



# DYREKTYWA DOT. ŚREDNICH ŹRÓDEŁ SPALANIA PALIW (MCP) – TRANSPOZYCJA

Anna Rybak

Departament Ochrony Powietrza i Klimatu M  
Warszawa, dnia 3 pa dziernika 2017 r.

---



**Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2015/2193  
w sprawie ograniczenia niektórych zanieczyszczeń do powietrza  
ze źródeł stałych obiektów energetycznego spalania (MCP)**

- przyjęta - 25 listopada 2015 r.
- opublikowana - 28 listopada 2015 r.
- weszła w życie - 18 grudnia 2015 r.
- termin transpozycji - do 19 grudnia 2017 r.





## Dyrektywa:

- jest efektem prac regulacyjnych podjętych dla realizacji **Programu „Czyste powietrze dla Europy”**, w którym KE wezwała instytucje unijne m.in. do działania na rzecz ograniczenia emisji zanieczyszczeń z tzw. **rednych obiektów energetycznego spalania**,
- uzupełnia ramy regulacyjne dotyczące sektora energetycznego spalania, a jej postanowienia dotyczą **ródeł o nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW.**





## PREAMBUŁA - motyw 5

Spalanie paliwa w niektórych małych obiektach i urządzeniach energetycznego spalania jest objęte zakresem stosowania przepisów wykonawczych, o których mowa w dyrektywie Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/125/WE.

**Pilnie potrzebne jest przyjęcie dalszych przepisów na mocy dyrektywy 2009/125/WE, aby wypełnić pozostały luk regulacyjny.**

Spalanie paliwa w dużych obiektach energetycznego spalania objęte jest zakresem stosowania dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE (...)





## Dyrektywa określa wymagania dla **przemysłowych obiektów energetycznego spalania**

w tym:

- **obowiązek objęcia obiektów pozwoleniami lub rejestracją**  
(art. 5 i załącznik I),
- **dopuszczalne wielkości emisji** (art. 6 i załącznik II)
- **wymagania dotyczące monitorowania emisji**  
(art. 7 i załącznik III)



## Zakres stosowania dyrektywy (art. 2)

### **Dyrektywa nie obejmuje obiektów:**

- wył czonych przedmiotowo na mocy dyrektywy 2010/75/UE (IED) oraz:
- o nominalnej mocy cieplnej 1 MW - 5 MW eksploatowanych na terenie gospodarstwa rolnego, w których jest spalany wył cznie nieprzetworzony obornik pochodz cy od drobiu, o którym mowa w rozporz dzenia (WE) nr 1069/2009,
- o nominalnej mocy cieplnej 1 MW- 50 MW:
  - w których gazowe produkty spalania s wykorzystywane bezpo rednio w gazowym ogrzewaniu pomieszcze w celu poprawy warunków pracy,
  - w których s spalane wył cznie lub w poł czeniu z innymi paliwami paliwa rafineryjne w celu wytwarzania energii w rafineriach ropy naftowej lub rafineriach gazu;
  - stosowanych w krematoriach.





## Definicje (art. 3)

W dyrektywie zdefiniowano m.in.:

- ciarki olejopałowy,
- olej napędowy,
- gaz ziemny,
- paliwo rafineryjne,
- pył,
- silnik dwupaliwowy,
- obiekt istniejący,
- obiekt nowy.





- **istniejący obiekt energetycznego spalania** - obiekt oddany do użytkowania przed dniem 20 grudnia 2018 r. lub dla którego przed dniem 19 grudnia 2017 r. uzyskano pozwolenie na podstawie przepisów krajowych, pod warunkiem że obiekt ten został oddany do użytkowania nie później niż w dniu 20 grudnia 2018 r.;
- **nowy obiekt energetycznego spalania** - obiekt inny niż istniejący obiekt energetycznego spalania;







## Zasady łączenia (art. 4)

Na potrzeby dyrektywy połączenie co najmniej dwóch **nowych** MCP uznaje się za jeden MCP, a ich nominalną moc cieplną sumuje się w celu obliczenia całkowitej nominalnej mocy cieplnej tego obiektu, jeżeli:

- gazy odlotowe z takich MCP **są odprowadzane przez wspólny komin lub**
- w ocenie właściwego organu, przy uwzględnieniu czynników technicznych i ekonomicznych, gazy odlotowe z takich MCP **mogłyby być odprowadzane przez wspólny komin.**





## Pozwolenia i rejestracja (art. 5)

P.cz. wprowadzaj niezbędne rodki w celu zapewnienia, by MCP **nie były eksploatowane bez pozwolenia lub zarejestrowania:**

- nowe – od dnia przekazania do użytkowania,
- istniejące o nominalnej mocy cieplnej większej niż 5 MW
  - od dnia 1 stycznia 2024 r.,
- istniejące o nominalnej mocy cieplnej nie większej niż 5 MW
  - od dnia 1 stycznia 2029 r.





## Rejestr obiektów MCP (art. 5)

Właściwy organ prowadzi **rejestr** zawierający informacje o każdym indywidualnym obiekcie energetycznego spalania, w tym informacje wymienione w załączniku I i informacje uzyskane na podstawie art. 9.

**Istniejące indywidualne obiekty energetycznego spalania włączane są do rejestru** od dnia zarejestrowania lub od dnia uzyskania pozwolenia zgodnie z niniejszą dyrektywą.

Właściwy organ **udostępnia publicznie**, w tym w internecie, informacje zawarte w rejestrze zgodnie z dyrektywą 2003/4/WE.





## Dopuszczalne wielko ci emisji (art. 6)

P.cz. wprowadzaj niezbdne rodki w celu zapewnienia, by emisje do powietrza SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> i pyłu nie przekraczały odpowiednich wielko ci emisji okre lonych w zał czniku II, w nast puj cych terminach:

- od 1 stycznia 2025 r. – dla istniej cego MCP o nominalnej mocy cieplnej wi kszej ni 5 MW,
- od 1 stycznia 2030 r. - dla istniej cego MCP o nominalnej mocy cieplnej nie wi kszej ni 5 MW,
- od 20/21 grudnia 2018 r. - dla nowego MCP.





## Derogacje (art. 6)

Dyrektywa MCP wprowadza derogacje dla niektórych obiektów:

- **szczytowych** – pracujących < 500 h/rok (wyjątkowo - 1000 h/rok),
- **o nominalnej mocy cieplnej większej niż 5 MW - na czas określony do dnia 31 grudnia 2029 r. - jeżeli są to obiekty:**
  - **produkujące ciepło na potrzeby publicznej sieci ciepłowniczej,**
  - **wykorzystywane do napędzania tłoczni gazu** i niezbędne do zapewnienia bezpieczeństwa i ochrony krajowego systemu przesyłu gazu (odstępstwa dla NO<sub>x</sub>),
  - **opalone biomasą stałą** jako paliwem głównym i spełniające określone warunki CAPE, tj. zlokalizowane w strefach bez przekroczeń.





## Obowiązki operatora (art. 7)

### P.cz. zapewniaj m.in.

- prowadzenie przez operatora monitorowania emisji co najmniej zgodnie z załącznikiem III cz. 1,
- przechowywanie i przetwarzanie przez operatora wyników monitorowania w sposób umożliwiający weryfikację zgodności z dopuszczalnymi wielkościami emisji,
- przechowywanie przez operatora:
  - pozwolenia lub dowodu rejestracji,
  - zapisów lub informacji wykazujących rzeczywiste ciągłe funkcjonowanie urządzeń służących do wtórnej redukcji emisji,
  - zapisów dot. rodzaju i ilości używanych paliw i kaźdej niesprawności lub awarii urządzeń służących do wtórnej redukcji emisji;
  - zapisów dot. przypadków niezgodności z wymogami;





## Kontrola zgodności z wymaganiami (art. 8)

### Państwa członkowskie:

- zapewniają, aby wartości wielkości emisji monitorowanych zgodnie z załącznikiem III nie przekraczały dopuszczalnych wielkości emisji wymienionych w załączniku II,
- ustanawiają skuteczny system sprawdzania zgodności z wymogami dyrektywy,
- zapewniają, by właściwy organ wymagał od operatora wprowadzenia wszelkich środków niezbędnych do zapewnienia przywrócenia zgodności z wymaganiami bez zbędnej zwłoki,





## Regulacje pozostałe

Art. 9 – Zmiany w technicznych obiektach energetycznego spalania

Art. 10 – Właściwe organy

Art. 11 – Sprawozdawczość

Art. 12 – Przegląd

Art. 13 – Zmiany w załącznikach

Art. 14 – Wykonywanie przekazanych uprawnień

Art. 15 – Procedura komitetowa

Art. 16 – Sankcje

Art. 17 – Transpozycja

Art. 18 – Wejście w życie

Art. 19 – Adresaci





## Dopuszczalne wielkości emisji – istniejące MCP $\leq 5$ MW od 2030 r. (zał. II cz. 1)

Tabela 1

Dopuszczalne wielkości emisji ( $\text{mg}/\text{Nm}^3$ ) dla istniejących średnich obiektów energetycznego spalania, o nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 1 MW i nie większej niż 5 MW, innych niż silniki i turbiny gazowe

Zanieczyszczenie	Biomasa stała	Inne paliwa stałe	Olej napędowy	Paliwa ciekłe inne niż olej napędowy	Gaz ziemny	Paliwa gazowe inne niż gaz ziemny
SO <sub>2</sub>	200 <sup>(1)</sup> <sup>(2)</sup>	1 100	—	350	—	200 <sup>(3)</sup>
NO <sub>x</sub>	650	650	200	650	250	250
Pył	50	50	—	50	—	—

<sup>(1)</sup> Ta wielkość nie ma zastosowania do obiektów opalanych wyłącznie drewnianą biomasą stałą.

<sup>(2)</sup> 300  $\text{mg}/\text{Nm}^3$  w przypadku obiektów opalanych słomą.

<sup>(3)</sup> 400  $\text{mg}/\text{Nm}^3$  w przypadku niskokalorycznych gazów koksowniczych w hutnictwie żelaza i stali.

## Dopuszczalne wielkości emisji – istniejące MCP > 5MW od 2025 r. (zał. II cz. 1)

Tabela 2

Dopuszczalne wielkości emisji (mg/Nm<sup>3</sup>) dla istniejących średnich obiektów energetycznego spalania, o nominalnej mocy cieplnej większej niż 5 MW, innych niż silniki i turbiny gazowe

Zanieczyszczenie	Biomasa stała	Inne paliwa stałe	Olej napędowy	Paliwa ciekłe inne niż olej napędowy	Gaz ziemny	Paliwa gazowe inne niż gaz ziemny
SO <sub>2</sub>	200 <sup>(1)</sup> <sup>(2)</sup>	400 <sup>(3)</sup>	—	350 <sup>(4)</sup>	—	35 <sup>(5)</sup> <sup>(6)</sup>
NO <sub>x</sub>	650	650	200	650	200	250
Pył	30 <sup>(7)</sup>	30 <sup>(7)</sup>	—	30	—	—

<sup>(1)</sup> Ta wielkość nie ma zastosowania do obiektów opalanych wyłącznie drewnianą biomasą stałą.

<sup>(2)</sup> 300 mg/Nm<sup>3</sup> w przypadku obiektów opalanych słomą.

<sup>(3)</sup> 1 100 mg/Nm<sup>3</sup> w przypadku obiektów o nominalnej mocy cieplnej większej niż 5 MW i nie większej niż 20 MW.

<sup>(4)</sup> Do dnia 1 stycznia 2030 r. – 850 mg/Nm<sup>3</sup> w przypadku obiektów o nominalnej mocy cieplnej większej niż 5 MW i nie większej niż 20 MW, opalanych ciężkim olejem opałowym.

<sup>(5)</sup> 400 mg/Nm<sup>3</sup> w przypadku niskokalorycznych gazów koksowniczych i 200 mg/Nm<sup>3</sup> w przypadku niskokalorycznych gazów wielkopieczowych w hutnictwie żelaza i stali.

<sup>(6)</sup> 170 mg/Nm<sup>3</sup> w przypadku biogazu.

<sup>(7)</sup> 50 mg/Nm<sup>3</sup> w przypadku obiektów o nominalnej mocy cieplnej większej niż 5 MW i nie większej niż 20 MW.

## Dopuszczalne wielkości emisji – nowe MCP od 2018 r. (zał. II cz. 2)

Dopuszczalne wielkości emisji (mg/Nm<sup>3</sup>) dla nowych średnich obiektów energetycznego spalania, innych niż silniki i turbiny gazowe

Zanieczyszczenie	Biomasa stała	Inne paliwa stałe	Olej napędowy	Paliwa ciekłe inne niż olej napędowy	Gaz ziemny	Paliwa gazowe inne niż gaz ziemny
SO <sub>2</sub>	200 <sup>(1)</sup>	400	—	350 <sup>(2)</sup>	—	35 <sup>(3)</sup> <sup>(4)</sup>
NO <sub>x</sub>	300 <sup>(5)</sup>	300 <sup>(5)</sup>	200	300 <sup>(6)</sup>	100	200
Pył	20 <sup>(7)</sup>	20 <sup>(7)</sup>	—	20 <sup>(8)</sup>	—	—

<sup>(1)</sup> Ta wielkość nie ma zastosowania do obiektów opalanych wyłącznie drewnianą biomasą stałą.

<sup>(2)</sup> Do dnia 1 stycznia 2025 r. – 1 700 mg/Nm<sup>3</sup> w przypadku obiektów należących do SIS lub MIS.

<sup>(3)</sup> 400 mg/Nm<sup>3</sup> w przypadku niskokalorycznych gazów koksowniczych i 200 mg/Nm<sup>3</sup> w przypadku niskokalorycznych gazów wielkopiecowych w hutnictwie żelaza i stali.

<sup>(4)</sup> 100 mg/Nm<sup>3</sup> w przypadku biogazu.

<sup>(5)</sup> 500 mg/Nm<sup>3</sup> w przypadku obiektów o całkowitej nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 1 MW i nie większej niż 5 MW.

<sup>(6)</sup> Do dnia 1 stycznia 2025 r. – 450 mg/Nm<sup>3</sup> w przypadku spalania ciężkiego oleju opałowego zawierającego od 0,2 % do 0,3 % N oraz 360 mg/Nm<sup>3</sup> w przypadku spalania ciężkiego oleju opałowego zawierającego mniej niż 0,2 % N w odniesieniu do obiektów należących do SIS lub MIS.

<sup>(7)</sup> 50 mg/Nm<sup>3</sup> w przypadku obiektów o całkowitej nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 1 MW i nie większej niż 5 MW; 30 mg/Nm<sup>3</sup> w przypadku obiektów o całkowitej nominalnej mocy cieplnej większej niż 5 MW i nie większej niż 20 MW.

<sup>(8)</sup> 50 mg/Nm<sup>3</sup> w przypadku obiektów o całkowitej nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 1 MW i nie większej niż 5 MW.

---

W Krajowej bazie prowadzonej przez KOBiZE  
w 2015 r. zinwentaryzowano **ogółem 4812**  
**rednich ródeł spalania paliw, w tym:**

3441 – o mocy 1-5 MW,  
1259 – o mocy 20-50 MW,  
112 – o mocy 20-50 MW.

---

Województwo	Liczba ródół w przedziale nominalnej mocy cieplnej [MW]		
	<1;5>	(5;20>	(20;50)
Dolno I skie	273	102	6
Kujawsko-pomorskie	225	80	6
Lubelskie	120	86	10
Lubuskie	95	26	2
Łódzkie	273	85	4
Małopolskie	194	62	6
Mazowieckie	430	107	7
Opolskie	123	44	6
Podkarpackie	163	83	11
Podlaskie	80	58	0
Pomorskie	197	79	3
I skie	431	149	32
wi tokrzyskie	110	50	5
Warmi sko-mazurskie	174	72	1
Wielkopolskie	417	120	7
Zachodniopomorskie	136	56	6
<b>Suma</b>	<b>3 441</b>	<b>1 259</b>	<b>112</b>



## Obecne polskie regulacje dot. obiektów MCP

- USTAWA z dnia 27 kwietnia 2001 r. - **Prawo ochrony środowiska** (Dz. U. z 2017 r. poz. 519, z późn. zm.),
- **Rozporządzenia Ministra środowiska:**
  - 1) z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie przypadków, w których wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza z instalacji **nie wymaga pozwolenia** (Dz. U. poz. 881)
  - 2) z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie rodzajów instalacji, których eksploatacja **wymaga zgłoszenia** (Dz. U. poz. 880)
  - 3) z dnia 30 października 2014 r. w sprawie **wymaga w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody** (Dz. U. poz. 1542)
  - 4) z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie **standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, urządzeń spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów** (Dz. U. poz. 1546)



## Ustawa – Prawo ochrony środowiska

**Art. 141. 1.** Eksploatacja instalacji lub urządzenia nie powinna powodować przekroczenia standardów emisyjnych.

**Art. 145.** Prowadzący instalację oraz użytkownik urządzenia obowiązani do:

1) dotrzymywania standardów emisyjnych, o których mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 146 ust. 3 pkt 3 i 4, z uwzględnieniem (...).

**Art. 146. 3.** Minister właściwy do spraw środowiska w porozumieniu z ministrem właściwym do spraw energii, mając na uwadze (...), określi, w drodze rozporządzenia:

3) standardy emisyjne w zakresie wprowadzania gazów lub pyłów do powietrza dla instalacji i **różel spalania paliw**, (...);





## Ustawa – Prawo ochrony środowiska

**Art. 3 pkt 33 Standardy emisyjne** - s to dopuszczalne wielko ci emisji

### **Art. 157a ust. 1 pkt 7 i ust. 2**

**ródło spalania paliw** – jest to cz instalacji spalania paliw b d ca stacjonarnym urz dzeniem technicznym, w którym nast puje utlenianie paliw w celu wytworzenia energii.

ródłem spalania paliw jest tak e zespół dwóch lub wi kszej liczby ródeł spalania paliw, o których mowa w ust. 1 pkt 7, w przypadkach gdy całkowita nominalna moc cieplna ródła jest nie mniejsza ni 50 MW i ma zastosowanie tzw. pierwsza albo druga zasada ł czenia.







## Rozporządzenie w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów

### Rozdział 2 - źródła spalania paliw

**§ 5. 1.** Standardy emisyjne określa się dla źródeł spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej **nie mniejszej niż 1,0 MW**, zwanych dalej „źródłami”, innych niż :

- 1) źródła, w których produkty spalania są wykorzystywane bezpośrednio do ogrzewania, suszenia lub każdej innej obróbki przedmiotów lub materiałów;
- 2) źródła do oczyszczania gazów odlotowych przez spalanie, które nie są eksploatowane jako niezależne źródła;
- 3) źródła do regeneracji katalizatorów w krakowaniu katalitycznym;
- 4) źródła do konwersji siarkowodoru w siarkę ;
- 5) reaktory używane w przemyśle chemicznym;
- 6) źródła do opalania baterii koksowniczych;
- 7) nagrzewnice Cowpera;

(....)



## Ustawa – Prawo ochrony środowiska

Art. 147. 1. Prowadzący instalację oraz użytkownik urządzenia są obowiązani **do okresowych pomiarów wielkości emisji** i (...).

2. Prowadzący instalację oraz użytkownik urządzenia są obowiązani **do ciągłych pomiarów wielkości emisji** w razie wprowadzania do środowiska znacznych ilości substancji lub energii.

4. Prowadzący instalację nowo zbudowaną lub zmienioną w istotny sposób, z której emisja wymaga pozwolenia, jest obowiązany do przeprowadzenia **wstępnych pomiarów wielkości emisji** z tej instalacji.

5. Obowiązek, o którym mowa w ust. 4, należy zrealizować najpóźniej w ciągu 14 dni od zakończenia rozruchu instalacji lub uruchomienia urządzenia, chyba że organ właściwy do wydania pozwolenia określi w pozwoleniu inny termin.

6. Prowadzący instalację oraz użytkownik urządzenia są obowiązani **do ewidencjonowania wyników przeprowadzonych pomiarów oraz ich przechowywania przez 5 lat** od zakończenia roku kalendarzowego, którego dotyczą .



## Ustawa – Prawo ochrony środowiska

**Art. 148.** 1. Minister właściwy do spraw środowiska określi, w drodze rozporządzenia, **wymagania w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji, o których mowa w art. 147 ust. 1 i 2,** oraz pomiarów ilości pobieranej wody, o których mowa w art. 147 ust. 1, mając na uwadze potrzeby zapewnienia systematycznej kontroli wielkości emisji z niektórych instalacji, urządzeń spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów i kontroli ilości pobieranej wody.





## **Rozporządzenie w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody**

§ 2. 1. Ciągłe lub okresowe pomiary emisji do powietrza prowadzi się dla następujących **ródź spalania paliw:**

- 1) **określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 146 ust. 3 pkt 2 ustawy** z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska, zwanej dalej „ustawą”, w tym turbin gazowych, bez względu na datę wydania decyzji o pozwoleniu na budowę lub oddania turbiny do użytkowania,
- 2) silników Diesla,
- 3) kotłowni odzysknicowych w instalacjach do produkcji masy celulozowej – **wymagających pozwolenia na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza albo pozwolenia zintegrowanego, zwanych dalej „ródłami”**.





## Ustawa – Prawo ochrony środowiska

**Art. 220. 1.** Wprowadzanie do powietrza gazów lub pyłów z instalacji wymaga pozwolenia, z zastrzeżeniem ust. 2.

2. Minister właściwy do spraw środowiska określi, w drodze rozporządzenia, przypadki, w których wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza z instalacji nie wymaga pozwolenia, uwzględniając rodzaj i skalę działalności prowadzonej w instalacjach oraz rodzaje i ilości gazów lub pyłów wprowadzanych z instalacji do powietrza.

**Art. 152. 1.** Instalacja, z której emisja nie wymaga pozwolenia, mogąca negatywnie oddziaływać na środowisko, podlega zgłoszeniu organowi ochrony środowiska, z zastrzeżeniem ust. 8.





## **Rozporządzenie** w sprawie przypadków, w których wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza z instalacji **nie wymaga pozwolenia**

§ 1. Pozwolenia nie wymaga wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza w przypadku instalacji określonych w załączniku do rozporządzenia.

Zgodnie z załącznikiem do rozporządzenia nie jest wymagane pozwolenie na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza **z instalacji energetycznych** o nominalnej mocy cieplnej wynoszącej odpowiednio: 5MW, 10MW albo 15MW - w zależności od rodzaju spalanych paliw.

Zobowiązania do załącznika wynika, że:

- ✓ Parametry tego samego rodzaju (m.in. nominalna moc cieplna), charakteryzujące skalę działalności prowadzonej w instalacji i odnoszące się do więcej niż jednej instalacji tego samego rodzaju położonych na terenie jednego zakładu **sumuje się**.
- ✓ Instalacje energetyczne są to instalacje, w których następuje proces spalania paliw w celu wytworzenia wyłcznie energii.





## **Rozporządzenie w sprawie rodzajów instalacji, których eksploatacja wymaga zgłoszenia**

### § 2.

4. Zgłoszenia z uwagi na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza wymagają instalacje, z których emisja nie wymaga pozwolenia, określone w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 220 ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska, z wyjątkiem:

**instalacji energetycznych – o nominalnej mocy cieplnej do 1 MW;**

5. Parametry tego samego rodzaju, o których mowa w ust. 4, charakteryzujące poszczególne instalacje prowadzonej w instalacji i odnoszące się do każdej z nich, z jednej instalacji tego samego rodzaju położonych na terenie jednego zakładu **sumuje się**.



---

W Krajowej bazie prowadzonej przez KOBiZE w 2015 r. zinwentaryzowano ogółem **168 źródeł (w 100 zakładach)**, w przypadku których łączna nominalna moc w zakładzie wynosi dokładnie 1 MW.

**Przypadków kiedy w zakładzie jest tylko jedno źródło o mocy wynoszącej dokładnie 1 MW – było 37.**

---



Województwo	Liczba zakładów	Liczba ról
Dolnośląskie	11	18
Kujawsko-pomorskie	7	11
Lubelskie	2	2
Lubuskie	1	1
Łódzkie	6	10
Małopolskie	7	10
Mazowieckie	9	13
Opolskie	4	6
Podkarpackie	1	1
Podlaskie	1	2
Pomorskie	4	6
Śląskie	8	12
Warmińsko-mazurskie	8	14
Wielkopolskie	25	50
Zachodniopomorskie	6	12
<b>SUMA</b>	<b>100</b>	<b>168</b>



## Projekt zmiany rozporządzenia dot. zgłoszeń

§ 1. W rozporządzeniu M w sprawie rodzajów instalacji, których eksploatacja wymaga zgłoszenia § 2 ust. 4 pkt 1 otrzymuje brzmienie:

**„1) instalacji energetycznych - o nominalnej mocy cieplnej mniejszej niż 1 MW;”.**

§ 2. Zgłoszenie instalacji energetycznych o nominalnej mocy cieplnej wynoszącej 1 MW, w skład których wchodziły czynniki różnego rodzaju spalania paliw oddane do użytkowania przed dniem 20 grudnia 2018 r., a w przypadku, gdy pozwolenia na budowę zostały wydane przed dniem 19 grudnia 2017 r. – oddane do użytkowania nie później niż w dniu 20 grudnia 2018 r., powinno być dokonane do dnia 31 grudnia 2028 r.





## Projekt nowego rozporządzenia dot. standardów emisyjnych

- **W § 2** – zamieszczono kilka pojęć zdefiniowanych w art. 3 dyrektywy MCP (ciężki olej opałowy, olej napędowy, gaz ziemny, paliwo rafineryjne, pył, silnik dwupaliwowy).
- **W § 4** - zmieniono definicje rodzaju nowego i rodzaju istniejącego, uwzględniając postanowienia art. 3 pkt 6 i 7 dyrektywy MCP.
- **W § 5** - określono dodatkowe wyłączenia przedmiotowe dla rodzajów spalania paliw (np. krematoria).
- **W § 7** - uwzględniono trzecią zasadę łączenia, o której mowa w art. 157a ust. 2 ustawy PoU, mając zastosowanie do nowych rodzajów spalania paliw (zgodnie z art. 4 dyrektywy MCP).





## Projekt nowego rozporządzenia dot. standardów emisyjnych

- **W § 10** (dot. odst. 1 od standardu emisyjnego dwutlenku siarki dla ródła, w którym w normalnych warunkach użytkowania jest spalane paliwo o małej zawartości siarki) - uwzględniono odpowiednie postanowienia w tym przedmiocie sformułowane dla restrykcyjnych ródła spalania paliw w art. 6 ust. 11 i 12 dyrektywy MCP.
- **W § 11** - uwzględniono fakt stosowania do nowych restrykcyjnych ródła spalania paliw tzw. trzeciej zasady łagodzenia.
- **W § 12** - dodano przepis zobowiązujący do prowadzenia ródła spalania paliw do podjęcia działań niezbędnych do zapewnienia przywrócenia zgodności ze standardami emisyjnymi w jak najkrótszym czasie, w przypadku stwierdzenia przekroczenia standardów.





## Projekt nowego rozporządzenia dot. standardów emisyjnych

- Zasadnicze zmiany wymagane wynikające z emisyjnych postanowień dyrektywy MCP uwzględniono **w załącznikach do rozporządzenia.**
- Zachowano analogiczny układ załączników (nr 2-5 w projektowanym rozporządzeniu) jak w rozporządzeniu obowiązującym.
- Przyjeto ogólną zasadę, że w przypadku urządzeń, które mają określone standardy emisyjne ostrzejsze od wynikających z dyrektywy (np. tlenki azotu ze spalania węgla w istniejących MCP) stosowane będą wymagania dotychczasowe.
- **Zaproponowano zaostrzenie wymagań** dla istniejących MCP o nominalnej mocy cieplnej nie większej niż 5 MW nastąpi od dnia **1 stycznia 2030 r.**, natomiast dla urządzeń o nominalnej mocy cieplnej większej niż 5 MW i mniejszej niż 50 MW – **od 1 stycznia 2025 r.**





MINISTERSTWO  
ŚRODOWISKA

**Ustawa z dnia 15 września 2017 r.**  
**o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz**  
**niektórych innych ustaw**

*DRUK SEJMOWY nr 1765*

<http://www.sejm.gov.pl/Sejm8.nsf/PrzebiegProc.xsp?id=1CEB28F4DF8ECD95C1258162005B8C6C>



➤ **Dodanie ust. 9aa w art. 91 w brzmieniu:**

„9aa. Opracowany przez zarząd województwa projekt uchwały w sprawie programu ochrony powietrza powinien uwzględniać **przeprowadzon przez zarząd województwa analiz** w zakresie potrzeby ustalenia wielkości dopuszczalnych emisji i innych standardy emisyjne określone w przepisach wydanych na podstawie art. 146 ust. 3, **dla źródeł spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW**, ustalonej z uwzględnieniem trzeciej zasady łagodzenia, o której mowa w art. 157a ust. 2 pkt 3, zlokalizowanych na obszarze, na którym został przekroczony poziom dopuszczalny substancji w powietrzu, wyznaczonym w ocenie poziomów substancji w powietrzu, o której mowa w art. 89, **jeżeli emisja nie wynika z tych źródeł przyczyniłaby się do odczuwalnej poprawy jakości powietrza na tym obszarze.**

➤ W odniesieniu do istniejących MCP przepis będzie miał zastosowanie od 1 stycznia 2030 r. (1 MW – 5 MW) i od 1 stycznia 2025 (5 MW-50 MW) – **art. 8.**

---

**W art. 157a w ust. 2 dodaje się pkt 3 w brzmieniu:**

„3) dwa lub więcej źródeł spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW, oddanych do użytkowania po dniu 19 grudnia 2018 r., a jeżeli pozwolenie na ich budowę wydano po dniu 18 grudnia 2017 r. – oddanych do użytkowania po dniu 20 grudnia 2018 r., do których nie ma zastosowania pkt 1 albo 2, i które odprowadzają gazy odlotowe przez wspólny komin lub zostały zainstalowane w taki sposób, że uwzględniając parametry techniczne i czynniki ekonomiczne, ich gazy odlotowe mogłyby być, w ocenie organu właściwego do wydania pozwolenia lub przyjęcia zgłoszenia, odprowadzane przez wspólny komin; w takim przypadku zespół źródeł spalania paliw uważa się za jedno źródło spalania paliw złożone z dwóch lub większej liczby części, którego całkowita nominalna moc cieplna stanowi sumę nominalnych mocy cieplnych poszczególnych części, **przy czym w przypadku, gdy suma ta wynosi nie mniej niż 50 MW, przyjmuje się, że całkowita nominalna moc cieplna źródła nie osiąga wartości 50 MW** (trzecia zasada łączenia).”;

---





20

14

14

5

**IED (moc całkowita) - 20MW – obecnie standard krajowy dla pojedynczych kotłów**

**Duże źródło – NIE**

**Moc łączna 53MW – PZ**

**Średnie źródła/źródło – TAK**

---

**Dodanie art. 146j -146k** – przepisy derogacyjne (derogacja ciepłownicza i derogacja dotycząca tłoczni gazu).

Art. 146j. 1. Dla źródła spalania paliw, w przypadku którego prowadzący instalację zgłosił organowi właściwemu do wydania pozwolenia lub do przyjęcia zgłoszenia, **w terminie do dnia 1 stycznia 2024 r.**, dokumenty potwierdzające spełnianie przez źródło spalania paliw następujących warunków (....)

– obowiązują – w okresie od dnia 1 stycznia 2025 r. do czasu spełniania warunków, o których mowa w pkt 2 i 3, jednak nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2029 r., **w przypadku źródła będącego instalacją wymagającą pozwolenia** (...), a w przypadku źródła będącego instalacją wymagającą zgłoszenia (...) – określone w decyzji, o której mowa w art. 154 ust. 1a, wielkość emisji NO<sub>x</sub> oraz pyłu, nie wyższe niż standardy emisyjne tych substancji obowiązujące w dniu 31 grudnia 2024 r., a także wielkość emisji SO<sub>2</sub> nie wyższa niż standard emisyjny tej substancji obowiązujący w dniu 31 grudnia 2024 r. albo wartość 1100 mg/m<sup>3</sup>, w zależności od tego, która z tych wartości jest niższa.

---

---

**Art. 146j. 3. Organ właściwy do wydania pozwolenia lub do przyjęcia zgłoszenia** sprawdza dokumenty, o których mowa w ust. 1, i:

**1) w terminie do dnia 1 lipca 2024 r.:**

- a) informuje w formie pisemnej prowadzącego instalację o spełnieniu przez źródło spalania paliw warunków, o których mowa w ust. 1 i 5,
- b) w przypadku źródła spalania paliw będącego częścią instalacji wymagającej pozwolenia – wzywa prowadzącego instalację do wystąpienia z wnioskiem o wydanie albo zmianę pozwolenia w terminie miesiąca od dnia doręczenia wezwania,
- c) w przypadku źródła spalania paliw będącego częścią instalacji wymagającej zgłoszenia – wszczyna postępowanie o wydanie decyzji, o której mowa w art. 154 ust. 1a;

**2) w terminie do dnia 31 grudnia 2024 r.** ustala w pozwoleniu, albo w decyzji, o której mowa w art. 154 ust. 1a, warunki oraz odpowiednio wielkość dopuszczalnej emisji albo wielkość emisji, uwzględniając wymagania, o których mowa w ust. 1, oraz *potrzebę zapewnienia w okresie, o którym mowa w ust. 1, dotrzymywania dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu poza terenem, do którego prowadzący instalację ma tytuł prawny, a także osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości.*

---

---

➤ **Dodanie do art. 154 przepisu (ust. 1a) dotyczącego zobowiązania do wydania dla źródła MCP wymagającego zgłoszenia decyzji eksploatacyjnej ustalających wymagania w zakresie ochrony środowiska, w szczególności warunki i wielkości emisji.**

➤ **+ art. 10**

Art. 10. Do źródła spalania paliw będącej instalacją wymagającej zgłoszenia, **oddanego do użytkowania przed dniem 20 grudnia 2018 r., a w przypadku, gdy pozwolenie na budowę źródła wydano przed dniem 19 grudnia 2017 r. – oddanego do użytkowania nie później niż w dniu 20 grudnia 2018 r., decyzję, o której mowa w art. 154 ust. 1a ustawy, organ właściwy do przyjęcia zgłoszenia wydaje w terminie do dnia:**

- 1) 31 grudnia 2029 r. – w przypadku źródła o nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 1 MW i nie większej niż 5 MW,**
  - 2) 31 grudnia 2024 r. – w przypadku źródła o nominalnej mocy cieplnej większej niż 5 MW.**
-

## Zmiana art. 152 (i analogicznie art. 184)

- Rozszerzenie zakresu danych objętych zgłoszeniem dla źródeł MCP.
- Zobowiązanie prowadzącego instalację, której czynnikiem jest średnie źródło spalania paliw wymagające zgłoszenia do:
  - **przechowywania określonych informacji i danych przez 6 lat** po upływie roku, którego te informacje lub dokumenty dotyczą.
  - **udostępnienia tych informacji i danych** organowi właściwemu do przyjęcia zgłoszenia na każde żądanie.

+ ust. 6c. Jeżeli wniosek o udostępnienie informacji o środowisku i jego ochronie dotyczy informacji, decyzji lub dokumentów, o których mowa w ust. 6a, nie stosuje się art. 19 ust. 2 ustawy OO. W takim przypadku organ właściwy do przyjęcia zgłoszenia wzywa prowadzącego instalację do przekazania mu tych informacji, decyzji lub dokumentów.

---

## **Dodanie art.152a** (zobowiązania dla organu)

Art. 152a. 1. **Organ właściwy do przyjęcia zgłoszenia, w terminie 30 dni od dnia doręczenia zgłoszenia** dotyczącego rodzaju spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW, ustalonej z uwzględnieniem trzeciej zasady łączenia:

- 1) **informuje w formie pisemnej** prowadzącego instalację o przyjęciu zgłoszenia **oraz wszczyna postępowanie o wydanie decyzji**, o której mowa w art. 154 ust. 1a;
  
  - 2) **przekazuje w postaci elektronicznej** informacje, o których mowa w art. 152 ust. 2 pkt 1 i 2 oraz ust. 2b, a także wynikające z oświadczenia, o którym mowa w art. 152 ust. 2c, do KOBiZE
-

---

**Dodanie art. 188a** (zobowiązanie dla organu)

Art. 188a. **Organ właściwy do wydania pozwolenia, w terminie 30 dni od dnia, w którym ostateczna stała się decyzja o wydaniu albo zmianie pozwolenia** dotyczącego rodzaju spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW, ustalonej z uwzględnieniem trzeciej zasady ładowania, o której mowa w art. 157a ust. 2 pkt 3, przekazuje w postaci elektronicznej informacje, o których mowa w art. 184 ust. 2 pkt 1 i 2 oraz ust. 2c, a także wynikające z tego wiadczenia, o którym mowa w art. 184 ust. 2d, do KOBiZE

---

- 
- **Rejestr ródła MCP b dzie prowadzony przez KOBiZE od dnia 1 stycznia 2019 r. (art. 4 i art. 13 pkt 3).**
  
  - **Informacje o ródłach MCP, dla których przed dniem wej cia w ycie ustawy zostało przyj te zgłoszenie albo wydane pozwolenie:**
    - 1) **organ wła ciwy do przyj cia zgłoszenia lub do wydania pozwolenia przekazuje do KOBiZE w terminie 24 miesi cy od dnia wej cia w ycie ustawy,**
    - 2) **KOBiZE zamieszcza informacje w rejestrze w terminie 36 miesi cy od dnia wej cia w ycie ustawy (art. 5).**
  
  - **+ Art. 6 ustawy.**
-



---

**Art. 6. 1.** W przypadku gdy organ władz publicznych do wydania pozwolenia lub do przyjęcia zgłoszenia nie posiada informacji lub o wiadomości, o których mowa w art. 152 ust. 2b i 2c oraz art. 184 ust. 2c i 2d ustawy zmienianej w art. 1, dla źródła spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW (...), dla którego przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy zostało wydane pozwolenie albo przyjęte zgłoszenie, **wzywa prowadzącego instalację do przekazania tych informacji lub o wiadomości organowi.**

2. Prowadzący instalację, o której mowa w ust. 1, jest obowiązany do przekazania organowi władz publicznemu do wydania pozwolenia lub do przyjęcia zgłoszenia informacji lub o wiadomości określonych w wezwaniu, o którym mowa w ust. 1, w terminie nie dłuższym niż 14 dni od dnia otrzymania wezwania.

3. Kto, pomimo wezwania nie przekazał organowi informacji lub o wiadomości określonych w wezwaniu, podlega karze grzywny.

4. Orzekanie w sprawach o czyn określony w ust. 3 następuje w trybie przepisów Kodeksu postępowania w sprawach o wykroczenia.

---

---

Art. 7. **Do spraw** dotyczących pozwoleń na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza albo pozwoleń zintegrowanych dla urządzeń spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW, ustalonej z uwzględnieniem trzeciej zasady łagodzenia, o której mowa w art. 157a ust. 2 pkt 3 ustawy zmienianej w art. 1, **wszcz tych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy** stosuje się przepisy ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

---

---

Art. 1 pkt 10 (pomiarystwa wst pnie)

**w art. 147:**

a) po ust. 4 dodaje si ust. 4a w brzmieniu:

„4a. Przepis ust. 4 stosuje si odpowiednio do nowo zbudowanego lub zmienionego w sposb istotny ródla spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej ni 1 MW i mniejszej ni 50 MW, ustalonej z uwzgl dnieniem trzeciej zasady ł czenia, b d cego cz ci instalacji wymagaj cej zgłoszenia, o którym mowa w art. 152 ust. 1.”,

b) po ust. 5 dodaje si ust. 5a w brzmieniu:

„5a. Obowi zek, o którym mowa w ust. 4, w odniesieniu do ródla spalania paliw, o którym mowa w ust. 4a, nale y zrealizowa najpó niej **w ci gu 4 miesi cy od dnia zako czenia rozruchu tego ródla.**”;

---



## Zmiana rozporządzenia dot. pomiarów

§ 2. 1. Ciągłe lub okresowe pomiary emisji do powietrza prowadzi się dla następujących rodzajów spalania paliw:

- 1) określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 146 ust. 3 pkt 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska, zwanej dalej „ustawą”, w tym turbin gazowych, bez względu na datę wydania decyzji o pozwoleniu na budowę lub oddania turbiny do użytkowania,
- 2) silników Diesla bez względu na wielkość nominalnej mocy cieplnej silnika,
- 3) kotłów odzysknicowych w instalacjach do produkcji masy celulozowej

– wymagających pozwolenia na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza, pozwolenia zintegrowanego **albo zgłoszenia**, zwanych dalej „rodzajami”.





## Zmiana rozporządzenia dot. pomiarów

6. Okresowe pomiary emisji do powietrza prowadzi się :

1) **dla ródła wymagaj cego pozwolenia** - co najmniej dwa razy w roku, raz w sezonie zimowym (październik-marzec) oraz raz w sezonie letnim (kwiecień -wrzesień ) (...);

2) **dla ródła wymagaj cego zgłoszenia**, którego nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 1 MW, z zastrzeżeniem pkt 3 - **co najmniej raz na trzy lata**;

3) dla ródła wymagaj cego pozwolenia lub **zgłoszenia**, o nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 1 MW i nie większej niż 20 MW, jeżeli jest to **ródło szczytowe** :

– co najmniej raz dorazowo po upływie trzykrotnie określonego dla tego ródła średniego rocznego czasu użytkowania, ale **nie rzadziej niż raz na pięć lat**,

(...)



---

## Ustawa zmieniająca ustawę Po

**Art. 13. Ustawa wchodzi w życie po upływie 30 dni od dnia ogłoszenia, z wyjątkiem:**

- 1) **art. 1 pkt 15**, który wchodzi w życie z dniem następującym po dniu ogłoszenia;
  - 2) **art. 1 pkt 10**, który wchodzi w życie z dniem 20 grudnia 2018 r.;
  - 3) **art. 1 pkt 18 i art. 4**, które wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2019 r.
-



MINISTERSTWO  
ŚRODOWISKA

***DZI KUJ ZA UWAG***

