



Bruksela, dnia 15.12.2021 r.
COM(2021) 805 final

ANNEXES 1 to 8

ZAŁĄCZNIKI

do

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

{SEC(2021) 432 final} - {SWD(2021) 459 final} - {SWD(2021) 460 final}

ZAŁĄCZNIK I

Harmonogramy napraw i monitorowania nieszczelności

Harmonogram napraw

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

- (i) wykaz i wskazanie wszystkich skontrolowanych elementów;
- (ii) wynik kontroli stwierdzający, czy wykryto utratę metanu, a jeżeli tak – wielkość tej utraty;
- (iii) w przypadku elementów, w których wykryto emisję metanu na poziomie co najmniej 500 części na milion, wskazanie, czy podjęto naprawę podczas badania LDAR, a jeżeli nie – wskazanie przyczyny niepodjęcia naprawy, z uwzględnieniem wymogów dotyczących czynników, które mogą być brane pod uwagę przy opóźnieniu naprawy, zgodnie z art. 14 ust. 4;
- (iv) w przypadku elementów, w których wykryto emisję metanu na poziomie co najmniej 500 części na milion, planowany harmonogram napraw ze wskazaniem planowanej dany naprawy;
- (v) w przypadku elementów, w których wykryto emisję metanu na poziomie poniżej 500 części na milion w poprzednim badaniu LDAR, ale w których wykryto emisję metanu w wysokości co najmniej 500 części na milion w toku monitorowania po badaniu LDAR w celu sprawdzenia, czy wielkość utraty metanu uległa zmianie – wskazanie, czy naprawa została podjęta niezwłocznie, a jeżeli nie, określenie przyczyny (jak w pkt (iii)) oraz planowanego harmonogramu napraw ze wskazaniem planowanej dany naprawy.

Następnie należy sporządzić harmonogram ponaprawczy, w którym wskazane zostaną daty faktycznego wykonania napraw.

Harmonogram monitorowania

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

- (i) wykaz i wskazanie wszystkich skontrolowanych elementów;
- (ii) wynik kontroli stwierdzający, czy wykryto utratę metanu, a jeżeli tak – wielkość tej utraty;
- (iii) w przypadku elementów, w których wykryto emisję metanu na poziomie co najmniej 500 części na milion, wyniki monitorowania po naprawie w celu sprawdzenia, czy naprawa zakończyła się pomyślnie;
- (iv) W przypadku elementów, w których wykryto emisję metanu na poziomie poniżej 500 części na milion, wyniki monitorowania po badaniu LDAR w celu sprawdzenia, czy wielkość utraty metanu uległa zmianie, oraz zalecenie na podstawie tych wyników.

ZAŁĄCZNIK II

Zgłaszanie przypadków uwolnienia do atmosfery i spalania w pochodni

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

- (i) nazwę operatora;
- (ii) 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) zmierzoną lub oszacowaną objętość gazu ziemnego uwolnionego do atmosfery lub spalonego 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 w pochodni;
- (viii) działania naprawcze podjęte w celu wyeliminowania przyczyny wystąpienia zdarzenia związanego z uwalnianiem do atmosfery lub spalaniem w pochodni oraz zapobieżenia ponownemu wystąpieniu takiego zdarzenia;
- (ix) wyniki cotygodniowych kontroli urządzeń do spalania odpadów petrochemicznych, przeprowadzanych zgodnie z art. 17.

ZAŁĄCZNIK III

Kontrole urządzeń do spalania odpadów petrochemicznych

Cotygodniowe 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 elementy, w tym urządzenia do spalania odpadów petrochemicznych, włazy, zamknięte systemy odprowadzania gazu, pompy, kompresory, 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;
- (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.

ZAŁĄCZNIK IV

Wykazy odwiertów nieczynnych

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

- (i) nazwę i adres operatora, właściciela lub licencjobiorcy, stosownie do przypadku;
- (ii) nazwę, rodzaj i adres odwiertu lub terenu odwiertu;
- (iii) mapę przedstawiającą granice odwiertu lub terenu odwiertu;
- (iv) wyniki wszelkich pomiarów stężenia metanu.

ZAŁĄCZNIK V

Raporty dotyczące czynnych kopalni węgla

Część 1

Na podstawie art. 19 i 20 raporty dotyczące czynnych podziemnych kopalni 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 sprawozdawczego;
 - 3) współrzędne geograficzne;
 - 4) funkcję (wdechowy, wydechowy);
 - 5) specyfikację techniczną urządzeń pomiarowych stosowanych do monitorowania i kwantyfikacji emisji metanu oraz określone przez producenta optymalne warunki ich działania;
 - 6) odsetek czasu, w którym działało urządzenie do pomiaru ciągłego;
 - 7) wybór normy europejskiej lub międzynarodowej do celów:
 - ustalenia 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 eksploatacji jeśli różni się od okresu sprawozdawczego;
 - 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 kopalnię/system odmetanowania kopalni, na jedną kopalnię;
- (iii) liczbę ton metanu uwalnianego do atmosfery;
- (iv) liczbę ton metanu spalanego w pochodni;
- (v) wydajność pochodni;
- (vi) sposób wykorzystania wychwytywanego metanu.

ZAŁĄCZNIK VI

Zgłaszanie przypadków uwolnienia do atmosfery i spalania 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 w pochodni;
- (iv) liczbę ton metanu uwolnionego do atmosfery lub spalonego w pochodni (lub dane szacunkowe, jeżeli kwantyfikacja nie jest możliwa).

ZAŁĄCZNIK VII

Zamknięte i nieczynne kopalnie

Część 1

Na podstawie art. 24 i 25 wykaz zamkniętych i nieczynnych kopalń węgla na każdym terenie wydobywania musi zawierać co najmniej następujące informacje:

- (i) nazwę i adres operatora, właściciela lub licencjobiorcy, stosownie do przypadku;
- (ii) adres terenu wydobywania;
- (iii) mapę przedstawiającą granice kopalni;
- (iv) plany wyrobisk górniczych i ich status;
- (v) wyniki pomiarów stężenia metanu w następujących elementach:
 - 1) wszystkich szybach wentylacyjnych użytkowanych przez kopalnię w czasie jej działania 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) wychodniach;
 - 5) identyfikowalnych pęknięciach warstw na terenie kopalni lub związanych ze złożami węgla eksploatowanymi uprzednio przez kopalnię;
 - 6) innych zarejestrowanych potencjalnych punktowych źródłach emisji.

Część 2

Pomiary, o których mowa w części 1 pkt (v), 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 należy przeprowadzać za pomocą urządzenia o progu wrażliwości wynoszącym co najmniej 10 000 ppm w najmniejszej możliwej odległości od źródła emisji będącej przedmiotem pomiaru;
- (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 3

Raport, o którym mowa w art. 25 ust. 3, musi zawierać następujące elementy:

- (i) nazwę i adres operatora, właściciela lub licencjobiorcy, stosownie do przypadku;
- (ii) adres terenu wydobywania;
- (iii) emisje metanu ze wszystkich elementów określonych w art. 25 ust. 3 w tym:
 - 1) rodzaj elementu;
 - 2) szczegółowe dane techniczne urządzenia użytego do przeprowadzenia pomiaru, w tym wrażliwość;
 - 3) odsetek czasu, w którym działało urządzenie pomiarowe;
 - 4) stężenie metanu zarejestrowane przez urządzenie pomiarowe;
 - 5) szacunki emisji metanu pochodzących z danego elementu.

Część 4

Plan ograniczania emisji określony w art. 26 ust. 1 musi zawierać co najmniej następujące informacje:

- (i) wykaz wszystkich elementów, o których mowa w art. 25 ust. 3;
- (ii) wykonalność techniczną ograniczania emisji metanu pochodzących z elementów określonych w art. 25 ust. 3;
- (iii) harmonogram ograniczania emisji metanu pochodzących z elementów określonych w art. 25 ust. 3.

ZAŁĄCZNIK VIII

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) nazwę i adres eksportera oraz nazwę i adres producenta (o ile nie jest on tożsamy z eksporterem);
- (ii) państwo i regiony, w których wyprodukowano energię, według wspólnej klasyfikacji jednostek terytorialnych do celów statystycznych (NUTS) poziomu 1 oraz państwa i jednostki terytorialne, odpowiadające wspólnej klasyfikacji jednostek terytorialnych do celów statystycznych (NUTS) poziomu 1, przez które transportowano energię do momentu wprowadzenia jej na rynek Unii;
- (iii) w odniesieniu do ropy naftowej i gazu ziemnego – informację, czy eksporter prowadzi pomiar i raportowanie swoich emisji metanu niezależnie lub w ramach zobowiązań w zakresie zgłaszania krajowych wykazów gazów cieplarnianych, zgodnie z wymogami Ramowej konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu (UNFCCC), oraz czy spełnia wymogi UNFCCC w zakresie raportowania lub normy określone w Partnerstwie w zakresie metanu w sektorze ropy naftowej i gazu 2.0. Do powyższego należy dołączyć kopię najnowszego raportu dotyczącego emisji metanu zawierającego, w miarę dostępności, informacje, o których mowa w art. 12 ust. 6. Dla każdego rodzaju emisji należy wskazać metodę kwantyfikacji zastosowaną na potrzeby sporządzenia raportu (np. poziomy UNFCCC lub OGMP);
- (iv) w odniesieniu do ropy naftowej i gazu – informację, czy na potrzeby kontroli emisji metanu eksporter stosuje środki regulacyjne czy dobrowolne, w tym środki takie jak badania mające na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę lub środki służące kontrolowaniu i ograniczaniu uwalniania metanu do atmosfery i spalania w pochodni. Do powyższego należy dołączyć opis tych środków, w tym, w stosownych przypadkach, raporty z badań mających na celu wykrywanie nieszczelności i naprawę oraz raporty dotyczące zdarzeń związanych z uwalnianiem do atmosfery i spalaniem w pochodni w odniesieniu do ostatniego roku kalendarzowego, dla którego są one dostępne;
- (v) w odniesieniu do węgla – informację, czy eksporter prowadzi pomiar i raportowanie swoich emisji metanu niezależnie albo w ramach zobowiązań w zakresie zgłaszania wykazów dotyczących gazów cieplarnianych, zgodnie z wymogami Ramowej konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu (UNFCCC), oraz czy spełnia wymogi UNFCCC w zakresie raportowania lub międzynarodową lub europejską normę w zakresie monitorowania, raportowania i weryfikacji emisji metanu. Do powyższego należy dołączyć kopię najnowszego raportu dotyczącego emisji metanu zawierającego, w miarę dostępności, informacje, o których mowa w art. 20 ust. 6. Dla każdego rodzaju emisji należy wskazać metodę kwantyfikacji zastosowaną na potrzeby sporządzenia raportu (np. poziomy UNFCCC lub OGMP);
- (vi) w odniesieniu do węgla – informację, czy na potrzeby kontroli emisji metanu eksporter stosuje środki regulacyjne czy dobrowolne, w tym środki służące kontrolowaniu i ograniczaniu uwalniania metanu do atmosfery i spalania w pochodni. Do powyższego należy dołączyć opis tych środków, w tym, w stosownych przypadkach, raporty dotyczące zdarzeń

związanych z uwalnianiem do atmosfery i spalaniem w pochodni w odniesieniu do ostatniego roku kalendarzowego, dla którego są one dostępne;

(vii) nazwę podmiotu, który przeprowadził niezależną weryfikację raportów, o których mowa w pkt (iii) i (iv), w stosownych przypadkach.