje się następujące definicje:

- 1) „emisje metanu” oznaczają wszelkie emisje bezpośrednie ze wszystkich komponentów, 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 komponentów oraz niezamierzonych wycieków;
- 1a) „przesył” oznacza przesył zdefiniowany w art. 2 pkt 3 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/73/WE³¹ *[do dostosowania zgodnie z rozpatrywanym wnioskiem o przekształcenie]*;
- 2) „operator systemu przesyłowego” oznacza operatora systemu przesyłowego zdefiniowanego w art. 2 [...] pkt 4 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/73/WE³² [...] *[do dostosowania zgodnie z rozpatrywanym wnioskiem o przekształcenie]*;
- 2a) „dystrybucja” oznacza dystrybucję zdefiniowaną w art. 2 pkt 5 dyrektywy 2009/73/WE *[do dostosowania zgodnie z rozpatrywanym wnioskiem o przekształcenie]*;
- 3) „operator systemu dystrybucyjnego” oznacza operatora systemu dystrybucyjnego zdefiniowanego w [...] art. 2 pkt 6 dyrektywy 2009/73/WE [...] *[do dostosowania zgodnie z rozpatrywanym wnioskiem o przekształcenie]*;
- 4) „operator” oznacza każdą osobę fizyczną lub prawną, która prowadzi lub kontroluje składnik aktywów lub, jeżeli przewiduje to ustawodawstwo krajowe, której przekazano uprawnienia do podejmowania decyzji ekonomicznych w zakresie technicznego funkcjonowania składnika aktywów;

31 Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/73/WE z dnia 13 lipca 2009 r. dotycząca wspólnych zasad rynku wewnętrznego gazu ziemnego i uchylająca dyrektywę 2003/55/WE (Dz.U. L 211 z 14.8.2009, s. 94).

32 [...]

- 5) „operator kopalni” oznacza każdą osobę fizyczną lub prawną, która prowadzi lub kontroluje kopalnię węgla lub, jeżeli przewiduje to ustawodawstwo krajowe, której przekazano uprawnienia do podejmowania decyzji ekonomicznych w zakresie technicznego funkcjonowania kopalni węgla;
- 5a) **„komponent” oznacza każdą część lub każdy element urządzeń stosowanych w zakładzie górnictwa naftowego lub gazowego lub infrastrukturze związanej z ropą naftową lub gazem, które mogą być źródłem emisji niezorganizowanych lub uwalniania metanu do atmosfery, obejmujące między innymi zawory, złącza i kolnierze, przewody otwarte, zawory upustowe, włazy, ściany statków lub [...] rurociągi naziemne lub podziemne;**
- 5b) **„zakład górniczy” oznacza zbiór komponentów w pewien sposób ze sobą powiązanych jako podjednostki aktywów, obejmujący między innymi grupę zbiorników, tłocznię gazu, zakład przetwórczy, stację przesyłową, segment rurociągu, sieć rurociągów lub zakład skraplania;**
- 6) „weryfikacja” oznacza działania prowadzone przez weryfikatora w celu dokonania oceny zgodności raportów przekazanych przez operatorów i operatorów kopalń;
- 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 rozporządzenia, w chwili wydania oświadczenia weryfikacyjnego;
- 7a) **„kwantyfikacja” oznacza operacje mające na celu określenie wielkości emisji metanu na podstawie pomiarów bezpośrednich, oraz [...] – w przypadku gdy pomiary takie nie są wykonalne – na podstawie innych [...] metod, takich jak narzędzia symulacyjne i inne szczegółowe obliczenia inżynierskie lub na podstawie połączenia takich metod;**
- 8) „źródło” oznacza komponent lub strukturę geologiczną uwalniającą metan do atmosfery w sposób zamierzony lub niezamierzony, przerywany lub ciągły;

- 9) „aktywa” oznaczają przedsiębiorstwo lub jednostkę operacyjną, które mogą składać się z kilku obiektów lub zakładów górniczych, w tym z aktywów znajdujących się pod kontrolą operacyjną operatora (aktywa eksploatowane) oraz aktywów, które nie znajdują się pod kontrolą operacyjną operatora (aktywa nieeksploatowane);
- 10) „współczynnik emisji” oznacza współczynnik umożliwiający kwantyfikację emisji lub usuwania gazu na jednostkę działalności, który [...] opiera się na próbie danych pomiarowych **albo na innych metodach, takich jak narzędzia symulacyjne i szczegółowe obliczenia inżynierskie**, uśrednionych w celu uzyskania reprezentatywnego wskaźnika emisji dla danego poziomu działalności w danym zbiorze warunków eksploatacji;
- 11) „ogólny współczynnik emisji” oznacza znormalizowany współczynnik emisji dla każdego rodzaju źródła emisji, który wyprowadza się na podstawie wykazów lub baz danych, w każdym przypadku jednak niezwyfikowany za pomocą pomiarów bezpośrednich;
- 12) „szczególny współczynnik emisji” oznacza współczynnik emisji wyprowadzony z pomiarów bezpośrednich;
- 13) „pomiar bezpośredni” oznacza **pomiar** emisji metanu na poziomie źródła przy użyciu [...] **urządzeń pomiarowych umożliwiających uzyskanie wiarygodnych szacunków parametrów potrzebnych do kwantyfikacji poziomów emisji metanu [...]**;
- 14) „emisje metanu na poziomie zakładu górniczego” oznaczają wszystkie źródła emisji w obrębie [...] **całego zakładu górniczego**;
- 15) „pomiar na poziomie zakładu górniczego” oznacza pomiar [...], **który umożliwia uzyskanie pełnego przeglądu emisji występujących w całym zakładzie górniczym , w tym – w przypadku sieci rurociągów – [...] emisji z segmentów takiej sieci**, 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 całym zakładzie górniczym;
- 16) „przedsiębiorstwo” oznacza osobę fizyczną lub prawną, która prowadzi przynajmniej jedno z następujących [...] **działań**: [...] poszukiwanie i [...] produkcja ropy naftowej i gazu ziemnego, gromadzenie i przetwarzanie gazu ziemnego oraz przesył, dystrybucja i składowanie podziemne gazu, w tym w **odniesieniu do gazu skroplonego [...]**;

- 17) „badanie mające na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę” oznacza badanie [...] mające na celu identyfikowanie i wykrywanie źródeł wycieków metanu i innych niezamierzonych emisji metanu [...];
- 17a) „badanie mające na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę [...] typu 1” oznacza badanie mające na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę prowadzone w oparciu o minimalny próg wycieku wynoszący 7000 części na milion lub [...] 17 [...] gramów na godzinę [...];
- 17b) [...] „badanie mające na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę [...] typu 2” oznacza badanie mające na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę prowadzone w oparciu o: w odniesieniu do komponentów naziemnych – minimalną granicę wykrywalności wynoszącą [...] 10 [...] części na milion lub [...] 0,15 [...] gramów na godzinę i minimalny próg wycieku wynoszący [...] 500 [...] części na milion lub [...] 1 [...] gram metanu [...] na godzinę, w odniesieniu do komponentów podziemnych i komponentów morskich nad poziomem morza – minimalną granicę wykrywalności i minimalny próg wycieku wynoszące 3000 części na milion lub 5 gramów metanu na godzinę oraz w odniesieniu do komponentów morskich poniżej poziomu morza i poniżej dna morskiego – minimalną granicę wykrywalności i minimalny próg wycieku wynoszące 7000 części na milion lub 17 gramów metanu na godzinę;
- 17c) „miejsce produkcji” oznacza miejsce, w którym gaz ziemny lub ropa naftowa są wydobywane spod ziemi i w którym nie przeprowadza się [...] przetwarzania;
- 17d) „przetwarzanie” oznacza procesy stosowane do przetwarzania gazu ziemnego i ropy naftowej, takie jak oddzielenie gazu ziemnego i ropy naftowej od wody produkcyjnej;
- 17e) „wskaźnik wykrywania nieszczelności” oznacza względną liczbę nieszczelności wykrytych w wyniku przeprowadzenia badania LDAR typu 2 względem wszystkich komponentów, które potencjalnie mogą być nieszczelne w danym okresie;
- 17f[...] „wyłączenie” oznacza sytuację, w której [...] zakład górniczy lub część jego komponentów są wyłączone z normalnych warunków eksploatacji i w której wymagane jest całkowite lub częściowe zmniejszenie ciśnienia przed rozpoczęciem prac naprawczych i konserwacyjnych;

- 18) „uwalnianie do atmosfery” oznacza **bezpośrednie** 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;
- 19) „spalanie gazu w pochodni” oznacza kontrolowane spalanie metanu w celu jego unieszkodliwienia w urządzeniu przeznaczonym do wspomnianego spalania;
- 20) „sytuacja awaryjna” oznacza tymczasową, niespodziewaną i nieczęstą sytuację, w której emisja metanu jest nieunikniona i konieczna do zapobieżenia [...] znaczącemu negatywnemu wpływowi na bezpieczeństwo ludzi, zdrowie publiczne lub środowisko, ale nie obejmuje sytuacji wynikających z następujących zdarzeń lub z nimi związanych:
- a) niezainstalowanie przez operatora odpowiedniego sprzętu o zdolności wystarczającej do obsługi przewidywanego lub rzeczywistego tempa produkcji i ciśnienia produkcyjnego;
 - b) nieograniczenie produkcji przez operatora, w przypadku gdy wskaźnik produkcji przekracza zdolność odnośnego sprzętu lub systemu gromadzenia, z wyjątkiem sytuacji, gdy nadwyżka produkcji jest spowodowana sytuacją awaryjną, niesprawnością lub nieplanowaną naprawą na niższym segmencie sektora (downstream) i trwa nie dłużej niż osiem godzin od chwili powiadomienia o problemie w zakresie zdolności w niższym segmencie;
 - c) zaplanowana konserwacja;
 - d) zaniedbanie operatora;
 - e) powtarzające się awarie, co oznacza co najmniej cztery awarie tego samego urządzenia w okresie ostatnich 30 dni;
- 21) „niesprawność” oznacza nagłą, nieuniknioną usterkę lub uszkodzenie urządzenia, pozostające poza obiektywną kontrolą operatora, które znacząco zakłócają eksploatację, ale nie obejmują usterek ani uszkodzenia, które są w całości lub częściowo spowodowane niewłaściwą konserwacją, nieostrożną eksploatacją ani innych możliwych do uniknięcia usterek lub uszkodzeń urządzeń;

- 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;
- 23) „urządzenie do spalania odpadów petrochemicznych” oznacza urządzenie wyposażone w palnik stosowany do spalania metanu w pochodni;
- 23a) „skuteczność niszczenia i usuwania” oznacza udział masowy metanu, który został **zniszczony lub usunięty po zaprzestaniu spalania, w stosunku do ilości metanu wprowadzanego do pochodni**;
- 24) „odwiert nieczynny” oznacza **rozpoznawczy lub produkcyjny** odwiert naftowy, odwiert gazowy lub odwiert górniczy, **na lądzie lub na morzu**, gdzie działalności poszukiwawczej lub produkcyjnej zaprzestano od co najmniej od jednego roku. **Definicja ta nie obejmuje odwiertów tymczasowo zacopowanych ani odwiertów permanentnie zacopowanych i opuszczonych zdefiniowanych w niniejszym rozporządzeniu [...]**;
- 24a) „odwiert permanentnie zacopowany i opuszczony” oznacza odwiert naftowy, odwiert gazowy lub odwiert górniczy, **na lądzie lub na morzu**, który został zacopowany i będzie niedostępny, gdzie wszystkie instalacje związane z odwiertem zostały usunięte, w przypadku gdy zgodnie z załącznikiem IV można przedstawić odpowiednią dokumentację, by wykazać, że dany odwiert lub odwiert górniczy nie generuje emisji metanu [...];
- 24b) „odwiert tymczasowo zacopowany” oznacza odwiert naftowy, odwiert gazowy lub odwiert górniczy, **na lądzie lub na morzu**, gdzie [...] zainstalowano [...] bariery odwiertu [...] i gdzie nadal zainstalowana jest głowica odwiertu i nadal zapewniony jest dostęp do odwiertu;
- 25) „remediacja” oznacza proces oczyszczania zanieczyszczonej wody i gleby;
- 26) „rekultywacja” oznacza proces przywracania w obrębie odwiertu lub odwiertu górniczego warunków glebowych i wegetacyjnych podobnych do tych, które istniały przed ich zakłóceniem;

- 27) „kopalnia węgla” oznacza zakład górniczy, w którym odbywa się lub odbywało wydobywanie węgla, w tym grunty, wykopy, chodniki podziemne, szyby, zbocza, tunele i wyrobiska, konstrukcje, obiekty, wyposażenie, maszyny i narzędzia znajdujące się na powierzchni lub pod ziemią i wykorzystywane w pracach związanych z wydobywaniem węgla brunatnego, węgla subbitumicznego, węgla bitumicznego lub węgla kamiennego z naturalnych złóż w ziemi za pomocą dowolnych środków lub metod, w tym w pracach związanych z przygotowaniem wydobywania węgla, lub będące wynikiem wszystkich wymienionych prac;
- 28) „czynna kopalnia węgla” oznacza kopalnię węgla, w przypadku której większość przychodów pochodzi z wydobywania węgla brunatnego, węgla subbitumicznego, węgla bitumicznego lub węgla kamiennego i w odniesieniu do której spełniony jest co najmniej jeden z następujących warunków:
- a) trwa budowa kopalni;
 - b) w okresie ostatnich 90 dni miała miejsce produkcja węgla;
 - c) wentylatory kopalni są czynne;
- 29) „podziemna kopalnia węgla” oznacza kopalnię węgla, w której produkuje się węgiel w drodze prowadzenia tuneli pod ziemią do pokładów węgla, a ten jest następnie wydobywany przy użyciu podziemnego sprzętu górniczego, takiego jak maszyny tnące oraz maszyny do wydobywania ciągłego, ścianowego (eksploatacja długiej i krótkiej ściany), i transportowany na powierzchnię;
- 30) „odkrywkowa kopalnia węgla” oznacza kopalnię węgla, w której węgiel znajduje się w pobliżu powierzchni i może być wydobywany poprzez usunięcie przykrywających go warstw skał i gleby;
- 31) „szyb wentylacyjny” oznacza pionowy korytarz wykorzystywany do przemieszczania świeżego powietrza pod ziemią lub usuwania metanu i innych gazów z podziemnej kopalni węgla;
- 32) „stacja odmetanowania” oznacza stację pobierającą metan z systemu odmetanowania kopalni węgla;
- 33) „system odmetanowania” oznacza system, który może obejmować wiele źródeł metanu i który odprowadza gaz bogaty w metan z pokładów węgla lub otaczających warstw skalnych i transportuje go do stacji odmetanowania;

- 34) „działalność powydobywcza” oznacza działalność prowadzoną po wydobyciu i odtransportowaniu węgla na powierzchnię, w tym przeładunek, przetwarzanie, składowanie i transport węgla;
- 35) „pomiar ciągły” oznacza pomiar, w ramach którego odczyt dokonywany jest co najmniej raz na minutę;
- 36) „metan z powietrza wentylacyjnego kopalń” oznacza metan emitowany z pokładów węgla i innych warstw zawierających gaz, który trafia do powietrza wentylacyjnego i jest wyprowadzany z szybu wentylacyjnego;
- 37) „złoże węgla” oznacza obszar gruntu, na którym znajdują się znaczne [...] **koncentracje i ilości węgla nadające się do wydobywania, określony zgodnie z metodami państwa członkowskiego dotyczącymi dokumentowania geologicznych złóż kopalin;**
- 38) „zamknięta kopalnia węgla” oznacza kopalnię węgla [...], **w której zaprzestano produkcji węgla i nie oczekuje się, by miała ona mieć miejsce w przyszłości [...], która jest zamknięta na podstawie mających zastosowanie wymogów dotyczących licencji lub innych przepisów i na eksploatację której [...] operator, właściciel lub licencjobiorca nadal posiada aktywne pozwolenie [...];**
- 39) „opuszczona kopalnia węgla” oznacza kopalnię węgla, **w której zaprzestano produkcji węgla [...] i której operator, właściciel lub licencjobiorca – podlegający obowiązkom wynikającym z aktywnego pozwolenia – nie jest znany, lub której nie zamknięto w sposób uregulowany;**
- 39aa) „alternatywne wykorzystanie opuszczonej kopalni węgla” oznacza wykorzystanie **podpowierzchniowej infrastruktury kopalni i urządzeń do wydobywania węgla do celów innych niż produkcja węgla, w tym realizowanie projektów w dziedzinie magazynowania energii geotermalnej i ciepłej w zalanych kopalniach oraz zastosowania w zakresie energii wodnej w niezalanych kopalniach;**
- 39a) „urządzenie do wydobywania węgla w zamkniętej lub opuszczonej kopalni węgla” **oznacza urządzenie, które pozostaje połączone z warstwami zawierającymi metan, w tym między innymi kominy wentylacyjne i rury odwadniające [...];**

- 40) „kopalnia węgla koksowego” oznacza kopalnię, w której co najmniej 50 % uśrednionej produkcji z ostatnich trzech dostępnych lat stanowi węgiel koksowy, zgodnie z definicją zawartą w załączniku B do rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1099/2008³³;
- 41) „importer” oznacza osobę fizyczną lub prawną [...], która w ramach działalności handlowej wprowadza do obrotu w Unii **gaz, ropę naftową lub węgiel** pochodzące z państwa trzeciego[...], **w tym każdą osobę fizyczną lub prawną mającą siedzibę w Unii [...]** **wyznaczoną do wykonywania czynności i formalności wymaganych na podstawie rozdziału 5 niniejszego rozporządzenia;**
- 42) „norma europejska” oznacza normę zdefiniowaną w art. 2 pkt 1 lit. b) rozporządzenia (UE) nr 1025/2012;
- 43) „norma międzynarodowa” oznacza normę zdefiniowaną w art. 2 pkt 1 lit. a) rozporządzenia (UE) nr 1025/2012.

Artykuł 3

Koszty ponoszone przez operatorów podlegających regulacji

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 poniesione i inwestycje dokonane w celu wypełnienia obowiązków wynikających z niniejszego rozporządzenia, **o ile owe koszty i inwestycje zostały poniesione rzeczywiście i z zachowaniem przejrzystości. [...]** **Organy regulacyjne mogą wykorzystywać jednostkowe koszty inwestycji, o których mowa w ust. 2, do analizy porównawczej kosztów ponoszonych przez operatorów.**

33 Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1099/2008 z dnia 22 października 2008 r. w sprawie statystyki energii (Dz.U. L 304 z 14.11.2008, s. 1).

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. **Właściwe organy regulacyjne i operatorzy podlegający regulacji przekazują ACER wszystkie dane niezbędne do tego porównania.**

Rozdział 2

Właściwe organy i niezależna weryfikacja

Artykuł 4

Właściwe organy

1. Każde państwo członkowskie wyznacza co najmniej jeden właściwy organ odpowiedzialny za monitorowanie i egzekwowanie stosowania niniejszego rozporządzenia.

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.

2. Komisja podaje do wiadomości publicznej wykaz właściwych organów i regularnie aktualizuje ten wykaz.
3. Państwa członkowskie zapewniają, aby właściwe organy posiadały odpowiednie uprawnienia i zasoby do wykonywania obowiązków określonych w niniejszym rozporządzeniu.

Artykuł 5

Zadania właściwych organów

1. Właściwe organy podejmują wszelkie niezbędne działania w celu zapewnienia zgodności z **niniejszym rozporządzeniem względem zadań, które w tym rozporządzeniu wyraźnie im przydzielono**[...].
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 [...] **zakładów górniczych**, przedstawienia dokumentacji lub rejestrów **oraz – w przypadku zakładów górniczych znajdujących się na morzu – transportu do takich zakładów lub z powrotem**.

3. Właściwe organy współpracują ze sobą oraz z Komisją, a w razie potrzeby **mogą współpracować** z organami państw trzecich, w celu zapewnienia zgodności z niniejszym rozporządzeniem. Komisja [...] ustanowi sieć właściwych organów w celu wspierania współpracy, wraz z niezbędnymi uzgodnieniami dotyczącymi wymiany informacji **na temat monitorowania, regulowania i zapewniania zgodności** i najlepszych praktyk, oraz w celu umożliwienia konsultacji.
4. W przypadku gdy raporty 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 **nieedytowalnym** formacie **(tylko do odczytu)**.

W przypadku gdy informacje są traktowane jako poufne zgodnie z art. 4 dyrektywy 2003/4/WE **lub gdy wymaga tego prawo Unii dotyczące ochrony danych osobowych**, właściwe organy wskazują rodzaj informacji, które nie zostały ujawnione, wraz z uzasadnieniem.

Artykuł 6

Kontrole

1. Właściwe organy przeprowadzają okresowe kontrole [...] w celu zweryfikowania przestrzegania przez operatorów lub operatorów kopalń wymogów określonych w niniejszym rozporządzeniu. **Z zastrzeżeniem ust. 2 i 3 [...] właściwe organy mogą podjąć decyzję w sprawie zakresu i częstotliwości okresowych kontroli na podstawie oceny ryzyka związanego z poszczególnymi zakładami górniczymi, takiego jak zagrożenia dla środowiska, bezpieczeństwa ludzi i zdrowia publicznego, a także na podstawie wszelkich stwierdzonych naruszeń niniejszego rozporządzenia.** Pierwsza kontrola zostaje przeprowadzona do dnia ... [...] **21 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia**] r.
2. Kontrole obejmują, w stosownych przypadkach, kontrole na miejscu lub kontrole w terenie dokumentacji i rejestrów wykazujących zgodność z wymogami niniejszego rozporządzenia, dokumentujących wykrywanie emisji metanu i pomiary stężenia metanu oraz wszelkie działania następcze podjęte przez właściwy organ lub w jego imieniu w celu zweryfikowania i wspierania zgodności zakładów górniczych [...] z wymogami niniejszego rozporządzenia.

W przypadku stwierdzenia w wyniku kontroli poważnego naruszenia wymogów niniejszego rozporządzenia, właściwe organy, w ramach raportu, o którym mowa w ust. 5, wydają wezwanie do podjęcia działań naprawczych przez operatora lub operatora kopalni z **wyrażnie określonymi terminami**. Alternatywnie właściwe organy mogą podjąć decyzję o zleceniu operatorowi lub operatorowi kopalni, by przedłożyli im do zatwierdzenia zestaw działań zaradczych w celu usunięcia stwierdzonych naruszeń w ciągu jednego miesiąca od zakończenia kontroli. Wspomniane działania muszą być włączone do raportu, o którym mowa w ust. 5.

3. Po pierwszej kontroli, o której mowa w ust. 1, właściwe organy sporządzają programy rutynowych kontroli w **oparciu o ocenę ryzyka**. Odstęp między kontrolami opiera się na ocenie ryzyka środowiskowego **oraz zagrożeń dla bezpieczeństwa ludzi i dla zdrowia publicznego** i nie przekracza [...] **pięciu lat**. W przypadku stwierdzenia w wyniku kontroli poważnego naruszenia wymogów niniejszego rozporządzenia, kolejną kontrolę przeprowadza się przed upływem jednego roku.
4. **Bez uszczerbku dla kontroli okresowych** [...] właściwe organy przeprowadzają kontrole:
 - 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;
 - b) w celu zapewnienia, **gdy właściwe organy uznają to za odpowiednie**, aby naprawy nieszczelności lub wymiany komponentów były przeprowadzane zgodnie z art. 14 **oraz aby środki ograniczające emisje były wdrażane zgodnie z art. 18, 22 i 26**.

5. Po każdej kontroli właściwe organy przygotowują raport zawierający opis podstawy prawnej kontroli, przeprowadzonych kroków proceduralnych, odpowiednich ustaleń i zaleceń dotyczących dalszych działań operatora lub operatora kopalni. W **stosownych przypadkach właściwe organy mogą sporządzić jeden raport obejmujący wielokrotne kontrole komponentów, aktywów lub zakładów górniczych tego samego operatora lub operatora kopalni, o ile takie kontrole zostaną przeprowadzone w tym samym okresie kontrolnym.**

Raport przedkłada się odnośnemu operatorowi **lub operatorowi kopalni** i podaje do wiadomości publicznej w terminie dwóch miesięcy od daty kontroli. W przypadku gdy raport jest wynikiem skargi wniesionej zgodnie z art. 7, właściwe organy powiadamiają skarżącego, gdy raport jest publicznie dostępny.

Raport jest podawany do wiadomości publicznej przez właściwe organy [...] z **zastrzeżeniem art. 7** dyrektywy 2003/4/WE. W przypadku gdy informacje [...] **zaliczają się do wyjątków** zgodnie z art. 4 dyrektywy 2003/4/WE, właściwe organy wskazują w raporcie rodzaj informacji, które nie zostały ujawnione, wraz z uzasadnieniem.

6. **Państwa członkowskie mogą zawierać formalne porozumienia z właściwymi agencjami unijnymi lub, jeżeli takie istnieją, z innymi odpowiednimi jednostkami, do celów przekazywania specjalistycznej wiedzy fachowej na rzecz wsparcia właściwego organu w pełnieniu funkcji regulacyjnych powierzonych mu na podstawie niniejszego artykułu. Do celów niniejszego ustępu dana jednostka nie zostanie uznana za odpowiednią, w przypadku gdy [...] konflikt interesów może zagrozić jej obiektywności.**

7[...]. [...] Jeżeli w raporcie z kontroli, o którym mowa w ust. 5, stwierdzono, że operatorzy lub operatorzy kopalń nie spełniają wymogów niniejszego rozporządzenia, operatorzy i operatorzy kopalń podejmują wszelkie niezbędne działania w celu zapewnienia zgodności swojej działalności z rozporządzeniem. Działania te podejmowane są w terminie określonym przez właściwe organy [...].

Wnoszenie skarg do właściwych organów

1. Każda osoba fizyczna lub prawna [...] może wnieść pisemną skargę do właściwych organów **w sprawie możliwego naruszenia wymogów niniejszego rozporządzenia przez operatorów lub operatorów kopalń.**
2. Skarga musi być należycie uzasadniona i zawierać wystarczające dowody domniemanego naruszenia [...].
3. Jeżeli okaże się, że skarga nie zawiera wystarczających dowodów na uzasadnienie wszczęcia dochodzenia, właściwe organy informują skarżącego o powodach swojej decyzji o niewszczęciu dochodzenia. **Niniejszy ustęp nie ma zastosowania w przypadku, gdy skargi, które nie są wystarczająco uzasadnione, są składane wielokrotnie i z tego powodu właściwe organy uznały je za nadużycie.**
4. Nie naruszając przepisów mających zastosowanie na podstawie prawa krajowego **ani ust. 3**, właściwe organy informują skarżącego na bieżąco na temat działań podejmowanych w ramach procedury oraz – w stosownych przypadkach – informują skarżącego o odpowiednich alternatywnych formach dochodzenia roszczeń, takich jak możliwość odwołania się do sądu krajowego lub jakakolwiek inna krajowa lub międzynarodowa procedura rozpatrywania skarg.
5. Nie naruszając przepisów mających zastosowanie na podstawie prawa krajowego, a także na podstawie porównywalnych procedur właściwe organy ustanawiają i udostępniają opinii publicznej orientacyjne terminy podejmowania decyzji w sprawie skarg.

Działania weryfikacyjne i oświadczenie weryfikacyjne

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:
 - a) dobór oraz sposób wykorzystania współczynników emisji;
 - b) metody, obliczenia, próbkowanie, rozkład statystyczny i poziomy istotności prowadzące do określenia wielkości emisji metanu;
 - c) wszelkie ryzyko niewłaściwego pomiaru lub raportowania;
 - d) wszelkie systemy kontroli jakości lub zapewniania jakości stosowane przez operatorów lub operatorów kopalń.
2. Podczas przeprowadzania działań weryfikacyjnych, o których mowa w ust. 1, weryfikatorzy stosują [...] **specyfikacje** dotyczące **pomiaru**, kwantyfikacji [...] i **ograniczania** emisji metanu **ustanowione** zgodnie z [...] **art. 29a**. Do dnia, w którym [...] **specyfikacje zostaną ustanowione, operatorzy lub operatorzy kopalń przekazują weryfikatorom informacje na temat odpowiednich norm lub metod** stosowanych przez operatorów **do celów działań weryfikacyjnych**.

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

3. Gdy na podstawie oceny uzyskana zostanie wystarczająca pewność, że dany raport na temat wielkości emisji spełnia wymogi niniejszego rozporządzenia, weryfikatorzy wydają oświadczenie weryfikacyjne, w którym potwierdzają zgodność raportu na temat wielkości emisji z wymogami i wyszczególniają przeprowadzone prace weryfikacyjne.

Weryfikatorzy wydają oświadczenie weryfikacyjne jedynie w przypadku, gdy na podstawie rzetelnych, wiarygodnych i dokładnych danych i informacji możliwe jest określenie z dostateczną pewnością wielkości emisji metanu i pod warunkiem, że zgłoszone dane są spójne z danymi szacunkowymi, kompletne i nie zawierają niespójności.

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 i **przekazują operatorowi lub operatorowi kopalni uzasadnioną informację zwrotną uwzględniającą uznane normy. [...]** Operator lub operator kopalni bezzwłocznie przedkłada weryfikatorowi poprawiony raport na temat wielkości emisji.

4. Operatorzy i operatorzy kopalń zapewniają weryfikatorom wszelką pomoc umożliwiającą lub ułatwiającą wykonywanie działań weryfikacyjnych, w szczególności w zakresie dostępu do [...] **zakładów górniczych** i przedstawiania dokumentacji lub rejestrów.

[...]

Niezależność i akredytacja lub upoważnienie weryfikatorów

1. Weryfikatorzy są niezależni od operatorów i operatorów kopalń i prowadzą działania wymagane na podstawie niniejszego rozporządzenia w interesie publicznym. W związku z tym weryfikator ani żadna część tego samego podmiotu prawnego nie może być operatorem ani operatorem kopalni, właścicielem operatora ani operatora kopalni ani ich własnością, a ponadto weryfikator nie może mieć powiązań z operatorem ani operatorem kopalni, które mogłyby wpływać na jego niezależność i bezstronność.
2. Weryfikatorzy **będący osobami prawnymi** są akredytowani przez krajową jednostkę akredytującą na podstawie rozporządzenia (WE) nr 765/2008.
- 2a. **Do celów niniejszego rozporządzenia [...] akredytacja weryfikatorów przeprowadzana jest [...] [...] zgodnie z [...] rozporządzeniem (WE) nr 765/2008 [...].**
3. Jeżeli w niniejszym rozporządzeniu nie ustanowiono szczegółowych przepisów dotyczących akredytacji weryfikatorów, zastosowanie mają odpowiednie przepisy rozporządzenia (WE) nr 765/2008.
- 3a. **Państwo członkowskie może podjąć decyzję o upoważnieniu – do celów niniejszego rozporządzenia – weryfikatorów będących osobami fizycznymi. Zadanie polegające na upoważnieniu tych weryfikatorów powierza się organowi krajowemu innemu niż krajowa jednostka akredytująca wyznaczona na podstawie art. 4 ust. 1 rozporządzenia (WE) nr 765/2008.**
- 3b. **W przypadku gdy państwo członkowskie podejmuje decyzję o skorzystaniu z możliwości określonej w ust. 3a, zapewnia ono, aby dany organ krajowy spełniał wymogi niniejszego rozporządzenia, oraz przedstawia Komisji i pozostałym państwom członkowskim wszelkie dokumenty potwierdzające niezbędne do weryfikacji kompetencji weryfikatorów, którzy zostali upoważnieni na podstawie art. 3a [...].**

Wykorzystywanie i wymiana informacji [...]

1. [...] Wypełniając swoje obowiązki i wykonując swoje uprawnienia na mocy niniejszego rozporządzenia, weryfikatorzy, właściwe organy i Komisja uwzględniają odpowiednie dostępne na szczeblu międzynarodowym [...] informacje [...], w szczególności w odniesieniu do następujących kwestii:
 - a) agregacja danych dotyczących emisji metanu zgodnie z właściwymi metodami statystycznymi;
 - b) [...] **walidacja** metod i procesów statystycznych stosowanych przez przedsiębiorstwa do kwantyfikacji danych dotyczących emisji metanu;
 - c) opracowanie metod agregacji i analizy danych zgodnie z dobrą praktyką naukową i statystyczną w celu zapewnienia wyższego poziomu dokładności oszacowań emisji wraz z odpowiednim scharakteryzowaniem niepewności;
 - d) publikacja zagregowanych zgłaszanych danych [...] w podziale na podstawowe źródła i poziomy raportowania [...] zgodnie z wymogami dotyczącymi konkurencji i poufności;
 - e) przedstawianie ustaleń dotyczących poważnych rozbieżności między źródłami danych [...].
2. Komisja może przekazywać międzynarodowemu obserwatorium emisji metanu **publicznie dostępne** dane dotyczące emisji metanu udostępnione jej przez właściwe organy zgodnie z niniejszym rozporządzeniem.

[...]

Rozdział 3

Emisje metanu w sektorze ropy i gazu

Artykuł 11

Zakres

Niniejszy rozdział ma zastosowanie do działalności w **obrębie Unii**, o których mowa w art. 1 ust. 2 lit. a) i b).

Artykuł 12

Monitorowanie i raportowanie

1. Do dnia ... [*18 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia*] r. operatorzy przedkładają właściwym organom raport zawierający dane dotyczące **kwantyfikacji** emisji metanu na poziomie źródła oszacowane za pomocą **co najmniej** ogólnych [...] współczynników emisji w odniesieniu do wszystkich źródeł. **Na tym etapie operatorzy mogą zdecydować się na złożenie raportu zgodnie z wymogami określonymi w ust. 2.**
2. Do dnia ... [*24 miesiące od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia*] r. operatorzy przedkładają [...] właściwym organom raport zawierający [...] **kwantyfikację** emisji metanu na poziomie źródła dotyczącą 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 [...] **kwantyfikacji** emisji.
3. Do dnia ... [*36 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia*] r., a następnie do dnia **31 maja** każdego roku operatorzy przedkładają właściwym organom raport zawierający [...] **kwantyfikację** emisji metanu na poziomie źródła dotyczącą aktywów eksploatowanych, o którym to raporcie mowa w ust. 2, uzupełniony pomiarami emisji metanu na poziomie zakładu górniczego, co [...] **udoskonali** ocenę [...] szacunków na poziomie źródła, zagregowanych w podziale na zakłady górnicze.

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.

4. Do dnia... [36 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r. przedsiębiorstwa mające siedzibę w Unii przedkładają właściwym organom **państwa członkowskiego, w którym znajdują się dane aktywa**, raport zawierający [...] **kwantyfikację** emisji metanu na poziomie źródła w odniesieniu do aktywów nieeksploatowanych, **o ile emisje te nie zostały one jeszcze zgłoszone przez operatora w ramach obowiązku określonego w ust. 2**. 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.
5. Do dnia... [48 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r., a następnie do dnia [...] **31 maja** każdego roku przedsiębiorstwa mające siedzibę w Unii przedkładają właściwym organom **państwa członkowskiego, w którym znajdują się dane aktywa**, raport zawierający [...] **kwantyfikację** emisji metanu na poziomie źródła w odniesieniu do aktywów nieeksploatowanych, jak określono w ust. 4, **o ile emisje te nie zostały one jeszcze zgłoszone przez operatora w ramach obowiązku określonego w ust. 3**, uzupełniony pomiarami emisji metanu na poziomie zakładu górniczego, co umożliwi ocenę i weryfikację szacunków na poziomie źródła, zagregowanych w podziale na zakłady górnicze.

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.

6. Raporty przewidziane w niniejszym artykule obejmują ostatni dostępny okres roku kalendarzowego i zawierają co najmniej następujące informacje:
- a) rodzaj i lokalizacja źródła emisji;
 - b) dane w podziale na każdy szczegółowy [...] rodzaj źródła emisji;
 - c) szczegółowe informacje na temat metod kwantyfikacji [...];

- d) wszystkie emisje metanu z aktywów eksploatowanych;
- e) udział własności oraz emisje metanu z aktywów nieeksploatowanych pomnożone przez udział własności;
- f) wykaz podmiotów sprawujących kontrolę operacyjną nad aktywami nieeksploatowanymi.

W drodze aktów wykonawczych Komisja określa wzór raportu na potrzeby raportów określonych w ust. 2, 3, 4 i 5, **uwzględniając tabele stanowiące wspólny format sprawozdawczy stosowane do elektronicznego raportowania emisji gazów cieplarnianych w ramach UNFCCC [...] i najnowsze [...] wytyczne techniczne i wzory raportów OGMP.** Te akty wykonawcze przyjmuje się zgodnie z procedurą, o której mowa w art. 32 ust. 2. [...] **Do czasu przyjęcia odpowiednich aktów wykonawczych operatorzy [...] mogą korzystać z najnowszych wytycznych technicznych i wzorów raportów OGMP [...] w odniesieniu do operacji, stosownie do przypadku, w wyższym, średnim i niższym segmencie.[...]**

7. W przypadku pomiarów na poziomie zakładów górniczych, o których to pomiarach mowa w ust. 3 i 5, [...] stosuje się **odpowiednie technologie kwantyfikacji, z uwzględnieniem korzyści gospodarczych i środowiskowych netto. [...]**
8. W przypadku znacznych rozbieżności między emisjami kwantyfikowanymi za pomocą metod na poziomie źródła a tymi wynikającymi z pomiaru na poziomie zakładu górniczego [...] **operatorzy lub przedsiębiorstwa, stosownie do przypadku, przedstawiają uzasadnienie rozbieżności. Jeżeli rozbieżność nie wynika z niepewności zastosowanej technologii kwantyfikacji, właściwy organ [...] może zażądać przeprowadzenia dodatkowego pomiaru w rozsądnym terminie [...] nieprzekraczającym 6 miesięcy, ustalonym przez ten [...] właściwy organ.**

9. **Bezpośrednie pomiary lub kwantyfikację emisji metanu na potrzeby infrastruktury gazowej przeprowadza się [...] z zastosowaniem specyfikacji ustanowionych zgodnie z art. [...] 29a[...]. Do czasu [...] ustanowienia takich metod, przy przeprowadzaniu pomiarów na poziomie źródła operatorzy mogą [...] kierować się najlepszymi praktykami ustanowionymi w kontekście kampanii pomiarowych współfinansowanych przez Unię lub Program Narodów Zjednoczonych ds. Ochrony Środowiska.**
10. W przypadku gdy informacje są traktowane jako poufne zgodnie z dyrektywą **Parlamentu Europejskiego i Rady [...] (UE) 2016/943³⁴**, operatorzy wskazują w raporcie rodzaj informacji, które nie zostały ujawnione, wraz z uzasadnieniem.
11. Właściwe organy udostępniają opinii publicznej i Komisji raporty określone w niniejszym artykule w terminie trzech miesięcy od ich przedłożenia przez operatorów i zgodnie z art. 5 ust. 4.

Artykuł 13

Ogólne obowiązki w zakresie ograniczania emisji

Operatorzy podejmują wszelkie **odpowiednie środki ograniczania emisji [...] w celu zapobieżenia emisjom metanu i ich zminimalizowania w ramach prowadzonej przez siebie działalności.**

34 Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/943 z dnia 8 czerwca 2016 r. w sprawie ochrony niejawnego know-how i niejawnych informacji handlowych (tajemnic przedsiębiorstwa) przed ich bezprawnym pozyskiwaniem, wykorzystywaniem i ujawnianiem (Dz.U. L 157 z 15.6.2016).

Wykrywanie nieszczelności i naprawa

1. Do dnia ... [...] **9 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, w tym konkretne terminy**; działania te należy przeprowadzić zgodnie z wymogami niniejszego artykułu, **części 1 i 2 załącznika I oraz z odpowiednimi [...] specyfikacjami ustanowionymi na podstawie art. 29a ust. 1. W przypadku wprowadzenia jakichkolwiek zmian w programie wykrywania nieszczelności i naprawy [...] operatorzy jak najszybciej ponownie przedkładają program właściwym organom.**

Właściwe organy mogą zażądać od operatora zmiany programu z uwzględnieniem wymogów niniejszego rozporządzenia.

2. Do dnia ... [...] **12 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia**] r. operatorzy rozpoczynają badanie **mające na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę typu 2** wszystkich [...] komponentów, za które odpowiadają, zgodnie z programem wykrywania nieszczelności i naprawy, o którym mowa w ust. 1.

Następnie badania [...] mające na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę **typu 1 i [...] typu 2 [...] przeprowadza się zgodnie z następującymi częstotliwościami:**

- a) **w odniesieniu do naziemnych i podziemnych komponentów, z wyłączeniem sieci dystrybucyjnych, [...] w odniesieniu sieci dystrybucyjnych i komponentów morskich, również pod dnem morskim: zgodnie z minimalnymi częstotliwościami określonymi w załączniku I część 1;**
- b) **w odniesieniu do wszystkich pozostałych komponentów: [...] badania mające na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę typu 1 – co [...] sześć miesięcy, a [...] badania mające na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę typu 2 [...] – co [...] dwanaście miesięcy.**

[...]

- 2a. Operatorzy mogą – po zatwierdzeniu przez właściwe organy – zdecydować się na przeprowadzenie badania mającego na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę typu 2 zamiast badania mającego na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę typu 1.**

Zamiast badań mających na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę lub w połączeniu z takimi badaniami operatorzy mogą stosować systemy ciągłego monitorowania, pod warunkiem że:

- a) właściwe organy zatwierdzą ich stosowanie w kontekście programu wykrywania nieszczelności i naprawy, o którym mowa w ust. 1;**
- b) pomiaru dokonuje się na poziomie każdego pojedynczego potencjalnego źródła emisji; oraz**
- c) [...] systemy ciągłego monitorowania cechują się minimalnymi [...] wartościami określonymi w ust. 3 i 4 oraz spełniają wymogi określone w załączniku I część 2.**

2aa (nowy). W przypadku gdy operatorzy produkujący lub przetwarzający gaz ziemny lub ropę naftową przedstawiają na podstawie pomiarów przeprowadzonych w ciągu pięciu poprzedzających lat dowody na to, że mniej niż 1 % ich komponentów jest nieszczelnych, można stosować inne częstotliwości badań LDAR w odniesieniu do komponentów, w przypadku których nie stwierdzono nieszczelności, z zastrzeżeniem zatwierdzenia przez właściwe organy i pod warunkiem że:

- a. w przypadku wszystkich komponentów w miejscach przetwarzania – badania LDAR typu 1 przeprowadza się co najmniej raz na 12 miesięcy;**
- b. w przypadku co najmniej 25 % wszystkich komponentów w miejscach przetwarzania – badania LDAR typu 2 przeprowadza się co 12 miesięcy, przy zapewnieniu kontroli wszystkich komponentów co 48 miesięcy;**

- c. w przypadku wszystkich komponentów w miejscach produkcji – badania LDAR typu 1 przeprowadza się co najmniej raz na 36 miesięcy;
- d. w przypadku wszystkich komponentów w miejscach produkcji – badania LDAR typu 2 przeprowadza się co najmniej raz na 60 miesięcy.

Jeżeli liczba nieszczelności wykrytych w wyniku badań przeprowadzonych zgodnie z akapitem pierwszym przekracza 1 %, operator podlega obowiązkom określonym w ust. 2 i 2a.

3. Przeprowadzając badania, [...] operatorzy stosują urządzenia [...] wykrywające o minimalnej granicy wykrywalności [...] wynoszącej odpowiednio:
- a)[...] w przypadku badań mających na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę typu 1: [...] 7000 części na milion lub [...]17 [...] gramów metanu na godzinę w standardowych warunkach temperatury i ciśnienia [...], zgodnie ze specyfikacjami producenta dotyczącymi eksploatacji i konserwacji;
 - b)[...] w przypadku badań mających na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę typu 2:
 - (i) 10 części na milion lub [...] 0,15 [...] gramów metanu na godzinę w odniesieniu do komponentów naziemnych;
 - (ii) [...]3000[...] części na milion lub [...]5[...] gramów metanu na godzinę w odniesieniu do komponentów podziemnych i komponentów morskich nad poziomem morza;
 - (iii) [...]7000[...] części na milion lub [...]17[...] gramów metanu na godzinę w odniesieniu do komponentów morskich poniżej poziomu morza i poniżej dna morskiego w standardowych warunkach temperatury i ciśnienia, zgodnie ze specyfikacjami producenta dotyczącymi eksploatacji i konserwacji.

4. Operatorzy naprawiają lub wymieniają wszystkie komponenty, co do których stwierdzono, że emitują [...] **co najmniej:**

a)[...]/ [...]w przypadku badania mającego na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę **typu 1:** [...] [...] **7000 części na milion lub [...]17[...] gramów metanu na godzinę** lub więcej, w standardowych warunkach temperatury i ciśnienia;

b)[...] w przypadku badania mającego na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę **typu 2:**

(i) **500 [...] części na milion lub [...]1[...] gram metanu na godzinę w odniesieniu do komponentów naziemnych;**

(ii) [...]3000[...] części na milion lub [...]5[...] **gramów metanu na godzinę w odniesieniu do komponentów podziemnych i komponentów morskich nad poziomem morza;**

(iii) [...]7000[...] części na milion lub [...]17[...] **gramów metanu na godzinę w odniesieniu do komponentów morskich poniżej poziomu morza i poniżej dna morskiego w standardowych warunkach temperatury i ciśnienia.**

4a. Naprawa lub wymiana komponentów, o których mowa w [...] ust. 4, odbywa się natychmiast po wykryciu nieszczelności lub w możliwie najszybszym terminie od wykrycia nieszczelności, jednak nie później niż w terminie pięciu dni od jej wykrycia – w **przypadku pierwszej próby – i w terminie 30 dni** od jej wykrycia w **przypadku pełnej naprawy. Operatorzy priorytetowo traktują naprawy większych nieszczelności.**

[...] Jeżeli naprawa lub wymiana nie zakończą się powodzeniem lub nie są możliwe w ciągu pięciu dni – w przypadku pierwszej próby – lub jeżeli operator przewiduje, że pełna naprawa nie będzie możliwa w ciągu 30 dni ze względów bezpieczeństwa lub względów administracyjnych lub technicznych, przedstawia on na to stosowne dowody i sporządza harmonogram napraw, o którym mowa [...] w załączniku Ia nie później niż w ciągu [...]15[...] dni od wykrycia nieszczelności. Harmonogram [...] napraw zawiera wszystkie niezbędne dowody uzasadniające decyzję o opóźnieniu naprawy.

Harmonogram napraw gwarantuje minimalizację wpływu na środowisko, przy jednoczesnym poszanowaniu względów bezpieczeństwa oraz względów administracyjnych i technicznych. Właściwe organy mogą zażądać od operatora zmiany harmonogramu napraw z uwzględnieniem wymogów niniejszego rozporządzenia.

Naprawy lub wymiany [...] dokonuje się tak szybko, jak to możliwe.

Względy bezpieczeństwa oraz względy **administracyjne** i techniczne, o których mowa w [...] akapicie **drugim**, ograniczają się do uwzględnienia bezpieczeństwa personelu i ludzi znajdujących się w pobliżu, **zaplanowanej konserwacji, niedostępności komponentów niezbędnych do naprawy lub wymiany**, wpływu na środowisko, **znacznego pogorszenia się sytuacji w zakresie dostaw gazu, co może doprowadzić do jednego ze stanów kryzysowych**, o których mowa w art. 11 ust. 1 rozporządzenia (UE) 2017/1938³⁵, **wymogów dotyczących procedury wydawania pozwoleń [...] lub wymaganego zezwolenia administracyjnego**, [...] możliwości dostępu do danego komponentu, [...] dostępności [...] **części niezbędnych do naprawy** tego komponentu. Względy związane z wpływem na środowisko mogą obejmować przypadki, w których naprawa może prowadzić do wyższego poziomu emisji [...] **metanu** niż brak naprawy.

- 4b. Jeżeli [...] naprawa lub wymiana wymaga uprzedniego wyłączenia systemu, operatorzy podejmują **próbę** zminimalizowania nieszczelności 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, **chyba że można racjonalnie oczekiwać, iż przeprowadzenie wcześniejszej naprawy pociąga ze sobą gorsze skutki dla środowiska pod względem emisji, tj. do sytuacji, w której ilość metanu [...] uwolnionego do atmosfery w trakcie działań naprawczych byłaby najprawdopodobniej znacznie wyższa niż ilość metanu, który wyciekłby w przypadku braku naprawy; lub można racjonalnie oczekiwać, iż przeprowadzenie wcześniejszej naprawy doprowadzi do trudności w zakresie bezpieczeństwa dostaw w małych systemach połączonych zdefiniowanych w dyrektywie (UE) 2019/944. [...] Wszystkie niezbędne dowody uzasadniające decyzję o opóźnieniu naprawy są niezwłocznie przekazywane właściwym organom. Decyzje o opóźnieniu naprawy wymagają zatwierdzenia [...] przez właściwe organy przed ich wykonaniem i są włączane do harmonogramu napraw, o którym mowa w [...] załączniku Ia. Właściwe organy mogą zażądać od operatora zmiany harmonogramu napraw z uwzględnieniem wymogów niniejszego rozporządzenia.**

35 Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2017/1938 z dnia 25 października 2017 r. dotyczące środków zapewniających bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego i uchylające rozporządzenie (UE) nr 994/2010 (Dz.U. L 280 z 28.10.2017, s. 1–56).

5. Niezależnie od ust. 2 operatorzy przeprowadzają badanie komponentów, w których:
- a) [...] podczas któregośkolwiek z poprzednich badań stwierdzono **emisję metanu na poziomie równym progom określonym w ust. 4 lub wyższym w standardowych warunkach temperatury i ciśnienia** – możliwie jak najszybciej po naprawie przeprowadzonej na podstawie ust. 4 i nie później niż [...] **dwie miesiące po tej naprawie**, aby potwierdzić, że zakończyła się ona powodzeniem; **oraz** [...]
 - b) [...] stwierdzono emisję metanu **na poziomie [...] niższym niż progi określone w ust. 4 w standardowych warunkach temperatury i ciśnienia** – nie później niż trzy miesiące po wykryciu emisji, aby sprawdzić, czy wielkość utraty metanu uległa zmianie.

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

6. Bez uszczerbku dla obowiązków sprawozdawczych na podstawie ust. 7 operatorzy dokumentują wszystkie zidentyfikowane przypadki nieszczelności, niezależnie od ich wielkości, i [...] **okresowo** przeprowadzają badania tych nieszczelności [...] **oraz** zapewniają ich naprawę zgodnie z ust. 4.

Operatorzy przechowują tę dokumentację przez co najmniej dziesięć lat i przekazują stosowne informacje właściwym organom na żądanie.

7. [...] **Co sześć miesięcy** [...] operatorzy przedkładają właściwym organom państwa członkowskiego, w którym znajdują się odnośne aktywa, **wszystkie raporty z monitorowania** zawierające wyniki [...] **badan przeprowadzonych w ciągu poprzednich sześciu miesięcy** [...]. Raport z **monitorowania** zawiera co najmniej elementy określone w [...] załączniku **Ia**.

Właściwe organy mogą zażądać od operatora zmiany raportu z **monitorowania** [...] z uwzględnieniem wymogów niniejszego rozporządzenia.

8. Operatorzy mogą delegować każde z zadań określonych w niniejszym artykule. Delegowane zadania nie wpływają na obowiązki operatorów ani na skuteczność nadzoru sprawowanego przez właściwe organy.
9. Państwa członkowskie zapewniają, aby systemy certyfikacji, akredytacji lub równoważne systemy kwalifikacji, w tym odpowiednie programy szkoleniowe w odniesieniu do badań, były dostępne dla dostawców usług i **dla operatorów**.
10. [...]
- 10a. **Bez uszczerbku dla przepisów dyrektywy 2013/30/UE i dyrektywy 2008/56/WE morskie odwierty naftowe i gazowe znajdujące się na głębokości przekraczającej [...]700 metrów[...] są [...] wyłączone z obowiązków określonych w niniejszym artykule.**

Artykuł 15

Ograniczenia dotyczące uwalniania do atmosfery i spalania w pochodni

1. Zakazuje się uwalniania do atmosfery z wyjątkiem okoliczności przewidzianych w niniejszym artykule. Zakazuje się rutynowego spalania gazu w pochodni.
2. Uwalnianie do atmosfery i **spalanie gazu w pochodni** jest dozwolone jedynie w następujących sytuacjach:
 - a) w przypadku sytuacji awaryjnej lub niesprawności; oraz
 - b) w przypadku gdy jest to nieuniknione i absolutnie niezbędne do eksploatacji, **budowy**, naprawy, konserwacji, **wycofywania z eksploatacji** lub do testowania komponentów lub sprzętu oraz z zastrzeżeniem obowiązków sprawozdawczych określonych w art. 16.

3. Uwalnianie do atmosfery i **spalanie gazu w pochodni** na podstawie ust. 2 lit. b) obejmuje następujące konkretne przypadki, w których nie można całkowicie wyeliminować uwalniania do atmosfery **ani spalania gazu w pochodni**:
- a) podczas normalnej eksploatacji [...] komponentów, **których projekt uwzględnia uwalnianie do atmosfery, w tym między innymi sterowników i pomp pneumatycznych, sprężarek, zbiorników magazynowych o ciśnieniu atmosferycznym, urządzeń do pobierania próbek na potrzeby pomiarów i uszczelnień gazodynamicznych**, pod warunkiem że urządzenia te spełniają [...] **normy określone w [...] aktach delegowanych, o których mowa w art. 29a ust. 2;**
 - b) w celu rozładowania lub oczyszczenia zawieszenia cieczowego w odwiercie do ciśnienia atmosferycznego;
 - c) podczas pomiaru lub próbkowania ze zbiornika magazynowego lub innego zbiornika niskociśnieniowego, **pod warunkiem że zbiorniki te spełniają normy określone w [...] aktach delegowanych, o których mowa w art. 29a ust. 2;**
 - d) podczas załadunku cieczy ze zbiornika magazynowego lub innego zbiornika niskociśnieniowego do pojazdu transportowego [...], **pod warunkiem że zbiorniki te spełniają normy określone w [...] aktach delegowanych, o których mowa w art. 29a ust. 2;**
 - e) podczas naprawy, [...] konserwacji i **wycofywania z eksploatacji**, w tym przedmuchiwania i obniżania ciśnienia w sprzęcie w celu przeprowadzenia napraw i konserwacji;
 - f) podczas testowania głowicy rurowej;
 - g) podczas testowania wycieków z pakera;
 - h) podczas testów produkcyjnych trwających krócej niż 24 godziny;
 - i) w przypadku gdy metan nie spełnia specyfikacji rurociągu [...], pod warunkiem że operator analizuje próbki metanu dwa razy w tygodniu w celu ustalenia, czy zapewniono zgodność ze specyfikacjami, i kieruje metan do rurociągu zbiorczego, gdy tylko zapewniona zostanie zgodność ze specyfikacjami rurociągu;

- j) podczas oddawania rurociągów, sprzętu lub obiektów do eksploatacji, jedynie przez okres niezbędny do usunięcia z rurociągu lub sprzętu wprowadzonych zanieczyszczeń;
 - k) podczas opróżniania rur (pigowania), wydmuchu w celu naprawy, **wycofywania z eksploatacji** lub oczyszczania rurociągu [...] w celu naprawy lub konserwacji i jedynie wówczas, gdy gazu nie można kontrolować ani przekierować do nienaruszonej części rurociągu.
4. W przypadku gdy uwalnianie do atmosfery jest dozwolone na podstawie ust. 2 i 3, operatorzy uwalniają metan do atmosfery wyłącznie wówczas, gdy spalanie gazu w pochodni jest technicznie niewykonalne lub stwarza zagrożenie dla bezpieczeństwa prowadzonej działalności lub personelu **lub pociąga ze sobą gorsze skutki dla środowiska pod względem emisji [...]**. W takiej sytuacji, w ramach obowiązków sprawozdawczych określonych w art. 16, operatorzy [...] **powiadamiają o tym właściwe organy i przedstawiają dowody na to, że decyzja o uwalnianiu do atmosfery zamiast spalania gazu w pochodni jest konieczna.**
5. **W przypadku gdy spalanie gazu w pochodni jest dozwolone na podstawie ust. 2 i 3, operatorzy spalają gaz w pochodni jedynie [...]** w przypadku, gdy ponowne zatłoczenie metanu, wykorzystanie go na miejscu, **magazynowanie go do późniejszego wykorzystania** albo wysłanie na rynek nie jest wykonalne z przyczyn innych niż względy ekonomiczne. W takiej sytuacji, 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, **magazynowania go do późniejszego wykorzystania** albo wysłania na rynek.
6. **W przypadku budowy, wymiany lub modernizacji całości zakładu górniczego operatorzy wykorzystują wyłącznie sterowniki i pompy zeroemisyjne. W przypadku budowy, wymiany lub modernizacji części zakładu górniczego operatorzy wykorzystują w odnośnej części wyłącznie sterowniki i pompy zeroemisyjne.**

7. W przypadku gdy wykonanie niniejszego artykułu wymaga procedury wydawania pozwoleń lub innego rodzaju zatwierdzenia administracyjnego ze strony właściwych organów lub gdy niedostępność sprzętu powoduje wyjątkowe opóźnienie działań wymaganych do tego wykonania, operatorzy przekazują właściwym organom harmonogram tego wykonania. Harmonogram ten zawiera wystarczające dowody potwierdzające spełnienie warunków określonych w niniejszym ustępie, a niniejsze rozporządzenie musi zostać wykonane w pełni do dnia ... *[...] dwa lata od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia*] r. Właściwe organy mogą zażądać wprowadzenia zmian w harmonogramie.

Artykuł 16

Zgłaszanie zdarzeń związanych z uwalnianiem do atmosfery i spalaniem gazu w pochodni

1. Operatorzy powiadamiają właściwe organy o wszystkich zdarzeniach związanych z uwalnianiem do atmosfery i spalaniem gazu w pochodni:
 - a) spowodowanych sytuacją awaryjną lub niesprawnością; **lub**
 - b) trwających łącznie co najmniej 8 godzin w ciągu 24-godzinnego okresu od wystąpienia pojedynczego zdarzenia, **z wyłączeniem kontrolowanego spalania gazu w pochodni, które ma miejsce podczas wyłączania systemu i które należy zgłosić w sprawozdaniu rocznym.**

Powiadomienia, o którym mowa w akapicie pierwszym, dokonuje się niezwłocznie po zdarzeniu i najpóźniej w ciągu 48 godzin od rozpoczęcia zdarzenia lub od chwili, w której operator dowiedział się o nim, **zgodnie z elementami określonymi w załączniku II.**

2. Operatorzy przedkładają właściwym organom *[...]* **w odpowiednich raportach, o których mowa w art. 12, informacje na temat wszystkich zdarzeń związanych z uwalnianiem do atmosfery i spalaniem gazu w pochodni, o których mowa w ust. 1 i w art. 15, zgodnie z elementami określonymi w załączniku II.**

[...]

Wymogi dotyczące [...] efektywności spalania gazu w pochodni

1. W przypadku budowy, wymiany lub remontu – **w całości lub w części – zakładu górniczego** [...] lub w przypadku instalacji nowych urządzeń do spalania odpadów petrochemicznych lub innych urządzeń do spalania operatorzy instalują [...] **wyłącznie** urządzenia do spalania z samozapłonem lub palnikiem stałego zapłonu oraz o [...] skuteczności niszczenia i usuwania wynoszącej co najmniej 98 %/[...].
2. Operatorzy zapewniają, aby do dnia ... [18[...] *miesiące od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia*] r. wszystkie urządzenia do spalania odpadów petrochemicznych lub inne urządzenia do spalania **wykorzystywane podczas normalnej eksploatacji** spełniały wymogi określone w ust. 1.
3. Operatorzy przeprowadzają [...] **comiesięczne** kontrole urządzeń do spalania odpadów petrochemicznych zgodnie z elementami określonymi w załączniku III, **z wyjątkiem pochodni, które nie są wykorzystywane podczas normalnej eksploatacji i których inspekcje operatorzy przeprowadzają przed każdym użyciem.**

[...]Jako alternatywę dla comiesięcznych kontroli urządzenia do spalania odpadów petrochemicznych operatorzy mogą stosować urządzenia do monitorowania ciągłego tego urządzenia do spalania odpadów petrochemicznych, zgodnie z elementami określonymi w załączniku III.
4. W przypadku stosowania samozapłonów lub palników stałego zapłonu, do monitorowania ciągłego głównego płomienia pochodni lub płomienia pilotowego używa się urządzeń nadzorujących płomień, aby nie dochodziło do uwalniania do atmosfery z powodu zerwania płomienia.

Odwierty nieczynne, odwierty tymczasowo zaczipowane oraz odwierty permanentnie zaczipowane i opuszczone

[...]

- 1.** Do dnia ... *[12 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia]* r. państwa członkowskie ustanawiają i podają do wiadomości publicznej wykaz wszystkich **zarejestrowanych odwiertów nieczynnych, odwiertów tymczasowo zaczipowanych oraz odwiertów permanentnie zaczipowanych i opuszczonych**, znajdujących się na ich terytorium lub podlegających ich jurysdykcji, **jeżeli informacje na temat takiej lokalizacji istnieją lub jeżeli taką lokalizację można określić przy użyciu wszystkich racjonalnych wysiłków, przy czym** wykaz taki zawiera co najmniej elementy określone w załączniku IV część 1.
- 1a.** Na zasadzie odstępstwa od ust. 1 państwo członkowskie[...] posiadające łącznie co najmniej 40 000 odwiertów nieczynnych, odwiertów tymczasowo zaczipowanych oraz odwiertów permanentnie zaczipowanych i opuszczonych może przyjąć plan uzupełnienia wykazu wszystkich zarejestrowanych odwiertów nieczynnych, odwiertów tymczasowo zaczipowanych oraz odwiertów permanentnie zaczipowanych i opuszczonych znajdujących się na ich terytorium lub podlegających ich jurysdykcji, jeżeli informacje na temat takiej lokalizacji istnieją lub jeżeli taką lokalizację można określić, podejmując wszelkie racjonalne starania, przy czym plan taki zawiera co najmniej elementy określone w załączniku IV część 1, oraz podać ten plan do wiadomości publicznej, pod warunkiem że:
 - (a) do dnia *[12 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia]* co najmniej 20 % tych odwiertów zostanie ujętych w wykazie, przy czym priorytetowo potraktowane zostaną odwierty nieczynne i odwierty tymczasowo zaczipowane;
 - (b) do dnia *[24 miesiące od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia]* co najmniej 40 % tych odwiertów zostanie ujętych w wykazie;
 - (c) następnie co 12 miesięcy w wykazie zostanie ujętych co najmniej kolejnych 15 % tych odwiertów;
 - (d) wszystkie odwierty zostaną ujęte w wykazie najpóźniej do dnia *[72 miesiące od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia]*.

Plan jest zatwierdzany przez właściwe organy.

[...]

[...]2. **Bez uszczerbku dla ust. 3, raporty zawierające [...] informacje na temat [...]**

kwantyfikacji emisji metanu i, w przypadku gdy takie urządzenia monitorujące istnieją na głowicach odwiertów, monitorowania ciśnienia, [...] z wszystkich odwiertów nieczynnych, [...] oraz odwiertów tymczasowo zacopowanych przedkłada się właściwym organom do dnia ... *[24 miesiące od daty wejście w życie niniejszego rozporządzenia]*, a następnie do dnia [...] **31 maja** każdego roku, przy czym raporty te obejmują ostatni dostępny rok kalendarzowy.

Raporty określone w niniejszym artykule obejmują emisje metanu do powietrza i wody, stosownie do przypadku, z wykorzystaniem specyfikacji ustanowionych zgodnie z art. 29a ust. 1. W przypadku gdy operatorzy lub państwa członkowskie zgłaszają emisje metanu [...] w ramach porozumień międzynarodowych lub regionalnych, których Unia lub dane państwo członkowskie są stroną, raporty określone w niniejszym artykule mogą zawierać informacje zgłoszone na ich podstawie.

Raporty dotyczące odwiertów nieczynnych i odwiertów tymczasowo zacopowanych znajdujących się w państwach członkowskich posiadających łącznie co najmniej 40 000 odwiertów nieczynnych, odwiertów tymczasowo zacopowanych oraz odwiertów zacopowanych i opuszczonych przedkłada się zgodnie z niniejszym ustępem w terminie 12 miesięcy po ujęciu odwiertów w wykazie, a następnie aktualizuje co najmniej raz na cztery lata.

3. Jeżeli [...] pięć[...] kolejnych [...] kwantyfikacji emisji metanu i, w przypadku gdy takie urządzenia monitorujące istnieją na głowicach odwiertów, monitorowanie ciśnienia, [...] z lądowego odwiertu tymczasowo zacopowanego, przeprowadzane w odstępach rocznych, nie wykaże emisji metanu, [...] ust. 2 przestaje mieć do takiego odwiertu zastosowanie.

Jeżeli [...] dwie[...] kolejne [...] kwantyfikacje emisji metanu i, w przypadku gdy takie urządzenia monitorujące istnieją na głowicach odwiertów, monitorowanie ciśnienia, [...] z morskiego odwiertu nieczynnego lub z lądowego odwiertu tymczasowo zaczipowanego, przeprowadzane co dwa lata, nie wykaże emisji metanu, [...] ust. 2 przestaje mieć do takiego odwiertu zastosowanie.

- 4. Jeżeli [...] właściwym organom przedstawiono wiarygodne dowody na występowanie istotnych emisji metanu w [...] odwiercie permanentnie zaczipowanym i opuszczonym, a dowody te zostały potwierdzone przez weryfikatora, obowiązki określone w niniejszym artykule w odniesieniu do odwiertów tymczasowo zaczipowanych mają zastosowanie do tego odwiertu. W takim przypadku strona odpowiedzialna przeprowadza remediację, rekultywację lub zaczipowanie tego odwiertu, jeżeli jest to technicznie wykonalne i tylko wtedy, gdy związana z tym redukcja wyżej wymienionych istotnych emisji skumulowanych w ciągu 100 lat równoważy wpływ niezbędnych robót na środowisko.**
- 5. [...] Raporty określone w niniejszym [...] artykule są oceniane przez weryfikatora i załącza się do nich oświadczenie weryfikacyjne wydane zgodnie z art. 8 i 9.**

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

[...]7. [...] Państwa członkowskie zapewniają wypełnianie przez operatorów obowiązków określonych w ust. 2–4. W przypadku gdy strona odpowiedzialna przedstawi wiarygodne dowody na to, że nie posiada wystarczającej gwarancji finansowej, by wypełnić te obowiązki, lub gdy nie można zidentyfikować strony odpowiedzialnej, odpowiedzialność ponosi państwo członkowskie.

[...]8. Do dnia ... [28[...] miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia], państwa członkowskie **lub strona odpowiedzialna, zgodnie z ust. 7, opracowują [...] plan ograniczania emisji mający na celu remediację, rekultywację i permanentne zaczopowanie odwiertów nieczynnych i odwiertów tymczasowo zaczopowanych [...], zawierający co najmniej elementy określone w załączniku IV część 2 i wskazujący okres realizacji rozpoczynający się nie później niż 12 miesięcy po pierwszych sprawozdaniach, o których mowa w ust. 2.**

W planach ograniczania emisji wykorzystuje się wykazy, o których mowa w ust. 1, **oraz sprawozdania, o których mowa w ust. 2**, w celu określenia priorytetów w odniesieniu do działań obejmujących:

- a) remediację, rekultywację i permanentne zaczopowanie odwiertów;
- b) rekultywację dróg dojazdowych do takich odwiertów **lub otaczającej gleby pod wodą, stosownie do przypadku;**
- c) renaturalizację gruntów, wód, **dna morskiego** i siedlisk, na które miały wpływ odwierty oraz wcześniejsze działania;
- d) [...] **regularne kontrole w celu zapewnienia, by [...] odwierty tymczasowo zaczopowane i, jeżeli zostanie to uznane za stosowne, odwierty permanentnie zaczopowane i opuszczone nie były [...] źródłem emisji metanu.**

9. **Bez uszczerbku dla przepisów dyrektywy 2013/30/UE i dyrektywy 2008/56/WE, morskie odwierty naftowe i gazowe znajdujące się na głębokości przekraczającej [...]700 metrów] są wyłączone z [...] obowiązków określonych w niniejszym artykule.**

10. **Bez uszczerbku dla przepisów dyrektywy 2013/30/UE i dyrektywy 2008/56/WE oraz z zastrzeżeniem zatwierdzenia przez właściwy organ, odwierty morskie znajdujące się na głębokości wody od 200 do 700 metrów mogą być wyłączone z obowiązków określonych w niniejszym artykule, jeżeli operator wykaze, że w trakcie ocen oddziaływania na środowisko przeprowadzonych przed wierceniami lub po awariach podczas eksploatacji nie udokumentowano żadnej możliwości migracji potencjalnych wycieków metanu do atmosfery.**

Rozdział 4

Emisje metanu w sektorze węglowym

SEKCJA I

MONITOROWANIE I RAPORTOWANIE W PRZYPADKU CZYNNYCH KOPALŃ

Artykuł 19

Zakres

1. Niniejsza sekcja ma zastosowanie do czynnych podziemnych i odkrywkowych kopalń węgla.
2. Emisje metanu z czynnych podziemnych kopalń węgla obejmują następujące emisje:
 - a) emisje metanu ze wszystkich szybów wentylacyjnych użytkowanych przez operatora kopalni;
 - b) emisje metanu ze stacji odmetanowania i z systemu odmetanowania, niezależnie od tego, czy powstają one w wyniku celowego lub niezamierzonego uwalniania do atmosfery czy też spalania niecałkowitego w pochodni;
 - c) emisje metanu występujące podczas działalności powydobywczej **oraz w obrębie terenu kopalni.**
3. Emisje metanu z czynnych odkrywkowych kopalń węgla obejmują następujące emisje:
 - a) emisje metanu występujące w kopalni węgla podczas procesu wydobywczego;
 - b) emisje metanu występujące podczas działalności powydobywczej **oraz w obrębie terenu kopalni.**

Monitorowanie i raportowanie

1. W przypadku podziemnych kopalń węgla operatorzy kopalń prowadzą ciągły **bezpośredni** pomiar **na poziomie źródła**[...] i dokonują kwantyfikacji we wszystkich wylotowych szybach wentylacyjnych[...]. [...]Operatorzy **kopalń zgłaszają właściwym organom uwolnienia metanu w podziale na szyby wentylacyjne, w ujęciu rocznym, w kt metanu**, stosując **sprzęt i metody dające dokładność pomiaru z tolerancją [...] +/- 5 % zgłaszanej ilości [...] lub [...] +/- 0,5 kt metanu [...], w zależności od tego, która z tych wartości jest niższa**[...].
2. Operatorzy stacji odmetanowania prowadzą ciągle **bezpośrednie** pomiary **na poziomie źródła** [...] i dokonują kwantyfikacji [...] całkowitych uwolnień metanu do atmosfery i spalonego w pochodni, niezależnie od przyczyn takiego uwalniania i spalania.
3. W przypadku odkrywkowych kopalń węgla operatorzy kopalń stosują współczynniki emisji metanu z kopalń węgla specyficzne dla danych złóż w celu kwantyfikacji emisji pochodzących z działalności wydobywczej. Operatorzy kopalń ustalają te współczynniki emisji co kwartał, zgodnie z odpowiednimi normami naukowymi, i uwzględniają emisje metanu z otaczających warstw.
4. Pomiary i kwantyfikację, o których mowa w ust. 1–3, przeprowadza się[...] **przy użyciu specyfikacji ustanowionych zgodnie z art. 29a ust. 1. Do czasu [...] ustanowienia takich specyfikacji, przy przeprowadzaniu pomiarów na poziomie źródła operatorzy mogą [...] kierować się najlepszymi praktykami ustanowionymi w kontekście kampanii pomiarowych współfinansowanych przez Unię lub Program Narodów Zjednoczonych ds. Ochrony Środowiska.**

Jeżeli chodzi o ciągłe **bezpośrednie** pomiary **na poziomie źródła** [...] i **kwantyfikacje**, o których mowa w ust. 1 i 2, w przypadku gdy część urządzeń pomiarowych nie jest eksploatowana przez pewien okres, odczyty dokonane w okresach działania urządzeń można wykorzystać do proporcjonalnego oszacowania danych za okres, w którym urządzenia nie były eksploatowane.

Urządzenia wykorzystywane do ciągłych **bezpośrednich** pomiarów **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 i **napraw**.

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.
6. Do dnia... [12 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r., a następnie do dnia [...] **31 maja** każdego roku operatorzy kopalń i operatorzy stacji odmetanowania przedkładają właściwym organom raport zawierający roczne dane dotyczące emisji metanu na poziomie źródła zgodnie z przepisami niniejszego artykułu.

Raport obejmuje ostatni dostępny okres roku kalendarzowego i zawiera elementy określone w załączniku V część 1 w odniesieniu do czynnych podziemnych kopalń węgla, w załączniku V część 2 w odniesieniu do czynnych odkrywkowych kopalń węgla oraz w załączniku V część 3 w odniesieniu do stacji odmetanowania.

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

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

SEKCJA II

OGRANICZENIE EMISJI METANU Z CZYNNYCH PODZIEMNYCH KOPALŃ WĘGLA

Artykuł 21

Zakres

Niniejsza sekcja ma zastosowanie do emisji metanu z podziemnych kopalń węgla, o których mowa w art. 19 ust. 2.

Artykuł 22

Środki ograniczające emisje

1. Od dnia [...]1 stycznia 2025[...] r. zakazuje się [...]spalania w pochodni – **ze skutecznością niszczenia i usuwania poniżej 98 %** – metanu ze stacji odmetanowania, z wyjątkiem sytuacji awaryjnej, niesprawności lub nieuniknionej i absolutnie niezbędnej konserwacji, **oraz uwalniania do atmosfery zgodnie z ust. 2**. 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 w zakresie zgłaszania określonych w art. 23, operatorzy stacji odmetanowania udowadniają właściwym organom konieczność podjęcia decyzji o uwalnianiu do atmosfery zamiast spalania w pochodni.
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 5 ton metanu na kilotonę wydobytego węgla. 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 [...]3 tony metanu na kilotonę wydobytego węgla. Progi te stosuje się rocznie na kopalnię i na operatora, jeżeli jeden podmiot prowadzi kilka kopalń.**
3. Do dnia... [...]pięć lat od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r. Komisja przyjmie akt delegowany zgodnie z art. 31 w celu uzupełnienia niniejszego rozporządzenia poprzez [...]określenie progów dotyczących uwalniania do atmosfery metanu z szybów wentylacyjnych w przypadku kopalń węgla koksowego.

Artykuł 23

Zgłaszanie zdarzeń związanych z uwalnianiem do atmosfery i spalaniem gazu w pochodni

1. 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 **ze skutecznością niszczenia i usuwania poniżej 98 %**:
 - a) spowodowanych sytuacją awaryjną lub niesprawnością;
 - b) nieuniknionych ze względu na konserwację systemu odmetanowania.

Powiadomienia tego dokonuje się niezwłocznie po zdarzeniu i najpóźniej w ciągu 48 godzin od rozpoczęcia zdarzenia lub od chwili, w której operator dowiedział się o nim, zgodnie z elementami określonymi w załączniku VI.

2. Właściwe organy co roku i na podstawie art. 5 ust. 4 udostępniają opinii publicznej i Komisji informacje przedłożone im na podstawie niniejszego artykułu.

SEKCJA III

EMISJE METANU Z ZAMKNIĘTYCH I OPUSZCZONYCH PODZIEMNYCH KOPALŃ WĘGLA

Artykuł 24

Zakres

Niniejsza sekcja ma zastosowanie do następujących emisji metanu z **zamkniętych** i opuszczonych[...] podziemnych kopalń węgla, w których zaprzestano produkcji węgla **od ...[50 lat przed datą wejścia w życie niniejszego rozporządzenia]**:

- a) emisje metanu ze wszystkich szybów [...], które nadal emitują metan;
- b) emisje metanu z urządzeń do wydobywania węgla, których użytkowania zaprzestano;
- c) emisje metanu z innych ściśle określonych punktowych źródeł emisji, jak określono w załączniku VII część 1.

Monitorowanie i raportowanie

1. Do dnia... *[12 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia]* r. państwa członkowskie ustanawiają i podają do wiadomości publicznej wykaz wszystkich zamkniętych [...] i opuszczonych **podziemnych** kopalń węgla na ich terytorium lub podlegających ich jurysdykcji, w **których zaprzestano działalności od dnia ... [50 lat przed datą wejścia w życie niniejszego rozporządzenia]**, zgodnie z metodyką określoną w załączniku VII część 1, z uwzględnieniem co najmniej elementów określonym w tym załączniku.
2. **Od dnia... [...]** *24 miesiące od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia* r. dokonuje się pomiaru emisji metanu we wszystkich zamkniętych i opuszczonych podziemnych kopalniach węgla, w **których zaprzestano działalności od dnia ... [50 lat przed datą wejścia w życie niniejszego rozporządzenia]** r. [...] Urządzenia pomiarowe instaluje się na wszystkich elementach wymienionych w załączniku VII część 1 [...] ppkt (v), co do których stwierdzono, że emitują ponad 0,5 tony metanu rocznie na podstawie wykazu, o którym mowa w ust. 1. [...].

Urządzenia dokonują [...] bezpośrednich pomiarów na poziomie źródła lub kwantyfikacji [...] zgodnie ze specyfikacjami ustanowionymi w art. 29a [...] oraz co najmniej raz na godzinę i o wystarczającej jakości, aby umożliwić reprezentatywne oszacowanie rocznych emisji metanu ze wszystkich elementów wymienionych w załączniku VII część 1 ppkt (v [...]), co do których stwierdzono, że emitują metan. **Do czasu ustanowienia takich metod można stosować publicznie dostępne normy europejskie i międzynarodowe.**

[...]

- 2a. Jeżeli zaobserwowane 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 dwanaście kolejnych lat w przypadku kopalń suchych, w odniesieniu do tego konkretnego elementu nie prowadzi się dalszego monitorowania i raportowania.
3. Raporty zawierające szacunki rocznych danych dotyczących emisji metanu na poziomie źródła przedkłada się właściwym organom do dnia ... [2[...]**6 miesięcy po dacie wejścia w życie niniejszego rozporządzenia**] r., a następnie do dnia [...] **31 maja** każdego roku.
- Raporty obejmują ostatni dostępny rok kalendarzowy i zawierają elementy określone w załączniku VII część 2[...].
- Przed przedłożeniem właściwym organom raporty określone w niniejszym ustępie są oceniane przez weryfikatora i załącza się do nich oświadczenie weryfikacyjne wydane zgodnie z art. 8 i 9.
4. Operatorzy kopalń **lub państwa członkowskie** odpowiadają za spełnienie wymogów, o których mowa w ust. 2, **2a** i 3, w odniesieniu do zamkniętych kopalń. Państwa członkowskie odpowiadają za spełnienie wymogów, o których mowa w ust. 2, **2a** i 3, w odniesieniu do opuszczonych kopalń. W **przypadku alternatywnych zastosowań opuszczonych kopalń, posiadacz zezwolenia odpowiada za spełnienie wymogów, o których mowa w ust. 2, 2a i 3.**
5. Właściwe organy udostępniają opinii publicznej i Komisji raporty określone w niniejszym artykule w terminie trzech miesięcy od ich przedłożenia przez operatorów i zgodnie z art. 5 ust. 4.

Środki ograniczające emisje

1. Na podstawie wykazu, o którym mowa w art. 25, państwa członkowskie opracowują i wdrażają plan ograniczania emisji metanu z **zamkniętych i opuszczonych podziemnych kopalń węgla, w których zaprzestano działalności od dnia ... [50 lat przed datą wejścia w życie niniejszego rozporządzenia]**.

Plan ograniczania emisji przedkłada się właściwym organom do dnia ... [36 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r.; zawiera on co najmniej elementy określone w załączniku VII część 3[...].

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, [...] **bezpieczeństwa ludzi, w tym personelu, lub zdrowia publicznego**. W takiej sytuacji, w ramach obowiązków w zakresie raportowania określonych w art. 25, operatorzy kopalń lub państwa członkowskie udowadniają konieczność podjęcia decyzji o uwalnianiu do atmosfery lub spalaniu gazu w pochodni zamiast wykorzystania lub ograniczania emisji.
3. **Alternatywne wykorzystanie opuszczonych kopalń węgla jest dozwolone zgodnie z procedurą wydawania pozwoleń dostosowaną do konkretnego ponownego wykorzystania opuszczonej kopalni węgla. Wnioskodawca ubiegający się o pozwolenie przedstawia właściwym organom szczegółowy plan środków mających na celu uniknięcie emisji metanu. Posiadacz pozwolenia wypełnia obowiązki w zakresie monitorowania, raportowania i ograniczania emisji zgodnie z art. 25 i 26.**

Rozdział 5

Emisje metanu mające miejsce poza Unią

Artykuł 27

Wymogi dotyczące importerów

1. Do dnia ... [9 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r., a następnie do dnia **30 czerwca**[...] każdego roku importerzy przekazują właściwym organom państwa członkowskiego importu informacje określone w załączniku VIII. W **przypadku gdy importerzy nie dostarczą informacji określonych w załączniku VIII, w całości lub w części, udowadniają właściwym organom państwa członkowskiego importu, że podjęte zostały wszelkie racjonalne wysiłki w celu uzyskania informacji.**

Komisja jest uprawniona do przyjmowania aktów delegowanych zgodnie z art. 31 w celu [...] **zmiany** niniejszego rozporządzenia poprzez zmianę lub dodanie informacji, jakie mają przekazywać importerzy **na podstawie niniejszego artykułu.**

2. Do dnia ... [12 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r., a następnie do dnia **31 grudnia** [...] każdego roku państwa członkowskie przekazują Komisji informacje przekazane im przez importerów.

Komisja udostępnia te informacje zgodnie z art. 28.

3. Do dnia 31 grudnia 2027[...] r. lub wcześniej, jeżeli Komisja uzna, że dostępne są wystarczające dowody, Komisja przeanalizuje stosowanie niniejszego artykułu, uwzględniając w szczególności:

- a) zgłaszanie dostępnych danych dotyczących emisji metanu, zgromadzonych w kontekście globalnego narzędzia monitorowania emisji metanu, o którym mowa w art. 29;
- b) analizę danych dotyczących emisji metanu przeprowadzoną przez IMEO;

- 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
- 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.

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

Artykuł 28

Baza danych zapewniająca przejrzystość w zakresie emisji metanu

1. Do dnia ... [18 miesięcy po dacie wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] r. Komisja tworzy i prowadzi bazę danych zapewniających przejrzystość w zakresie emisji metanu, zawierającą informacje przedłożone Komisji na podstawie art. 27 i art. 12 ust. 11, art. 16 ust. [...]2, art. 18 ust. [...]6, art. 20 ust. 7, art. 23 ust. 2 i art. 25 ust. 5.
2. Oprócz informacji, o których mowa w ust. 1, wspomniana baza danych zawiera następujące informacje:
 - a) wykaz państw, w których produkowana jest energia pochodząca z paliw kopalnych eksportowana do Unii;
 - b) w odniesieniu do każdego państwa, o którym mowa w lit. a), informacje dotyczące następujących kwestii:
 - (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;
 - (ii) czy państwo podpisało porozumienie klimatyczne z Paryża;
 - (iii) w stosownych przypadkach, czy państwo dostarcza krajowe wykazy zgodnie z wymogami określonymi w Ramowej konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu;

- (iv) czy krajowe wykazy przedłożone na podstawie Ramowej konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu obejmują, w stosownych przypadkach, raportowanie poziomu 3 w zakresie emisji metanu związanych z energią;
- (v) ilość emisji metanu związanych z energią zgodnie z krajowymi wykazami przedłożonymi, w stosownych przypadkach, na podstawie Ramowej konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu oraz to, czy dane zostały poddane niezależnej weryfikacji;
- (vi) wykaz przedsiębiorstw eksportujących do Unii energię pochodzącą z paliw kopalnych **oraz czy są one częścią jakiegokolwiek globalnej inicjatywy na rzecz redukcji emisji metanu**;
- (vii) wykaz importerów energii pochodzącej z paliw kopalnych do Unii.

[...]3. Baza danych zapewniająca przejrzystość musi być bezpłatnie dostępna publicznie w internecie[...].

[...]4. Niniejszy artykuł stosuje się bez uszczerbku dla przepisów dyrektywy (UE) 2016/943.

Artykuł 29

Globalne narzędzie monitorowania emitentów metanu

1. Do dnia ... [*dwa lata po dacie wejścia w życie niniejszego rozporządzenia*] r. Komisja ustanawia globalne narzędzie monitorowania emisji metanu na podstawie danych satelitarnych i wkładu ze strony kilku certyfikowanych dostawców danych i usług, w tym komponentu Copernicus unijnego programu kosmicznego.

Narzędzie to udostępnia się społeczeństwu i zapewnia [...] **częste** aktualizacje przynajmniej w odniesieniu do wielkości, ponownego wystąpienia i lokalizacji źródeł energii emitujących duże ilości metanu.

2. Narzędzie to stanowi [...] **wsparcie** dla 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 zwiększania świadomości i propagowania działań zaradczych.
3. Niniejszy artykuł ma zastosowanie z zastrzeżeniem przepisów dyrektywy (UE) 2016/943.

Rozdział 6

Przepisy końcowe

Artykuł 29a

Metody i normy w zakresie wyposażenia

- 1. Komisja jest uprawniona do przyjmowania aktów delegowanych zgodnie z art. 31 w celu uzupełnienia niniejszego rozporządzenia poprzez określenie specyfikacji mających zastosowanie do:**
 - a) bezpośrednich pomiarów i kwantyfikacji emisji metanu w działalności związanej z ropą naftową, gazem i węglem, do celów art. 8 ust. 2, art. 12 ust. 9, art. 18 ust. 2, art. 20 ust. 4 i art. 25 ust. 2;**
 - b) badań mających na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę do celów art. 14.**
- 2. Komisja jest uprawniona do przyjmowania aktów delegowanych zgodnie z art. 31 w celu uzupełnienia niniejszego rozporządzenia poprzez wprowadzenie i określenie możliwości stosowania norm w przypadku urządzeń w zakresie uwalniania do atmosfery i spalania gazu w pochodni, do celów art. 15 ust. 3 lit. a), c) i d).**

Artykuł 30

Kary

- 1. Państwa członkowskie ustanawiają przepisy dotyczące kar mających zastosowanie w przypadkach naruszeń przepisów niniejszego rozporządzenia oraz przyjmują wszelkie środki niezbędne do zapewnienia ich stosowania.**
- 2. Przewidziane kary muszą być skuteczne, proporcjonalne i odstraszające i mogą obejmować:**

- a) grzywny proporcjonalne do szkód w środowisku **oraz wpływu na bezpieczeństwo ludzi i zdrowie publiczne. Wysokość tych grzywien oblicza się** w taki sposób, aby mieć pewność **przynajmniej** co do tego, że skutecznie pozbawią one osoby odpowiedzialne korzyści gospodarczych osiągniętych w wyniku popełnionych przez nie naruszeń, oraz stopniowo zwiększając wysokość tych grzywien w przypadku powtarzających się poważnych naruszeń;
- b) okresowe kary pieniężne służące skłonieniu operatorów do zaprzestania naruszeń, zastosowania się do decyzji nakazującej przedsięwzięcie działań zaradczych lub środków naprawczych, do dostarczenia informacji lub poddania się kontroli, stosownie do przypadku.

Państwa członkowskie przekazują Komisji przepisy dotyczące kar do dnia ... [*12 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia*] r. Ponadto państwa członkowskie niezwłocznie powiadamiają Komisję o wszelkich późniejszych zmianach mających wpływ na te przepisy.

3. Karze podlegają co najmniej następujące naruszenia:

- a) nieudzielenie właściwym organom lub weryfikatorom przez operatorów lub operatorów kopalń niezbędnej pomocy umożliwiającej lub ułatwiającej tym organom lub weryfikatorom wykonywanie zadań zgodnie z niniejszym rozporządzeniem;
- b) niewykonanie przez operatorów lub operatorów kopalń działań określonych w sprawozdaniu z kontroli, o którym mowa w art. 6;
- c) nieprzedstawienie przez operatorów [...] **lub** operatorów kopalń raportów na temat wielkości emisji metanu wymaganych na mocy niniejszego rozporządzenia, w tym oświadczenia weryfikacyjnego wydanego przez niezależnych weryfikatorów zgodnie z art. 8 i 9;
- d) nieprzeprowadzenie przez operatorów badania mającego na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę zgodnie z art. 14;
- e) zaniedbania ze strony operatorów w zakresie naprawy lub wymiany komponentów, [...] badań komponentów i rejestrowania nieszczelności zgodnie z art. 14;
- f) nieprzedłożenie przez operatorów raportu zgodnie z art. 14;
- g) uwalnianie do atmosfery lub spalanie gazu w pochodni przez operatorów lub operatorów kopalń poza sytuacjami przewidzianymi w art. 15, 22 i 26, stosownie do przypadku;

- h) rutynowe spalanie gazu w pochodni przez operatorów;
- i) niewykazanie przez operatorów lub operatorów kopalń konieczności podjęcia decyzji o uwalnianiu do atmosfery zamiast spalania gazu w pochodni oraz niewykazanie konieczności podjęcia decyzji o spalaniu gazu w pochodni zamiast ponownego załoczenia metanu, wykorzystania go na miejscu albo wysłania na rynek, w przypadku operatorów, lub wykorzystania bądź ograniczania emisji, w przypadku operatorów kopalń, zgodnie z art. 15, 22 i 26;
- j) niepowiadomienie przez operatorów lub operatorów kopalń o zdarzeniach związanych z uwalnianiem do atmosfery i spalaniem gazu w pochodni lub niezgłoszenie takich zdarzeń zgodnie z art. 16, 23 i 26, stosownie do przypadku;
- k) korzystanie z urządzeń do spalania odpadów petrochemicznych lub urządzeń do spalania z naruszeniem wymogów ustanowionych w art. 17, **22 i 23**;
- l) nieprzekazanie przez importerów informacji wymaganych zgodnie z art. 27 i załącznikiem VIII.

3a. W przypadku gdy spełnione są warunki określone w art. 15 ust. 7, państwa członkowskie rozważają zmniejszenie lub nienakładanie na operatorów kar na okres realizacji, jaki organy krajowe uznają za niezbędny.

4. W stosownych przypadkach państwa członkowskie uwzględniają co najmniej następujące orientacyjne kryteria nakładania kar:

- a) czas trwania lub skutki tymczasowe, charakter i wagę naruszenia;
- b) wszelkie działania podjęte przez przedsiębiorstwo, operatora lub operatora kopalni w celu szybkiego zminimalizowania szkody lub jej zaradzenia;
- c) umyślny lub nieumyślny charakter naruszenia;
- d) wszelkie wcześniejsze naruszenia ze strony przedsiębiorstwa, operatora lub operatora kopalni;
- e) korzyści majątkowe uzyskane lub straty uniknięte bezpośrednio lub pośrednio przez przedsiębiorstwo, operatora lub operatora kopalni w wyniku naruszenia, jeżeli dostępne są odpowiednie dane;
- f) wielkość przedsiębiorstwa, operatora lub operatora kopalni;
- g) stopień współpracy z organami [...];

- h) sposób, w jaki organy dowiedziały się o naruszeniu, w szczególności, czy operator **lub operator kopalni** szybko zgłosili naruszenie, a jeśli tak, to w jakim zakresie;
- i) **działania podejmowane przez stronę trzecią pogłębiające wszelkie naruszenia niniejszego rozporządzenia;**

[...]j) wszelkie inne okoliczności obciążające lub łagodzące mające zastosowanie w danej sprawie.

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

Artykuł 31

Wykonywanie przekazanych uprawnień

- 1. Powierzenie Komisji uprawnień do przyjęcia aktów delegowanych podlega warunkom określonym w niniejszym artykule.
- 2. Uprawnienia do przyjęcia aktów delegowanych, o których mowa w art. 8 ust. 5, art. 22 ust. 3, [...] art. 27 ust. 1 i **art. 29a ust. 1**, powierza się Komisji na czas nieokreślony od dnia ... [*data wejścia w życie niniejszego rozporządzenia*] r.
- 3. Przekazanie uprawnień, o którym mowa w art. 8 ust. 5, art. 22 ust. 3 i art. 27 ust. 1, może zostać w dowolnym momencie odwołane przez Parlament Europejski lub przez Radę. Decyzja o odwołaniu kończy przekazanie określonych w niej uprawnień. Decyzja o odwołaniu staje się skuteczna następnego dnia po jej opublikowaniu w *Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej* lub w późniejszym terminie określonym w tej decyzji. Nie wpływa ona na ważność już obowiązujących aktów delegowanych.
- 4. Przed przyjęciem aktu delegowanego Komisja konsultuje się z ekspertami wyznaczonymi przez każde państwo członkowskie zgodnie z zasadami określonymi w Porozumieniu międzyinstytucjonalnym z dnia 13 kwietnia 2016 r. w sprawie lepszego stanowienia prawa.
- 5. Niezwłocznie po przyjęciu aktu delegowanego Komisja przekazuje go równocześnie Parlamentowi Europejskiemu i Radzie.

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.

Artykuł 32

Procedura komitetowa

1. Komisję wspomaga Komitet ds. Unii Energetycznej ustanowiony na mocy art. 44 rozporządzenia (UE) 2018/1999.
2. W przypadku odesłania do niniejszego ustępu stosuje się art. 4 rozporządzenia (UE) nr 182/2011.

Artykuł 33

Przegląd

1. **Do 2030 r., a następnie** [...]co pięć lat, Komisja 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.

1a. Komisja ocenia potencjalny wpływ rozszerzenia obowiązków dotyczących pomiaru, kwantyfikacji, monitorowania, raportowania i weryfikacji emisji metanu, a także ich redukcji na importerów paliw kopalnych do Unii, wskazując potencjalne bariery i proponując możliwe rozwiązania, z myślą o ograniczeniu emisji metanu, bez wpływu na ceny energii i bezpieczeństwo dostaw. Na podstawie tej oceny wpływu Komisja, do dnia [... 12 miesięcy po dacie wejścia w życie niniejszego rozporządzenia], przedstawi Parlamentowi Europejskiemu i Radzie sprawozdanie, któremu w stosownych przypadkach towarzyszyć będzie wniosek ustawodawczy dotyczący zmiany niniejszego rozporządzenia.

2. Do celów niniejszego artykułu Komisja może wystąpić do państw członkowskich i właściwych organów o udzielenie informacji, a w szczególności uwzględnia informacje przedstawione przez państwa członkowskie w zintegrowanych krajowych planach w dziedzinie energii i klimatu, ich aktualizacjach oraz w krajowych sprawozdaniach z postępów w dziedzinie energii i klimatu na podstawie rozporządzenia (UE) 2018/1999.

[...]

Artykuł 34

Zmiany w rozporządzeniu (UE) 2019/942

W art. 15 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/942 dodaje się ust. 5 w brzmieniu:

„5. Co trzy lata, **po otrzymaniu wkładu od państw członkowskich**, ACER sporządza i udostępnia publicznie zestaw wskaźników i odpowiednich wartości odniesienia do celów porównania – w porównywalnych projektach – jednostkowych kosztów inwestycji związanych z pomiarami **lub kwantyfikacją**, raportowaniem, **uwalnianiem do atmosfery i spalaniem gazu w pochodni**, oraz redukcją emisji metanu. 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]”.

Artykuł 35

Wejście w życie

Niniejsze rozporządzenie wchodzi w życie dwudziestego dnia po jego opublikowaniu w *Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej*.

Niniejsze rozporządzenie wiąże w całości i jest bezpośrednio stosowane we wszystkich państwach członkowskich.

Sporządzono w Brukseli dnia [...] r.

W imieniu Parlamentu Europejskiego

W imieniu Rady

Przewodniczący / Przewodnicząca Przewodniczący / Przewodnicząca

[...]/Badania mające na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę (badanie LDAR)

Część 1

W odniesieniu do wszystkich [...] naziemnych komponentów, z wyłączeniem sieci dystrybucyjnych, o których mowa w art. 14 ust. 2 lit. a), badania mające na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę, określone w art. 14 [...]przeprowadza się zgodnie z następującymi minimalnymi częstotliwościami:

Typ badania LDAR	Rodzaj komponentu	Częstotliwość
[...]/Badanie LDAR typu 1	Tłocznia gazu	6 miesięcy
	Magazyn podziemny	
	Terminal LNG	
	Stacja regulacyjno-pomiarowa	
	Stacja zaworowa	12 miesięcy
	Rurociąg przesyłowy	24 miesiące
[...]/Badanie LDAR typu 2	Tłocznia gazu	12 miesięcy
	Magazyn podziemny	
	Terminal LNG	
	Stacja regulacyjno-pomiarowa	
	Stacja zaworowa	24 miesiące
	Rurociąg przesyłowy	36 miesięcy

W odniesieniu do wszystkich podziemnych komponentów, z wyłączeniem sieci dystrybucyjnych, o których mowa w art. 14 ust. 2 lit. a), badania mające na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę, określone w art. 14 przeprowadza się zgodnie z następującymi minimalnymi częstotliwościami:

Typ badania LDAR	Rodzaj materiału	Częstotliwość badania
Badanie LDAR typu 1	Arkusz bitumiczny	[...] 3 miesiące
	Żeliwo szare	
	[...]	6 miesięcy
	Azbest	
	Żeliwo sferoidalne	
	Stal niezabezpieczona	12 miesięcy
	[...]	
	Miedź	
	Polietylen	24 miesiące
	PVC	
Badanie LDAR typu 2	Stal zabezpieczona	
	Arkusz bitumiczny	[...] 6 miesięcy
	Żeliwo szare	
	[...]	12 miesięcy
	Azbest	
	Żeliwo sferoidalne	

	Stal niezabezpieczona Polietylen PVC [...] Miedź	24 miesięcy
	Stal zabezpieczona	36 miesięcy

W odniesieniu do wszystkich [...]komponentów sieci dystrybucyjnych, o których mowa w art. 14 ust. 2 lit. a), badania mające na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę, określone w art. 14 przeprowadza się zgodnie z następującymi minimalnymi częstotliwościami:

Typ badania LDAR	Rodzaj materiału lub komponentu	Częstotliwość badania
[...]Badanie LDAR typu 1	Żeliwo szare Arkusz bitumiczny	3 miesiące
	[...] Azbest Żeliwo sferoidalne Stacja regulacyjno-pomiarowa	6 miesięcy
	Stal niezabezpieczona [...] Miedź	12 miesięcy

	Polietylen PVC Stal zabezpieczona (≤ 16 barów)	<u>24 miesiące</u>
[...]Badanie LDAR typu 2	Żeliwo szare Arkusz bitumiczny	<u>6 miesięcy</u>
	[...] Azbest Żeliwo sferoidalne Stacja regulacyjno-pomiarowa	12 miesięcy
	Stal niezabezpieczona [...] <u>Miedź</u>	24 miesięcy
	Polietylen PVC Stal zabezpieczona (≤ 16 barów)	36 miesięcy

W odniesieniu do chronionych stalą zabezpieczoną rurociągów podziemnych i znajdujących się poniżej poziomu morza o ciśnieniu powyżej 16 barów operatorzy stosują również profilaktyczne zarządzanie integralnością rurociągów, aby zapobiec wszelkim nieszczelnościom zgodnie z odpowiednimi normami europejskimi lub krajowymi przepisami dotyczącymi zarządzania integralnością rurociągów. Biorąc pod uwagę wyniki profilaktycznego zarządzania integralnością rurociągów, właściwy organ może zatwierdzić inną częstotliwość wynoszącą do 36 miesięcy w przypadku badania LDAR typu 1 i 48 miesięcy w przypadku badania LDAR typu 2.

W odniesieniu do komponentów morskich [...], o których mowa w art. 14 ust. 2 lit. a), badania mające na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę, określone w art. 14 przeprowadza się zgodnie z następującą minimalną częstotliwością:

Typ badania LDAR		Częstotliwość badania
Badanie LDAR typu 1	Komponenty morskie nad poziomem morza	12 miesięcy
	Komponenty morskie poniżej poziomu morza	24 miesiące
	Komponenty morskie poniżej dna morskiego	36 miesięcy
Badanie LDAR typu 2	Komponenty morskie nad poziomem morza	24 miesiące

Część [...]2

[...]Wymogi informacyjne dotyczące urządzeń stosowanych w badaniach mających na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę

W ramach programu wykrywania nieszczelności i naprawy, o którym mowa w art. 14 ust. 1[...], operatorzy muszą dostarczyć następujące informacje:

- (i) [...]informacje o producencie urządzenia;
- (ii) informacje na temat zdolności danych [...]urządzeń do wykrywania nieszczelności, na temat niezawodności tych urządzeń i ich ograniczeń, w tym – choć nie tylko – zdolności do identyfikowania konkretnych nieszczelności lub lokalizacji, granic wykrywalności oraz wszelkich ograniczeń dotyczących użytkowania, jak również dane uzupełniające;
- (iii) opis tego, gdzie, kiedy i w jaki sposób dane [...]urządzenia będą używane.

[...]

Harmonogramy napraw i monitorowania

[...]

Naprawa [...]

Harmonogram [...] napraw, o którym mowa w art. 14, musi obejmować co najmniej następujące elementy:

- (i) wykaz i wskazanie wszystkich skontrolowanych komponentów;
- (ii) wynik kontroli stwierdzający, czy wykryto utratę metanu, a jeżeli tak – wielkość tej utraty;
- (iii) w przypadku komponentów, w których stwierdzono emisję metanu **na poziomie co najmniej równym progom określonym w art. 14 ust. 4 [...]**, 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;
- (iv) w przypadku komponentów, w których stwierdzono emisję metanu **na poziomie co najmniej równym progom określonym w art. 14 ust. 4[...]**, planowany harmonogram napraw ze wskazaniem planowanej daty naprawy;
- (v) w przypadku komponentów, w których stwierdzono emisję metanu **na poziomie poniżej progów określonych w art. 14 ust. 4 [...]**, w poprzednim badaniu LDAR, ale w których stwierdzono emisję metanu **na poziomie co najmniej równym takim progom [...]** 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 ppkt (iii)) oraz planowanego harmonogramu napraw ze wskazaniem planowanej daty naprawy.

Następnie należy sporządzić harmonogram [...] **monitorowania**, w którym wskazane zostaną daty faktycznego wykonania napraw.

Monitorowanie [...]

Raport z [...] monitorowania, o którym mowa w art. 14, musi obejmować co najmniej następujące elementy:

- (i) wykaz i wskazanie wszystkich skontrolowanych komponentów;
- (ii) wynik kontroli stwierdzający, czy wykryto utratę metanu, a jeżeli tak – wielkość tej utraty;
- (iii) w przypadku komponentów, w których stwierdzono emisję metanu **na poziomie co najmniej równym progom określonym w art. 14 ust. 4 w poprzednim badaniu LDAR[...]**, **informacje na temat podjętych napraw oraz** wyniki monitorowania po naprawie w celu sprawdzenia, czy naprawa zakończyła się powodzeniem;
- (iv) w przypadku komponentów, w których stwierdzono emisję metanu **na poziomie poniżej progów określonych w art. 14 ust. 4 w poprzednim badaniu LDAR[...]**, wyniki monitorowania po badaniu LDAR w celu sprawdzenia, czy wielkość utraty metanu uległa zmianie, oraz zalecenie na podstawie tych wyników.

Zgłaszanie zdarzeń związanych z uwalnianiem do atmosfery i spalaniem gazu w pochodni

Na podstawie art. 16 operatorzy muszą przekazywać właściwym organom co najmniej następujące informacje dotyczące metanu spalanego w pochodni lub uwalnianego do atmosfery:

- (i) nazwę operatora;
- (ii) **lokalizację**, nazwę i rodzaj aktywów;
- (iii) wykorzystywane urządzenia;
- (iv) daty i godziny wykrycia lub rozpoczęcia i zakończenia uwalniania do atmosfery lub spalania gazu w pochodni;
- (v) zmierzona[...]/ objętość[...] **metanu** uwalnianego do atmosfery lub spalanego w pochodni.
Jeżeli zmierzona objętość nie jest dostępna, należy przedstawić umotywowane oszacowanie;
- (v1) efektywność spalania gazu w pochodni;**
- (vi) przyczynę i charakter zdarzenia związanego z uwalnianiem do atmosfery lub spalaniem w pochodni;
- (vii) działania podjęte w celu ograniczenia czasu trwania i skali zdarzenia związanego z uwalnianiem do atmosfery lub spalaniem gazu w pochodni;
- (viii) działania naprawcze podjęte w celu wyeliminowania przyczyny wystąpienia zdarzenia związanego z uwalnianiem do atmosfery lub spalaniem gazu w pochodni oraz zapobieżenia ponownemu wystąpieniu takiego zdarzenia;
- (ix) wyniki[...] **comiesięcznych** kontroli urządzeń do spalania odpadów petrochemicznych i **monitorowania ciągłego takich urządzeń, stosownie do przypadku**, przeprowadzanych zgodnie z art. 17, **jeżeli zidentyfikowano problem.**

Kontrole urządzeń do spalania odpadów petrochemicznych

[...] **Comiesięczne** kontrole urządzeń do spalania odpadów petrochemicznych muszą obejmować kompleksową kontrolę słuchową, wzrokową i zapachową (w tym zewnętrzną kontrolę wzrokową urządzeń do spalania odpadów petrochemicznych, nasłuchiwanie w celu stwierdzenia nieszczelności i przecieków oraz wąchanie w celu wykrycia nietypowych i silnych zapachów).

Podczas kontroli operator musi sprawdzić wszystkie komponenty, w tym urządzenia do spalania odpadów petrochemicznych, włązy, zamknięte systemy odprowadzania gazu, pompy, sprężarki, urządzenia nadmiarowe ciśnieniowe, zawory, przewody, kołnierze, złącza oraz powiązane z nimi rury w celu stwierdzenia wad, nieszczelności i wycieków.

Raport musi zawierać następujące obserwacje:

- (i) w przypadku zapalonych pochodni: czy spalanie uznaje się za odpowiednie czy za nieodpowiednie. Nieodpowiednie spalanie definiuje się jako pochodnię z widocznymi emisjami, które trwają dłużej niż łącznie pięć minut w ciągu dwóch kolejnych godzin.
W przypadku gdy pochodnie są wyposażone w monitorowanie ciągłe, nieodpowiednie spalanie definiuje się jako pochodnię z widocznymi emisjami, które trwają dłużej niż łącznie pięć minut w ciągu dwóch kolejnych godzin, rejestrowanymi w trybie na żywo;
- (ii) w przypadku niezapalonych pochodni: czy niezapalona pochodnia ma ujście gazu czy nie. Jeśli pochodnia ma ujście gazu, interwencja w celu jego usunięcia powinna nastąpić w ciągu 6 godzin lub w ciągu 24 godzin w przypadku złej pogody lub innych ekstremalnych warunków. **W przypadku gdy pochodnie są wyposażone w monitorowanie ciągłe, emisje oblicza się na podstawie natężenia przepływu i poślizgu metanu, jeżeli jest ujście gazu. Interwencja w celu jego usunięcia [...] musi nastąpić w ciągu 6 godzin lub w ciągu 24 godzin w przypadku złej pogody lub innych ekstremalnych warunków.**

Wykazy i plany ograniczania emisji w odniesieniu do[...] odwiertów nieczynnych, odwiertów tymczasowo zaczopowanych oraz odwiertów permanentnie zaczopowanych i opuszczonych

Część 1

Zgodnie z art. 18 wykazy odwiertów nieczynnych, **odwiertów tymczasowo zaczopowanych oraz odwiertów permanentnie zaczopowanych i opuszczonych** muszą zawierać co najmniej następujące informacje:

- (i) nazwę i adres operatora, właściciela lub licencjobiorcy, stosownie do przypadku;
- (ii) nazwę, rodzaj i adres odwiertu lub odwiertu górniczego, **ze wskazaniem, czy chodzi o odwiert nieczynny, odwiert tymczasowo zaczopowany lub odwiert permanentnie zaczopowany i opuszczony, zgodnie z definicją w niniejszym rozporządzeniu;**
- (iii) **w stosownych przypadkach**, mapę przedstawiającą granice odwiertu lub odwiertu górniczego;
- (iv) wyniki [...] pomiarów **lub kwantyfikacji emisji metanu do powietrza i do wody, przeprowadzonych przed sporządzeniem wykazu, jeżeli takie istnieją.**

Zgodnie z art. 18 wykazy odwiertów nieczynnych, odwiertów tymczasowo zaczopowanych oraz odwiertów permanentnie zaczopowanych i opuszczonych mogą zawierać następujące informacje:

- (i) daty pierwszych wierceń i ostatniej operacji;
- (ii) orientację (pionową, poziomą, skośną);
- (iii) ogólną głębokość odwiertu;
- (iv) czy w trakcie procesu wiertniczego miały miejsce jakiegokolwiek istotne zdarzenia, takie jak „kopnięcia”;
- (v) czy odwiert natrafił na gaz zawierający znaczne ilości związków siarki (gaz zakwaszony) lub śladowe ilości (słodki gaz);

- (vi) dostępne dane sejsmiczne dla odwiertu w górnych 1000 m jego trajektorii w promieniu 1000 m;
- (vii) najnowsze sprawozdanie z oceny integralności odwiertu;
- (viii) czy odwiert jest odwiertem rozpoznawczym czy produkcyjnym;
- (ix) czy odwiert natrafił na jakiekolwiek płytkie kieszenie gazowe, płytkie strefy gazowe lub strefy utraconej cyrkulacji;
- (x) czy odwiert znajduje się na lądzie (wskazać miejski, wiejski, inny) czy na morzu (wskazać głębokość wody);
- (xi) w przypadku odwiertów morskich – informacje dotyczące wszelkich warunków na dnie morskim, które mogłyby pomóc w migracji metanu ku górze przez słup wody;
- (xii) informacje na temat statusu cyklu życia odwiertu (czynny, nieczynny, zaczopowany od dołu, wycofany z eksploatacji itp.);
- (xii) czy nakrycie odwiertu związane z odwiertem wycofanym z eksploatacji jest odpowietrzane.

Zgodnie z art. 18, w odniesieniu do odwiertów permanentnie zaczopowanych i opuszczonych, wykazy muszą również zawierać:

- (i) ostatnie znane pomiary lub kwantyfikację emisji metanu do powietrza i do wody, jeżeli takie istnieją;
- (ii) informacje pokazujące, że odpowiedni właściwy organ potwierdził, że dany odwiert lub odwiert górniczy spełniają kryteria określone w art. 2 pkt 24a[...];
- (iii) dokumentację odpowiednią do wykazania, że z tego odwiertu lub odwiertu górniczego w przypadku wszystkich odwiertów permanentnie zaczopowanych i opuszczonych nie ma emisji metanu po przyjęciu niniejszego rozporządzenia lub w przypadku gdy taka dokumentacja istnieje już przed jego przyjęciem.

Część 2

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

- (i) harmonogram zajęcia się każdym odwiertem nieczynnym i odwiertem tymczasowo zacopowanym, wraz z działaniami, które należy wykonać;**
- (ii) nazwę i adres operatora, właściciela lub licencjobiorcy odwiertu nieczynnego lub odwiertu tymczasowo zacopowanego, stosownie do przypadku;**
- (iii) przewidywaną datę ukończenia wszystkich działań w zakresie remediacji, rekultywacji lub zacopowania odwiertów nieczynnych i odwiertów tymczasowo zacopowanych.**

Raporty dotyczące czynnych kopalń węgla

Część 1

Na podstawie art. 19 i 20 raporty dotyczące czynnych podziemnych kopalń węgla muszą zawierać co najmniej następujące informacje:

- (i) nazwę i adres operatora kopalni;
- (ii) adres kopalni;
- (iii) liczbę ton każdego rodzaju węgla produkowanego przez kopalnię;
- (iv) w odniesieniu do wszystkich szybów wentylacyjnych użytkowanych przez kopalnię:
 - 1) nazwę (w stosownych przypadkach);
 - 2) okres użytkowania, jeśli różni się od okresu raportowania;
 - 3) współrzędne geograficzne;
 - 4) funkcję (wdechowy, wydechowy);
 - 5) specyfikację techniczną **urządzeń** [...] pomiarowych stosowanych do pomiaru i kwantyfikacji emisji metanu oraz określone przez producenta optymalne warunki ich działania;
 - 6) odsetek czasu, w którym działało **urządzenie** [...] do pomiaru ciągłego;

- 7) [...]specyfikacje dotyczące:
- położenia próbkowania **urządzenia** [...] do pomiaru metanu;
 - pomiaru natężeń przepływu;
 - pomiaru stężeń metanu;
- 8) emisje metanu zarejestrowane przez **urządzenie** do pomiaru ciągłego [...] (w tonach);
- 9) emisje metanu zarejestrowane w wyniku comiesięcznego pobierania próbek (w tonach/godzinę), z uwzględnieniem informacji dotyczących:
- daty pobrania próbki;
 - techniki pobierania próbek;
 - odczytów warunków atmosferycznych (ciśnienie, temperatura, wilgotność) dokonanych w odpowiedniej odległości w celu odzwierciedlenia warunków działania **urządzenia** [...] do pomiaru ciągłego;
- 11) jeżeli kopalnia jest połączona z drugą kopalnią w jakikolwiek sposób umożliwiający przepływ powietrza pomiędzy nimi – nazwę tej drugiej kopalni;
- (v) współczynniki emisji po zakończeniu eksploatacji górniczej i opis metody zastosowanej do ich obliczenia;
- (vi) emisje po zakończeniu eksploatacji górniczej (w tonach).

Część 2

Na podstawie art. 19 i 20 raporty dotyczące czynnych kopalni odkrywkowych muszą obejmować co najmniej następujące informacje:

- (i) nazwę i adres operatora kopalni;
- (ii) adres kopalni;
- (iii) liczbę ton każdego rodzaju węgla produkowanego przez kopalnię;
- (iv) mapę wszystkich złóż eksploatowanych przez kopalnię z zaznaczonymi granicami tych złóż;
- (v) w odniesieniu do każdego złoża węgla:
 - 1) nazwę (w stosownych przypadkach);
 - 2) okres użytkowania, jeśli różni się od okresu raportowania;
 - 3) opis metody eksperymentalnej stosowanej do ustalenia emisji metanu związanych z działalnością górniczą, w tym wybór metody uwzględniającej emisje metanu z otaczających warstw;
- (vi) współczynniki emisji po zakończeniu eksploatacji górniczej i opis metody zastosowanej do ich obliczenia;
- (vii) emisje po zakończeniu eksploatacji górniczej.

Część 3

Na podstawie art. 19 i 20 raporty dotyczące stacji odmetanowania muszą zawierać co najmniej następujące informacje:

- (i) nazwę i adres operatora kopalni;
- (ii) liczbę ton metanu dostarczanych przez kopalniany system odmetanowania, z podziałem na kopalnie;
- (iii) liczbę ton metanu uwalnianego do atmosfery;
- (iv) liczbę ton metanu spalanego w pochodni;
- (v) wydajność pochodni;
- (vi) sposób wykorzystania wychwytywanego metanu.

Zgłaszanie zdarzeń związanych z uwalnianiem do atmosfery i spalaniem gazu w pochodni w stacjach odmetanowania

Na podstawie art. 23 operatorzy stacji odmetanowania muszą zgłaszać właściwym organom co najmniej następujące informacje dotyczące metanu spalonego w pochodni lub uwolnionego do atmosfery:

- (i) nazwę i adres operatora;
- (ii) moment, w którym zdarzenie zostało wykryte po raz pierwszy;
- (iii) przyczynę zdarzenia związanego z uwalnianiem do atmosfery lub spalaniem gazu w pochodni;
- (iv) liczbę ton metanu uwolnionego do atmosfery lub spalonego w pochodni (lub dane szacunkowe, jeżeli kwantyfikacja **lub** [...] **pomiar** nie są możliwe).

Zamknięte i opuszczone kopalnie

Część 1

Na podstawie art. 24 i 25 wykaz zamkniętych i opuszczonych kopalń węgla dla każdego zakładu górniczego musi zawierać co najmniej następujące informacje[...]:

- (i) nazwę i adres operatora, właściciela lub licencjobiorcy, stosownie do przypadku;
- (ii) adres zakładu górniczego;
- (iii) mapę przedstawiającą granice kopalni;
- (iv) plany wyrobisk górniczych i ich status;
- (v) wyniki [...] **bezpośrednich** pomiarów **na poziomie źródła lub kwantyfikacji** w następujących[...] **punktowych źródłach emisji**:
 - 1) wszystkich szybach [...]użytkowanych przez kopalnię w czasie jej eksploatacji, z podaniem:
 - współrzędnych szybu;
 - nazwy szybu (w stosownych przypadkach);
 - statusu i metody zamknięcia, jeśli są znane;
 - 2) nieużywanych przewodach odprowadzających gaz;
 - 3) nieużywanych odwiertach do celów odmetanowania;
 - 4) [...]
 - 5) [...]

[...] 6) innych zarejestrowanych potencjalnych punktowych źródłach emisji.

[...]

Pomiary, o których mowa w [...] ppkt (v) **powyżej**, muszą być przeprowadzane zgodnie z następującymi zasadami:

- (i) pomiary muszą być wykonywane pod ciśnieniem atmosferycznym umożliwiającym wykrycie ewentualnego wycieku metanu oraz zgodnie z odpowiednimi normami naukowymi; [...]
- (ii) pomiary muszą być wykonywane **przy użyciu urządzeń zdolnych do szacowania rocznych emisji metanu z takiego źródła na poziomie co najmniej 0,5 tony**. [...] / [...]
- (iii) do pomiarów należy dołączyć następujące informacje:
 - 1) datę przeprowadzenia pomiaru;
 - 2) ciśnienie atmosferyczne;
 - 3) szczegółowe dane techniczne dotyczące urządzenia użytego do przeprowadzenia pomiaru;
- (iv) szyby wentylacyjne użytkowane w przeszłości przez co najmniej dwie kopalnie należy przyporządkować tylko do jednej kopalni, aby uniknąć podwójnego liczenia.

Część 2/[...]

Raport, o którym mowa w art. 25 ust. 3, musi zawierać następujące elementy, **jeżeli dane są dostępne lub mogą zostać uzyskane**:

- (i) nazwę i adres operatora, właściciela lub licencjobiorcy, stosownie do przypadku;
- (ii) adres zakładu górniczego;
- (iii) emisje metanu ze wszystkich [...] **punktowych źródeł emisji określonych w części 1**, w tym:

- 1) rodzaj [...] **punktowego źródła emisji**;
- 2) szczegółowe dane techniczne dotyczące **urządzenia** pomiarowego i **metody użytych do oszacowania uwolnień metanu** [...];
- 3) odsetek czasu, w którym działało **urządzenie** [...] do pomiaru ciągłego;
- 4) stężenie metanu zarejestrowane przez **urządzenie** pomiarowe[...];
- 5) szacunki emisji metanu z [...] **punktowego źródła emisji**.

Część 3[...]

Plan ograniczania emisji, o którym mowa w art. 26 ust. 1, musi zawierać co najmniej następujące informacje, **jeżeli dane są dostępne lub mogą zostać uzyskane**:

- (i) wykaz wszystkich **punktowych źródeł emisji określonych w części 1**[...];
- (ii) informacje na temat wykonalności technicznej ograniczania emisji metanu [...] **na poziomie zakładu górniczego, w oparciu o punktowe źródła emisji** [...];
- (iii) harmonogram ograniczania emisji metanu [...] w każdym **zakładzie górniczym** [...];
- (iv) **ocenę efektywności projektów dotyczących gromadzenia metanu z opuszczonych kopalń, jeżeli zostały one zrealizowane.**

Informacje przekazywane przez importerów

Do celów niniejszego załącznika „eksporter” oznacza kontrahenta w każdej zawartej przez importera umowie na dostawę do Unii energii pochodzącej z paliw kopalnych.

Na podstawie art. 27 importerzy muszą przekazywać następujące informacje:

- (i) **w przypadku gdy eksporterzy lub producenci mogą zostać zidentyfikowani** – nazwę i adres eksportera oraz nazwę i adres producenta (o ile nie jest on tożsamy z eksporterem);
- (ii) państwa [...]i regiony, w których wyprodukowano energię, według wspólnej klasyfikacji jednostek terytorialnych do celów statystycznych (NUTS) poziomu 1 oraz 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;
- (iii) w odniesieniu do ropy naftowej i gazu ziemnego – informację, czy eksporter, **lub – w stosownych przypadkach – producent**, prowadzą pomiar i raportowanie swoich emisji metanu niezależnie albo w ramach zobowiązań w zakresie zgłaszania krajowych wykazów gazów cieplarnianych, zgodnie z wymogami Ramowej konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu (UNFCCC), oraz czy spełniają 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, **jeżeli podano je w takim raporcie**. Dla każdego rodzaju emisji należy wskazać metodę kwantyfikacji zastosowaną na potrzeby sporządzenia raportu (np. poziomy UNFCCC lub OGMP 2.0);
- (iv) w odniesieniu do ropy naftowej i gazu – informację, czy na potrzeby kontroli emisji metanu eksporter, **lub – w stosownych przypadkach – producent**, stosują 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, odnośne raporty z badań mających na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę oraz odnośne raporty dotyczące zdarzeń związanych z uwalnianiem do atmosfery i spalaniem w pochodni w odniesieniu do ostatniego roku kalendarzowego, dla którego są one dostępne;

- (v) w odniesieniu do węgla – informację, czy eksporter, **lub – w stosownych przypadkach – producent**, prowadzą 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 spełniają 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 2.0);
- (vi) w odniesieniu do węgla – informację, czy na potrzeby kontroli emisji metanu eksporter, **lub – w stosownych przypadkach – producent**, stosują 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;
- (vii) nazwę podmiotu, który przeprowadził niezależną weryfikację raportów, o których mowa w ppkt (iii) i (v), w stosownych przypadkach.
-