ROZPORZĄDZENIE WYKONAWCZE KOMISJI (UE) 2026/1807

z dnia 24 lipca 2026 r.

zmieniające rozporządzenie wykonawcze (UE) 2022/2299 w odniesieniu do nowych i zmienionych obowiązków w zakresie sprawozdawczości

(Tekst mający znaczenie dla EOG)

KOMISJA EUROPEJSKA,

uwzględniając Traktat o funkcjonowaniu Unii Europejskiej,

uwzględniając 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 uchylenia rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 525/2013 ([1]), w szczególności jego art. 17 ust. 4,

a także mając na uwadze, co następuje:

(1) W art. 17 ust. 1 rozporządzenia (UE) 2018/1999 zobowiązano państwa członkowskie do składania co dwa lata sprawozdań na temat stanu wdrożenia ich zintegrowanych krajowych planów w dziedzinie energii i klimatu w formie zintegrowanych krajowych sprawozdań z postępów w dziedzinie energii i klimatu.

(2) Państwa członkowskie są zobowiązane do sporządzania zintegrowanych krajowych sprawozdań z postępów w dziedzinie energii i klimatu zgodnie z szeregiem formularzy sprawozdawczych zawartych w załącznikach do rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2022/2299 ([2]).

(3) Przepisy sektorowe, w szczególności dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 ([3]), (UE) 2023/1791 ([4]), (UE) 2024/1275 ([5]) i (UE) 2024/1788 ([6]), wymagają włączenia niektórych informacji do zintegrowanych krajowych sprawozdań z postępów w dziedzinie energii i klimatu.

(4) Dyrektywy te zostały przyjęte lub zmienione po przyjęciu rozporządzenia wykonawczego (UE) 2022/2299 i zawierają dodatkowe obowiązki w zakresie sprawozdawczości, które należy odzwierciedlić w formularzach sprawozdawczych zawartych w rozporządzeniu wykonawczym (UE) 2022/2299.

(5) Dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2023/2413 ([7]) włączono do art. 3 ust. 4 lit. a) i art. 15 ust. 8 dyrektywy (UE) 2018/2001 nowe obowiązki państw członkowskich w zakresie sprawozdawczości, zgodnie z którymi muszą one opisywać polityki i środki, za pomocą których działają na rzecz upowszechniania umów zakupu energii odnawialnej. Włączono nią również, odpowiednio, do art. 22a ust. 1 i 3 oraz art. 22b dyrektywy

([1]) Dz.U. L 328 z 21.12.2018, s. 1, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2018/1999/oj.
([2]) Rozporządzenie wykonawcze Komisji (UE) 2022/2299 z dnia 15 listopada 2022 r. ustanawiające zasady stosowania rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/1999 w odniesieniu do struktury, formatu, szczegółów technicznych i procedury dotyczących zintegrowanych krajowych sprawozdań z postępów w dziedzinie energii i klimatu (Dz.U. L 306 z 25.11.2022, s. 1, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_impl/2022/2299/oj).
([3]) Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (Dz.U. L 328 z 21.12.2018, s. 82, ELI: http://data.europa.eu/eli/dir/2018/2001/oj).
([4]) Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2023/1791 z dnia 13 września 2023 r. w sprawie efektywności energetycznej oraz zmieniająca rozporządzenie (UE) 2023/955 (Dz.U. L 231 z 20.9.2023, s. 1, ELI: http://data.europa.eu/eli/dir/2023/1791/oj).
([5]) Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1275 z dnia 24 kwietnia 2024 r. w sprawie charakterystyki energetycznej budynków (Dz.U. L, 2024/1275, 8.5.2024, ELI: http://data.europa.eu/eli/dir/2024/1275/oj).
([6]) Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1788 z dnia 13 czerwca 2024 r. w sprawie wspólnych zasad rynków wewnętrznych gazu odnawialnego, gazu ziemnego i wodoru, zmieniająca dyrektywę (UE) 2023/1791 i uchylająca dyrektywę 2009/73/WE (Dz.U. L, 2024/1788, 15.7.2024, ELI: http://data.europa.eu/eli/dir/2024/1788/oj).
([7]) Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2023/2413 z dnia 18 października 2023 r. zmieniająca dyrektywę (UE) 2018/2001, rozporządzenie (UE) 2018/1999 i dyrektywę 98/70/WE w odniesieniu do promowania energii ze źródeł odnawialnych oraz uchylająca dyrektywę Rady (UE) 2015/652 (Dz.U. L, 2023/2413, 31.10.2023, ELI: http://data.europa.eu/eli/dir/2023/2413/oj).

(UE) 2018/2001, wymogi dotyczące składania przez państwa członkowskie sprawozdań na temat polityk i środków wprowadzonych lub planowanych w celu zwiększenia roli energii odnawialnej w przemyśle, zgłaszania ilości paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego, jaką mają zamiar importować i eksportować lub wykorzystywać w systemach ciepłowniczych i chłodniczych, oraz zgłaszania, czy zmniejszają one cel dotyczący stosowania paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego w sektorze przemysłu. Ponadto dyrektywą (UE) 2023/2413 włączono do art. 23, 24 i 25 dyrektywy (UE) 2018/2001 wymogi dotyczące składania przez państwa członkowskie sprawozdań na temat zwiększenia roli energii ze źródeł odnawialnych w ogrzewaniu i chłodzeniu, w szczególności w systemach ciepłowniczych, oraz na temat udziału energii ze źródeł odnawialnych i redukcji intensywności emisji gazów cieplarnianych w sektorze transportu.

(6) Dyrektywą (UE) 2023/1791 wprowadzono nowe lub zmienione obowiązki w zakresie sprawozdawczości, w tym dotyczące zużycia energii przez instytucje publiczne, energooszczędnych zamówień publicznych, stosowania zasady „efektywność energetyczna przede wszystkim" oraz finansowania efektywności energetycznej. W art. 3 ust. 5 tej dyrektywy wymaga się składania sprawozdań na temat sposobu uwzględniania zasady „efektywność energetyczna przede wszystkim" oraz działań podjętych w celu usunięcia barier we wdrażaniu tej zasady, natomiast w art. 5 wymaga się od państw członkowskich składania sprawozdań na temat zmniejszenia zużycia energii osiągniętego przez instytucje publiczne. W art. 6 dyrektywy 2023/1791 rozszerzono ramy sprawozdawczości określone w części 2 lit. f) i g) załącznika IX do rozporządzenia (UE) 2018/1999 o renowacje wszystkich budynków instytucji publicznych.

(7) W art. 7 ust. 8 dyrektywy (UE) 2023/1791 zobowiązano państwa członkowskie do składania sprawozdań na temat środków wprowadzonych w celu usunięcia barier dla energooszczędnych zamówień publicznych. W art. 8 ust. 4 zobowiązano państwa członkowskie do przekazywania informacji na temat oszczędności energii osiągniętych przez gospodarstwa domowe dotknięte ubóstwem energetycznym i grupy szczególnie wrażliwe. W art. 8 ust. 10 i 11 zobowiązano państwa członkowskie do składania sprawozdań z realizacji obowiązku oszczędzania energii oraz do opisania wdrożonych polityk i środków. W art. 9 oraz art. 10 ust. 3 i 4 określono wymogi dotyczące sprawozdawczości w zakresie systemów zobowiązujących do efektywności energetycznej i alternatywnych środków z dziedziny polityki. W art. 24 ust. 2 zobowiązano państwa członkowskie do składania sprawozdań na temat środków poprawy efektywności energetycznej i powiązanych środków ochrony konsumentów lub działań informacyjnych. W art. 25 ust. 5 zobowiązano państwa członkowskie do składania sprawozdań na temat polityk i środków wprowadzonych w ich planach w zakresie ogrzewania i chłodzenia. W art. 30 ust. 17 zobowiązano państwa członkowskie między innymi do składania sprawozdań na temat wielkości inwestycji publicznych w efektywność energetyczną, wielkości produktów pożyczkowych na rzecz efektywności energetycznej oraz wprowadzonych krajowych programów finansowania.

(8) W art. 3 dyrektywy (UE) 2024/1275 i w załączniku II do tej dyrektywy ustanowiono nowe lub zmienione obowiązki w zakresie sprawozdawczości, które należy uwzględnić w zintegrowanych krajowych sprawozdaniach z postępów w dziedzinie energii i klimatu, dotyczące wkładu sektora budowlanego w realizację celów krajowych i unijnych oraz ogólnych postępów w zakresie renowacji krajowych zasobów budynków mieszkalnych i niemieszkalnych, zarówno publicznych, jak i prywatnych.

(9) Aby ocenić postępy na detalicznym rynku energii, w art. 4 lit. d) rozporządzenia (UE) 2018/1999, zobowiązano państwa członkowskie do uwzględnienia ich celów krajowych związanych z wewnętrznym rynkiem energii w zintegrowanych krajowych planach w dziedzinie energii i klimatu. Ponadto państwa członkowskie są zobowiązane do uwzględnienia wprowadzenia rynkowych cen dostaw gazu, jak przewidziano w art. 4 dyrektywy (UE) 2024/1788, w swoich zintegrowanych krajowych sprawozdaniach z postępów w dziedzinie energii i klimatu, zgodnie z ust. 9 tego artykułu.

(10) Od czasu przyjęcia rozporządzenia (UE) 2018/1999 i rozporządzenia wykonawczego (UE) 2022/2299 zakończono dwa cykle sprawozdawcze – w 2023 r. i 2025 r. W najnowszej „Ocenie postępów w realizacji celów unii energetycznej i działań w dziedzinie klimatu" ([8]) Komisja stwierdziła, że dalsze korzystanie z e-platformy i formularzy sprawozdawczych oraz doświadczenie sprawozdawców z państw członkowskich w ich stosowaniu wskazują na wyraźną potrzebę uproszczenia procesu sprawozdawczości i zwiększenia porównywalności danych, co ułatwi późniejszy przegląd i ocenę zintegrowanych krajowych sprawozdań z postępów w dziedzinie energii i klimatu.

(11) W oparciu o doświadczenia zdobyte podczas poprzednich cykli sprawozdawczych oraz z myślą o przygotowaniu kolejnych sprawozdań z postępów, które należy przedłożyć do dnia 15 marca 2027 r., należy uprościć formularze sprawozdawcze poprzez usunięcie zbędnych wymogów dotyczących przekazywania danych, które Komisja gromadzi już za pomocą innych środków, aby zmniejszyć obciążenie sprawozdawcze państw członkowskich.

([8]) SWD (2025) 351 final, 6 listopada 2025 r.

(12) Ponadto należy doprecyzować wymogi sprawozdawcze dotyczące stopniowego wycofywania dotacji w energetyce, aby zapewnić spójność we wszystkich państwach członkowskich UE, łącząc art. 6 i 12 w celu usprawnienia procesów i zmniejszenia obciążeń administracyjnych. Wprowadzono nową podkategorię dotacji do paliw kopalnych, porównując efektywne stawki podatkowe z poziomem referencyjnym, natomiast w zmienionej tabeli 1 w załączniku XV położono nacisk na szczegółowe opisy polityk, środków, źródeł finansowania, beneficjentów i celów, takich jak konkurencyjność gospodarcza, dekarbonizacja lub bezpieczeństwo energetyczne. Państwa członkowskie powinny zweryfikować lub zmienić wstępnie wprowadzone dane, przedstawiając uzasadnienie wszelkich zmian lub alternatywnych podejść stosowanych do identyfikacji dotacji do paliw kopalnych.

(13) Chociaż państwa członkowskie były zobowiązane do transpozycji dyrektywy (UE) 2023/1791 do prawa krajowego do dnia 11 października 2025 r., to do celów następnego zintegrowanego krajowego sprawozdania z postępów w dziedzinie energii i klimatu za lata 2024 i 2025, które należy przedłożyć do dnia 15 marca 2027 r., państwa członkowskie mają możliwość wypełnienia obowiązku sprawozdawczego określonego w art. 6 tej dyrektywy poprzez spełnienie wymogów art. 5 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2012/27/UE ([9]). Chociaż tabele w załączniku XIV do rozporządzenia wykonawczego (UE) 2022/2299 wymagają aktualizacji w celu odzwierciedlenia ostatnich zmian, państwa członkowskie nie powinny być zobowiązane do stosowania tych zaktualizowanych tabel w odniesieniu do lat 2024 i 2025. Aby to umożliwić, należy wprowadzić niezbędne przepisy przejściowe.

(14) Należy zatem odpowiednio zmienić rozporządzenie wykonawcze (UE) 2022/2299.

(15) Środki przewidziane w niniejszym rozporządzeniu są spójne z opinią Komitetu ds. Unii Energetycznej,

PRZYJMUJE NINIEJSZE ROZPORZĄDZENIE:

Artykuł 1

W rozporządzeniu wykonawczym (UE) 2022/2299 wprowadza się następujące zmiany:

1) art. 1 pkt 1 lit. b) otrzymuje brzmienie:

„b) informacje dotyczące sposobu, w jaki państwa członkowskie uwzględniają zalecenie wydane na podstawie art. 30 ust. 1, art. 32 ust. 1 lub 2 oraz art. 34 ust. 1 rozporządzenia (UE) 2018/1999, wyłącznie wówczas, gdy Komisja je wydała;";

2) uchyla się art. 6 ust. 2;

3) w art. 8 wprowadza się następujące zmiany:

a) tytuł otrzymuje brzmienie:

„Sprawozdawczość na temat wielkości oszczędności energii uzyskanych na podstawie art. 7 dyrektywy 2012/27/UE i art. 8 dyrektywy (UE) 2023/1791";

b) dodaje się ustęp w brzmieniu:

„Państwa członkowskie przekazują informacje, o których mowa w art. 8 ust. 10 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2023/1791 (*), stosując formaty określone w załączniku XI do niniejszego rozporządzenia.";

(*) Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2023/1791 z dnia 13 września 2023 r. w sprawie efektywności energetycznej oraz zmieniająca rozporządzenie (UE) 2023/955 (wersja przekształcona) (Dz.U. L 231 z 20.9.2023, s. 1), ELI: http://data.europa.eu/eli/dir/2023/1791/oj).

([9]) Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2012/27/UE z dnia 25 października 2012 r. w sprawie efektywności energetycznej, zmiany dyrektyw 2009/125/WE i 2010/30/UE oraz uchylenia dyrektyw 2004/8/WE i 2006/32/WE (Dz.U. L 315 z 14.11.2012, s. 1, ELI: http://data.europa.eu/eli/dir/2012/27/oj).

4) art. 12 otrzymuje brzmienie:

„*Artykuł 12*

Sprawozdawczość w zakresie polityk i środków dotyczących stopniowego wycofywania dotacji w energetyce, zwłaszcza dotacji do paliw kopalnych

Państwa członkowskie składają sprawozdania, stosując formaty określone w załączniku XV do niniejszego rozporządzenia, na temat polityk i środków wdrożonych lub planowanych w celu stopniowego wycofywania dotacji w energetyce, zwłaszcza dotacji do paliw kopalnych, o których mowa w art. 17 ust. 2 lit. a) i c) rozporządzenia (UE) 2018/1999, oraz na temat informacji dotyczących postępów w realizacji krajowych założeń dotyczących stopniowego wycofywania dotacji w energetyce, zwłaszcza dotacji do paliw kopalnych, o których mowa w art. 25 lit. d) tego rozporządzenia. Takie polityki i środki obejmują polityki i środki dotyczące dotacji w energetyce należących do następujących kategorii: transfery bezpośrednie, wydatki podatkowe, efektywna stawka podatkowa w porównaniu z poziomem referencyjnym, zaniżanie cen towarów lub usług oraz mechanizmy wsparcia dochodu lub podtrzymywania cen.";

5) art. 14 otrzymuje brzmienie:

„*Artykuł 14*

Dodatkowe obowiązki w zakresie sprawozdawczości w obszarze efektywności energetycznej

1. Państwa członkowskie przekazują dodatkowe informacje, o których mowa w części 2 lit. e) i h)–k) załącznika IX do rozporządzenia (UE) 2018/1999, stosując formaty określone w załączniku XVII do niniejszego rozporządzenia.

2. Państwa członkowskie przekazują informacje dotyczące całkowitej powierzchni użytkowej budynków ogrzewanych i chłodzonych stanowiących własność ich instytucji publicznych, o których mowa w art. 6 ust. 1 dyrektywy (UE) 2023/1791, zgodnie z częścią 2 lit. f) załącznika IX do rozporządzenia (UE) 2018/1999, stosując formaty określone w tabeli 6 załącznika XVII do niniejszego rozporządzenia.

3. Państwa członkowskie przekazują informacje dotyczące całkowitej odnowionej powierzchni użytkowej budynków ogrzewanych i chłodzonych stanowiących własność ich instytucji publicznych, o których mowa w art. 6 dyrektywy (UE) 2023/1791, zgodnie z częścią 2 lit. g) załącznika IX do rozporządzenia (UE) 2018/1999, stosując formaty określone w tabeli 7 załącznika XII do niniejszego rozporządzenia.

4. Państwa członkowskie przekazują informacje dotyczące wielkości oszczędności energii w kwalifikujących się budynkach stanowiących własność instytucji publicznych, o których mowa w art. 6 ust. 6 dyrektywy (UE) 2023/1791, zgodnie z częścią 2 lit. g) załącznika IX do rozporządzenia (UE) 2018/1999, stosując formaty określone w tabeli 8 załącznika XII do niniejszego rozporządzenia.";

6) w art. 15 wprowadza się następujące zmiany:

a) ust. 1 lit. a) otrzymuje brzmienie:

„a) informacje o postępach w osiąganiu krajowych orientacyjnych założeń dotyczących zmniejszania liczby gospodarstw domowych dotkniętych ubóstwem energetycznym, o których mowa w art. 24 lit. a) rozporządzenia (UE) 2018/1999, stosując formaty określone w tabeli 2 załącznika XIX do niniejszego rozporządzenia;";

b) ust. 2 i 3 otrzymują brzmienie:

„2. Państwa członkowskie mogą przekazywać informacje dotyczące wskaźników w odniesieniu do ubóstwa energetycznego, stosując formaty określone w tabeli 2 załącznika XIX do niniejszego rozporządzenia.

3. Państwa członkowskie mogą przekazywać informacje dotyczące krajowej definicji ubóstwa energetycznego, stosując formaty określone w tabeli 3 załącznika XIX do niniejszego rozporządzenia.";

7) art. 17 otrzymuje brzmienie:

„*Artykuł 17*

Sprawozdawczość w zakresie wdrażania zaleceń Komisji wydanych zgodnie z rozporządzeniem (UE) 2018/1999

Jeżeli Komisja wydała zalecenia zgodnie z art. 30 ust. 1, art. 32 ust. 1 lub 2 bądź art. 34 ust. 1 rozporządzenia (UE) 2018/1999, państwa członkowskie przekazują informacje dotyczące polityk i środków, które przyjęły lub zamierzają przyjąć i wdrożyć, w stosownych przypadkach wraz z harmonogramem, by uwzględnić te zalecenia, o których to informacjach mowa w art. 17 ust. 6 rozporządzenia (UE) 2018/1999, stosując formaty określone w załączniku XXII do niniejszego rozporządzenia.

Jeżeli dane państwa członkowskie zdecydują się nie uwzględnić zalecenia w całości lub w znacznej mierze, podają swoje uzasadnienie tej decyzji, stosując formaty określone w załączniku XXII do niniejszego rozporządzenia.";

8) załącznik II zastępuje się tekstem znajdującym się w załączniku I do niniejszego rozporządzenia;

9) załącznik IV zastępuje się tekstem znajdującym się w załączniku II do niniejszego rozporządzenia;

10) załącznik VI zastępuje się tekstem znajdującym się w załączniku III do niniejszego rozporządzenia;

11) uchyla się załącznik VIII;

12) załącznik IX zastępuje się tekstem znajdującym się w załączniku IV do niniejszego rozporządzenia;

13) załącznik X zastępuje się tekstem znajdującym się w załączniku V do niniejszego rozporządzenia.

14) załącznik XI zastępuje się tekstem znajdującym się w załączniku VI do niniejszego rozporządzenia;

15) załącznik XIII zastępuje się tekstem znajdującym się w załączniku VII do niniejszego rozporządzenia;

16) załącznik XV zastępuje się tekstem znajdującym się w załączniku VIII do niniejszego rozporządzenia;

17) załącznik XVI zastępuje się tekstem znajdującym się w załączniku IX do niniejszego rozporządzenia;

18) załącznik XVII zastępuje się tekstem znajdującym się w załączniku X do niniejszego rozporządzenia;

19) uchyla się załącznik XVIII;

20) załącznik XIX zastępuje się tekstem znajdującym się w załączniku XI do niniejszego rozporządzenia;

21) załącznik XXII zastępuje się tekstem znajdującym się w załączniku XII do niniejszego rozporządzenia.

Artykuł 2

Na zasadzie odstępstwa od art. 9 oraz art. 14 ust. 2 i 4 rozporządzenia wykonawczego (UE) 2022/2299 państwa członkowskie mogą przekazywać informacje, o których mowa w części 2 lit. f) i g) załącznika IX do rozporządzenia (UE) 2018/1999, stosując formaty określone w tabelach 6, 7 i 8 załącznika XVII lub formaty określone w tabelach 1 i 2 załącznika XII do rozporządzenia wykonawczego (UE) 2022/2299 na potrzeby zintegrowanych krajowych sprawozdań w dziedzinie energii i klimatu za lata 2024 i 2025, które należy przedłożyć do dnia 15 marca 2027 r.

Wymóg sprawozdawczy określony w art. 9 rozporządzenia wykonawczego (UE) 2022/2299 nie ma zastosowania do zintegrowanych krajowych sprawozdań w dziedzinie energii i klimatu, które należy przedłożyć do dnia 15 marca 2029 r., ani do kolejnych sprawozdań.

Artykuł 3

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 24 lipca 2026 r.

W imieniu Komisji
Przewodnicząca
Ursula VON DER LEYEN

ZAŁĄCZNIK I

„ZAŁĄCZNIK II

OBNIŻENIE EMISYJNOŚCI: ENERGIA ZE ŹRÓDEŁ ODNAWIALNYCH

Tabela 1

Udział energii ze źródeł odnawialnych w poszczególnych sektorach (elektroenergetycznym, ciepłowniczym i chłodniczym, transportu i przemysłu) oraz ogółem

Element sprawozdawczości	Specyfikacja	Jednostka	Rok	
			X-3	X-2
Końcowe zużycie energii brutto ze źródeł odnawialnych	M	ktoe		
Końcowe zużycie energii brutto z dostosowaniem dotyczącym sektora lotnictwa	M	ktoe		
Całkowity udział OZE	M	%		
Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych (z zastosowaniem normalizacji)	M	GWh		
Całkowite zużycie energii elektrycznej brutto	M	GWh		
Udział odnawialnej energii elektrycznej w produkcji	M	%		
Licznik stosowany do obliczenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w sektorze transportu z zastosowaniem mnożników	M	ktoe		
Mianownik stosowany do obliczenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w sektorze transportu z zastosowaniem mnożników	M	ktoe		
Udział energii ze źródeł odnawialnych w sektorze transportu w zużyciu	M	%		
Licznik stosowany do obliczania udziału energii ze źródeł odnawialnych w sektorze ciepłownictwa i chłodnictwa	M	ktoe		
Mianownik stosowany do obliczania udziału energii ze źródeł odnawialnych w sektorze ciepłownictwa i chłodnictwa	M	ktoe		
w tym ciepło odpadowe i chłód opadowy wykorzystywane przez systemy ciepłownicze/chłodnicze	M	ktoe		
Udział energii ze źródeł odnawialnych w sektorze ciepłownictwa i chłodnictwa	M	%		
Udział energii ze źródeł odnawialnych w sektorze ciepłownictwa i chłodnictwa z wykorzystaniem ciepła i chłodu odpadowego	M	%		
Energia ze źródeł odnawialnych wykorzystywana w systemie ciepłowniczym i chłodniczym, w tym energia elektryczna ze źródeł odnawialnych	M	ktoe	[1]	
Energia z ciepła i chłodu odpadowego wykorzystywana w systemie ciepłowniczym i chłodniczym	M	ktoe	[1]	
Energia ze wszystkich źródeł wykorzystywana w systemie ciepłowniczym i chłodniczym	M	ktoe		
Udział energii ze źródeł odnawialnych oraz z ciepła i chłodu odpadowego w systemie ciepłowniczym i chłodniczym	M	%		
Transfery statystyczne/wspólne projekty/wspólne systemy wsparcia – całkowita kwota do dodania	M	ktoe		
Transfery statystyczne/wspólne projekty/wspólne systemy wsparcia – całkowita kwota do odliczenia	M	ktoe		
Udział energii ze źródeł odnawialnych w przemyśle	M	%	[1]	

Udział energii ze źródeł odnawialnych w przemyśle – z wykorzystaniem ciepła i chłodu odpadowego	M	%	([1])	
Udział paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego do celów związanych z energią końcową i celów innych niż energetyczne w przemyśle	M	%	([1])	
Produkcja H2 ze źródeł odnawialnych (w tym odpadów odnawialnych)	M	TJ		
Produkcja H2 z energii elektrycznej (elektroliza)	M	TJ		
w tym: energia elektryczna z sieci	M	TJ		
w tym energia elektryczna ze źródeł odnawialnych – linia bezpośrednia	M	TJ		
Produkcja e-paliw ze źródeł odnawialnych (w tym odpadów odnawialnych)	M	TJ		
Produkcja e-paliw z energii elektrycznej (elektroliza)	M	TJ		
w tym: energia elektryczna z sieci	M	TJ		
w tym energia elektryczna ze źródeł odnawialnych – linia bezpośrednia	M	TJ		
Krajowa produkcja biogazu	M	TJ		

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa; M_{iap} = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach; V = informacja dobrowolna.
Uwagi:
([1]) Elementy te wprowadza się dopiero w odniesieniu do roku sprawozdawczego 2025 i kolejnych lat. W odniesieniu do sprawozdawczości, która ma zostać złożona w 2027 r., pola dotyczące X-3 (2024) pozostają zatem puste.

ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_impl/2026/1807/oj

Tabela 2

Całkowita moc zainstalowana w każdej technologii energii ze źródeł odnawialnych

Technologia energii ze źródeł odnawialnych	Specyfikacja	Jednostka	Rok	
			X-3	X-2
Energia wodna	M	MW		
w tym czysta energia wodna bez pompowania	M	MW		
w tym: energia wodna przepływowa	M	MW		
w tym mieszana energia wodna	M	MW		
w tym z elektrowni szczytowo-pompowych	M	MW		
Energia geotermalna	M	MW		
Fotowoltaika (AC) ([1])	M	MW		
w tym fotowoltaika <30 kW	M	MW		
w tym z instalacji dachowych	M	MW		
w tym pozasieciowa	M	MW		
w tym fotowoltaika 30 kW–1 000 kW	M	MW		
w tym z instalacji dachowych	M	MW		
w tym pozasieciowa	M	MW		
w tym fotowoltaika ≥1 MW	M	MW		
w tym z instalacji dachowych	M	MW		
w tym pozasieciowa	M	MW		
Fotowoltaika (DC) ([1])	M	MW		
w tym fotowoltaika <30 kW	M	MW		
w tym z instalacji dachowych	M	MW		
w tym pozasieciowa	M	MW		
w tym fotowoltaika 30 kW–1 000 kW	M	MW		
w tym z instalacji dachowych	M	MW		
w tym pozasieciowa	M	MW		
w tym fotowoltaika ≥1 MW	M	MW		

w tym z instalacji dachowych	M	MW		
w tym pozasieciowa	M	MW		
Energia słoneczna termiczna	M	MW		
Energia fal, prądów oceanicznych i pływów morskich	M	MW		
Energia wiatrowa	M	MW		
w tym lądowa	M	MW		
w tym morska	M	MW		
Odpady przemysłowe	M	MW		
Odpady komunalne	M	MW		
Biopaliwa stałe	M	MW		
Biogazy	M	MW		
Biodiesle	M	MW		
Biobenzyny	M	MW		
Inne biopaliwa ciekłe	M	MW		

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa.
Uwagi:
([1]) Państwa członkowskie mogą przekazywać dane dotyczące fotowoltaiki (AC), fotowoltaiki (DC) lub obu tych rodzajów.

ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_impl/2026/1807/oj

Tabela 3

Całkowity rzeczywisty wkład (wytwarzanie energii elektrycznej brutto) każdej technologii energii ze źródeł odnawialnych w sektorze energii elektrycznej

Technologia energii ze źródeł odnawialnych	Specyfikacja	Jednostka	Rok	
			X-3	X-2
Znormalizowana produkcja energii wodnej	M	GWh		
Znormalizowana czysta energia wodna	M	GWh		
Znormalizowana energia wodna mieszana (bez pompowania)	M	GWh		
Znormalizowana produkcja energii wiatrowej	M	GWh		
Znormalizowana produkcja lądowej energii wiatrowej	M	GWh		
Znormalizowana produkcja morskiej energii wiatrowej	M	GWh		
Z czystych biopłynów, wytwarzanych zgodnie + wytwarzanych niezgodnie z dyrektywą w sprawie OZE	M	GWh		
— w tym z czystych (niemieszanych) biopłynów wytwarzanych zgodnie z dyrektywą w sprawie OZE	M	GWh		
— w tym NIEWYTWORZONE z roślin spożywczych i pastewnych	M	GWh		
— w tym wytworzone z roślin spożywczych i pastewnych	M	GWh		
— w tym NIEWYTWORZONE z surowców o wysokim ryzyku ILUC	M	GWh		
Z mieszanych biopłynów wytwarzanych zgodnie z dyrektywą w sprawie OZE, wyłącznie część będąca biopaliwem	M	GWh		
— w tym NIEWYTWORZONE z roślin spożywczych i pastewnych	M	GWh		
— w tym wytworzone z roślin spożywczych i pastewnych	M	GWh		
— w tym NIEWYTWORZONE z surowców o wysokim ryzyku ILUC	M	GWh		
Z biogazu zmieszanego w sieci	M	GWh		
— w tym wytwarzane zgodnie z dyrektywą w sprawie OZE	M	GWh		
Z biogazu zaliczonego do kategorii produkcji energii elektrycznej na podstawie certyfikatów (dostarczanie biogazu (wytwarzanego zgodnie z dyrektywą w sprawie OZE) za pośrednictwem sieci gazowej)	M	GWh		
Energia geotermalna	M	GWh		
Energia słoneczna fotowoltaiczna	M	GWh		
Energia słoneczna termiczna	M	GWh		
Energia fal, prądów oceanicznych i pływów morskich	M	GWh		
Odnawialne odpady komunalne	M	GWh		

Biopaliwa stałe	M	GWh		
— w tym wytwarzane zgodnie z dyrektywą w sprawie OZE	M	GWh		
Z czystego biogazu	M	GWh		
— w tym wytwarzane zgodnie z dyrektywą w sprawie OZE	M	GWh		
Z wodoru z biomasy wytwarzanej zgodnie z dyrektywą w sprawie OZE	M	GWh	(1)	
Z paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego (w tym odnawialnego wodoru elektrolitycznego)	M	GWh	(1)	
Całkowite zużycie energii elektrycznej brutto (mianownik stosowany do obliczania udziału odnawialnej energii elektrycznej)	M	GWh		
W tym energia elektryczna wykorzystywana do produkcji paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego (w tym wodoru elektrolitycznego) wykorzystywanych do celów energetycznych	M	GWh	(1)	
W tym spełniające warunki określone w art. 3 rozporządzenia delegowanego Komisji (UE) 2023/1184 – połączenie bezpośrednie [GWh]	M	GWh	(1)	
W tym spełniające warunki określone w art. 4 rozporządzenia delegowanego Komisji (UE) 2023/1184 – sieć energetyczna [GWh]	M	GWh	(1)	

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa.

Uwagi:

(1) Elementy te wprowadza się dopiero w odniesieniu do roku sprawozdawczego 2025 i kolejnych lat. W odniesieniu do sprawozdawczości, która ma zostać złożona w 2027 r., pola dotyczące X-3 (2024) pozostają zatem puste

Tabela 4

Całkowity rzeczywisty wkład (końcowe zużycie energii brutto) każdej technologii energii ze źródeł odnawialnych w sektorze ogrzewania i chłodzenia

Technologia energii ze źródeł odnawialnych	Specyfikacja	Jednostka	Rok	
			X-3	X-2
Odnawialne źródła energii na potrzeby ogrzewania i chłodzenia	M	ktoe		
Zużycie energii końcowej ze źródeł odnawialnych w przemyśle i innych sektorach	M	ktoe		
— Węgiel drzewny	M	ktoe		
— Czysty biogaz	M	ktoe		
w tym wytwarzane zgodnie z dyrektywą w sprawie OZE	M	ktoe		
— Biogaz zmieszany w sieci	M	ktoe		
w tym wytwarzane zgodnie z dyrektywą w sprawie OZE	M	ktoe		
— Biogaz zaliczany na poczet zużycia energii końcowej w przemyśle na podstawie certyfikatów (dostarczanie biogazu (wytwarzanego zgodnie z dyrektywą w sprawie OZE) za pośrednictwem sieci gazowej)	M	ktoe		
— Energia geotermalna	M	ktoe		
— Energia słoneczna termiczna	M	ktoe		
— Odnawialne odpady komunalne	M	ktoe		
— Biopaliwa stałe z wyłączeniem węgla drzewnego	M	ktoe		
w tym wytwarzane zgodnie z dyrektywą w sprawie OZE	M	ktoe		
— wszystkie biopłyny – zarówno wytwarzane zgodnie, jak i wytwarzane niezgodnie z dyrektywą w sprawie OZE	M	ktoe		
— w tym wyłącznie biopłyny wytwarzane zgodnie z dyrektywą w sprawie OZE	M	ktoe		
— w tym NIEWYTWORZONE z roślin spożywczych i pastewnych	M	ktoe		
— w tym wytworzone z roślin spożywczych i pastewnych	M	ktoe		
— w tym NIEWYTWORZONE z surowców o wysokim ryzyku ILUC	M	ktoe		
— Z wodoru z biomasy	M	ktoe	[1]	
— Z paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego (w tym elektrolitycznego H2, ale z wyłączeniem H2 wykorzystywanego jako produkt pośredni w konwencjonalnych paliwach transportowych lub biopaliwach)	M	ktoe	[1]	

Produkcja ciepła z paliw odnawialnych	M	ktoe		
— Energia geotermalna	M	ktoe		
— Energia słoneczna termiczna	M	ktoe		
— Odnawialne odpady komunalne	M	ktoe		
— Biopaliwa stałe	M	ktoe		
w tym wytwarzane zgodnie z dyrektywą w sprawie OZE	M	ktoe		
— Z czystego biogazu	M	ktoe		
w tym wytwarzane zgodnie z dyrektywą w sprawie OZE	M	ktoe		
— Z biogazu zmieszanego w sieci	M	ktoe		
w tym wytwarzane zgodnie z dyrektywą w sprawie OZE	M	ktoe		
— Z biogazu zaliczonego do kategorii produkcji ciepła na podstawie certyfikatów (dostarczanie biogazu (wytwarzanego zgodnie z dyrektywą w sprawie OZE) za pośrednictwem sieci gazowej)	M	ktoe		
— wszystkie czyste biopłyny – zarówno wytwarzane zgodnie, jak i wytwarzane niezgodnie z dyrektywą w sprawie OZE	M	ktoe		
— w tym wyłącznie czyste biopłyny wytwarzane zgodnie z dyrektywą w sprawie OZE	M	ktoe		
— w tym NIEWYTWORZONE z roślin spożywczych i pastewnych	M	ktoe		
— w tym wytworzone z roślin spożywczych i pastewnych	M	ktoe		
— w tym NIEWYTWORZONE z surowców o wysokim ryzyku ILUC	M	ktoe		
— mieszane biopłyny wytwarzane zgodnie z dyrektywą w sprawie OZE, wyłącznie część będąca biopaliwem	M	ktoe		
— w tym NIEWYTWORZONE z roślin spożywczych i pastewnych	M	ktoe		
— w tym wytworzone z roślin spożywczych i pastewnych	M	ktoe		
— w tym NIEWYTWORZONE z surowców o wysokim ryzyku ILUC	M	ktoe		
— Z wodoru z biomasy	M	ktoe	(1)	
— Z paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego (w tym odnawialnego wodoru elektrolitycznego)	M	ktoe	(1)	
Energia cieplna otoczenia – pompy ciepła do ogrzewania	M	ktoe		
W tym z aerotermalnych i hydrotermalnych pomp ciepła (tj. z wyłączeniem geotermalnych pomp ciepła)	M	ktoe		
W tym z energii geotermalnej z wykorzystaniem pomp ciepła	M	ktoe		
W tym inna energia cieplna otoczenia	M	ktoe		

Chłodzenie wykorzystujące energię ze źródeł odnawialnych	M	ktoe		
Licznik stosowany do obliczania udziału energii ze źródeł odnawialnych w sektorze ciepłownictwa i chłodnictwa	M	ktoe		
Mianownik stosowany do obliczania udziału energii ze źródeł odnawialnych w sektorze ciepłownictwa i chłodnictwa	M	ktoe		
Art. 2 pkt 9 dyrektywy (UE) 2018/2001: w tym ciepło odpadowe i chłód opadowy wykorzystywane przez systemy ciepłownicze/chłodnicze [ktoe]	M	ktoe		

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa.

Uwagi:

([1]) Elementy te wprowadza się dopiero w odniesieniu do roku sprawozdawczego 2025 i kolejnych lat. W odniesieniu do sprawozdawczości, która ma zostać złożona w 2027 r., pola dotyczące X-3 (2024) pozostają zatem puste

Tabela 5

Całkowity rzeczywisty wkład (końcowe zużycie energii brutto) każdej technologii energii ze źródeł odnawialnych w sektorze transportu

Technologia energii ze źródeł odnawialnych	Specyfikacja	Jednostka	Rok	
			X-3	X-2
Biopaliwa (czyste i odnawialna część biopaliw mieszanych), H2, paliwa odnawialne pochodzenia niebiologicznego i inne paliwa odnawialne, wytwarzane zgodnie z dyrektywą w sprawie OZE i niezgodnie z tą dyrektywą, wykorzystywane we wszystkich rodzajach transportu				
Biopaliwa płynne wykorzystywane w transporcie drogowym	M	ktoe		
Biopaliwa płynne wykorzystywane w transporcie kolejowym	M	ktoe		
Biopaliwa płynne wykorzystywane w innych rodzajach transportu	M	ktoe		
Biopaliwa gazowe wykorzystywane w transporcie drogowym	M	ktoe		
Biopaliwa gazowe wykorzystywane w transporcie kolejowym	M	ktoe		
Biopaliwa gazowe wykorzystywane w innych rodzajach transportu	M	ktoe		
Wodór produkowany z biomasy (z wyłączeniem H2 z elektrolizy) wykorzystywany w transporcie	M	ktoe	[1]	
Biometan wprowadzany do sieci w celu zaliczenia do kategorii transportu (art. 25 ust. 2 lit. b) dyrektywy 2018/2001)	M	ktoe		
Paliwa inne niż z biomasy, które można zaliczyć do kategorii transportu				
Paliwa odnawialne pochodzenia niebiologicznego [RFNBO] (w tym odnawialny wodór elektrolityczny)	M	ktoe	[1]	
W tym w sektorze morskim (art. 27 ust. 2 lit. e) dyrektywy 2018/2001)	M	ktoe	[1]	
W tym w sektorze lotnictwa (art. 27 ust. 2 lit. e) dyrektywy 2018/2001)	M	ktoe	[1]	
W tym wodór odnawialny	M	ktoe	[1]	
W tym w sektorze morskim (art. 27 ust. 2 lit. e) dyrektywy 2018/2001)	M	ktoe	[1]	
W tym w sektorze lotnictwa (art. 27 ust. 2 lit. e) dyrektywy 2018/2001)	M	ktoe	[1]	
Pochodzące z recyklingu paliwa węglowe	M	ktoe		
W tym w sektorze morskim (art. 27 ust. 2 lit. e) dyrektywy 2018/2001)	M	ktoe		
W tym w sektorze lotnictwa (art. 27 ust. 2 lit. e) dyrektywy 2018/2001)	M	ktoe		
Paliwa inne niż z biomasy w rafineriach				
Wodór wykorzystywany w rafineriach jako produkt pośredni w produkcji konwencjonalnych paliw transportowych lub biopaliw W tym paliwa odnawialne pochodzenia niebiologicznego	M	ktoe	[1]	

Biopaliwa wytwarzane ZGODNIE z dyrektywą w sprawie OZE i paliwa z biomasy w transporcie – ilości obliczone na podstawie wartości opałowych w ZAŁĄCZNIKU III do dyrektywy 2018/2001				
wszystkie biopaliwa wytwarzane zgodnie z dyrektywą w sprawie OZE we wszystkich rodzajach transportu	M	ktoe		
Załącznik IX do dyrektywy 2018/2001 (wszystkie rodzaje transportu)	M	ktoe		
W tym w sektorze morskim (zarówno w żegludze krajowej, jak i w międzynarodowych bunkrach morskich)	M	ktoe		
W tym w międzynarodowych bunkrach morskich	M	ktoe		
W tym w sektorze lotnictwa (art. 27 ust. 2 lit. e) dyrektywy 2018/2001)	M	ktoe		
Według surowca (wszystkie rodzaje)	M	ktoe		
Część A	M	ktoe		
W tym część A w sektorze morskim, zarówno żegludze krajowej, jak i międzynarodowych bunkrach morskich (art. 27 ust. 2 lit. e) dyrektywy 2018/2001)	M	ktoe		
W tym część A w międzynarodowych bunkrach morskich	M	ktoe	[1]	
W tym część A w sektorze lotnictwa (art. 27 ust. 2 lit. e) dyrektywy 2018/2001)	M	ktoe		
Część A według surowca (wszystkie rodzaje)	M	ktoe		
a)	M	ktoe		
b)	M	ktoe		
c)	M	ktoe		
d)	M	ktoe		
e)	M	ktoe		
f)	M	ktoe		
g)	M	ktoe		
h)	M	ktoe		
i)	M	ktoe		
j)	M	ktoe		
k)	M	ktoe		
l)	M	ktoe		
m)	M	ktoe		
n)	M	ktoe		

o)	M	ktoe		
p)	M	ktoe		
q)	M	ktoe		
r)	M	ktoe	(1)	
s)	M	ktoe	(1)	
t)	M	ktoe	(1)	
u)	M	ktoe	(1)	
v)	M	ktoe	(1)	
Część B	M	ktoe		
W tym część B w sektorze morskim (zarówno w żegludze krajowej, jak i w międzynarodowych bunkrach morskich)	M	ktoe		
W tym część B w międzynarodowych bunkrach morskich	M	ktoe	(1)	
w tym część B w sektorze lotnictwa	M	ktoe		
Część B według surowca	M	ktoe		
a)	M	ktoe		
b)	M	ktoe		
c)	M	ktoe		
d)	M	ktoe		
e)	M	ktoe		
f)	M	ktoe		
Art. 26 ust. 1 dyrektywy 2018/2001 – wytworzone z roślin spożywczych i pastewnych	M	ktoe		
W tym poświadczone jako obarczone niskim ryzykiem ILUC	M	ktoe		
W tym w sektorze morskim (zarówno w żegludze krajowej, jak i w międzynarodowych bunkrach morskich)	M	ktoe	(1)	
W tym w międzynarodowych bunkrach morskich	M	ktoe	(1)	
inne biopaliwa wytwarzane zgodnie z dyrektywą w sprawie OZE	M	ktoe		
W tym w sektorze morskim (zarówno w żegludze krajowej, jak i w międzynarodowych bunkrach morskich)	M	ktoe		
W tym w międzynarodowych bunkrach morskich	M	ktoe	(1)	

Energia elektryczna wykorzystywana w transporcie				
Cała energia elektryczna w transporcie	M	ktoe		
Cała energia elektryczna w transporcie drogowym	M	ktoe		
Energia odnawialna w transporcie drogowym (art. 27 ust. 2 lit. d) dyrektywy 2018/2001)	M	ktoe		
W tym energia odnawialna w transporcie drogowym z połączenia bezpośredniego	M	ktoe		
W tym energia odnawialna w transporcie drogowym z sieci	M	ktoe		
Energia nieodnawialna w transporcie drogowym	M	ktoe		
Cała energia elektryczna w transporcie kolejowym	M	ktoe		
Energia odnawialna w transporcie kolejowym (art. 27 ust. 2 lit. d) dyrektywy 2018/2001)	M	ktoe		
W tym energia odnawialna w transporcie kolejowym z połączenia bezpośredniego	M	ktoe	(1)	
W tym energia odnawialna w transporcie kolejowym z sieci	M	ktoe	(1)	
Energia nieodnawialna w transporcie kolejowym	M	ktoe		
Cała energia elektryczna we wszystkich pozostałych rodzajach transportu	M	ktoe		
Energia elektryczna dostarczana na statki wszystkich bander (w tym energia elektryczna pobierana z lądu podczas postoju w porcie), z wyłączeniem energii elektrycznej zgłoszonej w pozycji Transport	M	ktoe	(1)	
W tym międzynarodowe bunkry morskie	M	ktoe	(1)	
Energia odnawialna we wszystkich pozostałych rodzajach transportu	M	ktoe		
W tym energia odnawialna we wszystkich innych rodzajach transportu z połączenia bezpośredniego	M	ktoe	(1)	
W tym energia odnawialna we wszystkich innych rodzajach transportu z sieci	M	ktoe	(1)	
Energia elektryczna ze źródeł odnawialnych dostarczana na statki wszystkich bander, w tym energia elektryczna pobierana z lądu dostarczana podczas postoju w porcie	M	ktoe	(1)	
W tym międzynarodowe bunkry morskie	M	ktoe	(1)	
Energia nieodnawialna we wszystkich pozostałych rodzajach transportu	M	ktoe		
NIEODNAWIALNA energia elektryczna dostarczana na statki wszystkich bander, w tym energia elektryczna pobierana z lądu dostarczana podczas postoju w porcie	M	ktoe	(1)	
W tym międzynarodowe bunkry morskie	M	ktoe	(1)	

Intensywność emisji gazów cieplarnianych				
Średnie ograniczenie emisji w odniesieniu do biopaliw wymienionych w części A załącznika IX obliczone na podstawie wartości określonych w załączniku V i VI do dyrektywy (UE) 2018/2001	M	[g CO2eq/MJ]	(1)	
Średnie ograniczenie emisji w odniesieniu do biopaliw wymienionych w części B załącznika IX obliczone na podstawie wartości określonych w załączniku V i załączniku VI do dyrektywy (UE) 2018/2001	M	[g CO2eq/MJ]	(1)	
Średnie ograniczenie emisji w przypadku biopaliw z roślin spożywczych i pastewnych obliczone na podstawie wartości określonych w załączniku V i załączniku VI do dyrektywy (UE) 2018/2001	M	[g CO2eq/MJ]	(1)	
Średnie ograniczenie emisji dla paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego obliczone zgodnie z aktami delegowanymi na podstawie art. 29a ust. 3 dyrektywy (UE) 2018/2001	M	[g CO2eq/MJ]	(1)	

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa.

Uwagi:

(1) Elementy te wprowadza się dopiero w odniesieniu do roku sprawozdawczego 2025 i kolejnych lat. W odniesieniu do sprawozdawczości, która ma zostać złożona w 2027 r., pola dotyczące X-3 (2024) pozostają zatem puste.

Tabela 6

Całkowity rzeczywisty wkład (końcowe zużycie energii brutto) każdej technologii energii ze źródeł odnawialnych w sektorze przemysłu ([1])

Technologia energii ze źródeł odnawialnych	Specyfikacja	Jednostka	Rok	
			X-3	X-2
Zużycie energii w przemyśle	M	ktoe		
— W tym z zużycia odnawialnych źródeł energii oraz odnawialnej energii elektrycznej i ciepła	M	ktoe		
— W tym z paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego wykorzystywanych jako produkt pośredni w konwencjonalnych paliwach transportowych lub biopaliwach	M	ktoe		
— W tym z zużycia energii w sektorze energetycznym	M	ktoe		
— W tym z zużycia końcowego odnawialnych źródeł energii na potrzeby ogrzewania i chłodzenia – innych niż energia elektryczna i zakupione ciepło	M	ktoe		
— W tym z proporcjonalnego udziału źródeł odnawialnych w zakupionym cieple	M	ktoe		
— W tym z końcowego zużycia energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych	M	ktoe		
— W tym z wytworzonej i zużytej we własnym zakresie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych	M	ktoe		
— Panele fotowoltaiczne (bez centrów danych)	M	ktoe		
— Wiatr (bez centrów danych)	M	ktoe		
— Bioenergia (biopaliwa stałe, ciekłe i gazowe), bez centrów danych	M	ktoe		
— w tym wytwarzane zgodnie z dyrektywą w sprawie OZE	M	ktoe		
— Inne odnawialne źródła energii (bez centrów danych)	M	ktoe		
— Centra danych (wytwarzana i zużywana we własnym zakresie energia elektryczna ze źródeł odnawialnych)	M	ktoe		
— W tym z innego bezpośredniego przydziału energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych, takiej jak produkowana w pobliżu	M	ktoe		
— W tym z proporcjonalnego pozostałego udziału energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych z sieci	M	ktoe		
Zużycie nieenergetyczne w przemyśle i sektorze energetycznym	M	ktoe		
— W tym z odnawialnych źródeł energii	M	ktoe		
Ciepło odpadowe i chłód odpadowy, które należy zaliczyć na poczet orientacyjnego udziału energii ze źródeł odnawialnych w przemyśle	M	ktoe		
Maksymalne ciepło odpadowe i chłód odpadowy, które można zaliczyć (0,4 p.p.)	M	ktoe		

Paliwa odnawialne pochodzenia niebiologicznego w przemyśle (art. 22a dyrektywy (UE) 2018/2001)				
Wykorzystanie wodoru w przemyśle do celów energetycznych i innych niż energetyczne	M	ktoe		
W tym wodór wykorzystywany w rafineriach jako produkt pośredni w produkcji konwencjonalnych paliw transportowych lub biopaliw	M	ktoe		
W tym wodór wytwarzany jako produkt uboczny lub otrzymywany z produktów ubocznych (w tym przez dekarbonizację gazu resztkowego i wykorzystywany do zastąpienia tego gazu)	M	ktoe		
W tym wodór produkowany w zmodernizowanych zakładach produkcyjnych w oparciu o technologię reformingu parowego metanu	M	ktoe		
Wykorzystanie paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego (w tym wodoru elektrolitycznego z energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii) w przemyśle do celów energetycznych i innych niż energetyczne	M	ktoe		
W tym wodór wykorzystywany w rafineriach jako produkt pośredni w produkcji konwencjonalnych paliw transportowych lub biopaliw	M	ktoe		

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa.

Uwagi:

([1]) Elementy te zostaną wprowadzone dopiero w odniesieniu do roku sprawozdawczego 2025 i kolejnych lat. W odniesieniu do sprawozdawczości, która ma zostać przedstawiona w 2027 r., pola dotyczące X-3 (2024) pozostaną zatem puste.

ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_impl/2026/1807/oj

Tabela 7

Całkowity rzeczywisty wkład (końcowe zużycie energii brutto) każdej technologii energii ze źródeł odnawialnych w sektorze budowlanym ([1])

Technologia energii ze źródeł odnawialnych	Specyfikacja	Jednostka	Rok	
			X-3	X-2
Zużycie energii końcowej w budynkach (gospodarstwa domowe + usługi komercyjne i usługi użyteczności publicznej)	M	ktoe		
— W tym z zużycia końcowego odnawialnych źródeł energii oraz odnawialnej energii elektrycznej i ciepła	M	ktoe		
— W tym z zużycia końcowego odnawialnych źródeł energii na potrzeby ogrzewania i chłodzenia – innych niż energia elektryczna i zakupione ciepło	M	ktoe		
— W tym z proporcjonalnego udziału źródeł odnawialnych w zakupionym cieple	M	ktoe		
— W tym z końcowego zużycia energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych	M	ktoe		
— W tym z wytworzonej i zużytej we własnym zakresie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych	M	ktoe		
— Panele fotowoltaiczne	M	ktoe		
— Wiatr	M	ktoe		
— Bioenergia (biopaliwa stałe, ciekłe i gazowe)	M	ktoe		
— w tym wytwarzane zgodnie z dyrektywą w sprawie OZE	M	ktoe		
— Pozostałe odnawialne źródła energii	M	ktoe		
— W tym z innego bezpośredniego przydziału energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych, takiej jak produkowana w pobliżu	M	ktoe		
— W tym z proporcjonalnego pozostałego udziału energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych z sieci	M	ktoe		
Ciepło odpadowe i chłód odpadowy, które należy zaliczyć na poczet orientacyjnego udziału energii ze źródeł odnawialnych w budynkach	M	ktoe		
Maksymalne ciepło odpadowe i chłód odpadowy, które można uwzględnić (20 % celu orientacyjnego)	M	ktoe		

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa.

Uwagi:

([1]) Elementy te wprowadza się dopiero w odniesieniu do roku sprawozdawczego 2025 i kolejnych lat. W odniesieniu do sprawozdawczości, która ma zostać złożona w 2027 r., pola dotyczące X-3 (2024) pozostają zatem puste.

Tabela 8

Dostawa biomasy na cele energetyczne

	X-3					X-2				
	Produkcja krajowa w 1 000 m³ (1)	Przywóz w 1 000 m³ (1)	Wywóz w 1 000 m³ (1)	Zmiany stanu zapasów w 1 000 m³ (1)	Średnia wartość opałowa (TJ/1 000 m³) (2)	Produkcja krajowa w 1 000 m³ (1)	Przywóz w 1 000 m³ (1)	Wywóz w 1 000 m³ (1)	Zmiany stanu zapasów w 1 000 m³ (1)	Średnia wartość opałowa (TJ/1 000 m³) (2)
Specyfikacja	V	V	V	V	V	M	M	V	V	V
1) Biomasa leśna wykorzystywana do wytwarzania energii										
a) Biomasa pierwotna pozyskiwana z lasu										
(i) Gałęzie i wierzchołki drzew	(3)	(3)				(3)	(3)			
(ii) Pniaki	(4)	(4)				(4)	(4)			
(iii) Drewno okrągłe										
(I) Przemysłowe drewno okrągłe										
(II) Drewno opałowe										
b) Produkty uboczne z przemysłu produktów leśnych										
(i) Kora										
(ii) Wióry, trociny i inne zrębki										
(iii) Ług powarzelny i olej talowy surowy (tony)										
c) Drewno pokonsumpcyjne	(3)	(3)				(3)	(3)			
d) Przetworzone paliwo drzewne produkowane z surowców nieuwzględnionych w pkt 1) lit. a), b) lub c):										
(i) Węgiel drzewny										
(ii) Granulki i brykiety drzewne										

2)	Biomasa rolnicza	(3)	(3)				(3)	(3)			
a)	Uprawy energetyczne na potrzeby wytwarzania energii elektrycznej lub cieplnej (w tym zagajniki o krótkiej rotacji)	(3)	(3)				(3)	(3)			
(i)	w tym: wytworzone z roślin spożywczych i pastewnych	(3)	(3)				(3)	(3)			
b)	Resztki pożniwne na potrzeby wytwarzania energii elektrycznej lub ciepła	(3)	(3)				(3)	(3)			
3)	Biomasa z odpadów organicznych	(3)	(3)				(3)	(3)			
a)	Frakcja organiczna odpadów przemysłowych	(3)	(3)				(3)	(3)			
b)	Frakcja organiczna odpadów komunalnych	(3)	(3)				(3)	(3)			
c)	Odpady szlamów	(3)	(3)				(3)	(3)			

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa; V = informacja dobrowolna.
Uwagi:
(1) z wyjątkiem pkt 1 lit. b) ppkt (iii) w tonach
(2) z wyjątkiem pkt 1 lit. b) ppkt (iii) w TJ/t
(3) sprawozdawczość obowiązkowa, jeżeli takie dane są dostępne
(4) sprawozdawczość obowiązkowa w stosownych przypadkach

Tabela 9

Dodatkowe informacje o trajektoriach

	Specyfikacja	Powody, dla których postępy pozostają w tyle za trajektoriami w zakresie odnawialnych źródeł energii (1)
Ogólny udział OZE, w tym punkty odniesienia na 2025 r. lub 2027 r.	Miap	
Moc zainstalowana	Miap	
Udział odnawialnej energii elektrycznej w produkcji	Miap	
Udział energii ze źródeł odnawialnych w sektorze transportu w zużyciu	Miap	
Udział energii ze źródeł odnawialnych w sektorze ciepłownictwa i chłodnictwa	Miap	
Udział energii ze źródeł odnawialnych oraz z ciepła i chłodu odpadowego w systemie ciepłowniczym i chłodniczym	Miap	
Dostawy bioenergii	Miap	
	Specyfikacja	Opis
Informacje na temat tego, czy państwo członkowskie wykorzystywało ciepło odpadowe i chłód odpadowy do osiągnięcia celu w zakresie ogrzewania i chłodzenia (art. 23 dyrektywy (UE) 2018/2001), ze wskazaniem wpływu tego wykorzystania na roczny wzrost zużycia energii na ogrzewanie i chłodzenie	M	
Opis, w jaki sposób biomasa leśna spełnia kryteria użytkowania gruntów oraz zmiany użytkowania gruntów i leśnictwa (LULUCF) określone w art. 29 ust. 7 dyrektywy (UE) 2018/2001 (2)	M	

Uwagi:

(1) W przypadku gdy jedna z poniższych trajektorii w roku X-3 lub X-2 spadła poniżej trajektorii krajowej zgłoszonej w zintegrowanym krajowym planie w dziedzinie energii i klimatu, należy wyjaśnić przyczyny tej zmiany i jej wpływ na ogólny udział OZE oraz przedstawić informacje na temat dodatkowych środków, które planuje się wprowadzić w celu wypełnienia tej luki.

(2) Państwa członkowskie powinny również uwzględnić roczne wzrosty określone w art. 23 dyrektywy (UE) 2018/2001.

Tabela 10

Inne krajowe trajektorie i założenia

Trajektoria lub założenie	Opis	Cel (1)	Rok docelowy	Postępy w realizacji celu/ założenia	Wskaźnik postępów (w stosownych przypadkach) (2)			
					Nazwa wskaźnika służącego do monitorowania postępów (3)	Jednostka	X-3	X-2
M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}
Wykorzystanie energii ze źródeł odnawialnych w systemie ciepłowniczym								
Wykorzystanie energii ze źródeł odnawialnych w budynkach								
Energia ze źródeł odnawialnych wytwarzana przez miasta								
Społeczności energetyczne działające w zakresie energii odnawialnej								
Prosumenci energii odnawialnej								
Liczba zawartych umów zakupu energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych								
Produkcja energii w ramach umów zakupu energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych								
Energia odzyskiwana z osadów z oczyszczania ścieków								
Inne krajowe założenie i trajektorie, w tym sektorowe i długoterminowe								
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze								

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M_{iap} = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach.

Uwagi:

(1) Może być ilościowy lub jakościowy.

(2) Jeżeli cel/założenie są wymierne, państwa członkowskie przedstawiają oznaki postępu wraz z najnowszymi dostępnymi informacjami. Wskaźniki w zakresie sprawozdawczości należy określić na podstawie krajowych założeń lub celów

(3) Państwa członkowskie odnoszą się, odpowiednio, do roku bazowego oraz wartości bazowej, jeśli pomoże to w wykazaniu postępów.

Tabela 11

Ocena wsparcia na rzecz energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych zgodnie z art. 6 ust. 4 dyrektywy (UE) 2018/2001

W stosownych przypadkach – udzielenie informacji na temat oceny wsparcia na rzecz energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych, którą państwa członkowskie mają przeprowadzić zgodnie z art. 6 ust. 4 dyrektywy (UE) 2018/2001 ([1])	M_{iap}	

Zapis: M_{iap} = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach.

Uwagi:

([1]) Państwa członkowskie uwzględniają odniesienia do właściwych polityk i środków."

ZAŁĄCZNIK II

„ZAŁĄCZNIK IV

EFEKTYWNOŚĆ ENERGETYCZNA

Tabela 1

Wkład krajowy i orientacyjna trajektoria zużycia energii pierwotnej i końcowej

Element sprawozdawczości	Specyfikacja	Jednostka	Wskaźnik	
			X-3	X-2
Postępy w realizacji orientacyjnej trajektorii w zużyciu energii pierwotnej ([1])	M	ktoe		
Postępy w realizacji orientacyjnej trajektorii w zużyciu energii końcowej ([1])	M	ktoe		
Uwagi ogólne na temat wkładów krajowych i orientacyjnej trajektorii zużycia energii pierwotnej i końcowej ([2])	M			
Wyjaśnienie środków mających na celu wypełnienie luki w osiągnięciu krajowych wkładów w zakresie efektywności energetycznej, jeżeli zużycie energii końcowej przekracza orientacyjną trajektorię zużycia energii końcowej ([3])	M_{iap}			

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa; M_{iap} = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach; V = informacja dobrowolna.

Uwagi:

([1]) Zużycie energii pierwotnej oraz końcowej zgodnie z definicjami zawartymi w dyrektywie w sprawie efektywności energetycznej i wskaźnikami Eurostatu określającymi pełne bilanse energetyczne [nrg_bal_c]: PEC_EED i FEC_EED. Należy również zapoznać się z najnowszą wersją przewodnika na temat bilansu energetycznego na stronie internetowej Eurostatu (zob. rozdział »Wskaźniki uzupełniające«).

([2]) Państwa członkowskie mogą przedstawić dodatkowe wyjaśnienia na temat wkładu krajowego i orientacyjnej trajektorii zużycia energii pierwotnej i końcowej, wraz z zastosowaną metodyką.

([3]) Wszystkie środki zgłoszone w ramach tej pozycji są wyszczególnione w tabeli 1 w załączniku IX do niniejszego rozporządzenia i odnoszą się do wdrożenia art. 4 ust. 6 dyrektywy (UE) 2023/1791.

Tabela 2

Cele pośrednie i wskaźniki postępów krajowego planu renowacji budynków – zasób budowlany

	Liczba budynków (1)			Całkowita powierzchnia (m^2) (2)			Zużycie energii pierwotnej w budynkach (ktoe) (3)			Zużycie energii końcowej w budynkach (ktoe) (3)			Bezpośrednie emisje gazów cieplarnianych w sektorze budowlanym (tCO_{2e})			Łączne emisje gazów cieplarnianych w sektorze budowlanym ($MtCO_{2e}$)			Inne (4)		
	2020	X-3	X-2	2020	X-3	X-2	2020	X-3	X-2	2020	X-3	X-2	2020	X-3	X-2	2020	X-3	X-2	2020	X-3	X-2
Specyfikacja	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	Miav	Miav	Miav	M	M	M	M_{iav}	M_{iav}	M_{iav}
Budynki mieszkalne																					
W tym budynki o najgorszej charakterystyce energetycznej (5)																					
Budynki niemieszkalne																					
W tym budynki o najgorszej charakterystyce energetycznej																					

Zapis: M = informacja obowiązkowa; M_{iav} = informacja obowiązkowa, jeżeli jest dostępna;

Uwagi:

(1) »Budynek« oznacza konstrukcję zadaszoną, posiadającą ściany, w której energia jest wykorzystywana do utrzymania środowiska wewnętrznego (art. 2 pkt 1 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2024/1275/UE), natomiast w załączniku I do tejże dyrektywy określono, na potrzeby obliczania charakterystyki energetycznej budynków, klasyfikację w następujących kategoriach: a) domy jednorodzinne różnych rodzajów; b) bloki mieszkalne; c) biura; d) budynki oświatowe; e) szpitale; f) hotele i restauracje; g) obiekty sportowe; h) budynki usług handlu hurtowego i detalicznego; i) inne rodzaje budynków zużywających energię (pkt 6 załącznika I do dyrektywy 2024/1275).

(2) Powierzchnia wykorzystywana jako wielkość odniesienia do oceny charakterystyki energetycznej budynku, obliczona jako suma powierzchni użytkowych pomieszczeń w obrębie przegród zewnętrznych budynku, określona do celów oceny charakterystyki energetycznej.

(3) Jak uznano w obliczeniach charakterystyki energetycznej budynków według definicji z dyrektywy (UE) 2024/1275.

(4) Jak przedstawiono w krajowym planie renowacji budynków. Inne wskaźniki mogą odzwierciedlać liczbę budynków lub całkowitą powierzchnię (m2) według klasy charakterystyki energetycznej budynku, według okresu budowy, według wielkości budynku, według strefy klimatycznej, liczbę świadectw charakterystyki energetycznej według rodzaju budynku lub według klasy charakterystyki energetycznej budynku, przegląd zdolności w sektorze budownictwa, udział systemu ogrzewania w sektorze budynków, rodzaj systemu ogrzewania, emisje gazów cieplarnianych w całym cyklu życia, itp. Aby zapewnić lepszy obraz sektora budynków, można także wykorzystać inne efekty zewnętrzne, takie jak inwestycje dotyczące renowacji istniejącego zasobu, udział budownictwa w PKB, kwestie zdrowotne itp.

(5) Zgodnie z definicją zawartą w krajowym planie renowacji budynków. Zalecenie Komisji (UE) 2019/786 zawiera przykłady wskazujące, jak określić segmenty krajowych zasobów budowlanych o najgorszej charakterystyce energetycznej: a) ustalenie określonego progu, takiego jak kategoria charakterystyki energetycznej budynku (np. poniżej „D"); b) wykorzystanie wartości zużycia energii pierwotnej (wyrażonego w kWh/m2 rocznie); lub nawet c) ukierunkowanie działań na budynki zbudowane przed określoną datą (np. przed 1980 r.). Ponadto budynki o najgorszej charakterystyce energetycznej można również zdefiniować w odniesieniu do wdrażania art. 9 dyrektywy (UE) 2024/1275.

ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_impl/2026/1807/oj

Tabela 3

Cele pośrednie i wskaźniki postępów krajowego planu renowacji budynków – wskaźniki renowacji (1)

		Liczba budynków poddanych renowacji		Całkowita powierzchnia poddana renowacji (m^2) (2)		Wskaźnik renowacji (%) (3)		Średnia gruntowność renowacji (%) (4)	
		X-3	X-2	X-3	X-2	X-3	X-2	X-3	X-2
Specyfikacja		M	M	M	M	M	M	M_{iav}	M_{iav}
Budynki mieszkalne	Lekka								
	Średnia								
	Ważniejsza								
	Ogółem								
Budynki niemieszkalne	Lekka								
	Średnia								
	Ważniejsza								
	Ogółem								

Gruntowność renowacji można zdefiniować jako »lekką« (3 % ≤ x ≤ 30 % oszczędności), »średnią« (30 % < x ≤ 60 % oszczędności) oraz »ważniejszą« (x > 60 % oszczędności; ta definicja do celów statystycznych różni się od definicji »gruntownej renowacji« wprowadzonej do celów finansowania w dyrektywie (UE) 2024/1275, tj. renowacji, w wyniku której budynek lub moduł budynku zostaje przekształcony: a) przed dniem 1 stycznia 2030 r. – w budynek o niemal zerowym zużyciu energii, b) od dnia 1 stycznia 2030 r. – w budynek bezemisyjny). Całkowity wskaźnik renowacji definiuje się jako sumę wszystkich wskaźników renowacji o danej gruntowności.

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M_{iav} = informacja obowiązkowa, jeżeli jest dostępna;.

Uwagi:

(1) Renowacja energetyczna oznacza zmianę co najmniej jednego z elementów budynku (przegród zewnętrznych oraz systemów technicznych budynku zgodnie z art. 2 pkt 17 dyrektywy (UE) 2024/1275), która może znacząco wpłynąć na obliczoną lub zmierzoną ilość energii potrzebnej do zaspokojenia zapotrzebowania na energię związanego z typowym użytkowaniem budynku, która obejmuje m.in. energię na potrzeby ogrzewania, chłodzenia, wentylacji, ciepłej wody i oświetlenia.

(2) Powierzchnia wykorzystywana jako wielkość odniesienia do oceny charakterystyki energetycznej budynku, obliczona jako suma powierzchni użytkowych pomieszczeń w obrębie przegród zewnętrznych budynku, określona do celów oceny charakterystyki energetycznej.

(3) Wskaźnik renowacji odnosi się do danej łącznej powierzchni pomieszczeń [m^2] we wszystkich budynkach, które poddano renowacji energetycznej w roku kalendarzowym X-3 lub X-2, dla różnych poziomów gruntowności renowacji, podzielonej przez całkowitą powierzchnię [m^2] zasobu budowlanego w tym samym okresie i jest wyrażony w %. Wartości są automatycznie obliczane na podstawie odpowiednich wartości z kolumny »Całkowita powierzchnia poddana renowacji«.

(4) Średnia gruntowność renowacji jest to stosunek zaoszczędzonej energii pierwotnej do całkowitego zużycia energii pierwotnej przed renowacją danego segmentu (mieszkalnego/niemieszkalnego) danego zasobu.

Tabela 4

Cele pośrednie i wskaźniki postępów krajowego planu renowacji budynków – wkład w osiąganie unijnych celów w zakresie efektywności energetycznej i odnawialnych źródeł energii

		Specyfikacja	Wartości w X-2
Wkład państwa członkowskiego w osiąganie unijnych celów w zakresie efektywności energetycznej zgodnie z art. 4 dyrektywy (UE) 2023/1791, który można przypisać renowacji zasobów budowlanych tego państwa ([1])	Udział (%)	M	
	Oszczędność energii końcowej (ktoe)	M	
Wkład państwa członkowskiego w osiąganie unijnych celów w zakresie energii ze źródeł odnawialnych zgodnie z dyrektywą (UE) 2018/2001, który można przypisać renowacji zasobów budowlanych tego państwa (udział) ([2])	Udział (%)	M	

Zapis: M = informacja obowiązkowa.

Uwagi

([1]) Wskaźnik ten służy do oszacowania i przedstawienia udziału oszczędności energii związanych z renowacją budynków w porównaniu z ogólnymi krajowymi celami w zakresie efektywności energetycznej. Nie uwzględnia się zmian zużycia energii, które odnoszą się do nowych konstrukcji, rozbiórek lub zastosowań energii nieobjętych zakresem dyrektywy w sprawie charakterystyki energetycznej budynków (np. w przypadku urządzeń). Na przykład: państwo członkowskie posiada poziom odniesienia zużycia energii końcowej wynoszący 125 ktoe oraz cel na poziomie 100 ktoe, co daje redukcję o 25 ktoe. Jeżeli zużycie energii końcowej dla istniejących budynków zostanie zmniejszone o 10 ktoe, wkład sektora budowlanego w realizację celu określonego w dyrektywie w sprawie efektywności energetycznej wyniesie 40 % (10/25 ktoe).

([2]) Krajowy udział zainstalowanej mocy wytwórczej energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w istniejących budynkach w porównaniu z ich końcowym zużyciem energii brutto w roku X-2.

Tabela 5

Sprawozdawczość w zakresie zmniejszenia zużycia energii zgodnie z art. 5 dyrektywy (UE) 2023/1791

		Zużycie energii końcowej przez instytucje publiczne (ktoe)		
		2021	X-3 ([1])	X-2
Instytucje publiczne z wyjątkiem transportu publicznego i sił zbrojnych	M			
W tym instytucje publiczne ([2]) w lokalnych jednostkach administracyjnych o liczbie mieszkańców poniżej 50 000	Miap			
W tym instytucje publiczne ([3]) w lokalnych jednostkach administracyjnych o liczbie mieszkańców poniżej 5 000	Miap			
Transport publiczny	V			
Siły zbrojne	V			

Czy zgłoszone zużycie końcowe jest szacunkowe czy rzeczywiste?	M	Szacunkowe/rzeczywiste
Czy transport publiczny jest wyłączony z poziomu odniesienia? ([4])	M	Wyłączony/włączony
Czy zmniejszenie zużycia energii w transporcie publicznym zalicza się na poczet wypełnienia obowiązku?	M	Tak/Nie
Czy siły zbrojne są wyłączone z poziomu odniesienia?	M	Tak/Nie
Czy zmniejszenie zużycia energii przez siły zbrojne zalicza się na poczet wypełnienia obowiązku?	M	Tak/Nie
Czy dla wszystkich lat, począwszy od 2025 r., dokonano korekty uwzględniającej zmiany klimatyczne?	M	Tak/Nie/Inne (z możliwością krótkiego wyjaśnienia)

Uwagi:

([1]) W przypadku sprawozdań z postępów za 2027 r. państwa członkowskie mogą nie wypełniać pól dotyczących X-3 (2024), ponieważ termin transpozycji wersji przekształconej dyrektywy w sprawie efektywności energetycznej jeszcze nie upłynął.

([2]) Możliwość przedstawienia szacunków do 10.10.2027 r., zgodnie z art. 5 ust. 2 dyrektywy (UE) 2023/1791.

([3]) Możliwość przedstawienia szacunków do 10.10.2027 r., zgodnie z art. 5 ust. 2 dyrektywy (UE) 2023/1791.

([4]) Państwa członkowskie mają możliwość wyłączenia lub uwzględnienia transportu publicznego.

Tabela 6

Sprawozdawczość w zakresie finansowania efektywności energetycznej zgodnie z art. 30 dyrektywy (UE) 2023/1791

Element sprawozdawczości	Specyfikacja	Jed-nostka	T/N	Wartości		Jakościowy opis tekstowy
				X-3	X-2	
Wielkość inwestycji publicznych w efektywność energetyczną	M	mln EUR				(1)
Średni efekt dźwigni osiągnięty dzięki finansowaniu publicznemu wspierającemu środki w zakresie efektywności energetycznej	M	Nie dotyczy				(2)
Wielkość produktów pożyczkowych na rzecz efektywności energetycznej	M	mln EUR				(3)
Czy istnieje krajowy fundusz efektywności energetycznej?	M	Nie dotyczy	T/N (4)			
Czy krajowy fundusz efektywności energetycznej zapewnia wsparcie za pośrednictwem instrumentów finansowych (gwarancje publiczne, preferencyjne pożyczki, obniżone oprocentowanie itp.)?	Miap	Nie dotyczy	T/N			
Czy krajowy fundusz efektywności energetycznej zapewnia wsparcie na rzecz wdrażania środków w zakresie efektywności energetycznej wśród osób dotkniętych ubóstwem energetycznym, odbiorców wrażliwych, osób mieszkających w gospodarstwach domowych o niskich dochodach oraz osób zajmujących mieszkania socjalne?	Miap	Nie dotyczy	T/N			
Czy krajowy fundusz efektywności energetycznej jest wykorzystywany do wypełniania rocznego obowiązku oszczędności energii zgodnie z art. 8 ust. 1 i 4 przekształconej dyrektywy w sprawie efektywności energetycznej? (5)	M	Nie dotyczy	T/N			

—	w przypadku odpowiedzi twierdzącej proszę podać jednostkowy koszt inwestycji niezbędny do wypełnienia rocznego obowiązku oszczędności energii zgodnie z art. 8 przekształconej dyrektywy w sprawie efektywności energetycznej poprzez wkład finansowy na rzecz krajowego funduszu efektywności energetycznej	Miap	EUR/toe		([6])

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa; M_{iap} = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach; V = informacja dobrowolna.

Uwagi:

([1]) Państwa członkowskie mają możliwość uzupełnienia obowiązkowej sprawozdawczości dotyczącej wielkości inwestycji publicznych o dodatkowe dobrowolne informacje na temat krajowych programów finansowania wprowadzonych w celu zwiększenia wykorzystania efektywności energetycznej, najlepszych praktyk i innowacyjnych systemów finansowania na rzecz efektywności energetycznej.

([2]) Państwa członkowskie obliczają współczynnik dźwigni finansowej jako stosunek krajowych inwestycji publicznych w efektywność energetyczną do całkowitej wielkości uruchomionych inwestycji i przedstawiają jakościowy opis metody zastosowanej do obliczenia tego współczynnika.

([3]) Państwa członkowskie są zobowiązane do przedstawienia jakościowego opisu tekstowego z rozróżnieniem na różne produkty (np. zabezpieczone/niezabezpieczone lub sektory objęte pomocą) i ich względną wielkość.

([4]) Poniższe pytania odnoszą się w szczególności do krajowego funduszu efektywności energetycznej opisanego w art. 30 dyrektywy (UE) 2023/1791. W przypadku odpowiedzi twierdzącej prosimy o uzupełnienie informacji dotyczących rocznej kapitalizacji krajowego funduszu efektywności energetycznej oraz o dodatkowy jakościowy opis jego funkcjonowania i celu w ramach ogólnych krajowych ram efektywności energetycznej.

([5]) Państwa członkowskie określają rodzaj środków w zakresie efektywności energetycznej, które mają zostać sfinansowane z krajowego funduszu efektywności energetycznej, aby wypełnić obowiązki określone w art. 4 ust. 6, art. 6 ust. 1, art. 8 ust. 1 i 4 oraz art. 9 ust. 1 dyrektywy (UE) 2023/1791, i obliczają wielkość oszczędności energii, jaką wygenerują.

([6]) Jeżeli krajowy fundusz efektywności energetycznej jest wykorzystywany do wypełniania obowiązków w zakresie oszczędności energii, państwa członkowskie muszą ustalić jednostkowy koszt inwestycji niezbędny do uzyskania oszczędności energii na potrzeby wkładu finansowego na rzecz krajowego funduszu efektywności energetycznej oraz przedstawić sprawozdanie na temat metody zastosowanej do jego obliczenia. Aby obliczyć oszczędność energii, państwa członkowskie stosują wspólne metody i zasady wyszczególnione w załączniku V do dyrektywy (UE) 2023/1791. Następnie państwa członkowskie obliczają koszt inwestycji służących realizacji ich zobowiązania, aby określić wielkość wymaganego wkładu wnoszonego na rzecz krajowego funduszu efektywności energetycznej. Dane wykorzystane do tych obliczeń powinny wiązać się z historycznymi wynikami krajowego funduszu efektywności energetycznej (gdy fundusz taki już funkcjonuje) lub z instrumentami finansowymi zaprojektowanymi w celu wspierania renowacji publicznych budynków lub innymi publicznymi systemami na rzecz efektywności energetycznej.

Tabela 7

Bariery dla energooszczędnych zamówień publicznych, o których mowa w art. 7 dyrektywy (UE) 2023/1791 [1] i środki wprowadzone w celu ich usunięcia

Zidentyfikowana bariera do usunięcia	Środki wprowadzone lub planowane w celu usunięcia bariery [1]
M_{iap}	M_{iap}
Bariera 1	
Bariera 2	
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze	
Proszę opisać metodę/procedurę zastosowaną w celu zidentyfikowania ewentualnych barier, nawet jeśli nie zidentyfikowano żadnych barier.	

Zapis: M = informacja obowiązkowa; M_{iap} = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach.

Uwagi:

[1] Państwa członkowskie składają sprawozdania na temat środków przyjętych w celu usunięcia barier utrudniających wprowadzanie usprawnień mających na celu poprawę efektywności energetycznej w ramach zamówień publicznych. Wszystkie środki zgłoszone w ramach tej pozycji są wyszczególnione w tabeli 1 w załączniku IX do niniejszego rozporządzenia i odnoszą się do wdrożenia art. 7 ust. 8 dyrektywy (UE) 2023/1791.

Tabela 8

Ocena stosowania w systemach energetycznych zasady »efektywność energetyczna przede wszystkim«, o której mowa w art. 3 dyrektywy (UE) 2023/1791 ([1]), i korzyści z niej płynących

Ocena stosowania zasady »efektywność energetyczna przede wszystkim« w systemach energetycznych	
Ocena korzyści wynikających z zasady »efektywność energetyczna przede wszystkim«	

Uwagi:

([1]) Państwa członkowskie przedstawiają ocenę stosowania w systemach energetycznych zasady »efektywność energetyczna przede wszystkim« i korzyści z niej płynących, w szczególności w odniesieniu do zużycia energii.

Tabela 9

Bariery we wdrażaniu zasady »efektywność energetyczna przede wszystkim«, o której mowa w art. 3 dyrektywy (UE) 2023/1791[(1)] i działania podjęte w celu usunięcia barier

Zidentyfikowana bariera do usunięcia	Działania podjęte lub planowane w celu usunięcia bariery
Bariera 1	
Bariera 2	
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze	
Proszę opisać metodę/procedurę zastosowaną w celu zidentyfikowania ewentualnych barier, nawet jeśli nie zidentyfikowano żadnych barier.	

Uwagi:

([1]) Państwa członkowskie składają sprawozdania dotyczące działań podjętych w celu usunięcia wszelkich zbędnych regulacyjnych lub pozaregulacyjnych barier we wdrażaniu zasady »efektywność energetyczna przede wszystkim« i rozwiązań po stronie popytu, w tym przez identyfikację krajowych przepisów i środków sprzecznych z zasadą »efektywność energetyczna przede wszystkim«.”

ZAŁĄCZNIK III

„ZAŁĄCZNIK VI

WEWNĘTRZNY RYNEK ENERGII

Tabela 1

Postępy w realizacji krajowych założeń związanych z elektroenergetycznymi połączeniami międzysystemowymi

Nazwa krajowego celu/założenia	Jednostka	Rok		Oczekiwana wartość w 2030 r.
		X-3	X-2	
		M	M	M_{iap}
Nominalna zdolność przesyłowa (1)	MW			
Zdolność przesyłowa netto (import) (2)	MW			
Zainstalowana moc wytwórcza	MW			
Obciążenie szczytowe	MW			
Moc zainstalowana w odnawialnych źródłach energii	MW			
Średnie hurtowe ceny energii elektrycznej na rynku dnia następnego (3)	EUR/MWh			
Średnie lub bezwzględne różnice w cenie za godzinę na rynkach dnia następnego (oddzielnie dla każdej granicy wewnątrz UE) (4)	EUR/MWh			
Granica 1	EUR/MWh			
Granica 2	EUR/MWh			
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze	EUR/MWh			

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa; M_{iap} = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach;
Uwagi:
(1) Połączeń międzysystemowych z innymi państwami członkowskimi.
(2) Połączeń międzysystemowych z innymi państwami członkowskimi.
(3) Dla każdego obszaru rynkowego w danym państwie.
(4) Można wykorzystać różnice w cenie na rynkach hurtowych dnia następnego obliczone i opublikowane przez Agencję ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER) w rocznym sprawozdaniu monitorującym rynek.

Tabela 2

Informacje na temat projektów będących przedmiotem wspólnego zainteresowania dotyczących przesyłu

Proszę zgłaszać wszelkie ważne zmiany w projektach PWsZ/PWzZ, które zaszły w porównaniu z ostatnim sprawozdaniem monitorującym dotyczącym projektów PWsZ/PWzZ i które mogą mieć wpływ na założenia i cele wyznaczone w krajowym planie w dziedzinie energii i klimatu.	M	

Zapis: M = informacja obowiązkowa

Tabela 3

Informacje na temat innych głównych projektów infrastrukturalnych

Opis projektu									Realizacja projektu				
Nazwa projektu (1)	Nr identyfikacyjny dziesięcioletniego planu rozwoju sieci	Nośnik energii (2)	Rodzaj projektu (3)	Opis projektu	Planowany rok oddania do eksploatacji	Zdolność przesyłowa (MW w przypadku energii, elektrycznej GWh/d w przypadku gazu ziemnego, wodoru i innych gazów/substancji płynnych)	Opis sposobu, w jaki projekt przyczyni się do osiągnięcia planowanych poziomów zgłoszonych na podstawie art. 23 ust. 1 lit. a) rozporządzenia (UE) 2018/1999 (4)	Opis sposobu, w jaki projekt wniesie wkład w wymiary unii energetycznej	Stan projektu	Opis postępów	Opóźnienie w realizacji (lata)	Przesunięcie terminu (lata)	Przyczyny opóźnień w realizacji lub przesunięcia terminu realizacji planu dotyczącego projektu
M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}
Projekt 1													
Projekt 2													
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze													

Zapis: M_{iap} = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach;
Uwagi:
(1) Państwa członkowskie uwzględniają w niniejszej tabeli także projekty będące przedmiotem wspólnego zainteresowania inne niż projekty dotyczące przesyłu transgranicznego, jeśli wnoszą one pośredni wkład w rozwój transgranicznych połączeń międzysystemowych. Wkład w rozwój transgranicznych połączeń międzysystemowych należy objaśnić w tabeli.
(2) Państwa członkowskie wybierają spośród następujących nośników energii (można uzupełnić dodatkowe nośniki energii i określić w pozycji »inne«): energia elektryczna; gaz ziemny; wodór; inne.
(3) Państwa członkowskie przedstawiają ogólne kategorie infrastruktury (na przykład terminal LNG; instalacja magazynowa; połączenie wzajemne z państwem trzecim).
(4) Państwa członkowskie wybierają spośród następujących wariantów: energia elektryczna; gaz ziemny; wodór.

Tabela 4

Postępy w realizacji krajowych założeń związanych z elastycznością systemu energetycznego, w tym w odniesieniu do wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych

Nazwa krajowego celu/ założenia	Opis	Nośnik energii ([1])	Uwzględniony(-e) element(-y) elastyczności systemu ([2])	Cel ([3])	Rok docelowy	Postępy w realizacji celu/ założenia	Wskaźnik(-i) postępu (w stosownych przypadkach) ([4])			
							Nazwa wskaźnika służącego do monitorowania postępów ([5])	Jednostka	X-3	X-2
M	M_{iap}	M	M	M	M	M	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}
Krajowy cel/krajowe założenie 1										
Krajowy cel/krajowe założenie 2										
Krajowy cel/krajowe założenie 3										
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze										

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa; M_{iap} = informacja obowiązkowa, jeżeli jest dostępna;
Uwagi:

([1]) Państwa członkowskie wybierają spośród następujących wariantów: energia elektryczna; gaz ziemny; wodór.

([2]) Państwa członkowskie wybierają spośród następujących wariantów (można wybrać więcej niż jeden wariant, jak również dodać dodatkowe warianty oraz określić w pozycji »inne«): integracja i łączenie rynków z myślą o zwiększeniu możliwości handlu oraz efektywnego wykorzystania połączeń międzysystemowych; inteligentne pomiary/sieci; agregowanie; odpowiedź odbioru; magazynowanie; wytwarzanie rozproszone; mechanizmy sterowania ruchem sieciowym, redysponowania i ograniczania mocy; sygnały cenowe w czasie rzeczywistym; inne.

([3]) Może być ilościowy lub jakościowy

([4]) Jeżeli cel/założenie są wymierne, państwa członkowskie przedstawiają oznaki postępu wraz z najnowszymi dostępnymi informacjami. Wskaźniki w zakresie sprawozdawczości należy określić na podstawie krajowych założeń lub celów.

([5]) Państwa członkowskie w stosownych przypadkach odnoszą się do roku bazowego oraz wartości bazowej, jeśli pomoże to w wykazaniu postępów.

Tabela 5

Postępy w realizacji krajowych założeń związanych z niedyskryminacyjnym udziałem w rynkach energii

Nazwa krajowego celu/założenia	Opis	Nośnik energii (1)	Uwzględnione elementy niedyskryminacyjnego udziału (2)	Cel (3)	Rok docelowy	Postępy w realizacji celu/założenia (4)
M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}
Krajowy cel/krajowe założenie 1						
Krajowy cel/krajowe założenie 2						
Krajowy cel/krajowe założenie 3						
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze						

W odniesieniu do rynków: elementy takie jak rynki bilansujące, rynki zdolności wytwórczych (w stosownych przypadkach), hurtowe rynki energii, rynki detaliczne.
W odniesieniu do technologii: elementy takie jak odpowiedź odbioru, magazynowanie energii, agregacja, obywatelskie społeczności energetyczne/społeczności energetyczne działające w zakresie energii odnawialnej, prosumenci.
W odniesieniu do udziału: elementy takie jak uczestnictwo w rynku, dostępność taryf (w tym punkty ładowania na potrzeby elektromobilności; oraz magazynowanie energii, np. zapobieganie dwukrotnemu pobieraniu opłat – za wprowadzanie do systemu i pobór), dostępność umów z ceną dynamiczną, jednoczesny udział w wielu usługach/produktach.

Zapis: M_{iap} = informacja obowiązkowa, jeżeli jest dostępna;
Uwagi:
(1) Państwa członkowskie wybierają spośród następujących wariantów: energia elektryczna; gaz ziemny; wodór.
(2) Państwa członkowskie wybierają spośród następujących wariantów (można wybrać więcej niż jeden wariant, jak również dodać dodatkowe warianty oraz określić w pozycji „inne"): energia ze źródeł odnawialnych; odpowiedź odbioru; magazynowanie; inne.
(3) Może być ilościowy lub jakościowy.
(4) W opisie postępów państwa członkowskie podają szczegółowe informacje na temat postępów w zapewnianiu niedyskryminacyjnego udziału, w stosownych przypadkach uwzględniając poniższe elementy. Poniższy wykaz nie ma charakteru wyczerpującego i może być uzupełniany przez państwa członkowskie:

Tabela 6

Postępy w realizacji założeń krajowych dotyczących udziału konsumentów w systemie energetycznym oraz korzyści z prosumpcji i nowych technologii, w tym inteligentnych liczników

Nazwa krajowego celu/ założenia	Opis	Nośnik energii (1)	Uwzględniony(-e) element(-y) udziału konsumentów (2)	Cel (3)	Rok docelowy	Postępy w realizacji celu/ założenia	Wskaźnik(-i) postępu (w stosownych przypadkach) (4)			
							Nazwa wskaźnika służącego do monitorowania postępów (5)	Jednostka	X-3	X-2
M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}
Krajowy cel/krajowe założenie 1										
Krajowy cel/krajowe założenie 2										
Krajowy cel/krajowe założenie 3										
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze										

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M_{iap} = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach;
Uwagi:
(1) Państwa członkowskie wybierają spośród następujących wariantów: energia elektryczna; gaz ziemny; wodór.
(2) Państwa członkowskie wybierają spośród następujących wariantów (można wybrać więcej niż jeden wariant, jak również dodać dodatkowe warianty oraz określić w pozycji »inne«): prosumpcja; nowe technologie (w tym inteligentne liczniki); inne.
(3) Może być ilościowy lub jakościowy.
(4) Jeżeli cel/założenie są wymierne, państwa członkowskie przedstawiają oznaki postępu wraz z najnowszymi dostępnymi informacjami. Wskaźniki w zakresie sprawozdawczości należy określić na podstawie krajowych założeń lub celów.
(5) Państwa członkowskie w stosownych przypadkach odnoszą się do roku bazowego oraz wartości bazowej, jeśli pomoże to w wykazaniu postępów.

Tabela 7

Postępy w realizacji krajowych założeń dotyczących wystarczalności systemu elektroenergetycznego

Nazwa krajowego celu/założenia	Opis	Uwzględniony(-e) element(-y) ([1])	Cel ([2])	Rok docelowy	Postępy w realizacji celu/ założenia	Wskaźnik(-i) postępu (w stosownych przypadkach) ([3])			
						Nazwa wskaźnika służącego do monitorowania postępów ([4])	Jednostka	X-3	X-2
M	M_{iap}	M	M	M	M	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}
Krajowy cel/krajowe założenie 1									
Krajowy cel/krajowe założenie 2									
Krajowy cel/krajowe założenie 3									
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze									

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa; M_{iap} = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach;
Uwagi:
([1]) Państwa członkowskie wybierają co najmniej jeden spośród następujących wariantów: elastyczność systemu energetycznego – wytwarzanie energii ze źródeł odnawialnych; wprowadzenie łączenia rynków dnia bieżącego; wprowadzenie transgranicznych rynków bilansujących; inne.
([2]) Może być ilościowy lub jakościowy
([3]) Jeżeli cel/założenie są wymierne, państwa członkowskie przedstawiają oznaki postępu wraz z najnowszymi dostępnymi informacjami. Wskaźniki w zakresie sprawozdawczości należy określić na podstawie krajowych założeń lub celów.
([4]) Państwa członkowskie w stosownych przypadkach odnoszą się do roku bazowego oraz wartości bazowej, jeśli pomoże to w wykazaniu postępów.

Tabela 8

Postępy w poprawie konkurencyjności sektora detalicznego obrotu energią

	Czy na poziomie detalicznym ma miejsce skuteczna konkurencja (T/N)	Główne wskaźniki stosowane do monitorowania skutecznej konkurencji między dostawcami	Podmiot odpowiedzialny za monitorowanie konkurencji	Szczegóły publikacji i link do najnowszego sprawozdania z oceny konkurencji	Zidentyfikowane bariery utrudniające osiągnięcie skutecznej konkurencji	Działania podjęte w celu ograniczenia barier
	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}
Gaz						
Energia elektryczna						

Tabela 9

Interwencja publiczna w zakresie ustalania cen ([1])

SEKTOR	Opis interwencji publicznej w zakresie ustalania cen (w stosownych przypadkach)	Realizowany ogólny interes publiczny	Przedsiębiorstwa realizujące ten cel	Beneficjenci, których to dotyczy	Czas trwania	Szczegóły dotyczące oceny konieczności	Szczegóły dotyczące oceny proporcjonalności	Koszt dla uczestników rynku	Sprawozdanie dotyczące postępów i przyszłych celów pośrednich na drodze do przejścia na ceny rynkowe	Należy wskazać odpowiedni przepis dyrektywy UE, na podstawie którego podejmowana jest ta interwencja ([2])	Inne informacje
	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}
GAZ											
	(w stosownych przypadkach należy dodać dodatkowe wiersze)										
Energia elektryczna											
	(w stosownych przypadkach należy dodać dodatkowe wiersze)										

Zapis: M_{iap} = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach.

Uwagi:

([1]) Interwencja publiczna w zakresie ustalania cen (zwana również »cenami regulowanymi«) oznacza, że co najmniej jeden dostawca detaliczny ma ograniczoną możliwość swobodnego ustalania ceny, po której sprzedaje energię elektryczną na podstawie co najmniej jednej ze swoich umów. Interwencje takie jak jednorazowe płatności na rzecz gospodarstw domowych, bony oraz obniżki VAT i podatku akcyzowego, które nie ograniczają zdolności dostawców do swobodnego ustalania cen, nie są objęte ani art. 5 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/944, ani art. 4 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1788.

([2]) W przypadku interwencji w sektorze gazu państwa członkowskie wskazują w tym miejscu, czy dana interwencja wchodzi w zakres art. 4 ust. 3 lub art. 4 ust. 6 dyrektywy (UE) 2024/1788, czy też nie dotyczy.

W przypadku interwencji w sektorze energii elektrycznej państwa członkowskie wskazują w tym miejscu, czy dana interwencja wchodzi w zakres art. 5 ust. 3 lub art. 5 ust. 6 dyrektywy (UE) 2019/944, czy też nie dotyczy.”

ZAŁĄCZNIK IV

„ZAŁĄCZNIK IX

POSTĘPY OSIĄGNIĘTE W REALIZACJI KRAJOWYCH POLITYK I ŚRODKÓW

Tabela 1

Kluczowe cechy i postępy w realizacji polityk i środków

Numer polityki/środka	Numer polityki/środka w krajowym planie w dziedzinie energii i klimatu, jeśli jest inny	Nazwa polityki lub środka	Nazwa polityki/środka w języku narodowym	Pojedyncza lub zgrupowana polityka bądź pojedynczy lub zgrupowany środek	W przypadku zgrupowanej polityki lub zgrupowanego środka, które pojedyncze polityki lub środki są objęte	Objęte wymiary (1)	Zasięg geograficzny (2)	Objęty sektor lub objęte sektory (3)	Objęte gazy cieplarniane (4)	Założenie (5)
M	M_{iap}	M	Miap	M	M	M	M	M	Miap	M
Polityka/środek 1										
Polityka/środek 2										
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze										

Zapis: M = informacja obowiązkowa; M_{iap} = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach; jeżeli nie ma zastosowania, w tabeli stosuje się klucz zapisu »Nap«

Uwagi:

(1) Państwa członkowskie wybierają spośród następujących wymiarów (można wybrać więcej niż jeden wymiar): obniżenie emisyjności: emisje i pochłanianie gazów cieplarnianych; obniżenie emisyjności: energia ze źródeł odnawialnych; efektywność energetyczna; bezpieczeństwo energetyczne; wewnętrzny rynek energii; badania naukowe, innowacje i konkurencyjność

(2) Państwa członkowskie wybierają spośród następujących kategorii: obejmujący co najmniej dwa państwa, krajowy, regionalny, lokalny.

(3) Państwa członkowskie wybierają spośród następujących sektorów (dla polityki i środków międzysektorowych można wybrać więcej niż jeden sektor): dostawy energii (w tym wydobycie, przesył, dystrybucja i magazynowanie paliw oraz przetwarzanie energii na potrzeby ogrzewania i chłodzenia oraz produkcji energii elektrycznej); zużycie energii (w tym zużycie paliw i energii elektrycznej przez użytkowników końcowych, takich jak gospodarstwa domowe, administracja publiczna, usługi, przemysł i rolnictwo); transport; procesy przemysłowe (w tym działalność przemysłowa, w ramach której w sposób chemiczny lub fizyczny przekształca się materiały, co prowadzi do emisji gazów cieplarnianych, wykorzystanie gazów cieplarnianych w produktach i nieenergetyczne wykorzystanie paliw kopalnych (węgla)); rolnictwo; LULUCF; gospodarka odpadami/odpady; pozostałe sektory.

(4) W przypadku polityk i środków dotyczących gazów cieplarnianych państwa członkowskie wybierają spośród następujących gazów cieplarnianych (można wybrać więcej niż jeden gaz cieplarniany): w stosownych przypadkach – dwutlenek węgla (CO_2); metan (CH_4); tlenek diazotu (N_2O); wodorofluorowęglowodory (HFC); perfluorowęglowodory (PFC); heksafluorek siarki (SF_6); trójfluorek azotu (NF_3).

(5) Założenie oznacza »początkowe zestawienie wyników (w tym wyników i skutków), które mają zostać osiągnięte w ramach interwencji«. Państwa członkowskie wybierają odpowiednie założenie z wykazu przedstawionego w wersji elektronicznej formularza tabelarycznego (można wybrać więcej niż jedno założenie, dodać założenia dodatkowe i określić w pozycji »inne«).

Numer polityki/ środka	Krótki opis	Wkład w osiągnięcie unijnego celu neutralności klimatycznej i strategii długoterminowej ([1]) [6]	Rodzaj instrumentu politycznego ([2])	Polityki Unii, które doprowadziły do wdrożenia polityki/środka			Status wdrażania ([5])	Okres wdrażania		Scenariusz prognoz, do którego włączono polityki i środki	Podmioty odpowiedzialne za wdrażanie polityki ([6])	
				Polityka Unii ([3])	Inne	Stosowny przepis ([4])		Początek	Koniec		Rodzaj	Nazwa
M	M	M	M	M_{iap}			M	M	M_{iap}	M	M	
Polityka/środek 1												
Polityka/środek 2												
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze												

Uwagi (cd.):

([1]) Państwa członkowskie oceniają wkład polityki lub środka w realizację unijnego celu neutralności klimatycznej określonego w art. 2 ust. 1 rozporządzenia (UE) 2021/1119 oraz w realizację strategii długoterminowej, o której mowa w art. 15 rozporządzenia (UE) 2018/1999.

([2]) Państwa członkowskie wybierają spośród następujących rodzajów polityki: gospodarcza; podatkowa; umowy dobrowolne/negocjowane; regulacje; informacje; edukacja; badania naukowe; planowanie; inne.

([3]) Należy podać tutaj tylko politykę unijną/polityki unijne realizowane w ramach polityki krajowej lub jeśli polityka krajowa jest ukierunkowana bezpośrednio na realizację celów polityki unijnej, w stosownych przypadkach. Państwo członkowskie wybiera politykę/polityki z wykazu przedstawionego w formie elektronicznej w formacie tabelarycznym lub wybiera inne polityki i określa nazwę polityki unijnej.

([4]) Państwa członkowskie zgłaszają informacje o politykach i środkach lub grupach polityk i środków, które wnoszą wkład w wymiary »obniżenie emisyjności«: »energia ze źródeł odnawialnych« oraz »efektywność energetyczna«. Państwo członkowskie wybiera stosowny przepis z wykazu przedstawionego w formie elektronicznej w formacie tabelarycznym lub wybiera inne przepisy i określa nazwę przepisu.

([5]) Państwa członkowskie wybierają spośród następujących kategorii: planowane; przyjęte; wdrożone; wygasłe.

([6]) Państwa członkowskie wybierają spośród następujących wariantów i umieszczają nazwy podmiotów odpowiedzialnych za realizację danej strategii lub środka (można wybrać więcej niż jeden podmiot): rząd krajowy; podmioty regionalne; instytucje samorządowe na szczeblu lokalnym; spółki/przedsiębiorstwa/stowarzyszenia przemysłowe; instytuty badawcze; inne niewymienione.

Numer polityki/ środka	Wskaźniki wykorzystywane do monitorowania i oceny postępów w miarę upływu czasu (1)						Postępy w stosunku do założenia polityki (2)	Aktualizacja od czasu ostatniego przedstawienia informacji (3)	Wyjaśnienia dotyczące aktualizacji lub link do dodatkowego/uzupełniającego dokumentu	Odniesienia do ocen i pomocniczych sprawozdań technicznych	Uwagi ogólne
	Opis	Jed-nostka	Rok docelowy	Wartość docelowa	Rok	Wartość					
M	M_{iap}						Miap	M	M_{iap}	M	M
Polityka/środek 1											
Polityka/środek 2											
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze											

Uwagi (cd.):

(1) Państwa członkowskie przedstawiają wszelkie wskaźniki (w tym jednostki) i wartości takich wskaźników, z jakich będą korzystać (ex ante) w celu monitorowania i oceny postępów w zakresie polityk i środków. Państwa członkowskie określają rok lub lata, w odniesieniu do których wartość ma zastosowanie. Można podać wartości dla wielu wskaźników i lat. Wskaźniki skuteczności działania określone przez państwa członkowskie muszą być odpowiednie, akceptowane, wiarygodne, proste i miarodajne.

(2) W przypadku braku wskaźników ilościowych państwa członkowskie przedstawiają jakościowy opis postępów osiągniętych w stosunku do założenia.

(3) Państwa członkowskie wybierają spośród następujących wariantów (można dodać dodatkowe warianty i określić w pozycji »inne«): przyjęcie nowego środka, zawarcie umowy, publikacja przepisów; rozpoczęcie realizacji/wprowadzenie w życie środka/programu; zniesienie/zaprzestanie/ukończenie realizacji środka; korekty, wdrożenie lub zmiany w projekcie oraz rozszerzenie środka będącego w trakcie realizacji; informacje na temat monitorowania, aktualizacja w zakresie postępów lub wyników oceny skutków; kontynuacja istniejących środków/brak istotnych aktualizacji; projekty, ogłoszenia, zobowiązania, planowane środki, dyskusje na temat nowego środka; inne.”.

ZAŁĄCZNIK V

„ZAŁĄCZNIK X

NOWE POLITYKI I ŚRODKI ZGODNIE Z ART. 21 LIT. B) PKT 3 ROZPORZĄDZENIA (UE) 2018/1999

Tabela 1

Systemy zobowiązujące do efektywności energetycznej, o których mowa w art. 7a dyrektywy 2012/27/UE i art. 9 dyrektywy (UE) 2023/1791

Numer polityki/środka	M	
Źródło(-a) informacji (w tym odniesienie do powiązanej ustawy lub innego(-ych) tekstu(-ów) prawnego(-ych))	M	
Oczekiwane oszczędności w latach 2021–2030 i długość okresu(-ów) obowiązywania obowiązku (pkt 5 lit. d) i pkt 5 lit. e) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE lub pkt 5 lit. a) i pkt 5 lit. j) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791)		
Oczekiwane łączne oszczędności końcowego zużycia energii w latach 2021–2030 (ktoe)	M	
Oczekiwane nowe roczne oszczędności końcowego zużycia energii (ktoe/rok) ([1])	Miap	
2021	Miap	
2022	Miap	
2023	Miap	
2024	Miap	
2025	Miap	
2026	Miap	
2027	Miap	
2028	Miap	
2029	Miap	
2030	Miap	
Długość okresu(-ów) obowiązywania obowiązku	M	
Kluczowe parametry projektu		
Strony zobowiązane (pkt 5 lit. b) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE i pkt 5 lit. c) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791)	M	
Odnośne sektory (pkt 5 lit. c) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE i pkt 5 lit. d) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791) ([2])	M	
Sektory, w których działania indywidualne kwalifikują się do objęcia systemem zobowiązującym do efektywności energetycznej (jeżeli inne niż odnośne sektory wymienione powyżej) (pkt 5 lit. c) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE i pkt 5 lit. d) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791)	M	

Działania indywidualne kwalifikujące się do objęcia systemem zobowiązującym do efektywności energetycznej (pkt 5 lit. f) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE i pkt 5 lit. l) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791) i odpowiednie okresy obowiązywania środków (pkt 2 lit. i) i pkt 5 lit. h) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE oraz pkt 5 lit. n) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791) ([3])	M	
Informacje o zastosowaniu następujących przepisów dyrektywy w sprawie efektywności energetycznej:		
Zastosowane wskaźniki ubóstwa energetycznego	Miap	
Ustalony udział arytmetyczny	Miap	
Odsetek wymaganej wielkości skumulowanych oszczędności końcowego zużycia energii osiągniętych wśród osób dotkniętych ubóstwem energetycznym, odbiorców wrażliwych, osób w gospodarstwach domowych o niskich dochodach oraz, w stosownych przypadkach, osób zajmujących mieszkania socjalne	Miap	
Oszczędności uzyskane przez dostawców usług energetycznych lub inne osoby trzecie (art. 7a ust. 6 lit. a) dyrektywy 2012/27/UE i art. 9 ust. 11 lit. a) dyrektywy (UE) 2023/1791) ([4])	Miap	
Przepisy dotyczące zachowywania i pożyczania (art. 7a ust. 6 lit. b) dyrektywy 2012/27/UE i art. 9 ust. 11 lit. b) dyrektywy (UE) 2023/1791)	Miap	
Możliwości handlu oszczędnościami energii (w stosownych przypadkach)	Miap	
Interakcje z krajowym funduszem efektywności energetycznej zgodnie z art. 30 ust. 12 dyrektywy (UE) 2023/1791 ([5])	Miap	
Informacje ogólne na temat metody obliczeniowej		
Zastosowana(-e) metoda(-y) obliczeniowa(-e) (pkt 1 załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE i pkt 1 załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791) ([6])	M	
Wskaźnik(-i) zastosowany(-e) w celu podania oszczędności energii (oszczędności energii pierwotnej lub końcowej) (art. 7a ust. 4 oraz pkt 3 lit. d) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE i pkt 3 lit. d) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791)	M	
W jaki sposób okresy obowiązywania środków (i możliwe zmiany w zakresie oszczędności z upływem czasu) są uwzględniane w obliczeniach oszczędności (pkt 2 lit. i) i pkt 5 lit. h) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE oraz pkt 2 lit. p) i pkt 5 lit. n) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791) ([7])	M	
Inne źródła informacji lub odniesienia (np. badania, sprawozdania oceniające), w których można znaleźć więcej wyjaśnień i szczegółowych informacji dotyczących obliczeń oszczędności	V	
Dodatkowość i istotność (wymogi związane z pkt 2 i pkt 5 lit. g) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE oraz pkt 2 i pkt 5 lit. m) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791)		
Opis metody obliczeniowej, w tym sposób uwzględnienia dodatkowości w metodzie obliczeniowej (pkt 2 lit. a) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE oraz pkt 2 lit. b) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791) ([8])	M	
Czy w ramach systemu zobowiązującego do efektywności energetycznej propaguje się wczesne wymiany? Jeśli tak, w jaki sposób uwzględnia się je przy obliczaniu oszczędności? (pkt 2 lit. f) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE i pkt 2 lit. m) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791)	M	

Poziomy referencyjne stosowane w celu ustalenia szacowanej i skalowanej oszczędności (w przypadku stosowania szacowanych lub skalowanych oszczędności) (pkt 1 lit. c) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE i pkt 1 lit. c) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791)	M	
W jaki sposób zapewnia się istotność oszczędności? (pkt 3 lit. h) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE i pkt 3 lit. h) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791)	M	
Możliwe nakładanie się (środków z dziedziny polityki i działań indywidualnych) oraz podwójne zaliczanie		
Możliwe nakładanie się działań indywidualnych kwalifikujących się do objęcia systemem zobowiązującym do efektywności energetycznej ([9])	Miap	
Możliwe nakładanie się systemów zobowiązujących do efektywności energetycznej i alternatywnego(-ych) środka(-ów) zgłoszonego(-ych) zgodnie z art. 7 dyrektywy 2012/27/UE i art. 8 dyrektywy (UE) 2023/1791	Miap	
W jaki sposób rozwiązuje się kwestię możliwego nakładania się (systemów zobowiązujących do efektywności energetycznej i środków alternatywnych), aby uniknąć podwójnego zaliczania oszczędności energii? (pkt 3 lit. g) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE i pkt 3 lit. g) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791)	M	
Różnice klimatyczne (w stosownych przypadkach) (pkt 2 lit. h) i pkt 5 lit. i) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE oraz pkt 2 lit. o) i pkt 5 lit. c) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791)		
Czy między regionami występują różnice klimatyczne? I czy mogą one wpłynąć na działania kwalifikujące się do objęcia systemem zobowiązującym do efektywności energetycznej?	Miap	
W jaki sposób, w stosownych przypadkach, uwzględnia się różnice klimatyczne w obliczeniach oszczędności?	Miap	
Monitorowanie i weryfikacja oszczędności (pkt 5 lit. j) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE i pkt 5 lit. p) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791)		
Krótki opis systemu monitorowania i weryfikacji oraz procesu weryfikacji, w tym stosowanych metod	M	
Zidentyfikowane problemy i sposoby ich rozwiązania	Miap	
Organy odpowiedzialne za monitorowanie i weryfikację systemu zobowiązującego do efektywności energetycznej	M	
Niezależność monitorowania i weryfikacji od stron zobowiązanych (art. 7a ust. 5 dyrektywy 2012/27/UE i art. 9 ust. 9 dyrektywy (UE) 2023/1791)	M	
Weryfikacja statystycznie reprezentatywnych prób (art. 7a ust. 5 dyrektywy 2012/27/UE i art. 9 ust. 9 dyrektywy (UE) 2023/1791) ([10])	M	
Obowiązki w zakresie sprawozdawczości dla stron zobowiązanych (oszczędności zrealizowane przez każdą stronę zobowiązaną lub przez każdą podkategorię strony zobowiązanej, a także ogółem w ramach systemu)	M	
Publikacja zrealizowanych oszczędności (w każdym roku) w ramach systemu zobowiązującego do efektywności energetycznej (art. 7a ust. 7 dyrektywy 2012/27/UE i art. 9 ust. 12 dyrektywy (UE) 2023/1791)	M	
Sankcje nakładane w przypadku nieprzestrzegania przepisów (oraz odpowiednie odniesienia, w tym do ustawy lub innych tekstów prawnych określających sankcje i związane z nimi warunki)	M	
Przepis(-y) na wypadek, gdyby postępy we wdrażaniu systemu zobowiązującego do efektywności energetycznej nie były zadowalające (pkt 3 lit. f) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE i pkt 3 lit. f) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791)	M	

Informacje na temat norm jakości (pkt 2 lit. g) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE i pkt 2 lit. n) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791)		
W jaki sposób normy jakości (dotyczące produktów, usług i stosowania środków) są propagowane lub wymagane w ramach systemu zobowiązującego do efektywności energetycznej?	Miap	
Informacje uzupełniające lub wyjaśnienia		
W tym miejscu należy podać wszelkie inne informacje lub wyjaśnienia, które mogą być przydatne na potrzeby wymiany doświadczeń	V	

Zapis: M = informacja obowiązkowa; Miap = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach; V = informacja dobrowolna.

Uwagi:

([1]) Państwa członkowskie wypełniają to pole, jeżeli oczekiwane nowe roczne oszczędności końcowego zużycia energii utrzymują się na stabilnym poziomie. Jeżeli oczekuje się, że nowe roczne oszczędności końcowego zużycia energii będą się zmieniać z upływem czasu, państwo członkowskie wypełnia pola w odniesieniu do każdego roku.

([2]) Państwa członkowskie określają sektory (mieszkaniowy; usług; przemysłu; transportu; inne), które uwzględnia się przy obliczaniu celu(-ów) systemu zobowiązującego do efektywności energetycznej oraz wskazywaniu stron zobowiązanych. Jeżeli sektory kwalifikujące się do działań indywidualnych są różne, należy to doprecyzować w następnym polu.

([3]) W tym miejscu państwa członkowskie wskazują kwalifikowalne działania. Jeżeli wykaz środków jest zbyt długi, państwa członkowskie wymieniają główne kryteria kwalifikowalności i dostarczają wykaz jako osobny plik. Państwa członkowskie określają wartości dotyczące okresu obowiązywania przyjęte w odniesieniu do poszczególnych rodzajów lub kategorii działań, korzystając z tabeli 4 zawartej w niniejszym załączniku.

([4]) W przypadku gdy stronom zobowiązanym zezwala się na zaliczanie na poczet ich obowiązku poświadczonej oszczędności energii osiągniętej przez dostawców usług energetycznych lub inne osoby trzecie, państwa członkowskie wyjaśniają kryteria kwalifikowalności dotyczące tych osób trzecich oraz wyjaśniają, w jaki sposób zapewnia się, aby poświadczenie oszczędności energii wydawane było w następstwie procesu zatwierdzenia, który jest jasno określony i przejrzysty.

([5]) Państwa członkowskie określają, czy strony zobowiązane mogą wypełnić lub wypełniają swój obowiązek oszczędności, w całości lub w części, w ramach wkładu w krajowy fundusz efektywności energetycznej.

([6]) Państwa członkowskie wskazują stosowane metody zgodnie z typologią określoną w załączniku V pkt 1 do dyrektywy 2012/27/UE: a) szacowana oszczędność / b) mierzona oszczędność / c) skalowana oszczędność / d) badana oszczędność. Państwa członkowskie przedstawiają wyjaśnienia w przypadku zastosowania innego rodzaju metody.

([7]) Państwa członkowskie dodają wyjaśnienie, zwłaszcza jeśli zastosowano metodę inną niż przedstawiona w załączniku V pkt 2 lit. i) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE i pkt 2 lit. p) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791.

([8]) Państwa członkowskie wyjaśniają, w jaki sposób metoda obliczeniowa jest zgodna z pkt 2 lit. a)–c) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE i pkt 2 lit. a)–f) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791.

([9]) Państwa członkowskie wyjaśniają, w jaki sposób takie nakładanie się jest uwzględniane w obliczeniach oszczędności; na przykład interakcje między izolacją ścian a wymianą systemów ogrzewania. Państwa członkowskie wyjaśniają również, w jaki sposób system monitorowania i weryfikacji zapobiega zgłaszaniu tego samego działania indywidualnego przez kilka stron zobowiązanych (unikanie podwójnego zaliczania w ramach systemu zobowiązującego do efektywności energetycznej).

([10]) Państwa członkowskie wyjaśniają, w jaki sposób zapewnia się weryfikację statystycznie reprezentatywnych prób działań, oraz określają kryteria stosowane w celu zdefiniowania i wyboru reprezentatywnych prób.

Tabela 2

Alternatywne środki z dziedziny polityki, o których mowa w art. 7b i art. 20 ust. 6 dyrektywy 2012/27/UE oraz w art. 10 i art. 30 ust. 14 dyrektywy (UE) 2023/1791 (z wyjątkiem środków podatkowych)

Numer polityki/środka	M	
Źródło(-a) informacji (w tym odniesienie do powiązanej ustawy lub innego(-ych) tekstu(-ów) prawnego(-ych))	M	
Planowany lub szacunkowy budżet, w tym odpowiedni(-e) okres(-y) wykonania	V	
Oczekiwane oszczędności w latach 2021–2030 i długość okresu(-ów) obowiązywania obowiązku (pkt 5 lit. d) i pkt 5 lit. e) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE i pkt 5 lit. e) i pkt 5 lit. j) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791)		
Oczekiwane łączne oszczędności końcowego zużycia energii w latach 2021–2030 (ktoe)	M	
Oczekiwane nowe roczne oszczędności końcowego zużycia energii (ktoe/rok) ([1])	Miap	
2021	Miap	
2022	Miap	
2023	Miap	
2024	Miap	
2025	Miap	
2026	Miap	
2027	Miap	
2028	Miap	
2029	Miap	
2030	Miap	
Okres(-y) pośredni(-e), w stosownych przypadkach ([2])	Miap	
Kluczowe parametry projektu		
Wykonujące organy publiczne, uczestniczące lub uprawnione strony oraz ich obowiązki w zakresie wdrożenia środków z dziedziny polityki (pkt 3 lit. b) i pkt 5 lit. b) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE oraz pkt 3 lit. b) i pkt 5 lit. c) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791)	M	
Odnośne sektory (pkt 5 lit. c) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE i pkt 5 lit. d) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791) ([3])	M	

Działania indywidualne kwalifikujące się do objęcia alternatywnym środkiem (pkt 5 lit. f) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE i pkt 5 lit. l) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791) i odpowiednie okresy obowiązywania środków (pkt 2 lit. i) i pkt 5 lit. h) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE oraz pkt 5 lit. n) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791) ([4])	M	
Konkretne środki z dziedziny polityki lub działania indywidualne zmierzające do likwidacji ubóstwa energetycznego (w stosownych przypadkach)	Miap	
Informacje ogólne na temat metody obliczeniowej		
Zastosowana(-e) metoda(-y) pomiarowa(-e) (pkt 1 załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE i pkt 1 załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791) ([5])	M	
Wskaźnik(-i) zastosowany(-e) w celu podania oszczędności energii (oszczędności energii pierwotnej lub końcowej) (pkt 3 lit. d) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE i pkt 3 lit. d) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791)	M	
W jaki sposób okresy obowiązywania środków (i możliwe zmiany w zakresie oszczędności z upływem czasu) są uwzględniane w obliczeniach oszczędności (pkt 2 lit. i) i pkt 5 lit. h) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE oraz pkt 5 lit. n) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791) ([6])	M	
Inne źródła informacji lub odniesienia (np. badania, sprawozdania oceniające), w których można znaleźć więcej wyjaśnień i szczegółowych informacji dotyczących obliczeń oszczędności	V	
Dodatkowość i istotność (wymogi związane z pkt 2 i pkt 5 lit. g) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE oraz pkt 2 i pkt 5 lit. m) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791)		
Opis metody obliczeniowej, w tym sposób uwzględnienia dodatkowości w metodzie obliczeniowej (pkt 2 lit. a) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE oraz pkt 2 lit. b) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791) ([7])	M	
Czy w ramach środka z dziedziny polityki propaguje się wcześniejsze wymiany? Jeśli tak, w jaki sposób uwzględnia się je przy obliczaniu oszczędności? (pkt 2 lit. f) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE i pkt 2 lit. m) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791)	M	
Poziomy referencyjne stosowane w celu ustalenia szacowanej i skalowanej oszczędności (w przypadku stosowania szacowanych lub skalowanych oszczędności) (pkt 1 lit. c) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE i pkt 1 lit. c) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791)	M	
W jaki sposób zapewnia się istotność oszczędności? (pkt 3 lit. h) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE i pkt 3 lit. h) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791)	M	
Możliwe nakładanie się (środków z dziedziny polityki i działań indywidualnych) oraz podwójne zaliczanie		
Możliwe nakładanie się działań indywidualnych kwalifikujących się do objęcia środkiem z dziedziny polityki ([8])	Miap	
Możliwe nakładanie się systemów zobowiązujących do efektywności energetycznej (jeśli takowe istnieją) i alternatywnego(-ych) środka(-ów) zgłoszonych zgodnie z art. 7 dyrektywy 2012/27/UE	Miap	
W jaki sposób rozwiązuje się kwestię możliwego nakładania się (systemów zobowiązujących do efektywności energetycznej, jeśli takowe istnieją, i środków alternatywnych), aby uniknąć podwójnego zaliczania oszczędności energii? (pkt 3 lit. g) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE i pkt 3 lit. g) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791)	M	

Różnice klimatyczne (w stosownych przypadkach) (pkt 2 lit. h) i pkt 5 lit. i) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE oraz pkt 2 lit. o) i pkt 5 lit. c) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791)		
Czy między regionami występują różnice klimatyczne? I czy mogą one wpływać na działania indywidualne kwalifikujące się do objęcia środkiem z dziedziny polityki?	Miap	
W jaki sposób, w stosownych przypadkach, uwzględnia się różnice klimatyczne w obliczeniach oszczędności?	Miap	
Monitorowanie i weryfikacja oszczędności (pkt 5 lit. j) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE i pkt 5 lit. p) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791)		
Krótki opis systemu monitorowania i weryfikacji oraz procesu weryfikacji, w tym stosowanych metod	M	
Zidentyfikowane problemy i sposoby ich rozwiązania	Miap	
Organy odpowiedzialne za monitorowanie i weryfikację środka z dziedziny polityki	M	
Niezależność monitorowania i weryfikacji od stron uczestniczących lub uprawnionych (art. 7b ust. 2 dyrektywy 2012/27/UE i art. 10 ust. 2 dyrektywy (UE) 2023/1791)	M	
Weryfikacja statystycznie reprezentatywnych prób (art. 7b ust. 2 dyrektywy 2012/27/UE i art. 10 ust. 2 dyrektywy (UE) 2023/1791) ([9])	M	
Publikacja uzyskanej oszczędności energii w każdym roku w ramach środka z dziedziny polityki (pkt 3 lit. e) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE pkt 3 lit. e) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791)	M	
Sankcje nakładane w przypadku nieprzestrzegania przepisów (oraz odpowiednie odniesienia, w tym do ustawy lub innych tekstów prawnych określających sankcje i związane z nimi warunki)	M	
Przepis(-y) na wypadek, gdyby postępy we wdrażaniu środka z dziedziny polityki nie były zadowalające (pkt 3 lit. f) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE i pkt 3 lit. f) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791)	M	
Informacje na temat norm jakości (pkt 2 lit. g) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE i pkt 2 lit. n) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791)		
W jaki sposób normy jakości (w odniesieniu do produktów, usług i stosowania środków) są propagowane lub wymagane w ramach środka z dziedziny polityki?	Miap	
Informacje uzupełniające lub wyjaśnienia		
Wszelkie inne informacje lub wyjaśnienia, które mogą być przydatne na potrzeby wymiany doświadczeń	V	

Zapis: M = informacja obowiązkowa; Miap = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach; V = informacja dobrowolna.

Uwagi:

([1]) Państwa członkowskie wypełniają to pole, jeżeli oczekiwane nowe roczne oszczędności końcowego zużycia energii utrzymują się na stabilnym poziomie. Jeżeli oczekuje się, że nowe roczne oszczędności końcowego zużycia energii będą się zmieniać z upływem czasu, państwo członkowskie wypełnia pola w odniesieniu do każdego roku.

([2]) Państwa członkowskie wskazują w tym miejscu okresy lub daty stosowane do określenia założeń pośrednich, aby umożliwić przegląd postępów we wdrażaniu środka alternatywnego.

([3]) Państwa członkowskie określają uwzględniane sektory (mieszkaniowy, usług; przemysłu; transportu; inny(-e)).

([4]) Państwa członkowskie określają kategorie działań indywidualnych, w przypadku których można otrzymać zachęty finansowe lub inne rodzaje wsparcia w ramach środka alternatywnego lub które są propagowane w ramach środka alternatywnego za pomocą przepisów, informacji lub dowolnego rodzaju instrumentu polityki. Jeżeli wykaz środków jest zbyt długi, państwa członkowskie wymieniają główne kryteria kwalifikowalności i dostarczają wykaz jako osobny plik. Państwa członkowskie określają wartości dotyczące okresu obowiązywania przyjęte w odniesieniu do poszczególnych rodzajów lub kategorii działań, korzystając z tabeli 4 zawartej w niniejszym załączniku.

([5]) Państwa członkowskie wskazują stosowane metody zgodnie z typologią określoną w załączniku V pkt 1 do dyrektywy 2012/27/UE: a) szacowana oszczędność / b) mierzona oszczędność / c) skalowana oszczędność / d) badana oszczędność. Państwa członkowskie przedstawiają wyjaśnienia w przypadku zastosowania innego rodzaju metody.

([6]) Państwa członkowskie dodają wyjaśnienie, zwłaszcza jeśli zastosowano metodę inną niż przedstawiona w załączniku V pkt 2 lit. i) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE i pkt 2 lit. p) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791.

([7]) Państwa członkowskie wyjaśniają, w jaki sposób metoda obliczeniowa jest zgodna z pkt 2 lit. a)–c) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE i pkt 2 lit. a)–f) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791.

([8]) Państwa członkowskie wyjaśniają, w jaki sposób takie nakładanie się jest uwzględniane w obliczeniach oszczędności; na przykład interakcje między izolacją ścian a wymianą systemów ogrzewania.

([9]) Państwa członkowskie wyjaśniają, w jaki sposób zapewnia się weryfikację statystycznie reprezentatywnych prób działań, oraz określają kryteria stosowane w celu zdefiniowania i wyboru reprezentatywnych prób.

Tabela 3

Informacje na temat środków podatkowych

Numer polityki/środka	M	
Okres obowiązywania środka podatkowego (pkt 5 lit. k) ppkt (iv) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE i pkt 5 lit. q) ppkt (iv) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791)	M	
Wykonujący organ publiczny (pkt 5 lit. k) ppkt (ii) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE i pkt 5 lit. q) ppkt (ii) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791)	M	
Odnośne sektory i segment podatników (pkt 5 lit. k) ppkt (i) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE oraz pkt 5 lit. q) ppkt (i) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791) ([1])	M	
Źródło(-a) informacji (w tym odniesienie do powiązanej ustawy lub innego(-ych) tekstu(-ów) prawnego(-ych))	M	
Oczekiwane oszczędności w latach 2021–2030 i długość okresu(-ów) obowiązywania obowiązku (pkt 5 lit. d) i pkt 5 lit. e) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE lub pkt 5 lit. e) i pkt 5 lit. j) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791)		
Oczekiwane łączne oszczędności końcowego zużycia energii w latach 2021–2030 (ktoe)	M	
Oczekiwane nowe roczne oszczędności końcowego zużycia energii (ktoe/rok) ([2])	Miap	
2021	Miap	
2022	Miap	
2023	Miap	
2024	Miap	
2025	Miap	
2026	Miap	
2027	Miap	
2028	Miap	
2029	Miap	

2030	Miap	
Uzupełniające wyjaśnienia (w stosownych przypadkach)	V	
Informacje ogólne na temat metody obliczeniowej		
Zastosowana(-e) metoda(-y) obliczeniowa(-e) ([3])	M	
Metoda obliczania oszczędności (pkt 4 lit. a) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE i pkt 4 lit. a) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791) ([4])	M	
Elastyczność (krótkoterminowa) (pkt 4 lit. b) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE i pkt 4 lit. b) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791) ([5])	Miap	
Elastyczność (długoterminowa) (pkt 4 lit. b) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE) ([6])	Miap	
W jaki sposób uwzględnia się okresy obowiązywania w obliczeniach oszczędności (pkt 2 lit. i) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE i pkt 2 lit. n) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791) ([7])	M	
W jaki sposób unika się podwójnego zaliczania w przypadku nakładania się innego(-ych) środka(-ów) z dziedziny polityki? (pkt 4 lit. c) załącznika V do dyrektywy 2012/27/UE i pkt 4 lit. c) załącznika V do dyrektywy (UE) 2023/1791)	M	
Niezależność od wykonującego organu publicznego ([8])	M	
Uzupełniające wyjaśnienia i źródło(-a) informacji	V	

Zapis: M = informacja obowiązkowa; Miap = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach; V = informacja dobrowolna

Uwagi:

([1]) Państwa członkowskie określają uwzględniane sektory (mieszkaniowy, usług; przemysłu; transportu; inny(-e)).

([2]) Państwa członkowskie wypełniają to pole, jeżeli oczekiwane nowe roczne oszczędności końcowego zużycia energii utrzymują się na stabilnym poziomie. Jeżeli oczekuje się, że nowe roczne oszczędności końcowego zużycia energii będą się zmieniać z upływem czasu, państwo członkowskie wypełnia pola w odniesieniu do każdego roku.

([3]) Państwa członkowskie wyjaśniają model zastosowany do obliczenia oszczędności, czy i dlaczego uwzględniono elastyczność krótkoterminową lub długoterminową, zmienne uwzględnione w modelu i sposób ich wyboru.

([4]) Państwa członkowskie wyjaśniają metodę analizy wpływu na zużycie energii przy zastosowaniu środka podatkowego i bez takiego środka (analiza kontrfaktyczna); sposób definiowania analizy kontrfaktycznej i zapewnienia, by uwzględniono co najmniej minimalne unijne poziomy opodatkowania.

([5]) W stosownych przypadkach państwa członkowskie wyjaśniają sposób definiowania elastyczności krótkoterminowej, zapewniając, by odzwierciedlała ona reakcję zapotrzebowania na energię na zmiany cen. Państwa członkowskie podają źródła danych, które mają być wykorzystane do zdefiniowania elastyczności.

([6]) W stosownych przypadkach państwa członkowskie wyjaśniają sposób definiowania elastyczności długoterminowej, zapewniając, by odzwierciedlała ona reakcję zapotrzebowania na energię na zmiany cen. Państwa członkowskie podają źródła danych, które mają być wykorzystane do zdefiniowania elastyczności.

([7]) Państwa członkowskie wyjaśniają, w jaki sposób metoda obliczeniowa zapewnia możliwość uwzględnienia wyłącznie oszczędności wynikających z działań indywidualnych wdrożonych po dniu 31 grudnia 2020 r. i przed dniem 31 grudnia 2030 r.

([8]) Państwa członkowskie wyjaśniają, w jaki sposób zapewnia się niezależność osoby oceniającej lub osób oceniających oszczędności energii wynikające ze środka podatkowego.

Tabela 4

Informacje na temat okresu trwania działań indywidualnych kwalifikujących się do polityk i środków zgłoszonych do celów art. 7 dyrektywy 2012/27/UE i art. 8 dyrektywy (UE) 2023/1791

Kwalifikujące się działanie	Sektor zastosowań końcowych	Zakładana wartość w całym okresie trwania (w latach)	Założenia dotyczące możliwych zmian w zakresie oszczędności energii z upływem czasu	Źródło lub metoda zastosowane do oszacowania okresu trwania i związane z tym założenia
Miap	Miap	Miap	Miap	Miap
Działanie 1				
Działanie 2				
Działanie 3				

Zapis: Miap = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach”

ZAŁĄCZNIK VI

„ZAŁĄCZNIK XI

INFORMACJE NA TEMAT OSZCZĘDNOŚCI ENERGII UZYSKANYCH NA PODSTAWIE ART. 7 DYREKTYWY 2012/27/UE I ART. 8 DYREKTYWY (UE) 2023/1791

Tabela 1

Oszczędności energii uzyskane w ramach art. 7 dyrektywy 2012/27/UE i art. 8 dyrektywy (UE) 2023/1791 w roku X-2

Numer polityki/ środka	Jednostka	Uwzględnione gospodarstwa domowe znajdujące się w trudnej sytuacji (2)	Oszczędności energii końcowej uzyskane dzięki krajowym systemom zobowiązującym do efektywności energetycznej, o których mowa w art. 7a dyrektywy 2012/27/UE lub art. 9 dyrektywy (UE) 2023/1791, lub środkom alternatywnym przyjętym na podstawie art. 7b tej dyrektywy (z wyłączeniem art. 7 ust. 4 lit. c) tej dyrektywy) lub art. 10 dyrektywy (UE) 2023/1791			W tym oszczędności energii końcowej uzyskane dzięki politykom i środkom służącym ograniczeniu ubóstwa energetycznego zgodnie z art. 7 ust. 11 dyrektywy 2012/27/UE lub art. 8 ust. 4 dyrektywy (UE) 2023/1791:			Wielkość oszczędności energii końcowej uzyskanych zgodnie z art. 7 ust. 4 lit. c) dyrektywy 2012/27/UE lub art. 8 ust. 8 lit. c) dyrektywy (UE) 2023/1791		
			Roczne oszczędności końcowego zużycia energii ogółem uzyskane w roku X-2 (3)	W tym oszczędności uzyskane w roku X-2 wyłącznie w ramach nowych działań, które wdrożono w roku X-2	Łączne oszczędności końcowego zużycia energii ogółem uzyskane od 2021 r. do roku X-2	Roczne oszczędności końcowego zużycia energii ogółem uzyskane w roku X-2 (3)	W tym oszczędności uzyskane w roku X-2 wyłącznie w ramach nowych działań, które wdrożono w roku X-2	Łączne oszczędności końcowego zużycia energii ogółem uzyskane od 2021 r. do roku X-2	Roczne oszczędności końcowego zużycia energii ogółem uzyskane w roku X-2 (3)	W tym oszczędności uzyskane w roku X-2 wyłącznie w ramach nowych działań, które wdrożono w roku X-2	Łączne oszczędności końcowego zużycia energii ogółem uzyskane od 2021 r. do roku X-2
M		M	M	M	M	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}
Polityka/środek 1	ktoe										
Polityka/środek 2	ktoe										
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze	ktoe										

Zapis: Sprawozdawczość za rok kalendarzowy X-2, gdzie X = rok sprawozdawczy, M = informacja obowiązkowa; M_{iap} = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach.

Uwagi:

(1) Państwa członkowskie składają sprawozdania w sprawie krajowego systemu zobowiązującego do efektywności energetycznej i środków alternatywnych na podstawie art. 7a i 7b dyrektywy 2012/27/UE i art. 9 i 10 dyrektywy (UE) 2023/1791.

(2) Państwa członkowskie wybierają spośród następujących wariantów, czy uwzględniono gospodarstwa domowe znajdujące się w trudnej sytuacji, w tym dotknięte ubóstwem energetycznym i, w stosownych przypadkach, mieszkania socjalne: tak; nie. W odniesieniu do definicji gospodarstw domowych znajdujących się w trudnej sytuacji wytyczne znajdują się w art. 28 dyrektywy (UE) 2019/944 oraz w art. 3 ust. 3 lit. d) rozporządzenia (UE) 2018/1999.

(3) Roczne oszczędności końcowego zużycia energii ogółem uzyskane w roku X-2, tj. wielkość oszczędności uzyskanych w ramach nowych działań wdrożonych od 2021 r. do roku X-3, które umożliwiają dalsze oszczędności w roku X-2, z uwzględnieniem okresów trwania oszczędności.

Tabela 2

Oszczędności energii uzyskane w ramach art. 7 dyrektywy 2012/27/UE i art. 8 dyrektywy (UE) 2023/1791 w roku X-3 [1]

Numer polityki/ środka	Jednostka	Uwzględnione gospodarstwa domowe znajdujące się w trudnej sytuacji [1]	Oszczędności energii końcowej uzyskane dzięki krajowym systemom zobowiązującym do efektywności energetycznej, o których mowa w art. 7a dyrektywy 2012/27/UE i art. 9 dyrektywy (UE) 2023/1791, lub środkom alternatywnym przyjętym na podstawie art. 7b tej dyrektywy (z wyłączeniem art. 7 ust. 4 lit. c) tej dyrektywy) i art. 10 dyrektywy (UE) 2023/1791			W tym oszczędności energii końcowej uzyskane dzięki politykom i środkom służącym ograniczeniu ubóstwa energetycznego zgodnie z art. 7 ust. 11 dyrektywy 2012/27/UE i art. 8 ust. 4 dyrektywy (UE) 2023/1791:			Wielkość oszczędności energii końcowej uzyskanych zgodnie z art. 7 ust. 4 lit. c) dyrektywy 2012/27/UE i art. 8 ust. 8 lit. c) dyrektywy (UE) 2023/1791		
			Roczne oszczędności końcowego zużycia energii ogółem uzyskane w roku X-3 [2]	W tym oszczędności uzyskane w roku X-3 wyłącznie w ramach nowych działań, które wdrożono w roku X-3	Łączne oszczędności końcowego zużycia energii ogółem uzyskane od 2021 r. do roku X-3	Roczne oszczędności końcowego zużycia energii ogółem uzyskane w roku X-3 [2]	W tym oszczędności uzyskane w roku X-3 wyłącznie w ramach nowych działań, które wdrożono w roku X-3	Łączne oszczędności końcowego zużycia energii ogółem uzyskane od 2021 r. do roku X-3	Roczne oszczędności końcowego zużycia energii ogółem uzyskane w roku X-3 [2]	W tym oszczędności uzyskane w roku X-3 wyłącznie w ramach nowych działań, które wdrożono w roku X-3	Łączne oszczędności końcowego zużycia energii ogółem uzyskane od 2021 r. do roku X-3
M		M	M	M	M	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}
Polityka/środek 1	ktoe										
Polityka/środek 2	ktoe										
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze	ktoe										

Zapis: Sprawozdawczość za rok kalendarzowy X-3, gdzie X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa; M_{iap} = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach.

Uwagi:

([1]) Państwa członkowskie wybierają spośród następujących wariantów, czy uwzględniono gospodarstwa domowe znajdujące się w trudnej sytuacji, w tym dotknięte ubóstwem energetycznym i, w stosownych przypadkach, mieszkania socjalne: tak; nie. W odniesieniu do definicji gospodarstw domowych znajdujących się w trudnej sytuacji wytyczne znajdują się w art. 28 dyrektywy (UE) 2019/944 oraz w art. 3 ust. 3 lit. d) rozporządzenia (UE) 2018/1999.

([2]) Roczne oszczędności końcowego zużycia energii ogółem uzyskane w roku X-3, tj. wielkość oszczędności uzyskanych w ramach nowych działań wdrożonych od 2021 r. do roku X-4, które umożliwiają dalsze oszczędności w roku X-3, z uwzględnieniem okresów trwania oszczędności.”

ZAŁĄCZNIK VII

„ZAŁĄCZNIK XIII

POSTĘPY W ZAKRESIE FINANSOWANIA

Tabela 1

Postępy w zakresie finansowania

Numery polityk i środków podlegających sprawozdawczości [1]	Kwalifikowalne technologie/ rozwiązania	Pierwotne założenia inwestycyjne (EUR)						Faktycznie przeprowadzone inwestycje do roku X-2 (EUR)						Inwestycje pozostające do zrealizowania (EUR)						Waluta [2]	Informacje uzupełniające dotyczące inwestycji [3]	Źródła zawierające szczegółowe informacje na temat inwestycji	Przyczyny odstępstwa [4]
		Ogółem	Wtym: krajowe publiczne	RRF	Inne fundusze UE	Prywatne	Rok, którego dotyczy cena	Ogółem	Wtym: krajowe publiczne	RRF	Inne fundusze UE	Prywatne	Rok, którego dotyczy cena	Ogółem	Wtym: krajowe publiczne	RRF	Inne fundusze UE	Prywatne	Rok, którego dotyczy cena				
M	Miap	M	Miap	Miap	Miap	Miav	M	M	Miap	Miap	Miap	Miav	M	M	Miap	Miap	Miap	Miav	M	M	V	V	Miap
Polityka/ środek 1 lub grupa polityk i środków																							
Polityka/ środek 2 lub grupa polityk i środków																							

W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze																							

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa; M_{iav} = informacja obowiązkowa, jeżeli jest dostępna; V = informacja dobrowolna.

Uwagi:

(1) Państwa członkowskie sporządzają wykaz wszystkich polityk i środków podlegających sprawozdawczości. Do zgłaszania informacji dotyczących różnych polityk i środków lub grup polityk i środków używa się oddzielnych wierszy.

(2) Państwo członkowskie wybiera spośród następujących wariantów (można wybrać jeden wariant): EUR; BGN; HRK; CZK; DKK; HUF; PLN; RON; SEK.

(3) Państwa członkowskie mogą podać dalsze szczegółowe informacje na temat inwestycji, których nie można uwzględnić w poprzednich polach.

(4) W stosownych przypadkach państwa członkowskie wyjaśniają, dlaczego faktyczne lub pozostałe inwestycje znacznie różnią się od pierwotnych założeń.”

ZAŁĄCZNIK VIII

„ZAŁĄCZNIK XV

POLITYKI I ŚRODKI MAJĄCE NA CELU STOPNIOWE WYCOFYWANIE DOTACJI W ENERGETYCE, ZWŁASZCZA DOTACJI DO PALIW KOPALNYCH, ORAZ KRAJOWE CELE W ZAKRESIE STOPNIOWEGO WYCOFYWANIA TYCH DOTACJI

Tabela 1

Polityki i środki mające na celu stopniowe wycofywanie dotacji w energetyce, zwłaszcza dotacji do paliw kopalnych ([1])

Nazwa polityki (w języku angielskim)	Nazwa polityki (w języku lokalnym)	**Opis** ([2])	Sektor ([3])	Cel ([4])	Nośnik ([5])	Kategoria ([6])	Okres wdrażania		Wielkość dotacji			**Informacje o źródłach**	**Uwagi**
							Rozpoczęcie ([7])	Zakończenie ([8])	X-3 ([9])	X-2 ([9])	Waluta ([10])		
M	M	M	M	M	M	M	M	M	M_{iav}	M	M	M	M
Dotacja 1													
Dotacja 2													
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze													

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa; M_{iav} = informacja obowiązkowa, jeżeli jest dostępna.

Uwagi:

([1]) Państwa członkowskie uwzględniają wszystkie polityki i środki stanowiące dotacje w energetyce, w szczególności dotacje do paliw kopalnych, niezależnie od formy, w jakiej wsparcie jest udzielane. W tym celu tabela jest wstępnie wypełniona danymi zebranymi w ramach art. 35 ust. 2 lit. n) rozporządzenia (UE) 2018/1999, aby ułatwić sprawozdawczość. Państwa członkowskie potwierdzają lub zmieniają wstępnie załadowane dane i podają objaśnienie zmian. Zmiany takie mogą obejmować krótki opis alternatywnego podejścia do identyfikacji dotacji w energetyce, w tym dotacji do paliw kopalnych.

([2]) Opis zawiera wyjaśnienie dotyczące środka, jego beneficjentów oraz celu, ze szczególnym uwzględnieniem tego, czy środek służył realizacji celów związanych z ubóstwem energetycznym, konkurencyjnością gospodarczą sektorów, dekarbonizacją lub bezpieczeństwem energetycznym. W przypadku gdy taki środek ma charakter tymczasowy, w opisie wskazuje się również, czy wspiera on wyżej wymienione cele w sytuacjach wyjątkowych lub kryzysowych.

([3]) Państwo członkowskie wybiera spośród następujących wariantów: sektor energetyczny (jeśli to możliwe, należy wybrać spośród następujących podsektorów: ENER – wydobycie paliw kopalnych; ENER – uprawy energetyczne; ENER – konwersja; ENER – konwersja – rafinacja; ENER – konwersja – skroplony gaz ziemny (LNG); ENER – konwersja – kogeneracja (CHP); ENER – konwersja – produkcja energii elektrycznej; ENER – konwersja – ogrzewanie i chłodzenie; ENER – konwersja – biopaliwa płynne; ENER – konwersja – produkcja biogazu; ENER – konwersja – produkcja wodoru; ENER – infrastruktura; ENER – infrastruktura przesyłowa; ENER – infrastruktura dystrybucyjna; ENER – infrastruktura przesyłowa i dystrybucyjna; ENER – infrastruktura magazynowa; ENER – wycofanie z eksploatacji aktywów; ENER – gospodarowanie odpadami; ENER – handel detaliczny; rolnictwo (jeśli to możliwe, należy wybrać spośród następujących podsektorów: AGRI – uprawy, produkcja zwierzęca, łowiectwo; AGRI – leśnictwo i pozyskiwanie drewna; AGRI – rybołówstwo i akwakultura); budownictwo; górnictwo; przemysł (jeśli to możliwe, należy wybrać spośród następujących podsektorów: INDU – sektor energochłonny (sektory przemysłowe objęte unijnym systemem handlu uprawnieniami do emisji); INDU – sektory inne niż sektory energochłonne); transport (TRANS – transport lotniczy; TRANS – transport kolejowy; TRANS – transport drogowy; TRANS – transport wodny; TRANS – transport publiczny; usługi (sektor usług); gospodarstwa domowe (jeśli to możliwe, należy wybrać spośród następujących podsektorów: gospodarstwa domowe; gospodarstwa domowe o niskich dochodach); sektor publiczny; różne sektory (wiele sektorów); sektory gospodarki.

([4]) Państwo członkowskie wybiera spośród następujących wariantów (można dodać dodatkowe warianty i określić w pozycji »inne«): wsparcie zapotrzebowania na energię; wsparcie efektywności energetycznej; wsparcie restrukturyzacji przemysłu; wsparcie infrastruktury; wsparcie produkcji; inne.

(5) Państwo członkowskie wybiera co najmniej jeden spośród następujących wariantów: paliwa kopalne (jeśli to możliwe, należy wybrać spośród następujących nośników pośrednich: Paliwa kopalne – wszystkie paliwa kopalne; Paliwa kopalne – kilka rodzajów paliw kopalnych; Paliwa kopalne – węgiel kamienny/węgiel brunatny; Paliwa kopalne – gaz ziemny; Paliwa kopalne – gaz kopalniany; Paliwa kopalne – gaz łupkowy; Paliwa kopalne – ropa naftowa i kondensat gazu ziemnego (NGL); Paliwa kopalne – ropa naftowa i gaz ziemny; Paliwa kopalne – produkty ropopochodne; Paliwa kopalne – produkty ropopochodne – olej napędowy; Paliwa kopalne – produkty ropopochodne – mieszanka oleju napędowego; Paliwa kopalne – produkty ropopochodne – benzyna; Paliwa kopalne – produkty ropopochodne – benzyna ołowiowa; Paliwa kopalne – produkty ropopochodne – benzyna bezołowiowa; Paliwa kopalne – produkty ropopochodne – mieszanka benzyny; Paliwa kopalne – produkty ropopochodne – LPG; Paliwa kopalne – produkty ropopochodne – nafta; Paliwa kopalne – produkty ropopochodne – paliwa żeglugowe oparte na paliwach kopalnych; Paliwa kopalne – produkty ropopochodne – paliwo ciężkie; Paliwa kopalne – torf; wszystkie rodzaje energii; energia cieplna; energia elektryczna; energia jądrowa; bioenergia (jeśli to możliwe, należy wybrać spośród następujących nośników pośrednich: OZE – biogaz; OZE – biomasa i biogaz; OZE – biomasa (stała); OZE – biomasa (stałe odpady komunalne); OZE – biopaliwa płynne; OZE – biopaliwa płynne – biodiesel; OZE – biopaliwa płynne – bioetanol); OZE (jeśli to możliwe, należy wybrać spośród następujących nośników pośrednich: OZE – wszystkie; OZE – kilka; OZE – energia geotermalna; OZE – energia cieplna; OZE – energia wodna; OZE – energia morska; OZE – energia słoneczna; OZE – energia wiatrowa; OZE – morska energia wiatrowa; OZE – morska energia wiatrowa); wodór (jeśli to możliwe, należy wybrać spośród następujących nośników pośrednich: Paliwa kopalne – wszystkie paliwa kopalne; OZE – biogaz).

(6) Państwo członkowskie wybiera spośród następujących wariantów (można dodać dodatkowe warianty i określić w pozycji »inne«): transfery bezpośrednie (jeśli to możliwe, należy wybrać spośród następujących podkategorii: pożyczki uprzywilejowane; dotacje; inne); wydatki podatkowe (obniżka podatkowa; zwolnienie z podatku; zwrot podatku; ulgi podatkowe; kwota wolna od podatku; inne); efektywna stawka podatkowa w porównaniu z poziomem referencyjnym; zaniżanie cen towarów/usług (jeśli to możliwe, należy wybrać spośród następujących podkategorii: zaniżanie cen zasobów lub gruntów będących własnością rządu; zaniżanie cen infrastruktury będącej własnością rządu; zaniżanie cen innych towarów lub usług dostarczanych przez rząd); wsparcie dochodu lub podtrzymywanie cen (jeśli to możliwe, należy wybrać spośród następujących podkategorii: płatności za zdolności wytwórcze (mechanizmy zdolności wytwórczych energii elektrycznej); obowiązek mieszania biopaliw; kontyngenty OZE wraz ze zbywalnymi certyfikatami; zróżnicowane opłaty za podłączenie do sieci; obowiązki w zakresie efektywności energetycznej; systemy przerywanego obciążenia; kontrakt na transakcje różnicowe; premie gwarantowane; taryfy gwarantowane; gwarancje cen konsumpcyjnych (wsparcie w zakresie kosztów); gwarancje cen konsumpcyjnych (regulacja cen); gwarancje cen producenta (regulacja cen); inne.

(7) Rok, w którym po raz pierwszy wdrożono politykę umożliwiającą przyznanie dotacji.

(8) Rok, w którym przestaje obowiązywać polityka umożliwiająca przyznanie dotacji (nie jest już realizowana lub wdrażana), kiedy to nie można już wypłacać dotacji.

(9) Wielkość dotacji wypłacanych w walutach o wartości nominalnej.

(10) Państwo członkowskie wybiera spośród następujących wariantów (można wybrać jeden wariant): EUR; BGN; HRK; CZK; DKK; HUF; PLN; RON; SEK.

Tabela 2

Postępy w realizacji krajowych założeń dotyczących stopniowego wycofywania dotacji w energetyce, zwłaszcza dotacji do paliw kopalnych ([1])

Krajowe założenie(-a) lub plan(-y) wyznaczone w celu stopniowego wycofywania dotacji w energetyce, zwłaszcza dotacji do paliw kopalnych	Opis	Rok docelowy ([2])	Cele pośrednie ([3])	Postępy w realizacji celu/ założenia ([4])	Działania podjęte w celu zapewnienia, aby stopniowe wycofywanie nie wpłynęło negatywnie bezpieczeństwo energetyczne, konkurencyjności gospodarczej, w tym w sytuacjach nadzwyczajnych lub kryzysowych, a w szczególności na walkę z ubóstwem energetycznym ([5])	Uwagi ogólne
M	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	V
Krajowe założenie/krajowy plan 1						
Krajowe założenie/krajowy plan 2						
Krajowe założenie/krajowy plan 3						
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze						

Zapis: M = informacja obowiązkowa M_{iap} = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach; V = informacja dobrowolna.

Uwagi:

([1]) Państwa członkowskie zgłaszają wszelkie założenia dotyczące stopniowego wycofywania dotacji do paliw kopalnych oraz wszelkie założenia dotyczące stopniowego wycofywania innych dotacji w energetyce. W kolumnie zawierającej opis państwa członkowskie powinny wskazać, czy założenie zostało określone w przepisach, a w stosownych przypadkach podać odniesienie do właściwych przepisów.

Jeżeli nie wyznaczono żadnych założeń w zakresie stopniowego wycofywania dotacji w energetyce, państwa członkowskie zgłaszają wszelkie plany dotyczące podjęcia zobowiązań do stopniowego wycofywania lub wyznaczenia założenia w zakresie stopniowego wycofywania. W kolumnie zawierającej opis państwa członkowskie umieszczają krótki opis tych planów oraz precyzują, kiedy można oczekiwać wejścia w życie takich zobowiązań.

([2]) Państwa członkowskie podają rok docelowy, w którym należy zrealizować założenie.

([3]) Państwa członkowskie określają wszelkie ilościowe cele pośrednie. Na przykład stopniowe wycofanie o 50 % do 2024 r., stopniowe wycofanie o 100 % do 2026 r.

([4]) W stosownych przypadkach państwa członkowskie informują o postępach osiągniętych w realizacji założeń i celów pośrednich.

([5]) Państwa członkowskie informują o wszelkich działaniach podjętych w celu zapewnienia, aby stopniowe wycofywanie nie wpłynęło na działania służące ograniczeniu ubóstwa energetycznego. W szczególności, państwa członkowskie informują, czy oszacowane zostały skutki – gospodarcze i inne – dla gospodarstw domowych dotkniętych ubóstwem energetycznym, wywołane stopniowym wycofywaniem dotacji do paliw kopalnych, jakie polityki lub środki wprowadzono lub zaproponowano w celu złagodzenia takich skutków (na przykład wsparcie dla renowacji energetycznych domów oraz technologie o wysokiej efektywności energetycznej, takie jak elektryczne pompy ciepła oraz izolacja domów).”

ZAŁĄCZNIK IX

„ZAŁĄCZNIK XVI

DODATKOWE OBOWIĄZKI W ZAKRESIE SPRAWOZDAWCZOŚCI W OBSZARZE ENERGII ZE ŹRÓDEŁ ODNAWIALNYCH

Tabela 1

Funkcjonowanie systemu gwarancji pochodzenia energii elektrycznej, gazu oraz energii stosowanej na potrzeby ogrzewania i chłodzenia z odnawialnych źródeł energii

Element sprawozdawczości	Specyfikacja	Jednostka	Rok	
			X-3	X-2
Energia elektryczna				
Gwarancje pochodzenia – wydane ([1])	M_{iap}	MWh		
Gwarancje pochodzenia – anulowane ([2])	M_{iap}	MWh		
Gaz				
Gwarancje pochodzenia – wydane	M_{iap}	MWh		
Gwarancje pochodzenia – anulowane	M_{iap}	MWh		
Ogrzewanie/chłodzenie				
Gwarancje pochodzenia – wydane	M_{iap}	MWh		
Gwarancje pochodzenia – anulowane	M_{iap}	MWh		
Środki wprowadzone w celu zapewnienia niezawodności	M_{iap}	Nie dotyczy		
Środki wprowadzone w celu zapewnienia ochrony przed nadużyciami w ramach systemu	M_{iap}	Nie dotyczy		

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M_{iap} = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach

Uwagi:

([1]) Liczba gwarancji pochodzenia w MWh wydanych w odniesieniu do energii produkowanej z odnawialnych źródeł energii w państwie członkowskim w okresie sprawozdawczym, w oparciu o czas produkcji energii.

([2]) Liczba gwarancji pochodzenia w MWh energii ze źródeł odnawialnych, która została unieważniona w odniesieniu do energii zużytej w państwie członkowskim w okresie sprawozdawczym.

Tabela 2

Zmiany cen surowców i zmiany w użytkowaniu gruntów związane z wykorzystaniem biomasy i innych rodzajów energii ze źródeł odnawialnych

Należy wskazać zmiany cen surowców i zmiany w użytkowaniu gruntów w państwach członkowskich związane z większym wykorzystaniem biomasy i innych rodzajów energii ze źródeł odnawialnych ([1]) ([2])	Miap	

Zapis: Miap = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach.

Uwagi:

([1]) Zmiany cen surowców należy zgłaszać na szczeblu krajowym (lub, w stosownych przypadkach, na szczeblu niższym niż krajowy). Obejmują one wszelkie zmiany cen związane z roślinami spożywczymi i pastewnymi. (Wzrost ceny żywności/paszy spowodowany większym zużyciem energii do produkcji tego samego surowca). Obejmują one również zmiany cen związane ze zwiększonym zapotrzebowaniem na biomasę leśną na cele energetyczne – tj. zmiany cen materiałów wytwarzanych z odpadów i pozostałości w związku z większym zużyciem energii i konkurencją w zakresie surowców.

([2]) W przypadku zmiany w użytkowaniu gruntów należy podać tylko rzeczywistą zmianę w użytkowaniu gruntów do celów produkcji biomasy zużywanej na cele energetyczne, a nie wszystkich gruntów rolnych.

Tabela 3

Szacowana nadwyżka produkcji energii ze źródeł odnawialnych w stosunku do trajektorii krajowej dla celu na 2030 r.

Element sprawozdawczości	Specyfikacja	Jednostka	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Szacowana nadwyżka produkcji wynikająca z krajowych odnawialnych źródeł energii (A)	M_{iap}	ktoe									
Szacowana produkcja wynikająca ze wspólnych projektów państw członkowskich lub wspólnych projektów państw członkowskich i państw trzecich, którą zalicza się na poczet krajowego wkładu w realizację celu na 2030 r. (B)	M_{iap}	ktoe									
Szacowana produkcja wynikająca ze wspólnych systemów wsparcia, którą zalicza się na poczet krajowego wkładu w realizację celu na 2030 r. (C)	M_{iap}	ktoe									
Szacowana nadwyżka produkcji ogółem (z wyłączeniem przyszłych transferów statystycznych) (=A+B+C)	M_{iap}	ktoe									
Szacowany deficyt produkcji wynikający z krajowych odnawialnych źródeł energii (D)	M_{iap}	ktoe									

Zapis: Miap = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach

Tabela 4

Rozwój technologiczny i wykorzystywanie biopaliw wyprodukowanych z surowców wymienionych w załączniku IX do dyrektywy 2018/2001

Należy przedstawić informacje na temat rozwoju technologicznego i wykorzystywania w danym państwie członkowskim biopaliw wyprodukowanych z surowców wymienionych w załączniku IX do dyrektywy 2018/2001 ([1])	M	

Zapis: M = informacja obowiązkowa.
Uwagi:
([1]) Informacje na temat wykorzystania można przedstawić w postaci mocy zainstalowanych i rzeczywistej produkcji różnych zaawansowanych biopaliw w ramach różnych technologii. A także w postaci liczby instalacji i rodzaju surowca. W informacjach na temat rozwoju można wymienić poszczególne ścieżki technologiczne i podać krótki opis ich statusu w sposób jakościowy (faza rozwoju, stopień zbliżenia do wprowadzenia na rynek, ostatnie zmiany, inwestycje).

Tabela 5

Szacunkowy wpływ produkcji lub wykorzystania biopaliw, biopłynów i paliw z biomasy na bioróżnorodność, zasoby wodne, dostępność i jakość wody, jakość gleby i powietrza

Element sprawozdawczości	Produkcja biopaliw, biopłynów, biomasy				Wykorzystanie biopaliw, biopłynów, biomasy			
	Szacunkowy wpływ produkcji biopaliw, biopłynów, biomasy ([1])	Jednostka	Okres	Opis metod szacowania wpływu ([1])	Szacunkowy wpływ wykorzystania biopaliw, biopłynów, biomasy ([1])	Jednostka	Okres	Opis metod szacowania wpływu ([1])
	M_{iav}	M_{iav}	M_{iav}	M_{iav}	M_{iav}	M_{iav}	M_{iav}	M_{iav}
Bioróżnorodność								
Zasoby wodne (wody gruntowe, wody powierzchniowe) i dostępność wody								
Gleby								
Jakość powietrza								

Zapis: M_{iav} = informacja obowiązkowa, jeżeli jest dostępna;.
Uwagi:
([1]) Szacowany wpływ i zastosowane metody można opisać w sposób ilościowy i jakościowy. W przypadku opisywania wpływu ilościowego należy podać jednostkę i okres, którego dotyczy.

Tabela 6

Zaobserwowane przypadki nadużyć w łańcuchu kontroli pochodzenia biopaliw, biopłynów i paliw z biomasy

Należy przedstawić zaobserwowane przypadki nadużyć w łańcuchu kontroli pochodzenia biopaliw, biopłynów i paliw z biomasy	M_{iap}	

Zapis: Miap = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach".

Tabela 7

Udział odpadów ulegających biodegradacji w zakładach przetwarzania odpadów w energię wykorzystywanych do produkcji energii

		Rok	
		X-3	X-2
Czy zakłady przetwarzania odpadów w energię są eksploatowane? ([1])	M_{iap}		
Jeżeli tak			
Udział wykorzystanych odpadów ulegających biodegradacji (%)	M_{iap}		
Metoda szacowania udziału	M_{iap}		
Działania podjęte w celu poprawy i weryfikacji szacunków	M_{iap}		

Zapis: X = rok sprawozdawczy; Miap = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach".
Uwagi:
([1]) Państwa członkowskie wybierają spośród następujących wariantów: Tak; Nie.

Tabela 8

Ilość biomasy stałej wykorzystanej do wytwarzania energii

Element sprawozdawczości	Specyfikacja	Jednostka	Rok	
			X-3	X-2
1) Sektor przemian energetycznych (ogółem) ([1])	M	TJ NCV (teradżule na podstawie wartości opałowej)		
a) Energia elektryczna ([1])	M	TJ NCV (teradżule na podstawie wartości opałowej)		
b) Kogeneracja ([1])	M	TJ NCV (teradżule na podstawie wartości opałowej)		
c) Energia cieplna ([1])	M	TJ NCV (teradżule na podstawie wartości opałowej)		
2) Zużycie energii końcowej w sektorze energetycznym ([2])	M	TJ NCV (teradżule na podstawie wartości opałowej)		
3) Zużycie energii końcowej w sektorze przemysłowym ([2])	M	TJ NCV (teradżule na podstawie wartości opałowej)		
4) Zużycie energii końcowej w sektorze mieszkaniowym ([2])	M	TJ NCV (teradżule na podstawie wartości opałowej)		
5) Zużycie energii końcowej – inne ([2])	M	TJ NCV (teradżule na podstawie wartości opałowej)		

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa

Uwagi:

([1]) Ilości biomasy (biopaliw stałych) wykorzystanej jako wkład przemiany energetycznej do produkcji energii elektrycznej i ciepła w powiązanych kategoriach jednostek produkcyjnych (wyłącznie energia elektryczna, kogeneracja oraz wyłącznie ciepło), z uwzględnieniem strat związanych z przetwarzaniem.

([2]) Zużycie energii końcowej we wskazanym sektorze. Sektor »inne« obejmuje między innymi rolnictwo, leśnictwo oraz usługi komercyjne/użyteczności publicznej.

Tabela 9

Przywóz i wywóz paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego

	Specyfikacja	*Opis*
Przewidywana ilość przywożonych paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego	M	
Przewidywana ilość wywożonych paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego	M	
Planowany wkład w realizację unijnej strategii dotyczącej wodoru importowanego i krajowego (na podstawie art. 22a ust. 3 dyrektywy (UE) 2018/2001)	M”	

ZAŁĄCZNIK X

„ZAŁĄCZNIK XVII

Dodatkowe obowiązki w zakresie sprawozdawczości w obszarze efektywności energetycznej

Tabela 1

Liczba audytów energetycznych przeprowadzonych w latach X-3 i X-2. Oprócz tego łączna szacowana liczba dużych przedsiębiorstw na terytorium, do których ma zastosowanie art. 8 ust. 4 dyrektywy 2012/27/UE, oraz liczba audytów energetycznych przeprowadzonych w tych przedsiębiorstwach w latach X-3 i X-2

Element sprawozdawczości	Specyfikacja	Jednostka	Rok	
			X-3	X-2
Łączna liczba przeprowadzonych audytów energetycznych	M	liczba		
Liczba dużych przedsiębiorstw zobowiązanych ([1]), do których ma zastosowanie art. 8 ust. 4 dyrektywy 2012/27/UE	M	liczba		
Liczba przeprowadzonych audytów energetycznych w dużych przedsiębiorstwach zobowiązanych, do których ma zastosowanie art. 8 ust. 4 dyrektywy 2012/27/UE	M	liczba		

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa.

Uwagi:

([1]) Definicja przedsiębiorstw wchodzących w zakres art. 8 ust. 4 dyrektywy 2012/27/UE jest zgodna z przedstawioną przez Komisję definicją małych i średnich przedsiębiorstw (MŚP), zawartą w zaleceniu Komisji 2003/361/WE z dnia 6 maja 2003 r. w sprawie definicji mikroprzedsiębiorstw oraz małych i średnich przedsiębiorstw (Dz.U. L 124 z 20.5.2003, s. 36).

Tabela 2

Liczba audytów energetycznych przeprowadzonych systemów zarządzania energią wdrożonych w latach X-3 i X-2. Oprócz tego łączna szacowana liczba przedsiębiorstw zobowiązanych na terytorium, do których ma zastosowanie art. 8 ust. 4 dyrektywy 2012/27/UE oraz art. 11 ust. 1 i art. 11 ust. 2 dyrektywy (UE) 2023/1791, a także liczba wdrożonych systemów zarządzania energią i systemów zarządzania środowiskowego oraz audytów energetycznych przeprowadzonych w tych przedsiębiorstwach w latach X-3 i X-2

Element sprawozdawczości	Specyfikacja	Jednostka	Rok	
			X-3	X-2
Łączna liczba przeprowadzonych audytów energetycznych	M	liczba		
Liczba przedsiębiorstw zobowiązanych, do których ma zastosowanie art. 11 ust. 2 dyrektywy 2023/1791/UE ([1])	M	liczba		
Liczba przeprowadzonych audytów energetycznych w przedsiębiorstwach zobowiązanych, do których ma zastosowanie art. 11 ust. 2 dyrektywy 2023/1791/UE ([1])	M	liczba		
Łączna liczba wdrożonych systemów zarządzania energią ([2])	V	liczba		
Liczba przedsiębiorstw zobowiązanych, do których ma zastosowanie art. 11 ust. 1 dyrektywy 2023/1791/UE ([2])	V	liczba		
Liczba systemów zarządzania energią (i systemów zarządzania środowiskowego na podstawie art. 11 ust. 11) w przedsiębiorstwach zobowiązanych, do których ma zastosowanie art. 11 ust. 1 dyrektywy (UE) 2023/1791 ([2])	V	liczba		

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa.

Uwagi:

([1]) W odniesieniu do sprawozdawczości za 2025 r. zgodnie z art. 8 ust. 4 dyrektywy 2012/27/UE.

([2]) Ma zastosowanie od 2027 r., obowiązkowe od 2029 r., zgodnie z art. 11 ust. 1 dyrektywy (UE) 2023/1791.

Tabela 3

Całkowita powierzchnia pomieszczeń w budynkach o całkowitej powierzchni użytkowej powyżej 250 m² stanowiących własność instytucji rządowych państw członkowskich i przez nie zajmowanych, które w dniu 1 stycznia lat X-2 i X-3 nie spełniały wymogów dotyczących charakterystyki energetycznej budynków, o których mowa w art. 5 ust. 1 dyrektywy 2012/27/UE

Element sprawozdawczości	Specyfikacja	Jednostka	Wskaźniki – 1 stycznia roku X-3	Wskaźniki – 1 stycznia roku X-2	Informacje dodatkowe
Całkowita powierzchnia pomieszczeń w budynkach o całkowitej powierzchni użytkowej powyżej 250 m², stanowiących własność instytucji rządowych państw członkowskich i zajmowanych przez te instytucje	V	m²			
Całkowita powierzchnia pomieszczeń w budynkach, które nie spełniały wymogów dotyczących charakterystyki energetycznej budynków	M	m²			

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M = informacja obowiązkowa; V = informacja dobrowolna.

Tabela 4

Współczynniki konwersji i współczynniki energii pierwotnej, o których mowa w przypisie (3) w załączniku IV do dyrektywy 2012/27/UE lub w art. 31 dyrektywy (UE) 2023/1791

Element sprawozdawczości	Specyfikacja	Jednostka	Nazwa czynnika	Wskaźnik	Uwagi metodyczne (1)
Krajowy współczynnik energii pierwotnej dla energii elektrycznej	M	liczba	Współczynnik energii pierwotnej dla energii elektrycznej		
Krajowy współczynnik energii pierwotnej dla innego nośnika energii (2)	V	liczba			
Współczynniki konwersji lub wartości opałowe netto inne niż wartość domyślna podana, na podstawie dyrektywy (UE) 2023/1791 (3)	M_{iap}	liczba			

Zapis: M = informacja obowiązkowa; M_{iap} = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach.
Uwagi:
(1) Państwa członkowskie powinny przedstawić dalsze informacje metodologiczne dotyczące metody obliczeniowej i danych bazowych.
(2) Można dodać i określić dodatkowe nośniki energii.
(3) Można dodać i określić dodatkowe współczynniki konwersji lub wartości opałowe netto.

Tabela 5

Link do strony internetowej, na której znajduje się wykaz lub interfejs dostawców usług energetycznych, o których mowa w art. 18 ust. 1 lit. c) dyrektywy 2012/27/UE lub art. 29 ust. 3 dyrektywy (UE) 2023/1791

Link do strony internetowej, na której znajduje się wykaz lub interfejs dostawców usług energetycznych, o których mowa w art. 18 ust. 1 lit. c) dyrektywy 2012/27/UE lub art. 29 ust. 3 dyrektywy (UE) 2023/1791	M	
Dodatkowe informacje szczegółowe lub uwagi dotyczące danych	V	

Zapis: M = informacja obowiązkowa; V = informacja dobrowolna.

Tabela 6

Całkowita powierzchnia pomieszczeń ogrzewanych lub chłodzonych w budynkach o całkowitej powierzchni użytkowej wynoszącej ponad 250 m², które są własnością instytucji publicznych

Element sprawozdawczości	Specyfikacja	Jednostka	1 stycznia 2024 r.
Całkowita powierzchnia pomieszczeń w budynkach o całkowitej powierzchni użytkowej powyżej 250 m², które są własnością instytucji publicznych i które w dniu 1 stycznia 2024 r. nie są budynkami o niemal zerowym zużyciu energii (poziom bazowy)	M	m²	
Publiczne mieszkania socjalne uwzględnione w scenariuszu bazowym	Miap	m²	
Publiczne mieszkania socjalne wyłączone ze scenariusza bazowego	Miap	m²	
Link do wykazu budynków publicznych (art. 6 ust. 5 dyrektywy (UE) 2023/1791)	M	link	

Zapis: M = informacja obowiązkowa; M_{iap} = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach.

Tabela 7

Całkowita powierzchnia pomieszczeń w budynkach ogrzewanych lub chłodzonych poddanych renowacji, które stanowią własność instytucji publicznych państw członkowskich, zgodnie z art. 6 dyrektywy (UE) 2023/1791

Element sprawozdawczości	Specyfikacja	Jednostka	Wskaźniki – 1 stycznia roku X-3	Wskaźniki – 1 stycznia roku X-2	Informacje dodatkowe
Całkowita powierzchnia pomieszczeń w budynkach o całkowitej powierzchni użytkowej powyżej 250 m², które są własnością instytucji publicznych i które w danym roku zostały poddane renowacji w celu uzyskania budynków o niemal zerowym zużyciu energii.	M_{iap}	m²			
Całkowita powierzchnia pomieszczeń w budynkach o całkowitej powierzchni użytkowej powyżej 250 m², które są własnością instytucji publicznych i które w danym roku zostały poddane renowacji w celu przejścia na budynki bezemisyjne.	M_{iap}	m²			
Całkowitą powierzchnię pomieszczeń w budynkach, o których mowa w art. 6 ust. 2 lit. a), b) lub c), dla których istnieją mniej rygorystyczne wymogi i których całkowita powierzchnia użytkowa przekracza 250 m², które są własnością instytucji publicznych i które zostały poddane renowacji zgodnie z tymi mniej rygorystycznymi wymogami w danym roku	M_{iap}	m²			
Wielkość oszczędności energii uzyskanych w wyniku renowacji budynków w latach X-3 i X-2	V	ktoe			

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M_{iap} = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach; V = informacja dobrowolna.

Tabela 8

Wielkość oszczędności energii uzyskanych w kwalifikujących się budynkach instytucji publicznych, o których mowa w art. 6 ust. 6 dyrektywy (UE) 2023/1791 (1)

Element sprawozdawczości	Specyfikacja	Jednostka	Wskaźniki – 1 stycznia roku X-3	Wskaźniki – 1 stycznia roku X-2	Informacje dodatkowe
Szacunkowa wielkość oszczędności energii, jakie przyniosłoby stosowanie przepisów art. 6 ust. 1–4 przekształconej dyrektywy w sprawie efektywności energetycznej, przy wykorzystaniu odpowiednich standardowych wartości zużycia energii przez referencyjne budynki instytucji publicznych przed renowacją mającą na celu przekształcenie ich w budynki o niemal zerowym zużyciu energii w danym roku (2)	M_{iap}	Jednostki energii			
Oszczędności energii osiągnięte w budynkach instytucji publicznych na podstawie art. 6 ust. 6 dyrektywy w sprawie efektywności energetycznej	M_{iap}	Jednostki energii			
Liczba paszportów renowacji wydanych w odniesieniu do budynków będących własnością instytucji publicznych, które mają zostać poddane renowacji do 2040 r.	V	liczba			
Całkowita powierzchnia pomieszczeń w budynkach będących własnością instytucji publicznych, dla których wprowadzono paszporty renowacji i które mają zostać poddane renowacji do 2040 r.	M_{iap}	m^2			
Całkowita powierzchnia pomieszczeń w budynkach będących własnością instytucji publicznych, w odniesieniu do których nie wprowadzono paszportów renowacji i które mają zostać poddane renowacji do 2040 r.	V	m^2			
Całkowita powierzchnia pomieszczeń w budynkach będących własnością instytucji publicznych, które zostały poddane renowacji w celu uzyskania budynków o niemal zerowym zużyciu energii w danym roku	M_{iap}	m^2			
Całkowita powierzchnia pomieszczeń w budynkach będących własnością instytucji publicznych, które zostały poddane renowacji w celu przekształcenia ich w budynki bezemisyjne w danym roku	M_{iap}	m^2			

Zapis: X = rok sprawozdawczy; M_{iap} = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach; V = informacja dobrowolna.

Uwagi:

(1) Państwa członkowskie składają sprawozdania dotyczące polityk i środków, o których mowa w art. 6 ust. 1 dyrektywy 2023/1791/UE.

(2) Wielkość oszczędności energii można oszacować: można podać oszczędności szacowane, mierzone, skalowane lub badane.”

ZAŁĄCZNIK XI

„ZAŁĄCZNIK XIX

UBÓSTWO ENERGETYCZNE

Tabela 1

Informacje ilościowe na temat liczby gospodarstw domowych dotkniętych ubóstwem energetycznym

Liczba gospodarstw domowych dotkniętych ubóstwem energetycznym	Jednostka ([1])	Rok referencyjny ([2])	Rok publikacji	Wskaźnik lub wskaźniki stosowane do oceny liczby osób dotkniętych ubóstwem energetycznym	Opis, jeżeli liczba została zidentyfikowana jako znacząca
M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}

Zapis: M_{iap} = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach
Uwagi:
([1]) Państwa członkowskie wybierają spośród następujących wariantów (można dodać dodatkowe jednostki i określić w pozycji „inne”): liczby bezwzględne; %; inne.
([2]) Państwa członkowskie mogą podjąć decyzję o podaniu okresu odniesienia (np. średniej z trzech lat).

Tabela 2

Sprawozdawczość w zakresie krajowych wskaźników i celów dotyczących ubóstwa energetycznego

Wskaźnik ([1])	Opis	Wartość jednostkowa	Wartości z przeszłości		Czy wskaźnik jest powiązany z celem? (T/N)	Cel ilościowy (liczba/odsetek) założenia (w stosownych przypadkach)	Postępy w realizacji celu (w stosownych przypadkach)			Komentarz ([2])	Źródło danych	Metodyka (w stosownych przypadkach)
			x-2	x-3			Rok docelowy	Rok bazowy	Wartość w roku bazowym			
	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}
Wskaźnik (1)												
Wskaźnik (2)												
Wskaźnik (3)												
Wskaźnik (4)												
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze												

Zapis: M_{iap} = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach.

Uwagi:

([1]) Oprócz wskaźników docelowych i innych wskaźników ubóstwa energetycznego państwa członkowskie mogą składać sprawozdania dotyczące innych wskaźników, które uzupełniają ocenę ubóstwa energetycznego. Mogą one obejmować dochody gospodarstw domowych, przystępność cenową usług energetycznych, sytuację mieszkaniową i wyposażenie mieszkań oraz wskaźniki uzupełniające/pośrednie przydatne do pogłębienia analizy potencjalnych czynników przyczyniających się do ubóstwa energetycznego. Wskaźniki mogą pochodzić z bazy danych obserwatorium zasobów budowlanych.

([2]) Państwa członkowskie mogą wyjaśnić postępy w osiąganiu krajowego wskaźnika/celu dotyczącego zmniejszania liczby gospodarstw domowych dotkniętych ubóstwem energetycznym. W stosownych przypadkach państwa członkowskie uwzględniają informacje na temat ogólnych tendencji lub skutków innych programów/polityk, które mogą mieć wpływ na wskaźnik/postępy w realizacji celu.

Tabela 3

Informacje na temat krajowej definicji ubóstwa energetycznego

Krajowa definicja ubóstwa energetycznego	Rok publikacji	Rok ostatniej zmiany	Odniesienie do publikacji (1)
M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}

Zapis: Miap = informacja obowiązkowa w stosownych przypadkach

(1) Państwa członkowskie dołączają artykuł lub przepis wraz z definicją oraz linkiem lub odniesieniem do dziennika urzędowego.”

ZAŁĄCZNIK XII

„ZAŁĄCZNIK XXII

SPRAWOZDAWCZOŚĆ W ZAKRESIE WDRAŻANIA ZALECEŃ KOMISJI WYDANYCH ZGODNIE Z ROZPORZĄDZENIEM (UE) 2018/1999

Tabela 1

Sprawozdawczość w zakresie wdrażania zaleceń

Zalecenie	Kategoria zalecenia (1)	Polityki i środki, które przyjęto lub które zamierza się przyjąć i wdrożyć w celu uwzględnienia zalecenia	Szczegółowy harmonogram wdrożenia	Przyczyny nieuwzględnienia zalecenia lub jego znaczącej części
M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}	M_{iap}
Zalecenie 1				
Zalecenie 2				
W razie potrzeby należy dodać kolejne wiersze				

Zapis: M_{iap} = informacja obowiązkowa, jeżeli jest dostępna
Uwagi:
(1) Wykaz kategorii przedstawiony w wersji elektronicznej formatu tabelarycznego.”