



DECYZJA WYKONAWCZA KOMISJI (UE) 2025/57

z dnia 15 stycznia 2025 r.

ustanawiająca format informacji, które mają być udostępniane przez państwa członkowskie na potrzeby sprawozdań z wdrożenia dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2015/2193

(notyfikowana jako dokument nr C(2025) 81)

(Tekst mający znaczenie dla EOG)

KOMISJA EUROPEJSKA,

uwzględniając Traktat o funkcjonowaniu Unii Europejskiej,

uwzględniając dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2015/2193 z dnia 25 listopada 2015 r. w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza ze średnich obiektów energetycznego spalania⁽¹⁾, w szczególności jej art. 11 ust. 3 akapit drugi,

a także mając na uwadze, co następuje:

- (1) Dyrektywa (UE) 2015/2193 zobowiązuje państwa członkowskie do wprowadzenia niezbędnych środków w celu zapewnienia, by od dnia 1 stycznia 2029 r. żadne istniejące średnie obiekty energetycznego spalania o nominalnej mocy cieplnej nie większej niż 5 MW nie były eksploatowane bez pozwolenia lub zarejestrowania. W związku z tym dostępność danych dotyczących tych obiektów może być ograniczona przed tą datą.
- (2) Do celów sprawozdawczości państwa członkowskie są zobowiązane do przekazania Komisji, do dnia 1 października 2026 r. i 1 października 2031 r., sprawozdań zawierających jakościowe i ilościowe informacje o wdrażaniu dyrektywy (UE) 2015/2193, o wszelkich działaniach podejmowanych w celu sprawdzenia zgodności eksploatacji średnich obiektów energetycznego spalania z dyrektywą (UE) 2015/2193 i o wszelkich podejmowanych w tym celu działaniach z zakresu egzekwowania prawa.
- (3) Państwa członkowskie są również zobowiązane do przekazania Komisji, do dnia 1 października 2026 r., sprawozdań dotyczących szacunkowych danych o całkowitej rocznej emisji SO₂, NO_x i pyłu ze średnich obiektów energetycznego spalania.
- (4) Techniczny format, który ma być stosowany przez państwa członkowskie do celów składania sprawozdań na podstawie art. 11 ust. 1 dyrektywy (UE) 2015/2193, należy sporządzić w sposób ułatwiający Komisji przedstawienie Parlamentowi Europejskiemu i Radzie sprawozdania podsumowującego z wykonania tej dyrektywy zgodnie z jej art. 11 ust. 4. Techniczny format powinien odnosić się do kluczowych przepisów dyrektywy (UE) 2015/2193 i umożliwiać dostarczanie danych zagregowanych, dotyczących m.in. kategorii obiektów, emisji, energii wejściowej i mocy cieplnej.
- (5) Aby zapewnić spójność przekazywanych przez państwa członkowskie informacji dotyczących wdrażania dyrektywy (UE) 2015/2193, a także aby promować wymianę informacji między państwami członkowskimi a Komisją, zgodnie z art. 11 ust. 3 akapit pierwszy dyrektywy (UE) 2015/2193 na potrzeby sprawozdawczości Komisja jest zobowiązana do udostępniania państwom członkowskim elektronicznego narzędzia sprawozdawczego.

⁽¹⁾ Dz.U. L 313 z 28.11.2015, s. 1, ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/2015/2193/oj>.

- (6) Środki przewidziane w niniejszej decyzji są zgodne z opinią komitetu ustanowionego na mocy art. 75 ust. 1 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE⁽²⁾,

PRZYJMUJE NINIEJSZĄ DECYZJĘ:

Artykuł 1

1. Do celów przekazywania Komisji sprawozdań dotyczących szacunkowych danych o całkowitej rocznej emisji dwutlenku siarki (SO₂), tlenków azotu (NO_x) i pyłu na podstawie art. 11 ust. 1 dyrektywy (UE) 2015/2193 państwa członkowskie stosują format określony w załączniku I do niniejszej decyzji.
2. Do celów przekazywania Komisji jakościowych i ilościowych informacji o wdrażaniu dyrektywy (UE) 2015/2193, o wszelkich działaniach podejmowanych w celu sprawdzenia zgodności eksploatacji średnich obiektów energetycznego spalania z dyrektywą (UE) 2015/2193 i o wszelkich podejmowanych w tym celu działaniach z zakresu egzekwowania prawa na podstawie art. 11 ust. 1 dyrektywy (UE) 2015/2193 państwa członkowskie stosują format określony w załączniku II do niniejszej decyzji.
3. W celu przekazywania informacji określonych w załącznikach I i II do niniejszej decyzji państwa członkowskie korzystają z elektronicznego narzędzia sprawozdawczego, o którym mowa w art. 11 ust. 3 akapit pierwszy dyrektywy (UE) 2015/2193.

Artykuł 2

Niniejsza decyzja skierowana jest do państw członkowskich.

Sporządzono w Brukseli dnia 15 stycznia 2025 r.

W imieniu Komisji
Jessica ROSWALL
Członek Komisji

⁽²⁾ 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, s. 17, ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/2010/75/oj>).

ZAŁĄCZNIK I

**TECHNICZNY FORMAT NA POTRZEBY PRZEKAZANIA INFORMACJI DOTYCZĄCYCH ŚREDNICH
OBIEKTÓW ENERGETYCZNEGO SPALANIA OBJĘTYCH DYREKTYWĄ (UE) 2015/2193**

CZĘŚĆ 1

Kategorie obiektów

Niniejsza tabela zawiera kategorie obiektów, które to kategorie należy stosować w celu przedstawienia informacji wymaganych zgodnie z częściami 2 i 3 ⁽¹⁾.

1.1. Nowe lub istniejące	Zgodnie z definicją w art. 3 pkt 6 i 7 dyrektywy (UE) 2015/2193
1.2. Przedziały mocy cieplnej (nominalna moc cieplna) ⁽²⁾	<ul style="list-style-type: none"> — równa lub większa niż 1 MW_{th} i nie większa niż 5 MW_{th} — większa niż 5 MW_{th} i nie większa niż 20 MW_{th} — większa niż 20 MW_{th}
1.3. Rodzaje obiektów	<ul style="list-style-type: none"> — inne niż silniki i turbiny gazowe — silniki — turbiny gazowe
1.4. Rodzaje paliwa	<ul style="list-style-type: none"> — biomasa stała — inne paliwa stałe — olej napędowy — paliwa ciekłe inne niż olej napędowy — gaz ziemny — paliwa gazowe inne niż gaz ziemny — paliwa mieszane.

CZĘŚĆ 2

Metadane

2.1. Państwo członkowskie	Państwo członkowskie składające sprawozdanie
2.2. Właściwy organ	Właściwy organ odpowiedzialny za sprawozdanie (departament, adres, numer telefonu i adres poczty elektronicznej)
2.3. Liczba obiektów	Liczba obiektów w każdej kategorii obiektów
2.4. Rok sprawozdawczy	Rok kalendarzowy, do którego odnosi się sprawozdanie ⁽³⁾

CZĘŚĆ 3

Emisje, energia wejściowa i moc cieplna

3.1. Emisje SO ₂ , NO _x i pyłu	Szacowane emisje dwutlenku siarki, tlenków azotu i pyłu wyrażone jako całkowita ilość w tonach na rok kalendarzowy, uwalniane przez obiekty, dla każdej kategorii obiektów
--	--

⁽¹⁾ Przykład kategorii: nowe kotły o mocy większej niż 5 MW_{th} i nie większej niż 20 MW_{th} spalające paliwa ciekłe inne niż olej napędowy.

⁽²⁾ W przypadku nowych średnich obiektów energetycznego spalania można stosować całkowitą nominalną moc cieplną.

⁽³⁾ Najlepiej 2025 r. Jeżeli nie jest to możliwe, 2024 r. lub 2023 r., w zależności od tego, z którego roku dostępne są najnowsze dane. W przypadku drugiego sprawozdania, najlepiej 2030 r. Jeżeli nie jest to możliwe, 2029 r. lub 2028 r., w zależności od tego, z którego roku dostępne są najnowsze dane.

3.2. Energia wejściowa	Szacowane całkowite zużycie paliwa przez obiekty, wyrażone w teradżulach na rok, dla każdej kategorii obiektów
3.3. Całkowita zagregowana moc cieplna	Szacowana łączna moc zainstalowana wyrażona jako suma nominalnej mocy cieplnej wszystkich obiektów dla każdej kategorii obiektów

ZAŁĄCZNIK II

**TECHNICZNY FORMAT NA POTRZEBY PRZEKAZANIA INFORMACJI DOTYCZĄCYCH ŚREDNICH
OBIEKTÓW ENERGETYCZNEGO SPALANIA OBJĘTYCH DYREKTYWĄ (UE) 2015/2193**

Do celów przekazywania Komisji informacji określonych w niniejszym załączniku wszelkie odniesienia do „kategorii obiektów” należy rozumieć jako odniesienia do tabeli „Część 1. Kategorie obiektów” określonej w załączniku I do niniejszej decyzji.

CZĘŚĆ 1**Metadane**

1.1. Państwo członkowskie	Państwo członkowskie składające sprawozdanie
1.2. Organizacja państwa członkowskiego odpowiedzialna za wdrażanie dyrektywy (UE) 2015/2193	Opis właściwego(-ych) organu(-ów) odpowiedzialnego(-ych) za wdrażanie dyrektywy (UE) 2015/2193 (na szczeblu krajowym, regionalnym, lokalnym), podział obowiązków
1.3. Rok sprawozdawczy	Rok kalendarzowy, do którego odnosi się sprawozdanie ⁽¹⁾

CZĘŚĆ 2**Informacje jakościowe i ilościowe**

2.1. Pozwolenia lub rejestracja	Metoda, o której mowa w art. 5 ust. 1 dyrektywy (UE) 2015/2193, stosowana w roku sprawozdawczym, dla każdej kategorii obiektów (pozwolenie, rejestracja lub obie metody)
2.2. Procedura	Procedura udzielenia pozwolenia lub rejestracji, o której mowa w art. 5 ust. 3 dyrektywy (UE) 2015/2193, stosowana w roku sprawozdawczym, dla każdej kategorii obiektów (opis procedury i adres URL procedury, jeżeli jest dostępny)
2.3. Rejestr	Istnienie rejestru zawierającego informacje na temat każdego średniego obiektu energetycznego spalania zgodnie z art. 5 ust. 5 dyrektywy (UE) 2015/2193 wykorzystywanego w roku sprawozdawczym, dla każdej kategorii obiektów (TAK lub NIE), jeśli TAK – opis rejestru (liczba rejestrów, poziom rejestrów – krajowy, regionalny, lokalny) Czy rejestry są publicznie dostępne za pośrednictwem internetu? (TAK lub NIE) Jeśli TAK – adres URL rejestru(-ów)
2.4. Ogólne wiążące zasady	Przyjęcie ogólnych wiążących zasad, o których mowa w art. 5 ust. 6 dyrektywy (UE) 2015/2193, oraz odniesienie do tych zasad (opis stosowania i udostępniony publicznie adres URL)
2.5. Liczba obiektów stanowiących część małych systemów wydzielonych (SIS)/ mikrosystemów wydzielonych (MIS)	Liczba obiektów stanowiących część małych systemów wydzielonych (SIS) lub mikrosystemów wydzielonych (MIS) zdefiniowanych w art. 3 dyrektywy (UE) 2015/2193 w roku sprawozdawczym, dla każdej kategorii obiektów

⁽¹⁾ W przypadku pierwszego sprawozdania, najlepiej 2025 r. Jeżeli nie jest to możliwe, 2024 r. lub 2023 r., w zależności od tego, z którego roku dostępne są najnowsze dane. W przypadku drugiego sprawozdania, najlepiej 2030 r. Jeżeli nie jest to możliwe, 2029 r. lub 2028 r., w zależności od tego, z którego roku dostępne są najnowsze dane.

2.6. Stosowanie zwolnień	Zwolnienia stosowane na podstawie: art. 6 ust. 3 dyrektywy (UE) 2015/2193; art. 6 ust. 8. W odniesieniu do każdego rodzaju zwolnień – liczba obiektów, których to dotyczy.
2.7. Bardziej rygorystyczne dopuszczalne wielkości emisji	Przegląd przypadków, w których w roku sprawozdawczym obowiązywały bardziej rygorystyczne dopuszczalne wielkości emisji zgodnie z art. 6 ust. 9 dyrektywy (UE) 2015/2193 (krótki opis powodów zastosowania bardziej rygorystycznych dopuszczalnych wielkości emisji oraz powiązanych procedur). Informacje te zgłasza się w odniesieniu do każdej kategorii obiektów, jeżeli informacje te są dostępne dla danej kategorii.
2.8. Zmiany w średnich obiektach energetycznego spalania	Przykłady środków, o których mowa w art. 9 dyrektywy (UE) 2015/2193, mających na celu zapewnienie, by operator informował właściwy organ o planowanych zmianach w średnich obiektach energetycznego spalania, które to zmiany miałyby wpływ na dotrzymanie obowiązujących dopuszczalnych wielkości emisji.
2.9. System kontroli zgodności z wymogami	Metoda stosowana do weryfikacji, czy emisje monitorowane za pomocą pomiarów ciągłych lub okresowych, nie przekraczają dopuszczalnych wielkości emisji, o których mowa w art. 6 dyrektywy (UE) 2015/2193 (opis systemu, o którym mowa w art. 8 dyrektywy (UE) 2015/2193, obejmującego działania takie jak: wykorzystanie inspekcji, pomiarów własnych, pomiarów zewnętrznych lub innych środków, wykorzystywanie akredytowanych organizacji do przeprowadzania kontroli).
2.10. Podjęte działania z zakresu egzekwowania prawa	Przegląd działań w zakresie egzekwowania przepisów, podjętych w przypadku niezgodności z wymogami, o których mowa w art. 8 dyrektywy (UE) 2015/2193, w roku sprawozdawczym (krótki opis procedur ustanowionych w celu egzekwowania przepisów dyrektywy oraz rodzaje działań podjętych w tym celu), w tym sankcji określonych w art. 16 dyrektywy (UE) 2015/2193.
2.11. Wstrzymanie eksploatacji	Zestawienie dotyczące przypadków niezgodności z wymogami, o której mowa w art. 8 dyrektywy (UE) 2015/2193, które doprowadziły do wstrzymania eksploatacji.